ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ»
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМ ТРАНСГАЗ САНКТ-ПЕТЕРБУРГ»

ЗАБОТИМСЯ О ПРИРОДЕ,
СОХРАНЯЕМ БУДУЩЕЕ

ПРИЛОЖЕНИЯ

К РУКОВОДСТВУ ПО УПРАВЛЕНИЮ ЭКОЛОГИЧЕСКИМИ И СОЦИАЛЬНЫМИ АСПЕКТАМИ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ КС «ПОРТОВАЯ» И ЛИНЕЙНОЙ ЧАСТИ СЕВЕРО-ЕВРОПЕЙСКОГО ГАЗОПРОВОДА ОТ КС «ВОЛХОВСКАЯ» ДО БУХТЫ ПОРТОВАЯ

№ 32-03-06-2017

Санкт-Петербург, 2019

Оглавление

Обозначения и сокращения 2

Приложение 1. 5
Обязательства Компании в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда, промышленной безопасности и социальной деятельности при эксплуатации КС «Портовая» и линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая

Приложение 2. 8
Организационная схема

Приложение 3. 10
Должностные обязанности и ответственность при управлении экологическими и социальными аспектами

Приложение 4. 16
Документация Компании, устанавливающая вид/характер обучения

Приложение 5. 18
План управления физическими воздействиями

Приложение 6. 22
План управления отходами

Приложение 7. 34
План управления выбросами в атмосферу

Приложение 8. 65
План управления водными ресурсами

Приложение 9. 82
План управления воздействием на особо охраняемые природные территории

Приложение 10. 86
План управления воздействием на растительный и животный мир

Приложение 11. 94
План восстановления нарушенных земель

Приложение 12. 103
План управления опасными веществами

Приложение 13. 117
План производственного экологического мониторинга

Приложение 14. 128
План экологического менеджмента

Приложение 15. 141
План мероприятий по консультациям с общественностью и раскрытию информации

Приложение 16. 152
План управления воздействием на культурное наследие

Приложение 17. 157
Требования к подрядным организациям по охране окружающей среды, охране труда и промышленной безопасности

Приложение 18. 167
План управления персоналом

Приложение 19. 178
План управления охраной труда

Приложение 20. 205
План управления доступом на объекты

Приложение 21. 212
План управления готовностью к аварийным ситуациям и мерам по ликвидации аварий

Приложение 22. 356
План по организации здравоохранения, безопасности и охраны населения

Приложение 23. 370
Перечень нормативных и технических документов Компании

Приложение 24. 398
Перечень ключевых показателей результативности
системы экологического и социального менеджмента

Обозначения и сокращения

АВО – аппараты воздушного охлаждения

АДЭС – аварийная дизельная электростанция

АПК – административно-производственный контроль

АТХ – автотранспортное хозяйство

АУП – Аппарат управления Компании

БМК – блок-модульная котельная

БПК – биохимическое потребление кислорода

ВПО – ведомственная пожарная охрана

ГИС – геоинформационная система

ГКС – газокомпрессорная служба

ГН – гигиенический норматив

ГО и ЧС – гражданская оборона и чрезвычайные ситуации

ГОСТ – государственный стандарт

ГПА – газоперекачивающий агрегат

ГСМ – горюче-смазочные материалы

ГРС – газораспределительная станция

ДМС – добровольное медицинское страхование

ДС – диспетчерская служба

ЗВ – загрязняющее вещество

ЗЭА – значимый экологический аспект

ИСМ – интегрированная система менеджмента

ИТЦ – Инженерно-технический центр

ИТСО – инженерно-технические средства охраны

КД – корректирующее действие

КОС – канализационные очистные сооружения

КПП – контрольно-пропускной пункт

КПР – ключевые показатели результативности

КС – компрессорная станция

КТО – комплекс термического обезвреживания отходов

КЦ – компрессорный цех

ЛКМ – лакокрасочные материалы

ЛПУМГ – линейное производственное управление магистральных газопроводов

ЛЧ МГ – линейная часть магистрального газопровода

ЛЭС – линейно-эксплуатационная служба

МНО – место временного накопления отходов

МС – медицинская служба

МФК – международная финансовая корпорация

НДС – норматив допустимого сброса

Объекты – КС «Портовая» и линейная часть от КС «Волховская» до бухты Портовая

ОГП – опасные геологические процессы

ОК УПР – отдел качества Управления перспективного развития

ОКБ – общие колиформные бактерии

ОМЧ – общее микробное число

ОПО – опасный производственный объект

ОООС УПР – отдел по охране окружающей среды Управления перспективного развития

ООПТ – особо охраняемая природная территория

ООС – охрана окружающей среды

ООТ – Отдел охраны труда

ОС – окружающая среда

ОСЗТ – окружающая среда, здоровье и труд

ОТ и ПБ – охрана труда и промышленная безопасность

ОТР УПР – отдел технического развития Управления перспективного развития

ПАО – публичное акционерное общество

ПДВ – предельно допустимый выброс

ПДК – предельно допустимая концентрация

ПДС – производственно-диспетчерская служба

ПКОРИ – план мероприятий по консультациям с общественностью и раскрытию информации

ПЛА – план ликвидации аварий

ПНООЛР – проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение

ПО по ОЭКС УЭКС – производственный отдел по организации эксплуатации компрессорных станций Управления по эксплуатации компрессорных станций

Пр.О СОР и СОФ – производственный отдел Службы организации реконструкции и строительства основных фондов

ППБ – правила пожарной безопасности

ПЭК – производственный экологический контроль

ПЭМ – производственный экологический мониторинг

РФ – Российская Федерация

СанПиН – санитарно-эпидемиологические правила и нормы

СВПО – служба ведомственной пожарной охраны

СД МФК – Стандарт деятельности Международной финансовой корпорации

СЗЗ – санитарно-защитная зона

СЗК – служба защиты от коррозии

СИЗ – средства индивидуальной защиты

СИ и КЗ – средства индивидуальной и коллективной защиты

СКИП и А – служба контрольно-измерительных приборов и аппаратуры

СКЗ – служба корпоративной защиты

СМИ – средства массовой информации

СМК – система менеджмента качества

СН – санитарный норматив

СО – Специальный отдел

СП и ПБ – Служба промышленной и пожарной безопасности

СППВ – станция подготовки питьевой воды

СС – служба связи

ССО и СМИ – Служба по связям с общественностью и средствами массовой информации

СТН – собственные технологические нужды

СТО – стандарт организации

СУТО – стационарная установка термического обезвреживания

СЭВС – служба энерговодоснабжения

СЭГРС – служба по эксплуатации газораспределительных станций

СЭСМ – система экологического и социального менеджмента

СЭМ - система экологического менеджмента

ТБО – твердые бытовые отходы

ТКБ – термотолерантные колиформные бактерии

ТТР – товаротранспортная работа

ТТРв – температура точки росы по воде

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы

УПГ – установка подготовки газа на собственные нужды КС

УПГТ – установка подготовки газа к транспорту

УПР – Управление перспективного развития

УРП – Управление по работе с персоналом

УТТ и СТ – управление технологического транспорта и специальной техники

ХПК – химическое потребление кислорода

ЧС – чрезвычайная ситуация

ЭА – экологический аспект

ЭАК – экоаналитический контроль

ЭВС – энерговодоснабжение

ЭКГ – электрокардиография

ЭСН – электростанция собственных нужд

Приложение № 32–03–06–01–01.

Обязательства Компании в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда, промышленной безопасности и социальной деятельности при эксплуатации КС «Портовая» и линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая

1. Политика ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда, промышленной и пожарной безопасности

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», являющееся дочерней компанией публичного акционерного общества «Газпром» – это динамично развивающееся газотранспортное предприятие, обеспечивающее бесперебойную подачу природного газа потребителям в Северо-Западном регионе Российской Федерации и странах Западной Европы.

В целях обеспечения качества и безопасности оказываемых ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» (далее – Общество) услуг по транспортировке природного газа по магистральным газопроводам и поставке газа потребителям в России и за рубежом через газораспределительные станции по газопроводам-отводам в Обществе функционирует и постоянно совершенствуется Интегрированная система менеджмента (далее – ИСМ), соответствующая требованиям международных и национальных стандартов, требованиям законодательства Российской Федерации и корпоративным требованиям ПАО «Газпром».

Настоящая Политика, разработанная в соответствии с корпоративными политиками ПАО «Газпром», является основой ИСМ и включает стратегические цели и обязательства Общества по обеспечению качества услуг, охраны окружающей среды, охраны труда, промышленной и пожарной безопасности.

При осуществлении всех видов деятельности Общество признает приоритет жизни и здоровья работников перед результатами производственной деятельности.

Охрана труда, промышленная и пожарная безопасность в Обществе рассматриваются как основные составляющие системы управления производственной безопасностью и далее по тексту Политики приводятся под определением «производственная безопасность».

1.1. Стратегические цели Общества

- в области качества – обеспечение бесперебойной транспортировки природного газа по магистральным газопроводам, его учет и поставка потребителям в соответствии с условиями договоров на поставку газа;
- в области охраны окружающей среды – предупреждение и снижение негативного воздействия на окружающую среду, рациональное использование природных ресурсов, воздействие на экологические риски с целью сохранения экологической безопасности.
- в области производственной безопасности – создание безопасных условий труда и сохранение жизни и здоровья работников Общества и населения, обеспечение надежности работы опасных производственных объектов, снижение риска аварий на опасных производственных объектах и обеспечение пожарной безопасности.

1.2. Обязательства Общества для достижения стратегических целей

- соблюдение законодательных и других применимых требований в области качества, технического регулирования, охраны окружающей среды и производственной безопасности;
- обеспечение удовлетворения требований потребителей услуг по транспортировке и учету природного газа;
- обеспечение надежной, безаварийной и эффективной работы основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений объектов газотранспортной системы Общества;
- постоянное улучшение и повышение результативности действующей в Обществе ИСМ;
- минимизация причинения негативного воздействия на окружающую среду при оптимальном использовании материальных, финансовых и кадровых ресурсов Общества, позволяющем соблюдать все установленные законодательные и корпоративные требования;
- предотвращение негативного воздействия факторов производства на работников Общества и население, проживающее в регионах нахождения объектов газотранспортной системы Общества;
- обеспечение выполнения мероприятий, направленных на снижение показателей производственного травматизма, профессиональных заболеваний, аварийности и минимизацию рисков возникновения пожаров и возгораний;
- компенсация ущерба, причиненного окружающей среде, работникам Общества и третьим лицам в процессе производственной деятельности Общества;
- повышение энергоэффективности процессов транспортировки газа;
- повышение профессионализма работников Общества;
- развитие в Обществе культуры производственной и экологической безопасности;
- открытый диалог с общественностью и работниками Общества о деятельности в области производственной и экологической безопасности.

1.3. Средства выполнения обязательств и достижения стратегических целей Общества

- обеспечение результативного функционирования и совершенствования ИСМ в соответствии с требованиями международных стандартов ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001 и соответствующих национальных стандартов ГОСТ Р ИСО 9001, ГОСТ Р ИСО 14001, ГОСТ Р 54934/OHSAS 18001, а также с применимыми требованиями корпоративных стандартов ПАО «Газпром»;
- информирование работников Общества и организаций, работающих для Общества и по его поручению, о законодательных и других применимых к деятельности Общества требованиях;
- мониторинг данных об удовлетворенности ПАО «Газпром» и других потребителей качеством оказываемых Обществом услуг;
- внедрение и развитие современных информационных технологий, обеспечивающих использование достоверной и оперативной информации при принятии управленческих решений;
- планирование и выполнение мероприятий по энергосбережению, охране окружающей среды и производственной безопасности;
- внедрение результатов научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР), рационализаторской и изобретательской работы;
- внедрение и применение новейших материалов и оборудования, прогрессивных технологических процессов, современной техники и средств механизации;
- внедрение в практику результативных инструментов контроля качества и безопасности закупаемых Обществом материально-технических ресурсов и услуг;
- идентификация рисков, возможностей и опасностей, оказывающих влияние на достижение целей Общества в области качества, охраны окружающей среды и производственной безопасности;
- выявление источников рисков, оценка рисков с учетом вероятности их возникновения и значимости последствий, разработка и реализация мероприятий по управлению рисками с целью снижения их значимости или устранения;

- идентификация экологических аспектов, выявление значимых экологических аспектов и управление ими для снижения их значимости;
- проведение производственного экологического контроля и мониторинга окружающей среды, административно-производственного контроля, а также внутренних аудитов ИСМ на объектах Общества;
- оценка и анализ состояния оборудования газотранспортной системы Общества, причин аварий и инцидентов;
- своевременное выполнение работ по капитальному ремонту объектов газотранспортной системы Общества;
- страхование Обществом своих рисков, включая:
  - ✓ экологические и имущественные риски;
  - ✓ риски, связанные с несчастными случаями и профессиональными заболеваниями работников Общества;
  - ✓ риски, связанные с авариями на опасных производственных объектах Общества;
- повышение компетентности, мотивации работников Общества в области качества, охраны окружающей среды и производственной безопасности;
- вовлечение работников Общества в деятельность по обеспечению производственной и экологической безопасности;
- формирование у работников Общества чувства личной ответственности за сохранение собственной жизни и жизни коллег;
- рассмотрение предложений и инициатив работников Общества по улучшению ИСМ и повышению качества оказываемых Обществом услуг, реализация на практике наилучших из них;
- информирование заинтересованных сторон о результативности ИСМ.
- Генеральный директор и руководители Общества принимают на себя обязательства за результативность и постоянное улучшение ИСМ, соответствие ИСМ применимым к ней требованиям и обеспечение необходимых для этого ресурсов.
- Настоящая Политика распространяется на все структурные подразделения и всех работников Общества, входящих в область применения ИСМ, а также на лиц, работающих для Общества или по его поручению.
- Политика подлежит пересмотру, корректировке и совершенствованию при изменении корпоративных приоритетов стратегического развития и условий деятельности Общества в соответствии с процедурами, установленными в ИСМ Общества.

Приложение № 32–03–06–01–02. Организационная схема

Рисунок 2.1.

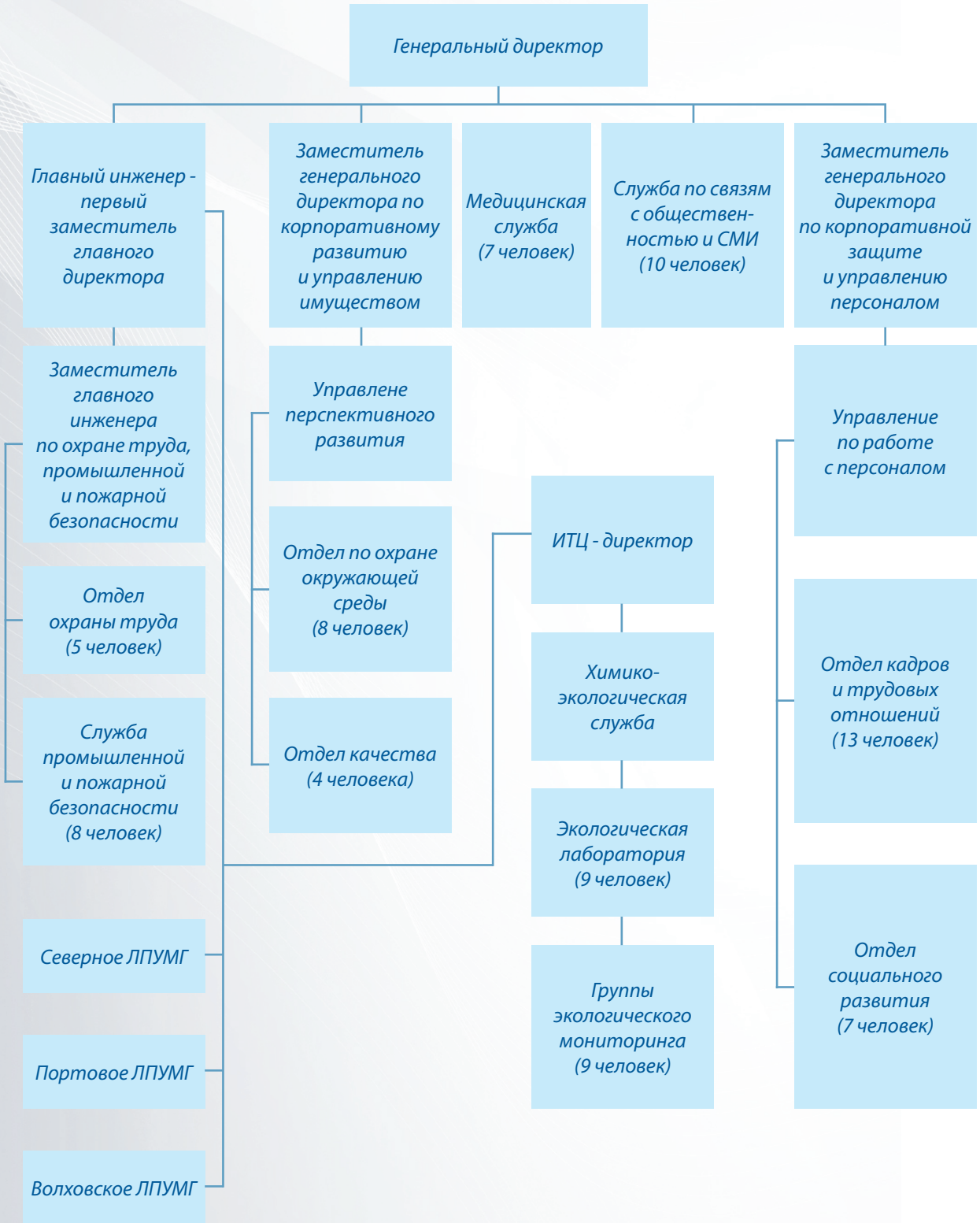
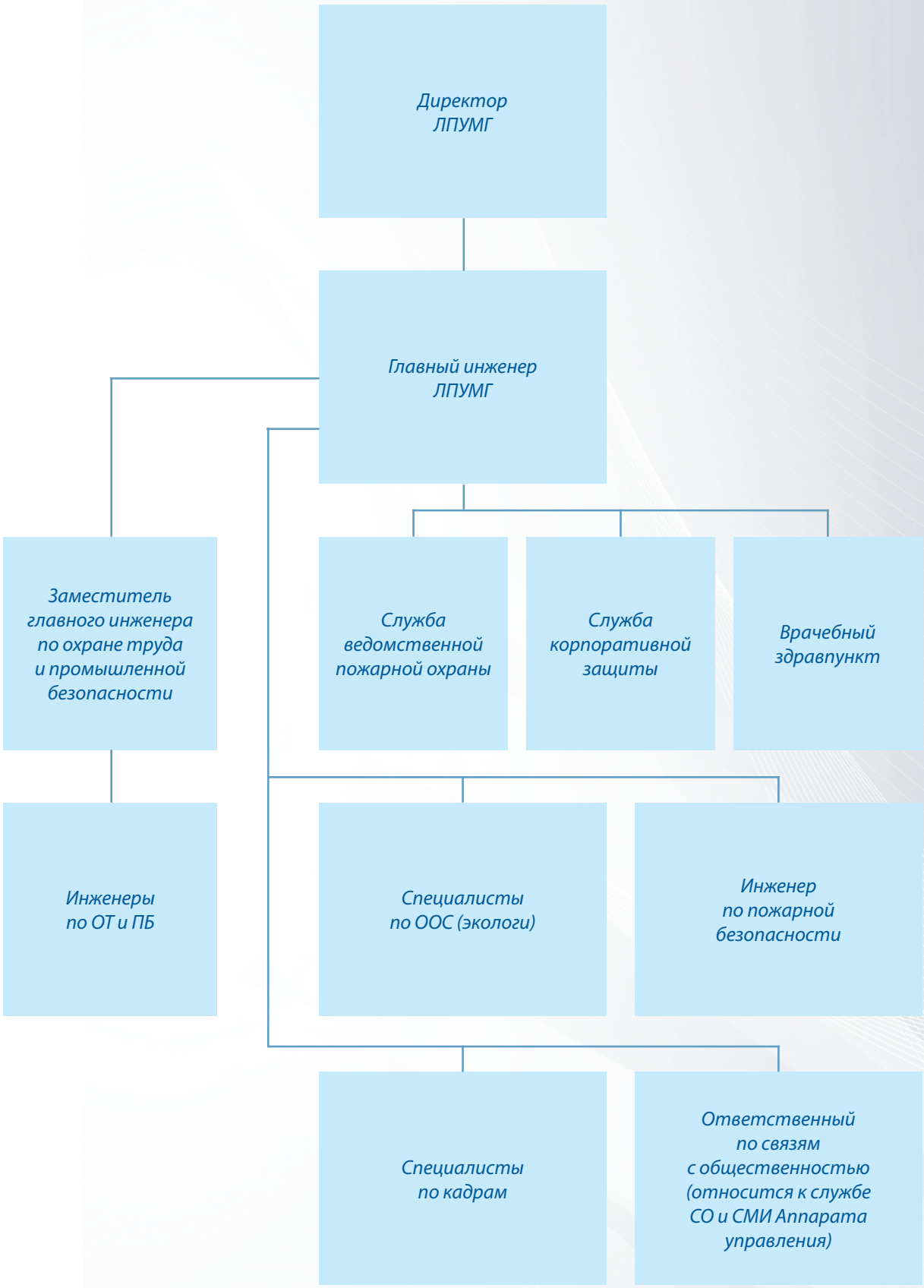


Рисунок 2.2.

Организационная схема ЛПУМГ



Приложение № 32–03–06–01–03.

Должностные обязанности и ответственность при управлении экологическими и социальными аспектами

Таблица 3.1.

Уровень управления	Должностное лицо	Должностные обязанности и ответственность
Аппарат управления Компании	Генеральный директор	Утверждает Обязательства Компании в области ООС, ОТ, ПБ и социальной сфере; несет ответственность за определение и утверждение целей и задач Компании в области ООС, ОТ и социальной сфере на этапе эксплуатации Проекта; гарантирует технические, организационные, профессиональные и финансовые ресурсы для полной реализации поставленных целей и задач; оценивает результативность деятельности Компании в экологической и социальной сфере; вносит корректирующие действия в установленные цели и задачи с привлечением руководителей структурных подразделений.
	Главный инженер – первый заместитель генерального директора	Отвечает за выполнение установленных целей и задач, соблюдение проектных решений, процедур управления, правил по охране труда, промышленной безопасности при эксплуатации производственных объектов.
	Заместитель генерального директора по корпоративному развитию и управлению имуществом	Отвечает за соблюдение требований в области охраны окружающей среды в Компании.
	Заместитель генерального директора по общим вопросам	Организует деятельность по транспортному обеспечению и деятельность службы протокола.
	Заместитель генерального директора по корпоративной защите и управлению персоналом	Организует работу с персоналом, социальному развитию и корпоративной защите.

Уровень управления	Должностное лицо	Должностные обязанности и ответственность
Аппарат управления Компании	Заместитель главного инженера по охране труда, промышленной и пожарной безопасности	Организует работу Компании в области ОТ, ПБ и пожарной безопасности; координирует работу Отдела охраны труда и Службы промышленной и пожарной безопасности, в том числе с филиалами Компании в области ОТ, ПБ и пожарной безопасности.
	Начальник Управления перспективного развития	Организует работу Компании в области ООС; организует контроль проведения работ в рамках существующей в Компании ИСМ; координирует работу Отдела ООС, в том числе с филиалами Компании в области ООС.
	Начальник: Отдела по охране окружающей среды; Отдела охраны труда; Службы промышленной и пожарной безопасности	Организует работу отдела; координирует деятельность филиалов в области ООС, ОТ и ПБ; участвует в разработке планов мероприятий в области ООС, ОТ и ПБ; организует производственный контроль и мониторинг деятельности филиалов; организует обучение сотрудников компании в области ООС, ОТ и ПБ; анализирует отчетность, предоставляемую филиалами; отвечает за подготовку ежегодных аналитических отчетов о деятельности компании в области ООС, ОТ и ПБ; отвечает за взаимодействие с внешними сторонами в пределах своей компетенции.
	Начальник Отдела качества	Организует работу Отдела качества; координирует деятельность филиалов в области качества; отвечает за подготовку аналитических отчетов в области качества; отвечает за взаимодействие с внешними сторонами в пределах своей компетенции.
	Начальник Службы по связям с общественностью и СМИ	Организует работу по взаимодействию с внешними заинтересованными сторонами; готовит информационные материалы о деятельности Компании для СМИ; координирует работу по оказанию спонсорской помощи.
	Начальник Медицинской службы	Планирует и проводит мероприятия по медицинскому обеспечению работников Компании и прикрепленного контингента; организует комплекс лечебно-профилактических мероприятий; координирует деятельность врачебных здравпунктов; осуществляет контроль санитарно-эпидемиологического благополучия в Компании, организует санитарно-гигиенические мероприятия.
Филиал	Директор	Несет ответственность за выполнение требований в области ООС, ОТ и ПБ и социальной сфере при осуществлении хозяйственной деятельности филиала; осуществляет общее руководство деятельностью филиала в области ООС, ОТ и ПБ; назначает ответственного по связям с общественностью по Проекту.
	Главный инженер – первый заместитель директора филиала	Организует работу по выполнению нормативно-правовых требований в области ООС, ОТ и ПБ при осуществлении хозяйственной деятельности, разработке и выполнении планов и мероприятий, получении разрешительной документации, проведении производственного контроля и мониторинга.

Уровень управления	Должностное лицо	Должностные обязанности и ответственность
Филиал	Инженер по ОТ и ПБ	Организует работу по обеспечению выполнения требований ОТ; осуществляет контроль за соблюдением норм и требований в области ОТ; Участвует: • в работе по аттестации рабочих мест, разрабатывает программы по улучшению условий труда, предупреждению производственного травматизма и профзаболеваний; • в организации и проведении административно-производственного контроля (3-й уровень); • в комиссии по проверке знаний работников, аттестации инженерно-технических работников; • в организации медицинских осмотров работников; • в расследованиях аварий и несчастных случаев; • в расследовании профзаболеваний; • в разработке инструкций по охране труда; • в организации обучения по охране труда работников филиала; • в организации выдачи спецодежды; • в проведении внутренних аудитов ИСМ; • в актуализации документации ИСМ в области ОТ и ПБ; • в идентификации опасностей и оценке рисков. Составляет отчетность по охране и условиям труда; проводит вводный инструктаж по ОТ; планирует закупку спецодежды.
	Инженер по ООС (эколог)	Осуществляет контроль за выполнением структурными подразделениями филиала действующих нормативных документов в области ООС, установленных нормативов допустимого воздействия на атмосферный воздух и водные объекты, лимитов на размещение отходов; организует работу по сбору исходных данных для разработки проектов нормативов допустимого воздействия; составляет план природоохранных мероприятий филиала; координирует работу по выполнению утвержденных планов. Осуществляет: • ежеквартальный расчет платежей за негативное воздействие на окружающую среду; • контроль соблюдения правил обращения с отходами; • инспекционный контроль в рамках производственного экологического контроля. Готовит отчетность по утвержденным государственным и корпоративным формам. Участвует: • в планировании обучения руководителей и сотрудников нормам и требованиям экологической безопасности; • в проведении технической учебы по вопросам ООС.
	Ответственный по связям с общественностью по Проекту	Обеспечивает взаимодействие с местными жителями; подготавливает информационные материалы, доводит информацию до местных жителей; координирует проведение социальных мероприятий.

Уровень управления	Должностное лицо	Должностные обязанности и ответственность
Филиал	Инженер по пожарной безопасности	Разрабатывает и корректирует План гражданской обороны и План действий по предупреждению и ликвидации ЧС в филиале; разрабатывает и реализует меры по защите работников, членов их семей, материальных ценностей филиала от аварий и ЧС мирного времени, а также от опасностей, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий; обеспечивает готовность к действиям органов управления, сил и средств системы гражданской защиты, предназначенных для предупреждения и ликвидации ЧС, защиты работников и материальных ценностей Филиала от опасностей, возникающих при ведении военных действий или вследствие этих действий; разрабатывает проекты приказов, распоряжений, инструкций и других документов по вопросам гражданской защиты, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций мирного и военного времени, согласовывает их в установленном порядке; организует и участвует в проведении учений и тренировок по вопросам гражданской обороны, ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций и террористических акций; участвует в организации работ по ликвидации аварий и ЧС на объектах филиала; контролирует состояние и содержание защитных сооружений и средства индивидуальной защиты, предназначенные для жизнеобеспечения работников в ЧС мирного и военного времени; организует разработку и осуществление комплекса мероприятий инженерной, радиационной, химической и медико-биологической защиты работников в ЧС мирного и военного времени; осуществляет взаимодействие с органами управления, силами и средствами функциональных и территориальных подсистем единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций; принимает участие в организации и осуществлении работ по декларированию безопасности филиала.
	Начальник службы ведомственной пожарной охраны	Организует работу службы ведомственной пожарной охраны; проводит проверки противопожарного состояния объектов филиала; контролирует работоспособность систем противопожарной защиты; осуществляет контроль за наличием в зданиях филиала планов эвакуации людей при пожаре, наличие в структурных подразделениях требуемых инструкций по пожарной безопасности; организует и контролирует работу по техническому обслуживанию, перезарядке, ремонту и своевременной замене вышедших из строя первичных средств пожаротушения, имеющихся на объектах филиала; контролирует требования пожарной безопасности при проведении огневых и других пожароопасных работ на охраняемых объектах филиала; разрабатывает и (или) согласовывает инструкции по пожарной безопасности и иные необходимые организационно-распорядительные документы; разрабатывает планы пожаротушения, участвует в подготовке планов ликвидации аварии и аварийных ситуаций на охраняемых объектах филиала; проводит занятия по специальной подготовке с работниками службы; осуществляет выполнение в установленные сроки указаний, предписаний и требований органов государственного надзора и контроля, работников отдела охраны труда филиала, а также замечаний и предложений уполномоченных по охране труда профкома.

Уровень управления	Должностное лицо	Должностные обязанности и ответственность
Филиал	Начальник службы корпоративной защиты	Контролирует: • соблюдение установленных внутриобъектового и пропускного режимов, режима безопасности информационных ресурсов и систем; • выполнение регламентных работ по обслуживанию инженерно-технических средств охраны, соблюдение сроков и качества при выполнении этих работ персоналом подрядных организаций; • качество оказания услуг по охране имущества Компании частными охранными предприятиями, подразделениями вневедомственной охраны России, привлекаемыми на основании договоров; • работу инженерно-технических средств охраны на объектах филиала. • Обеспечивает: • проведение учебно-тренировочных занятий с работниками службы по плану ликвидации аварии; • планирование и проведение специальных охранных мероприятий на объектах филиала; • разработку единой системы мер по охране объектов расположенных на линейной части магистральных газопроводов и нормативных актов, регламентирующих их осуществление в соответствии с задачами охраны объектов филиала. Выполняет: • оценку разрабатываемых проектов объектов филиала, зданий и сооружений, в том числе оснащения их техническими средствами охраны.
	Заведующий врачебным здравпунктом	Оказывает первичную медико-санитарную помощь работникам филиала и другому прикрепленному контингенту; организует и проводит комплекс лечебно-профилактических мероприятий; поддерживает санитарно-эпидемиологическое благополучие в филиале.
	Персонал	В своей работе руководствуется Обязательствами Компании, выполняет требования нормативных документов Компании и стандарты МФК в экологической и социальной сферах; постоянно повышает квалификацию, проходя обучение в сфере ООС, ОТ и ПБ.

Уровень управления	Должностное лицо	Должностные обязанности и ответственность
Инженерно-технический центр (ИТЦ) [1]	Начальник химико-экологической службы	Планирует организацию работ службы по поставленным целям, исходя из первоочередных задач и наличия необходимых ресурсов для их выполнения; осуществляет контроль за своевременным оформлением результатов проведенных в службе работ; координирует работы по разработке и внедрению новых методов лабораторного контроля, а также согласовывает соответствующую техническую документацию; организует работы по подготовке аттестации рабочих мест по вредным физическим факторам, обеспечивает расширение области аккредитации службы с целью совершенствования работ по охране окружающей среды, созданию здоровых и безопасных условий труда и соблюдению природоохранного законодательства.
Инженерно-технический центр (ИТЦ) [1]	Экологическая лаборатория	Осуществляет измерения вредных выбросов от газоперекачивающих агрегатов и вспомогательного оборудования; осуществляет измерения качества атмосферного воздуха и шума на границе санитарно-защитной зоны объектов Компании и ближайших к ним населенных пунктов; проводит анализ питьевой, сточной и природной воды; осуществляет измерения уровней радиационного загрязнения территорий и помещений объектов; оказывает методическую и консультативную помощь филиалам Компании в оценке экологической обстановки на местах.

[1] ИТЦ является филиалом Компании, структура аналогичная, как и во всех филиалах Компании, но в состав ИТЦ входит персонал, ответственный за производственный экологический мониторинг.

Приложение № 32–03–06–01–04.

Документация Компании, устанавливающая вид / характер обучения

Виды обучения

В Компании существуют следующие виды обучения, представленные в таблице 4.1.

Таблица 4.1.

Должностные обязанности и ответственность персонала при управлении экологическими и социальными аспектами

Вид/характер обучения	Описание	Документ Компании, устанавливающий требования
Общие положения системы непрерывного профессионального образования персонала	Описание обучения и развития персонала в Компании (виды, формы обучения, порядок планирования и организации непрерывного фирменного образования, контроля за организацией обучения персонала)	СТО Газпром трансгаз Санкт-Петербург 28–04–02 Интегрированная система менеджмента Управление персоналом. Система непрерывного профессионального образования персонала. Общие положения
Организация деятельности Учебно-методического совета	Координация работы по непрерывному фирменному профессиональному образованию персонала Компании и филиалов	Положение об учебно-методическом совете по профессиональному обучению работников ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
Порядок дистанционного обучения	Описание системы обучения, включающей компьютерную обучающую систему и тренажерный комплекс Диспетчерского управления	СТО Газпром трансгаз Санкт-Петербург 28-07-01 Интегрированная система менеджмента Управление персоналом. Порядок проведения дистанционного обучения
Порядок организации и проведения аттестации руководителей и специалистов	Повышение эффективности трудовой деятельности персонала, постановка целей и оценка эффективности, обеспечение влияния руководителей и специалистов на собственный профессиональный и карьерный рост в Компании	Положение о проведении аттестации руководителей и специалистов ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»
Порядок организации и проведения технической учебы в филиалах Компании	Повышение квалификации рабочих кадров, расширение технических знаний по обслуживанию технологического оборудования, в области ООС, ОТ и ПБ, улучшения качества работ, повышение взаимодействия персонала, а также подготовка персонала к ежегодной проверке знаний по охране труда	СТО Газпром трансгаз Санкт-Петербург 16–01 Интегрированная система менеджмента. Порядок организации и проведения технической учебы в филиалах ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»

Вид/характер обучения	Описание	Документ Компании, устанавливающий требования
Порядок обучения работников Компании в области ОТ и ПБ	Обучение работников Компании в области ОТ и ПБ	Руководство по интегрированной системе менеджмента
Порядок обучения сотрудников Управления корпоративной защиты	Описание программ проведения инструктажа по охране труда и обучения по охране труда. Перечень инструкций, применимых к деятельности службы безопасности	Программа проведения первичного инструктажа на рабочем месте для охранника и старшего охранника; Программа обучения по охране труда для старших охранников и охранников; Программа обучения безопасным методам и приемам труда для работников охраны; Перечень действующих инструкций, программ по охране труда, пожарной безопасности, электробезопасности для работников Второго регионального отряда филиала ПАО «Газпром» «Северо-Западное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге»; Инструкция о порядке заряжания (разряжания) служебного оружия в филиале ПАО «Газпром» «Северо-Западное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге»
Порядок информирования работников Компании о фактических или возможных опасностях и рисках	Описание процедуры доведения информации в Компании для обеспечения осведомленности работников о фактических или возможных опасностях и рисках в области ОТ и ПБ от выполняемой ими работы, а также общая информация по вопросам гигиены и профилактики заболеваемости от трансмиссивных болезней	Ежегодные распоряжения заместителя начальника отдела организации охранной деятельности «Северо-Западного межрегионального управления охраны ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге» «Об организации профилактических мероприятий», а также Памятка к Распоряжению (издаются в период эпидемии, размещаются на информационных стендах по ОТ, доводятся до филиалов)
Порядок информирования работников Компании об ЭА и ЗЭА	Описание процедуры доведения информации в Компании для осведомленности работников об ЭА и ЗЭА от производственной деятельности	СТО Газпром трансгаз Санкт-Петербург 32–04–03 Интегрированная система менеджмента. Управление документами и записями

Приложение № 32–03–06–01–05. План управления физическими воздействиями

1. Цель

Целью Плана управления физическими воздействиями является снижение до приемлемого уровня основных параметрических загрязнений для ОС (шум, электромагнитные поля, воздействие вибрации), возникающих при эксплуатации объектов Проекта и негативно влияющих на персонал, местное население и объекты фауны в рассматриваемом районе.

План управления физическими воздействиями следует рассматривать в сочетании с другими планами Компании:

- План экологического менеджмента;
- План консультаций с общественностью и раскрытию информации;
- План управления выбросами.

2. Законодательные и другие требования

План управления физическими воздействиями разработан в соответствии со следующими документами:

- ГОСТ 12.1003–83 «Шум. Общие требования безопасности»;
- СанПиН 2.2.4.1191–03 «Физические факторы производственной среды. Электромагнитные поля в производственных условиях»;
- СН 2.2.4/2.1.8.562–96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»;
- СД 3 МФК «Рациональное использование ресурсов и предотвращение загрязнения окружающей среды»;
- Руководство по охране окружающей среды, здоровья и труда. Общее руководство по ОСЗТ МФК.

Целью применения СД 3 МФК к Проекту является предотвращение или сведение к минимуму неблагоприятного воздействия на здоровье людей и окружающую среду.

На протяжении всего жизненного цикла Проекта, Компания учитывает внешние условия и по возможности предотвращает загрязнение окружающей среды, а также управляет технологиями и методами, которые лучше всего помогают избегать или, где предотвращение невыполнимо, минимизировать неблагоприятные воздействия на здоровье человека и окружающую среду при условии технической и финансовой выполнимости. Принципы и методы, применяемые на протяжении всего жизненного цикла Проекта, разрабатываются с учетом возможных факторов риска.

В целях предотвращения неблагоприятного воздействия Проекта на исходное состояние окружающей среды Компания должна учесть соответствующие факторы, включая:

- существующие условия окружающей среды;
- способность окружающей среды к самовосстановлению с учетом необходимости непревышения допустимых параметров качества окружающей среды;
- существующее и планируемое землепользование;
- близость Проекта к территориям, важным для сохранения биоразнообразия.

3. Обзор возможных негативных физических воздействий

В период эксплуатации КС «Портовая» и линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая будут наблюдаться два вида физического воздействия на окружающую среду:

- шумовое воздействие;
- электромагнитное воздействие.

3.1. Шумовое воздействие

В процессе эксплуатации линейная часть Северо-Европейского газопровода не будет оказывать значительного шумового воздействия на окружающую среду из-за отсутствия оборудования, являющегося источником интенсивного шума, за исключением возможных периодических технологических сбросов газа через специальные свечи, связанные в большинстве случаев с необходимостью проведения плановых ревизий и ремонтных работ, а также использованием техники для проведения регламентных и ремонтных работ на линейной части.

Основным источником интенсивного шума, который может распространяться как в помещениях и на территории непосредственно газотранспортного предприятия, так и на территориях близлежащей жилой застройки, является компрессорная станция газопровода, оснащенная мощными агрегатами с газотурбинным приводом.

В период эксплуатации работа КС сопровождается шумом, создаваемым оборудованием, в котором рабочей средой является природный газ высокого давления. Доминирующими источниками шума на КС являются:

- комплекс подготовки транспорта газа (КПТГ);
- газоперекачивающие агрегаты;
- установки охлаждения газа;
- электростанции собственных нужд;
- стационарная установка термического обезвреживания (СУТО).

Перечисленные источники шума работают непрерывно в течение года.

Кроме указанных источников, на КС периодически осуществляются плановые технологические сбросы газа через специальные свечи, связанные в большинстве случаев с необходимостью проведения плановых ревизий и ремонтных работ (пуск и остановка ГПА, остановка на ремонт и обслуживание оборудования и т.д.).

Эти выбросы происходят с высокими скоростями выхода газа и сопровождаются значительной звуковой энергией. Однако следует отметить, что указанные источники шума действуют кратковременно, от нескольких секунд до нескольких минут. Такие выбросы осуществляются только в дневное время, носят залповый характер, т.е. являются непостоянным источником шума. С целью снижения уровня звуковой мощности таких источников на них устанавливаются шумоглушители.

Все эти выбросы на КС осуществляются в соответствии с регламентом обслуживания и не совпадают между собой по времени.

Поскольку эти выбросы происходят в плановом порядке, они осуществляются только в дневное время. Плановых остановок оборудования в ночное время и в выходные на КС и линейной части не производится.

3.2. Электромагнитное воздействие

Основными источниками электромагнитного излучения на КС «Портовая» являются:

- станция спутниковой связи;
- радиорелейная линия связи;
- персональные компьютеры.

Основным фактором влияния оборудования станции спутниковой связи на условия проживания людей являются электромагнитные излучения радиочастотного диапазона.

Электромагнитные поля, образуемые источниками КС «Портовая», малоинтенсивны (их величина не превышает 140 мкВ/см^2), что намного ниже, чем стандарт Всемирной организации здравоохранения (1000 мкВ/см^2). Таким образом, данные воздействия незначительны. За пределами КС источников электромагнитных полей не наблюдается.

Источники электромагнитного излучения на линейной части Северо-Европейского газопровода отсутствуют.

3.3. Вибрационное воздействие

Вибрационное воздействие при эксплуатации оборудования КС «Портовая» и линейной части Северо-Европейского газопровода отсутствуют.

4. Управление и мониторинг

В таблице 5.1 представлены выводы о потенциальных экологических воздействиях, связанных с шумом и электромагнитными полями, совместно с мероприятиями, направленными на предотвращение или уменьшение этих последствий.

Таблица 5.1.

Должностные обязанности и ответственность персонала при управлении экологическими и социальными аспектами

Вид воздействия и потенциальное влияние	Мероприятия, направленные на уменьшение воздействия и управление им (конструктивная особенность/конкретная мера)	Мониторинг	Частота мониторинга	Ответственный по филиалу
Шумовое воздействие КС	Сообщить людям, которые могут находиться в зоне шумового воздействия, о возможном неблагоприятном воздействии и о сроке его продолжительности	Опрос	1 раз в год	Инженер по ООС
	Ограничение или запрещение любых работ, сопровождающихся шумовым воздействием в ночное время (23:00–7:00)	Проверка	1 раз в квартал	Главный инженер
	Ограничение применения автотранспорта с повышенными шумовыми характеристиками	Проверка	1 раз в квартал	Служба АТХ
	Поддерживать автотранспорт и оборудование в исправном состоянии с целью ограничения шума	Проверка	По графику технического обслуживания	Служба АТХ
	Поддерживать глушители шума на автотранспорте и оборудовании в исправном состоянии	Проверка	По графику технического обслуживания	Служба АТХ
Электромагнитное излучение. Воздействие электромагнитных полей на людей и животных	Приняты меры по исключению воздействия на людей ощутимых электрических разрядов и токов стекания в случаях касания изолированных от земли объектов – крупногабаритных предметов, машин и механизмов	Проверка	Постоянно	Инженер по ОТ; Служба связи

С целью оценки степени шумового воздействия комплекса КС «Портовая» на окружающую среду и условия проживания населения, выявления необходимости проведения специальных мероприятий по снижению уровня шума необходимо осуществлять контроль уровня шумового воздействия.

Данный вид контроля должен осуществляться в 4 (четырех) пунктах наблюдения (на границе санитарно-защитной зоны КС «Портовая» и в зоне жилой застройки (п. Большой Бор) 1 раз в квартал испытательной лабораторией, аккредитованной в установленном порядке таблица 5.2).

Таблица 5.2.

Контроль уровня шума в санитарно-защитной зоне КС «Портовая»

Объект	Расположение точки наблюдения	Время проведения измерений	Периодичность контроля	НД основание	Метод контроля
КС «Портовая»	КТ 1: граница СЗЗ, 920 м на север от промплощадки КС	Дневное (07:00–23:00), ночное (23:00–07:00)	1 раз в квартал	СН 2.2.4/2.1.8.562–96	Инструментальный
КС «Портовая»	КТ 2: граница СЗЗ, 970 м на восток от промплощадки КС	Дневное (07:00–23:00), ночное (23:00–07:00)	1 раз в квартал	СН 2.2.4/2.1.8.562–96	
КС «Портовая»	КТ 3: граница СЗЗ, 990 м на юг от промплощадки КС	Дневное (07:00–23:00), ночное (23:00–07:00)	1 раз в квартал	СН 2.2.4/2.1.8.562–96	Инструментальный
КС «Портовая»	КТ 4: граница СЗЗ, 1000 м на запад от промплощадки КС	Дневное (07:00–23:00), ночное (23:00–07:00)	1 раз в квартал	СН 2.2.4/2.1.8.562–96	
Зона жилой застройки	КТ 5: граница пос. Большой Бор, 3380 м на юго-восток от промплощадки КС	Дневное (07:00–23:00), ночное (23:00–07:00)	1 раз в квартал	СН 2.2.4/2.1.8.562–96	

Схема расположения точек контроля уровня шума в санитарно-защитной зоне КС «Портовая» представлена на рисунке 5.3.

Рисунок 5.3.

*Схема расположения точек контроля уровня шума
в санитарно-защитной зоне КС «Портовая». Масштаб 1:50000*



Приложение № 32–03–06–01–06. План управления отходами

1. Цель

Целью Плана управления отходами является сбор сведений об отходах, образующихся в результате эксплуатации КС «Портовая» и линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая, и сведений об обращении с отходами для минимизации воздействия отходов на здоровье человека и ОС. План управления отходами должен регулярно пересматриваться с целью подтверждения того, что меры по снижению отрицательных воздействий остаются в силе.

План управления отходами следует рассматривать в сочетании с другими планами Компании:

- План управления выбросами в атмосферу;
- План управления водными ресурсами;
- План управления опасными веществами.

2. Законодательные и другие требования

План управления отходами разработан в соответствии с СД 3 МФК «Рациональное использование ресурсов и предотвращение загрязнения окружающей среды».

Согласно требованиям Стандарта Компания должна предотвращать образование отходов. Если это невозможно, Компания должна обеспечить сокращение образования отходов, их переработку и повторное использование без ущерба для здоровья людей и ОС.

Если переработка и повторное использование отходов не представляются возможными, Компания должна обеспечить их обработку, обезвреживание или размещение экологически безопасным способом, в том числе принять надлежащие меры по контролю выбросов в атмосферу и остаточных материалов, возникающих в результате обработки или обезвреживания отходов на объекте Компании.

Если размещение опасных отходов осуществляется третьими сторонами, Компания должна привлекать в качестве подрядчиков легальные организации с хорошей репутацией, имеющие необходимые лицензии, выданные уполномоченными органами, а также получать всю документацию о передаче отходов до конечного пункта назначения. Компания должна убедиться, что полигоны, имеющие лицензии на размещение отходов, эксплуатируются в соответствии с приемлемыми стандартами, и, если это так, использовать эти полигоны. В противном случае Компания должна сократить объемы отходов, направляемых на полигоны, и рассмотреть альтернативные варианты их размещения, вплоть до возможного сооружения собственных объектов по переработке и размещению отходов на территории реализации проекта.

3. Обращение с отходами, образующимися при эксплуатации КС «Портовая»

Обращение с отходами включает в себя виды деятельности по регулированию работ с отходами: накопление отходов, их сбор, размещение, утилизацию, обезвреживание, транспортирование, захоронение, а также предупреждение и минимизацию образования отходов, учет и контроль их образования.

Обращение с отходами в Портовом ЛПУМГ, Северном ЛПУМГ и Волховском ЛПУМГ ведется в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Российской Федерации, а также корпоративными требованиями Компании (СТО Газпром трансгаз Санкт-Петербург 32–03–04 Отходы производства и потребления. Порядок обращения).

На площадке КС «Портовая» в результате производственной деятельности станции образуется 47 видов отходов 1–5-го классов опасности.

В настоящее время все отходы накапливаются на территории площадки КС «Портовая» (организовано 10 МНО) и в дальнейшем передаются лицензированным предприятиям для использования, обезвреживания или захоронения. Часть образующихся отходов передается сторонним организациям без промежуточного накопления (силикагель, шарики из глинозема, шлам от зачистки емкостей с нефтепродуктами и др.).

Описание МНО и условия накопления отходов приведены в таблице 6.1.

Схема расположения МНО приведена на рисунке 6.2.

Перечень отходов и отходообразующих видов деятельности, нормативы образования отходов и действия по обращению с отходами приведены в Плане управления отходами (таблица 6.3).

Сбор, накопление, утилизация, обработка, обезвреживание, хранение или захоронение отходов деятельности сторонних организаций и граждан на территории КС «Портовая» не осуществляется.

Стационарная установка термического обезвреживания отходов (СУТО)

В проекте НООЛР учтено, что жидкие отходы и часть твердых отходов поступают на обезвреживание на СУТО.

СУТО предназначена для экологически безопасного термического обезвреживания производственных отходов, образующихся в процессе эксплуатации КС «Портовая».

СУТО представляет собой оборудование, состоящее из двух установок для термического обезвреживания жидких отходов типа КТО-1000.БМ.КСЖ и одной установки для термического обезвреживания твердых бытовых, промышленных отходов типа КТО 50.К40.

В соответствии с заключением государственной экологической экспертизы на установку КТО-1000.БМ.КСЖ поступает технологическая вода для последующего сжигания (обезвреживания), на установку КТО 50.К40 поступают твердые отходы также для дальнейшего обезвреживания.

Таблица 6.1.

Характеристика мест накопления отходов КС «Портовая»

Инв. № МНО	Наименование отхода, накапливаемого в МНО	Описание МНО	Способ накопления отхода	Периодичность вывоза отхода	Предельное количество накопления отхода, т	Служба Портового ЛПУМГ, ответственная за МНО
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	Картонные коробки завода-изготовителя, размещенные в подсобном помещении (бетонный пол, вентиляция естественная, есть замки на дверях) металлические контейнеры (4 ед. по 1,0 м^3) в производственном помещении	В закрытой таре раздельно (картонные коробки)	По мере формирования транспортной партии	0,097 (700 шт.)	Служба энерговодоснабжения
	Отходы термометров ртутных	Картонная коробка, размещенная в подсобном помещении (бетонный пол, вентиляция естественная, есть замки на дверях)	В закрытой таре раздельно (картонные коробки)	1 раз в год	0,001	Служба энерговодоснабжения

Инв. № МНО	Наименование отхода, накапливаемого в МНО	Описание МНО	Способ накопления отхода	Периодичность вывоза отхода	Предельное количество накопления отхода, т	Служба Портового ЛПУМГ, ответственная за МНО
2	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	Подсобное помещение (бетонный пол, вентиляция естественная, есть замки на дверях)	Без тары, раздельно	По мере формирования транспортной партии	0,585 (43 ед.)	Служба энерговодоснабжения
3	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены Отходы минеральных масел турбинных Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	Подземная емкость объемом 25 м^3	В закрытой таре в смеси (металлическая емкость)	1 раз в квартал (при условии формирования транспортной партии)	16,986	Газокомпрессорная служба
4	Золы и шлаки от инсинераторов и установок термической обработки отходов Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50% и более Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный Смет с территории предприятия малоопасный Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) Остатки и огарки стальных сварочных электродов Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	Пластиковые контейнеры с крышками (4 ед. объемом по 1,00 м^3)	В закрытой таре в смеси (пластиковая емкость)	По мере формирования транспортной партии	0,926	Газокомпрессорная служба

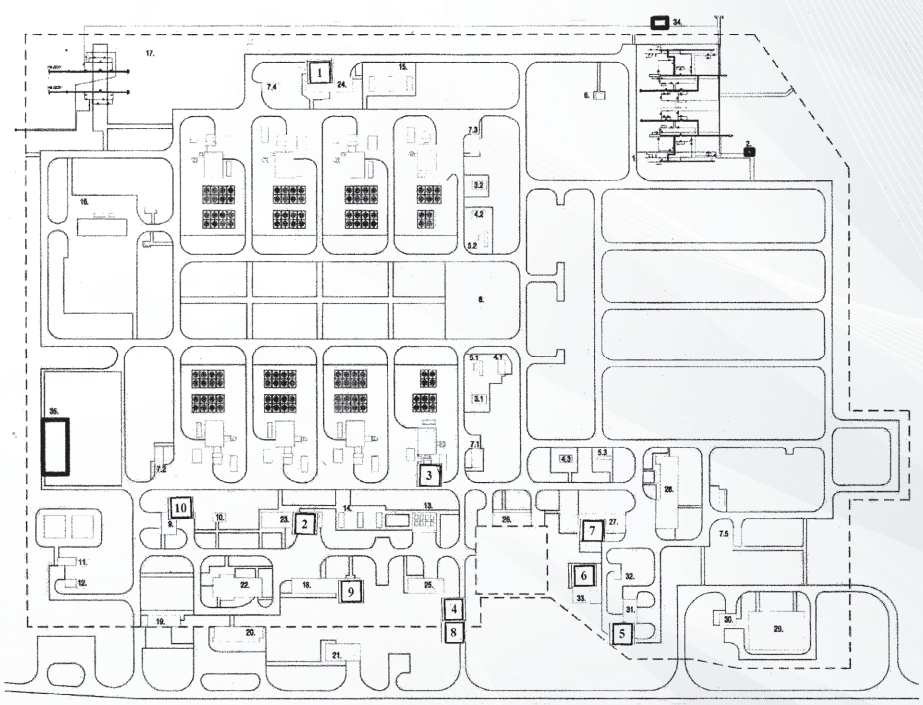
Инв. № МНО	Наименование отхода, накапливаемого в МНО	Описание МНО	Способ накопления отхода	Периодичность вывоза отхода	Предельное количество накопления отхода, т	Служба Портового ЛПУМГ, ответственная за МНО
5	Фильтры очистки масла газоперекачивающих агрегатов отработанные	Пластиковые контейнеры с крышками (2 ед. объемом по 1,00 м³)	В закрытой таре в смеси (пластиковая емкость)	По мере формирования транспортной партии	0,310	Комплекс подготовки транспорта газа
	Фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)					
	Фильтры очистки газов от жидкости и механических примесей при подготовке топливного, пускового и импульсного газов отработанные					
	Фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)					
	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)					
	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)					
	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)					
6	Вода технологическая при стабилизации нестабильного конденсата сепарацией	2 металлические емкости объемом по 200 м³	В закрытой таре раздельно (металлическая емкость)		396,522	Комплекс подготовки транспорта газа
7	Отходы теплоносителей и хладоносителей на основе диэтиленгликоля	Подземная емкость объемом 25 м³	В закрытой таре раздельно (металлическая емкость)	1 раз в год	7,332	Служба энерговодоснабжения

Инв. № МНО	Наименование отхода, накапливаемого в МНО	Описание МНО	Способ накопления отхода	Периодичность вывоза отхода	Предельное количество накопления отхода, т	Служба Портового ЛПУМГ, ответственная за МНО
8	Фильтры регенерации масел минеральных отработанные	Пластиковые контейнеры с крышками (2 ед. объемом по 1,00 м³)	В закрытой таре в смеси (пластиковая емкость)	По мере формирования транспортной партии	0,336	Комплекс подготовки транспорта газа
	Стекловолокно, загрязненное нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)					
	Фильтры волокнистые из полимерных материалов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)					
	Фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)					
	Фильтры кассетные очистки всасываемого воздуха воздушных компрессоров отработанные					
	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)					
9	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	Пластиковая емкость (объемом 0,25 м³) в помещении	В закрытой таре в смеси (пластиковая емкость)	1 раз в год	0,057	Газокомпрессорная служба
10	Тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами	Подсобное производственное помещение	Без тары, раздельно	По мере формирования транспортной партии	0,521	Служба энерго-водоснабжения
Отходы, вывоз которых осуществляется без организации МНО						
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов				По мере образования		
Смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования стабильного газового конденсата						
Глинозем активированный, отработанный при осушке воздуха и газов, незагрязненный опасными веществами						
Осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный						
Силикагель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами						

Инв. № МНО	Наименование отхода, накапливаемого в МНО	Описание МНО	Способ накопления отхода	Периодичность вывоза отхода	Предельное количество накопления отхода, т	Служба Портового ЛПУМГ, ответственная за МНО
	Отходы зачистки внутренней поверхности газопровода при обслуживании, ремонте линейной части магистрального газопровода					
	Отходы очистки природных, нефтяных, попутных газов от влаги, масла и механических частиц (содержание нефтепродуктов 15% и более)					
	Отходы от зачистки и промывки газоперекачивающих агрегатов					
	Ил избыточный биологических очистных сооружений в смеси с осадком механической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод					
	Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненного			По мере образования		
	Уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)					
	Вермикулит отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)					
	Фильтрующая загрузка на основе алюмосиликата и сульфоугля отработанная					
	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные					

Рисунок 6.2.

Схема расположения МНО КС «Портовая»



4. Управление и мониторинг

План управления отходами представлен в таблице 6.3.

Таблица 6.3.

План управления отходами КС «Портовая»

Класс опасности отхода	Наименование отхода	Норматив образования отхода, т/год	Отходообразующий вид деятельности	Вид обращения с отходом
I	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	0,387	Замена отработанных люминесцентных ламп	Обезвреживание
	Отходы термометров ртутных	0,001	Замена отработанных ртутных термометров	Обезвреживание
	Итого по I классу опасности (2 вида отходов): 0,388 т/год			
II	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	2,338	Замена отработанных аккумуляторов при техническом обслуживании АДЭС, ЭСН	Утилизация
	Итого по II классу опасности (1 вид отходов): 2,338 т/год			
III	Вода технологическая при стабилизации нестабильного конденсата сепарацией	9120	Сепарация нестабильного газового конденсата	Сжигание на установке термического обезвреживания отходов КТО-1000.БМ.КСЖ.
	Отходы очистки природных, нефтяных, попутных газов от влаги, масла и механических частиц (содержание нефтепродуктов 15% и более)	19,76	Очистка сепараторов высокого давления от механических примесей	Обезвреживание
	Смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования стабильного газового конденсата	5,514	Зачистка резервуаров хранения стабильного конденсата	Утилизация
	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	2,286	Зачистка резервуаров хранения нефтепродуктов	Утилизация
	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	1,944	Техобслуживание оборудования	Утилизация
	Отходы минеральных масел турбинных	48,643	Техобслуживание оборудования	Утилизация
	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	17,356	Техобслуживание оборудования	Утилизация

Класс опасности отхода	Наименование отхода	Норматив образования отхода, т/год	Отходообразующий вид деятельности	Вид обращения с отходом
III	Отходы теплоносителей и хладоносителей на основе диэтиленгликоля	7,332	Техобслуживание оборудования	Утилизация
	Фильтры очистки масла газоперекачивающих агрегатов отработанные	0,455	Техобслуживание оборудования	Обезвреживание на установке КТО-50.К.40
	Фильтры регенерации масел минеральных отработанные	0,112	Техобслуживание оборудования	Обезвреживание
	Фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	0,288	Техобслуживание оборудования	Обезвреживание на установке КТО-50.К.40
	Итого по III классу опасности (13 видов отходов): 9223,690 т/год			
IV	Отходы зачистки внутренней поверхности газопровода при обслуживании, ремонте линейной части магистрального газопровода	9,61	Техобслуживание оборудования ВТУ	Обезвреживание
	Отходы от зачистки и промывки газоперекачивающих агрегатов	6,194	Сбор стоков от промывки ГПА	Обезвреживание
	Стекловолокно, загрязненное нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4,411	Замена патронов фильтров очистки сырьевого газа	Обезвреживание
	Фильтры волокнистые из полимерных материалов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	1,741	Замена патронов фильтров сухого газа	Обезвреживание
	Фильтры очистки газов от жидкости и механических примесей при подготовке топливного, пускового и импульсного газов отработанные	0,237	Техобслуживание оборудования	Обезвреживание на установке КТО-50.К.40
	Фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	0,027	Техобслуживание оборудования	Обезвреживание
	Фильтры кассетные очистки всасываемого воздуха воздушных компрессоров отработанные	17,014	Техобслуживание оборудования	Обезвреживание
	Фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	0,971	Техобслуживание оборудования	Обезвреживание на установке КТО-50.К.40
	Глинозем активированный, отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	163,6	Замена сорбентов в фильтрах осушки природного газа	Утилизация

Класс опасности отхода	Наименование отхода	Норматив образования отхода, т/год	Отходообразующий вид деятельности	Вид обращения с отходом
	Фильтрующая загрузка на основе алюмосиликата и сульфоугля отработанная	1,978	Замена фильтрующей загрузки в системе водоподготовки артезианской воды	Размещение
	Сорбенты на основе торфа и/или сфагнового мха, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	0,263	Ликвидация проливов нефтепродуктов	Обезвреживание на установке КТО-50.К.40
	Уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	0,719	Замена угольной загрузки фильтров доочистки сточных вод	Обезвреживание
	Вермикулит отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	3,918	Замена сорбента НЕС фильтров доочистки сточных вод	Утилизация
	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	1,106	Техобслуживание оборудования	Обезвреживание на установке КТО-50.К.40
	Золы и шлаки от инсинераторов и установок термической обработки отходов	1,451	Сжигание отходов	Размещение
IV	Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50% и более	0,035	Обработка металлов абразивными материалами	Размещение
	Обтирочный материал, загрязненный лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	0,4	Окрасочные работы	Обезвреживание на установке КТО-50.К.40
	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	0,196	Распаковка ЛКМ	Обезвреживание
	Тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная неорганическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными веществами	1,564	Распаковка сырья и материалов	Утилизация
	Ил избыточный биологических очистных сооружений в смеси с осадком механической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	12,183	Очистка хозяйственно-бытовых сточных вод	Обезвреживание
	Осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный	41,581	Очистка ливневых сточных вод	Обезвреживание

Класс опасности отхода	Наименование отхода	Норматив образования отхода, т/год	Отходообразующий вид деятельности	Вид обращения с отходом
IV	Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный	304,812	Очистка нефтесодержащих сточных вод	Утилизация
	Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев хозяйственно-бытовой и смешанной канализации	2,373	Очистка оборудования канализационных сетей	Обезвреживание
	Отходы (шлам) при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации	42,696	Очистка оборудования канализационных сетей	Обезвреживание
	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	5,187	Проведение строительных и ремонтных работ	Размещение
	Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	17,325	Чистка и уборка складских помещений	Размещение
	Смет с территории предприятия малоопасный	62,475	Уборка территории	Размещение
	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	24,53	Уборка помещений	Размещение
Итого по IV классу опасности (17 видов отходов): 728,597				
V	Силикагель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	1252,052	Замена сорбентов в фильтрах осушки природного газа	Утилизация
	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	61	Ремонт оборудования, замена узлов и деталей	Продажа в виде товара
	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	0,057	Металлообработка	Продажа в виде товара
	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	0,053	Электродуговая сварка	Размещение
	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	0,006	Замена абразивных кругов на станках	Размещение
Итого по V классу опасности (5 видов отходов): 1313,168 т/год				
ИТОГО: 11268,181 т/год				

*Лицензированные организации могут быть изменены по результатам проведения конкурса

На объектах Проекта должны проводиться мероприятия, направленные на снижение возможного негативного воздействия образующихся отходов на состояние ОС и здоровье человека.

К таким мероприятиям относятся:

- сокращение (минимизация) количества образования отходов;
- безопасное накопление отходов;
- безопасная передача отходов специализированным лицензированным предприятиям, осуществляющим деятельность по сбору, утилизации, обезвреживанию, транспортировке и размещению отходов.

Минимизация количества образования отходов будет достигаться за счет тщательного подбора материалов на этапе закупок, оценки отходов с точки зрения потенциальной возможности их переработки и наличия организаций (полигонов), позволяющих осуществлять конкретный вид обращения с отходами, а также применения высокотехнологичного оборудования:

- для сжигания ряда отходов, образующихся при эксплуатации основного и вспомогательного оборудования, предусмотрена установка термического обезвреживания отходов типа КТО-50.К.40 на КС «Волховская», КС «Елизаветинская», КС «Портовая»;
- для сжигания жидких отходов из УПГТ на КС «Портовая» предусмотрены две установки термического обезвреживания жидких отходов типа КТО-1000.БМ.КСЖ.

Термическое обезвреживание (сжигание) позволит сократить исходный объем отходов на 90–95%.

См. Приложение 7 – План управления выбросами в атмосферу, п. 4.1. Основные источники выбросов ЗВ.

Безопасность накопления отходов достигается за счет применения следующих мер и средств:

- ограничение доступа посторонних лиц в места накопления опасных отходов;
- обеспечение средств вторичного удержания и (или) закрытой дренажной системы в местах накопления опасных и жидких отходов. В случае если объем накопления жидких отходов превышает 220 литров, то в соответствии с требованиями МФК средства вторичного удержания жидких отходов должны вмещать минимум 110% объема наибольшей емкости или 25% общего объема жидких отходов;
- наличие в МНО материалов для локализации разливов жидких отходов и планов действия по их ликвидации;
- проведение регулярного инструктажа для ответственных за обращение с опасными отходами и их накопление;
- раздельное накопление опасных отходов;
- регулярные проверки с целью подтверждения соблюдения требований, предъявляемых к МНО;
- обеспечение четкой маркировки МНО;
- в случае необходимости накопления отходов, содержащих летучие вещества, обеспечить их накопление в закрытом и вентилируемом помещении;
- отходы до вывоза на сторонние предприятия накапливаются в герметичных емкостях и контейнерах;
- открытые площадки, на которых размещаются МНО, имеют твердое противофильтрационное покрытие, что исключает загрязнение почвы и подземных вод;
- за организацию и содержание каждого МНО назначается ответственное лицо из соответствующей службы Портового ЛПУМГ, Северного ЛПУМГ, Волховского ЛПУМГ;
- раздельное накопление отходов осуществляется с учетом их физико-химических свойств, агрегатного состояния, классов опасности;
- покрытия дорог территории промплощадок объектов Проекта предусмотрены твердыми, стойкими к воздействию нефтепродуктов.

Безопасность передачи отходов сторонним предприятиям достигается следующим образом:

- транспортировка отходов осуществляется способами, исключающими возможность потери отходов в процессе перевозки, создания аварийных ситуаций, причинения вреда ОС, здоровью людей, хозяйственным и иным объектам;
- мероприятия по аварийному реагированию в случае возникновения происшествия в процессе транспортировки и передачи отходов указаны в инструкции по обращению с отходами филиалов;
- все работы, связанные с загрузкой, транспортировкой и выгрузкой отходов, механизированы и герметизированы.

Наряду с природоохранными мероприятиями должны проводиться организационные мероприятия, направленные на снижение влияния образующихся отходов на состояние ОС и здоровье человека, важнейшим из которых является производственный экологический контроль (ПЭК) по обращению с отходами. Внедрена система отслеживания, включающая проверку объема отходов, отгруженных и полученных на полигоне/предприятии по обращению с отходами (по запросу Компании организация-перевозчик представляет подтверждающие документы). Кроме того, система контроля предполагает ведение учета отходов, переданных третьим сторонам, в соответствии с законодательством РФ.

Производственный экологический контроль (ПЭК) по обращению с отходами включает в себя:

- координацию и контроль деятельности по организации работ в области обращения с отходами, в том числе организацию МНО, порядок накопления и учет образования отходов, транспортировку отходов к местам конечного размещения на специализированные предприятия по размещению, обезвреживанию и использованию отходов;
- проведение Компанией документарного аудита подрядчика, ответственного за вывоз отходов, выполняется до заключения договора на вывоз отходов,– во время проведения конкурсной процедуры (заключения тендерного договора). В свою очередь подрядчик, ответственный за вывоз отходов, проводит проверки третьих сторон с целью убедиться, что обращение с отходами проводится в соответствии с требованиями российского законодательства и МФК. Организации, осуществляющие деятельность в сфере обращения с отходами Проекта, имеют лицензии и проходят проверку федеральных экологических и санитарных надзорных служб;
- проведение ПЭК в области обращения с отходами, расчетным (первичный учет образования отходов, составление форм корпоративной и государственной отчетности) и визуальным (контроль за соблюдением требований к накоплению отходов) методами.
- ПЭК в области обращения с отходами Портового ЛПУМГ, Северного ЛПУМГ, Волховского ЛПУМГ проводится в соответствии с требованиями:
- СТО Газпром 2–1.19–275 Охрана окружающей среды на предприятиях ОАО «Газпром». Производственный экологический контроль. Общие требования;
- СТО Газпром 2–1.19–416 Охрана окружающей среды на предприятиях ОАО «Газпром». Производственный экологический контроль в области обращения с отходами. Порядок организации и ведения;
- СТО Газпром трансгаз Санкт-Петербург 32–03–01 Интегрированная система менеджмента. Производственный экологический контроль. Порядок проведения.

Приложение № 32–03–06–01–07. План управления выбросами в атмосферу

1. Цели

Целями Плана управления выбросами в атмосферу являются:

- организация управления выбросами ЗВ от деятельности КС «Портовая» и линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая в атмосферу до уровня, оказывающего минимальное негативное воздействие на ОС и здоровье человека;
- оптимизация работы оборудования для снижения выбросов парниковых газов.

План управления выбросами в атмосферу должен рассматриваться совместно с другими планами Компании:

- План управления отходами;
- План управления опасными материалами;
- План производственного экологического мониторинга.

2. Законодательные и другие требования

План управления выбросами разработан в соответствии с СД 3 МФК «Рациональное использование ресурсов и предотвращение загрязнения окружающей среды».

Согласно требованиям Стандарта Компания должна предотвращать возможное негативное воздействие на атмосферный воздух, а в случае если это невозможно, стремиться минимизировать это воздействие.

В процессе разработки и реализации проекта Компания должна рассмотреть альтернативные возможности и реализовать рентабельные и осуществимые в техническом и финансовом плане варианты, направленные на сокращение связанных с проектом выбросов парниковых газов в атмосферу. Эти варианты могут предусматривать рассмотрение альтернативных территорий реализации проекта, использование возобновляемых или низкоуглеродных источников энергии, сокращение неорганизованных вредных выбросов в атмосферу и снижение объемов сжигания газа на факельных установках.

При вредных выбросах в атмосферу в объемах свыше 25 тыс. тонн эквивалента диоксида углерода в год Компания должна определить объемы прямых выбросов от объектов, находящихся в ее владении или под ее контролем и расположенных в границах участка работ по проекту, а также объемы непрямых выбросов, связанных с выработкой энергии, потребляемой в проекте и производимой объектами, расположенными вне границ участка.

Определение объемов выбросов парниковых газов должно осуществляться ежегодно в соответствии с признанными в мире методиками и передовой практикой.

3. Обзор негативного воздействия КС «Портовая» и линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая на атмосферный воздух

3.1. Основные источники выбросов загрязняющих веществ

Основное количество выбросов ЗВ в атмосферу происходит в результате работы следующего технологического оборудования КС «Портовая»:

1. **Узел подключения КС к газопроводу с узлами приема внутритрубного устройства (ВТУ).** Выбросы с обвязки КС осуществляются 5 раз в год через специальные свечи, распо-

ложенные на узле подключения. Узел подключения совмещен с узлами приема ВТУ очистки и диагностики газопроводов. В процессе приема ВТУ выбросы газа происходят при извлечении внутритрубных устройств, при дегазации коллектора-сборника и после эвакуации конденсата из коллектора-сборника. Все выбросы природного газа на узле приема носят залповый характер и не совпадают по времени. Процесс очистки газопровода осуществляется 5 раз в год. В атмосферный воздух выбрасывается метан.

2. **Установка подготовки газа к транспорту (УПГТ),** на которой производится очистка, подогрев, редуцирование и замер газа. Выбросы метана от оборудования УПГТ производятся 4 раза в год через две свечи, выведенные за пределы площадки УПГТ. Также выброс природного газа производится через те же свечи при проведении планово-предупредительного ремонта (1 раз в год) и через свечи сепараторов топливного газа (2 раза в год), в атмосферный воздух выбрасывается метан. При отводе выхлопных газов от печей регенерации газа, нагревателей жидкого теплоносителя, печи низкого давления для сжигания газов установки стабилизации конденсата в атмосферный воздух выбрасываются: азота диоксид, азота (II) оксид, углерода оксид. Общая блок-схема УПГТ представлена на рисунке 7.2.
3. **Компрессорные цеха № 1 и № 2,** в которых установлены 8 газоперекачивающих агрегатов (ГПА), осуществляющих сжатие природного газа. Во время работы ГПА выбросы продуктов сгорания происходят постоянно и осуществляеются через дымовые трубы. В выбросах ГПА присутствуют: азота диоксид, азота (II) оксид, углерода оксид. В отопительный период постоянные выбросы происходят также при работе отопительных агрегатов, предназначенных для обогрева индивидуальных укрытий ГПА в холодный период года. Для каждого ГПА устанавливается один отопительный агрегат. В атмосферный воздух выбрасываются азота диоксид, азота (II) оксид, углерода оксид, бенз(а)пирен. При остановке отопительных агрегатов на осмотр и ремонт происходит стравливание топливного газа из горелок. В атмосферный воздух выделяется метан. При пусках и остановках ГПА для проведения работ по плановому техническому обслуживанию (ремонтных работ) происходят выбросы метана через свечи стравливания и продувки газа из контура нагнетателей ГПА. На нагнетательной линии каждого ГПА установлено по одной группе индивидуальных АВО. При стравливании газа из контура нагнетателя ГПА одновременно стравливается газ из группы АВО, обслуживающей останавливаемый агрегат.
4. **Электростанция собственных нужд (ЭСН),** осуществляющая электроснабжение КС «Портовая». В выбросах от агрегатов ЭСН содержатся: азота диоксид, азота (II) оксид, углерода оксид, метан, бенз(а)пирен. При остановке ЭСН производится стравливание метана через свечи.
5. **Установки подготовки топливного газа (УПТГ) (2 шт.),** предназначенные для подготовки и поддержания заданных параметров по температуре и давлению топливного газа ГПА и газа на собственные нужды КС. В процессе эксплуатации УПТГ постоянные выбросы в атмосферу происходят только с отходящими газами от отопительных агрегатов. Выбросы от отопительных агрегатов содержат азота диоксид, азота (II) оксид, углерода оксид, бенз(а)пирен. В атмосферный воздух выбрасывается метан при стравливании природного газа через предохранительные клапаны, из коллектора топливного газа котлов и из наружной трубопроводной обвязки УПТГ, а также из фильтров-сепараторов и водных подогревателей.
6. **Установка подготовки импульсного газа (УПИГ),** предназначенная для подготовки импульсного газа для управления запорной арматурой. В процессе эксплуатации УПИГ происходят залповые выбросы природного газа в атмосферу при сбросе газа из сепаратора и ресивера. В атмосферный воздух выбрасывается метан.
7. **Газоизмерительная станция (ГИС),** предназначенная для коммерческого замера расхода газа перед подачей его в подводный участок газопровода. Процесс замера газа не сопровождается постоянными выбросами ЗВ в атмосферу. Стравливание газа из обвязки ГИС производится при остановке компрессорных цехов. В атмосферный воздух выбрасывается метан.
8. **Блочная модульная котельная,** обеспечивающая потребности в тепле. Выбросы от котельной содержат: азота диоксид, азота (II) оксид, углерода оксид, бенз(а)пирен. При оста-

новке котельной на ремонт и осмотр производится стравливание топливного газа котлов через предохранительные клапаны, а также стравливание из внутренних трубопроводов перед запуском котлов. В атмосферный воздух выбрасывается метан.

9. **Аварийная дизельная электростанция (АДЭС),** используемая на КС «Портовая» как резервный аварийный источник электроснабжения. При работе АДЭС в атмосферу с продуктами сгорания дизтоплива поступают: азота диоксид, азота (II) оксид, углерода оксид, серы диоксид, углерод (сажа), формальдегид, бенз(а)пирен, керосин.
10. **Автомобильная газонаполнительная компрессорная станция (АГНКС)**, предназначенная для заправки транспортных средств природным газом. По окончании заправки производится выброс газа через специальную свечу на посту заправки. Перед проведением осмотра заправочного модуля происходит сброс газа из компрессорного модуля через свечу. В атмосферный воздух выбрасывается метан.

Также источниками выбросов ЗВ являются:

1. **Склад стабильного конденсата,** предусмотренный для приема с УПТГ стабильного конденсата и хранения его до вывоза с площадки КС. При перекачке в резервуары и выдаче конденсата потребителям в атмосферный воздух выбрасываются углеводороды предельные С1-С5, С6-С10 бензол, диметилбензол (ксилол), метилбензол (толуол).
2. **Склад горюче-смазочных материалов (ГСМ).** Выбросы ЗВ в атмосферу происходят при приеме дизельного топлива, «дыхании», а также вследствие утечек и представляют собой пары дизельного топлива, содержащие дигидросульфид (сероводород) и алканы С12-С19, поступающие в атмосферу через дыхательные клапаны.
3. **Аккумуляторные.** При зарядке аккумуляторных батарей в атмосферный воздух выделяется серная кислота.
4. **Сооружения очистки поверхностных сточных вод.** В атмосферу выделяются: азота диоксид, азота оксид, аммиак, дигидросульфид (сероводород), углерода оксид, метан, углеводороды предельные С1-С5, гидроксибензол (фенол), формальдегид, смесь природных меркаптанов, масло минеральное нефтяное.
5. **Химическая лаборатория.** При выполнении химических анализов и мытье посуды в атмосферу выделяются ЗВ: азота диоксид, азота (II) оксид, серы диоксид, углерода оксид, аммиак, дигидросульфид (сероводород), натрия гидроксид, серная кислота, углеводороды предельные С1-С5, С6-С10, бензин нефтяной, керосин, алканы С12-С19, пропан-2-он.
6. **Экологическая лаборатория.** При выполнении химических анализов и мытье посуды в атмосферу выделяются ЗВ: азота диоксид, углерода оксид, дигидросульфид (сероводород), аммиак, гексан, бутилацетат, натрия гидроксид, тетрахлорметан, трихлорметан.
7. **Ремонтно-механическая мастерская (РММ).** При работе металлообрабатывающего оборудования в атмосферный воздух через общеобменную вентиляцию выделяются ЗВ: дижелезо триоксид, пыль абразивная. При проведении пайки выделяются также свинец и его соединения, оксид олова.
8. **Покрасочные работы,** при проведении которых в атмосферу выделяются: пропан-2-он (ацетон), бутилацетат, бутан-1-ол (спирт бутиловый), этанол (спирт этиловый), метилбензол (толуол), 2-этоксиэтанол (этилцеллозольв), диметилбензол (ксилол), уайт-спирит, сольвент нафта, этилбензол, взвешенные вещества.
9. **Вертолетная площадка,** расположенная рядом с площадкой КС. При взлете-посадке вертолета в атмосферу выделяются: азота диоксид, азота (II) оксид, углерод (сажа), серы диоксид, углерода оксид.
10. **Площадка для стоянки личного автотранспорта и автобусов,** расположенная за территорией КС. При въезде-выезде автотранспортных средств с площадки в атмосферный воздух выделяются: азота диоксид, азота оксид, серы диоксид, углерод (сажа), керосин, бензин нефтяной.

11. Стационарная установка термического обезвреживания отходов (СУТО).

На площадке КС «Портовая» находится установка единого комплекса утилизации отходов – СУТО, состоящая из трех установок термического обезвреживания: двух установок КТО-1000. БМ.КСЖ, предназначенных для экологически безопасного высокотемпературного обезвреживания и сжигания технологической воды УПГТ, и одной установки КТО-50.К40 для сжигания твердых и жидких бытовых и промышленных отходов, образующихся в процессе эксплуатации КС.

При сжигании отходов в установках КТО в атмосферу выделяются ЗВ: дижелезо триоксид, марганец и его соединения, азота (II) оксид, азота диоксид, гидрохлорид (водород хлористый), углерод (сажа), серы диоксид, углерода оксид, фториды газообразные, углеводороды предельные С1-С5, С6-С10, бенз(а)пирен, гидроксибензол (фенол), формальдегид, алканы С12-С19, взвешенные вещества, диоксины.

При утилизации и сжигании технологической воды УПГТ в атмосферу выделяются: дижелезо триоксид, азота (II) оксид, азота диоксид, серы диоксид, углерода оксид, бенз(а)пирен.

При закачке технологической воды в емкости в атмосферу выделяются: дигидросульфид (сероводород), углеводороды предельные С–С5 (по метану), 2,2-оксидиэтанол (диэтиленгликоль), метанол (спирт метиловый), этантиол (этилмеркаптан).

Основная масса выбросов ЗВ КС «Портовая» приходится на компрессорные цеха (49 254,195 т/год), ЭСН (11 852,583 т/год), УПГ-1, 2 (14,148 т/год).

Общее количество источников выбросов ЗВ на КС «Портовая» (с учетом СУТО) составляет 345, из которых 308 источников являются организованными[1] и 37 источников – неорганизованными[2]. В атмосферный воздух выделяются 46 ингредиентов ЗВ, из которых твердых – 9, жидких/газообразных – 37.

Основными ЗВ являются: метан, азота диоксид, азота (П) оксид, углерода оксид.

Перечень всех ЗВ, источники их образования и нормативы ПДВ представлены в таблице 7.4. Количество ЗВ, поступающих в атмосферу от КС «Портовая» на существующее положение, составляет 64 440,869 т/год. После введения СУТО в эксплуатацию общее количество выбросов составит 64 458,258 т/год.

По результатам расчета рассеивания ЗВ, проведенного при разработке проекта нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ), в зоне ближайшей жилой застройки (2,9 км от границы площадки КС «Портовая») максимальные концентрации азота диоксида составляют 0,23 ПДК[3], метана – 0,13 ПДК. По всем остальным ЗВ и образующимся группам суммации максимальные концентрации на границе санитарного разрыва (700 м) и на границе жилой зоны (2,9 км) не превышают 0,1 ПДК, то есть не оказывают негативного воздействия на атмосферный воздух.

В таблице 7.1 приведены ПДК основных ЗВ, поступающих в атмосферный воздух от производственной деятельности КС «Портовая» (согласно Гигиеническим нормативам (ГН) 2.1.6.1338–03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест»).

---

[1] Организованный источник выброса – источник, оборудованный устройством для направленного вывода в атмосферу загрязняющих веществ. Выбросы загрязняющих веществ отводятся от мест их выделения системой газоотводов (дымовые и вентиляционные трубы, свечи).

[2] Неорганизованный источник выброса – источник, не оборудованный устройством для направленного вывода в атмосферу загрязняющих веществ. Выбросы поступают в атмосферу за счет испарения с открытого зеркала жидкостей, неплотности технологической аппаратуры и т.д. (резервуары, цистерны, поверхности испарения очистных сооружений, неплотности запорной арматуры), не проходя через специально сооруженные каналы и очистное оборудование.

[3] ПДК – предельно допустимая концентрация загрязняющего вещества в атмосферном воздухе населенных мест - концентрация, не оказывающая в течение всей жизни прямого или косвенного неблагоприятного действия на настоящее или будущие поколения, не снижающая работоспособности человека, не ухудшающая его самочувствия и санитарно-бытовых условий жизни. Нормативы устанавливаются в виде максимальных разовых (м/р) и среднесуточных (с/с) ПДК с указанием класса опасности и лимитирующего показателя вредности, который положен в основу установления норматива конкретного вещества.

Таблица 7.1.

ПДК основных загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух от производственной деятельности КС «Портовая»

Наименование вещества	Исполь-зуемый критерий	Значение критерия, мг/м³	Класс опас-ности
Азота диоксид (азота (IV) оксид)	ПДК м/р	0,20000	3
Азота (II) оксид (азота оксид)	ПДК м/р	0,40000	3
Метан	ОБУВ[4]	50,00000	–
Углерода оксид	ПДК м/р	5,00000	4

Основным видом деятельности Проекта является обеспечение транспорта природного газа по Северо-Европейскому газопроводу и его эксплуатация, в том числе проведение ремонта и реконструкции участков Северо-Европейского газопровода, врезка отводов и перемычек. Ремонтные работы заключаются также в замене участков газопровода, переизоляции участков газопровода, замене дефектных труб, установке, ремонте и замене крановых узлов, подсыпке крановых площадок и т.д.

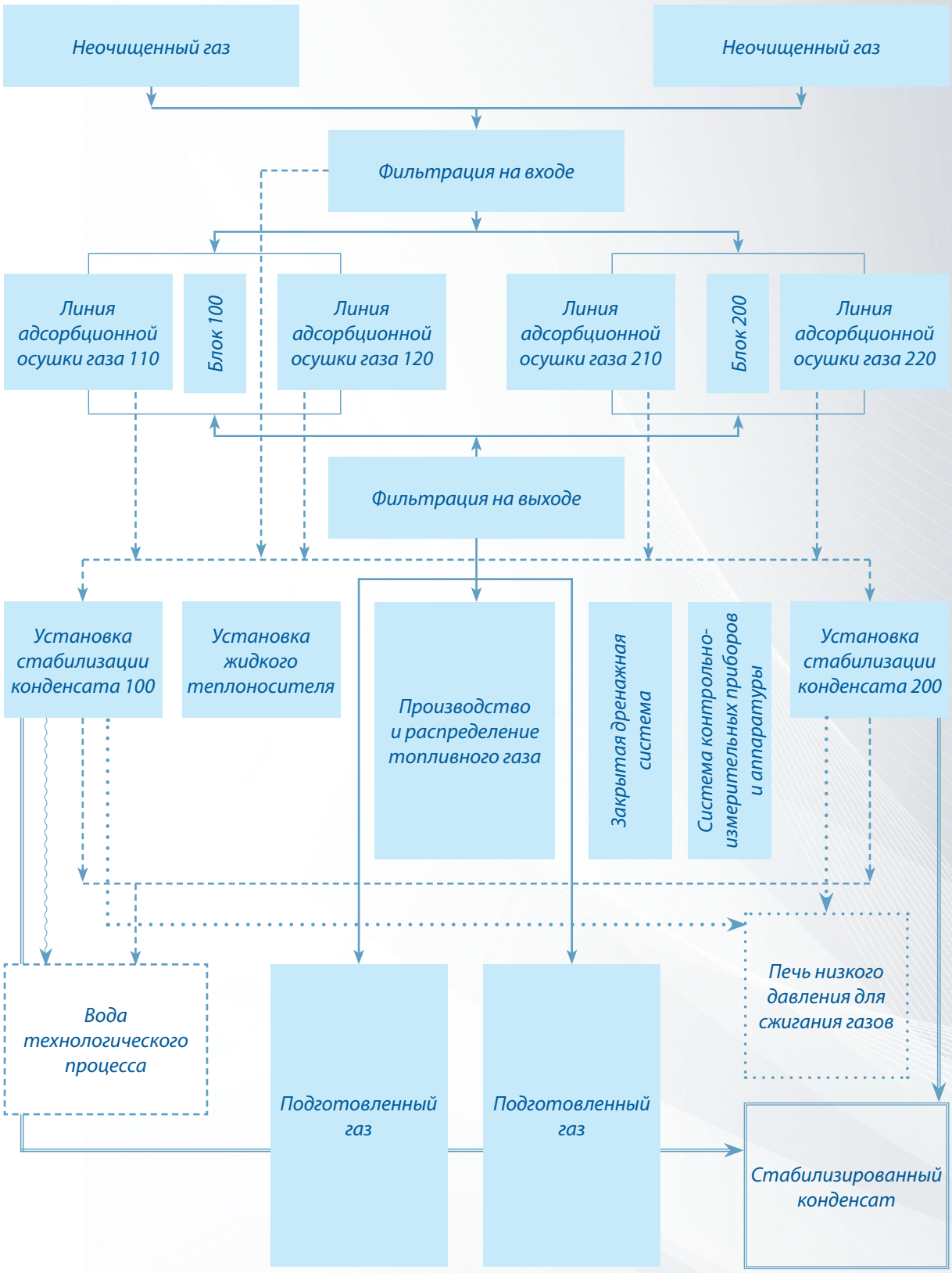
Перед началом ремонтных работ производится стравливание природного газа из ремонтируемых участков через продувочные свечи. При замене запорной арматуры и окончании ремонтных работ участки газопровода также продуваются природным газом.

При проведении работ на линейной части Северо-Европейского газопровода в атмосферу выбрасывается метан.

[4] ОБУВ – ориентировочно безопасный уровень воздействия – норматив максимального допустимого содержания загрязняющего вещества в атмосферном воздухе

Рисунок 7.2.

Общая блок-схема УПГТ



3.2. Сведения о парниковых газах

Инвентаризация выбросов парниковых газов проводится в соответствии с «Методическими указаниями и руководством по количественному определению объема выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность в Российской Федерации» (далее – Методические указания), утвержденными Приказом Минприроды России от 30.06.2015 № 300.

Согласно Методическим указаниям обязательному учету подлежат определенные категории источников выбросов и соответствующие им парниковые газы.

Применительно к производственной деятельности Проекта выявлены следующие категории источников выбросов и парниковые газы:

- 1-я категория: стационарное сжигание топлива, парниковый газ – диоксид углерода CO^2;
- 2-я категория: фугитивные выбросы, парниковые газы – метан CH4 и диоксид углерода CO^2.

Стационарное сжигание топлива. Данная категория источников выбросов парниковых газов включает выбросы CO в атмосферу, возникающие в результате сжигания газообразного, жидкого и твердого топлива в котельных агрегатах, турбинах, печах, инсинераторах и других теплотехнических агрегатах, осуществляемого с целью выработки тепловой и/или электрической энергии для собственных нужд.

Фугитивные выбросы. Данная категория включает организованные и неорганизованные выбросы CH и CO в атмосферу, возникающие в результате технологических операций, осуществляемых при транспортировке, хранении и переработке природного газа в результате удаления технологических газов в атмосферу через свечи и дефлекторы (отведение, рассеивание, стравливание) без сжигания или каталитического окисления. Технологические операции, приводящие к фугитивным выбросам, включают продувки газопроводов, технологического оборудования, стравливание из технологического оборудования, из коммуникаций, участков газопроводов; вытеснение воздуха газом, пуски, остановки, изменение режимов работы газоперекачивающих агрегатов.

Расчет объемов выбросов парниковых газов производится поэтапно.

Суммарные выбросы парниковых газов рассчитываются в CO -эквиваленте по категориям источников с учетом потенциалов глобального потепления парниковых газов.

Расчет выбросов парниковых газов от стационарного сжигания топлива Eco2y в т CO^2 производятся по формуле:

$$Eco2,y = \sum_{j=1}^{n}(FCj,y * EFco2,j,y * OFj,y)$$, где

FC j, y – расход топлива j за период y, тыс. $м^3$;

EFco2, j, y – коэффициент выбросов CO2 от сжигания топлива j за период y; OFj, y – коэффициент окисления топлива j, доля;

j – вид топлива, используемого для сжигания;

n – количество видов топлива, используемого за период y.

По результатам расчета выбросы CO2 от стационарного сжигания топлива на КС «Портовая» за 2016 г. составили 760 147,725 т CO2.

Определение фугитивных выбросов парниковых газов в т выполняется по формуле:

$$E_{i,y} = \sum_{j=1}^{n}(FC_{j,y} \times W_{i,j,y} \times \rho_i \times 10^{-2})$$, где

FC j, y – расход j-углеводородной смеси на технологические операции за период y, тыс. $м^{3;}$

W i, j, y – содержание i-парникового газа в j-углеводородной смеси за период y, % об.;

pi – плотность i-парникового газа, кг/$м^3$;

i – парниковые газы CO, CH;

j – вид углеводородной смеси;

n – количество видов углеводородных смесей, используемых на технологические операции (отводимых без сжигания).

По результатам расчета фугитивные выбросы парниковых газов КС «Портовая» за 2016 г. составили: метана – 2 745,824 т, диоксида углерода – 3,077 т, суммарные – 2 748,901 т.

Суммарные выбросы парниковых газов Eco2e, у по категориям источников рассчитываются с учетом потенциалов глобального потепления парниковых газов и выражаются в CO -эквиваленте по следующей формуле:

$$E_{CO2e,y} = \sum_{i=1}^{n} (E_{i,y} \times GWP_i)$$, где

Ei, y – выбросы i-парникового газа за период у, т;

GWPi – потенциал глобального потепления i-парникового газа, т CO -эквивалента/т; для CH4 составляет 25, для CO2 составляет 1;

n – количество видов выбрасываемых парниковых газов;

i – парниковые газы CO, CH.

Суммарные выбросы парниковых газов КС «Портовая» за 2015 г. составили 828 796, 402 т в CO-эквиваленте.

3.3. Сведения об аварийных и залповых выбросах

При проведении плановых осмотров и ремонтных работ эпизодически происходят залповые выбросы природного газа в атмосферу, осуществляемые через специальные продувочные свечи основного и вспомогательного технологического оборудования. Частота залповых выбросов определяется техническими требованиями на оборудование и условиями его эксплуатации.

В большинстве случаев аварийные ситуации на КС сводятся к выбросу в атмосферу природного газа. Аварийные ситуации являются внештатными.

Наиболее частыми аварийными ситуациями на КС являются отказы ГПА, имеющие постоянную динамическую нагрузку и большое количество движущихся элементов. В этом случае производится автоматическая остановка и отключение агрегата от газовой обвязки КС. При ряде аварийных ситуаций на ГПА происходит полное освобождение обвязки ГПА от газа с выбросом его в атмосферу. Для одного ГПА этот выброс по параметрам полностью аналогичен выбросу при плановой остановке агрегата.

В случае нарушения целостности шлейфов и межцеховых коммуникаций КС и возникновения пожарной опасности на КС предусмотрена возможность выброса всего газа, имеющегося в обвязке КС (за исключением УПГТ) через специальные свечи на узле подключения КС. Аналогичные выбросы предусмотрены и при плановой остановке КС.

При возникновении аварийной ситуации на УПГТ предусмотрена возможность выброса газа одновременно со всего оборудования одной из линий осушки через общую свечу, выведенную за пределы установки. Одновременно с этим происходит аварийный сброс тяжелых газообразных углеводородов из блока стабилизации конденсата на печь низкого давления для сжигания. Указанный вариант аварийной ситуации на УПГТ является максимальным аварийным выбросом ЗВ на КС «Портовая».

4. Управление и мониторинг

На объектах Проекта должны проводиться мероприятия, направленные на снижение возможного негативного воздействия выбросов ЗВ на состояние ОС и здоровье человека. Выбросы ЗВ не должны превышать уровни, указанные в проекте нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) и разрешениях на выброс, выданных Росприроднадзором на основании проекта ПДВ, а также должны соответствовать допустимым значениям, указанным в Руководстве по ОСЗТ МФК, если позволяет режим нагрузки технологического оборудования.

К таким мероприятиям относятся:

- организационно-технические мероприятия;
- производственный экологический контроль (ПЭК) охраны атмосферного воздуха (проведение производственного экологического мониторинга (ПЭМ) выбросов основных ЗВ и парниковых газов). См. Приложение 13. План производственного экологического мониторинга.

План организационно-технических мероприятий по снижению негативного воздействия КС «Портовая» и линейной части Северо-Европейского газопровода на атмосферный воздух представлен в таблице 7.3.

Таблица 7.3.

ПДК основных загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух от производственной деятельности КС «Портовая»

Цель	Мероприятия по снижению воздействия	Ответственные за выполнение мероприятия	Периодичность проведения мероприятия
Снижение выбросов загрязняющих веществ (в том числе парниковых газов) в атмосферу от сжигания топлива	Поддержание производственного оборудования и автотранспорта в исправном состоянии	Портовое ЛПУМГ	Постоянно
	Соблюдение технологического регламента проведения ремонтно-профилактических работ		В соответствии с планом проведения ремонтно-профилактических работ Портового ЛПУМГ
	Предотвращение возможных утечек природного газа		Постоянно
Снижение выбросов загрязняющих веществ от работы СУТО	Соблюдение требований пожарной и экологической безопасности при сжигании отходов в СУТО	Портовое ЛПУМГ	Постоянно
	Поддержание СУТО в исправном состоянии		

Цель	Мероприятия по снижению воздействия	Ответственные за выполнение мероприятия	Периодичность проведения мероприятия
Снижение выбросов природного газа	Снижение расхода топливного газа ГПА при проведении регулярной промывки осевого компрессора газотурбинной установки (согласно Программе энергосбережения филиала Портовое ЛПУМГ)	Портовое ЛПУМГ	В соответствии с Программой энергосбережения Портового ЛПУМГ
Снижение выбросов природного газа	Снижение расхода топливного газа печей регенерации при оптимизации режима работы КПТГ	Портовое ЛПУМГ	В соответствии с Программой энергосбережения Портового ЛПУМГ
Снижение выбросов природного газа	Уменьшение потерь газа при плановых работах на ЛЧ МГ, газопроводах-отводах и ГРС за счет предварительной выработки газа из отключаемых участков газопровода и ГРС	Портовое ЛПУМГ	В соответствии с Программой энергосбережения Портового ЛПУМГ

ПЭМ выбросов подразумевает проведение экоаналитического (инструментального) контроля выбросов ЗВ на источниках их выделения, на границе СЗЗ производственной площадки и в жилой зоне.

Инструментальный контроль проводится силами аккредитованной экологической лаборатории филиала Компании Инженерно-технический центр (ЭЛ ИТЦ) для основных организованных источников.

ЭЛ ИТЦ аккредитована на проведение следующих исследований:

- атмосферного воздуха (в соответствии с ГН 2.2.5.1338-03. Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест; СанПиН 2.2.4.5448-96. Гигиенические требования к микроклимату производственных помещений);
- воздуха санитарно-защитной зоны (в соответствии с ГН 2.2.5.1313-03. Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест; СанПиН 2.2.4.5448-96. Гигиенические требования к микроклимату производственных помещений);
- промышленных выбросов (в соответствии с ГН 2.1.6.1338-03. Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест; РД 52.04.186-89. Руководство по контролю загрязнения атмосферы; ГОСТ 17.2.4.06-90. Методы определения скорости и расхода газопылевых потоков, отходящих от стационарных источников загрязнения);
- физических факторов в санитарно-защитной зоне и селитебных территориях (шум) (в соответствии с СН 2.2.4/2.1.8.562-96. Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки).

Область аккредитации ЭЛ ИТЦ позволяет проводить измерения оксида азота, диоксида азота, метана, оксида углерода, кислорода, температуры воздуха, относительной влажности воздуха, скорости движения воздуха, пыли, скорости газопылевых потоков, постоянного и непостоянного шума.

Периодичность отбора проб ЗВ по источникам и перечень анализируемых показателей приведены в Плане производственного экологического мониторинга (Приложение 13 к настоящему Руководству).

Также в рамках ПЭК охраны атмосферного воздуха проводится расчетный контроль за соблюдением нормативов ПДВ.

Контроль выбросов метана и диоксида углерода, а также остальных ЗВ проводится в соответствии с планом-графиком контроля нормативов ПДВ на источниках выбросов, утвержденным руководством предприятия, силами ЭЛ ИТЦ (в соответствии с областью аккредитации) или сторонней аккредитованной лаботратории.

Инвентаризация выбросов метана и диоксида углерода проводится ежегодно. Инвентаризация выбросов всех ЗВ проводится раз в пять лет при разработке проекта нормативов ПДВ.

Контроль выбросов метана на линейной части СЕГ проводится расчетным путем в соответствии с планом-графиком контроля нормативов ПДВ и осуществляется инженером по ООС филиалов. Периодичность проведения расчетного контроля – 1 раз в год.

ПЭК охраны атмосферного воздуха в Портовом ЛПУМГ проводится в соответствии с требованиями следующих документов:

- СТО Газпром 2-1.19-275-2008 Охрана окружающей среды на предприятиях ОАО «Газпром». Производственный экологический контроль. Общие требования;
- СТО Газпром 2-1.19-297-2009 Охрана окружающей среды на предприятиях ОАО «Газпром». Производственный контроль за охраной атмосферного воздуха. Порядок организации и ведения;
- СТО Газпром трансгаз Санкт-Петербург 32-03-01-2012 Производственный экологический контроль. Порядок проведения.

Сведения о контроле выбросов ЗВ КС «Портовая» представлены в Плане управления выбросами (таблица 7.4).

Анализ данных, представленных в таблице 7.4, позволяет сделать вывод об отсутствии превышений концентраций загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух от источников КС «Портовая»: все загрязняющие вещества выбрасываются в количествах, не превышающих установленные нормативами и разрешениями на выброс значения.

В таблице 7.5 приведены сведения о фактических концентрациях основных ЗВ, полученных по результатам замеров на источниках выбросов КС «Портовая». В таблице 7.6 приведены сведения о фактических концентрациях метана на линейной части СЕГ, полученные расчетным способом. Приведены концентрации ЗВ, усредненные по значениям за 2016 г.. Также приведены нормативы Российской Федерации (г/с) для каждого источника и международные нормативы МФК для сравнения. Анализ приведенных данных показал отсутствие превышений нормативов МФК по всем ЗВ для всех источников выбросов.

Таблица 7.4.

План управления выбросами

Функциональная зона	Состав функциональной зоны (ИЗА)	№ ИЗА	Вид источника выброса ЗВ	Наименование ЗВ	Класс опасности ЗВ	Норматив выброса ЗВ	Периодичность контроля		Способ проведения контроля	Фактические выбросы ЗВ в 2016 г.	
							г/с	т/год		г/с	т/год
Узел подключения КС	Камеры приема ОС КПП 1200 (кран 39–4), КПП 1400 (кран 39–3)	0001, 0002	Свечи	Метан	–	2423,518	14,541	Раз в 3 месяца	Расчетный метод	1037,101	7,2705
	Входные коллектора КС КПП 1200 (кран 17–4у), КПП 1400 (кран 17–3у), конденсатосборники КПП 1200 (кран 40–4), КПП 1400 (кран 40–3)	0003, 0004, 0005, 0006	Свечи	Метан	–	52 814,52	317,458	Раз в месяц		48 148,836	131,961
ИТОГО по функциональной зоне:						55 238,038	331,999			49 185,937	139,2315
УПИГ	Сепаратор, ресивер	0195, 0196	Свеча	Метан	–	38,458	1,641	1 раз в год	Расчетный метод	38,458	0,8205
ИТОГО по функциональной зоне:						38,458	1,641			38,458	0,8205

Функциональная зона	Состав функциональной зоны (ИЗА)	№ ИЗА	Вид источника выброса ЗВ	Наименование ЗВ	Класс опасности ЗВ	Норматив выброса ЗВ	Периодичность контроля		Способ проведения контроля	Фактические выбросы ЗВ в 2016 г.	
							г/с	т/год		г/с	т/год
Установка подготовки газа к транспорту	Нагреватели газа регенерации линий 110, 120210, 220	0007, 0008, 0009, 0010	Дымовые трубы	Азота диоксид	3	4,9836	117,8721	Раз в год	Инструментальные замеры (аккредитованная лаборатория)	0,709	14,523
				Азота оксид	3	2,8208	66,7175			0,402	9,359
				Углерода оксид	4	20,4747	484,2677			0,104	2,327
	Нагреватели ЖТН, Н-002-В, Н-002-А	0011, 0012	Дымовые трубы	Азота диоксид	3	2,2767	36,8826	Раз в год		0,08	1,23
				Азота оксид	3	1,2887	20,8769			0,045	0,692
				Углерода оксид	4	6,1257	99,2363			0,147	2,158
	Печь НД	0013	Дымовые трубы	Азота диоксид	3	9,652	28,504	Раз в год		0,013	0,401
				Азота оксид	3	5,463	16,138			0,007	0,216
				Углерода оксид	4	99,081	292,483			0,042	1,294
	Сепараторы ТГ А-002А, А-002В, А-009, А-010, фильтр-сепаратор сырого газа, фильтр-сепаратор сухого газа	0014, 0015, 0016, 0017, 0030, 0051	Свечи	Метан	–	27,105	0,1189	Раз в год	Расчетный метод	4,482	0,08625
	Свечи общих (свечных) коллекторов № 1, № 2	0018, 0019	Свеча	Метан	–	169220	1405,8503	Раз в год		42 142,417	371,1193
	Адсорберы линий 110, 120, 210, 220	0031–0050	Свечи	Метан	–	44,3	4,274	Раз в год		44,740	4,274
ИТОГО по функциональной зоне:						169443,5712	2573,2213			42 193,188	407,67955

Функциональная зона	Состав функциональной зоны (ИЗА)	№ ИЗА	Вид источника выброса ЗВ	Наименование ЗВ	Класс опасности ЗВ	Норматив выброса ЗВ	Периодичность контроля		Способ проведения контроля	Фактические выбросы ЗВ в 2016 г.	
							г/с	т/год		г/с	т/год
Склад стабильного конденсата	Резервуары хранения СК	0052–0057	Дыхательные клапаны	Углеводороды предельные С1-С5 (по метану)	–	25,6608	17,6142	Раз в год	Расчетный метод	25,660	8,808
				Углеводороды предельные С6-С10 (по гексану)	–	19,6878	13,5144			19,687	6,76
				Бензол	2	1,6572	1,1376			1,657	0,568
				Диметилбензол (ксилол)	3	0,5538	0,3804			0,553	0,19
				Метилбензол (толуол)	3	1,0398	0,714			1,0398	0,356
	Насосная СК	6002, 6003	Неорганизованные источники	Углеводороды предельные С1-С5 (по метану)	–	33,7001	27,0373	Раз в год		33,700	21,987
				Углеводороды предельные С6-С10 (по гексану)	–	25,8559	20,744			25,855	16,87
				Бензол	2	2,1765	1,7462			2,176	1,4198
				Диметилбензол	3	0,7289	0,5856			0,728	0,47428
				Метилбензол	3	1,3683	1,0993			1,368	0,8914
ИТОГО по функциональной зоне:						112,4291	84,573			112,429	58,32448

Функциональная зона	Состав функциональной зоны (ИЗА)	№ ИЗА	Вид источника выброса ЗВ	Наименование ЗВ	Класс опасности ЗВ	Норматив выброса ЗВ	Периодичность контроля		Способ проведения контроля	Фактические выбросы ЗВ в 2016 г.	
							г/с	т/год		г/с	т/год
Компрессорный цех № 1	ГПА №№ 11, 12, 13, 14	0063, 0074, 0085, 0096	Дымовые трубы	Азота диоксид	3	23,203	585,6813	Раз в год	Инструментальные замеры (аккредитованная лаборатория)	10,499	177,336
				Азота оксид	3	13,076	330,3029			5,943	100,379
				Углерода оксид	4	684,641	17461,068			104,972	1844,881
	Котлы газовые КВа-0,5Гн	0126–0128	Дымовые трубы	Азота диоксид	3	0,0399	1,2366	Раз в год		0,0399	0,505
				Азота оксид	3	0,0225	0,6999			0,022	0,286
				Углерода оксид	4	0,1617	5,0127			0,161	2,048
	Линия ТГ ГПА №№ 11, 12, 1314; Уплотнения ГПА № 11, 12, 13, 14	0065, 0076, 0087, 0098, 0070, 0080, 0081, 0091, 0092, 0102, 0103	Свечи	Метан	–	164,248	433,834	Раз в год	Расчетный метод	164,248	150,582
	Контур нагнетателя с группой АВО ГПА № 11	0064	Свечи	Метан	–	2244,1	236,14	Раз в год		2244,100	118,701
	Контур нагнетателя с группой АВО ГПА №№ 12, 13, 14	0075, 0086, 0097	Свечи	Метан	–	18013,14	5453,82	Раз в месяц		16946,226	722,029

Функциональная зона	Состав функциональной зоны (ИЗА)	№ ИЗА	Вид источника выброса ЗВ	Наименование ЗВ	Класс опасности ЗВ	Норматив выброса ЗВ	Периодичность контроля		Способ проведения контроля	Фактические выбросы ЗВ в 2016 г.	
							г/с	т/год		г/с	т/год
Компрессорный цех № 1	Линии ТГ ГПА №№ 11, 12, 13, 14 после стопарного крана	0066, 0077, 0088, 0099	Свечи	Метан	–	2,908	0,5	Раз в год	Расчетный метод	2,908	0,21175
	Фильтры –сепараторы ТГ ГПА №№ 11, 12, 13, 14	0067, 0078, 0089, 0100	Свечи	Метан	–	6,683	1,314	Раз в год		0, 000	0,657
	Общий коллектор	0107	Свечи	Метан	–	488,267	2,344	Раз в год		488,267	1,172
	Входной коллектор КЦ-1 (краны 22–2, 17–2, 17–3), обводной коллектор КЦ-1 (кран 20с-1, кран 20с-3), выходной коллектор КЦ-1 (кран 20с-1, 18–3)	0108, 0109, 0110, 0111, 0112, 0113, 0114	Свечи	Метан	–	38007,3	360,702	Раз в месяц		37895,718	78,954
	Отопительный агрегат HVAC ГПА № 11	0072	Дымовая труба	Азота диоксид	3	0,0093	0,2124	Раз в год		0,009	0,134
	Отопительный агрегат HVAC ГПА №№ 12, 13, 14	0083, 0094, 0105	Дымовые трубы	Азота диоксид	3	0,037	0,7179	Раз в год		0,037	0,359
				Азота оксид	3	0,021	0,4065			0,021	0,203

Функциональная зона	Состав функциональной зоны (ИЗА)	№ ИЗА	Вид источника выброса ЗВ	Наименование ЗВ	Класс опасности ЗВ	Норматив выброса ЗВ	Периодичность контроля		Способ проведения контроля	Фактические выбросы ЗВ в 2016 г.	
							г/с	т/год		г/с	т/год
	ПК ТГ ГПА № 11, ЦБН ГПА № 11	0068, 0069	Свеча	Метан	–	23,5597	1,32901	Раз в год		23,559	0,664505
	УПГ (фильтры-сепараторы и водные подогреватели; линии редуцирования газа СН; линии редуцирования ТГ; наружная трубопроводная обвязка)	0115, 0116, 0117, 0125	Свечи	Метан	–	23,3436	0,125	Раз в год		23,346	0,0626
ИТОГО по функциональной зоне:						58 763,618	24 385,0272			57 623,3822	3132,1391
Узел выходных коллекторов	МЦКС (кран 21с-1, 21с-2, 21с-3, 21с-4)	0207, 0208, 0209, 0210	Свеча	Метан	–	40200,44	136,682	Раз в месяц	Расчетный метод	40 200,44	68,341
ИТОГО по функциональной зоне:							20 100,22	136,682		40 200,44	68,341

Функциональная зона	Состав функциональной зоны (ИЗА)	№ ИЗА	Вид источника выброса ЗВ	Наименование ЗВ	Класс опасности ЗВ	Норматив выброса ЗВ	Периодичность контроля		Способ проведения контроля	Фактические выбросы ЗВ в 2016 г.	
							г/с	т/год		г/с	т/год
СУТО	КТО-50.К40.КС	0058	Дымовая труба	Азота диоксид	3	0,020	0,185	Раз в год	Инструментальные замеры (аккредитованная лаборатория)	0,004212	0,005
				Азота оксид	3	0,006	0,060			0,002484	0,003
				Углерод (сажа)	3	0,006	0,058			0,00162	0,016
				Серы диоксид (ангидрид сернистый)	3	0,171	1,570			0,01188	0,0145
				Углерода оксид	4	0,086	0,804			0,0081	0,0099
				Бенз(а)пирен (3,4-бензпирен)	1	0,000	0,000			0,0000000108	0,000000013
СУТО	КТО-1000.БМ.КСЖ	0059, 0060	Дымовые трубы	Азота диоксид	4	0,055	1,683	Раз в год	Расчетный метод	0,01321025	0,45774
				Азота оксид	4	0,031	0,952			0,0074775	0,25848
				Серы диоксид (ангидрид сернистый)	3	0,099	3,030			0,017435	0,6204
				Бенз(а)пирен (3,4-бензпирен)	1	0,000	0,000			0,000000014	0,000000564
	Резервуары с технологической водой	0061, 0062	Дыхательные клапаны	Дигидросульфид	2	0,095	0,950	Раз в год		0,003	0,38
				У/в предельные С1-С5 (по метану)	–	1,669	5,501			0,194	2,199
				Метанол	3	1,331	0,129			0,292	0,052
				Этантиол	3	0,006	0,000			0,000	0,000
ИТОГО по функциональной зоне:							3,670	15,880		0,644	4,016020577

Функциональная зона	Состав функциональной зоны (ИЗА)	№ ИЗА	Вид источника выброса ЗВ	Наименование ЗВ	Класс опасности ЗВ	Норматив выброса ЗВ	Периодичность контроля		Способ проведения контроля	Фактические выбросы ЗВ в 2016 г.	
							г/с	т/год		г/с	т/год
ГИС	обвязка ГИС	0197, 0198	Свеча	Метан	–	4303,530	20,656	Раз в год	Расчетный метод	4303,530	10,328
ИТОГО по функциональной зоне:							4303,530	20,656		4303,530	10,328
Выработка электрической и тепловой энергии	«Звезда-1600 НК-02М3-1001» №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6; АДЭС «Звезда-1000 НК-02М3»; «Звезда-280 НК-02М3»	0284–0297	Дымовые трубы	Азота диоксид	3	5,406	1,051	Раз в год	Расчетный метод	5,406	0,411
				Азота оксид	3	3,0601599	0,595337			3,060	0,231
				Углерод (сажа)	3	0,305	0,057			0,305	0,0268
				Серы диоксид (ангидрид сернистый)	3	4,218	0,795			4,218	0,334
				Углерода оксид	4	8,050	1,471			8,050	0,613
				Бенз(а)пирен (3,4-бензпирен)	1	0,000	0,000			0,000	0,00000132
				Формальдегид	2	0,086	0,015			0,0868	0,0068
				Керосин	–	2,085	0,382			2,085	0,175
	Котлы водогрейные Vitoplex 200	0211, 0212, 0213	Дымовые трубы	Азота диоксид	3	0,088	0,512	Раз в год		0,088	0,207
				Азота оксид	3	0,050	0,290			0,050	0,117
				Углерода оксид	4	0,324	1,879			0,324	0,762

Функциональная зона	Состав функциональной зоны (ИЗА)	№ ИЗА	Вид источника выброса ЗВ	Наименование ЗВ	Класс опасности ЗВ	Норматив выброса ЗВ	Периодичность контроля		Способ проведения контроля	Фактические выбросы ЗВ в 2016 г.	
							г/с	т/год		г/с	т/год
	ЭСН №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7	0217, 0218, 0219, 0220, 0221, 0222, 0223, 0224, 0225, 0226, 0227, 0228, 0229, 0230, 0231, 0232, 0233, 0234	Дымовые трубы	Азота диоксид	3	46,735	1263,381	Раз в год	Инструментальные замеры (аккредитованная лаборатория)	6,084	95,274
				Азота оксид	3	26,454	715,428			3,444	53,932
				Углерода оксид	4	177,519	4798,780			19,872	304,285
				Метан	–	187,744	5075,187			13,189	198,651
				Бенз(а)пирен	1	0,003	0,076			0,00000042	0,0000084
	Внешняя система газоснабжения ЭСН, вводной коллектор ЭСН		Свечи	Метан	–	21,800	0,026	Раз в год	Расчетный метод	21,800	0,0131
ИТОГО по функциональной зоне:						483,933	11 859,931			88,06180042	655,03870972
Склад ГСМ	Резервуары с дизельным топливом	6004	Неорганизованный источник	Дигидросульфид (сероводород)	2	0,000	0,000	Раз в год	Расчетный метод	0,000	0,000015
				Алканы С12-С19 (углеводороды предельные С12-С19)	4	0,052	0,005			0,052	0,0052
ИТОГО по функциональной зоне:							0,052	0,005		0,053	0,005215

Функциональная зона	Состав функциональной зоны (ИЗА)	№ ИЗА	Вид источника выброса ЗВ	Наименование ЗВ	Класс опасности ЗВ	Норматив выброса ЗВ	Периодичность контроля		Способ проведения контроля	Фактические выбросы ЗВ в 2016 г.	
							г/с	т/год		г/с	т/год
АГНКС	Блок МКЗ-СА-50ВП-2	0299	Свеча	Метан	–	8,444	0,030	Раз в год	Расчетный метод	0,000	0,015
ИТОГО по функциональной зоне:							8,444	0,030		0,000	0,015
Очистные сооружения сточных вод	Очистные сооружения сточных вод	0303	Труба	Азота диоксид	3	0,002	0,003	Раз в год	Инструментальные замеры (аккредитованная лаборатория)	0,000	0,003754
				Дигидросульфид (сероводород)	2	0,000	0,006			0,000	0,006157
				Гидроксибензол (фенол)	2	0,000	0,004			0,000	0,00413
				Смесь природных меркаптанов	3	0,000	0,003			0,000	0,003078
ИТОГО по функциональной зоне:							0,002	0,017		0,000	0,017119
Лаборатории	Вытяжные шкафы химической и экологической лабораторий	0304, 0305	Труба	Азота диоксид	3	0,002	0,007	Раз в год	Инструментальные замеры (аккредитованная лаборатория)	0,000	0,00089
				Дигидросульфид (сероводород)	2	0,000	0,000			0,000015	0,00005
				Пропан-2-он (ацетон)	4	0,026	0,081			0,0000145	0,00007
				Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	4	0,154	0,481			0,00029	0,001
				Керосин	–	0,071	0,232			0,00029	0,001

Функциональная зона	Состав функциональной зоны (ИЗА)	№ ИЗА	Вид источника выброса ЗВ	Наименование ЗВ	Класс опасности ЗВ	Норматив выброса ЗВ	Периодичность контроля		Способ проведения контроля	Фактические выбросы ЗВ в 2016 г.	
							г/с	т/год		г/с	т/год
				Алканы С12-С19 (углеводороды предельные С12-С19)	4	0,020	0,061			0,00023	0,0008
				Трихлорметан (хлороформ)	2	0,022	0,053			0,00019	0,0004
				Тетрахлорметан (углерод четыреххлористый)	2	0,029	0,067			0,00004	0,00009
ИТОГО по функциональной зоне:						0,3278	0,986			0,0010695	0,0043
Пост окраски	Покрасочные работы	6035	Неорганизованный источник	Диметилбензол (ксилол)	3	0,023	0,834	Раз в год	Расчетный метод (силами предприятия или специализированной организации)	0,0235	0,012
				Метилбензол (толуол)	3	0,009	0,095			0,009	0,06
				Этилбензол	3	0,001	0,064			0,001	0,003
				Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)	3	0,002	0,122			0,002	0,021
				Бутилацетат	4	0,001	0,019			0,001	0,012
				Сольвент нафта	–	0,009	0,18			0,009	0,0002
				Уайт-спирит	–	0,037	0,268			0,037	0,006
				Взвешенные вещества	3	0,031	0,285			0, 000	0, 000
ИТОГО по функциональной зоне:							0,117	1,866		0,086	0,1142

Функциональная зона	Состав функциональной зоны (ИЗА)	№ ИЗА	Вид источника выброса ЗВ	Наименование ЗВ	Класс опасности ЗВ	Норматив выброса ЗВ	Периодичность контроля г/с	Периодичность контроля т/год	Способ проведения контроля	Фактические выбросы ЗВ в 2016 г. г/с	Фактические выбросы ЗВ в 2016 г. т/год
Стоянка автотранспорта	Двигатели а/м	6036	Неорганизованный источник	Азота диоксид	3	0,003	0,004	Раз в год	Расчетный метод	0,003	0,004954
				Углерода оксид	4	0,166	0,198			0,166	0,19859
ИТОГО по функциональной зоне:							0,170	0,203		0,171	0,203544
Вертолетная площадка	Вертолет МИ-8	6037	Неорганизованный источник	Азота диоксид	3	0,491	0,102			0,491	0,028
				Азота оксид	3	0,278	0,058			0,278	0,016
				Углерод (сажа)	3	0,094	0,019	Раз в год	Расчетный метод	0,094	0,0055
				Серы диоксид (ангидрид сернистый)	3	0,037	0,007			0,037	0,0022
				Керосин	–	0,113	0,023			0,113	0,0065
ИТОГО по функциональной зоне:							1,016	0,212	25 1628,26206992	7675,501 793 297	
ИТОГО по всем источникам:						**36 8192,3568**	**64 288,382**		**25 1628,26206992**	**7675,501 793 297**	

Таблица 7.5.

Информация о результатах ПЭК на источниках выбросов КС «Портовая» в 2016 г.

Объект контроля (источник выброса)	№ источ-ника	Контролируемые параметры	Нормативы		Факт	
			МФК	ПДВ		
			мг/м³	г/с	мг/м³	г/с
ЭСН № 1 ось А	217	Оксиды азота (Nox)	1600	Нет	750	1,330
		Диоксид азота (NO_2)		3,1532	2	0,704666
		Оксид азота (NO)		1,7848	483	0,398867
		Углерода оксид (CO)	Нет	11,8958	794	1,406357
		Бенз(а)пирен		0,000213	0,000001	0,00000008
		Метан		12,824	1200	0,933484
ЭСН № 1 ось В	218	Оксиды азота (Nox)	1600	Нет	780	1,379
		Диоксид азота (NO_2)		3,2951	14	0,730891
		Оксид азота (NO)		1,8652	501	0,413712
		Углерода оксид (CO)	Нет	12,5109	815	1,442242
		Бенз(а)пирен		0,000211	0,000001	0,00000009
		Метан		13,4064	1200	1,15892
ЭСН № 2 ось А	219	Оксиды азота (Nox)	1600	Нет	310	0,605
		Диоксид азота (NO_2)		2,8235	5	0,321079
		Оксид азота (NO)		1,5982	199	0,181743
		Углерода оксид (CO)	Нет	10,7857	673	1,313226
		Бенз(а)пирен		0,000213	0,00001	0,00000008
		Метан		12,9797	1200	1,083949
ЭСН № 2 ось В	220	Оксиды азота (Nox)	1600	Нет	407	0,788
		Диоксид азота (NO_2)		2,7405	8	0,418431
		Оксид азота (NO)		1,5512	262	0,236848
		Углерода оксид (CO)	Нет	10,9623	805	1,561311
		Бенз(а)пирен		0,000213	0,00001	0,00000008
		Метан		13,0322	1070	0,969469
ЭСН № 3, ось А	221	Оксиды азота (Nox)	1600	Нет	436	0,763
		Диоксид азота (NO_2)		3,5608	5	0,40465
		Оксид азота (NO)		2,0156	282	0,229047
		Углерода оксид (CO)	Нет	13,6227	815	1,428678
		Метан		13,0364	1030	0,821265
		Бенз(а)пирен		0,000213	0,00001	0,00000008

Объект контроля (источник выброса)	№ источ-ника	Контролируемые параметры	Нормативы		Факт	
			МФК	ПДВ		
			мг/м³	г/с	мг/м³	г/с
ЭСН № 3, ось В	222	Оксиды азота (Nox)	1600	Нет	437	0,760
		Диоксид азота (NO_2)		3,5408	4	0,403135
		Оксид азота (NO)		2,0042	283	0,22819
		Углерода оксид (CO)	Нет	13,6583	833	1,449057
		Метан		12,9675	1040	0,855827
		Бенз(а)пирен		0,000214	0,00001	0,000000008
ЭСН № 4 ось А	223	Оксиды азота (Nox)	1600	Нет	341	0,667
		Диоксид азота (NO_2)		3,6358	17	0,353806
		Оксид азота (NO)		2,058	212	0,200267
		Углерода оксид (CO)	Нет	14,0941	787	1,540599
		Метан		13,857	1080	0,882308
		Бенз(а)пирен		0,000224	0,00001	0,00000008
ЭСН № 4 ось В	224	Оксиды азота (Nox)	1600	Нет	253	0,607
		Диоксид азота (NO_2)		3,6116	78	0,321533
		Оксид азота (NO)		2,0443	114	0,18200
		Углерода оксид (CO)	Нет	13,8992	660	1,585508
		Метан		13,838	1020	0,854813
		Бенз(а)пирен		0,000222	0,00001	0,00000009
ЭСН № 5 ось А	225	Оксиды азота (Nox)	1600	Нет	419	0,032
		Диоксид азота (NO_2)		3,6043	19	0,017417
		Оксид азота (NO)		2,0402	262	0,009859
		Углерода оксид (CO)	Нет	12,4476	841	0,065944
		Бенз(а)пирен		0,000213	0,000001	0,00000008
		Метан		13,5324	1300	1,055849
ЭСН № 5 ось В	226	Оксиды азота (Nox)	1600	нет	409	0,033
		Диоксид азота (NO_2)		3,6567	31	0,017679
		Оксид азота (NO)		2,0698	247	0,010007
		Углерода оксид (CO)	Нет	14,0889	734	0,059829
		Бенз(а)пирен		0,000221	0,000001	0,00000008
		Метан		14,112	430	0,357644

Объект контроля (источник выброса)	№ источ-ника	Контролируемые параметры	Нормативы		Факт	
			МФК	ПДВ		
			мг/м³	г/с	мг/м³	г/с
ЭСН № 6 ось А	227	Оксиды азота (Nox)	1600	Нет	807	0,827
		Диоксид азота (NO_2)		3,2269	59	0,438262
		Оксид азота (NO)		1,8265	489	0,248073
		Углерода оксид (CO)	Нет	11,9487	960	0,983831
		Бенз(а)пирен		0,000213	0,000001	0,00000008
		Метан		13,2344	1090	0,899551
ЭСН № 6 ось В	228	Оксиды азота (Nox)	1600	Нет	652	0,873
		Диоксид азота (NO_2)		3,1843	87	0,462493
		Оксид азота (NO)		1,8024	369	0,261789
		Углерода оксид (CO)	Нет	11,9135	936	1,253915
		Бенз(а)пирен		0,000214	0,00001	0,00000008
		Метан		13,2147	280	0,234473
ЭСН № 7 ось А	229	Оксиды азота (Nox)	1600	Нет	551	0,770
		Диоксид азота (NO_2)		3,3098	109	0,408215
		Оксид азота (NO)		1,8735	289	0,231065
		Углерода оксид (CO)	Нет	12,7088	890	1,245200
		Метан		13,724	1150	1,024
		Бенз(а)пирен		0,000219	0,00001	0,000000088
ЭСН № 7 ось В	230	Оксиды азота (Nox)	1600	Нет	477	0,617
		Диоксид азота (NO_2)		3,3925	70	0,327006
		Оксид азота (NO)		1,9203	266	0,185098
		Углерода оксид (CO)	Нет	12,9831	767	0,991742
		Метан		13,986	1180	0,965
		Бенз(а)пирен		0,000222	0,00001	0,0000000081
Нагреватель газа регенерации 110 л	7	Оксиды азота (Nox)	320	Нет	64	0,376
		Диоксид азота (NO_2)		1,1906	2	0,137082
		Оксид азота (NO)	Нет	0,6739	41	0,077594
		Углерода оксид (CO)		5,2219	0	0,001678

Объект контроля (источник выброса)	№ источ-ника	Контролируемые параметры	Нормативы		Факт	
			МФК	ПДВ		
			мг/м³	г/с	мг/м³	г/с
Нагреватель газа регенерации 120 л	8	Оксиды азота (Nox)	320	Нет	70	0,284
		Диоксид азота (NO_2)	Нет	1,1906	5	0,151769
		Оксид азота (NO)		0,6739	43	0,085907
		Углерода оксид (CO)		5,2219	2	0,006781
Нагреватель газа регенерации 210 л	9	Оксиды азота (Nox)	320	Нет	52	0,316
		Диоксид азота (NO_2)	Нет	1,2934	1	0,167581
		Оксид азота (NO)		0,7321	33	0,094857
		Углерода оксид (CO)		5,142	2	0,010147
Нагреватель газа регенерации, ли-ния 220	10	Оксиды азота (Nox)	320	Нет	54	0,402
		Диоксид азота (NO_2)	Нет	1,256	2	0,205897
		Оксид азота (NO)		0,7109	34	0,116545
		Углерода оксид (CO)		5,1291	2	0,011994
Нагреватель ЖТН Н 002-А	12	Оксиды азота (Nox)	320	Нет	78	0,066
		Диоксид азота (NO_2)	Нет	1,0823	38	0,035382
		Оксид азота (NO)		0,6126	21	0,020028
		Углерода оксид (CO)		2,9915	63	0,053561
Нагреватель ЖТН Н 002-В	11	Оксиды азота (Nox)	320	Нет	94	0,066
		Диоксид азота (NO_2)	Нет	1,1944	16	0,035372
		Оксид азота (NO)		0,6761	50	0,020022
		Углерода оксид (CO)		3,1342	18	0,012975
Печь НД	13	Оксиды азота (Nox)	320	Нет	6	0,027
		Диоксид азота (NO_2)	Нет	9,652	4	0,01520
		Оксид азота (NO)		5,463	2	0,008604
		Углерода оксид (CO)		99,081	12	0,054403
Экологическая ла-боратория	305	Трихлорметан	Нет	0,022848	<1	< 0,000177
		Тетрахлорметан	Нет	0,029376	<0,2	< 0,000035
Химическая лабо-ратория	304	Азота диоксид	Нет	0,0022356	0,096	0,00003
		Дигидросульфид	Нет	0,0001408	<0,05	< 0,000014
		Ацетон	Нет	0,026496	0,076	0,000027
		Бензин	Нет	0,154836	<1	< 0,000289
		Керосин	Нет	0,071208	<1	0,000289
		У/в предельные С12-С19	Нет	0,0207	<0,8	< 0,00023

Объект контроля (источник выброса)	№ источ-ника	Контролируемые параметры	Нормативы		Факт	
			МФК	ПДВ		
			мг/м³	г/с	мг/м³	г/с
КТО-1000 (А) БМ КСЖ	59	NOx	320	Нет	<7,5	-
		Диоксид азота (NO_2)	Нет	0,0283131	< 4	0,00244
		Оксид азота (NO)	Нет	0,0160236	<2,3	0,00140
		Серы диоксид	Нет	0,050985	<11	0,00671
		Бенз(а)пирен	Нет	0,0000057	0,00001	0,000000007
		Пыль (твердые частицы)	Нет	Нет	<1	0,00061
КТО-50.К-40.К	58	NOx	320	Нет	7,5	0,007
		Диоксид азота (NO_2)	Нет	0,020812	3,9	0,00409
		Оксид азота (NO)	Нет	0,00605	2,3	0,00241
		Серы диоксид	Нет	0,171336	11	0,011537
		Углерода оксида (CO)	Нет	0,086636	7,5	0,007866
		Бенз(а)пирен	Нет	0,0000023	0,00001	0,0000000105
		Пыль (твердые частицы)	Нет	0	1	0,001049
КТО-1000 (Б) БМ КСЖ	60	NOx	320	Нет	7,5	0,01785
		Диоксид азота (NO_2)	Нет	0,0271886	4,0	0,00248
		Оксид азота (NO)	Нет	0,0153898	2,3	0,00143
		Бенз(а)пирен	Нет	0,0000054	0,00001	0,00000007
		Серы диоксид	Нет	0,0489600	11	0,00682
		Пыль (твердые частицы)	Нет	Нет	1	0,00062
Очистные сооружения	303	NOx	320	Нет	0,12	0,00023
		Диоксид азота (NO_2)	Нет	0,0022356	0,096	0,0002056
		Гидроксибензол (фенол)	Нет	0,000142	0,037	0,000073
		Дигидросульфид	Нет	0,000213	0,05	0,000099
		Метилмеркаптан	Нет	0,0001102	0,005	0,0000099

Таблица 7.6.

Информация о результатах ПЭК на линейной части СЕГ в 2016 г.

Филиал/участок СЕГ (км)	Контролируемое ЗВ	Нормативы		Фактическое значение (расчетное), г/с
		МФК	ПДВ	2016 г.
Портовое ЛПУМГ (км 794,37 – км 898,81; км 796,68 – км 893,842)	Метан	Нет	397283,780	18880,234
Северное ЛПУМГ (км 597,0 – км 794,37; км 599,6 – км 796,68)	Метан	Нет	43418,731	Работы не проводились
Волховское ЛПУМГ (км 597.0 –км 474,4; км 599,6 – км 511,0)	Метан	Нет	69627,654	22861,227

В таблице 7.7 приведены сведения о результатах ПЭК за состоянием атмосферного воздуха в СЗЗ КС Портовая в 2016 г. (усредненные показатели за год). Анализ приведенных данных показал отсутствие превышений нормативов МФК по всем ЗВ во всех контрольных точках.

Таблица 7.7.

Информация о результатах ПЭК в СЗЗ КС «Портовая» в 2016 г.

Объект контроля	Контролируемые параметры	Фактическая[1] мг/м³	ПДК (м.р.)[2], мг/м³	Норматив МФК[3], мг/м³
Граница СЗЗ, 920 м в северном направлении от границы КС «Портовая»	Диоксид азота (NO2) [4]	< 0,02	0,2	0,2
	Оксид азота (NO)	< 0,03	0,4	-
	Оксид углерода (CO)	< 1,5	5	-
	Метан (CH_4)	< 25	50	-
	Серы диоксид [5]	0,04	0,5	0,5
	PM 2,5 и <	0,005	0,16	25
	PM 10 и <	0,004	0,3	50
Граница СЗЗ, 970 м в восточном направлении от границы КС «Портовая»	Диоксид азота (NO_2)	< 0,02	0,2	0,2
	Оксид азота (NO)	< 0,03	0,4	-
	Оксид углерода (CO)	< 1,5	5	-
	Метан (CH_4)	< 25	50	-
	Серы диоксид	0,04	0,5	0,5
	PM 2,5 и <	0,004	0,16	25
	PM 10 и <	0,003	0,3	50

Объект контроля	Контролируемые параметры	Фактическая[1] мг/м³	ПДК (м.р.)[2], мг/м³	Норматив МФК[3], мг/м³
Граница СЗЗ, 990 м в южном направлении от границы КС «Портовая»	Диоксид азота (NO_2)	< 0,02	0,2	0,2
	Оксид азота (NO)	< 0,03	0,4	-
	Оксид углерода (CO)	< 1,5	5	-
	Метан (CH_4)	< 25	50	-
	Серы диоксид	0,04	0,5	0,5
	PM 2,5 и <	0,004	0,16	25
	PM 10 и <	0,004	0,3	50
Граница СЗЗ, 1000 м в западном направлении от границы КС «Портовая»	Диоксид азота (NO_2)	< 0,02	0,2	0,2
	Оксид азота (NO)	< 0,03	0,4	-
	Оксид углерода (CO)	< 1,5	5	-
	Метан (CH_4)	< 25	50	-
	Серы диоксид	0,04	0,5	0,5
	PM 2,5 и <	0,003	0,16	25
	PM 10 и <	0,003	0,3	50
п. Большой Бор	Диоксид азота (NO_2)	< 0,02	0,2	0,2
	Оксид азота (NO)	< 0,03	0,4	-
	Оксид углерода (CO)	< 1,5	5	-
	Метан (CH_4)	< 25	50	-
	Серы диоксид	0,04	0,5	0,5
	PM 2,5 и <	0,006	0,16	25
	PM 10 и <	0,084	0,3	50

[1] Результат исследования максимально-разовой концентрации

[2] ГН 2.1.6.1338–03 «ПДК згрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест»

[3] Руководство по охране окружающей среды, здоровья и труда. Общее руководство по ОСЗТ: охрана окружающей среды

[4] Измерения производились Инженерно-техническим центром ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург». Период усреднения для диоксида азота, оксида азота, оксида углерода, метана – 1 год,

[5] Измерения производились по договору ФБУ «ЦЛАТИ по Северо-Западному ФО». Серы диоксид, PM 2,5 и <, PM 10 и < – 2 месяца

В таблице 7.8 приведены сведения о результатах ПЭК за уровнем шума в СЗЗ КС «Портовая» и ближайшем населенном пункте п. Большой Бор в 2016 г. (усредненные показатели за год). Анализ приведенных данных показал отсутствие превышений нормативов допустимых уровней шума МФК во всех контрольных точках.

Таблица 7.8.

Информация о результатах ПЭК за уровнем шума в СЗЗ КС «Портовая» в 2016 г.

Объект контроля	Контролируемые параметры	Фактическая[1] мг/м³	ПДК (м.р.)[2], мг/м³	Норматив МФК[3], мг/м³
Граница СЗЗ в северном направлении от границы КС «Портовая»	Диоксид азота (NO_2) [4]	< 0,02	0,2	0,2
	Метан (CH_4) [4]	< 25	50	-
	Серы диоксид [5]	< 0,04	0,5	0,5
	PM 2,5 и < [5]	0,013	0,16	0,025
	PM 10 и < [5]	0,02	0,3	0,050
Граница СЗЗ в восточном направлении от границы КС «Портовая»	Диоксид азота (NO_2)	< 0,02	0,2	0,2
	Метан (CH_4)	< 25	50	-
	Серы диоксид	< 0,04	0,5	0,5
	PM 2,5 и <	0,01	0,16	0,025
	PM 10 и <	0,015	0,3	0,050
Граница СЗЗ в южном направлении от границы КС «Портовая»	Диоксид азота (NO_2)	< 0,02	0,2	0,2
	Метан (CH_4)	< 25	50	-
	Серы диоксид	< 0,04	0,5	0,5
	PM 2,5 и <	0,011	0,16	0,025
	PM 10 и <	0,017	0,3	0,050
Граница СЗЗ в западном направлении от границы КС «Портовая»	Диоксид азота (NO_2)	< 0,02	0,2	0,2
	Метан (CH_4)	< 25	50	-
	Серы диоксид	< 0,04	0,5	0,5
	PM 2,5 и <	0,009	0,16	0,025
	PM 10 и <	0,014	0,3	0,050

[1] Результат исследования максимально-разовой концентрации

[2] ГН 2.1.6.1338–03 «ПДК загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест»

[3] Руководство по охране окружающей среды, здоровья и труда. Общее руководство по ОСЗТ: охрана окружающей среды

[4] Измерения производились ЭЛ ХЭС ИТЦ ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург». Период усреднения для диоксида азота, метана – 1 год

[5] Измерения производились по договору ФБУ «ЦЛАТИ по Северо-Западному ФО». Серы диоксид, PM 2,5 и <, PM 10 и < – период усреднения – 2 месяца

Приложение № 32–03–06–01–08. План управления водными ресурсами

1. Цели

Целями Плана управления водными ресурсами являются:

- уменьшение негативного влияния производственной деятельности КС «Портовая» и линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая на качество поверхностных и подземных природных вод;
- рациональное использование водных ресурсов.

План управления водными ресурсами должен рассматриваться совместно с другими планами Компании:

- План управления отходами;
- План производственного экологического мониторинга.

2. Законодательные и другие требования

План управления водными ресурсами разработан в соответствии с СД 3 МФК «Рациональное использование ресурсов и предотвращение загрязнения окружающей среды», Общим руководством МФК по охране окружающей среды, здоровья и труда (ОСЗТ), а также в соответствии с требованиями действующих нормативных документов Российской Федерации в области охраны водных объектов.

Согласно требованиям Стандарта Компания должна предотвращать возможное негативное воздействие производственной деятельности на водные объекты, а в случае если это невозможно, стремиться минимизировать это воздействие.

При потреблении значительных объемов воды Компания должна принять меры по ее экономии, использованию альтернативных источников водоснабжения, компенсации потребления воды в целях сокращения суммарной потребности в водных ресурсах до уровня имеющихся запасов, а также оценке альтернатив реализации проекта на другой территории.

3. Характеристика воздействия КС «Портовая» и линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая на поверхностные воды

Воздействие на водную среду в период эксплуатации КС «Портовая» выражается в:

- заборе воды из артезианских скважин для удовлетворения хозяйственно-питьевых и гигиенических нужд персонала, а также заборе воды из Финского залива для противопожарных нужд;
- сбросе очищенных сточных вод в поверхностный водный объект (ручей Портовый);
- возможных утечках и проливах ГСМ при их накоплении и транспортировке, а также аварийных розливах продуктов очистки газа.

В процессе эксплуатации линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая воздействие на поверхностные водные объекты не оказывается.

3.1. Водопотребление и водоотведение КС «Портовая»

На площадке КС «Портовая» приняты две системы водоснабжения: хозяйственно-питьевая и противопожарная, обеспечивающие хозяйственно-питьевые, производственные и противопожарные нужды.

Источником водоснабжения являются:

- две водозаборных артезианских скважины (рабочая и резервная) системы хозяйственно-питьевого водоснабжения;

- поверхностный водозабор из Финского залива для системы противопожарного водоснабжения.

В процессе эксплуатации КС «Портовая» образуются хозяйственно-бытовые, производственные, поверхностные (ливневые и талые), поливомоечные и дренажные воды.

Сточные воды образуются в результате использования свежей воды на хозяйственно-питьевые, производственные нужды и на полив территории. В основных технологических процессах вода не используется.

Для сбора сточных вод предусмотрена раздельная система канализации: хозяйственно-бытовых, ливневых и производственных, дренажных вод.

На площадке КС «Портовая» эксплуатируются следующие очистные сооружения сточных вод:

- канализационные очистные сооружения КОУ 40 БИО для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод, на которые поступают сточные воды от санитарно-технических приборов, а также сточные воды от блок-модульной котельной;
- очистные сооружения КОУ-20Д для очистки поверхностных (ливневых и талых) сточных вод, а также поливомоечных вод и небольшого объема производственных сточных вод (от использования воды на промывку установки водоподготовки);
- очистные сооружения УОПС-5 для очистки поверхностных (ливневых и талых) сточных вод, расположенные на территории площадки дополнительных АВО газа.

За территорией площадки КС «Портовая» расположены очистные сооружения КОУ-60 для очистки дренажных вод, поступающих со всей площадки КС. Также в систему отведения дренажных вод входит систематический дренаж (под площадкой КС) и кольцевой (по периметру за территорией).

Отведение объединенного потока очищенных хозяйственно-бытовых и поверхностных сточных вод осуществляется в ближайший водоток – ручей Портовый, протяженностью 1,4 км до бухты Портовой Финского залива (выпуск № 1). Место впадения очищенных сточных вод в ручей расположено в 1,2 км от устья ручья.

Отведение очищенных дренажных сточных вод и небольшого объема промывных вод от установки КОУ-60Д также осуществляется в ручей Портовый по канализированной (водоотводной) канаве протяженностью 1,14 км до ручья (выпуск № 2).

Ручей Портовый – водоем первой категории рыбохозяйственного водопользования[1].

Ширина водоохраной зоны ручья в соответствии с Водным кодексом составляет 50 м; ширина прибрежно-защитной полосы – 20 м.

В пределах водоохраной зоны отсутствуют структурные подразделения Портового ЛПУМГ.

Баланс водопотребления и водоотведения для компрессорной станции приведен в таблице 8.1.

Балансовая схема водопотребления и водоотведения на территории промышленной площадки КС «Портовая» на период 2018–2023 гг. приведена на рисунке 8.2.

Схема водопотребления и водоотведения с указанием точек отбора проб сточных вод и природной воды ручья Портовый – на рисунке 8.3.

[1]Первая категория устанавливается на основании данных государственного мониторинга водных биоресурсов для водных объектов рыбохозяйственного значения, которые используются для добычи (вылова) водных биоресурсов, не относящихся к особо ценным и ценным видам, и являются местами их размножения, зимовки, массового нагула, искусственного воспроизводства, путями миграций.

Таблица 8.1.

Баланс водопотребления и водоотведения КС «Портовая» на 2018–2023 гг.

Производство	Вид используемой воды	Водопотребление, тыс. м³/год							Водоотведение, тыс. м³/год			
		На производственные нужды					На хозяйственно-бытовые нужды	Безвозвратное потребление		Объем сточной воды, повторно используемой	Выпуск № 1 в ручей Портовый	Выпуск № 2 в ручей Портовый
		Всего	Свежая вода			Повторно используемая вода			Всего		КОУ -20Д	КОУ -40БИО	УОПС-5 и КОУ-60Д
			Всего	В т.ч. питьевого качества	Оборотная вода								
Хозяйственно-бытовые нужды													
Нужды работников	скв	2,0599					2,0599		2,0599			2,0599	
Столовой	скв	0,8892					0,8892		0,8892			0,8892	
Медпункта	скв	0,0217					0,0217		0,0217			0,0217	
Производственные нужды													
Котельная													
Регенерация фильтров установки умягчения SF 25/2 – 9100 SXT	скв	0,0107	0,0107	0,0107					0,0107			0,0107	
Охлаждение пробоотборника	скв	0,00003	0,00003	0,00003					0,00003			0,00003	
Наполнение тепловых сетей и их подпитка	скв	0,0154	0,0154	0,0154				0,0154					
ТО котлов и трубопроводов котельной	скв	0,0053	0,0053	0,0053					0,0053			0,0053	
Установка СППВ-2.0													
Осветлительные фильтры (промывка)	скв	0,5944	0,5944	0,5944					0,5944		0,5944		

Производство	Вид используемой воды	Водопотребление, тыс. м³/год						Водоотведение, тыс. м³/год			
		На производственные нужды					Безвозвратное потребление			Выпуск № 1 в ручей Портовый		Выпуск № 2 в ручей Портовый
		Всего	Свежая вода		Оборотная вода	Повторно используемая вода	На хозяйственно-бытовые нужды	Всего	Объем сточной воды, повторно используемой	КОУ -20Д	КОУ -40БИО	УОПС-5 и КОУ-60Д
			Всего	В т.ч. питьевого качества								
Сорбционные фильтры (промывка)	скв	0,2153	0,2153	0,2153				0,2153		0,2153		
Промывка мембранных фильтров	скв	0,1622	0,1622	0,1622				0,1622		0,1622		
Нужды очистных сооружений												
КОУ 40БИО	скв	0,0377	0,0377	0,0377				0,0377			0,0377	
КОУ 20Д	скв	0,082	0,082	0,082				0,082		0,082		
КОУ 60Д	скв	0,298	0,298	0,298				0,298		0,298		
УОПС-5	скв	0,0299	0,0299	0,0299				0,0299				0,0299
Химическая лаборатория												
Мойки	скв	0,0184	0,0184	0,0184				0,0184		0,0184		
Дистиллятор	скв	0,003	0,003	0,003				0,003			0,003	
Бидистиллятор	скв	0,0001	0,0001	0,0001				0,0001			0,0001	
Нужды энергоблока (охлаждение змеевика аквадистиллятора ДЭ-4 в энергоблоке КЦ-1)	скв	0,003	0,003	0,003				0,003			0,003	
Ремонтно-механическая мастерская (установка для промывки оборудования)	скв	0,0006	0,0006	0,0006				0,0006		0,0006		

Производство	Вид используемой воды	Водопотребление, тыс. м³/год						Водоотведение, тыс. м³/год			
		На производственные нужды					На хозяйственно-бытовые нужды	Безвозвратное потребление	Всего	Объем сточной воды, повторно используемой	Выпуск № 1 в ручей Портовый		Выпуск № 2 в ручей Портовый
		Всего	Свежая вода		Оборотная вода	Повторно используемая вода					КОУ -20Д	КОУ -40БИО	УОПС-5 и КОУ-60Д
			Всего	В т.ч. питьевого качества									
Мойка оборудования на территории КС (без учета площадки установки дополнительного АВО газа)	скв	0,1416	0,1416	0,1416				0,0708	0,0708		0,0708		
Мойка оборудования на площадке установки дополнительного АВО газа	скв	0,0648	0,0648	0,0648				0,0324	0,0324				0,0324
Мойка площадки установки дополнительного АВО газа	скв	2,2372	2,2372	2,2372				1,1186	1,1186				1,1186
Мойка территории КС (без учета площадки установки дополнительного АВО газа)	скв	9,2823	9,2823	9,2823				4,64115	4,64115		4,64115		
ВСЕГО по промплощадке		16,1727	13,2019	13,2019			2,9708	5,8784	10,2944		6,0829	3,0306	1,1809
Поверхностные (ливневые и талые) сточные воды с площадки установки дополнительного АВО газа									7,2314				7,2314
Поверхностные (ливневые и талые) сточные воды с территории КС (без учета площадки установки дополнительного АВО газа)									114,9505		114,9505		
Дренажные воды									1103,76				1103,76
Суммарно									**1236,2363**		**121,0334**	**3,0306**	**1112,1723**
Выпуск № 1									124,064		124,064		
Выпуск № 2									1112,1723				1112,1723

Примечание: на УОПС-5 осуществляется предварительная очистка ливневых, талых, поливомоечных и небольшой части производственных сточных вод, образующихся на площадке установки дополнительного АВО газа, перед поступлением на КОУ-60Д.

Рисунок 8.2.

Балансовая схема водопотребления и водоотведения на территории промышленной площадки КС «Портовая» на период 2018–2022 гг.

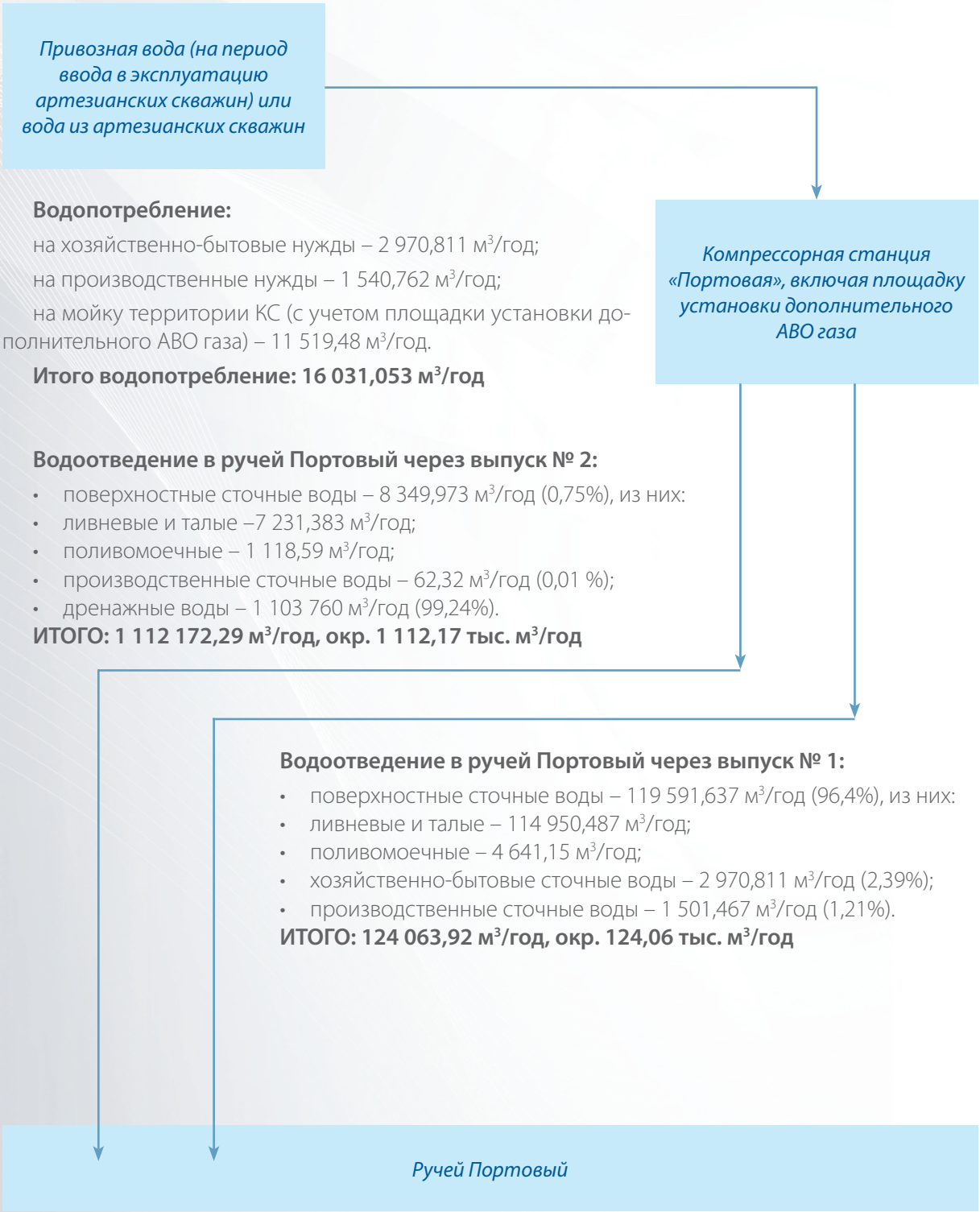


Рисунок 8.3.

Схема водопотребления и водоотведения с указанием точек отбора проб сточных вод и природной воды ручья Портовый



3.2. Воздействие КС «Портовая» на подземные воды

Основными видами воздействия КС «Портовая» на подземные воды в период эксплуатации являются:

- возможное проявление барражного эффекта[2] и подтопления земель;
- загрязнение грунтового водоносного горизонта сточными водами;
- загрязнение грунтового водоносного горизонта в результате несоблюдения санитарных правил и норм при эксплуатации артскважин.

В результате эксплуатации КС «Портовая» воздействию подвергнется самая верхняя часть гидрогеологического разреза, включающая зону аэрации, грунтовый водоносный горизонт и частично подстилающий относительно водоупорный горизонт.

Предположительные загрязнения зоны аэрации водоносных грунтов и подземных вод растворимыми или нерастворимыми компонентами ГСМ в период эксплуатации КС будут являться локальными (могут возникать в районах стоянок автомобильного транспорта, в местах хранения ГСМ) и будут незначительными.

4. Управление и мониторинг

На площадке КС «Портовая» должны проводиться мероприятия, направленные на предупреждение и снижение негативного воздействия производственной деятельности объекта на состояние поверхностных и подземных вод.

К таким мероприятиям относятся:

- организационно-технические мероприятия;
- ПЭК охраны водных объектов.

Организационно-технические мероприятия, направленные на уменьшение воздействия КС «Портовая» на состояние поверхностных и подземных вод, приведены в таблице 8.4.

ПЭК охраны водных объектов заключается в проведении производственного экологического мониторинга: регулярного контроля качества сточных вод, контроля уровня грунтовых вод, контроля эффективности работы очистных сооружений сточных вод.

Таблица 8.4.

Организационно-технические мероприятия, направленные на уменьшение негативного воздействия КС «Портовая» на состояние поверхностных и подземных вод

Цель	Мероприятие	Ответственный за контроль выполнения мероприятия	Периодичность проведения мероприятия
Предотвращение загрязнения подземных вод	Обустройство площадок водозаборных скважин (насосных над артскважинами) глухим ограждением и подъездами с усовершенствованным покрытием	Начальник службы ЭВС	Постоянно
	Обустройство оголовка водозаборных скважин конструкцией, обеспечивающей полную герметизацию и исключающей проникание загрязняющих веществ в межтрубное и затрубное пространства скважин		

[2] Барражный эффект – подъем уровней грунтовых вод перед преградой по потоку и снижением за ней вследствие перекрытия фильтрационного потока подземных вод. В зависимости от гидрогеологических характеристик перекрытого водоносного горизонта и габаритов инженерного сооружения величина подпора может изменяться от нескольких сантиметров до метров и может приводить к деформациям грунтового массива, подтоплению территории и расположенных рядом зданий и сооружений, а также другим неблагоприятным последствиям.

Цель	Мероприятие	Ответственный за контроль выполнения мероприятия	Периодичность проведения мероприятия
Предотвращение загрязнения подземных вод	Осуществление своевременного ремонта емкостей для хранения дизельного топлива и твердого покрытия на складе дизельного топлива	Начальник службы ЭВС	Постоянно
	Соблюдение требований эксплуатации мест временного накопления отходов СанПиН 2.1.7.1322–03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления»; СТО Газпром трансгаз Санкт-Петербург 32–03–04–2012 Отходы производства и потребления. Порядок обращения.	Инженер по ООС; начальник службы ЭВС; начальник службы ГКС	
	Соблюдение правил обращения с опасными химическими веществами, в том числе с горюче-смазочными материалами при их транспортировке, хранении и использовании. Межотраслевые правила по охране труда при эксплуатации нефтебаз, складов ГСМ, стационарных и передвижных автозаправочных станций (ПОТ Р М-021–2002); Федеральный закон Российской Федерации № 116-ФЗ от 21.07.1997 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»	Инженер по ООС; начальник службы ЭВС; начальник службы ГКС; Начальник СВПО; начальник службы КПТГ	
Предотвращение загрязнения поверхностных вод	Разделение сетей водопровода на хозяйственно-питьевой и противопожарный, поддержание их в рабочем состоянии	Начальник службы ЭВС	Постоянно
	Разделение систем канализации на бытовую, производственную и дождевую, поддержание их в рабочем состоянии		
	Соблюдение правил обращения с опасными химическими веществами, в том числе с горюче-смазочными материалами, при их транспортировке, хранении и использовании. Межотраслевые правила по охране труда при эксплуатации нефтебаз, складов ГСМ, стационарных и передвижных автозаправочных станций (ПОТ Р М-021–2002); Федеральный закон Российской Федерации № 116-ФЗ от 21.07.1997 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»	Инженер по ООС; начальник службы ЭВС; начальник службы ГКС; начальник СВПО; начальник службы КПТГ	
	Соблюдение правил обращения с опасными отходами, в том числе жидкими. Федеральный закон Российской Федерации № 89-ФЗ от 24.06.1998 «Об отходах производства и потребления»; СанПиН 2.1.7.1322–03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления»	Инженер по ООС	

Цель	Мероприятие	Ответственный за контроль выполнения мероприятия	Периодичность проведения мероприятия
Предотвращение загрязнения поверхностных вод	Обеспечение в насосной станции хозяйственно-питьевого водоснабжения полной герметичности резервуаров чистой воды, а также эффективной циркуляции и обмена в них всей массы воды для исключения отложения осадков и появления обрастаний	Начальник службы ЭВС	Постоянно
	Очистка образующихся сточных вод до требуемых норм качества	Начальник службы ЭВС; инженер по ООС	
	Контроль качества работы очистных сооружений		
	Поддержание в рабочем состоянии очистных сооружений хозяйственно-бытовых, производственных, ливневых и дренажных сточных вод	Начальник службы ЭВС	
	Периодическая очистка дренажных каналов и водоотводной канавы		По мере необходимости
Контроль количества потребляемой воды	Ведение учета водопотребления с помощью счетчиков-расходомеров	Начальник службы ЭВС	Постоянно
Рациональное использование водных ресурсов	Повторное использование очищенных поверхностных сточных вод на полив территории	Начальник службы ЭВС	По мере необходимости
	Контроль уровня грунтовых вод	Начальник службы ЭВС; инженер по ООС	

4.1. Контроль поверхностных вод

Цель мониторинга поверхностных вод – проверка соответствия количества загрязняющих веществ, содержащихся в природной воде, нормативам допустимого сброса и предотвращение негативного влияния сброса сточных вод на окружающую среду.

Контроль поверхностных вод проводится путем отбора и дальнейшего анализа проб природной и сточной воды силами аккредитованной лаборатории.

4.1.1. Контроль сточной и природной воды КС «Портовая»

Контроль сточной и природной воды проводится в соответствии с «Программой регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохраной зоной», утвержденной Невско-Ладожским бассейновым водным управлением (далее – Программа).

Контроль сточных вод проводится в девяти точках. Контролю подлежат пробы сточной воды:

- поступающей на очистные сооружения биологической очистки хозяйственно-бытовых сточных вод и отводимой очищенной после них;
- поступающей на очистные сооружения ливневых вод и отводимой очищенной после них;
- объединенного потока, отводимого в ручей Портовый (выпуск № 1);
- поступающей на очистные сооружения дренажных вод и отводимой очищенной после них в ручей Портовый (выпуск № 2).

Контроль природной воды ручья Портовый производится в двух точках – фоновой и контрольной,

расположенных в 20 м выше и ниже места выпусков № 1 и № 2.

Контроль морской воды (акватория Финского залива) проводится в бухте Портовая в одной точке – в районе водозабора, предназначенного для нужд пожаротушения.

Контроль сточной и природной воды ведется по гидрохимическим и эпидемиологическим (микробиологическим и паразитологическим) показателям.

Программой предусмотрен контроль состояния почвы водоохранной зоны, в том числе микробиологический и паразитологический (в одной точке – в районе выпуска очищенных сточных вод в ручей Портовый), а также наблюдения за морфометрическими и гидрологическими характеристиками ручья Портовый.

Периодичность проведения контроля, анализируемые показатели и точки отбора проб описаны в Приложении 13 (Производственный экологический мониторинг) к настоящему Руководству.

Точки контроля сточной и природной воды показаны на рисунке 8.3.

Российские нормативы содержания загрязняющих веществ в очищенных сточных водах (согласно ГН 2.1.5.689–98 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» и СанПиН 2.1.5.980–00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод»), а также международные нормативы (согласно Руководству по охране окружающей среды, здоровья и труда Международной финансовой корпорации) приведены в таблице 8.5.

Нормативы допустимого сброса загрязняющих веществ и микроорганизмов КС «Портовая» в ручей Портовый представлены в таблице 8.6.

Таблица 8.5.

Российские и международные требования к содержанию загрязняющих веществ в очищенных сточных водах

Наименование показателя	Единица измерения	Российский норматив (ПДК, мг/л)	Международный норматив (мг/л)
Водородный показатель, pH	ед. pH	6,5-8,5	6-9
Взвешенные вещества	мг/дм^3	10,25	50
Сухой остаток	мг/дм^3	1000	-
БПК5	мгO_2/дм^3	3	20
ХПК	мг/дм^3	30	125
Азот общий	мг/дм^3	-	10
Аммоний-ион	мг/дм^3	0,5	-
Нитрит-ион	мг/дм^3	0,08	-
Нитрат-ион	мг/дм^3	40	-
Фосфор общий	мг/дм^3		2
Фосфаты (по фосфору)	мг/дм^3	0,2	-
Хлорид-ионы	мг/дм^3	300,0	-
Сульфат-ионы	мг/дм^3	100	-
АСПАВ	мг/дм^3	0,01	-
Нефтепродукты	мг/дм^3	0,05	10

Наименование показателя	Единица измерения	Российский норматив (ПДК, мг/л)	Международный норматив (мг/л)
Общие колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	100	400
Колифаги	КОЕ/100 мл	100	-
Термотолерантные колиформные бактерии	КОЕ/100 мл	100	-
Жизнеспособные яйца гельминтов	-	Не должны содержаться в 25 л воды	-
Жизнеспособные цисты патогенных кишечных простейших	-	Не должны содержаться в 25 л воды	-

Таблица 8.6.

Нормативы допустимого сброса загрязняющих веществ и микроорганизмов в ручей Портовый

Наименование показателя	Утвержденный норматив допустимого сброса			
	Выпуск № 1 (категория сточных вод: ливневые, талые, поливомоечные, производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды. Расход сточных вод: 124,06 тыс. м³/год; 273,35 м³/час (макс.)		Выпуск № 2 (категория сточных вод: ливневые, талые, поливомоечные, производственные и дренажные сточные воды. Расход сточных вод: 1112,17 тыс. м³/год; 160,90 м³/час (макс.)	
	т/год	мг/л	т/год	мг/л
БПКполное	0,372	3,0	3,125	2,81
ХПК	3,722	30,0	-	-
Взвешенные вещества	0,393	3,17	3,337	3,0
Аммоний-ион	0,062	0,5	0,512	0,46
Нитрат-ион	0,008	0,066	-	-
Нитрит-ион	2,531	20,4	-	-
Фосфаты (по фосфору)	0,025	0,198	-	-
Нефтепродукты	0,006	0,046	0,038	0,034
АСПАВ	0,011	0,089	-	-
Сухой остаток	43,173	348	173,499	300,0
Хлорид-ион	9,677	78	333,651	100,0
Сульфат-ион	2,320	18,7	-	-
Микроорганизмы	**Норматив допустимого сброса микроорганизмов, ед./час**			
Общие колиформные бактерии (КОЕ/100 мл), не более	273 350 000		804 500 000	
Колифаги (КОЕ/100 мл по фагу М2), не более	273 350 000		16 090 000	

Наименование показателя	Утвержденный норматив допустимого сброса			
	Выпуск № 1 (категория сточных вод: ливневые, талые, поливомоечные, производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды. Расход сточных вод: 124,06 тыс. м³/год; 273,35 м³/час (макс.)		Выпуск № 2 (категория сточных вод: ливневые, талые, поливомоечные, производственные и дренажные сточные воды. Расход сточных вод: 1112,17 тыс. м³/год; 160,90 м³/час (макс.)	
	т/год	мг/л	т/год	мг/л
Термотолерантные колиформные бактерии (КОЕ/100мл), не более	273 350 000		160 900 000	
Возбудители инфекционных заболеваний	Отс.		Отс.	
Жизнеспособные яйца гельминтов	-		-	

4.2. Контроль подземных вод

Целью мониторинга подземных вод является получение регулярных данных, необходимых для управления эксплуатацией подземных вод, их охраны от загрязнения и истощения, предотвращения негативных последствий влияния водозабора на окружающую среду, а также контроль возможного воздействия подземных вод на инженерные сооружения КС «Портовая».

Мониторинг подземных вод проводится по двум основным направлениям:

- количественный химический и радиологический контроль воды артезианских скважин;
- контроль уровня и температурного режима подземных и грунтовых вод.

Контроль подземных вод проводится силами сторонней аккредитованной лаборатории.

4.2.1. Контроль воды артезианских скважин

Источником системы хозяйственно-питьевого водоснабжения КС «Портовая» являются две водозаборные артезианские скважины (рабочая и резервная).

Для приведения качества артезианской воды в соответствие с требованиями СанПиН 2.1.4.1074–01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения» используется водоочистное оборудование станции подготовки питьевой воды (СППВ).

Поставщиком водоочистного оборудования является ООО «Техно-Эко», г. Санкт Петербург.

Контроль воды артезианских скважин проводится путем отбора проб после предварительной откачки и дальнейшего анализа количественного химического состава воды, а также анализа органолептических, обобщенных, микробиологических и радиологических показателей.

Периодичность проведения контроля и анализируемые показатели описаны в Приложении 13 к настоящему Руководству.

Контроль радиологических показателей

Согласно СанПиН 2.1.4.1074–01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества. Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения», допустимая доза радона-222 в питьевой воде составляет 60 Бк/кг. Ввиду того что в воде из артезианских скважин удельная активность

радона-222 составляет 340 Бк/кг, на территории водозаборных скважин в составе оборудования СППВ установлена станция удаления радона.

Принцип работы установки заключается в следующем: вода из скважины поступает в резервуар-аэратор, где производится барботирование воды с помощью воздуха, подаваемого компрессором. Выделившийся при аэрировании радон удаляется из резервуара в атмосферу посредством вытяжной трубы высотой 4 м. Режим работы установки периодический.

Вода артезианских скважин после обработки на станции удаления радона-222 в радиационном отношении становится безопасной, достигается снижение активности радона до нормативного значения.

Значения радиологических показателей воды артезианских скважин до и после очистки на установке удаления радона приведены в таблице 8.7.

Таблица 8.7.

Значения радиологических показателей воды артезианских скважин до и после очистки на установке удаления радона

Радиологический показатель	Норматив, не более, Бк/кг	Значение показателя в воде скважины № 1, Бк/кг		Значение показателя в воде скважины № 2, Бк/кг	
		до обработки на станции удаления радона	после обработки на станции удаления радона	до обработки на станции удаления радона	после обработки на станции удаления радона
Удельная суммарная альфа-активность (Аα)	0,2	0,16	0,050	0,08	0,020
Удельная суммарная бета-активность (Аβ)	1,0	0,26	0,11	0,03	<0,36
Радий-226	0,49	0,022	0,013	0,016	0,015
Радий-228	0,20	0,0024	<0,002	0,015	0,0034
Свинец-210	0,20	0,012	0,006	0,041	0,0082
Полоний-210	0,11	0,0026	0,006	0,010	0,0071
Уран-238	3,0	0,0029	0,006	0,010	0,0072
Радон-222	**60**	**98**	**<3**	**101**	**<3**

4.2.2. Гидрогеологическая модель движения подземных вод

На водозаборе КС «Портовая», состоящем из двух артезианских скважин (рабочей и резервной), каптирующих водоносный комплекс трещиноватых пород кристаллического фундамента, лицензионный водоотбор составляет 50 м^3/сут.

Участок расположения водозабора приурочен к зоне повышенной трещиноватости кристаллических пород, приуроченной к вытянутому в северо-западном направлении тектоническому разлому. Ширина трещиноватой зоны составляет 300–400 м, глубина подошвы трещиноватой толщи составляет 75–80 м. Статический уровень напорных вод установился на глубине 10,0 м (абс. отм. 17,0 м).

Мощность четвертичных отложений на участке водозабора составляет 30 м. В разрезе выделяется 10-метровая толща озерно-ледниковых отложений, изолирующих нижележащий водоносный комплекс трещиноватых пород кристаллического фундамента от вышележащего четвертичного

водоносного горизонта грунтовых вод. Об этом свидетельствует 5-метровая разница в статических уровнях водоносных горизонтов на момент проведения поисковых работ.

Скважины водозабора каптируют водоносный комплекс кристаллических пород фундамента. Влияние водозабора на окружающую среду выражается в формировании депрессионной воронки поверхности подземных вод вокруг действующего водозабора. Депрессионная воронка образуется в водоносном комплексе трещиноватых кристаллических пород.

В процессе построения гидрогеологической модели был выполнен расчет депрессионной воронки от прогнозной работы водозабора КС «Портовая» для оценки ее предельного положения. Депрессионная воронка образуется в водоносном горизонте, приуроченном к верхней трещиноватой зоне кристаллических пород. В плане расчетная депрессионная воронка представляет собой неправильный эллипс, вытянутый с северо-востока (линии водораздела) на юго-запад (область региональной разгрузки – Финский залив). Длина депрессионной воронки составила 4,5 км, а ширина – 3,3 км. Максимальное прогнозное понижение уровня в третьем расчетном слое на водозаборе составило 5,73 м непосредственно на артезианской скважине и 3,51 м вблизи водозабора.

Существующий гидрогеологический мониторинг включает в себя наблюдения только в скважинах и колодцах, каптирующих четвертичный водоносный горизонт. Положение уровня грунтовых вод четвертичного водоносного горизонта тесно связано с рельефом местности и в зависимости от количества выпадающих осадков колеблется в нескольких метрах под поверхностью земли (на абс. отм. 40–41 м в районе площадки КС «Портовая» и 4–4,5 м в районе п. Большой Бор). На участке водозабора КС «Портовая» статические уровни подземных вод двух водоносных комплексов разнятся на 5 м, что свидетельствует об отсутствии прямой гидравлической связи непосредственно вблизи водозаборных скважин.

Результаты режимных наблюдений до ввода артезианских скважин водозабора в эксплуатацию характеризуют естественный режим фильтрации грунтовых вод четвертичного водоносного комплекса в районе водозабора, площадки КС «Портовая» и п. Большой Бор.

Результаты гидрогеологического моделирования подтверждают наличие регионального потока подземных вод, разгружаемого в Финский залив. Источником питания подземных вод являются атмосферные осадки, а разгрузка происходит в местную речную сеть, озера, болота и Финский залив.

В первом расчетном слое (водоносный горизонт четвертичных пород) также образовалась депрессионная воронка от работы водозабора, максимальное снижение уровня составило 1,02 м. Граница депрессионной воронки проходит вблизи п. Большой Бор. Максимальное влияние на уровень подземных вод в районе поселка составляет сантиметры и не превышает 0,1 м, что меньше величин сезонного колебания по данным мониторинга.

Влияние работы водозабора на источники местного водоснабжения незначительно, прогнозное снижение уровня подземных вод в районе п. Большой Бор не превышает 10 см, что существенно меньше величины сезонного колебания уровней грунтовых вод четвертичного водоносного горизонта по данным режимных наблюдений.

Прогнозное влияние работы водозабора на общий баланс по району работ незначительно. Расходы по рекам и болотам составляют соответственно 99,9 и 99,96% от расходов в естественном режиме фильтрации, расход подземных вод, разгружающихся в Финский залив снижается 7476 м^3/сут. (99,55% от расхода в естественном режиме).

Описание модели

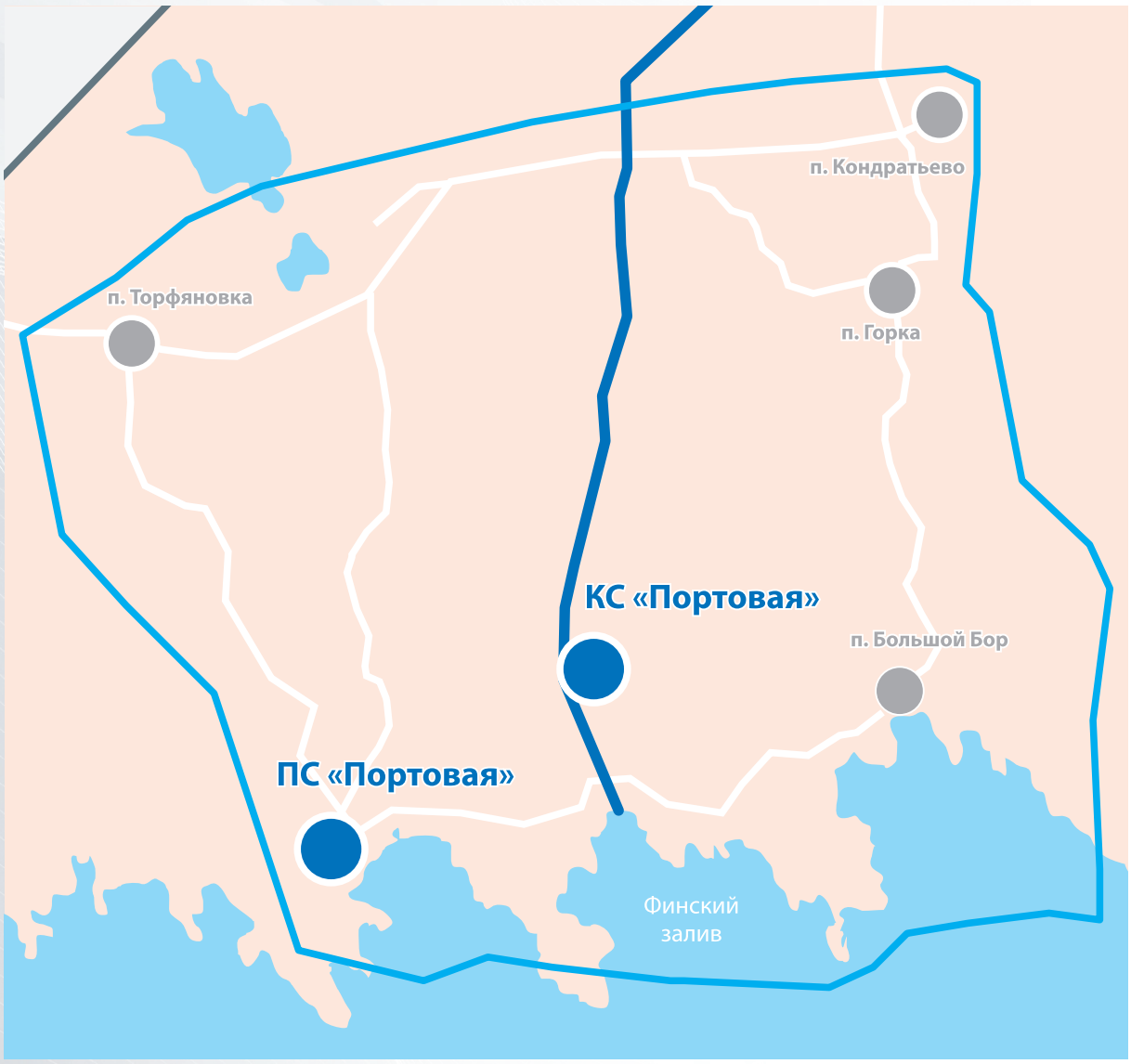
Модель построена с использованием программы MODFLOW (Harbauf&McDonald, 1996), позволяющей моделировать в трехмерной постановке фильтрацию подземных вод на основе балансовых схем, позволяющих контролировать сходимость решений не только по напорам, но и по расходам.

Подготовка данных для моделирования выполнялась с использованием свободно распространяемого программного комплекса PMWIN5.3 – графического препроцессора для программы MODFLOW, позволяющего строить геофильтрационные модели и осуществлять анализ результатов расчетов в графическом режиме.

Границы области моделирования представлены на рисунке 8.8.

Рисунок 8.8.

Границы области моделирования



Предельное положение депрессионной воронки от работы водозабора КС «Портовая» по первому и третьему от поверхности расчетным слоям соответственно представлено на рисунках 8.9 и 8.10.

4.2.3. Контроль уровня и температурного режима подземных и грунтовых вод

С целью построения и калибровки гидрогеологической модели движения подземных вод проводится контроль уровня и температурного режима подземных и грунтовых вод.

Необходимые параметры контролируются один раз в квартал в пяти колодцах на территории п. Большой Бор, ближайшего от КС «Портовая» населенного пункта.

Порядок проведения контроля описан в Приложении 13 к настоящему Руководству.

Рисунок 8.9.
Предельное положение депрессионной воронки от работы водозабора КС «Портовая» (1-й от поверхности расчетный слой – четвертичный водоносный горизонт)

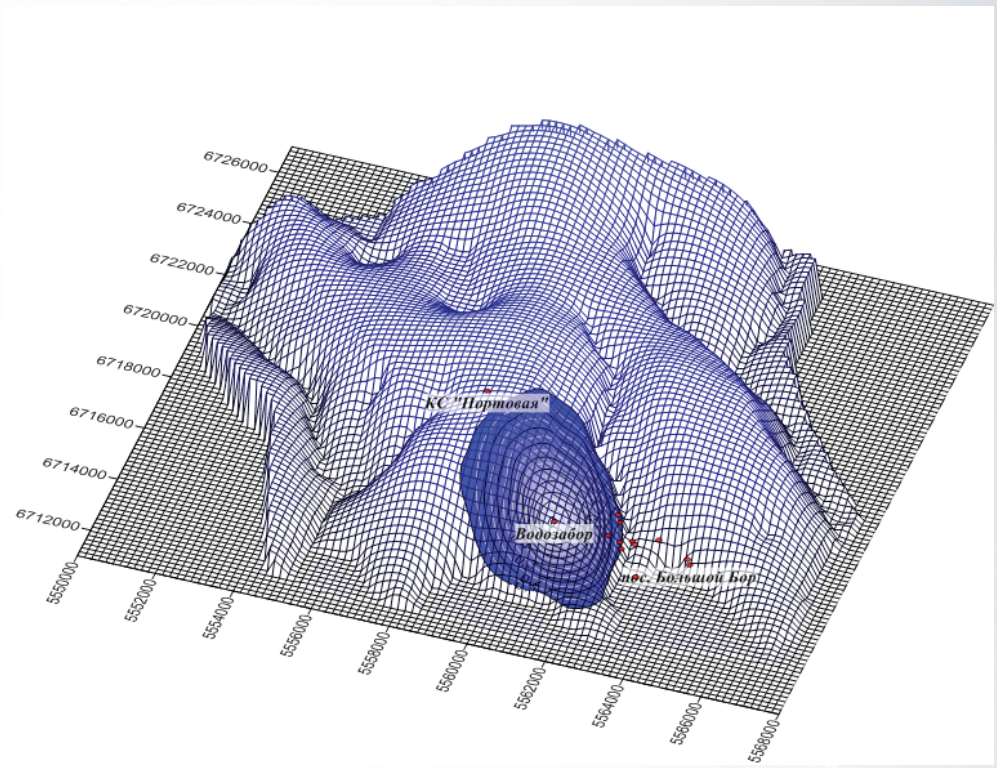
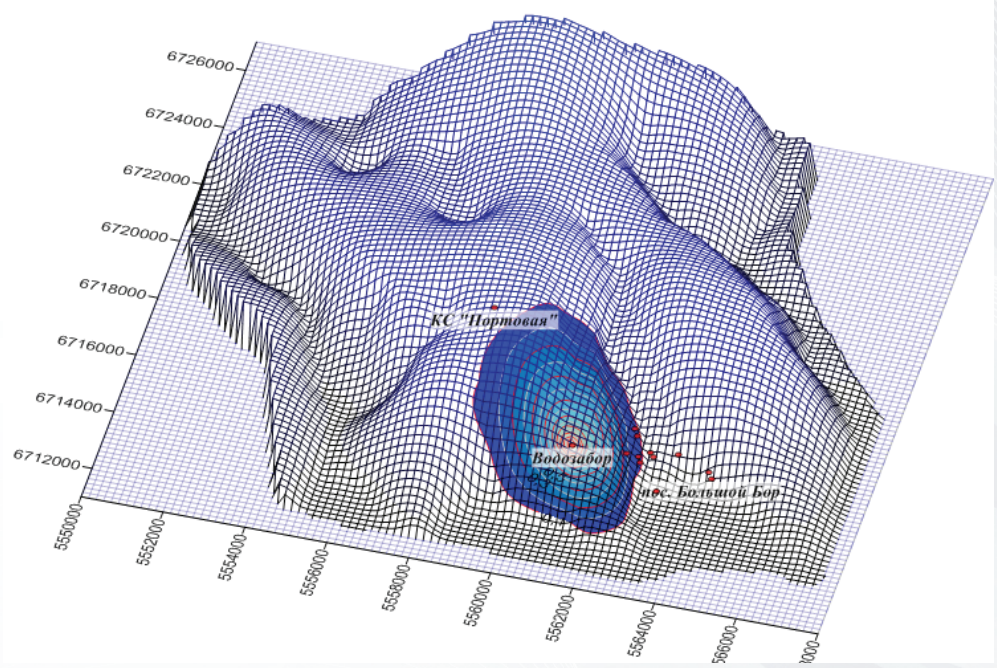


Рисунок 8.10.
Предельное положение депрессионной воронки от работы водозабора КС «Портовая» (3-й от поверхности расчетный слой – водоносный комплекс трещиноватых кристаллических пород фундамента)



Приложение № 32–03–06–01–09.

План управления воздействием на особо охраняемые природные территории

1. Цель

Целью Плана управления воздействиями на особо охраняемые природные территории является выявление потенциальных воздействий на компоненты окружающей среды, которые могут возникнуть при эксплуатации линейной части Северо-Европейского газопровода, и разработка мероприятий, позволяющих свести эти воздействия к минимуму.

План управления воздействиями на особо охраняемые природные территории следует рассматривать в сочетании с другими планами Компании:

- План управления воздействием на растительный и животный мир;
- План производственного экологического мониторинга;
- План управления воздействием на местное население.

2. Законодательные и другие требования

План управления воздействиями на особо охраняемые природные территории разработан в соответствии с СД 6 МФК «Сохранение биологического разнообразия и устойчивое управление живыми природными ресурсами».

Целью применения СД 6 МФК к Проекту является защита и сохранение биологического разнообразия.

При определении рисков и воздействий должны быть рассмотрены прямые и косвенные воздействия на биологическое разнообразие и экосистемные услуги, связанные с Проектом, а также выявлены любые значительные остаточные воздействия. При определении рисков и воздействий рассматриваются соответствующие угрозы для биологического разнообразия и экосистемных услуг, при этом особое внимание уделяется таким вопросам, как ухудшение среды обитания живых организмов или ее утрата, а также загрязнение компонентов окружающей среды.

В случаях, когда Проект располагается в пределах охраняемой законом или международно признанной природной территории, Компания должна:

- доказать, что намечаемая деятельность на таких территориях разрешена законом;
- действовать в порядке, соответствующем признанному государством плану управления в отношении таких территорий;
- консультироваться с организациями, финансирующими и управляющими охраняемыми территориями, с затронутыми сообществами и другими заинтересованными сторонами Проекта;
- осуществлять при необходимости дополнительные программы, направленные на достижение природоохранных целей. В частности, проводить мониторинг воздействий проекта на особо охраняемые территории.

3. Воздействие деятельности Проекта на особо охраняемые природные территории

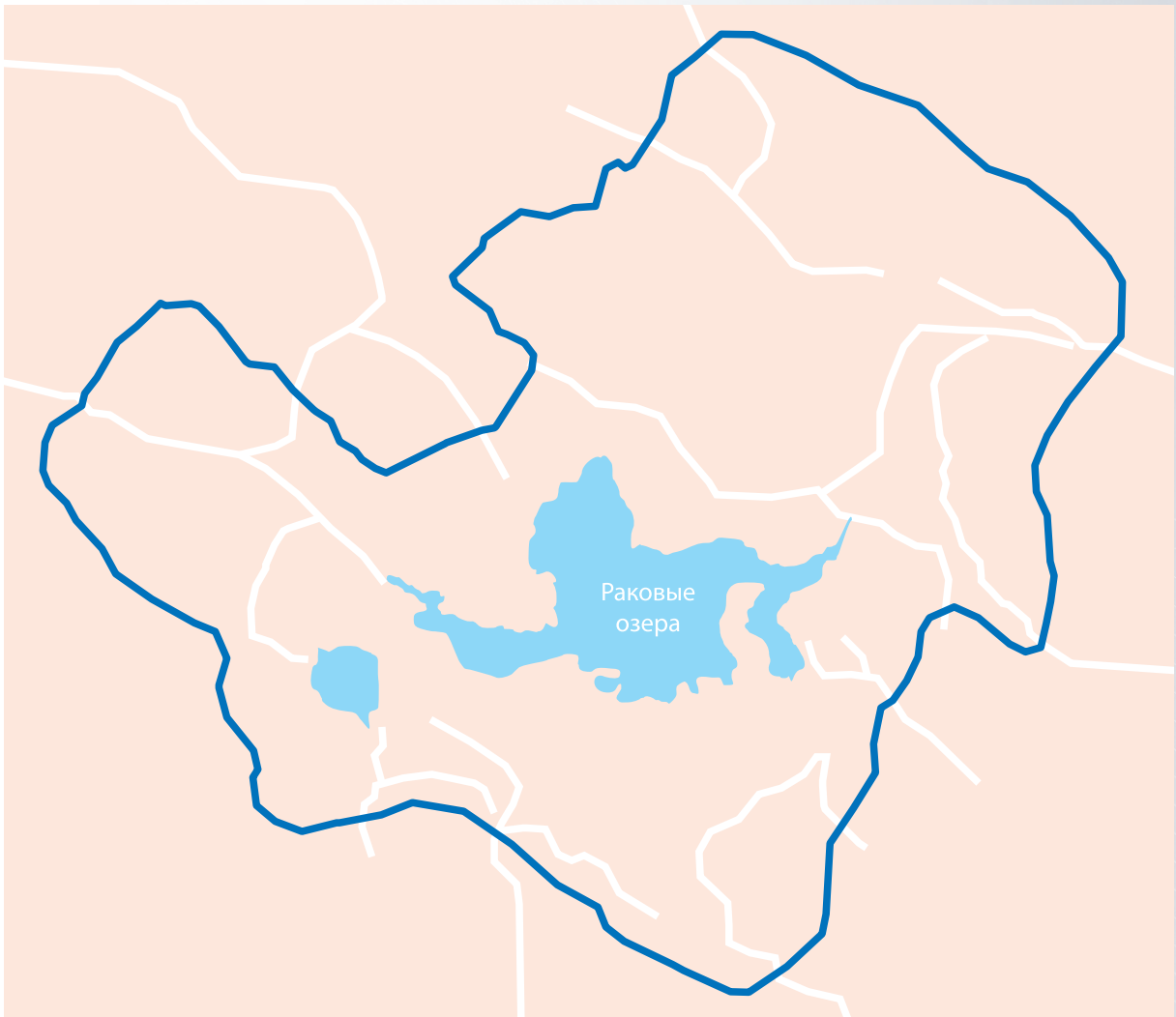
На участке км 600–км 920 зона Северо-Европейского газопровода проходит в районе существующего регионального комплексного заказника «Раковые озера».

Заказник «Раковые озера» расположен в Выборгском районе Ленинградской области, в 40 км к юго-востоку от г. Выборга по Восточно-Выборгскому шоссе между поселками Стрельцово, Климово и Гранитное. Площадь заказника составляет 9700 га, из них 600 га – акватория озер.

Карта-схема заказника представлена на рисунке 9.1

Рисунок 9.1.

Карта-схема заказника «Раковые озера»



Объектами особой охраны являются:

- гидрологическая система Раковых озер и проток между ними;
- природные комплексы Большого Ракового и Охотничьего озер;
- места массового гнездования и миграционных стоянок водоплавающих и околоводных птиц;
- места нереста рыб;
- редкие виды растений: прострел луговой, мякотница однолистная, шильница водная, зимолюбка зонтичная, осока омская, осока ложносытевидная, воронец колосистый, чина весенняя, щавель воднощавелевый, сусак зонтичный, а также мхи;
- редкие виды животных: чернозобая гагара, серощекая поганка, большая выпь, белощекая казарка, серый гусь, пискулька, лебедь-кликун, малый лебедь, серая утка, шилохвость, скопа, полевой лунь, большой подорлик, беркут, орлан-белохвост, сапсан, водяной пастушок, коростель, ястребиная славка, большой кроншнеп, средний кроншнеп, клинтух, белоспинный дятел.

Трасса Северо-Европейского газопровода проходит к заказнику «Раковые озера» по территории Красносельского лесничества (кв. № 8) Рощинского лесхоза, пересекает протоку между оз. Глубокое и оз. Охотничьим, автодорогу Стрельцово – Первомайское на участке пересечения автодороги с грунтовой дорогой, идущей к базе на оз. Охотничьем. Далее идет на север через открытую территорию (луг) и выходит на антропогенно преобразованную территорию, занятую линейными объектами: линии электропередач, кабели, трасса газопровода.

Земли, по которым проходит трасса Северо-Европейского газопровода, хорошо дренированные, дерново-подзолистые, песчаные различного генезиса.

На рассматриваемом участке имеются порослевые ольховые и березовые заросли, отдельно встречаются сосны.

Посетителям заказника, включая работников Проекта, следует помнить, что на территории запрещается:

- весенняя охота на водоплавающую дичь, осенняя охота без специального разрешения, зимняя охота на волков с использованием капканов и отравленных приманок;
- рыбная ловля промысловыми орудиями лова;
- разведение костров и пуск палов;
- использование маломерных моторных судов на Большом Раковом и Охотничьем озерах, кроме службы охраны;
- посещение и пребывание на озерах и их береговой зоне (200 м) в период гнездования птиц с 01 апреля по 15 июля;
- проезд автотранспорта по территории заказника кроме подъезда к местам, отведенным для стоянок машин;
- нахождение собак и кошек за пределами личных крестьянских и фермерских хозяйств;
- выпас и прогон скота в водоохранной зоне озер и болот или в полосе шириной 500 м от уреза воды или края болота при неустановленной водоохраной зоне;
- проведение всех видов рубок, кроме санитарных.

В первую очередь за счет прямого вмешательства на территориях ООПТ могут пострадать представители животного и растительного мира:

- птицы-дуплогнездники (дятлы, совы), виды, связанные со старовозрастными деревьями (соколообразные, некоторые совы);
- млекопитающие (рукокрылые, летяга, барсук, лесная куница);
- водоплавающие и околоводные птицы – обитатели водно-болотных угодий;
- амфибии и рептилии (травяная лягушка, медянка, веретеница) – обитатели водно-болотных угодий и лесной подстилки;
- редкие и охраняемые виды: прострел луговой, мякотница однолистная, шильница водная, зимолюбка зонтичная, осока омская, осока ложносытевидная, воронец колосистый, чина весенняя, щавель воднощавелевый, сусак зонтичный и др.

К фактору беспокойства особенно чувствительны крупные соколо- и совообразные птицы, а также птицы семейства куриных, плотность популяции которых может понизиться на территориях, прилегающих к зоне отвода.

4. Управление воздействиями

Природопользование изменяет естественное состояние ООПТ, поскольку косвенно или непосредственно влияет на характеристики вещественных и энергетических потоков в элементах природных и преобразованных ландшафтов.

Эксплуатация линейной части Северо-Европейского газопровода может оказывать негативное воздействие на компоненты окружающей среды ООПТ, а именно вызывать физическое, химическое и биологическое загрязнение воздушного и водного бассейна территории, ее почвенного покрова.

Производственный экологический мониторинг (ПЭМ) ООПТ «Раковые озера» проводился в течение 2014 г.– после завершения строительства Проекта силами сторонней специализированной организации, имеющей необходимые аттестат и область аккредитации на проведение данного вида работ.

В рамках ПЭМ проведены исследования трассы Северо-Европейского газопровода км 774–км 782, пересекающей ООПТ «Раковые озера», и сопредельных водных объектов – оз. Глубокое и оз. Охотничье.

ПЭМ включает следующие исследования:

- качество атмосферного воздуха;
- уровни шумового воздействия;
- загрязненность почв вдоль трассы газопровода;
- качество природных вод и донных отложений водных объектов по химическим и гидробиологическим показателям;
- состояние ихтиофауны водных объектов;
- состояние фитопланктона, зоопланктона, зообентоса водных объектов;
- состояние растительного и животного мира.

План управления воздействием на ООПТ представлен в таблице 9.2.

Таблица 9.2.

План управления воздействием на ООПТ

Компонент ОС	Потенциальные изменения	Меры по снижению негативного воздействия
Атмосфера	Загрязнение воздуха выбросами двигателей автотранспорта; шумовые эффекты работающих двигателей автотранспорта при осмотрах состояния газопровода	Своевременное проведение ТО транспорта и экологический контроль за уровнем выбросов ЗВ
Почвенный покров	Нарушение сплошности почвенного покрова; активизация поверхностного смыва. Интенсификация склоновой и овражной эрозии	Проведение мероприятий по восстановлению нарушенного почвенного покрова
Растительный покров	Нарушение растительного покрова в ходе водной эрозии почв, вызванной в свою очередь нарушением почвенного покрова	Проведение мероприятий по восстановлению нарушенного почвенного покрова
Животный мир	Эффект присутствия людей и шум от работы двигателей в период осмотра	Снижение времени пребывания обслуживающего персонала на территории заказника
Поверхностные воды	Изменение содержания в воде взвешенных частиц; изменение химического состава вод; изменение состояния водных биоценозов; изменение потребительских свойств поверхностных вод	Недопущение загрязнения воды горюче-смазочными материалами; соблюдение режима водоохранных зон водных объектов
Грунтовые и подземные воды	Изменение условий питания подземных водоносных горизонтов	Недопущение загрязнения почвы горюче-смазочными материалами

По результатам проведенных в 2014 г. наблюдений отмечено удовлетворительное состояние объектов окружающей среды по всем контролируемым параметрам и отсутствие негативного воздействия деятельности Проекта на окружающую среду в границах рассматриваемой территории ООПТ «Раковые озера» и водных объектов оз. Глубокое и оз. Охотничье.

В дальнейшем мониторинг ООПТ будет проводиться только в случае существенных изменений в технологических процессах Проекта, которые могут повлечь воздействие на ООПТ, но не чаще 1 раз в 5 лет.

Приложение № 32–03–06–01–10.

План управления воздействием на растительный и животный мир

1. Цель

Цель Плана управления воздействием на растительный и животный мир – определение возможных видов воздействия производственной деятельности КС «Портовая» и линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая на растительный и животный мир, разработка мероприятий по управлению этим воздействием и его снижению.

План управления воздействием на растительный и животный мир следует рассматривать в сочетании с другими планами Компании:

- План управления выбросами в атмосферу;
- План управления водными ресурсами;
- План управления отходами;
- План производственного экологического мониторинга;
- План управления воздействием на особо охраняемые природные территории.

2. Законодательные и другие требования

План управления воздействием на растительный и животный мир разработан в соответствии с СД 6 МФК «Сохранение биологического разнообразия и устойчивое управление живыми и природными ресурсами».

Согласно требованиям Стандарта при определении рисков и воздействий Компании должны быть рассмотрены прямые и косвенные воздействия на биологическое разнообразие и экосистемные услуги, связанные с Проектом, а также выявлены любые значительные остаточные воздействия. При определении рисков и воздействий должны рассматриваться соответствующие угрозы для биологического разнообразия и экосистемных услуг, при этом особое внимание должно уделяться таким вопросам, как утрата среды обитания живых организмов, ухудшение ее состояния и фрагментация, привнесение инвазивных чужеродных видов, чрезмерная эксплуатация, гидрологические изменения, нагрузка по биогенным веществам, а также загрязнение окружающей среды.

В качестве первоочередной меры следует избегать воздействий на биологическое разнообразие и экосистемные услуги. Когда избежать воздействий невозможно, следует осуществлять меры по их сведению к минимуму и восстановлению биологического разнообразия и экосистемных услуг. С учетом сложности долгосрочного прогнозирования воздействий проекта на биологическое разнообразие и экосистемные услуги Компании следует применять методы адаптивного управления, при котором осуществляемые меры по смягчению последствий и управлению учитывают изменяющиеся условия и результаты мониторинга на протяжении всего срока реализации проекта.

Воздействия на растительный и животный мир также регламентируются Федеральным законом от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ.

3. Оценка воздействия линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая на растительный и животный мир

3.1. Воздействие на растительный мир

При эксплуатации линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая на компоненты окружающей среды может оказываться следующее негативное воздействие, которое, в свою очередь, может повлиять на состояние растительного мира территории расположения объекта:

- выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ, образующихся при работе технологического оборудования, а также продуктов сгорания бензина и дизельного топлива;
- загрязнение окружающей среды сточными водами (хозяйственно-бытовые, производственные, ливневые, дренажные);
- захламление отходами производства и потребления (преимущественно бытовым мусором);
- воздействие, связанное с деятельностью человека (вырубка деревьев, кустарников, вытаптывание растительности окрестных территорий, заезд техники в лес).

В процессе эксплуатации линейной части МГ может измениться гидрологический режим территории, что будет способствовать изменению естественного видового состава растительности и смене биоразнообразия территории.

Также ввиду того что линейная часть Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая являются опасными производственными объектами, для растительного мира окружающей территории существует угроза повышенной пожароопасности.

3.2. Воздействие на животный мир

При эксплуатации линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая может быть оказано негативное воздействие на наземный животный мир и ихтиофауну.

Воздействие на наземный животный мир может выражаться преимущественно в трансформации мест обитания животных, происходящей в результате:

- воздействия на растительный мир (изменения видов растительности);
- деятельности человека на ранее неосвоенных территориях обитания животных;
- распространения отходов производства и потребления (преимущественно бытового мусора) на территориях обитания животных;
- шумового воздействия.

Воздействие на наземный животный мир может выражаться в следующем:

- беспокойном поведении животных;
- незаконной добыче животных, разорении гнезд и убежищ;
- гибели животных в результате возможных аварий и пожаров;
- нарушении трофических, топических и иных связей в зооценозах;
- изменении фаунистического состава.

В результате эксплуатации компрессорных станций возможно уменьшение количества типичных лесных животных, обитающих в районе расположения объекта. В дальнейшем возможна смена их другими видами.

Воздействие на ихтиофауну может происходить в результате:

- сброса сточных вод КС «Портовая» в поверхностный водный объект (ручей Портовый);
- изменения естественной среды водных объектов при строительстве и эксплуатации подводных переходов магистральных газопроводов (нарушение русла и берегов рек, развитие процессов береговой эрозии, повышение мутности воды, отложение осадков на дне и т.д.).

Воздействие на ихтиофауну может выражаться в следующем:

- изменении видового разнообразия ихтиофауны;
- гибели представителей ихтиофауны.

4. Управление и мониторинг

При эксплуатации линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая должны проводиться мероприятия, направленные на снижение возможного негативного воздействия производственной деятельности Проекта на состояние растительного и животного мира.

К таким мероприятиям относятся:

- организационно-технические мероприятия;
- мониторинг растительного и животного мира.

Организационно-технические мероприятия представлены ниже в таблице 10.1 данного Плана.

Производственный экологический контроль заключается в проведении производственного экологического мониторинга (ПЭМ) растительного и животного мира.

ПЭМ растительного и животного мира проводится в целях своевременного выявления, предупреждения и устранения негативных последствий эксплуатации линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая для сохранения биологического разнообразия и обеспечения рационального использования объектов животного и растительного мира.

В случае выявления редких и уникальных видов растений и животных, занесенных в федеральную или региональную Красные книги Российской Федерации, мониторинг таких видов ведется с особенным вниманием. Сохранение редких и исчезающих видов животных и растений на территории Российской Федерации обеспечивается в настоящее время рядом российских законодательных актов и международных конвенций. В соответствии с Конвенцией о биологическом разнообразии (г. Рио-де-Жанейро, 1992 г.) Российская Федерация обязана осуществлять мероприятия по сохранению редких и исчезающих видов животных и растений.

Таблица 10.1.

План управления воздействием на растительный и животный мир

Источник воздействия	Вид потенциального воздействия	Мероприятия по уменьшению воздействия	Периодичность проведения мероприятия	Ответственный за проведение мероприятия
Выполнение работ по обслуживанию линейной части: строительно-монтажные и подготовительные работы, ремонтные работы				
Работа технологического оборудования и автотранспорта: загрязнение атмосферного воздуха выбросами загрязняющих веществ	Угнетение роста растительности; изменение среды обитания животных	Поддержание технологического оборудования и автотранспорта в исправном состоянии	Постоянно[1]	Портовое ЛПУМГ
		Соблюдение правил обращения с опасными отходами		
		Соблюдение правил обращения с опасными материалами, в том числе с ГСМ и нефтепродуктами		
		Соблюдение правил охраны труда и промышленной безопасности		

Источник воздействия	Вид потенциального воздействия	Мероприятия по уменьшению воздействия	Периодичность проведения мероприятия	Ответственный за проведение мероприятия
Работа технологического оборудования и автотранспорта: шумовое воздействие	Беспокойство животных, внесезонные миграции	Поддержание технологического оборудования и автотранспорта в исправном состоянии	Постоянно	Портовое ЛПУМГ
		Использование оборудования с шумоизоляционными механизмами (по возможности)		
		Соблюдение правил охраны труда и промышленной безопасности		
		Ограничение (по возможности) движения автотранспорта вдоль трассы МГ и вблизи площадки КС «Портовая» в периоды миграции животных	В периоды миграции животных	
Работа технологического оборудования и автотранспорта: риск разлива и утечек нефтепродуктов и ГСМ	Угнетение роста растительности	Соблюдение правил обращения с нефтепродуктами и ГСМ	Постоянно	Портовое ЛПУМГ
Захламление территории отходами (преимущественно бытовым мусором)	Угнетение роста растительности; изменение среды обитания животных	Соблюдение правил обращения с опасными отходами (недопущение загрязнения окружающей территории производственными и бытовыми отходами)	Постоянно	Портовое ЛПУМГ
Проведение ремонтных (огневых) работ: повышенная пожароопасность – возможность возникновения возгораний, пожаров	Угнетение роста растительности; изменение среды обитания животных. Гибель отдельных видов растений и животных	Соблюдение правил охраны труда и промышленной безопасности, пожарной безопасности на опасном производственном объекте	Постоянно	Портовое ЛПУМГ

Источник воздействия	Вид потенциального воздействия	Мероприятия по уменьшению воздействия	Периодичность проведения мероприятия	Ответственный за проведение мероприятия
Проведение подготовительных и строительно-монтажных работ: воздействие на почву и рельеф (снятие и складирование почвенного слоя; нарушения микрорельефа, вызванные перемещениями строительной техники: рытвины, колеи, борозды и т.д.)	Ухудшение физико-механических и химико-биологических свойств плодородного слоя почвы, угнетение роста растительности, гибель отдельных видов растений. Беспокойство животных	Ограничение (по возможности) времени нахождения техники на участке проведения работ. Стоянка машин и механизмов в нерабочее время на специальных площадках	Постоянно	Портовое ЛПУМГ
		Запрещение выжигания растительности		
		Строгое соблюдение регламента проведения работ		
		Проведение рекультивации земель	При необходимости	Портовое ЛПУМГ
Проведение работ по ремонту подводных переходов МГ: воздействие на экосистему водных объектов, повреждение берега и русловой части водного объекта	Изменение видового разнообразия ихтиофауны; гибель представителей ихтиофауны. Повреждение растительного покрова	Запрет на проведение работ в период нереста рыбы	Постоянно	Портовое ЛПУМГ
		Приоритетность проведения работ в засушливый период		
		Соблюдение режима использования территории водоохранной зоны (недопущение стоянки техники и складирование грунта в водоохранной зоне)		
		Строгое соблюдение регламента проведения работ		
		Проведение берегоукрепительных мероприятий	В случае необходимости	
		Выполнение компенсационных мероприятий по восстановлению ихтиофауны		
Регулярный осмотр линейной части обходчиком, разовые осмотры линейной части: неосторожные действия человека	Вытаптывание растительности, вырубка деревьев, распугивание животных и птиц, захламление территории отходами и т.д.	Регулярное проведение инструктажа всех участников эксплуатации Проекта (персонала Портового ЛПУМГ и подрядных организаций)	С установленной периодичностью	Портовое ЛПУМГ
		Соблюдение мер предосторожности и правил охраны труда и промышленной безопасности при проведении работ на линейной части МГ и площадке КС «Портовая»	Постоянно	

[1] Во время проведения работ

4.1. Мониторинг растительного мира

Объектом мониторинга растительного мира является состояние растительных сообществ, в первую очередь растительный покров.

Мониторинг растительного покрова проводится на постоянных наблюдательных площадках (контрольных точках). Наблюдательные площадки для проведения мониторинга имеют следующие стандартные размеры: 20х20 м (в лесных сообществах, на залесенных болотах) и 10х10 м (в луговых сообществах, на безлесных болотах, в агроландшафтах).

Мониторинг состояния растительного покрова проводится путем полевой инвентаризации по следующим параметрам:

- общее состояние растительности (выявление механических нарушений растительного покрова, усыхания древостоя);
- видовое разнообразие (в том числе выявление сорных и антропофильных видов);
- встречаемость, обилие, проективное покрытие;
- наблюдения за редкими и уникальными растительными сообществами (при наличии).

С целью получения полной информации проводить мониторинг на площадках следует в разные сезоны: поздней весной, в начале лета и ранней осенью.

Программа проведения ПЭМ растительного мира представлена в Приложении 13 (План производственного экологического мониторинга) к настоящему Руководству.

4.2. Мониторинг животного мира

Объектами мониторинга животного мира являются млекопитающие, птицы, пресмыкающиеся, земноводные, рыбы.

Задача мониторинга животного мира – оценка состояния популяций и пространственных реакций животных на антропогенное воздействие, оказываемое при эксплуатации линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая.

Оценка проводится по следующим параметрам: видовой состав, численность, эколого-фаунистическая структура населения.

Программа проведения ПЭМ животного мира представлена в Приложении 13 к настоящему Руководству (Приложение 13 – План производственного экологического мониторинга).

План организации мониторинга животного мира представлен в таблице 10.2.

Рекомендуемые сроки проведения мониторинга: для мигрирующих водоплавающих птиц – апрель – первая половина июня; для птиц в сезон размножения – с середины мая по середину июля; для мелких млекопитающих, пресмыкающихся и земноводных в сезон размножения – со второй половины июля по август; для морских млекопитающих – в теплую половину года.

На основании полученных по результатам мониторинга данных о видовом составе и обилии животных рассчитываются показатели видового богатства, видового разнообразия и устойчивости сообществ.

Снижение этих показателей на 30–40% от величины предыдущего года можно рассматривать как неблагоприятное. В этом случае необходимо рассмотреть вопрос о снижении отрицательного влияния линейной части МГ и КС «Портовая» на животный мир путем проведения различных биотехнических мероприятий: создания искусственных гнездовий для птиц, оборудования подкормочных площадок и солонцов, ликвидации нарушений почвенно-растительного покрова за пределами территории объектов и т.д.

Для проведения полноценного мониторинга растительного и животного мира требуется привлечение квалифицированных специалистов в области зоологии, орнитологии и биологии. Мониторинг растительного и животного мира проводится силами сторонней лицензированной организации.

Таблица 10.2.

План организации мониторинга животного мира

Мероприятие	Наблюдаемый показатель	Способ проведения исследования	Объемы проведения исследования	Сроки проведения исследования
Наблюдения за основными видами животных:	Видовой состав, общая численность динамика численности. Требования о предоставлении сведений о численности животных в государственные надзорные органы РФ отсутствуют. Общество проводит мониторинг в интересах деятельности Проекта, результаты предоставляются только независимому консультанту. Мониторинг животного мира проводится специализированной аккредитованной на проведение соответствующих работ сторонней организацией. Исследования проводятся визуально. Ущерб представителям животного мира не причиняется			
млекопитающие		Выявление и обследование мест обитания	Создание сети корреспондентов из числа охотников, местных зоологов и биологов	Весь год
пресмыкающиеся		Маршрутный учет	Маршруты по 3 км в основных типах местообитаний	Июль – август
земноводные		Маршрутный учет	Маршруты по 3 км в основных типах местообитаний	Июль – август
морские млекопитающие		Выявление и обследование мест обитания	Наблюдения на контрольных участках акватории Финского залива	Апрель – сентябрь
Наблюдения за основными видами птиц:				
– комплексный учет птиц (всех видов)	Видовой состав, общая численность, динамика численности	Маршрутный учет	2–3 постоянных маршрута по 10 км в 3 группах местообитаний (лес, поле, водно-болотные угодья – при наличии)	Июнь – июль
– наблюдения за птицами в периоды миграции				Март, сентябрь

Мероприятие	Наблюдаемый показатель	Способ проведения исследования	Объемы проведения исследования	Сроки проведения исследования
Ихтиологический мониторинг (наблюдения за видами рыб, имеющими промысловую ценность)	Видовой состав, динамика численности ихтиофауны, динамика сезонных миграций	Ихтиологическая съемка	Облов контрольных прибрежных участков. Отлов рыбы проводится на контрольных участках водных объектов с целью установления, какие представители ихтиофауны типичны для данного водного объекта. Ихтиологический мониторинг проводится специализированной аккредитованной на проведение соответствующих работ сторонней организацией. Отловленные экземпляры исследуются визуально и после завершения исследований выпускаются в водный объект	Май – сентябрь
Наблюдение за животными, относящимися к объектам охоты	Видовой состав, общая численность, динамика численности	Зимний маршрутный учет	Маршруты по 3 км в основных типах местообитаний	Январь – март
Наблюдение за птицами, относящимися к объектам охоты	Видовой состав, общая численность, динамика численности	Осенний маршрутный учет	Маршруты по 3 км в основных типах местообитаний	Сентябрь – октябрь
Наблюдения за животными и птицами, занесенными в Красные книги	Видовой состав, общая численность, динамика численности	Маршрутный учет	Маршруты по 3 км в основных типах местообитаний	Май – сентябрь

Приложение № 32–03–06–01–11. План восстановления нарушенных земель

1. Цель

Целями Плана восстановления нарушенных земель являются:

- оценка возможных негативных изменений геологической среды, рельефа и почв в районах прохождения линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая и в районе расположения КС «Портовая»;
- разработка мероприятий по управлению воздействием Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая на геологическую среду, рельеф и почвы.

План восстановления нарушенных земель следует рассматривать в совокупности с другими планами Компании:

- План управления водными ресурсами;
- План управления отходами;
- План управления воздействием на растительный и животный мир.

2. Законодательные и другие требования

Согласно Федеральному закону РФ № 7 «Об охране окружающей среды» объектами охраны окружающей среды от загрязнения, истощения, деградации, порчи, уничтожения и иного негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности являются в том числе земли, недра и почвы.

Согласно Земельному кодексу РФ производственный земельный контроль должен осуществляться собственником земельного участка, землепользователем, землевладельцем, арендатором земельного участка в ходе осуществления хозяйственной деятельности на земельном участке. Лицо, использующее земельный участок, обязано предоставить сведения об организации производственного земельного контроля в специально уполномоченный орган государственного земельного контроля в порядке, установленном уполномоченным Правительством РФ федеральным органом исполнительной власти.

В соответствии с требованиями Руководства по охране окружающей среды, здоровья и труда МФК в целях предотвращения загрязнения земель необходимо принимать меры по недопущению выбросов и утечек вредных веществ, попадания опасных отходов и нефти в окружающую природную среду. При возникновении случаев загрязнения земель на любом этапе реализации проекта необходимо определить и ликвидировать причину неуправляемого выброса вредных веществ с целью недопущения дальнейших выбросов и связанных с этим неблагоприятных последствий.

Данный план разработан в соответствии с СД 4 МФК, в частности с соблюдением требования, изложенного в параграфе 8: в тех случаях, где это возможно и целесообразно, Компания должна определять риски и потенциальное воздействие на приоритетные экосистемные услуги, которые могут ухудшить свое состояние в связи с изменением климата. Например, изменения в землепользовании или утрата природных буферных зон, таких как водно-болотные угодья, мангровые заросли и горные леса, которые смягчают воздействие опасных природных явлений – наводнений, оползней и пожаров, могут повысить степень уязвимости и увеличить связанные с безопасностью риски и воздействия для местного населения.

3. Основные виды воздействия линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая на геологическую среду, почвы и рельеф местности

3.1. Воздействие линейной части Северо-Европейского газопровода на геологическую среду и рельеф

В процессе эксплуатации линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая может происходить следующее воздействие на геологическую среду:

- статическое воздействие от комплекса зданий и сооружений;
- динамическое воздействие от работающих агрегатов и движущегося транспорта;
- изменение влажностного режима массивов грунтов вследствие нарушения поверхностного и подземного стока.

В период эксплуатации линейной части МГ могут возникнуть следующие опасные геологические процессы (ОГП):

- локальное и площадное подтопление и заболачивание;
- эрозионные процессы;
- суффозия;
- карстовые процессы.

Процессы подтопления возможны при следующих условиях:

- нарушениях работы водоотводных и водопропускных устройств;
- пониженной по сравнению с окружающими массивами проницаемости грунтов, используемых для засыпки траншей;
- уплотнении грунтов в основании подъездных дорог и др.

Сведение растительного покрова в ходе планировочных и строительно-монтажных работ будет способствовать развитию эрозии. Процесс может развиваться в пределах склонов, сложенных породами с незначительной противоэрозионной устойчивостью и уклоном более 5–7°. Потенциально опасными участками развития процессов линейной и плоскостной эрозии являются участки с поверхностным залеганием преимущественно песчаных отложений.

Процессы русловой эрозии (размыв берегов и дна) могут иметь место только на участках пересечения трассой трубопровода постоянных водотоков (долин и русел рек). Этот процесс достигает максимума интенсивности в паводки, которые происходят в весенне-летне-осенний период года. В случае нарушения растительного покрова сопротивляемость грунтов размыву существенно снизится, а скорость и объемы эрозии могут существенно возрасти.

Процессы ветровой эрозии протекают при условии сочетания факторов сильного приповерхностного ветра, сухой земной поверхности и отсутствии почвенного покрова. Процессы могут быть интенсифицированы при эксплуатации вдоль трассовых технологических проездов, устроенных в области развития несвязных песков.

Возникновение суффозии возможно практически повсеместно в районах распространения суффозионно-неустойчивых пород в пределах участков с нарушенным естественным рельефом (формирование насыпей; искусственных понижений между отдельными нитками трубопроводов в техническом коридоре) и высокими уровнями залегания грунтовых вод. В результате инфильтрации поверхностного стока в период снеготаяния и интенсивных осадков возможно образование суффозионных воронок. По суффозионным воронкам возможно усиление концентрированного поверхностного стока и, как следствие, формирование мелких овражных форм.

Усиление карстовых процессов может возникнуть в период эксплуатации участка карстующихся пород и может быть вызвано как в результате подпора потоков подземных вод, так и возможного изменения химического состава подземных вод.

3.2. Воздействие КС «Портовая» на геологическую среду и рельеф

Эксплуатация КС «Портовая» может привести к изменению геологической среды, а также способствовать активизации ОГП на территории расположения объекта.

В период эксплуатации КС «Портовая» источниками воздействия на геологическую среду и рельеф могут являться здания и сооружения, а также дороги. Основными результатами воздействий являются:

- подпруживание поверхностного стока и подтопление земель;
- изменение запасов подземных вод и сброс сточных вод;
- изменение характеристик грунтов и, как следствие, нарушение ландшафта.

Подтопление и заболачивание территории может происходить в первую очередь в связи с повышением уровня грунтовых вод, а также в связи с изменением условий поверхностного стока. Подтопление в основном возможно из-за того, что подземные воды участка расположения КС «Портовая» характеризуются как природно-техногенные – первый от поверхности водоносный горизонт залегает близко от поверхности и местами выходит на поверхность.

Опасность представляют также последствия процесса подтопления:

- обводнение грунтов оснований, ведущее к снижению прочностных и деформационных свойств грунтов и активизации (или возникновению) ОГП (заболачивания, суффозии, карста, пучения);
- изменения химического состава подземных вод и грунтов;
- затопление заглубленных помещений, сооружений и коммуникаций;
- коррозия металла и бетона заглубленных конструкций и сооружений;
- ухудшение санитарно-гигиенических условий территории.

3.3. Воздействие линейной части Северо-Европейского газопровода на земельные угодья и почвы

Эксплуатация линейной части Северо-Европейского газопровода может вызывать различного рода нарушения земельных угодий, потенциально выражающиеся в следующем:

- потерях земельного фонда, занимаемого под размещение постоянных наземных сооружений;
- угнетении лесной растительности на опушках в результате изменения гидрогеологического режима;
- изменениях химико-биологических и физико-механических свойств почвенно-растительного грунта.

Следствиями этих нарушений будут ухудшение плодородных свойств почвенного слоя как на землях сельскохозяйственного назначения (пашня, сенокосы), так и лесных угодьях; потери продукции пахотных и сенокосных угодий; частичная смена растительных сообществ на лесных и сенокосных угодьях.

Основными источниками воздействия на почвенный покров в период эксплуатации линейной части Северо-Европейского газопровода будут следующие:

- размещение объектов газопровода;
- устройство вдольтрассовых дорог;
- автотранспорт и спецтехника, которые могут эксплуатироваться на притрассовых дорогах.

Потенциальную опасность могут представлять участки осушенных в ходе строительных работ торфяников, поскольку возрастает пожароопасность окружающих территорий. Такая ситуация может развиваться в случае прохождения трассы в верхних (гипсометрически) частях болот, являющихся областями питания грунтовых вод.

Устройство притрассовых дорог предполагает использование песчано-гравийной смеси для формирования дорожного полотна. В результате возможно частичное запечатывание дневной поверхности почв, приводящее к уменьшению их биологической продуктивности и деградации.

Однако притрассовые дороги будут занимать в целом небольшие площади, поэтому масштаб данного воздействия прогнозируется как незначительный.

Кроме того, устройство вдольтрассовых дорог связано с сокращением площадей естественных почв и с процессом переуплотнения верхнего корнеобитаемого горизонта, в некоторых случаях торфяного слоя. При переуплотненной почве (особенно корнеобитаемого слоя) происходит гибель многих видов растений, разрушается дернина, изменяется поверхностный сток, развиваются эрозионные процессы. Наибольшие опасения вызывают участки притрассовых дорог, расположенных на относительно крутых, часто придолинных склонах, на которых могут развиваться формы линейной эрозии (крупные промоины и овраги).

Помимо указанного выше механического воздействия, при эксплуатации машин и механизмов может проявляться геохимическое воздействие на почвы и грунты, которое будет выражаться в их химическом загрязнении.

При нарушении правил эксплуатации автотранспорта возможны проливы ГСМ и продуктов сгорания топлива (в первую очередь – нефтепродуктов и тяжелых металлов) на поверхность почвы.

Особую опасность может представлять загрязнение почвенного покрова в случае возникновения внештатных ситуаций пролива ГСМ. Наиболее опасными участками относительно распространения загрязняющих веществ являются сельскохозяйственные угодья, прилегающие к трассе трубопровода, а также притеррасные части пойм, представляющие собой зоны аккумуляции веществ, в том числе и загрязняющих. Распространение загрязнения в зависимости от его интенсивности может приводить к ухудшению основных почвенных свойств, обуславливающих уровень их плодородия, то есть к частичной или полной деградации загрязненных почв.

Кроме того, загрязненная почва может служить вторичным источником распространения загрязняющих веществ при изменении их физико-химических свойств, перенасыщении почвенного поглощающего комплекса. В случае пойменных почв может произойти относительно быстрое поступление загрязнителей в гидрографическую сеть.

В целом деградация и загрязнение почв и грунтов в период эксплуатации трассы газопровода при соблюдении правил эксплуатации автотранспорта и спецтехники, а также условий размещения вдоль трассы участков для складирования ГСМ, отходов и прочих потенциальных источников загрязнения представляются незначительными.

В окрестностях узлов приема очистного устройства при проведении работ по очистке полости газопровода возможно загрязнение почвенного покрова продуктами коррозии и окалины, а также случайно попавшими при строительстве внутрь газопровода грунта, воды и различных предметов. Однако при правильно организованном процессе очистки полости газопровода такое загрязнение исключено.

3.4. Воздействие КС «Портовая» на почвы и земельные угодья

Площадка КС «Портовая» расположена на землях, не имеющих сельскохозяйственной ценности. Во избежание отчуждения значительных площадей под размещение объекта, генеральный план разработан с учетом максимальной плотности застройки и минимальной протяженности трасс инженерных сетей.

Границами земель, занимаемых в долгосрочное пользование (на весь период эксплуатации) под площадку КС «Портовая», служат линии, равноотстоящие от подошвы ее насыпи на расстояние 1 м. Границами земель, занимаемых в краткосрочное пользование под строительство второй очереди КС, являются линии противопожарной рубки леса (75 м от ограждения территории площадки КС).

Таким образом, в период эксплуатации КС «Портовая» не будет происходить воздействий, приводящих к загрязнению почвы.

Загрязнение почвенного покрова возможно только в местах хранения опасных веществ и отходов.

4. Управление и мониторинг

4.1. Управление воздействием на геологическую среду, почвы и рельеф

При эксплуатации линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая должны проводиться мероприятия по снижению негативного воздействия объектов на геологическую среду, почвы и рельеф.

План управления воздействием на геологическую среду, почвы и рельеф представлен в таблице 11.1.

Таблица 11.1.

План управления воздействием на геологическую среду, почвы и рельеф при эксплуатации Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая

Вид потенциального воздействия	Мероприятия по уменьшению воздействия	Периодичность проведения мероприятия	Ответственный за проведение мероприятия
Эрозионные процессы	Устройство на склонах трассы противоэрозионных сооружений (перемычек, валов)	Постоянно	Портовое ЛПУМГ
	Принудительная организация стоков поверхностных вод; предупреждение возможных утечек поверхностных стоков с территории КС «Портовая»		
	Берегоукрепление и закрепление откосов кустарниками, травосеянием с целью создания дернины. Заполнение канав и рвов подходящим материалом, в местах негативного воздействия в результате строительных работ по Проекту, а также мониторинг этих участков. Данные работы проводятся силами Компании в пределах полосы земельного отвода, предоставленной для размещения газопровода. За пределами полосы отвода данный вид работ проводится собственником земельного участка		
	Устройство водопропусков в понижениях рельефа		
	Проведение рекультивации нарушенных земель	По мере необходимости	Собственник земельного участка
Химическое загрязнение почвы	Соблюдение правил обращения с отходами производства и потребления и опасными материалами, недопущение захламления трассы МГ и площадки КС «Портовая» опасными отходами и ГСМ	Постоянно	Портовое ЛПУМГ
	Соблюдение правил эксплуатации автотранспорта		

Вид потенциального воздействия	Мероприятия по уменьшению воздействия	Периодичность проведения мероприятия	Ответственный за проведение мероприятия
Нарушения растительного и почвенного покрова	Проведение расчистки растительности по мере зарастания площадей возле объектов, с сохранением корневой части	По мере необходимости	Портовое ЛПУМГ
	Проведение мелиоративных мероприятий с целью защиты верхнего слоя почвы от потери или деградации в районе прохождения объектов		
	Соблюдение правил обращения с отходами производства и потребления и опасными материалами	Постоянно	Портовое ЛПУМГ
	Соблюдение правил пожарной безопасности		
	Своевременное проведение выборочных санитарных рубок и рубок ухода вдоль трассы газопровода, очистка территории от порубочных остатков		
	Соблюдение правил эксплуатации автотранспорта		
	Проведение рекультивации нарушенных земель	По мере необходимости	Собственник земельного участка
Нарушения геологической среды и рельефа	Принудительная организация стоков поверхностных вод; предупреждение возможных утечек поверхностных стоков с территории КС «Портовая»	Постоянно	Портовое ЛПУМГ
	Поддержание работы систем канализации КС «Портовая» в надлежащем состоянии		

4.2. Мониторинг воздействия Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая на геологическую среду, рельеф и почвы

В целях соблюдения требований Земельного кодекса Российской Федерации о необходимости проведения земельного контроля, необходимо проведение мониторинга воздействия Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая на геологическую среду, рельеф и почвы, который заключается в проведении контроля ОГП.

Контроль проводится на основании дешифрирования материалов дистанционного зондирования и контрольных маршрутов. При этом исследования состоят из трех этапов:

1. Подбор и обработка материалов дистанционного зондирования;
2. Маршрутные обследования выделенных по данным дешифрирования участков наблюдения;
3. Просмотр материалов дистанционного зондирования всей трассы для контроля ОПГ и выявления новых зон их проявления.

Маршрутные обследования выделенных по данным дешифрирования участков наблюдения включают в себя:

проверку гидросети с фотографированием участков, подверженных боковой эрозии;

выявление признаков возникновения оврагов на территории лугов;

установление устойчивых дешифровочных признаков для ландшафтных единиц, а также проявления различных видов ОГП.

Основными параметрами контроля ландшафтных характеристик являются:

- густота эрозионной сети, степень отраженности ее на материалах дистанционного зондирования;
- площади залуженных участков, особенно возникших в результате антропогенных процессов и анализ возможного развития на них эрозионной сети временных водотоков;
- площади участков, занятых кустарниковой растительностью;
- площади участков, занятых древесной и древесно-кустарниковой растительностью и изменение их площадей.

Контроль ОГП включает наблюдения за эрозионной деятельностью водотоков, заболачиванием поверхности из-за избытка воды.

На территории КС «Портовая» особое внимание уделяется дешифрированию признаков эндогенных геодинамических процессов, а именно признаков активизации геодинамических движений по линейным элементам рельефа, особенно в зоне промышленной застройки, связи с ними возможных водных источников, возможности проявления гравитационных процессов в зоне прохождения трубопровода.

Просмотр материалов дистанционного зондирования всей трассы для контроля ОПГ и выявления новых зон их проявления предусматривает проведение маршрутных исследований на территориях КС для подтверждения выявленных на космоснимках признаков изменения ландшафта, оценки характера этих изменений и закрепления на местности путем получения количественной и визуальной информации: фотографирования зон проявления ОГП, измерения этих изменений (угла наклона плоскостей срыва, объема оползней, ширины зоны эрозии и пр.).

При проведении маршрутных наблюдений используются топографические карты масштаба 1:50000 и крупнее, системы глобального позиционирования GPS.

По итогам маршрутных наблюдений составляются ландшафтная карта масштаба 1:25 000–1:50 000 с выделением на ней элементов растительности и рельефа, а также зон возможных

проявлений геодинамики. Кроме того, составляются таблицы измерения площади и характера ОГП – таблицы дешифровочных признаков-маркеров для отслеживания динамики развития ОГП преимущественно методом дистанционного зондирования.

По результатам годовых наблюдений составляется схема динамики проявления ОГП, уточняются дешифровочные признаки и дается прогноз возможных проявлений ОГП в зоне газопровода.

Мониторинг воздействия эксплуатации КС «Портовая» на состояние почвы проводится в рамках наблюдений за водоохранной зоной ручья Портовый – приемника очищенных сточных вод КС «Портовая».

Контроль проводится в соответствии с «Программой регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохраной зоной», утвержденной Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.

Периодичность проведения контроля, анализируемые показатели и точки отбора проб описаны в Приложении 13 (Производственный экологический мониторинг) к настоящему Руководству.

4.3. Рекультивация нарушенных земель

В соответствии с СТО Газпром 2–1.12–386–2009 Порядок разработки проекта рекультивации при строительстве объектов распределения газа основными целями рекультивации земель, нарушенных строительством объектов распределения газа, являются: сохранение плодородия земель на уровне, существовавшем до начала строительства, и их восстановление; исключение развития или активизации опасных экзогенных процессов (эрозия, карст, оползни, суффозия и прочие).

Под рекультивацией понимается комплекс работ, направленных на восстановление продуктивности и народно-хозяйственной ценности нарушенных земель, а также на улучшение условий окружающей среды в соответствии с интересами общества.

Рекультивации подлежат нарушенные земли всех категорий, а также прилегающие земельные участки, полностью или частично утратившие продуктивность в результате отрицательного воздействия нарушенных земель, в том числе: полоса отвода, предоставленная для размещения газопровода, прокладки кабельных линий, дренажных кабелей; территория строительства площадочных объектов; земельные участки, нарушенные строительством временных объектов (дорог, площадок размещения строительных материалов и отходов).

Рекультивация нарушенных земель проводится в соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.1.02–85 «Классификация нарушенных земель для рекультивации» и ГОСТ 17.5.3.04–83 «Общие требования к рекультивации земель».

В соответствии с Земельным кодексом Российской Федерации при проектировании и строительстве объектов транспортировки газа должны предусматриваться эффективные меры по рекультивации нарушенных и загрязненных земель всех категорий. Выбор направления рекультивации определяется категорией земель, в состав которых входит отводимый для строительства земельный участок.

В соответствии с «Основными положениями о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы» (утверждены приказом Минприроды России № 525 и Комитета Российской Федерации по земельным ресурсам и землеустройству № 525/67 от 22.12.1995) рекультивация земель для сельскохозяйственных целей, требующих восстановления плодородия почв, осуществляется последовательно в два этапа – техническом и биологическом.

Технический этап предусматривает планировку, формирование откосов, снятие и нанесение плодородного слоя почвы, устройство гидротехнических и мелиоративных сооружений, а также проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивированных земель по целевому назначению или для проведения мероприятий по восстановлению плодородия почв (биологический этап).

Биологический этап включает комплекс агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на восстановление агрофизических, агрохимических, биохимических и других свойств почвы, ухудшенных в результате строительных работ.

Биологическая рекультивация выполняется для решения следующих задач: восстановления плодородия нарушенных земель; укрепления нарушенных участков для защиты почв от водной и ветровой эрозии; восстановления хозяйственной, санитарно-гигиенической и эстетической ценности нарушенного ландшафта.

В перечень работ биологического этапа рекультивации земель, нарушенных строительством объектов, входят работы, необходимые и достаточные для восстановления качества земель до уровня, предшествовавшего строительным работам.

Плодородный слой почвы, снятый при строительстве линейных сооружений, используется без его складирования и хранения для рекультивации нарушенных строительством земель и на прилегающих малопродуктивных угодьях.

По результатам проведенных изысканий на рассматриваемом участке Северо-Европейского газопровода выявлено 27,1 км трассы сельскохозяйственных угодий, на которых верхний плодородный слой почвы подлежит снятию для хранения и последующего использования в целях рекультивации. В основном это дерново-подзолистые и болотно-подзолистые почвы суглинистого гранулометрического состава, а также почвы аллювиального ряда.

После завершения строительства Северо-Европейского газопровода заказчиком строительства был выполнен технический этап рекультивации.

По окончании технического этапа рекультивации в пределах нарушенных сельскохозяйственных угодий силами землепользователей (собственников земельных участков) была выполнена биологическая рекультивация.

В период эксплуатации Проекта работы по рекультивации нарушенных земель будут проводиться при необходимости силами Компании в пределах полосы земельного отвода, предоставленной для размещения газопровода. За пределами полосы отвода все работы должны проводиться собственником земельного участка с учетом требований СТО Газпром 2–3.5–454–2010 Правила эксплуатации магистральных газопроводов и Правила охраны магистральных газопроводов (утверждены постановлением Госгортехнадзора России от 24.04.1992 № 9).

В рамках комплексного капитального ремонта трасс магистральных газопроводов могут проводиться в том числе следующие виды работ:

- выполнение работ по предотвращению образований оврагов, размывов, карстовых явлений и просадок грунта, восстановление дамб;
- свод древесно-кустарниковой растительности;
- закрепление подвижных грунтов.

В соответствии с Правилами охраны магистральных газопроводов полевые и сельскохозяйственные работы в охранных зонах магистральных газопроводов производятся пользователями (собственниками) земельных участков с предварительным уведомлением Компании об их начале.

На орошаемых землях, находящихся в охранных зонах трубопроводов, работы, связанные с временным затоплением земель, производятся по согласованию между землепользователем и Компанией.

Приложение № 32–03–06–01–12. План управления опасными веществами

1. Цель

Целью Плана управления опасными веществами является разработка мероприятий по управлению рисками, связанными с обращением с опасными веществами, используемыми в процессе эксплуатации объектов Проекта.

План управления опасными веществами следует рассматривать в сочетании с другими планами Компании:

- План управления выбросами в атмосферу;
- План управления водными ресурсами;
- План управления отходами;
- План управления охраной труда;
- План по организации здравоохранения, безопасности и охраны населения.

2. Законодательные и другие требования

План управления опасными веществами разработан в соответствии с СД 3 МФК «Рациональное использование ресурсов и предотвращение загрязнения окружающей среды», СД 2 МФК «Рабочий персонал и условия труда», СД 4 МФК «Охрана здоровья и обеспечение безопасности населения».

Целью применения указанных стандартов к Проекту является предотвращение или сведение к минимуму неблагоприятного воздействия опасных веществ на здоровье людей и окружающую среду.

На протяжении всего жизненного цикла Проекта Компания учитывает внешние условия и предотвращает загрязнения, а также управляет технологиями и методами, которые помогают избегать или, где предотвращение невыполнимо, минимизировать неблагоприятные воздействия на здоровье человека и окружающую среду при условии технической и финансовой выполнимости. Принципы и методы, применяемые на протяжении всего жизненного цикла Проекта разрабатываются с учетом опасных факторов и факторов риска.

В целях предотвращения возможного неблагоприятного воздействия Проекта на исходное состояние внешней среды Компания должна учесть соответствующие факторы, включая:

- существующие условия окружающей среды;
- способность компонентов окружающей среды к самовосстановлению;
- существующее и планируемое землепользование;
- близость Проекта к территориям, важным для сохранения биоразнообразия.

В соответствии с требованиями указанных СД МФК Компания должна отказаться от использования опасных материалов, а если это не представляется возможным — свести их использование к минимуму, а также контролировать распространение опасных материалов в окружающей среде. В рамках реализации Проекта необходимо выполнить оценку аспектов хранения и использования опасных материалов.

Согласно СД 4 МФК «Охрана здоровья и обеспечение безопасности населения» Компания должна предотвратить или минимизировать потенциальную возможность для местного населения быть подвергнутым воздействию опасных веществ и материалов, которые могут образовываться в процессе реализации Проекта. Если существует потенциальная возможность того, что местное население (в том числе рабочие и их семьи) может подвергнуться вредным воздействиям, в особенности представляющим угрозу для жизни, Компания должна принять особые меры предосторожности, направленные на предотвращение или сведение к минимуму таких воздействий путем изменения, замены или устранения материалов, являющихся источником возможной опасности. Если опасные материалы являются составной частью существующей инфраструктуры Проекта или его компонентов, Компания должна принять особые меры предосторожности при выводе объекта из эксплуатации в целях исключения риска негативного воздействия на население. Компания должна предпринимать коммерчески обоснованные усилия по осуществлению контроля за безопасностью поставок опасных веществ и материалов, а также за транспортировкой и удалением опасных отходов.

3. Управление опасными веществами

В процессе эксплуатации КС «Портовая» и линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая используется ряд опасных веществ. Основные опасные вещества и меры безопасности, которые необходимо соблюдать при работе с ними, представлены в таблице 12.1.

При эксплуатации КС «Портовая» и линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая должны проводиться мероприятия по предотвращению потенциального негативного воздействия опасных веществ на окружающую среду, персонал и местное население.

Выполнение представленных в таблице 12.1 мероприятий позволит снизить и по возможности предотвратить негативное воздействие опасных веществ на окружающую среду, персонал и местное население.

Поскольку местное население п. Большой Бор, расположенного в 4 км от КС «Портовая», не имеет доступа на территорию данного объекта, а вероятность проведения Компанией работ с использованием опасных веществ в п. Большой Бор низка, воздействие опасных веществ на местное население маловероятно.

В случае если работы с использованием опасных веществ проводятся в п. Большой Бор, необходимо принятие следующих мер безопасности:

- местное население должно быть заранее оповещено о времени и участке проведения работ;
- местное население должно быть обеспечено СИЗ;
- доступ населения к объекту проведения работ должен быть ограничен;
- работы должны проводиться со строгим соблюдением правил ОТ и ПБ в соответствии с регламентом проведения работ;
- работы должны проводиться в период благоприятных метеоусловий.

Таблица 12.1.

Перечень опасных веществ, образующихся на объектах Проекта, и необходимые меры безопасности

Наименование опасного вещества	Класс опасности	ПДК рабочей зоны	Свойства вещества	Меры безопасности и первая доврачебная помощь	Меры по предотвращению (снижению) воздействия
Природный газ	4	300 мг/м^3 1% от объема	Природный газ бесцветен, значительно легче воздуха, малотоксичен, если не содержит вредных примесей более допустимых норм. Если природный газ очищен, его свойства мало отличаются от свойств метана. Примеси тяжелых углеводородов изменяют свойства природного газа: повышают его плотность; снижают температуру воспламенения (НКПВ), а, следовательно, и допустимое объемное содержание газа в воздухе рабочей зоны; при значительном их содержании в газе придают ему запах бензина; снижают минимальную энергию зажигания. Относительная плотность по воздуху 0,55, плотность 0,717 кг/м^3. ПДК в пересчете на С –. Действие на организм удушающее. Нахождение людей в атмосфере с содержанием метана до 20% вызывает кислородное голодание, а с содержанием метана 20% и более наступает удушье от недостатка кислорода. Концентрационные пределы воспламенения в воздухе — 5–15% (по объему), температура воспламенения 645 °С. Минимальная энергия зажигания — 0,15 мДж.	1. При превышении ПДК метана в рабочей зоне необходимо пользоваться изолирующим противогазом. 2. В местах возможной загазованности запрещается пользоваться открытым огнем, проводить работы с искрообразованием, нагревать материалы до температуры самовоспламенения горючих веществ при отсутствии оформленного наряда-допуска на огневые работы. 3. В случае удушения природным газом следует немедленно вынести пострадавшего из загазованной зоны, расстегнуть одежду стесняющую дыхание, обеспечить приток свежего воздуха, уложить его, приподнять ноги, укрыть потеплее, давать нюхать нашатырный спирт, обратиться к врачу.	Периодическое проведение замеров загазованности производственных помещений. При достижении в воздухе производственных помещений концентрации 0,5% объемных по метану автоматически включаются аварийная вытяжная вентиляция, аварийная световая и звуковая сигнализации. При достижении в воздухе производственных помещений концентрации 1% объемный по метану, эксплуатацию неисправного оборудования прекращают. Поддержание систем вентиляции в надлежащем порядке. Разработка порядка действий при аварийной ситуации. Ознакомление сотрудников с данным порядком. Проведение инструктажей по ОТ и ПБ. Проведение проверок соблюдения правил ОТ и ПБ.

Наименование опасного вещества	Класс опасности	ПДК рабочей зоны	Свойства вещества	Меры безопасности и первая доврачебная помощь	Меры по предотвращению (снижению) воздействия
Газовый конденсат[1]	4	300 мг/м^3 1% от объема	Газовый конденсат, выпадающий в газопроводе, повышает гидравлическое сопротивление, а при его сливе или утечке, а также при ремонтных работах повышает пожаро- и газовзрывоопасность. Нестабильный газовый конденсат содержит пропан-бутан и даже этан и пентан, определяющие высокую упругость его паров. Стабильные газовые конденсаты в основном состоят из тяжелых углеводородов (пентан и вышекипящие – С5) и 2–3% более низкокипящих углеводородов (пропан и бутан). Нестабильный и не полностью стабилизированный газовый конденсат вследствие выделения из него в атмосферу паров тяжелых углеводородов повышает пожаро- и взрывоопасность. Высокая взрывоопасность газового конденсата характеризуется низкими значениями НКПВ их паров в воздухе, устойчивостью к рассеиванию тяжелых паров в атмосфере и сравнительно большой скоростью распространения пламени в паровоздушных смесях. Соответствующий техническим условиям стабильный газовый конденсат можно хранить в обычных резервуарах и транспортировать в железнодорожных и автомобильных цистернах для легких нефтепродуктов. Плотность стабильных газовых конденсатов составляет 0,70–0,81 г/см^3. По опасности стабильные газовые конденсаты сходны с легкими нефтепродуктами типа бензина и керосина, отличаясь от них более широкими диапазонами температур испарения, воспламенения и других характеристик.	1. При работе с газовым конденсатом необходимо применять СИЗ: спецодежда, спецобувь, перчатки, защитные очки. 2. Газовый конденсат, попавший на кожу, следует смывать теплой водой с мылом, при попадании на слизистые оболочки промывать чистой водой, обратиться к врачу. 3. В случае пролива газового конденсата на землю необходимо принять меры по предотвращению его воспламенения и по очищению территории. Запрещается прикасаться к пролитому веществу. 4. Место разлива необходимо изолировать песком, обваловать и не допускать попадания вещества в поверхностные воды. Срезать поверхностный слой грунта с загрязнением, собрать и вывезти для утилизации, соблюдая меры пожарной безопасности. Места срезов необходимо засыпать свежим слоем грунта. Загрязненный конденсатом грунт необходимо обработать нейтрализатором.	1. Обеспечение вторичной защиты/системы удержания (емкость хранения герметична, располагается на поддоне). 2. Обеспечение достаточного количества материалов для локализации аварийных утечек. 3. Разработка порядка действий при аварийной ситуации. Ознакомление сотрудников с данным порядком. 4. Ограничение доступа в места хранения конденсата. 5. Проведение инструктажа по ОТ и ПБ для лиц, ответственных за обращение и хранение конденсата. 6. Проведение проверки мест хранения конденсата. 7. Проведение проверок соблюдения правил ОТ и ПБ.

Наименование опасного вещества	Класс опасности	ПДК рабочей зоны	Свойства вещества	Меры безопасности и первая доврачебная помощь	Меры по предотвращению (снижению) воздействия
			Пределы воспламенения и температура воспламенения паров газового конденсата значительно ниже, чем у природного газа; они тем ниже, чем больше плотность газового конденсата. Пары тяжелых углеводородов, выделяемые при стабилизации, а затем при испарении газового конденсата значительно тяжелее воздуха. Поэтому в безветренную погоду они стелются по поверхности земли, скапливаются в низких местах по рельефу местности и медленно рассеиваются, создавая иногда на большой территории скопление взрывоопасных смесей паров и воздуха с очень низким значением НКПВ. НКПВ паров стабильных газовых конденсатов обычно равен 1,1–1,3% (по объему). Вредность паров газоконденсатов и сжиженных газов сравнительно невелика. Вследствие высокой плотности по отношению к воздуху они могут скапливаться в низинах и, снижая содержание кислорода в воздухе, оказывают наркотическое действие, вызывают головную боль, тошноту, судороги, слабость, потерю сознания. Газоконденсаты могут оказывать вредное воздействие на кожу человека, вызывая заболевания (сухость кожи, появление трещин, а иногда дерматиты, экземы и т.п.). Особенно опасно их попадание на слизистые оболочки. При утечке нестабильного газового конденсата происходит сильное местное охлаждение самой струи, а также металла и тел, на которые она попадает. Попадание струи нестабильного газового конденсата на кожу человека может вызвать ее обморожение. Если газовый конденсат содержит также влагу, углекислоту и сернистые соединения, он вызывает повышенную коррозию внутри газопровода, особенно в низких местах по рельефу трассы.	5. В случае удушения парами газового конденсата следует немедленно вынести пострадавшего из загазованной зоны, расстегнуть одежду, стесняющую дыхание, обеспечить приток свежего воздуха, уложить его, приподнять ноги, укрыть потеплее, давать нюхать нашатырный спирт.	

Наименование опасного вещества	Класс опасности	ПДК рабочей зоны	Свойства вещества	Меры безопасности и первая доврачебная помощь	Меры по предотвращению (снижению) воздействия
Углекислый газ (диоксид углерода)	4	ПДК не установлена, при оценке этой концентрации можно ориентироваться на нормативы для угольных и озокеритовых шахт, установленные в пределах 0,5% (об.) или 9,2 г/м^3	Даже большие количества углекислого газа никак не влияют на здоровье человека. Однако он препятствует поглощению кислорода при содержании в атмосфере от 5 до 15% по объему. При такой концентрации начинается удушье и даже смерть. Диоксид углерода – CO^2, бесцветный газ (в нормальных условиях), без запаха, со слегка кисловатым вкусом. Плотность при нормальных условиях 1,97 кг/м^3. При атмосферном давлении диоксид углерода не существует в жидком состоянии, переходя непосредственно из твердого состояния в газообразное. Твердый диоксид углерода называют сухим льдом. Химические свойства: CO^2 – малоактивное соединение. По химическим свойствам диоксид углерода относится к кислотным оксидам. При растворении в воде образует угольную кислоту, окрашивающую лакмусовую бумажку в красный цвет. Физические свойства: при обычной температуре и давлении диоксид углерода – бесцветный, обладающий слегка кисловатым вкусом и запахом газ. Он на 50% тяжелее воздуха, поэтому его можно переливать из одной емкости в другую. CO^2 – продукт большинства процессов горения и при достаточно больших количествах может гасить пламя, вытесняя из воздуха кислород. При увеличении концентрации CO2 в плохо проветриваемом помещении содержание кислорода в воздухе уменьшается настолько, что человек может задохнуться. CO2 растворяется во многих жидкостях; растворимость зависит от свойств жидкости, температуры и давления паров CO2. Диоксид углерода прекрасно растворяется в органических растворителях, например в спирте, ацетоне и бензоле. При повышении давления и охлаждении диоксид углерода легко сжижается и находится в жидком состоянии при температурах от +31 до –57 °С (в зависимости от давления). Ниже –57 °С переходит в твердое состояние (сухой лед).	1. При работе с жидкой двуокисью углерода необходимо использовать защитные очки и рукавицы. 2. При осмотре сосуда бывшего в эксплуатации, предназначенного для хранения или транспортирования жидкой двуокиси углерода, емкость должна быть отогрета до температуры окружающей среды, провентилирована или продута воздухом. Работа должна проводиться в шланговом противогазе. 3. Работать без противогаза разрешается только после того, как объемная доля двуокиси углерода внутри оборудования будет ниже 0,5%. 4. Помещения для производства двуокиси углерода должны быть оборудованы общеобменной приточно-вытяжной и аварийной вентиляцией. 5. Для определения и регистрации концентрации двуокиси углерода в воздухе производственных помещений используют стационарные автоматические или переносные газоанализаторы.	1. Периодическое проведение замеров загазованности производственных помещений. 2. Поддержание систем вентиляции в надлежащем порядке. 3. Разработка порядка действий при аварийной ситуации. Ознакомление сотрудников с данным порядком. 4. Проведение инструктажей по ОТ и ПБ. 5. Проведение проверок соблюдения правил ОТ и ПБ.

Наименование опасного вещества	Класс опасности	ПДК рабочей зоны	Свойства вещества	Меры безопасности и первая доврачебная помощь	Меры по предотвращению (снижению) воздействия
			Поглощая тепло из окружающей среды, сухой лед переходит в газообразное состояние, минуя жидкую фазу, сублимирует. Для уменьшения сублимационных потерь его хранят и транспортируют в герметичных контейнерах, достаточно прочных, чтобы выдержать увеличение давления при повышении температуры. Жидкая двуокись углерода при снижении давления до атмосферного превращается в газ и снег температурой минус 78,5 °С, которые вызывают обмораживание кожи и поражение слизистой оболочки глаз.	6. В случае удушения углекислым газом следует немедленно вынести пострадавшего из загазованной зоны, расстегнуть одежду стесняющую дыхание, обеспечить приток свежего воздуха, уложить его, приподнять ноги, укрыть потеплее, давать нюхать нашатырный спирт, обратиться к врачу.	
Этиленгликоль, антифриз	3	10 мг/м^3	Этиленгликоль – горючее вещество. Температура вспышки паров 120 °С. Температура самовоспламенения 380 °С. Температурные пределы воспламенения паров в воздухе °С: нижний – 112, верхний – 124. Пределы воспламенения паров в воздухе от нижнего до верхнего, 3,8–6,4% (по объему). Этиленгликоль токсичен. Летальная доза при однократном пероральном употреблении составляет 100–300 мл этиленгликоля (1,5–5мл на 1 кг массы тела). Имеет относительно низкую летучесть при нормальной температуре, пары обладают не столь высокой токсичностью и представляют опасность лишь при хроническом вдыхании. Определенную опасность представляют туманы, однако при их вдыхании об опасности сигнализируют раздражение и кашель. Этиленгликоль является основным веществом для антифризов. Этиленгликоль, помимо понижения температуры замерзания, приводит к повышению температуры кипения охлаждающей жидкости.	1. При работе с этиленгликолем необходимо использовать фартук из пленочной ткани, резиновые перчатки и сапоги, при повышенных концентрациях – противогаз 2. Противоядием при отравлении этиленгликолем являются этанол и 4-метилпиразол; 3. Для устранения разливов этиленгликоля вещество необходимо откачать из пониженной местности с соблюдением мер пожарной безопасности. Место разлива обваловать и не допускать попадания вещества в поверхностные воды, изолировать песком. Срезать поверхностный слой почвы с загрязнениями, собрать в отдельную емкость. Места срезов засыпать свежим грунтом.	1. Обеспечение вторичной защиты/системы удержания (емкость хранения герметична, располагается на поддоне). 2. Обеспечение достаточного количества материалов для локализации аварийных разливов. 3. Разработка порядка действий при аварийной ситуации. Ознакомление сотрудников с данным порядком.

Наименование опасного вещества	Класс опасности	ПДК рабочей зоны	Свойства вещества	Меры безопасности и первая доврачебная помощь	Меры по предотвращению (снижению) воздействия
				Промытые водой поверхности подвижного состава, территории промыть слабым щелочным раствором (известковым молоком, раствором кальцинированной соды). Поверхность территории выжечь при угрозе попадания вещества в грунтовые воды, почву перекопать. 4. При приеме внутрь промыть желудок раствором соли или активированного угля в воде, обеспечить пострадавшему покой. Обратиться к врачу.	4. Ограничение доступа в места хранения материала. 5. Проведение инструктажа по ОТ и ПБ для лиц, ответственных за обращение и хранение материала. 6. Проведение проверки мест хранения материала. 7. Проведение проверок соблюдения правил ОТ и ПБ.
Диэтиленгликоль[2]	3	10 мг/м^3	Бесцветная или желтоватая прозрачная жидкость, горюч, температура самовоспламенения 343 °С, температура воспламенения 132 °С, при загорании токсичных веществ не образует; токсичен: при попадании в организм вызывает острое отравление, действует на почки, печень.	1. В условиях пожара следует применять противогаз марки КИП-8 или АСВ-2; тушить следует водой, водяным паром, пеной или углекислотой. 2. Разлитый продукт необходимо засыпать песком или опилками. Способ уничтожения – сжигание, добавление в горючие смеси. Поскольку свойства близки к свойствам этиленгликоля, то меры безопасности такие же, как при работе с этиленгликолем.	1. Обеспечение вторичной защиты/системы удержания (емкость хранения герметична, располагается на поддоне). 2. Обеспечение достаточного количества материалов для локализации аварийных разливов. 3. Разработка порядка действий при аварийной ситуации. Ознакомление сотрудников с данным порядком. 4. Ограничение доступа в места хранения диэтиленгликоля.

Наименование опасного вещества	Класс опасности	ПДК рабочей зоны	Свойства вещества	Меры безопасности и первая доврачебная помощь	Меры по предотвращению (снижению) воздействия
					5. Проведение инструктажа по ОТ и ПБ для лиц, ответственных за обращение и хранение диэтиленгликоля. 6. Проведение проверки мест хранения диэтиленгликоля. 7. Проведение проверок соблюдения правил ОТ и ПБ
Дизельное топливо	4	300 мг/м^3	Жидкий продукт, использующийся как топливо в дизельном двигателе внутреннего сгорания, а также в газодизелях. Обычно под этим термином понимают топливо, получающееся из керосиново-газойлевых фракций прямой перегонки нефти. Основной показатель дизельного топлива – это цетановое число. Оно характеризует способность топлива к воспламенению в камере сгорания и равно объемному содержанию цетана в смеси с α-метилнафталином, которое в стандартных условиях (по ASTM D613) имеет одинаковую воспламеняемость по сравнению с исследованным топливом. Температура вспышки, определенная по ASTM D93, для дизельного топлива должна быть не выше 70 °С. Взрывоопасная концентрация его паров и смеси с воздухом составляет 2–3% (по объему). Топливо раздражает слизистую оболочку и кожу человека, вызывая ее поражение и возникновение кожных заболеваний. Постоянный контакт с топливом может вызвать острые воспаления и хронические экземы.	1. При возгорании топлива применяют следующие средства пожаротушения: распыленную воду, пену; при объемном тушении – углекислый газ, составы СЖБ и «3,5», перегретый пар. 2. При разливе топлива необходимо собрать его в отдельную тару, а место разлива протереть сухой тряпкой; при разливе на открытой площадке место разлива необходимо засыпать песком с последующим его удалением и обезвреживанием.	1. Обеспечение вторичной защиты/системы удержания (емкость хранения герметична, располагается на поддоне). 2. Обеспечение достаточного количества материалов для локализации аварийных утечек. 3. Разработка порядка действий при аварийной ситуации. Ознакомление сотрудников с данным порядком. 4. Ограничение доступа в места хранения дизельного топлива.

Наименование опасного вещества	Класс опасности	ПДК рабочей зоны	Свойства вещества	Меры безопасности и первая доврачебная помощь	Меры по предотвращению (снижению) воздействия
				3. Помещения для работ с топливом должны быть оборудованы приточно-вытяжной вентиляцией с механическим побуждением. Места интенсивного выделения паров топлива должны быть оборудованы местными отсосами. 4. В помещениях для хранения топлива не допускается хранить кислоты, баллоны с кислородом и другие окислители. 5. При отборе проб, проведении анализа и обращении в процессе транспортных и производственных операций с топливом применяются индивидуальные средства защиты согласно типовым нормам. 6. В местах с концентрацией паров топлива, превышающей предельно допустимую концентрацию, необходимо применять фильтрующие противогазы марки ПФМГ с коробкой БКФ и шланговые противогазы марки ПШ-1 или аналогичные. 7. При попадании топлива на открытые участки тела необходимо его удалить и обильно промыть кожу теплой мыльной водой; при попадании на слизистую оболочку глаз необходимо обильно промыть глаза теплой водой.	5. Проведение инструктажа по ОТ и ПБ для лиц, ответственных за обращение и хранение дизельного топлива. 6. Проведение проверок мест хранения дизельного топлива. 7. Проведение проверок соблюдения правил ОТ и ПБ.

Наименование опасного вещества	Класс опасности	ПДК рабочей зоны	Свойства вещества	Меры безопасности и первая доврачебная помощь	Меры по предотвращению (снижению) воздействия
Масло турбинное	3 (масляный туман) 4 (пары углеводородов)	5 мг/ м^3 (масляный туман) 300 мг/м^3 (пары углеводородов)	Турбинные масла с присадками представляют собой горючие средневоспламеняемые жидкости с температурой вспышки 180–220 °С. Масло турбинное обладает хорошей стабильностью против окисления. Масло турбинное не оказывает неблагоприятного воздействия на здоровье при правильном обращении и использовании. Долговременный контакт может привести к хроническому отравлению и заболеваниям кожи.	1. При разливе масла его необходимо собрать в отдельную тару, место разлива протереть сухой тканью, при разливе на открытой площадке место разлива засыпать песком с последующим его удалением. 2. Помещение, в котором производятся работы с маслами, должно быть оборудовано приточно-вытяжной вентиляцией. 3. При попадании масла на кожу и слизистую оболочку глаз необходимо обильно промыть кожу теплой мыльной водой, слизистую оболочку глаз – теплой водой. 4. При работе с нефтяными турбинными маслами с присадками необходимо применять СИЗ: спецодежда, спецобувь, перчатки, защитные очки. 5. При возгорании масла используют следующие средства пожаротушения – пену; при объемном тушении – углекислый газ, пар.	1. Обеспечение вторичной защиты/системы удержания (емкость хранения герметична, располагается на поддоне). 2. Обеспечение достаточного количества материалов для локализации аварийных разливов. 3. Разработка порядка действий при аварийной ситуации. Ознакомление сотрудников с данным порядком. 4. Ограничение доступа в места хранения масел. 5. Проведение инструктажа по ОТ и ПБ для лиц, ответственных за обращение и хранение масел. 6. Проведение проверок мест хранения масел. 7. Проведение проверок соблюдения правил ОТ и ПБ.
Ингибитор коррозии Tri-Akt	2 (Циклогексиламин, пары) 2 (2-Аминоэтанол, пары+ аэрозоль)	1 мг/м^3 0,5 мг/м^3	Жидкость (щелочь) светло-желтого цвета с резким запахом. Применяется в системе ЖТН УПГТ для предотвращения коррозии. Температура вспышки 57 °С, pH 12.8.	1. Запрещается хранить совместно ингибитор с сильными окислителями, кислотами, т.к. при их взаимодействии происходит резкое нагревание, кипение с разбрызгиванием, вспышка, выделение взрывоопасных и/или токсичных паров. Продукты, содержащие амины и сульфиты, нельзя хранить в непосредственной близости, иначе их пары могут реагировать с образованием в воздухе видимых частиц. Запрещается использовать для хранения углеродистую сталь.	1. Обеспечение вторичной защиты/системы удержания (емкость хранения герметична, располагается на поддоне). 2. Обеспечение достаточного количества материалов для локализации аварийных утечек. 3. Разработка порядка действий при аварийной ситуации. Ознакомление сотрудников с данным порядком.

Наименование опасного вещества	Класс опасности	ПДК рабочей зоны	Свойства вещества	Меры безопасности и первая доврачебная помощь	Меры по предотвращению (снижению) воздействия
			Действие на организм человека: вызывает ожоги. При контакте с кожей может вызвать сильное раздражение и поражение тканей, тяжесть которого зависит от продолжительности воздействия и способа оказания первой помощи. Вредно при всасывании через кожу. Может вызвать кожно-аллергические реакции. Вызывает отравление при вдыхании, при контакте с кожей и при приеме внутрь. При приеме внутрь вызывает химические ожоги во рту, горле и желудке. Возможный риск нарушения репродуктивной функции. При высоких концентрациях вызывает раздражающее действие на верхние дыхательные пути и легкие. Пары могут иметь резкий запах и вызывать головную боль, тошноту и рвоту. При попадании в глаза вызывает раздражение, ожоги и стойкое поражение тканей глаза. Воспламеняющаяся жидкость выделяет пары, которые при температуре вспышки и выше образуют горючие смеси.	2. Запрещается использовать, хранить или переливать вблизи источников тепла, искрящего оборудования или открытого огня. Контейнер с веществом должен быть герметично закрытым, когда продукт не используется. Оборудование для ликвидации пожара, разлива должно быть постоянно готовым к использованию. 3. В доступной близости должен быть источник воды для промывания глаз, кожи. 4. Следует избегать контакта с кожей и с глазами. При работе с веществом используйте спецодежду, перчатки ПВХ и средства защиты глаз/лица. Перчатки следует немедленно заменять, если наблюдаются следы износа и/или нарушение их герметичности При превышении ПДК рекомендуется использовать фильтрующий противогаз или изолирующий противогаз с принудительной подачей воздуха и шлем-маской закрытого типа. 5. При ухудшении самочувствия немедленно обратитесь за медицинской помощью. 6. Меры первой помощи: При вдыхании: • вывести пострадавшего на свежий воздух, обеспечить симптоматическое лечение; • обратиться к врачу. При контакте с кожей: • снять загрязненную одежду; • немедленно промыть загрязненный участок большим количеством воды в течение не менее 15 минут. При большой площади облива принять душ; • немедленно обратиться к врачу; • загрязненная одежда, обувь и кожаные предметы должны быть изъяты и утилизированы или подвергнуты химчистке перед повторным использованием.	4. Ограничение доступа в места хранения. 5. Проведение инструктажа по ОТ и ПБ для лиц, ответственных за обращение и хранение с опасной жидкостью. 6. Проведение проверки мест хранения опасной жидкости. 7. Проведение проверок соблюдения правил ОТ и ПБ.

Наименование опасного вещества	Класс опасности	ПДК рабочей зоны	Свойства вещества	Меры безопасности и первая доврачебная помощь	Меры по предотвращению (снижению) воздействия
			При пожаре выделяются оксиды углерода (COx).и оксиды азота (NOx). Порожние контейнеры могут содержать остатки продукта. Их нельзя прессовать, резать, нагревать, сваривать или подвергать действию открытого огня или других источников воспламенения.	При контакте с глазами: • немедленно промыть при открытых веках глаза в течение не менее 15 минут; • немедленно обратиться к врачу; • При приеме внутрь: • не вызывать рвоту. Если пострадавший в сознании, необходимо прополоскать ему рот и дать выпить воды; • немедленно обратиться к врачу. Вероятность повреждения слизистых оболочек желудка является противопоказанием к его промыванию. Заключение врача должно быть основано на индивидуальной реакции пострадавшего и использовано для контроля за симптомами и клиническим состоянием.	
Турботект	4	Не определена	Концентрированное моющее вещество на водной основе для влажной очистки компрессоров ГТУ. Специальная смесь неионосодержащих поверхностно-активных веществ и эмульгаторов, растворенных в деионизированной воде. Вызывает раздражение средней и тяжелой степени при попадании в глаза. При попадании в желудок вызывает тошноту, рвоту, понос. При контакте с кожей вызывает сухость, контактные дерматиты. При разливе образует скользкую поверхность.	1. Запрещается принимать внутрь, не допускать контакта с кожей и глазами. 2. При работе необходимо использовать спецодежду, перчатки, очки. 3. Меры первой помощи: При контакте с глазами: • промыть глаза в течение не менее 10 минут чистой водой при открытых веках. Обратиться к врачу. • При контакте с кожей: • снять загрязненную одежду, промыть загрязненные участки мылом. При продолжающейся раздражительной реакции обратиться к врачу. При попадании в желудок: • прополоскать рот водой, выпить 0,2–0,3 л воды и вызвать рвоту, обратиться к врачу.	1. Обеспечение вторичной защиты/системы удержания (емкость хранения герметична, располагается на поддоне). 2. Обеспечение достаточного количества материалов для локализации аварийных утечек. 3. Разработка порядка действий при аварийной ситуации. Ознакомление сотрудников с данным порядком. 4. Ограничение доступа в места хранения. 5. Проведение инструктажа по ОТ и ПБ для лиц, ответственных за обращение и хранение с опасной жидкостью. 6. Проведение проверки мест хранения опасной жидкости. 7. Проведение проверок соблюдения правил ОТ и ПБ.

Наименование опасного вещества	Класс опасности	ПДК рабочей зоны	Свойства вещества	Меры безопасности и первая доврачебная помощь	Меры по предотвращению (снижению) воздействия
Гидравлические жидкости (ПМС-20К, AEROSHELL FLUID41, АМГ-10 и т.п.)	4	300 мг/м^3 (пары углеводородов)	Масло, предназначенное в качестве рабочей жидкости для гидравлических устройств. Средневоспламеняемые горючие жидкости. При попадании в глаза и на кожу может вызывать раздражение. При постоянном контакте с кожей вызывают дерматиты.	1. Помещение, в котором производятся работы с маслом, должно быть оборудовано приточно-вытяжной вентиляцией. 2. При работе необходимо применять СИЗ: спецодежду, спецобувь, перчатки, защитные очки. 3. Меры первой помощи: При попадании масла на кожу и слизистую оболочку глаз: – необходимо обильно промыть кожу теплой мыльной водой, слизистую оболочку глаз – теплой водой. При попадании в желудок: сделать промывание, обратиться к врачу. При возгорании масла используют следующие средства пожаротушения – распыленную воду, пену; при объемном тушении – углекислый газ.	1. Обеспечение вторичной защиты/системы удержания (емкость хранения герметична, располагается на поддоне). 2. Обеспечение достаточного количества материалов для локализации аварийных утечек. 3. Разработка порядка действий при аварийной ситуации. Ознакомление сотрудников с данным порядком. 4. Ограничение доступа в места хранения. 5. Проведение инструктажа по ОТ и ПБ для лиц, ответственных за обращение и хранение с опасной жидкостью. 6. Проведение проверки мест хранения опасной жидкости. 7. Проведение проверок соблюдения правил ОТ и ПБ.

Приложение № 32–03–06–01–13.

План производственного экологического мониторинга

1. Цели

Основной целью производственного экологического мониторинга (ПЭМ) является получение и доведение до руководства и природоохранной службы Компании достоверной информации о состоянии ОС в зоне влияния Проекта для своевременного принятия управленческих решений, позволяющих:

- оценить состояние ОС в зонах потенциального негативного воздействия Проекта;
- выявить причины изменений состояния компонентов ОС;
- оценить результативность и эффективность природоохранных мероприятий;
- обеспечить возможность планирования и реализации мероприятий, направленных на снижение экологического риска и предотвращение возникновения негативных ситуаций до того, как будет нанесен ущерб ОС.

План экологического мониторинга следует рассматривать в сочетании с другими планами Компании:

- План экологического менеджмента;
- План управления физическими воздействиями;
- План управления выбросами в атмосферу;
- План управления отходами;
- План управления водными ресурсами;
- План управления воздействиями на растительный и животный мир;
- План управления воздействиями на ООПТ.

2. Законодательные и другие требования

ПЭМ разработан в соответствии с СД 1 МФК «Оценка и управление экологическими и социальными рисками и воздействиями», СД 3 МФК «Рациональное использование ресурсов и предотвращение загрязнения окружающей среды», Общим Руководством по ОСЗТ МФК.

Целью применения СД 1 МФК к Проекту является выявление и оценка экологических рисков при реализации Проекта, повышение экологической результативности деятельности Компании путем применения эффективных систем управления.

В соответствии с СД 1 МФК Компания должна внедрить процедуру мониторинга ОС. Если за управление конкретными рисками и воздействиями и осуществление соответствующих мероприятий по смягчению последствий отвечает третья сторона, Компания будет сотрудничать с ней в организации и мониторинге таких мероприятий. Степень мониторинга должна быть соизмерима с масштабом экологических рисков Проекта и с требованиями о соответствии.

В соответствии с СД 3 МФК на протяжении всего жизненного цикла Проекта Компания должна учитывать условия окружающей среды и применять принципы и методы рационального использования ресурсов и предотвращения загрязнения ОС, которые реально осуществимы в техническом и финансовом плане, и наилучшим образом обеспечивают предотвращение, а если это не представляется возможным — сведение к минимуму неблагоприятного воздействия на здоровье людей и состояние ОС. Принципы и методы, применяемые на протяжении жизненного цикла Проекта, должны разрабатываться с учетом опасных факторов и факторов риска, связанных с характером данного Проекта, в соответствии с передовой международной отраслевой практикой, которая изложена в различных признанных в мире источниках, в том числе в Общем Руководстве по ОСЗТ МФК.

3. Система производственного экологического мониторинга

ПЭМ представляет собой измерительную систему регулярных наблюдений, оценки и прогноза состояния ОС в зоне воздействия на нее эксплуатируемого объекта.

Система ПЭМ предназначена для решения следующих задач:

- получения измерительной информации о загрязнении и состоянии контролируемых компонентов ОС в процессе эксплуатации производственных объектов;
- оценки экологического состояния контролируемых компонентов ОС на основе результатов измерений и наблюдений с учетом действующих нормативов и ограничений по природопользованию, санитарно-гигиенических норм и правил, а также других документов, утвержденных на федеральном и территориальном уровне, а также соответствующих стандартов деятельности МФК и Общего Руководства по ОСЗТ МФК;
- накопления и хранения информации о состоянии ОС, обеспечения доступа к текущим и архивным данным;
- своевременного предоставления результатов мониторинга заинтересованным пользователям, сотрудникам природоохранной службы и руководству эксплуатирующей организации;
- информационной поддержки при проведении плановых и экстренных мероприятий в нештатных и аварийных ситуациях.

Основными принципами построения системы ПЭМ являются:

- централизованный сбор информации от территориально распределенных объектов системы ПЭМ, единый системный анализ этой информации;
- структура построения системы, соответствующая структуре управления объектом;
- единство информационной технологии всех составных частей системы ПЭМ;
- открытость системы, позволяющая осуществлять ее поэтапное наращивание и модернизацию.

ПЭМ КС «Портовая» и линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая проводится силами экологической лаборатории филиала ИТЦ (ЭЛ ИТЦ) и сторонней лаборатории (для выполнения замеров специфических веществ и параметров, не входящих в область аккредитации ЭЛ ИТЦ). Договор на проведение работ со сторонней специализированной организацией заключает ОООС УПР путем проведения конкурной процедуры. Привлекаемая к проведению работ организация должна иметь аттестат аккредитации и область аккредитации на проведение соответствующих работ.

Ответственным за проведение мониторинга является ОООС УПР Общества на корпоративном уровне и филиал Портовое ЛПУМГ на уровне филиала.

ПЭМ КС «Портовая» и линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая осуществляется в соответствии с планом, приведенным в таблице 13.1.

В 2014 г. Компания проводила ПЭМ Проекта по расширенной программе, включавшей годичные наблюдения за растительным и животным миром и мониторинг ООПТ «Раковые озера» (таблица 13.2).

Поскольку проведенный мониторинг растительного и животного мира показал отсутствие воздействия деятельности КС «Портовая» и ЛЧ СЕГ на представителей флоры и фауны, начиная с 2015 г. данный вид работ не проводился.

Мониторинг ООПТ «Раковые озера» также показал отсутствие негативного воздействия производственной деятельности Проекта на экосистему ООПТ, в связи с этим данный вид исследований больше не проводился.

Компания ежегодно готовит всеобъемлющий отчет, включающий описание деталей проведения мониторинга (методология, расположения контрольных точек, применяемые нормативные документы и т.д.) и подробный анализ результатов исследований.

Таблица 13.1.

План ПЭМ для периода эксплуатации ПЭМ КС «Портовая» и линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая

Контролируемый компонент ОС	Контролируемые объекты/территории			Контролируемые параметры	Методы и средства контроля	Периодичность контроля
	Наименование	Размещение	Кол-во			
Атмосферный воздух	Труба КТО-50.К40. КС	Территория КС «Портовая»	1	Концентрации ЗВ: оксид углерода; оксид азота; диоксид азота; твердые частицы (PM10, PM 2.5); диоксид серы; углерод (сажа); бенз(а)пирен	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	1 раз в квартал
	Труба КТО-1000. БМ.КСЖ	Территория КС «Портовая»	2	Концентрации ЗВ: оксид азота; диоксид азота; твердые частицы (PM10, PM 2.5); диоксид серы; бенз(а) пирен	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	1 раз в квартал
	Нагреватель газа регенерации	Территория КС «Портовая»	4	Концентрации ЗВ: оксид углерода; оксид азота; диоксид азота	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	1 раз в квартал
	Нагреватель жидкого теплоносителя	Территория КС «Портовая»	2	Концентрации ЗВ: оксид углерода, оксид азота; диоксид азота	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	1 раз в квартал
	Печь низкого давления	Территория КС «Портовая»	1	Концентрации ЗВ: оксид углерода; оксид азота; диоксид азота	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	1 раз в квартал
	ГПА	Территория КС «Портовая»	8	Концентрации ЗВ: оксид углерода; оксид азота; диоксид азота	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	1 раз в квартал
	Электростанция собственных нужд	Территория КС «Портовая»	14	Концентрации ЗВ: оксид углерода; оксид азота; диоксид азота; метан; бенз(а)пирен	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	1 раз в квартал

Контролируемый компонент ОС	Контролируемые объекты/территории			Контролируемые параметры	Методы и средства контроля	Периодичность контроля
	Наименование	Размещение	Кол-во			
Атмосферный воздух	Канализационные очистные сооружения	Территория КС «Портовая»	1	Концентрации ЗВ: дигидросульфид; гидроксибензол; СПМ; азота диоксид	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	1 раз в год
	Химическая лаборатория	Территория КС «Портовая»	1	Концентрации ЗВ: азота диоксид; дигидросульфид; ацетон; бензин; керосин; алканы	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	1 раз в год
	Экологическая лаборатория	Территория КС «Портовая»	1	Концентрации ЗВ: трихлорметан; тетрахлорметан	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	1 раз в год
	СЗЗ КС «Портовая»	В п. Большой Бор	1	Концентрации ЗВ: азота оксид; азота диоксид; углерода оксид; серы диоксид; сероводород; метан; твердые частицы (PM10, PM 2.5); озон. Уровни шума (эквивалентный и максимальный)	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	1 раз в квартал
		На границе СЗЗ КС «Портовая»	3	Концентрации ЗВ: азота оксид; азота диоксид; углерода оксид; серы диоксид; сероводород; метан; твердые частицы (PM10, PM 2.5); озон. Уровни шума (эквивалентный и максимальный)	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	1 раз в квартал
Поверхностная вода водных объектов	Морская вода	Водозабор из Финского залива на пожарные нужды	1	Температура; водородный показатель (pH); взвешенные вещества; ХПК; растворенный кислород; сухой остаток; азот аммонийный; азот нитритный; азот нитратный; азот общий; фосфор общий; фосфор фосфатов; хлорид-ион; сульфат-ион; железо общее; АПАВ; фенолы; нефтепродукты	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	1 точка 1 раз в год

Контролируемый компонент ОС	Контролируемые объекты/территории			Контролируемые параметры	Методы и средства контроля	Периодичность контроля
	Наименование	Размещение	Кол-во			
Поверхностная вода водных объектов	Очистные сооружения хозяйственно-бытовых стоков КОУ 40 БИО	КС «Портовая»	2	Водородный показатель (pH); взвешенные вещества; БПКполн; ХПК; сухой остаток; фосфор фосфатов; хлорид-ион; сульфат-ион; азот аммонийный; азот нитритный; азот нитратный; железо общее; АПАВ; фенолы; нефтепродукты	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	2 точки 12 раз в год
Поверхностная вода водных объектов	Очистные сооружения ливневых стоков КОУ 20-Д	КС «Портовая»	2	Водородный показатель (pH); нефтепродукты; взвешенные вещества; температура	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	2 точки 12 раз в год
Поверхностная вода водных объектов	Очистные сооружения ливневых стоков КОУ 60-Д	КС «Портовая»	2	Водородный показатель (pH); нефтепродукты; взвешенные вещества	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	2 точки 4 раза в год
Поверхностная вода водных объектов	Выпуск № 1 в ручей Портовый	1,2 км в южном направлении от КС «Портовая»	1	БПКполн; взвешенные вещества; сухой остаток; ХПК; азот аммонийный; азот нитритный; азот нитратный; азот общий; фосфор общий; фосфор фосфатов; хлорид-ион; сульфат-ион; железо общее; АПАВ; фенолы; нефтепродукты; температура; водородный показатель (pH); марганец	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	1 точка 12 раз в год
Поверхностная вода водных объектов	Выпуск № 2 в ручей Портовый	1,2 км в южном направлении от КС «Портовая»	1	Водородный показатель (pH); нефтепродукты; взвешенные вещества; сухой остаток БПКполн; азот аммонийный; железо общее	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	1 точка 4 раза в год
Поверхностная вода водных объектов	Канализированная водоотводная канава до впадения в нее западного и восточного каналов	1 км в южном направлении от КС «Портовая»	1	Водородный показатель (pH); нефтепродукты; взвешенные вещества	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	1 точка 4 раза в год

Контролируемый компонент ОС	Контролируемые объекты/территории			Контролируемые параметры	Методы и средства контроля	Периодичность контроля
	Наименование	Размещение	Кол-во			
Поверхностная вода водных объектов	Выпуск № 1 в ручей Портовый Выпуск № 2 в ручей Портовый	1,2 км в южном направлении от КС «Портовая»	2	Бактериологические показатели: патогенная флора; ТКБ; ОКБ; колифаги; жизнеспособные яйца гельминтов	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	1 точка 12 раз в год 1 точка 4 раза в год
				Морфометрические и гидрологические характеристики водного объекта: расход воды в створе выпуска	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	2 точки 4 раза в год
Почвенный покров	Водоохранная зона ручья Портовый	В границах зоны		Химические показатели: марганец; фенол; железо общее; хлориды; азот аммонийный; азот нитратный; нефтепродукты. Микробиологические показатели: цисты кишечных патогенных простейших; яйца и личинки гельминтов (жизнеспособных); личинки и куколки синантропных мух; БГКП индекс (лактозоположительные кишечные палочки — ЛКП); энтерококки, индекс (фекальные стрептококки); патогенные энтеробактерии, в т.ч. сальмонеллы	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	1 точка 1 раз в 3 года

Контролируемый компонент ОС	Контролируемые объекты/территории			Контролируемые параметры	Методы и средства контроля	Периодичность контроля
	Наименование	Размещение	Кол-во			
Подземные воды	Пункт контроля подземных вод для хозяйственно-питьевых нужд	Артезианские скважины и СППВ (3 точки), распределительная сеть (2 точки)	5	Расход воды за отчетный период, м^3	Регистрируемые приборами учета	1 раз в месяц/1 раз в квартал/1 раз в год
				Органолептические: запах; привкус; цветность; мутность	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	2 точки — 4 раза в год; 3 точки — 12 раз в год
				Обобщенные показатели: водородный показатель (pH); общая минерализация (сухой остаток); жесткость общая; окисляемость перманганатная; нефтепродукты; АПАВ. Концентрации неорганических веществ: алюминий; барий; бериллий; бор (суммарно); железо (суммарно); кадмий (суммарно); марганец (суммарно); медь (суммарно); молибден (суммарно); мышьяк (суммарно); никель (суммарно); нитраты; ртуть (суммарно); свинец (суммарно); селен (суммарно), стронций, сульфаты, фториды, хлориды, хром шестивалентный, цианиды, цинк	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	3 точки 4 раза в год 2 точки 1 раз в год
				Микробиологические показатели: ТКБ; ОКБ; ОМЧ; колифаги; легионеллы	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	2 точки — 4 раза в год; 3 точки — 12 раз в год
				Радиологические показатели: удельная суммарная α-активность; удельная суммарная β-активность; радон-222	Пробоотборные, измерительные средства привлеченной специализированной организации	2 точки 1 раз в год

Контролируемый компонент ОС	Контролируемые объекты/территории			Контролируемые параметры	Методы и средства контроля	Периодичность контроля
	Наименование	Размещение	Кол-во			
Подземные воды		Колодцы п. Большой Бор	5	Температура; уровень подземных вод	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	5 колодцев 3 раза в год
		Наблюдательные скважины на территории КС «Портовая» (10 шт.) и на линейной части (2 шт.)	12	Температура; уровень подземных вод	Измерительные средства аккредитованной лаборатории	12 скважин 3 раза в год
Растительный мир	Зона маршрутных наблюдений	На всем протяжении линейной части МГ и вдоль площадки КС		Оценка проективного обилия; редкие и охраняемые виды растений; наличие антропофильных видов; проникновение сорных видов в естественные растительные сообщества; наличие и выявление причин усыхания древостоя; механические нарушения растительного покрова	Визуально	2014 г.

Контролируемый компонент ОС	Контролируемые объекты/территории			Контролируемые параметры	Методы и средства контроля	Периодичность контроля
	Наименование	Размещение	Кол-во			
Животный мир	Зона маршрутных наблюдений	На всем протяжении линейной части МГ и вдоль площадки КС		Структура и видовое разнообразие животного сообщества: амфибии, рептилии, птицы, млекопитающие; виды, занесенные в Красную книгу РФ и в Красную книгу Ленинградской обл.; смена лесной и опушечной орнитофауны на кустарниково-луговую, сокращение количества видов; наличие охотничьих видов животных, их миграция и возвращение в привычные места обитания; возможность адаптации популяций животных к изменившимся условиям обитания	Визуально	2014 г.
Геологическая среда	Зона дистанционного зондирования опасных геологических процессов	Площадка КС «Портовая» и прилегающая к линейной части территория шириной 100 м		Количество проявлений процесса в пределах зоны контроля; степень активности процесса (активный, затухающий, неактивный); форма и размеры (длина, ширина, глубина); плановые очертания очагов ОГП; элементы внутренней структуры очагов (топи, минеральные острова и т.п.); расстояния от очагов заболачивания и подтопления до объектов КС; скорость развития процессов, площадь охвата, оценка угрозы линейным и площадным объектам (по данным дешифрирования космоснимков)	Дешифрирование космоснимков средствами привлеченной специализированной организации	2 раза в год весной и осенью; в дальнейшем — по мере необходимости

Таблица 13.2.

План ПЭМ ООПТ «Раковые озера», 2014 г.

Контролируемый компонент ОС	Контролируемые показатели	Периодичность	Ответственный за проведение мониторинга
Атмосферный воздух	Метеопараметры. Концентрации веществ: оксид азота; диоксид азота; диоксид серы; сумма углеводородов (С2 – С10); метан; оксид углерода; твердые частицы (PM10, PM 2.5)	2 точки 1 раз в год	ООО УПР
	Максимальный и эквивалентный уровни шума	3 точки 1 раз в год	ООО УПР
Почва	pH водной вытяжки. Концентрации веществ: железо; марганец; медь; свинец; цинк; нефтепродукты; фенолы летучие	3 точки 1 раз в год	ООО УПР
Растительный мир	Оценка проективного обилия; редкие и охраняемые виды растений; наличие антропофильных видов; проникновение сорных видов в естественные растительные сообщества; наличие и выявление причин усыхания древостоя; механические нарушения растительного покрова	В течение года	ООО УПР
Животный мир (гидробионты и ихтиоценоз поверхностных водоемов) оз. Охотничье, оз. Глубокое, р. Глубокая	Параметры водного объекта: температура; запах; мутность; прозрачность; характеристика дна. Выявление видового состава основных групп гидробионтов: фитопланктон; зоопланктон; бентос; ихтиофауна; численность и биомасса гидробионтов. Оценка качества воды методом индикаторных организмов: индекс сапробности по Пантле и Букку (в модификации Сладечека); индекс Гуднайта – Уитлея в интерпретации Пареле, биотический индекс по Вудивиссу; оценка класса качества воды	3 точки 1 раз в год	ООО УПР

Контролируемый компонент ОС	Контролируемые показатели	Периодичность	Ответственный за проведение мониторинга
Животный мир (наземные животные)	Структура и видовое разнообразие животного сообщества: амфибии, рептилии, птицы, млекопитающие; виды, занесенные в Красную книгу РФ и в Красную книгу Ленинградской обл.; смена лесной и опушечной орнитофауны на кустарниково-луговую, сокращение количества видов; наличие охотничьих видов животных, их миграция и возвращение в привычные места обитания; возможность адаптации популяций животных к изменившимся условиям обитания	В течение года	ОООС УПР
Донные отложения (оз. Глубокое, р. Глубокая, оз. Охотничье)	Обобщенные показатели: водородный показатель (pH). Концентрации веществ: нефтепродукты; фенолы летучие; железо; марганец; медь; свинец; цинк	3 точки 1 раз в год	ОООС УПР
Поверхностные воды (оз. Глубокое, р. Глубокая, оз. Охотничье)	Обобщенные показатели: температура; прозрачность; запах; цветность; водородный показатель (pH); растворенный кислород; взвешенные вещества; сухой остаток; жесткость общая; гидрокарбонаты; БПК5; ХПК. Химические показатели: аммоний-ион; нитрат-анионы; нитрит-анионы; сульфат-анионы; хлорид-анионы; фторид-анионы; фосфаты (в пересчете на фосфор); нефтепродукты; АПАВ; фенолы; железо общее растворенное; никель; молибден; марганец; калий; натрий; кальций; магний; свинец; медь; цинк; ртуть	3 точки 1 раз в год	ОООС УПР
Поверхностные воды (оз. Глубокое, р. Глубокая, оз. Охотничье)	Определение токсичности сточной воды: бактерии; дафния; хлорелла	3 точки 1 раз в год	ОООС УПР

Приложение № 32–03–06–01–14. План экологического менеджмента

1. Цели

Цель Плана экологического менеджмента — разработка комплекса мероприятий по управлению системой экологического и социального менеджмента (СЭСМ) Проекта, направленных на поддержание действующей СЭСМ, достижение основных показателей результативности ее функционирования и постоянное улучшение.

План экологического менеджмента следует рассматривать в совокупности с другими планами Компании:

- План управления отходами;
- План управления выбросами в атмосферу;
- План управления водными ресурсами;
- План производственного экологического мониторинга.

2. Законодательные и другие требования

План экологического менеджмента разработан в соответствии с СД 1 МФК «Оценка и управление экологическими и социальными рисками и воздействиями».

Согласно требованиям Стандарта Компания должна проводить экологическую и социальную оценку, а также создать и поддерживать СЭСМ, соответствующую характеру и масштабам проекта и соизмеримую с уровнем связанных с ним экологических и социальных рисков и воздействий. СЭСМ должна включать следующие элементы: политика; определение рисков и воздействий; программы управления; организационная структура и компетентность персонала; готовность к аварийным ситуациям и меры реагирования; взаимодействие с заинтересованными сторонами; мониторинг и проверка.

Компания должна разработать общую политику, определяющую экологические и социальные цели и принципы, которыми исполнители проекта руководствуются для обеспечения стабильных экологических и социальных показателей деятельности, а также внедрить процедуру определения экологических и социальных рисков и воздействий проекта и следовать ей.

В соответствии с социальной и экологической политикой и предусмотренными ею целями и принципами Компания должна разработать программы управления, в которых указываются мероприятия по улучшению показателей деятельности, снижению выявленных экологических и социальных рисков и воздействий проекта и смягчению связанных с ними неблагоприятных экологических и социальных последствий.

В иерархии механизмов по смягчению выявленных рисков и воздействий предпочтение отдается мерам, позволяющим избегать воздействий, нежели мерам по их минимизации. Если выявленных рисков и воздействий избежать невозможно, Компания должна определить меры по их смягчению и достижению определенных показателей деятельности, а также проводить соответствующие мероприятия, обеспечивающие выполнение проекта в соответствии с применимыми нормативно-правовыми актами, отвечая при этом требованиям СД 1–8 МФК и Общего Руководства по ОЗСТ МФК.

В рамках программ управления разрабатываются планы мероприятий в экологической и социальной сферах, в которых сформулированы желаемые результаты и действия по решению проблем, выявленных в процессе определения рисков и воздействий. Результаты и действия должны по возможности быть измеримыми и включать такие элементы, как показатели результативности, целевые показатели или критерии приемлемости, которые могут отслеживаться в течение определенных периодов времени, а также ожидаемые затраты ресурсов и ответственность за выполнение.

Компания должна создать, поддерживать и укреплять по мере надобности организационную структуру, определяющую функции, ответственность и полномочия по реализации СЭСМ. Должны быть назначены конкретные сотрудники, в том числе представитель (представители) руководства,

с четко определенными функциями и полномочиями. Ключевые экологические и социальные функции должны быть четко определены и доведены до сведения соответствующего персонала, а также до остальных сотрудников Компании.

Персонал Компании, непосредственно отвечающий за экологические и социальные результаты Проекта, должен обладать знаниями, квалификацией и опытом, необходимыми для выполнения своей работы.

СЭСМ должна определять и поддерживать систему готовности к аварийным ситуациям и оперативному реагированию, чтобы Компания в сотрудничестве с соответствующими третьими сторонами была готова должным образом реагировать на аварийные или чрезвычайные ситуации, связанные с Проектом, и предпринимать действия, направленные на предупреждение и уменьшение вреда здоровью людей и ОС.

В Портовом ЛПУМГ разработаны следующие планы аварийного реагирования:

- План локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте «Площадка компрессорной станции Портового ЛПУМГ», содержащий план действия в аварийных ситуациях на КС «Портовая», а также порядок ликвидации аварий;
- План локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте «Участок магистральных газопроводов Портового ЛПУМГ», содержащий план действия в аварийных ситуациях на линейной части Портового ЛПУМГ, а также порядок ликвидации аварий.

Компания должна внедрить процедуры мониторинга и определения уровня эффективности программы управления, а также соблюдения соответствующих правовых и (или) договорных обязательств и нормативных требований. При реализации проектов, оказывающих значительные воздействия, Компания должна привлекать сторонних экспертов для проверки данных мониторинга.

Компания должна документировать результаты мониторинга, а также определять и учитывать необходимые корректирующие и предупредительные меры при внесении изменений в программу и планы управления.

Высшему руководству Компании должны быть представлены периодические обзоры эффективности функционирования СЭСМ, подготовленные на основе систематического сбора и анализа данных. На основании результатов, указанных в таких обзорах эффективности, высшее руководство должно принимать необходимые меры, направленные на достижение целей политики Компании, выполнения процедур, методов и планов и обеспечение их результативности.

3. Общие сведения о природоохранной деятельности Компании

3.1. Роль системы экологического и социального менеджмента в деятельности Компании

СЭСМ является частью природоохранной и социальной деятельности Компании, основные принципы которой заключаются в следующем:

- выполнение требований в области охраны ОС, установленных российским законодательством;
- выявление и предотвращение нарушений законодательства в области охраны ОС;
- разработка и выполнение мероприятий по улучшению природоохранной и социальной деятельности.

СЭСМ — это одна из составляющих интегрированной системы менеджмента[1] (ИСМ) Компании, предназначенная для реализации стратегических целей Компании в области охраны ОС и социальной сферы — предупреждения и постоянного снижения негативного воздействия производственной деятельности на ОС, а также рационального использования природных ресурсов.

[1] В ИСМ Компании также входят Система менеджмента качества (СМК) и Единая система управления охраной труда и промышленной безопасностью (ЕСУОТ)

Основными целями внедрения СЭМ в Компании являются:

- планомерное снижение степени воздействия на ОС;
- соблюдение интересов общественности в части сохранения благоприятной ОС (снижение экологических рисков для персонала и населения);
- постоянное улучшение природоохранной деятельности Компании и системы управления этой деятельностью;
- предупреждение загрязнений (приоритет предупреждающих действий по недопущению негативных воздействий на ОС перед действиями по борьбе с последствиями таких воздействий).

3.2. Производственный экологический контроль

Для реализации принципов природоохранной деятельности в Компании проводится производственный экологический контроль (ПЭК) — составная часть природоохранной деятельности Компании, представляющая собой систему мероприятий по ООС, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также соблюдению требований в области ООС, установленных законодательством.

Производственный экологический мониторинг (ПЭМ) — это мониторинг состояния и загрязнения ОС, проводимый в рамках производственного экологического контроля (ПЭК), включающий долгосрочные наблюдения за состоянием ОС, ее загрязнением и происходящими в ней природными явлениями, а также оценку и прогноз состояния ОС, ее загрязнения на территориях организаций и в пределах их воздействия на ОС (в соответствии с ГОСТ Р 56059–2014. Производственный экологический мониторинг. Общие положения).

В Приложении 13 определена программа проведения мониторинга для различных компонентов ОС, затрагиваемых деятельностью Проекта. Данный мониторинг является составной частью общего ПЭК Компании.

ПЭК проводится в соответствии с требованиями СТО Газпром трансгаз Санкт-Петербург 32–03–01 Интегрированная система менеджмента. Производственный экологический контроль. Порядок проведения.

Структура ПЭК в Компании включает проведение проверок по следующим направлениям:

- ПЭК за соблюдением общих требований природоохранного законодательства;
- ПЭК охраны атмосферного воздуха;
- ПЭК охраны водных объектов;
- ПЭК обращения с отходами;
- ПЭК охраны земель и почв.

К основным задачам ПЭК относятся:

- соблюдение в процессе производственной деятельности требований законодательства в области охраны ОС, соблюдение природоохранных нормативов, санитарно-гигиенических требований, а также принципов рационального использования и восстановления природных ресурсов;
- соблюдение требований в области охраны атмосферного воздуха, охраны водных объектов, охраны земель и почв, а также природоохранных требований в отношении опасных отходов производства и потребления;
- своевременное и оперативное устранение причин возможных аварийных ситуаций, связанных со сверхнормативным воздействием на ОС;
- получение первичной информации при проведении мониторинга воздействия на ОС расчетными и инструментальными методами.

Ответственность за надлежащую организацию ПЭК в АУП Компании несет заместитель генерального директора по корпоративному развитию и управлению имуществом, в филиале Портовое ЛПУМГ — главный инженер.

ООООС УПР оказывает методическое руководство по проведению ПЭК и осуществляет ПЭК уровня дочернего общества ОАО «Газпром» (далее — ПЭК уровня Компании).

В филиалах Компании ПЭК осуществляется инженером по ООС с привлечением работников производственных служб, в зоне ответственности которых производится проверка. Организация и техническое обеспечение работ по ПЭК в филиалах возлагается на руководителей соответствующих подразделений.

По результатам ПЭК инженером по ООС филиала разрабатываются мероприятия по устранению выявленных нарушений. Мероприятия проводятся подразделением, в котором было установлено нарушение в ходе ПЭК. Работник, назначенный ответственным лицом за реализацию этих мероприятий для устранения нарушений, информирует инженера по ООС о ходе выполнения мероприятий.

ОООС УПР проводит анализ выявленных нарушений при проведении ПЭК филиала Портовое ЛПУМГ и информирует руководство Компании о соблюдении требований в области ООС.

На основании полученной информации руководство Компании в лице заместителя генерального директора по корпоративному развитию и управлению имуществом принимает решение о мерах, направленных на соблюдение требований законодательства в области ООС.

3.2.1. Виды производственного экологического контроля в Портовом ЛПУМГ

В Портовом ЛПУМГ осуществляется три вида ПЭК: инспекционный контроль, экоаналитический контроль и внутренний аудит.

Инспекционный контроль в Портовом ЛПУМГ проводится в период проведения административно-производственного контроля (АПК), в составе целевых проверок ПЭК и в составе внеплановых проверок.

Инспекционный контроль, осуществляемый в рамках АПК, проводится в период работы постоянно действующей комиссии (ПДК) филиала с участием инженера по ООС, а также совместно с работой ПДК 4-го уровня Компании с участием представителей ОООС УПР.

Целевые проверки ПЭК Портового ЛПУМГ 4-го уровня Компании осуществляются работниками ОООС УПР в соответствии с планом проведения целевых проверок, утвержденным главным инженером Компании и согласованным высшим представителем руководства по СЭМ — заместителем генерального директора по корпоративному развитию и управлению имуществом.

По результатам инспекционного контроля в составе целевой проверки работниками ОООС УПР составляется Акт ПЭК, который направляется в Портовое ЛПУМГ для выполнения мероприятий по выявленным нарушениям.

Целевые проверки уровня Портового ЛПУМГ осуществляются инженером по ООС в соответствии с инструкцией ПЭК.

Внеплановые проверки проводятся в связи с производственной необходимостью при возникновении или потенциальной опасности возникновения аварийной ситуации работниками ОООС УПР на уровне Компании и инженером по ООС на уровне Портового ЛПУМГ.

Экоаналитический контроль (ЭАК) заключается в количественной оценке фактических параметров негативных воздействий на ОС инструментальными и лабораторными методами и проверке их соответствия нормативным значениям.

ЭАК в Портовом ЛПУМГ проводится силами экологической лаборатории филиала Инженерно-технический центр (ИТЦ) на основании заявки о необходимых инструментальных измерениях. Заявка составляется раз в год инженером по ООС филиала на основании утвержденного ежегодного плана-графика ПЭК.

В филиале существует группа по ПЭМ Северо-Европейского газопровода, которая включает начальника группы и еще двух человек. Лаборатория группы ПЭМ располагается в здании АБК на КС «Портовая». В состав группы входит передвижная экологическая лаборатория, осуществляющая оперативный контроль физических параметров и отбор проб, их транспортировку в лабораторию.

Если в области аккредитации экологической лаборатории ИТЦ отсутствуют какие-либо параметры, необходимые для контроля, Компанией заключаются договоры с организациями, имеющими аккредитацию в данной области.

Ответственность за своевременность проведения ЭАК и достоверность результатов проведенных исследований в пределах области аккредитации возлагается на экологическую лабораторию ИТЦ.

ЭАК за соблюдением природоохранных нормативов воздействия на ОС осуществляется непосредственно на источниках негативного воздействия Портового ЛПУМГ на ОС, входящих в состав контролируемого производственного объекта.

4. Система экологического и социального менеджмента Компании

4.1. Общая характеристика системы экологического и социального менеджмента Компании

В Компании СЭСМ внедрена на основе требований Международного стандарта ISO 14001 «Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению».

СЭСМ — это часть ИСМ Компании, используемая для разработки и внедрения экологической и социальной политики и управления экологическими[2] и социальными[3] аспектами.

В Компании разработана и внедрена экологическая политика[4] и цели[5], учитывающие законодательные требования и информацию о значимых (существенных) экологических аспектах[6].

Требования к СЭМ Компании изложены в Руководстве по системе экологического менеджмента ПАО «Газпром», а также в ведомственном документе ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» — «Руководство по ИСМ. Часть II. Руководство по системе экологического менеджмента».

В соответствии со стандартом ISO 14001 процессы разработки, внедрения и поддержания СЭСМ заключаются в реализации основных этапов, схематично представленных на рисунке 14.1.

Определение экологической политики — первый этап разработки СЭСМ. В Компании разработана и принята к исполнению Политика в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда, промышленной безопасности и социальной деятельности (Политика ИСМ).

Обязательства Компании в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда, промышленной безопасности и социальной деятельности при эксплуатации КС «Портовая» и линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая представлены в Приложении 1 к настоящему Руководству.

Планирование в рамках СЭСМ включает в себя:

- идентификацию экологических и социальных аспектов;
- определение законодательных и других требований;
- установление экологических и социальных целей и задач.
- разработку и реализацию программы мероприятий, обеспечивающей достижение целей.

---

[2] Экологический аспект – элемент деятельности организации, ее продукции или услуг, который может взаимодействовать с ОС.

[3] Социальный аспект – элемент деятельности организации, ее продукции или услуг, который может оказать влияние на здоровье и жизнедеятельность как сотрудников, так и населения, проживающего в зоне влияния деятельности организации.

[4] Экологическая политика – намерения и направления деятельности организации, связанные с показателями экологической деятельности, официально сформулированные высшим руководством.

[5] Экологическая цель – цель, установленная организацией, согласованная с ее экологической политикой.

[6] Значимый (существенный) экологический аспект – экологический аспект, который оказывает или может оказывать существенное экологическое воздействие.

Рисунок 14.1.

Этапы разработки и внедрения СЭСМ



Идентификация экологических аспектов в Компании проводится в соответствии с СТО Газпром 12-1-019 Охрана окружающей среды. Планирование. Порядок идентификации экологических аспектов.

Внедрение и функционирование СЭСМ осуществляется на уровне высшего руководства Компании и на уровне структурных подразделений АУП путем проведения контроля, организации, координации и реализации системы управления в части функционирования СЭСМ. На уровне филиалов Компании осуществляется обеспечение функционирования СЭСМ путем выполнения требований в области ООС и социальной сферы.

Внедрение и функционирование СЭСМ осуществляется в соответствии с требованиями документов Компании:

- СТО Газпром трансгаз Санкт-Петербург 16-01 Интегрированная система менеджмента. Процедура ИСМ. Порядок организации и проведения технической учебы в филиалах ООО Газпром трансгаз Санкт-Петербург;
- СТО Газпром трансгаз Санкт-Петербург 28-04-02 Интегрированная система менеджмента Управление персоналом. Система непрерывного профессионального образования персонала. Общие положения;
- СТО Газпром трансгаз Санкт-Петербург 32-03-04 Интегрированная система менеджмента. Обращение с отходами производства и потребления.

Внутренний аудит – это систематический, независимый и документированный процесс получения свидетельств аудита и их объективной оценки для определения степени выполнения критериев аудита СЭСМ, установленных Компанией.

Внутренний аудит СЭСМ является процессом ИСМ, направленным на обеспечение постоянного улучшения деятельности Компании, и проводится для следующих целей:

- оценки соответствия СЭСМ требованиям стандарта ISO 14001, законодательным требованиям, корпоративным требованиям ПАО «Газпром», требованиям к СЭСМ, разработанным Компанией;
- оценки результативности функционирования СЭСМ;
- определения возможностей улучшения СЭСМ.

Проведение внутренних аудитов осуществляется в соответствии с СТО Газпром трансгаз Санкт-Петербург 32-04-02 Интегрированная система менеджмента. Процесс «Внутренний аудит интегрированной системы менеджмента». Организация и проведение аудитов.

Ответственность за организацию и проведение плановых внутренних аудитов ИСМ в АУП и филиалах возлагается на ОК УПР.

Программа внутренних аудитов ИСМ разрабатывается ОК УПР и включает планируемые аудиты как в АУП, так и в филиалах Компании. Программа разрабатывается вместе с графиком проведения внутренних аудитов ИСМ в филиалах, который составляется на три года, включая год выполнения Программы.

Внутренний аудит ИСМ в АУП и филиалах проводится группой по аудиту во главе с руководителем группы или одним аудитором, который исполняет обязанности руководителя группы, в случае если он обучен по всем системам менеджмента, включенным в ИСМ.

По результатам внутренних аудитов СЭСМ оформляются Отчет о внутреннем аудите и Акт о несоответствии/уведомлении внутреннего аудита ИСМ, прилагающийся к Отчету.

Если в ходе аудита были зафиксированы несоответствия, руководитель объекта аудита должен:

- установить причины несоответствий;
- определить мероприятия и сроки по устранению несоответствия (коррекцию);
- оценить необходимость проведения коррекции и/или корректирующих действий (КД);
- определить коррекции и/или КД и сроки реализации КД (в случае необходимости).

Порядок работы с несоответствиями включает также: выполнение разработанных мероприятий; проведение мониторинга выполнения запланированных коррекций и КД, проведение оценки результативности выполненных мероприятий по коррекциям и КД.

Планирование и выполнение мероприятий по устранению несоответствия (нарушения) могут быть предприняты непосредственно как во время, так и после внутреннего аудита по решению руководителя объекта аудита в зависимости от серьезности нарушения.

Оценка результативности внутреннего аудита выполняется ОК УПР в Сводном отчете о функционировании ИСМ, формируемом в рамках выполнения процесса «Анализ ИСМ со стороны руководства Общества».

Контроль (мониторинг и измерения) направлен на регулярное отслеживание ключевых показателей результативности функционирования СЭСМ.

Процедура оценки соответствия законодательным и другим требованиям осуществляется при проведении АПК, ПЭК, внутреннего аудита СЭМ, при проверках готовности объектов и сооружений к эксплуатации в осенне-зимний период.

Для реализации контроля СЭСМ в Компании разработаны документы:

- СТО Газпром трансгаз Санкт-Петербург 32-03-05 Интегрированная система менеджмента. Мониторинг и измерение. Порядок проведения;
- СТО Газпром трансгаз Санкт-Петербург 32-03-01 Интегрированная система менеджмента. Производственный экологический контроль. Порядок проведения;
- СТО Газпром трансгаз Санкт-Петербург 32-04-04 Интегрированная система менеджмента.

Управление несоответствиями. Коррекция и корректирующие действия. Порядок планирования и выполнения;

- СТО Газпром трансгаз Санкт-Петербург 32-04-03 Интегрированная система менеджмента. Управление документами и записями.

Мониторинг СЭСМ заключается в мониторинге ключевых показателей результативности (КПР) функционирования СЭСМ филиала Портовое ЛПУМГ, оценке соответствия работы СЭМ законодательным и другим требованиям, определении и реализации КД по результатам проведения процедур экологического контроля и аудита.

Мониторинг и измерение КПР результативности СЭСМ проводится в соответствии с СТО Газпром трансгаз Санкт-Петербург 32-03-05 и включает в себя проведение ПЭМ (измерение уровней воздействия на ОС), составление форм корпоративной и статистической отчетности, проведение внутренних аудитов.

Мониторинг СЭСМ Проекта может быть схематично представлен следующим образом (рисунок 14.2).

Анализ СЭСМ – оценка результатов работы СЭСМ в целом на предмет ее адекватности и эффективности и определение направлений ее дальнейшего улучшения.

Процедура проведения анализа со стороны руководства установлена СТО Газпром трансгаз Санкт-Петербург 32-04-01 Интегрированная система менеджмента. Процесс «Анализ интегрированной системы менеджмента со стороны руководства». Порядок выполнения.

Рисунок 14.2.

Мониторинг СЭСМ Проекта



Под постоянным улучшением понимается процесс совершенствования СЭСМ с целью улучшения общей экологической и социальной результативности в соответствии с Политикой ИСМ. Реализация модели постоянного улучшения соответствует принципам устойчивого развития и эффективности производства.

Компания обладает сертификатами соответствия СЭСМ требованиям Международного стандарта ISO 14001:2004 в системах сертификации РУССКИЙ РЕГИСТР, ГАЗПРОМСЕРТ, SFS-Inspecta Certification Finland, DQS и IQNet.

Управление СЭСМ Проекта может быть представлено следующим образом (рисунок 14.3).

Рисунок 14.3.

Управление СЭСМ Проекта



Таблица 14.4.

План экологического менеджмента КС «Портовая» и линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая

Элемент	Задача по реализации элемента	Мероприятие	Уровень (компания/филиал) Ответственный за выполнение мероприятий	Периодичность
Экологическая политика	Выполнение Обязательств в области охраны окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности	Исполнение работниками Обязательств в области охраны окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности в планировании и реализации производственной деятельности	Филиал Главный инженер	Постоянно
Планирование	Идентификация экологических аспектов	Создание рабочих групп, ответственных за функционирование СЭСМ	Филиал	Раз в год
	Установление экологических целей			
	Разработка и реализация программы природоохранных мероприятий		Главный инженер	
	Определение законодательных и других требований экологическим аспектам	Ознакомление работников с законодательными и нормативными актами через информационные ресурсы Компании	Компания ООО УПР	Постоянно

Элемент	Задача по реализации элемента	Мероприятие	Уровень (компания/филиал) Ответственный за выполнение мероприятий	Периодичность
Внедрение и функционирование	Распределение ресурсов, ролей, ответственности и полномочий	Выполнение работниками требований стандартов Компании, описывающих процессы и процедуры СЭСМ	Филиал	Постоянно
		Планирование и проведение внутренних аудитов	Главный инженер ОК УПР	Согласно Программе проведения внутренних аудитов
		Анализ данных, полученных в результате внутренних и внешних аудитов	ОК УПР	По факту проведения внутренних аудитов и проверок
		Организация разработки и выполнения мероприятий по устранению обнаруженных в ходе проверок несоответствий и их причин		
		Обеспечение разработки ежегодного сводного отчета о результатах внутреннего аудита	Компания ОООС УПР	Раз в год
		Обеспечение последовательного вовлечения работников в деятельность СЭСМ	Филиал Руководители структурных подразделений	Постоянно
		Контроль разработки и выполнения Программы природоохранных мероприятий		
		Разработка и обеспечение выполнения корректирующих и предупреждающих действий при выявлении несоответствий		
		Обеспечение ведения записей по СЭСМ		
		Обеспечение информирования и обучения подчиненных работников по СЭСМ		По мере необходимости
		Предоставление необходимой информации по СЭСМ заинтересованным лицам		По мере необходимости
		Контроль за выполнением природоохранных требований при осуществлении производственной деятельности	Филиал Инженер ООС	В соответствии с установленными сроками
		Контроль за правильностью ведения первичной учетной документации		
		Подготовка отчетов по ООС		
		Контроль за результативностью СЭСМ		Постоянно

Элемент	Задача по реализации элемента	Мероприятие	Уровень (компания/филиал) Ответственный за выполнение мероприятий	Периодичность
	Обеспечение компетентности, обучения и осведомленности	Организация обучения работников в части обращения с отходами и обеспечения экологической безопасности	Компания УРП	Согласно плану проведения обучения
		Организация технической учебы в области ООС	Филиал Инженер ООС	
	Обмен информацией: организация внутреннего информирования — обмена между руководством Компании и филиалами, а также между работниками филиалов достоверной информацией относительно функционирования СЭСМ	Проведение ежегодных совещаний высшего руководства Компании и руководителей филиалов	Компания УРП	По мере необходимости
		Проведение ежегодных совещаний инженеров по ООС всех филиалов Компании		Раз в год
		Проведение внутренних аудитов СЭМ, проверок в рамках ПЭК, проверок готовности объектов и сооружений к эксплуатации в осенне-зимний период	Компания Филиал	Согласно Программам проведения внутренних аудитов и проверок
		Подготовка ежеквартальной отчетности	Компания Филиал	Раз в квартал
		Оперативное взаимодействие по текущим вопросам между работниками	Компания Филиал	По мере необходимости
		Размещение информации по вопросам СЭМ в системе управления электронным документооборотом Компании	Компания ОК УПР	По мере необходимости
	Обмен информацией: организация внешнего информирования	Доведение до внешних заинтересованных сторон информации о Политике, деятельности в области ООС, результативности СЭМ путем размещения контактной информации на сайте Компании	Компания ССО и СМИ	По мере необходимости
	Управление документацией	Ведение документации по СЭМ в соответствии с требованиями	Филиал Руководители структурных подразделений	Постоянно
	Управление операциями	Разработка стандартов	Компания ОООС УПР	По мере необходимости
		Разработка инструкций	Филиал Инженеры ООС	

Элемент	Задача по реализации элемента	Мероприятие	Уровень (компания/филиал) Ответственный за выполнение мероприятий	Периодичность
	Подготовленность к авариям и реагирование	Разработка планов ликвидации аварий, планов действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций в филиалах	Филиал Главные инженеры	По мере необходимости
	Мониторинг и измерения — отслеживание КПР СЭСМ	Проведение ПЭМ — сбор данных об измерении уровней воздействия деятельности филиалов на ОС для последующей оценки соответствия установленным нормативным значениям	Филиал Главные инженеры	Приложение 13. В приложении 13 указаны конкретная периодичность проведения контроля для всех затрагиваемых компонентов ОС
		Подготовка корпоративной отчетности: ежеквартального отчета по результатам оценки КПР СЭМ, полугодовых отчетов по формам № 151-газ и № 152-газ, ежегодного отчета по форме № 49-год	Филиал Главные инженеры	В соответствии с установленными сроками. Сроки предоставления корпоративной отчетности определяются ПАО «Газпром» и доводятся по Компании путем направления соответствующих запросов
		Подготовка государственной статистической отчетности по формам 2-ТП (воздух), 2-ТП (отходы), 2-ТП (водхоз), 4-ОС	Филиал Главные инженеры	В соответствии с установленными сроками. Сроки предоставления государственной статистической отчетности устанавливаются Федеральной службой государственной статистики путем издания ежегодного приказа
	Оценка соответствия законодательным и иным требованиям	Проведение производственного экологического контроля	Филиал Главные инженеры	Согласно Программе проведения ПЭК
		Проведение внутренних аудитов	Филиал Главные инженеры	Согласно Программе проведения внутренних аудитов

Элемент	Задача по реализации элемента	Мероприятие	Уровень (компания/филиал) Ответственный за выполнение мероприятий	Периодичность
	Установление несоответствий, проведение корректирующих и предупреждающих действий	Работа с фактическими и потенциальными несоответствиями, принятие корректирующих и предупреждающих действий, направленных на устранение и предотвращение несоответствий	Филиал Ведущий аудитор	По факту проведения проверок и аудитов
	Управление записями	Ведение записей по СЭСМ	Филиал Главные инженеры	Постоянно
Анализ со стороны руководства	Оценка результатов работы СЭСМ на предмет ее адекватности и эффективности и определение направлений ее дальнейшего улучшения	Изучение и оценка достигнутых показателей работы СЭСМ, разработка мероприятий по совершенствованию СЭСМ	Компания ОООС УПР ОК УПР	Постоянно
Постоянное улучшение	Проведение мероприятий, направленных на улучшение общей экологической результативности в соответствии с Политикой ИСМ Компании		Компания	Постоянно

Приложение № 32-03-06-01-15.

План мероприятий по консультациям с общественностью и раскрытию информации

1. Цель

Целями Плана консультаций с общественностью и раскрытию информации (ПКОРИ) являются:

- определение стратегического и систематического подхода к взаимодействию с заинтересованными лицами на местном, национальном и международном уровне;
- разработка механизмов раскрытия информации о деятельности Проекта и доведения ее до заинтересованных сторон.

Конкретные задачи ПКОРИ:

- определение основных заинтересованных сторон и рассмотрение механизма взаимодействия с ними;
- разработка мероприятий по раскрытию информации и консультациям с заинтересованными сторонами на различных уровнях (местном, региональном, международном);
- создание механизма учета жалоб, замечаний и предложений от заинтересованных сторон на этапе эксплуатации Проекта;
- определение ресурсов, необходимых для реализации данного плана.

ПКОРИ является «живущим» документом, пересматриваемым и дополняемым по мере поступления новой информации в ходе эксплуатации Проекта и консультаций с общественностью и иными заинтересованными сторонами.

2. Законодательные и другие требования

ПКОРИ разработан в соответствии с требованиями СД 1 МФК «Оценка и управление экологическими и социальными рисками и воздействиями». На протяжении всего жизненного цикла Проекта Компания взаимодействует с заинтересованными сторонами, обеспечивает раскрытие и распространение актуальной экологической и социальной информации о деятельности Проекта.

В соответствии с требованиями СД 1 МФК Компания должна разработать механизм взаимодействия с затронутыми сообществами на протяжении всего жизненного цикла Проекта, а также механизм реагирования на жалобы, поступающие от затронутых сообществ.

Взаимодействие с заинтересованными сторонами служит основой для установления прочных, конструктивных взаимоотношений, необходимых для успешного управления экологическими и социальными воздействиями Проекта.

Взаимодействие с заинтересованными сторонами включает в себя следующие элементы: анализ заинтересованных сторон, раскрытие и распространение информации, консультации и привлечение заинтересованных сторон к участию в них, механизм подачи и рассмотрения жалоб и предоставление регулярных отчетов затронутым сообществам.

3. План мероприятий по консультациям с общественностью и раскрытию информации

3.1. Основные задачи и этапы процесса информирования общественности

ПКОРИ нацелен на выявление всех сторон, заинтересованных в деятельности Проекта либо потенциально подверженных влиянию при его эксплуатации, разработку процедур взаимодействия с заинтересованными сторонами, информационное обеспечение данного процесса.

Основными этапами разработки и реализации ПКОРИ являются:

- идентификация заинтересованных сторон;
- разработка детального плана информирования и консультаций с местными жителями, взаимодействия с органами власти и другими заинтересованными сторонами и общественностью на всех этапах реализации проекта;
- ресурсное обеспечение и назначение ответственных лиц;
- порядок работы с жалобами и обращениями, обратная связь между заинтересованными организациями и гражданами с одной стороны, Компанией – с другой, Кредиторами – с третьей;
- предоставление возможности заинтересованным сторонам высказывать свое мнение о Проекте, обеспечение анализа и учета общественного мнения в ходе реализации проекта.

3.2. Идентификация заинтересованных сторон

Под заинтересованными сторонами понимаются люди, живущие и/или работающие в зоне реализации Проекта, а также организации, осуществляющие деятельность в регионе присутствия Проекта и/или имеющие заинтересованность в его деятельности.

К ключевым заинтересованным сторонам относится в первую очередь местное население, на которое деятельность Проекта оказывает (может оказать) прямое или косвенное положительное или отрицательное воздействие.

Кроме того, для некоторых групп, которые относятся к категории «заинтересованные стороны», можно определить «уполномоченных представителей заинтересованных сторон». К ним относятся люди или организации, которые обладают широкой поддержкой среди групп заинтересованных сторон. Они могут выступать в качестве контактных лиц для связи между компанией и заинтересованными сторонами (применительно к Проекту таким лицом является староста поселка Большой Бор).

Стороны, которые могут оказать влияние на ход реализации проекта КС «Портовая» и участка СЕГ на стадии эксплуатации, представлены в следующих основных группах:

- государственные органы;
- землепользователи, владельцы земельных участков;
- подрядчики;
- сотрудники Компании и подрядчиков;
- ПАО «Газпром»;
- компания «Норд Стрим» (для совместной работы по претензиям/жалобам – в случае необходимости);
- местные жители;
- СМИ;
- национальные и международные неправительственные организации.
- Сводные результаты идентификации заинтересованных сторон приведены в таблице 15.1.

Таблица 15.1.

Сводные результаты идентификации заинтересованных сторон

Сектор	Организация/представитель	Предмет взаимодействия
Государственные органы		
Ленинградская область	Правительство Ленинградской области	Согласование планов благотворительной деятельности, общественно значимых мероприятий
Муниципальное образование Выборгский район	Администрация МО Выборгский район; Администрация МО Селезневское сельское поселение; Администрация МО Каменногорское городское поселение; Администрация МО Гончаровское городское поселение; Администрация МО Первомайское городское поселение	Взаимодействие по социально-экономическим вопросам
Федеральные контролирующие органы	Департамент Росприроднадзора по Северо-Западному федеральному округу (Санкт-Петербург и Ленинградская область)	Проведение государственного экологического контроля; выдача разрешений на выбросы, сбросы загрязняющих веществ; лимитов на размещение отходов, согласование проектов ПДВ, НДС, ПНООЛР; выдача лицензии на обращение с отходами
	Невско-Ладожское БВУ Росводресурсов	Согласование проектов НДС, заключение договоров и получение решений на пользование поверхностными водными объектами (федерального уровня)
	Северо-Западное УГМС Росгидромета	Проведение государственного мониторинга состояния окружающей среды, получение информации о состоянии климата
	Северо-Западное управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору	Ведение государственного реестра опасных производственных объектов (ОПО), проведение государственного контроля за эксплуатацией ОПО, согласование деклараций промышленной безопасности
	Управление Роспотребнадзора по Ленинградской области	Согласование проектов ПДВ, НДС; проведение государственного контроля за соблюдением санитарно-гигиенических норм; проведение мониторинга состояния окружающей среды в населенных пунктах

Сектор	Организация/представитель	Предмет взаимодействия
Учредитель	ПАО «Газпром»	ПАО «Газпром» является основным источником финансирования реализации проекта, а также выполняет методические и контролирующие функции; осуществляет регулярные независимые проверки деятельности ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»» и подрядных организаций при эксплуатации КС «Портовая» и линейной части трубопровода на соответствие требованиям действующего законодательства, ведомственным нормативным актам, руководящим указаниям уполномоченных структурных подразделений ПАО «Газпром»
Землепользователи		
	Лесничество Пограничное лесхоза Северо-Западный являлось предыдущим землепользователем на промплощадке КС «Портовая». После перевода лесных земель в земли промышленности участок строительства КС «Портовая» граничит с лесными землями в ведении участкового лесничества Пограничное	Контроль за прилегающей к промплощадке КС территорией, соблюдением требований экологической безопасности, пожарной безопасности, недопущение захламления лесных участков
Землепользователи, по территории которых проходит трасса газопровода	Лесхозы: Северо-Западный; Рощинский, Ладожский, в состав которых входят лесничества: Пограничное, Калининское, Боровское, Черкасовское, Красносельское, Балтийское, Большепольское, Лужайское, Комсомольское, Линдуловское, Победовское, Выборгское, Вещевское, Пионерское	Согласование проектов рекультивации земельных участков вдоль трассы газопровода, контроль выполнения правил экологической и пожарной безопасности
Средства массовой информации	Региональные СМИ: газета «Санкт-Петербургские ведомости»; журнал «Эксперт Северо-Запад»; газета «Вести». Муниципальные СМИ: газета «Выборг»; газета «Выборгские ведомости»; медиагруппа г. Выборга «Наш город»	Публикация материалов по информационным поводам
Местные жители	Жители г. Выборга, сельских поселений Селезневское, Гончаровское, Каменногорское, Первомайское, п. Большой Бор, на которых оказывает воздействие эксплуатация КС «Портовая»	Регулярные консультационные встречи с жителями; предоставление информации о Проекте в общественных местах, где бывают жители, во время встреч, а также через Интернет и СМИ; реагирование и обратная связь в отношении предложений, опасений и жалоб от местных жителей; информационная кампания по вопросам здоровья и безопасности, по мере необходимости; проверки; социальные инициативы

Сектор	Организация/представитель	Предмет взаимодействия
Работники	Работники подрядных организаций	Предоставление информации работникам подрядных организаций о корпоративных требованиях по охране окружающей среды, промышленной и пожарной безопасности, охране труда
	Сотрудники Компании	Обеспечение безопасных условий труда, обучение правилам ОТ и ПБ, экологически безопасному ведению работ, проведение информационных кампаний по вопросам здоровья (Приложение 23); реагирование и обратная связь по предложениям и претензиям сотрудников (Приложение 18); развитие мер по мотивации персонала, корпоративной культуры, здорового образа жизни
Национальные и международные неправительственные организации	Неправительственный экологический фонд им. В.И. Вернадского	Совместная организация просветительской деятельности в области охраны окружающей среды (в перспективе)
АО «Норд Стрим АГ» (далее «Норд Стрим»)		Оказание компании «Норд Стрим» услуг по техническому обслуживанию и ремонту объекта площадка ДОУ (площадка диагностических и очистных устройств), а также других технических объектов, оборудования и инфраструктуры, расположенных в зоне обслуживания «Норд Стрим» и на КС «Портовая» в соответствии с Договором об оказании услуг от 01.06.2011 между Компанией и АО «Норд Стрим АГ»; совместное управление жалобами и социальными инициативами при строительстве и эксплуатации комплекса СПГ

3.3. Информирование общественности и спонсорская помощь. Планируемые мероприятия по раскрытию информации

Деятельность Компании по раскрытию информации осуществляется в строгом соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, СД 1 МФК и Концепцией информационной политики ПАО «Газпром», утвержденной Правлением ПАО «Газпром».

Координацию работы по подготовке информационных материалов ПАО «Газпром» в СМИ осуществляет Департамент по информационной политике.

Передача в СМИ информационных материалов, подготовленных Компанией, осуществляется в соответствии с внутренними распорядительными документами по предварительному согласованию с Департаментом по информационной политике.

Компания имеет большой опыт сотрудничества с региональными и местными СМИ, на страницах которых обсуждаются как производственные вопросы и достижения Компании, так и мероприятия благотворительности.

Раскрытие информации о деятельности Компании осуществляется через следующие СМИ:

1. Общественно-политические издания;
2. Отраслевые СМИ;
3. Сайт Компании: http://www.spb-tr.gazprom.ru/.

ССО и СМИ составлен ПКОРИ Проекта.

ПКОРИ представлен в таблице 4.2.

Таблица 15.1.

ПКОРИ при эксплуатации Проекта

Дата/месяц	Мероприятие	Ответственный за выполнение
По мере необходимости	Телефонные переговоры с общественным представителем п. Большой Бор по текущим вопросам	ССО и СМИ
По мере необходимости	Встречи с общественным представителем п. Большой Бор с целью информирования общественности о текущем статусе Проекта	ССО и СМИ
Ежеквартально	Доставка и выкладка корпоративной газеты «ЗА ГАЗ!» в магазине п. Большой Бор	ССО и СМИ

Дата/месяц	Мероприятие	Ответственный за выполнение
По мере необходимости	Обновление информации о деятельности Проекта на информационном стенде в п. Большой Бор. Размещение информации о работе КС «Портовая», контактных телефонов сотрудников, к которым жители п. Большой бор могут обратиться в случае возникновения необходимости, связанной с деятельностью Проекта	ССО и СМИ (совместно с УПР и Портовым ЛПУМГ)
По мере необходимости	Публикация в СМИ статей о деятельности Компании, о соблюдении экологических норм и принципов при организации работы. Размещение их на стенде информации в п. Большой Бор	ССО и СМИ (совместно с УПР)

3.4. Ресурсы и ответственность

Инструментом достижения указанных целей информационной политики ПАО «Газпром» в Компании является ССО и СМИ, которая структурно подчинена генеральному директору Компании.

Положение о Службе утверждено и введено в действие приказом генерального директора №139 от 08.04.2019.

В функции данной службы входит:

- разработка концепции внешней и внутренней политики Компании в области связей с общественностью;
- составление планов работы по реализации стратегии информационной политики Компании;
- информационное обеспечение руководства Компании;
- распространение информации о деятельности Компании;
- проведение исследований общественного мнения по основным факторам, влияющим на репутацию Компании;
- разработка концепции и выпуск корпоративного издания и других информационных материалов о деятельности Компании;
- разработка, поддержка и постоянное обновление официального web-ресурса Компании;
- подготовка отчетов на официальные запросы структурных подразделений Компании, а также внешних источников СМИ по вопросам социально-экономической деятельности.

3.5. Порядок работы с жалобами и обращениями

Задачей создания данной процедуры является учёт и адекватное реагирование на жалобы и обращения заинтересованных сторон, включая местных жителей.

Все жалобы, замечания и предложения аккумулирует общественный представитель поселка, который впоследствии доносит эту информацию до ССО и СМИ Компании во время плановых телефонных звонков, осуществляемых сотрудником ССО и СМИ.

По итогам переговоров с общественным представителем оформляется протокол беседы, который подписывается обеими сторонами.

Срок рассмотрения жалобы может составлять до 90 дней (в зависимости от сложности вопроса). По истечении указанного срока заявитель жалобы/обращения уведомляется ССО и СМИ о действиях,

предпринятых Компанией. В случае, если по объективным причинам запрос заявителя не был решен, ССО и СМИ доводит до заявителя информацию о причинах невозможности удовлетворения поступившей жалобы/обращения. При необходимости срок удовлетворения жалобы/обращения может быть перенесен до момента наступления обстоятельств, позволяющих предпринять необходимые действия для решения запроса, о чем также информируется заявитель.

В случае, если обращение не может быть решено силами Компании, автор обращения может прибегнуть к консультациям со сторонними специалистами, к юридическим консультациям, если возникнет такая необходимость.

О механизме учета реакций и отзывов ключевые группы общественности оповещены следующим образом (Таблица 4.3):

Таблица 15.3.

Механизм учета реакций и отзывов

Заинтересованные стороны	Способ информирования о механизме учета реакций и отзывов
Работники ООО «Газпром трансгаз Санкт Петербург»	Уведомление через информационные письма, рассылка по электронной почте
Работники субподрядных организаций, осуществляющие работы на Проекте	Уведомление через информационные доски, инструктажи, информационные листки
Жители г. Выборга, сельских поселений Селезневское, Гончаровское, Первомайское, п. Большой Бор, дачники	Размещение информации о деятельности ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» на Интернет-сайте и на информационном стенде Компании в.п. Большой Бор: • Размещение информации о деятельности ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» на интернет-сайте и на информационном стенде Компании в п. Большой Бор: • плакаты с актуальной информацией (о сезонных заболеваниях, периодах активности клещей, мерах предосторожности • в зоне производственного объекта и пр.); • буклеты о КС «Портовая», производственной и экологической деятельности Компании; • корпоративная газета «ЗА ГАЗ!»; • фотоотчеты о проведенных субботниках и др. мероприятиях; • организация встреч

Контакты с жителями поселков, расположенных в зоне потенциального воздействия Проекта, осуществляются через глав администраций данных населенных пунктов.

Прием отзывов и обращений на стадии эксплуатации Проекта осуществляется следующими способами:

- через контактный телефон службы СО и СМИ в офисе ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»: (812) 455-13-13, специалиста Службы СО и СМИ;
- через электронную почту по адресу ltg@spb.ltg.gazprom.ru
  или через сайт http://www.spb-tr.gazprom.ru/.

Специалист службы СО и СМИ обеспечивает непрерывное взаимодействие с местным населением и поддержание обратной связи с местным населением. Некоторые примеры механизмов, которые для этого используются, приведены ниже:

- назначены ответственные за работу с населением – в Аппарате Управления – специалист службы СО и СМИ; в Портовом ЛПУМГ – специалист;
- существует возможность для местных жителей для общения с представителями Компании – встреча с ответственным (по мере необходимости), телефонные переговоры (1 раз в квартал, в летний период – 1 раз в месяц);
- номера контактных телефонов представителей Компании и время, когда может состояться диалог с населением, публикуются на доске информации у магазина поселка Большой Бор.

3.6. Мониторинг и отчетность

В рамках реализации регулярного процесса взаимодействия с заинтересованными сторонами Компания подготавливает отчетность, которая может быть представлена по запросу:

- Периодическая социальная и экологическая отчетность;
- Копия материалов анализа поступивших обращений с указанием принятых мер за конкретный период;
- Описание результатов взаимодействия с заинтересованными сторонами за конкретный период – протоколы встреч с местным населением.

Данные по результатам ПКОРИ могут быть получены путем направления соответствующего запроса на имя начальника службы СО и СМИ, тел.: (812) 455-12-00 , (812) 455-13-13, E-mail: ltg@spb.ltg.gazprom.ru

Мониторинг ключевых показателей результативности (КПР) социальной деятельности проводится по следующим показателям (отражено в Приложении 25):

- количество консультаций по их видам (встречи, телефонные звонки, переписка, исследования и т.д.) по каждому типу заинтересованных сторон;
- количество женщин/мужчин, принявших участие в консультациях;
- количество полученных жалоб по типу и источнику;
- % жалоб, разрешённых в согласованные сроки.

Таблица 15.4.

Достижение КПР в социальной сфере за 2020 г.

Наименование КПР	Значение показателя для КС «Портовая» за 2020 г.
Количество консультаций по каждому типу заинтересованных сторон: всего, шт. *В том числе:*	27
• взаимодействия с муниципальными образованиями	0
• взаимодействия со СМИ	7
• встречи/телефонные разговоры с местными жителями	1/8
• Количество женщин/мужчин, принявших участие в консультациях	
• из числа сотрудников Портового ЛПУМГ; • из числа местных жителей п. Большой Бор	0/1 0/1

Наименование КПР	Значение показателя для КС «Портовая» за 2020 г.
Количество полученных жалоб по типу и источнику:	
• устных; • письменных	0 0
% жалоб, разрешенных в согласованные сроки	100
• устных	
Количество проведенных мероприятий в социальной сфере	12

Приложение № 32–03–06–01–16.

План управления воздействием на культурное наследие

1. Цели и задачи

Целью Плана управления культурным наследием является разработка плана мероприятий, направленных на обеспечение защиты и сохранности выявляемых в процессе реализации Проекта объектов культурного наследия.

2. Законодательные и другие требования

План управления воздействием на культурное наследие разработан в соответствии с СД 8 МФК «Культурное наследие».

Если в процессе определения рисков и воздействий устанавливается, что существует возможность оказания воздействия на объекты культурного наследия, Компания должна обеспечить привлечение компетентных специалистов для идентификации и защиты культурного наследия.

В процессе выявления экологических и социальных рисков и воздействий необходимо определить, имеется ли вероятность того, что предлагаемая для реализации проекта территория затрагивает места возможного обнаружения объектов культурного наследия в период строительства либо эксплуатации проектных объектов. В таких случаях в рамках системы СЭСМ Компания должна разработать положения по обращению со случайными находками посредством подготовки процедуры в отношении случайных находок, которая будет применяться в случае последующего обнаружения объектов культурного наследия.

Компания не может производить никаких действий в отношении таких случайных находок до проведения экспертизы компетентными специалистами и определения необходимых мероприятий.

3. Порядок управления объектами культурного наследия

3.1. Общие сведения

В Российской Федерации отношения в области охраны объектов культурного наследия регулируются Федеральным законом «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 № 73- ФЗ.

В соответствии со статьей 3 данного закона к объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов РФ относятся объекты недвижимого имущества (включая объекты археологического наследия) и иные объекты с исторически связанными с ними территориями, произведениями живописи, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, объектами науки и техники и иными предметами материальной культуры, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры.

Под объектом археологического наследия понимаются частично или полностью скрытые в земле или под водой следы существования человека в прошлых эпохах (включая все связанные с такими следами археологические предметы и культурные слои), основным или одним из основных источников информации о которых являются археологические раскопки или находки. Объектами археологического наследия являются в том числе городища, курганы, грунтовые могильники, древние погребения, селища, стоянки, каменные изваяния, стелы, наскальные изображения, остатки древних укреплений, производств, каналов, судов, дорог, места совершения древних религиозных обрядов, отнесенные к объектам археологического наследия культурные слои.

Компания осуществляет эксплуатацию производственных объектов Проекта и не является ответственной за выбор площадки под строительство данных объектов. Организация, осуществляющая строительство (ООО «Газпром инвест») до начала проведения строительных работ разработало проектную документацию, в том числе были проведены изыскательские работы на земельном участке, который использовался под строительство. В рамках проведения экспертизы проектной документации было установлено отсутствие на рассматриваемой территории объектов культурного наследия.

До настоящего времени на территории расположения и функционирования Проекта объектов культурного наследия, внесенных в Государственный реестр объектов культурного наследия, не учтенных на этапе строительства, не зафиксировано. Однако известно, что на территории Ленинградской области можно обнаружить поселения, стоянки древнего человека, объекты культуры и быта древних людей, которые проживали на данной территории.

Объекты культурного наследия могут быть выявлены Компанией при проведении работ по капитальному ремонту газопроводов. До начала работ по капитальному ремонту разрабатывается проектная документация, по результатам государственной и/или ведомственной экспертизы которой устанавливается наличие на рассматриваемой территории объектов культурного наследия.

В соответствии с п. 8 СД 8 МФК Компания должна разработать порядок обращения со случайными находками — ранее не выявленными объектами культурного наследия.

Проведение работ по выявлению и государственному учету объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, организуют региональные и муниципальные органы охраны объектов культурного наследия (статья 16 ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»).

Порядок проведения работ по выявлению объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, и государственному учету объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, устанавливается федеральным органом охраны объектов культурного наследия.

3.2. Порядок действий при выявлении объектов культурного наследия и обращения с ними

Главный инженер филиала является ответственным лицом за выполнение Плана управления воздействием на культурное наследие.

При обнаружении объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия (находка), применяется следующий порядок действий:

1. Исполнитель работ (работник Компании или работник подрядной организации), обнаруживший находку в ходе выполнения работ на Проекте, обязан:

- приостановить ведущиеся работы. В месте обнаружения объекта продолжение строительных работ или иных работ не допускается до принятия нижеописанных мер;
- незамедлительно сообщить о находке руководителю работ (мастеру/начальнику смены/начальнику службы), который в свою очередь должен проинформировать главного инженера филиала.

Без разрешения главного инженера филиала работы на объекте не производятся ни работниками филиала, ни подрядными организациями. Ответственное лицо находится в постоянном доступе посредством телефонной связи для получения информации о случайном обнаружении памятников археологического и культурного наследия и проведении охранно-спасательных мероприятий.

2. Главный инженер филиала, на территории которого располагается обнаруженный объект, должен обратиться (в течение 72 часов) с сообщением о находке в региональный орган охраны объектов культурного наследия — Департамент по охране, сохранению и использованию объектов культурного наследия Комитета по культуре Ленинградской области (далее — Департамент).

Контакты Департамента: юридический (фактический) адрес: 198097, Санкт-Петербург, улица Трефолева, дом 34. Телефон (812) 747–11–05. E-mail: kult_lo@lenreg.ru.

В случае если обнаруженный объект представляет существенный интерес, главный инженер филиала обращается к главному инженеру Компании с сообщением о найденном объекте. Главный инженер принимает решение о лицах в Аппарате Управления, ответственных за организацию взаимодействия с государственными структурами, осуществляющими надзор за охраной объектов культурного наследия.

3. Департамент направляет в федеральный орган, осуществляющий охрану объектов культурного наследия (Федеральная служба по надзору за соблюдением законодательства в сфере массовых коммуникаций и охране культурного наследия, далее — Росохранкультура), заявление о включении находки в Государственный реестр объектов культурного наследия. К заявлению прилагаются сведения о местонахождении объекта (адреса или при его отсутствии описание местоположения находки) и его историко-культурной ценности.

Контакты Росохранкультуры: 109074, г. Москва, Китайгородский пр., д. 7, стр. 2, каб. 102. Телефон (495) 628–3872.

4. Росохранкультура организует работу по установлению историко-культурной ценности находки (историко-культурную экспертизу), в том числе с привлечением специалистов в области охраны объектов культурного наследия (в срок не более 90 рабочих дней).

В случае если в пределах земельного или водного участка обнаружен объект археологического наследия, со дня обнаружения данной находки собственник/пользователь земельного или водного участка должен соблюдать условия, установленные Федеральным законом «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» для обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия.

Объекты археологического наследия, а также все археологические предметы, залегающие на поверхности земли, в земле или под водой, находятся в государственной собственности.

5. По завершении работ по установлению историко-культурной ценности найденного объекта Росохранкультура принимает решение о включении данного объекта в перечень (реестр) выявленных объектов культурного наследия либо об отказе во включении указанного объекта в данный перечень.

Выявленный объект культурного наследия подлежит государственной охране до принятия решения о включении его в реестр либо об отказе во включении его в реестр.

6. В срок не более трех рабочих дней со дня принятия решения Росохранкультура информирует Департамент о принятом решении с приложением копии такого решения.

Объекты культурного наследия, включенные в реестр, подлежат дальнейшей государственной охране в целях предотвращения их повреждения, разрушения или уничтожения, изменения облика и интерьера, а также в целях их защиты от неблагоприятного воздействия окружающей среды и от иных негативных воздействий.

В процессе реализации представленного плана мероприятий филиал, на территории которого располагается обнаруженный объект, осуществляет следующие действия:

- поддерживает прямую связь с государственными контролирующими органами в области археологического и культурного наследия;
- ведет учет всех случайных обнаружений;
- контролирует документацию, связанную с деятельностью по обращению с памятниками археологического и культурного наследия (заключения экспертиз, отчеты археологических раскопок и др.);
- контролирует взаимодействие между специализированной организацией, проводящей охранно-спасательные мероприятия объектов культурного наследия, и подрядными организациями;
- осуществляет контроль за исполнением требований действующего законодательства, данного плана, предписаний контролирующих органов подрядными организациями.

3.3. Порядок расследования и проведения охранно-спасательных мероприятий

В соответствии с указаниями, определенными в заключении государственной экспертизы по установлению историко-культурной ценности найденного объекта, Компания заключает договор со специализированной организацией на проведение охранно-спасательных мероприятий выявленных объектов культурного наследия. По результатам проведенных мероприятий специализированной организацией подготавливается отчет, направляемый в Компанию и орган государственной власти.

Порядок расследования и проведения охранно-спасательных мероприятий включает следующие мероприятия (в соответствии с ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»):

1. Выдачу органом государственной охраны объектов культурного наследия задания на проведение работ по сохранению объекта культурного наследия и разрешения на проведение работ по сохранению объекта культурного наследия.
   Работы по сохранению объекта культурного наследия проводятся только на основании предписания соответствующего органа государственной охраны объектов культурного наследия.
   Ведение спасательных полевых археологических работ допускается только при наличии оформленных в установленном порядке разрешений, выданных органами государственной охраны объектов культурного наследия.
2. Установление предмета охраны объекта культурного наследия, включенного в реестр, и границ территории такого объекта.
3. Установку на объектах культурного наследия информационных надписей и обозначений.
4. Установление ограничений (обременений) права собственности или иных вещных прав на объект культурного наследия требованиями в отношении объекта культурного наследия.
5. Установление ответственности за повреждение, разрушение или уничтожение объекта культурного наследия, незаконное перемещение объекта культурного наследия, причинение вреда объекту культурного наследия и осуществление действий, повлекших изменение предмета охраны данного объекта культурного наследия.
6. Разработку, согласование и утверждение проектов зон охраны объектов культурного наследия, а также согласование решений федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти субъектов РФ и органов местного самоуправления о предоставлении земель и об изменении их правового режима.
7. Установление требований к осуществлению деятельности в границах территории достопримечательного места, требований к градостроительным регламентам в границах территории достопримечательного места; установление особого режима использования земельного участка, в границах которого располагается объект археологического наследия.
8. Согласование проектной документации, необходимой для проведения работ по сохранению объекта культурного наследия.
9. Утверждение отчетной документации о проведении работ по сохранению объекта культурного наследия.
10. Обследование и фотофиксацию один раз в пять лет состояния объектов культурного наследия, включенных в реестр, в целях определения мероприятий по обеспечению их сохранности.

По рекомендациям, указанным в отчете о проведенных охранно-спасательных мероприятиях, филиал подготавливает и направляет в подрядные организации соответствующие указания по охране объектов археологического и культурного наследия в ходе выполнения работ.

3.4. Порядок обращения с движимыми находками

В случае если на территории деятельности Проекта обнаружены воспроизводимые[1] материальные объекты культурного наследия — движимые находки, Компания должна руководствоваться следующими принципами:

1. Осуществлять охранно-спасательные (восстановительные) мероприятия, обеспечивающие сохранение ценности и функциональных свойств объекта культурного наследия, непосредственно на месте его расположения (обнаружения), без перемещения объекта;
2. В случае если избежать перемещения движимой находки невозможно, необходимо предпринять все меры, направленные на минимизацию воздействия на объект при его перемещении, и провести восстановительные мероприятия в ином месте;
3. Безвозвратное перемещение исторических и археологических артефактов и сооружений должно осуществляться в соответствии с принципами, изложенными в СД 8 МФК;
4. В случае утраты движимой находки, которая использовалась затронутыми сообществами в сложившихся культурных целях, при наличии доказательств того, что избежать негативного воздействия на культурный объект и провести его восстановление было невозможно, Компания должна обеспечить компенсацию такой утраты;
5. Порядок обращения с движимыми находками (в том числе их хранение) устанавливается государственным органом охраны объектов культурного наследия.

Ответственным за реализацию данного порядка является главный инженер филиала.

[1] Воспроизводимое культурное наследие определяется как материальные объекты культурного наследия, которые сами по себе могут быть перемещены в иное место или заменены аналогичным сооружением, или природные объекты, в место расположения которых культурные ценности могут быть перемещены соответствующим способом. Археологические или исторические объекты могут считаться воспроизводимыми, когда представляемые ими эпохи или культурные ценности адекватно представлены другими объектами и/или постройками..

Приложение № 32–03–06–01–17.

Требования к подрядным организациям по охране окружающей среды, охране труда и промышленной безопасности

1. Цели

Требования к подрядным и субподрядным организациям по ООС, ОТ, ПБ разрабатываются с целью:

- организации допуска к самостоятельной работе командированного персонала и работников подрядных организаций на объектах Проекта;
- формирования унифицированных требований к подрядным организациям по процедуре контроля готовности и допуска к производству работ на опасных производственных объектах Проекта;
- контроля исполнения подрядными организациями обязательств по договорам подряда, принятию необходимых мер, направленных на предотвращение несчастных случаев на производстве, профессиональных заболеваний, возгораний, аварий, пожаров и инцидентов;
- выполнения подрядными организациями требований в области ООС и системы экологического и социального менеджмента;
- обеспечения качественного выполнения работ в соответствии с проектными решениями, требованиями нормативной документации в установленные сроки.
- Требования к подрядным организациям по ООС, ОТ и ПБ следует рассматривать в сочетании с планами Компании:
- План управления отходами;
- План управления выбросами в атмосферу;
- План управления водными ресурсами;
- План управления опасными веществами;
- План производственного экологического мониторинга;
- План экологического менеджмента;
- План организации здравоохранения, безопасности и охраны населения;
- План управления охраной труда;
- План управления доступом на объекты;
- План аварийной готовности и реагирования.

2. Законодательные и другие требования

Требования к подрядным и субподрядным организациям по ООС, ОТ и ПБ разработаны в соответствии с:

- Федеральным законом от 10.01.2002 «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ;
- Федеральным законом от 24.06.1998 «Об отходах производства и потребления» № 89-ФЗ;
- Федеральным законом от 04.05.1999 «Об охране атмосферного воздуха» № 96 -ФЗ;
- Федеральным законом от 21.07.1997 «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» № 116-ФЗ;
- Федеральным законом от 29.12.2004 «Градостроительный кодекс РФ» № 190-ФЗ;
- Федеральным законом от 30.12.2001 «Трудовой кодекс РФ» № 197-ФЗ;
- СТО Газпром 2–3.5–454–2010 Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ОАО «Газпром». Правила эксплуатации магистральных газопроводов;

- СТО Газпром 2–2.2–382–2009 Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ОАО «Газпром». Магистральные газопроводы. Правила производства и приемки работ при строительстве сухопутных участков газопроводов, в том числе в условиях Крайнего Севера;
- СТО Газпром 2–1.16–224–2008 Положение по организации и проведению контроля в сфере обеспечения надежной, безопасной и эффективной эксплуатации энергетических объектов ОАО «Газпром»;
- СТО Газпром 2–3.5–032–2005 Положение по организации и проведению контроля за соблюдением требований промышленной безопасности и обеспечением работоспособности объектов единой системы газоснабжения ОАО «Газпром»;
- СТО Газпром 2–1.19–275–2008 Охрана окружающей среды на предприятиях ОАО «Газпром». Производственный экологический контроль. Общие требования;
- СТО Газпром 2–3.5–046–2006 Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ОАО «Газпром». Порядок экспертизы технических условий на оборудование и материалы, аттестации технологий и оценки готовности организаций к выполнению работ по диагностике и ремонту объектов транспорта газа ОАО «Газпром»;
- СТО Газпром трансгаз Санкт-Петербург 13–03–02–2015 Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов. Допуск подрядных организаций и командированного персонала для проведения работ в филиалах;
- СТО Газпром 18000.1–002–2014 Единая система управления охраной труда и промышленной безопасностью в ОАО «Газпром». Идентификация опасностей и управление рисками;
- Общим Руководством МФК по ОСЗТ;
- СД 1 МФК «Оценка управления экологическими и социальными рисками и воздействиями»;
- СД 2 МФК «Рабочий персонал и условия труда».

Целью применения СД 1 МФК к Проекту является назначение персонала, ответственного за экологические и социальные результаты деятельности Проекта, обладающего необходимыми знаниями, квалификацией и опытом.

Целью применения СД 2 МФК к Проекту является обеспечение надлежащих, в первую очередь безопасных, условий труда в соответствии с требованиями трудового законодательства Российской Федерации и международных норм.

3. Требования к подрядным организациям

3.1. Допуск подрядных организаций к самостоятельным работам

Акт-допуск является основанием для доступа на объект работников подрядчика.

В целях соблюдения требований ООС, ОТ и ПБ представители подрядной организации для допуска к самостоятельной работе на объектах Проекта и получения разрешения на производство работ должны предоставить:

- документы в соответствии с перечнем, приведенным в таблице 17.1;
- квалификационные удостоверения, подтверждающие допуск к выполнению специальных видов работ, к которым предъявляются дополнительные требования по безопасности труда.

Таблица 17.1.

Перечень разрешительной документации, предоставляемой подрядными организациями для оформления допуска на объекты Компании

№ п/п	Наименование документа
	Документация, предоставляемая в Общество
1	Паспорт организации. Сведения: • общие сведения об организации, реквизиты; • кадровые ресурсы; • техническая оснащенность; • опыт работы; • организация строительного контроля; • отзывы о выполненных работах.
2	Копия договора, дополнительного соглашения с приложениями расчета договорной цены и календарным графиком производства работ
3	Копия заключения по оценке готовности предприятия к производству работ при капитальном строительстве и реконструкции объектов транспорта газа ПАО «Газпром» в соответствии с СТО Газпром 2-3.5-046-2006
4	Копия экспертного заключения о готовности организации к выполнению работ по техническому обслуживанию и ремонту объектов ЕСГ ПАО «Газпром» (выдается ДОАО «Центрэнергогаз» ПАО «Газпром»)
5	Копия экспертного заключения о готовности к выполнению работ по капитальному ремонту объектов транспорта газа ПАО «Газпром» (выдается ООО «Газпром газнадзор»)
6	Копия свидетельства о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (выдается СРО)
7	Копия свидетельства об аккредитации, выданная Управлением энергетики ПАО «Газпром», разрешающая осуществление деятельности по ремонту и наладке оборудования энергохозяйств дочерних обществ и организаций ПАО «Газпром»
8	Список организаций, принимающих участие в работе (генеральная подрядная и субподрядные организации)
9	Сметы, рабочий проект на строительство, капитальный ремонт с утвержденным заключением экспертизы промышленной безопасности в соответствии с требованиями статьи 8, пункт 1 Федерального закона № 116-ФЗ
10	Проект организации строительства (ПОС)
11	Проект производства работ (ППР) с приложенными к нему технологическими картами на все виды работ
12	Разрешение Северо-Западного управления ООО «Газпром Газнадзор»
13	План-график производства работ
14	Копия приказа о назначении ответственного за содержание временных переездов в исправном состоянии (при наличии переездов)
15	Графический материал с нанесением коммуникаций в зоне производства работ с соответствующими визами согласования

№ п/п	Наименование документа
16	Акт о закреплении коммуникаций на местности
17	Программа проведения пусконаладочных работ, согласованная с филиалом Общества
18	Копия документа, подтверждающего регистрацию организации в территориальном (по месту проведения работ) Управлении Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору
19	Копия уведомления ООО «Газпром газнадзор» о начале производства работ
	Документация, предоставляемая в филиалы
1	Направление в филиал за подписью заместителя генерального директора Компании об определении подрядной организации Исполнителем работ с указанием ИНН, ОГРН и номера договора
2	Патент – для иностранных граждан, прибывших в РФ в порядке, не требующем получения визы; или разрешение на работу – для тех, кто въехал на территорию РФ, имея визу; или свидетельство о предоставлении временного убежища на территории РФ (для граждан Украины)
3	План производства работ (для каждого объекта свой)
4	Согласованные с филиалом мероприятия, обеспечивающие безопасное ведение работ и сохранность оборудования и сооружений
5	Программа природоохранных мероприятий на период проведения работ
6	Удостоверения проверки знаний по охране труда персонала (рабочих) подрядной (сторонней) организации
7	Копии протоколов об аттестации по промышленной безопасности для руководителей и специалистов, копии протоколов проверки знания требований охраны труда для руководителей, специалистов, рабочих
8	Копия приказа о назначении исполнителя (исполнителей) с поименным списком исполнителей работ на объекте и назначением ответственного за обеспечение безопасных условий труда при производстве работ
9	Копия утвержденного наряда-допуска на работы повышенной опасности (при необходимости)
10	При работе в теплоэнергетических установках – квалификационное удостоверение о проверке знаний
11	Копия квалификационных удостоверений сварщиков
12	Документы, подтверждающие допуск к проведению работ, к которым предъявляются дополнительные требования по безопасности труда (огневые, газоопасные, земляные работы)
13	Свидетельства УФМС о регистрации на территории РФ иностранных граждан
14	Лицензия на недропользование на период строительства

№ п/п	Наименование документа
15	Копии договоров водопользования для изъятия водных ресурсов из поверхностных водных объектов и, в случае необходимости, копии решения на использование акватории для производства работ
16	Копия решения о предоставлении водного объекта в пользование для сброса сточных вод после гидроиспытаний (в соответствии с объемами и местом забора, определенными ПД)
17	Нормативы образования отходов и лимиты на их размещение
18	Копия договоров с организациями, осуществляющими транспортировку, размещение, утилизацию, обезвреживание, обработку отходов, образующихся во время проведения работ с приложением действующих лицензий на указанные виды деятельности. В лицензиях должны быть указаны те наименования отходов, которые образуются при проведении работ. Копия свидетельства об обучении лица, ответственного за экологическую безопасность
19	Перечень и карту-схему размещения контейнеров, используемых для накопления отходов на период проведения работ, с указанием периодичности вывоза и организации, осуществляющего транспортировку отходов на полигоны
20	Копии свидетельств об обучении лиц по темам «Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами экологических служб и систем экологического контроля» и «Обращение с отходами»
21	Копии приказов о назначении ответственных лиц за охрану окружающей среды и обращение с отходами
22	Копия Положения о производственном экологическом контроле
23	Инструкция по производственному экологическому контролю
24	Инструкция по обращению с отходами производства и потребления
25	План-график производственного экологического контроля
26	Сведения о мероприятиях, обеспечивающих сохранность объектов культурного наследия, попадающих в зону выполнения работ
27	Технический Регламент обращения со строительными отходами (если объект находится в границах Санкт-Петербурга)
28	Документы, подтверждающие соответствие техники экологическим стандартам
29	Копии протоколов всех работников о прохождении занятий по пожарно-техническому минимуму
30	Копия приказа на ответственного за СК со стороны подрядчика
31	Приказ на ответственного руководителя работ
32	Паспорт строительной генподрядной(ых)/подрядной(ых) организации(й) по каждому отдельному объекту
33	Паспорт диагностической генподрядной(ых)/подрядной(ых) организации(й) по каждому отдельному объекту

После предоставления необходимых документов работники подрядной организации проходят вводный и противопожарный инструктаж на рабочем месте в Портовом ЛПУМГ, Северном ЛПУМГ, Волховском ЛПУМГ, который проводится инженером по охране труда (или лицом, назначенным приказом по филиалу), и инструктаж в области ООС, который проводится инженером по ООС филиалов, с записью в журнале вводного инструктажа.

Оформление актов разграничения зон эксплуатационной ответственности и нарядов-допусков при необходимости подключения подрядной организации к тепловым, воздушным, водопроводным, канализационным и прочим сетям осуществляется заблаговременно (до начала производства работ).

Подрядная организация обязана предъявить приказ о назначении лица, ответственного за безопасную и безаварийную эксплуатацию и содержание вышеназванных сетей, а также удостоверения обслуживающего персонала с действующим допуском к эксплуатации и содержанию указанных сетей.

Перед началом выполнения строительно-монтажных работ на объектах Проекта службами соответствующего филиала проводятся все необходимые мероприятия для обеспечения безопасности работ на выделенном участке:

- определение зон постоянно действующих опасных производственных факторов;
- проведение мероприятия по снижению воздействия опасных производственных факторов;
- вывешивание необходимых знаков безопасности;
- организация мест накопления отходов, маршрутов движения, стоянки и мойки автотранспорта.

После проведения данных мероприятий подрядчик и руководство филиала оформляют акт-допуск о передаче выделенного участка работ.

После подписания данного акта все мероприятия по обеспечению безопасного проведения работ возлагаются на лицо, назначенное ответственным за проведение работ подрядной (сторонней) организацией.

В случае неразграничения зон ответственности при выполнении работ повышенной опасности оформляется наряд-допуск в установленном порядке. Выдает наряд-допуск начальник службы филиала, в ведении которого находится эксплуатируемый объект, подготовку объекта осуществляет персонал этой службы. Руководителем (ответственным за проведение) работ может являться руководитель или специалист — как подрядной организации, так и филиала (при наличии приказа о передаче в подчинение работников подрядной организации), имеющий допуск на право проведения этих работ.

Оформление временных пропусков работникам на автотранспорт и другую самоходную технику подрядной организации осуществляет служба безопасности филиала по распоряжению руководителя филиала:

- по поименному списку с визой специалистов охраны труда и охраны окружающей среды о проведении вводного инструктажа;
- по письменному запросу подрядчика с визой лица, контролирующего деятельность подрядчика, оформляет временные пропуска на автотранспорт и другую самоходную технику.

При входе и въезде на территорию объектов Проекта работники подрядной организации обязаны предъявить временный пропуск и документ, удостоверяющий личность (паспорт). Допуск на территорию объектов Проекта работников, автотранспорта и другой самоходной техники подрядчика без оформления вышеназванных документов запрещен.

Во избежание недоразумений и конфликтов при вывозе или выносе подрядчиком материальных ценностей с территории объектов Проекта должны оформляться соответствующие материальные пропуска, все ввозимые или вносимые на территорию филиала материальные ценности (машины, механизмы, инструмент, приспособления, спецодежда и другие средства индивидуальной защиты, материалы и т.п.) должны фиксироваться в журнале поста охраны.

В случаях выявления нарушений ответственные лица объектов Проекта имеют право выдавать ответственному представителю подрядчика письменное предписание на устранение нарушения. В случаях игнорирования предписания, грубого нарушения требований правил и норм охраны труда, пожарной и промышленной безопасности и требований экологической безопасности кон-

тролирующие лица имеют право приостановить производство работ с письменным уведомлением руководства филиала, Компании и подрядной организации до момента устранения нарушения.

Руководство Компании на основании уведомления руководства филиала имеет право расторгнуть договор с подрядчиком.

В случае обнаружения на территории филиала представителями службы безопасности, осуществляющими охрану производственных объектов филиалов (Северо-Западное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге), работников подрядчика в состоянии алкогольного или наркотического опьянения лицо, отвечающее за производство работ в филиале (главный инженер), обязано отстранить их от работы в соответствии с нормами действующего законодательства, составить соответствующий акт, изъять временные пропуска и удалить этих работников с территории. О случившемся руководство филиала незамедлительно извещает ответственного представителя Компании и подрядной организации, для оперативного разбирательства, устранения и недопущения подобных нарушений.

До подписания акта выполненных работ подрядчик обязан передать представителю филиала исполнительную документацию, включая сертификаты соответствия и паспорта безопасности на примененное сырье, материалы, сертификаты соответствия, паспорта и инструкции по эксплуатации на установленные машины, механизмы, оборудование, материалы по их испытаниям и другие документы в соответствии с договором.

3.2. Обязанности подрядчика

В соответствии с Положением о договорной работе Компании с подрядной организацией заключается договор. Для исполнения своих обязательств по договору подрядная организация вправе привлекать третьих лиц — субподрядчиков. Соблюдение настоящих требований подрядчиками, выполняющими работы для нужд Компании, обеспечивается путем включения соответствующих условий в договоры подряда.

Подрядчик обязан:

- соблюдать требования законодательства Российской Федерации в области охраны окружающей среды;
- выполнять требования нормативных правовых актов и нормативных технических документов, устанавливающих правила ведения работ на опасном производственном объекте и порядок действий в случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте в соответствии с требованиями Федерального закона № 116-ФЗ;
- соблюдать требования СД МФК и допускать проведение аудитов подрядчиков сотрудниками Компании и ее филиалов;
- принимать обязательства Политики Компании в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности;
- соблюдать экологические, санитарные и иные требования, установленные законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды и здоровья человека в области обращения с отходами производства и потребления в соответствии с Федеральным законом № 89-ФЗ;
- проводить производственный экологический контроль в соответствии с Федеральным законом № 7-ФЗ и СТО Газпром 2–1.19–275;
- самостоятельно осуществлять природоохранную деятельность, разрабатывать природоохранные нормативы и осуществлять взаимодействие с государственными надзорными органами;
- в случае отсутствия у подрядчика природоохранных нормативов, согласованных органами государственного экологического контроля и оформленных в установленном порядке разрешений на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, лимитов на размещение отходов и разрешений на сброс загрязняющих веществ, производить расчет платы за негативное воздействие как за сверхлимитное воздействие на окружающую среду с последующим перечислением суммы

платы в территориальное отделение Росприроднадзора и представлять в филиал, на территории которого выполняются работы, копии расчетов платы и платежные поручения;
- самостоятельно разрабатывать и выполнять программу мероприятий по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов, в соответствии с предусмотренными проектными решениями на проводимые работы; по требованию Компании подрядчик представляет в филиал отчет о выполнении мероприятий;
- не использовать в ходе осуществления работ материалы и оборудование, предоставленные Компанией, или выполнять его указания, если это может привести к нарушению обязательных для сторон требований к охране окружающей среды;
- подрядчик становится собственником отходов (с момента их образования), образующихся при проведении предусмотренных работ, и самостоятельно производит заключение договоров на вывоз отходов в лицензированные организации по конечному размещению отходов и по требованию Компании представляет в филиал Портовое ЛПУМГ подтверждающие документы о вывозе отходов;
- применять средства индивидуальной и коллективной защиты, а также соблюдать режим труда и отдыха работников в соответствии с требованиями статьи 212 Трудового кодекса;
- выполнять любые работы и действия, производимые в охранных зонах ОПО, кроме аварийных, ремонтно-восстановительных работ;
- соблюдать требования пожарной безопасности при проведении работ согласно требованиям Правил пожарной безопасности в РФ;
- при обнаружении нарушений норм и правил ОТ и ПБ работники подрядной организации должны принять меры к их устранению собственными силами и немедленно информировать руководство подрядной организации и должностное лицо филиала, на объектах которого производятся работы, для принятия мер по устранению нарушений в соответствии с Федеральным законом № 116-ФЗ;
- в случае возникновения угрозы безопасности и здоровью работников ответственные лица обязаны прекратить работы и принять меры по устранению опасности, а при необходимости обеспечить эвакуацию людей в безопасное место согласно требованиям статьи 214 Трудового кодекса;
- подрядные организации на основании статьи 16 Федерального закона № 7-ФЗ самостоятельно осуществляют плату за негативное воздействие на окружающую среду и представляют данные о произведенной оплате в филиал, в составе производственного экологического контроля.

3.3. Обязанности филиалов

При взаимодействии с подрядными организациями филиал обязан:

- соблюдать положения нормативных правовых актов Российской Федерации, а также нормативных технических документов в области промышленной безопасности;
- допускать к работе на ОПО лиц, удовлетворяющих соответствующим квалификационным требованиям и не имеющих медицинских противопоказаний к указанной работе, что подтверждается медицинским заключением в соответствии с требованиями статьи 9 Федерального закона № 116-ФЗ и статьи 213 Трудового кодекса;
- иметь на ОПО нормативные правовые акты и нормативные технические документы, устанавливающие правила ведения работ на ОПО;
- организовывать и осуществлять производственный контроль за соблюдением требований охраны труда и промышленной безопасности, пожарной и экологической безопасности, трудового распорядка дня, установленного для подрядных организаций при проведении работ в зоне ответственности филиала в соответствии с требованиями статьи 11 Федерального закона № 116-ФЗ;
- осуществлять функции строительного контроля за качеством строительства лицами из числа аттестованных руководителей и специалистов на ведение технического надзора при условии

прямого подчинения руководителю или заместителям руководителя филиала, или на договорной основе с организациями, имеющими лицензию на данный вид деятельности на основании статьи 53 Градостроительного кодекса;

- проводить вводный и противопожарный инструктаж работникам подрядчика;
- при проведении на объектах работ повышенной опасности:
  - ✓ утверждать оформленные подрядчиком наряды-допуски на огневые и газоопасные работы, на производство работ в энергоустановках;
  - ✓ в программе вводного инструктажа выделять и доводить до сведения командированного персонала и подрядных организаций опасные для людей зоны, в которых постоянно действуют или могут действовать опасные производственные факторы, связанные или не связанные с характером выполняемых работ;
  - ✓ проводить первичный инструктаж на рабочем месте персоналу подрядчика, направленного для выполнения работ в электроустановках, а также инструктаж по схеме электроснабжения электроустановки работникам, которым предоставляется право выдачи наряда, исполнять обязанности ответственного руководителя и производителя работ;
- информировать персонал подрядных организаций об опасностях и рисках в области профессионального здоровья и безопасности и способах их снижения;
- устанавливать на границах зон постоянно действующих опасных производственных факторов защитные ограждения, а в зонах потенциально опасных производственных факторов сигнальные ограждения и знаки безопасности;
- организовывать и осуществлять производственный экологический контроль за соблюдением требований природоохранного законодательства подрядными организациями при проведении работ в зоне ответственности филиала — в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов в соответствии со статьей 4 СТО Газпром 2–1.19–275 и статьей 67 Федерального закона № 7-ФЗ;
- контролировать состояние санитарно-защитной зоны и подъездных дорог к объектам проведения работ, проведение подрядной организацией рекультивации нарушенных и загрязненных земель в соответствии с требованиями пункта 1 статьи 13 Земельного кодекса и статьи 46, пункт 2 Федерального закона № 7-ФЗ;
- проводить вводный инструктаж в области охраны окружающей среды работникам подрядной организации с записью в журнале инструктируемого и инструктирующего;
- доводить до сведения персонала подрядных организаций обязательства экологической политики ПАО «Газпром» и Компании;
- информировать персонал подрядных организаций об экологических аспектах и значимых экологических аспектах Компании и способах управления ими с целью минимизации негативного воздействия на окружающую среду, выявлять значимые экологические аспекты подрядных организаций и требовать разрабатывать и реализовывать мероприятия по их управлению.

3.4. Ответственность

Ответственность за надлежащее исполнение требований лежит на подрядчике как нанимателе объектового персонала. При выполнении определенной части работ по договору субподряда субподрядчик отвечает за исполнение требований по ООС, ОТ и ПБ. При этом за подрядчиком закрепляется контроль надлежащего исполнения субподрядчиком установленных требований.

В обязанности подрядчика входит разработка, представление в Компанию на утверждение и реализацию Плана по ООС, ОТ и ПБ. Подрядчик также обеспечивает включение в План соответствующих видов работ, выполняемых по договорам субподряда.

Лица, виновные в нарушении законодательных и иных нормативно-правовых актов РФ, несут гражданско-правовую, административную и уголовную ответственность.

3.5. План по охране окружающей среды, охране труда и промышленной безопасности

В Плане по ООС, ОТ и ПБ рассматриваются факторы опасности и риски в объеме работ и (или) на рабочих площадках подрядчика. План определяет меры по контролю рисков на приемлемом уровне. В планах по ООС, ОТ и ПБ должна прослеживаться связь с применимым Руководством по управлению экологическими и социальными аспектами.

Подрядчики имеют право разрабатывать Планы по ООС, ОТ и ПБ в объеме требований, принятых для своей организации. Компания предъявляет следующие минимальные требования к Планам по ООС, ОТ и ПБ подрядчика:

- организация системы ООС, ОТ, ПБ, распределение ответственности;
- готовность к аварийным ситуациям, аварийное реагирование;
- реестр основных документов по ООС, ОТ и ПБ.

3.5.1. Организация системы охраны окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности подрядной организации, сферы ответственности

Описание системы ООС, ОТ и ПБ подрядной организации должно включать следующие пункты:

- степень интеграции ООС, ОТ и ПБ в виде системы с линейным руководством;
- процедуры информационного обмена в сфере ООС, ОТ и ПБ, процедуры сопровождения линейного руководства;
- назначение ответственных лиц за реализацию методов контроля рисков, описанных в оценке рисков;
- назначение ответственных лиц за представление отчетности по ООС, ОТ и ПБ в организации;
- управление взаимодействием с другими организациями (лицами), находящимися на объекте (например описание совместной работы с другими подрядчиками, разделение или передача полномочий субподрядчикам).

3.5.2. Готовность к аварийному реагированию, ликвидация аварийных ситуаций

В Плане по ООС, ОТ и ПБ указываются меры ликвидации потенциальных аварийных ситуаций. В обязанности подрядчика входит согласование собственных мер аварийного реагирования с аналогичными мерами, принятыми в Компании. В зависимости от характера работ указанные меры могут включать разработку специального документа взаимодействия в аварийных ситуациях с целью распределения ответственности и обязанностей между Компанией, подрядчиком и третьей стороной.

4.5.3. Реестр основных документов по охране окружающей среды, охране труда и промышленной безопасности

В Реестре основных документов определяется действующая документация подрядчика и Компании. В обязанности отдела ООС и ОТ Компании входит анализ документации подрядчика и оценка соответствия требованиям Компании.

Приложение № 32–03–06–01–18. План управления персоналом

1. Цель

Целью данного плана является организация управления персоналом в соответствии с требованиями национального и международного трудового законодательства.

2. Законодательные и другие требования

План управления персоналом разработан в соответствии с:

- СД 2 МФК «Рабочий персонал и условия труда»;
- Политикой управления человеческими ресурсами ПАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций (далее — Политика управления человеческими ресурсами);
- Коллективным договором Компании на 2013–2018 гг.

Основные принципы СД 2 МФК заключаются в следующем:

- обеспечение справедливого обращения, недопущения дискриминации и предоставления равных возможностей для работников;
- установление, поддержка и улучшение взаимоотношений между работниками и руководством;
- обеспечение соблюдения национального законодательства в области занятости и трудовых отношений;
- обеспечение защиты работников, включая уязвимые их категории, такие как дети, трудовые мигранты, работники, нанятые третьими сторонами, а также работники в цепочке поставок клиента;
- обеспечение безопасных и здоровых условий труда, охрана и укрепление здоровья работников;
- избежание использования принудительного труда.

В соответствии с положениями СД 2 МФК Компания должна разработать и внедрить кадровую политику и соответствующие процедуры с учетом масштаба предприятия и численности рабочей силы, отражающие его подход к управлению работниками в соответствии с требованиями национального законодательства.

Компания должна предоставлять работникам четкую и понятную документированную информацию, касающуюся их прав согласно национальному законодательству в области занятости и трудовых отношений, в том числе их прав в отношении рабочего времени, заработной платы, оплаты сверхурочной работы, получения компенсаций и льгот с начала установления трудовых отношений и в случае каких-либо существенных изменений.

Если Компания является стороной коллективного договора с профессиональным объединением работников, условия такого договора должны соблюдаться.

3. Политика Компании в области управления персоналом

В Компании действует Политика управления человеческими ресурсами, которая направлена на создание эффективного механизма управления персоналом на основе социального партнерства в рамках задач обеспечения основной деятельности ПАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций, входящих в систему ПАО «Газпром».

Политика управления человеческими ресурсами — это система принципов и концептуальных подходов к управлению персоналом, обеспечивающих успешное развитие Компании и гармоничное сочетание интересов работников Общества, акционеров, потребителей и государства.

Работники рассматриваются в качестве одного из главных стратегических ресурсов Компании, обеспечивающих ее конкурентоспособность и способствующих успеху Компании в достижении поставленных целей.

3.1. Цель и основные принципы политики управления человеческими ресурсами

Основная цель Политики — обеспечение максимальной отдачи от инвестиций в персонал на основе:

- обеспечения стабильного статуса «предпочтительного работодателя»;
- комплексной мотивации каждого работника на достижение целей Компании;
- создания и развития объективной и эффективной системы оценки личного вклада каждого работника Компании.

Политика управления человеческими ресурсами предусматривает обеспечение единых подходов в работе с персоналом с учетом региональной специфики. Основными принципами Политики являются:

- максимальная гибкость Компании в управлении персоналом;
- постоянное совершенствование методов управления человеческими ресурсами на основе внедрения современных персонал-технологий и автоматизированных систем управления;
- способность быстро и эффективно адаптироваться к изменениям социально-политических и внешних экономических факторов;
- профессионализм персонала, формирование коллективов, состоящих из высококвалифицированных работников, стремящихся максимально реализовать свой потенциал в решении технических, экономических и социальных задач Компании;
- эффективность в управлении человеческими ресурсами;
- непрерывность планирования процессов управления персоналом на основе регулярной оценки состояния человеческих ресурсов;
- прозрачность и открытость в управлении человеческими ресурсами;
- преемственность — сохранение позитивных традиций в управлении человеческими ресурсами Компании.

3.2. Основные направления политики управления человеческими ресурсами

Основными взаимосвязанными составляющими Политики управления человеческими ресурсами являются следующие направления:

- подбор, оценка и использование персонала;
- обучение и развитие;
- мотивация и вознаграждение;
- социальная политика;
- корпоративные коммуникации.

4. Действия Компании, направленные на выполнение требований СД 2 МФК

Положения СД 2 разработаны с учетом, в частности, ряда конвенций Международной организации труда (далее — МОТ) и Организации Объединенных Наций (далее — ООН). Применяя СД 2, Компания управляет своим бизнесом таким образом, чтобы соблюдать четыре ключевых Конвенции МОТ в области трудовых отношений.

Принципами и правами четырех Конвенций МОТ являются: искоренение детского и принудительного труда, недопущение дискриминации и свобода объединения и ведения коллективных переговоров. Кроме того, в СД 2 также рассматриваются другие вопросы, такие как условия труда и найма, сокращение персонала, механизм подачи и рассмотрения жалоб, жилищные условия работников и вопросы, связанные с охраной труда и техникой безопасности.

В таблице 18.1. представлены требования МФК СД 2 и соответствующие действия Компании, направленные на выполнение данных обязательств.

Таблица 18.1.

Действия Компании, направленные на выполнение требований СД 2 МФК

Требования МФК СД 2	Действия Компании в соответствии с требованиями СД 2
	Условия труда и регулирование трудовых отношений
Кадровая политика и процедуры (п. 8, 9)	В п. 4 настоящего приложения описаны общие положения действующей Политики Компании, направленные на: а) создание атмосферы, основанной на открытости, взаимном уважении и сотрудничестве; б) развитие системы мотивации персонала, позволяющей каждому сотруднику рассчитывать на карьерный рост и вознаграждение, соответствующие его профессиональному уровню и личному вкладу в дело Компании; в) совершенствование социальной защиты сотрудников; г) предоставление сотрудникам возможностей обучения и повышения квалификации. Права и возможности работников закреплены в трудовом законодательстве, трудовом договоре, Коллективном договоре и иных локальных нормативных актах Компании.
Условия труда и найма (п. 10–12)	Все работники выполняющие работу для Компании, имеют контракт, в котором описываются трудовые отношения с компанией или третьей стороной. В нем оговариваются условия и продолжительность найма, заработная плата и пособия, расчет заработной платы, рабочие часы, сверхурочные, выходные дни, перерывы, условия труда, процедуры увольнения, медицинское страхование и пенсионное обеспечение. При приеме на работу трудовых мигрантов Компания предоставляет им условия труда и найма идентичные тем, которые имеют работники, не являющиеся мигрантами. Подбор персонала осуществляется, как правило, среди местного населения, также выделяются места для приема инвалидов. Для женщин, работающих в сельской местности, установлена сокращенная 36-часовая рабочая неделя. Регулярно осуществляется мониторинг ресурсов рабочей силы, уровня заработной платы в регионах деятельности Компании. При трудоустройстве с других населенных пунктов для работников Компании организована развозка до места работы. При найме работников на КС «Портовая» приоритет отдается кандидатам из п. Большой Бор. Для работников филиала дополнительно действует Положение о частичной компенсации затрат по найму жилья.
Профессиональные объединения (п. 13, 14)	Профессиональным объединением является любая организация работников, преследующая цели содействия и защиты интересов работников в том, что касается условий труда и найма. Работники Компании могут вступить в Профессиональный союз работников нефтяной, газовой отраслей промышленности и строительства Российской Федерации (далее — Профсоюз). Профсоюз — общероссийское, самостоятельное, добровольное общественное объединение, созданное на Учредительном съезде и объединяющее членов Профсоюза, работающих в организациях нефтегазового комплекса, нефтехимической и химической промышленности, электроэнергетики, независимо от их организационно-правовых форм и форм собственности, индивидуальных предпринимателей, а также лиц, обучающихся в образовательных учреждениях начального, среднего, высшего профессионального образования, связанных общими трудовыми, профессиональными и другими социально-экономическими интересами, действующее на территориях более половины субъектов Российской Федерации. Профсоюз действует в соответствии с Конституцией Российской Федерации, общепринятыми принципами и нормами международного права, законодательством Российской Федерации и ее субъектов, а также Уставом Профсоюза.

Требования МФК СД 2	Действия Компании в соответствии с требованиями СД 2
Недопущение дискриминации и предоставление равных возможностей (п. 15–17)	Дискриминация — всякое различие, недопущение или предпочтение, проводимые по признаку расы, цвета кожи, пола, религии, политических убеждений, иностранного или социального происхождения, приводящие к уничтожению или нарушению равенства возможностей или обращения в области труда и занятий. Подбор персонала в Компании осуществляется в соответствии с требованиями трудового законодательства, исходя из общепризнанных принципов и норм международного права, таких как свобода труда, равенство прав и возможностей работников, защита от безработицы и содействие в трудоустройстве, запрещение принудительного (в том числе детского) труда и дискриминации в сфере труда в зависимости от пола, расы, цвета кожи, национальности, языка, происхождения и т.д. В своей деятельности Компания основывается на Конвенции МОТ № 111 «О дискриминации в области труда и занятий».
Сокращение штатов (п. 18, 19)	Сокращение работников рассматривается как крайняя мера и только после того, как другие альтернативы были исчерпаны. Если значительных увольнений избежать невозможно, разрабатывается план по снижению неблагоприятных последствий для работников и их сообщества. В плане по сокращению штатов рассматриваются такие вопросы, как рассмотрение альтернатив сокращению, график увольнения, методы и процедуры сокращения штатов, критерии отбора, выплата выходных пособий, предложения альтернативного трудоустройства или помощи в переподготовке и трудоустройстве.
Механизм подачи и рассмотрения жалоб (п. 20)	В случае возникновения проблемы, связанной с рабочими процессами, работник Компании может подать жалобу. Работник Аппарата управления Компании вправе обратиться с жалобой в Профсоюзную организацию или написать обращение на имя заместителя генерального директора по кадрам и социальному развитию. Работник филиала обращается с жалобой в кадровую службу филиала. Компания документирует все жалобы и обеспечивает контроль за исполнением любых корректирующих действий. При рассмотрении жалобы работник имеет право на сопровождение и/или представительство его интересов коллегой или должностным лицом Профсоюза. Любой работник, подающий жалобу, не может быть объектом никаких репрессий.
	Защита рабочей силы
Детский труд (п. 21)	Детский труд — это выполняемая детьми работа, которая связана с их экономической эксплуатацией, или может быть сопряжена с опасностью, или препятствовать получению ребенком образования, или быть вредной для его здоровья или физического, умственного, духовного, морального или социального развития. Ребенком считается лицо, не достигшее 18 лет. Выполнение детьми некоторых видов работ может быть приемлемым, но только если является законным и безопасным. Один час экономической деятельности детей в возрасте до 12 лет автоматически квалифицируется как детский труд. Для детей 13–14 лет более 2 часов экономической деятельности каждый день в течение более чем 6 дней в неделю, даже если это не мешает школьной учебе и не является опасным, автоматически квалифицируется как детский труд. Любая работа, которая является опасной или препятствует получению детьми образования, автоматически квалифицируется как детский труд. Легкая работа не должна вредить здоровью детей и ставить под угрозу их безопасность или препятствовать получению ими образования или профессиональной ориентации и подготовки.

Требования МФК СД 2	Действия Компании в соответствии с требованиями СД 2
	Детям 15–17 лет разрешено работать максимум до 40 часов в неделю при условии, что работа соответствует их возрасту. Любая опасная работа, которая может поставить под угрозу физическое, умственное или нравственное здоровье, безопасность или нравственность, автоматически квалифицируется как детский труд. Национальный минимальный возраст для приема на работу не должен быть ниже возраста завершения обязательного школьного образования, который, как правило, соответствует 15 годам. Компания не эксплуатирует детский труд. На постоянную работу принимаются только лица, достигшие 18 лет.
Принудительный труд (п. 22)	К принудительному труду относится выполнение лицом любой работы или предоставление любых услуг на недобровольной основе, под угрозой силы или штрафной санкции. Несколько организаций, включая МОТ и Международную организацию по миграции (далее — МОМ), занимаются вопросами, связанными с использованием принудительного труда. В своей деятельности Компания опирается на требования Конвенции МОТ № 29 «О принудительном труде» и трудовое законодательство и не допускает наличия принудительного труда.
Охрана труда и обеспечение безопасности (п. 23)	Компания оценивает трудовые отношения между подрядчиком и работниками и обеспечивает выполнение всеми подрядчиками требований законодательства, в том числе требования в отношении минимальной заработной платы, продолжительности рабочего дня, оплаты сверхурочных, условий, связанных со здоровьем и безопасностью труда, взносов на медицинское страхование и пенсионные платежи и другие требуемые законом условия всех работников, нанятых третьими сторонами. Третья сторона предоставляет услуги контрактным работникам на основе недопущения дискриминации и в соответствии с национальным и международным стандартом качества, безопасности, надежности и профессиональной компетенции.
Цепочки поставок (п. 27–29)	Цепочка поставок распространяется на материалы, компоненты, товары или продукты, использующиеся в деятельности Компании. Цепочка поставок может быть сложной и состоять из большого количества поставщиков разного уровня, поэтому Компания создает карты цепочки поставок. В карты входит выявление поставщиков, определение потенциально значимых негативных рисков и воздействий, связанных с цепочкой поставок, и приоритезация поставщиков по уровню риска. В связи с динамичным характером самой цепочки поставок этот процесс периодически повторяется. Контроль за деятельностью поставщиков интегрирован в общую систему управления.

5. Основные положения Коллективного договора Компании.

Коллективный договор — это правовой акт, регулирующий социально-трудовые отношения в организации или у индивидуального предпринимателя и заключаемый работниками и работодателем в лице их представителей.

Коллективный договор заключен между работниками Компании в лице Председателя Объединенной профсоюзной организации Компании (далее — ОПО) Профессионального союза работников нефтяной и газовой отраслей промышленности и строительства, действующего на основании Устава, и Компанией (работодателем) в лице генерального директора.

Договор Компании ежегодно продлевается по дополнительному соглашению.

Информация о порядке предоставления работникам Компании социальных льгот, гарантий и компенсаций, установленных Коллективным договором, приведена в таблице 18.2.

Таблица 18.2.

Информация о предоставлении работникам Компании социальных льгот, гарантий и компенсаций, установленных Коллективным договором

Пункт Коллективного договора	Формулировка пункта Коллективного договора Компании
6.1.1	Работодатель обязуется производить компенсацию: а) работникам не чаще одного раза в год расходов, связанных с их отдыхом на территории Российской Федерации, или Республики Беларусь, или Республики Армения на объектах санаторно-курортного назначения, в гостиницах и иных средствах размещения, находящихся на балансе ПАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций или являющихся объектами инвестирования указанных организаций. Компенсация вышеуказанных расходов производится на: • приобретение санаторно-курортных, туристических и других путевок; • проживание в гостиницах, домах и базах отдыха; • проезд к месту отдыха и обратно в размерах в зависимости от стажа работы в газовой промышленности: от 1 года до 5 лет — 40% от стоимости; от 5 до 10 лет — 60% от стоимости; от 10 до 20 лет — 70% от стоимости; свыше 20 лет — 85% от стоимости. При этом вышеупомянутая компенсация производится и одному из членов семьи работника, совместно с ним выезжавшего на отдых или лечение, в размере 50% компенсации работника, но не более 50% от расходов, связанных с отдыхом члена семьи. Суммарная выплата одному работнику не должна превышать одиннадцати минимальных тарифных ставок. Правом на получение компенсации обладают работники, не проходившие в текущем году позднего реабилитационно-восстановительного лечения в рамках договора добровольного медицинского страхования и не получившим ранее компенсацию по подпункту б) пункта 6.1.1 Договора. Право на получение компенсации расходов, предусмотренной подпунктом а) пункта 6.1.1 Договора, возникает с момента возвращения работника из поездки (при предъявлении документов, подтверждающих понесенные расходы и факт отдыха) и сохраняется за работником в течение текущего календарного года. В случае возвращения из поездки в IV года право на получение компенсации сохраняется в I квартале следующего года. Для расчета компенсации принимается стаж работника, исчисленный в соответствии с Приложением № 2 к Договору на дату возвращения работника из поездки; б) в размере 85% (детям работника в возрасте до 17 лет включительно — в размере 100%) стоимости путевки на базу отдыха «Голубой факел» продолжительностью более 10 дней, работникам и членам их семей, в текущем календарном году не проходившим позднего реабилитационно-восстановительного лечения в рамках договора добровольного медицинского страхования и не получившим компенсацию по подпункту а) пункта 6.1.1 Договора. Работникам, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда, выезжающим на целевые заезды, организуемые в соответствии с приказом Общества, компенсация стоимости путевки на базу отдыха «Голубой факел» производится в размере 100%; в) в размере 85% (детям работника в возрасте до 17 лет включительно — в размере 100%) стоимости корпоративной путевки (до 10 дней) на базу отдыха «Голубой факел» работникам и членам их семей без учета полученного ими реабилитационно-восстановительного лечения в рамках договора добровольного медицинского страхования, а также использования компенсации по подпунктам а) и б) пункта 6.1.1 Договора.

Пункт Коллективного договора	Формулировка пункта Коллективного договора Компании
	Размер компенсации работникам стоимости путевки на базу отдыха «Голубой факел» (по подпунктам б) и в) настоящего пункта) может быть увеличен приказом Общества (с учетом имеющихся денежных средств в бюджете доходов и расходов Общества на социальные выплаты и льготы работникам).
6.1.8	Оказывать материальную помощь работникам в размере четырех минимальных тарифных ставок в случае смерти супруга (супруги), детей и родителей работника. Указанная льгота предоставляется одному работнику в случае если в Обществе работают несколько членов семьи, имеющих право на материальную помощь в связи со смертью члена семьи.
6.1.13.2	Производить частичную компенсацию стоимости стоматологических услуг (в том числе по протезированию зубов) по медицинским показаниям в зависимости от стажа в организациях системы ПАО «Газпром» в следующих размерах: от 1 года до 5 лет — 40%; от 5 до 10 лет — 60%; от 10 до 20 лет — 70%; свыше 20 лет — 85%. Суммарная выплата одному работнику в течение одного года не должна превышать пятнадцати минимальных тарифных ставок. При изготовлении зубных протезов из драгоценных металлов компенсация стоимости драгоценных металлов не производится. Право на получение частичной компенсации стоимости стоматологических услуг сохраняется за работником в течение текущего календарного года (по затратам, понесенным в текущем календарном году). По затратам, осуществленным работником в IV года, право на получение частичной компенсации сохраняется в I квартале следующего года. Для расчета компенсации принимается стаж работника, исчисленный в соответствии с Приложением № 2 к Договору на дату оказания стоматологических услуг.
6.2.7	Оказывать единовременную материальную помощь в размере пяти минимальных тарифных ставок работникам, впервые вступившим в брак. Если оба супруга работают в одной организации, то указанная льгота предоставляется каждому. Право на получение материальной помощи сохраняется в течение календарного года, в котором заключен брак. В случае заключения брака в IV года, право на получение материальной помощи сохраняется в I квартале следующего года.
6.2.8	Выплачивать одному из родителей, работающему в организации, при рождении ребенка (усыновлении или удочерении ребенка в возрасте до трех лет или оформлении опекунства над ребенком в возрасте до трех лет) единовременную материальную помощь в размере десяти минимальных тарифных ставок. В случае рождения двух и более детей (усыновления, удочерения или оформления опекунства в вышеназванных случаях) единовременная материальная помощь выплачивается на каждого ребенка.

Пункт Коллективного договора	Формулировка пункта Коллективного договора Компании
6.2.10	Производить компенсацию (оплату) в размере 95% стоимости путевок в организации отдыха детей и их оздоровления, приобретаемых работодателем (централизованно) для детей работников. Производить компенсацию расходов работников на содержание детей в организациях отдыха детей и их оздоровления, расположенных на территории Российской Федерации, в размере 95% от стоимости путевки, но не более 5 минимальных тарифных ставок и не чаще двух раз в год. Если оба супруга работают в одной организации, то указанная льгота предоставляется одному из них. Право на получение компенсации расходов работников на содержание детей в организациях отдыха и оздоровления сохраняется за работником в течение текущего календарного года (по затратам, понесенным в текущем календарном году). По затратам, осуществленным работником в IV квартале года, право на получение компенсации сохраняется в I квартале следующего года. Компенсировать затраты на проезд детей работников в составе организованных групп в организации отдыха детей и их оздоровления (по договорам, заключенным Обществом) в размере: • до 100% при следовании транспортом Общества; • 70% при следовании другим видом транспорта. Обеспечивать сопровождение организованных групп детей к месту оздоровительного отдыха и обратно работниками Общества.
6.5.2	Производить единовременную поощрительную выплату в размере 0,5 минимальной тарифной ставки работникам, оплата обучения которых не производилась работодателем, впервые окончившим без отрыва от производства высшее или среднее профессиональное учебное заведение по специальности, соответствующей профилю их производственной деятельности и потребности работодателя.
6.5.4	Производить в случае смерти супруга (супруги), детей, родителей работника компенсацию стоимости в размере 50% затрат на проезд работника к месту захоронения и обратно по предъявленным проездным документам любым видом транспорта (кроме такси) и согласно подтверждающим документам.
6.5.5	Оказывать работникам на основании их личного заявления дополнительную материальную помощь один раз в течение календарного года в размере: а) 20% от суммы ущерба, но не более двадцати минимальных тарифных ставок: • при нанесении ущерба в случае порчи или кражи личного имущества неустановленными лицами; • утраты при пожаре, стихийном бедствии и т.п. (при наличии подтверждающих документов из компетентных органов о событии, повлекшем возникновение ущерба); б) двух минимальных тарифных ставок: • ветеранам боевых действий на территории других государств, а также бывшим военнослужащим, выполнявшим задачи в условиях чрезвычайного положения и при вооруженных конфликтах; • работникам, подвергшимся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС, и приравненным к ним лицам, имеющим удостоверение установленного образца; • являющимся инвалидами, ставшими ими при выполнении своих трудовых обязанностей во время работы в ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», а также в иных организациях, правопреемником которых являлся ООО «Лентрансгаз».

Пункт Коллективного договора	Формулировка пункта Коллективного договора Компании
6.5.6	Производить работнику компенсацию стоимости проезда к месту стационарного обследования и лечения, согласованного работодателем, а также к месту лечения, организованного в соответствии с п. 6.1.13 д) Договора, в размере 100%. Компенсация предоставляется один раз в течение календарного года. Производить расчет компенсации стоимости проезда при следовании: • воздушным, водным транспортом — по предъявленным билетам по тарифу экономического класса; • железнодорожным транспортом — по предъявленным билетам в размере не выше стоимости проезда в купейном вагоне скорого фирменного поезда; • междугородним автобусом — по предъявленным билетам; • личным автотранспортом — в размере стоимости железнодорожного (плацкартного пассажирского поезда) или автобусного (если нет железнодорожного сообщения) тарифа на основании справки о стоимости указанного тарифа на дату отъезда на отдых и обратно, но не более фактических затрат на поездку.
6.5.7	Компенсировать работникам и членам их семей стоимость абонементов на посещение секций и кружков учреждений культуры и спорта, за исключением оснований, предусмотренных пунктом 6.5.12 Договора, приобретаемых для личного пользования и члена семьи, в следующем размере: • 70% стоимости услуг — один абонемент для личного пользования работником; • 50% стоимости услуг — один абонемент для члена семьи в случае посещения секций и кружков учреждений культуры и спорта совместно с работником. Иные абонементы для пользования работниками и членами их семей не компенсируются. Суммарная выплата одному работнику в течение одного года не должна превышать двух минимальных тарифных ставок. В случае если работник одновременно посещает по абонементам два спортивно-оздоровительных (физкультурно-оздоровительных) комплекса, состоящих на балансе Общества, затраты компенсируются на приобретение обоих абонементов (с соблюдением ограничения по суммарной выплате в течение года).
6.5.10	Оказывать дополнительную материальную помощь работникам на основании их личного заявления в размере: а) двух минимальных тарифных ставок один раз в течение календарного года: • многодетным семьям; • работникам, имеющим на иждивении ребенка-инвалида, а после достижения ребенком-инвалидом возраста 18 лет — в случае если он не имеет возможности осуществлять самообслуживание и вести самостоятельный образ жизни (что должно быть подтверждено справкой МСЭ и индивидуальной программой реабилитации инвалида); • одиноким матерям/отцам; • вдовам/вдовцам, имеющим детей в возрасте до 18 лет и детей, обучающихся в образовательных учреждениях по очной форме обучения, до 24 лет; • работникам, являющимся официальными опекунами (попечителями) детей, воспитывающим детей без отца/матери; работникам в том случае, если опекуном (попечителем) детей, воспитываемых без отца/матери, является супруг/супруга работника, при условии совместного проживания детей, опекунов и их супругов;

Пункт Коллективного договора	Формулировка пункта Коллективного договора Компании
	б) 0,25 минимальной тарифной ставки в месяц: • многодетным семьям; • одиноким матерям, одиноким отцам, вдовам/вдовцам; • малообеспеченным семьям, в которых совокупный доход на одного члена семьи не превышает величину прожиточного минимума, установленного на данной территории; • работникам, имеющим на иждивении ребенка-инвалида, после достижения ребенком-инвалидом возраста 18 лет — в том случае, если он не имеет возможности осуществлять самообслуживание и вести самостоятельный образ жизни (что должно быть подтверждено справкой МСЭ и индивидуальной программой реабилитации инвалида); • работникам, являющимся официальными опекунами (попечителями) детей, воспитывающим детей без отца/матери; работникам в том случае, если опекуном (попечителем) детей, воспитываемых без отца/матери, является супруг/супруга работника, при условии совместного проживания детей, опекунов и их супругов; в) пяти минимальных тарифных ставок один раз в пять лет — малообеспеченным семьям для частичной компенсации расходов по ремонту жилья. Размер дополнительной материальной помощи, оказываемой в соответствии с настоящим подпунктом, не зависит от количества воспитываемых работником детей. При наличии у работников права на получение материальной помощи по нескольким основаниям выплата производится по каждому из них. Если оба супруга работают в одной организации, то указанная льгота предоставляется одному из них.
6.5.11	Производить частичную компенсацию расходов работников (родительской платы) за содержание детей в дошкольных образовательных учреждениях в размере 0,1 минимальной тарифной ставки в месяц на каждого ребенка, но не более фактических затрат. Указанная компенсация производится при предоставлении работником соответствующих подтверждающих документов на основании личного заявления. Родительская плата за содержание детей в центрах гармоничного развития детей, находящихся на балансе Общества, составляет 0,1 минимальной тарифной ставки в месяц на каждого ребенка. Если оба супруга работают в одной организации, то указанная льгота предоставляется одному из них.
6.5.12	Компенсировать работникам на основании их личного заявления стоимость дополнительного образования детей (дошкольного и школьного возраста) в музыкальных, спортивных, компьютерных школах, образовательных учреждениях по обучению иностранным языкам (по месту проживания работников) и иных развивающих детей центрах (учреждениях, секциях, кружках и пр.) по фактическим затратам, но не более 0,1 минимальной тарифной ставки в месяц на каждого ребенка при предоставлении соответствующих подтверждающих документов.
6.5.13	Производить частичную компенсацию стоимости проезда работника и одного члена его семьи при условии совместного выезда к месту реабилитационно-восстановительного лечения или самостоятельно организованного отдыха и обратно в размере 60% суммы фактических затрат.

Пункт Коллективного договора	Формулировка пункта Коллективного договора Компании
	Производить расчет компенсации стоимости проезда при следовании: • воздушным, водным транспортом — по предъявленным билетам по тарифу экономического класса; • железнодорожным транспортом — по предъявленным билетам в размере не выше стоимости проезда в купейном вагоне скорого фирменного поезда; • междугородним автобусом — по предъявленным билетам; • личным автотранспортом, исходя из стоимости железнодорожного (плацкартного пассажирского поезда) или автобусного (если нет железнодорожного сообщения) тарифа на основании подтверждающего факт отдыха документа, полученного в конечном пункте пребывания на отдыхе, и справки о стоимости указанного тарифа на дату отъезда на отдых и обратно, но не более расчетного показателя от фактических затрат на поездку (рассчитывается на одного работника вне зависимости от количества пассажиров автомобиля). Если работник проводит отпуск в нескольких местах отдыха, то ему возмещаются расходы по проезду только до одного избранного им места и обратно. Максимальная выплата работнику не должна превышать трех минимальных тарифных ставок. Указанная выплата производится при отсутствии оснований для предоставления компенсации по пункту 6.1.1 а) и не чаще одного раза в год.
6.5.16	Выплачивать по заявлению работника единовременное пособие на обустройство по новому месту жительства в размере четырех минимальных тарифных ставок молодым работникам, впервые поступившим на работу в ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» в течение шести месяцев непосредственно после окончания образовательных учреждений высшего и среднего профессионального образования (в случае получения данного образования впервые), при условии переезда на новое место жительства из других местностей Российской Федерации. Для работников подразделений, расположенных в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях, проживающим в указанных районах, определять размер единовременного пособия с учетом районного коэффициента, применяемого к заработной плате. Выплата указанного единовременного пособия производится без учета единовременного пособия, выплачиваемого в соответствии с подпунктом 6.2.5. Договора. Право на получение единовременного пособия сохраняется в течение одного года со дня заключения трудового договора. В случае расторжения трудового договора до истечения трех лет со дня его заключения по инициативе молодых работников (по собственному желанию) или за виновные действия, которые в соответствии с трудовым законодательством и иными нормативными правовыми актами, содержащими нормы трудового права, являются основанием для прекращения трудового договора по инициативе работодателя, единовременное пособие может быть взыскано с молодых работников пропорционально отработанному времени, если иное не предусмотрено трудовым договором.
6.5.17	Предоставлять беспроцентные займы для обзаведения домашним хозяйством молодым семьям на договорной основе, при стаже работы в Обществе не менее одного года, в размере пяти минимальных тарифных ставок, со сроком погашения два года, начиная с 13-го месяца после получения займа, с учетом мнения руководителя структурного подразделения (филиала) и Объединенной профсоюзной организации. Указанный заём предоставляется, если на момент заключения брака заявитель является работником ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург». Право на получение займа сохраняется в течение календарного года, в котором заключен брак. В случае заключения брака в IV квартале года, право на получение займа сохраняется в I квартале следующего года.

Приложение № 32–03–06–01–19. План управления охраной труда

1. Цель

Целью Плана управления охраной труда является:

- управление рисками для здоровья персонала Компании, связанными с деятельностью Проекта;
- проведение специальной оценки условий труда;
- проведение идентификации опасностей, оценка рисков в области охраны труда и промышленной безопасности;
- разработка и реализация программы мероприятий по улучшению условий и охраны труда, направленной не только на предупреждение производственного травматизма, но и на улучшение и оздоровление условий труда, для снижения заболеваемости и повышения работоспособности и производительности труда.

План управления охраной труда следует рассматривать совместно с Планом по организации здравоохранения, безопасности и охраны населения.

2. Законодательные и другие требования

План управления охраной труда разработан в соответствии со следующими документами:

- Межотраслевые правила обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими СИЗ (утверждены Приказом Минздравсоцразвития РФ от 01.06.2009 № 290н);
- нормы бесплатной выдачи сертифицированной специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам филиалов, структурных подразделений, дочерних обществ и организаций ПАО «Газпром» (утверждены Постановлением Минтруда РФ от 07.04.2004 № 43);
- Приказ Минздравсоцразвития РФ от 01.03.2012 № 181н «Об утверждении Типового перечня ежегодно реализуемых работодателем мероприятий по улучшению условий и охраны труда и снижению уровней профессиональных рисков»;
- Федеральный закон от 28.12.2013 № 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда»;
- Общее руководство МФК по ОСЗТ;
- СД 2 МФК «Рабочий персонал и условия труда».

Целью применения СД 2 МФК к Проекту является обеспечение безопасных и здоровых условий труда, охрана и укрепление здоровья работников Компании. Она обеспечивает работникам безопасные и здоровые условия труда, принимая во внимание специфические отраслевые риски и специфические виды опасностей на рабочих площадках.

Компания предпринимает действия по предотвращению несчастных случаев, травм и заболеваний, которые могут возникнуть при осуществлении производственной деятельности, путем сведения к минимуму, насколько это возможно, воздействия на работников вредных производственных факторов.

В соответствии с требованиями СД 2 МФК Компания должна обеспечить работникам безопасные и здоровые условия труда, принимая во внимание специфические отраслевые риски и специфические виды опасностей на рабочих площадках Компании, включая физические, химические, биологические и радиологические, а также специфические опасности для женщин.

3. Управление охраной труда

3.1. Цели в области охраны труда и промышленной безопасности

В Компании и ее филиалах ежегодно разрабатываются цели в области ОТ и ПБ, проверка и переутверждение целей осуществляется не реже одного раза в 5 лет.

Цели в области ОТ и ПБ Компании приведены в таблице 19.1.

Таблица 19.1.

Цели в области охраны труда и промышленной безопасности Компании

№ п/п	Цели в области ОТ и ПБ	Ожидаемый результат при достижении цели	Срок достижения цели	Подразделение, ответственное за достижение результата	Ссылка на программу (план мероприятий)*
1	Сохранение жизни и здоровья работников Общества	Отсутствие травматизма работников Общества со смертельным исходом	В течение года	Структурные подразделения Общества, филиалы	1, 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13
		Снижение общего количества дорожно-транспортных происшествий в Обществе (по вине работника или работодателя) относительно среднего показателя за 2015-2017 гг. не менее чем на 5%	В течение года	Структурные подразделения Общества, филиалы	1, 13
2	Повышение эффективности производственного контроля за соблюдением требований охраны труда и промышленной безопасности	Отсутствие нарушений, выявляемых органами государственного надзора, ранее не выявленных при проведении административно-производственного контроля	В течение года	Структурные подразделения Общества, филиалы	3, 4, 5, 11, 12, 13
3	Снижение смертности по причинам сердечно-сосудистых заболеваний на рабочих местах	Снижение на 5% смертности на производстве по причине сердечно-сосудистых заболеваний относительно среднесрочного линейного прогноза за последние 5 лет в ПАО «Газпром»	В течение года	Структурные подразделения Общества, филиалы	2, 4
4	Обеспечение безопасной эксплуатации ОПО	Недопущение случаев срыва выполнения планов на 2018 г. по транспортировке газа по причинам, связанным с безопасной эксплуатацией ОПО	В течение года	Структурные подразделения Общества, филиалы	5

№ п/п	Цели в области ОТ и ПБ	Ожидаемый результат при достижении цели	Срок достижения цели	Подразделение, ответственное за достижение результата	Ссылка на программу (план мероприятий)*
5	Обеспечение надежности работы опасных производственных объектов	Снижение количества аварий и инцидентов на ОПО Общества на 5% относительно среднесрочного линейного прогноза за последние 5 лет в ПАО «Газпром»	В течение года	Структурные подразделения Общества, филиалы	5, 13
6	Обеспечение выполнения требований пожарной безопасности на объектах Общества	Отсутствие возгораний и пожаров на объектах Общества	В течение года	Структурные подразделения Общества, филиалы	11, 12, 13

Планы мероприятий

1. План мероприятий по предупреждению дорожно-транспортных происшествий в организациях ПАО «Газпром», утвержденный заместителем Председателя Правления ПАО «Газпром» В. А. Маркеловым 20.06.2014.
2. План основных мероприятий по профилактике сердечно-сосудистых заболеваний в ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург».
3. План мероприятий по обеспечению безопасности при проведении работ в электроустановках в ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург».
4. Программы мероприятий по улучшению условий и охраны труда Общества (СТО Газпром 18000.1–001–2014).
5. Планы работ в области промышленной безопасности Общества (СТО Газпром 18000.1–001–2014).
6. План мероприятий по предотвращению падений работников с поверхности одного уровня в ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург».
7. План мероприятий по предупреждению несчастных случаев при воздействии на работников движущихся и разрушающихся частей механизмов, предметов в ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург».
8. План мероприятий по предупреждению несчастных случаев при обвалах предметов, материалов, земли в ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург».
9. План мероприятий по предупреждению несчастных случаев при нападении на работников третьих лиц.
10. План мероприятий по обеспечению безопасности при проведении погрузочно-разгрузочных работ в ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург».
11. План организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности объектов ПАО «Газпром» в 2018 г.
12. План работ по обеспечению пожарной безопасности на объектах Общества.
13. Ключевые правила безопасности.

3.2. Обеспечение рабочих сертифицированными спецодеждой, спецобувью и другими видами средствами индивидуальной защиты

К СИЗ относятся специальная одежда, специальная обувь и другие средства защиты органов: слуха, глаз, лица, головы, рук, изолирующие костюмы, СИЗОД, средства защиты от падения с высоты и комплексные средства защиты.

На работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также на работах, проводимых в особых температурных условиях или связанных с загрязнениями, работники Общества обеспечиваются по установленным нормам сертифицированными СИЗ, смывающими и обезвреживающими средствами.

Предоставление работникам СИЗ осуществляется бесплатно в соответствии с:

- нормами бесплатной выдачи сертифицированной специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам филиалов, структурных подразделений, дочерних обществ и организаций ПАО «Газпром»;
- типовыми нормами бесплатной выдачи сертифицированной специальной сигнальной одежды повышенной видимости работникам всех отраслей экономики;
- типовыми нормами бесплатной выдачи работникам смывающих и (или) обезвреживающих средств и стандарт безопасности труда «Обеспечение работников смывающими и (или) обезвреживающими средствами».

Работники обеспечиваются смывающими обезвреживающими средствами (далее — СОС) для защиты от воздействия вредных производственных факторов при работах, связанных с:

- особыми температурными условиями;
- загрязнениями;
- возможностью укусов насекомыми.

Для этого в каждом филиале специалистом по ОТ составляется перечень должностей и профессий работников, для которых установлена выдача СОС (далее — Перечень СОС). Перечень СОС согласовывается с представителем выборного органа ППО и утверждается руководителем филиала (главным инженером — первым заместителем директора).

Обеспечение СИЗ проводится на основе заявок на их приобретение. Составление заявок осуществляется ежегодно (на календарный год) или по мере необходимости на основании приказа генерального директора Общества.

В филиалах заявки на СИЗ составляются руководителями структурного подразделения и согласовываются со специалистом по ОТ. Экономист материально-технического снабжения получает заявки от всех подразделений по всей номенклатуре СИЗ и оформляет сводную заявку филиала.

Типовые нормы бесплатной выдачи сертифицированных специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам Портового ЛПУМГ приведены в таблице 19.2.

Таблица 19.2.

Типовые нормы бесплатной выдачи сертифицированной специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам Портового ЛПУМГ, Северного ЛПУМГ и Волховского ЛПУМГ

Профессия или должность	Наименование средств индивидуальной защиты	Норма выдачи на год (единиц или комплектов)
ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ, ПОДЗЕМНОЕ ХРАНЕНИЕ И ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ГАЗА, ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА, НЕФТИ, НЕФТЕПРОДУКТОВ; НЕФТЕБАЗЫ; СКЛАДЫ ГОРЮЧЕ-СМАЗОЧНЫХ МАТЕРИАЛОВ		
	РАБОЧИЕ	
Машинист газотурбинных установок; машинист компрессорных установок; машинист технологических компрессоров; слесарь по ремонту технологических установок, занятый на объектах магистральных трубопроводов	Костюм хлопчатобумажный антистатический с масловодоотталкивающей пропиткой;	1
	белье нательное хлопчатобумажное;	2 комплекта
	головной убор летний (кепи или бейсболка);	1
	рукавицы комбинированные или	36 пар
	перчатки с защитным покрытием;	до износа
	перчатки трикотажные хлопчатобумажные;	12 пар
	ботинки или сапоги кожаные;	1 пара
	наушники противошумные;	до износа
	очки защитные;	до износа
	каска защитная.	1 на 2 года
	На наружных работах зимой дополнительно:	
	костюм для защиты от пониженных температур с пристегивающейся утепляющей прокладкой из антистатических тканей с масловодоотталкивающей пропиткой в I, II, III поясах;	по поясам
	костюм для защиты от пониженных температур с пристегивающейся утепляющей прокладкой из антистатических тканей с масловодоотталкивающей пропиткой и с утепленным бельем в IV и особом поясах;	по поясам
	белье нательное шерстяное в III, IV и особом поясах;	1 комплект
	шапка-ушанка;	1 на 2 года
	подшлемник утепленный в I, II, III поясах;	1
	подшлемник трикотажный в III, IV и особом поясах;	1
	подшлемник на меховой подкладке в IV и особом поясах;	1 на 2 года
	рукавицы утепленные или	2 пары
	перчатки из полимерных материалов морозостойкие;	2 пары
	рукавицы меховые в IV и особом поясах;	1 пара
	сапоги кожаные меховые или унты в III, IV и особом поясах;	1 пара на 3 года

Профессия или должность	Наименование средств индивидуальной защиты	Норма выдачи на год (единиц или комплектов)
	валенки;	по поясам
	галоши на валенки.	1 пара на 2 года
	При выполнении огневых и газоопасных работ на взрывопожароопасных объектах дополнительно:	
	костюм из антистатической огнестойкой ткани с масловодоотталкивающей пропиткой.	1 на 2 года
Обходчик линейный; трубопроводчик линейный	**При выполнении работ по обслуживанию промысловых газовых сетей:**	
	костюм хлопчатобумажный антистатический с масловодоотталкивающей пропиткой;	1
	белье нательное хлопчатобумажное;	2 комплекта
	головной убор летний (кепи или бейсболка);	1
	плащ непромокаемый;	1 на 3 года
	ботинки или сапоги кожаные;	1 пара
	сапоги резиновые;	1 пара
	рукавицы комбинированные или	36 пар
	перчатки с защитным покрытием;	до износа
	перчатки трикотажные хлопчатобумажные;	12 пар
	наушники противошумные;	до износа
	очки защитные;	до износа
	каска защитная.	1 на 2 года
	Зимой дополнительно:	
	костюм для защиты от пониженных температур с пристегивающейся утепляющей прокладкой из антистатических тканей с масловодоотталкивающей пропиткой в I, II, III поясах;	по поясам
	костюм для защиты от пониженных температур с пристегивающейся утепляющей прокладкой из антистатических тканей с масловодоотталкивающей пропиткой и с утепленным бельем в IV и особом поясах;	по поясам
	белье нательное шерстяное в III, IV и особом поясах;	1 комплект
	полушубок или костюм меховой в III, IV и особом поясах;	1 на 4 года
	шапка-ушанка;	1 на 2 года
	подшлемник утепленный в I, II, III поясах;	1
	подшлемник трикотажный в III, IV и особом поясах;	1
	подшлемник на меховой подкладке в IV и особом поясах;	1 на 2 года

Профессия или должность	Наименование средств индивидуальной защиты	Норма выдачи на год (единиц или комплектов)
	рукавицы утепленные или	2 пары
	перчатки из полимерных материалов морозостойкие;	2 пары
	рукавицы меховые в IV и особом поясах;	1 пара
	сапоги кожаные меховые или унты в III, IV и особом поясах;	1 пара на 3 года
	чулки меховые в III, IV и особом поясах;	2 пары
	валенки;	по поясам
	галоши на валенки.	1 пара на 2 года
Оператор магистральных газопроводов; оператор по сбору и очистке конденсата	Костюм хлопчатобумажный антистатический с масловодоотталкивающей пропиткой;	1
	белье нательное хлопчатобумажное;	2 комплекта
	головной убор летний (кепи или бейсболка);	1
	сапоги кожаные;	1 пара
	рукавицы комбинированные или	24 пары
	перчатки с защитным покрытием;	до износа
	перчатки трикотажные хлопчатобумажные;	12 пар
	очки защитные;	до износа
	каска защитная.	1 на 2 года
	Зимой дополнительно:	
	костюм для защиты от пониженных температур с пристегивающейся утепляющей прокладкой из антистатических тканей с масловодоотталкивающей пропиткой в I, II, III поясах;	по поясам
	костюм для защиты от пониженных температур с пристегивающейся утепляющей прокладкой из антистатических тканей с масловодоотталкивающей пропиткой и с утепленным бельем в IV и особом поясах;	по поясам
	белье нательное шерстяное в III, IV и особом поясах;	1 комплект
	шапка-ушанка;	1 на 2 года
	подшлемник утепленный в I, II, III поясах;	1
	подшлемник трикотажный в III, IV и особом поясах;	1
	подшлемник на меховой подкладке в IV и особом поясах;	1 на 2 года
	рукавицы утепленные или	2 пары
	перчатки из полимерных материалов морозостойкие;	2 пары
	рукавицы меховые в IV и особом поясах;	1 пара

Профессия или должность	Наименование средств индивидуальной защиты	Норма выдачи на год (единиц или комплектов)
	сапоги кожаные меховые или унты в III, IV и особом поясах;	1 пара на 3 года
	валенки;	по поясам
	галоши на валенки.	1 пара на 2 года
	Оператору магистральных газопроводов, работающему на персональных электронно-вычислительных машинах:	
	костюм хлопчатобумажный антистатический с масловодоотталкивающей пропиткой или	1
	халат хлопчатобумажный антистатический;	1
	головной убор летний (кепи или бейсболка);	1
	ботинки кожаные;	1 пара
	сапоги резиновые;	1 пара
	рукавицы комбинированные или	6 пар
	перчатки с защитным покрытием,	до износа
	перчатки трикотажные хлопчатобумажные;	6 пар
	наушники противошумные или	до износа
	вкладыши противошумные;	до износа
	очки защитные;	до износа
	каска защитная.	1 на 2 года
	Зимой дополнительно:	
	костюм для защиты от пониженных температур с пристегивающейся утепляющей прокладкой из антистатических тканей с масловодоотталкивающей пропиткой в I, II, III поясах;	по поясам
	костюм для защиты от пониженных температур с пристегивающейся утепляющей прокладкой из антистатических тканей с масловодоотталкивающей пропиткой и с утепленным бельем в IV и особом поясах;	по поясам
	подшлемник утепленный в I, II, III поясах;	1
	подшлемник трикотажный в III, IV и особом поясах;	1
	подшлемник на меховой подкладке в IV и особом поясах;	1 на 2 года
	рукавицы утепленные или	2 пары
	перчатки с полимерным покрытием морозостойкие;	2 пары
	рукавицы меховые в IV и особом поясах;	1 пара
	валенки;	по поясам
	галоши на валенки.	1 пара на 2 года

Профессия или должность	Наименование средств индивидуальной защиты	Норма выдачи на год (единиц или комплектов)
	РУКОВОДИТЕЛИ И СПЕЦИАЛИСТЫ	
Инженер; техник; старшие: инженер, техник, занятые проверкой приборов и средств измерений	Костюм хлопчатобумажный антистатический или	1 на 2 года
	халат хлопчатобумажный антистатический;	1
	белье нательное хлопчатобумажное;	2 комплекта
	головной убор летний (кепи или бейсболка);	1
	плащ непромокаемый;	1 на 3 года
	сапоги или ботинки кожаные;	1 пара
	сапоги резиновые или	1 пара
	сапоги болотные;	1 пара
	перчатки с защитным покрытием или	12 пар
	перчатки трикотажные хлопчатобумажные;	12 пар
	наушники противошумные или	до износа
	вкладыши противошумные;	до износа
	очки защитные;	до износа
	каска защитная.	1 на 2 года
	Зимой дополнительно:	
	костюм для защиты от пониженных температур с пристегивающейся утепляющей прокладкой из антистатических тканей с масловодоотталкивающей пропиткой в I, II, III поясах;	по поясам
	костюм для защиты от пониженных температур с пристегивающейся утепляющей прокладкой из антистатических тканей с масловодоотталкивающей пропиткой и с утепленным бельем в IV и особом поясах;	по поясам
	белье нательное шерстяное в IV и особом поясах;	1 комплект
	полушубок или костюм меховой в III, IV и особом поясах;	1 на 4 года
	шапка-ушанка;	1 на 2 года
	подшлемник утепленный в I, II, III поясах;	1
	подшлемник трикотажный в III, IV и особом поясах;	1
	подшлемник на меховой подкладке в IV и особом поясах;	1 на 2 года
	рукавицы утепленные или	2 пары
	перчатки с полимерным покрытием морозостойкие;	2 пары
	рукавицы меховые в IV и особом поясах;	1 пара
	сапоги кожаные меховые или унты в III, IV и особом поясах;	1 пара на 3 года

Профессия или должность	Наименование средств индивидуальной защиты	Норма выдачи на год (единиц или комплектов)
	чулки меховые в III, IV и особом поясах;	2 пары
	валенки;	по поясам
	галоши на валенки.	1 пара на 2 года
Руководители и специалисты, осуществляющие административно-производственный контроль на действующих и строящихся объектах добычи, подготовки и транспортировки газа, газового конденсата и нефти	Костюм хлопчатобумажный антистатический с масловодоотталкивающей пропиткой;	1
	белье нательное хлопчатобумажное;	2 комплекта
	головной убор летний (кепи или бейсболка);	1
	плащ непромокаемый;	до износа
	сапоги или ботинки кожаные;	1 на 4 года
	сапоги резиновые или	1 пара
	сапоги болотные;	1 пара
	рукавицы брезентовые или	12 пар
	рукавицы КР или	12 пар
	перчатки с защитным покрытием;	до износа
	перчатки трикотажные хлопчатобумажные;	12 пар
	наушники противошумные или	до износа
	вкладыши противошумные;	до износа
	очки защитные;	до износа
	каска защитная.	1 на 2 года
	Зимой дополнительно:	
	костюм для защиты от пониженных температур с пристегивающейся утепляющей прокладкой из антистатических тканей с масловодоотталкивающей пропиткой в I, II, III поясах;	по поясам
	костюм для защиты от пониженных температур с пристегивающейся утепляющей прокладкой из антистатических тканей с масловодоотталкивающей пропиткой и с утепленным бельем в IV и особом поясах;	по поясам
	белье нательное шерстяное в III, IV и особом поясах;	1 комплект
	полушубок или костюм меховой в III, IV и особом поясах;	1 на 5 лет
	шапка-ушанка;	1 на 3 года
	подшлемник утепленный в I, II, III поясах;	1
	подшлемник трикотажный в III, IV и особом поясах;	1
	подшлемник на меховой подкладке в IV и особом поясах;	1 на 2 года

Профессия или должность	Наименование средств индивидуальной защиты	Норма выдачи на год (единиц или комплектов)
	рукавицы утепленные или	1 пара
	перчатки с полимерным покрытием морозостойкие;	1 пара
	рукавицы меховые в IV и особом поясах;	1 пара
	сапоги кожаные меховые или унты в III, IV и особом поясах;	1 пара на 2 года
	чулки меховые в III, IV и особом поясах;	2 пары
	валенки;	по поясам
	галоши на валенки.	1 пара на 2 года

3.3. Специальная оценка условий труда

В соответствии с ФЗ от 28.12.2013 № 426-ФЗ «О специальной оценке условий труда» в Компании проводится специальная оценка условий труда (далее — СОУТ).

В Портовом ЛПУМГ и других филиалах Компании проводится работа по реализация планов мероприятий, направленных на улучшение и оздоровление условий труда по результатам СОУТ. Программа мероприятий по улучшению условий и охраны труда приведена в таблице 19.3.

3.4. Проведение идентификации опасностей, оценка рисков в области охраны труда и промышленной безопасности

В Компании установлен порядок идентификации опасностей, оценки рисков и порядок управления рисками в области ОТ и ПБ, идентификация опасностей и оценка рисков осуществляется в соответствии с СТО Газпром 18000.1–002–2014. Плановая идентификация опасностей и оценка рисков в области ОТ и ПБ при нормальном и аварийном режимах работы.

3.5. Программа мероприятий по улучшению условий труда

Результаты идентификации опасностей и оценки рисков в области охраны труда и промышленной безопасности, а также результаты специальной оценки условий труда являются основой для внедрения мероприятий по снижению (исключению) значимых рисков и направленных на улучшение условий труда.

Ежегодно в Компании Отделом охраны труда разрабатывается Программа мероприятий по улучшению условий и охраны труда. Программа мероприятий составляется с учетом «Типового перечня ежегодно реализуемых работодателем мероприятий по улучшению условий и охраны труда и снижению уровней профессиональных рисков». Данная Программа мероприятий утверждается главным инженером Компании.

При разработке Программы мероприятий по улучшению условий и охраны труда Компании учитываются:

- результаты специальной оценки условий труда и оценки рисков в области охраны труда;
- законодательные и другие требования в области охраны труда, применимые к деятельности Компании;
- финансовые, производственные и коммерческие возможности Компании;
- данные об авариях, инцидентах на опасных производственных объектах и несчастных случаях на производстве;

- результаты достижения Компанией целей, установленных на предыдущие периоды времени;
- результаты сертификационных и надзорных аудитов, проведенных независимыми аудиторскими организациями;
- результаты анализа функционирования единой системы управления охраной труда высшим руководством.

Программа мероприятий по улучшению условий и охраны труда Компании приведена в таблице 19.3.

Таблица 19.3.

Программа мероприятий по улучшению условий и охраны труда

Мероприятие	Ответственный за выполнение мероприятия	Периодичность
Проведение в установленном порядке работ по специальной оценке условий труда работников филиала	Отдел по ОТ Аппарата управления	Ежегодно
Приобретение и монтаж средств сигнализации о нарушении нормального функционирования производственного оборудования, средств аварийной остановки, а также устройств, позволяющих исключить возникновение опасных ситуаций при полном или частичном прекращении энергоснабжения и последующем его восстановлении	Начальник Службы энерговодоснабжения филиала	Ежегодно
Устройство ограждений элементов производственного оборудования от воздействия движущихся частей, а также разлетающихся предметов, включая наличие фиксаторов, блокировок, герметизирующих и других элементов	Начальник комплекса подготовки транспорта газа	Ежегодно
Нанесение на производственное оборудование, органы управления и контроля, элементы конструкций, коммуникаций и на другие объекты сигнальных цветов и знаков безопасности	Начальники служб, группа специалистов по ОТ	Ежегодно
Проведение в установленном порядке обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров	Заведующий здравпунктом	Ежегодно
Организация и проведение производственного контроля	Главный инженер	Ежегодно
Обеспечение работников питьевой водой	Инженер материально-технического снабжения	Ежегодно
Обеспечение работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, смывающими и обезвреживающими средствами	Начальники служб, группа специалистов по ОТ	Ежегодно
Обучение, проведение инструктажей, проверка знаний по охране труда работников филиала	Начальники служб группа специалистов по ОТ	Ежегодно

3.6. Управление организацией здравоохранения персонала КС «Портовая»

В Компании существует Медицинская служба, которая имеет лицензию на осуществление медицинской деятельности. Медицинская служба относится к Аппарату управления (далее — АУП), непосредственно подчинена заместителю генерального директора по общим вопросам и осуществляет свою деятельность на основании Положения о Медицинской службе.

В филиалах Компании существует врачебный здравпункт, который осуществляет свою деятельность на основании Положения о врачебном здравпункте филиала ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург». Руководство и контроль деятельности врачебного здравпункта осуществляет Медицинская служба АУП.

Основными функциями врачебного здравпункта являются:

- оказание первичной медико-санитарной помощи работникам филиала и другому прикрепленному контингенту, являющейся основой системы оказания медицинской помощи. Включает в себя мероприятия по профилактике, диагностике, лечению заболеваний и состояний, медицинской реабилитации, наблюдению за течением беременности, формированию здорового образа жизни и санитарно-гигиеническому просвещению сотрудников;
- организация и проведение комплекса лечебно-профилактических мероприятий по сохранению и укреплению здоровья работников филиала, по предупреждению и снижению общей и профессиональной заболеваемости;
- поддержание санитарно-эпидемиологического благополучия в филиале.

Объем медицинской помощи во врачебном здравпункте филиала определен в Единых требованиях по организации работы здравпунктов ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург».

В состав врачебного здравпункта Портового ЛПУМГ (располагается на КС «Портовая») входит: заведующий — врач-терапевт, фельдшер и медицинская сестра.

В каждом врачебном здравпункте имеется график проведения вакцинации сотрудников против гриппа, клещевого энцефалита, гепатита.

В каждом врачебном здравпункте утвержден Перечень медицинских препаратов. Перечень медицинских препаратов врачебного здравпункта Портового ЛПУМГ приведен в таблице 19.4.

Таблица 19.4.

Перечень медицинских препаратов врачебного здравпункта Портового ЛПУМГ

Наименование медицинских препаратов		
А		
Адреналин	Антигриппин	Арифон ретард
Амбробене	Аптечка для работников, приказ № 169н	Аскорбиновая кислота
Аммиак	Аптечка первой помощи автомобильная	Аспирин С
Анальгин	Аптечка универсальная	Атропина сульфат
Б		
Баралгин М	Бинт стерильный	Биопарокс
Бахилы	Бинт трубчатый	Бифиформ

Наименование медицинских препаратов		
Беталок ЗОК	Бинт трубчатый эластичный	Бриллиантового зеленого раствор
Бетасерк	Бинт фикс. когезивный	Бумага для ЭКГ
Бинт нестерильный	Бинт эластичный	Бускопан
	В	
Вакцина против гепатита А	Ванночка глазная	Виброцил
Валериана	Вата	Винпоцетин
Валидол	Вата хирургическая	Воздуховод
Валокордин		
	Г	
Гастал	Глиатилин	Глюкозы р-р
Гипотиазид	Глюкоза	Глюкометр
	Д	
Дексаметазон	Диклофенак-Акри	Диротон
Дибазол	Димедрол	
	Е	
Емкость для дезинфекции	Емкость-контейнер	
	Ж	
Жавель Солид	Жгут	Жидкое антибактериальное мыло
	З	
Зиртек		
	И	
Изокет	Иммуноглобулин пр/клещевого энцефалита чел.	Йода раствор спиртовой
	К	
Кальция глюконат	Комплект «Лечение ожогов»	Корвалол
Кетанов	Комплект «Первая помощь»	Кордиамин
Кислота аскорбиновая	Комплект Активтекс «Лечение ожогов»	Коринфар
Кларитин	Комплект для проведения сердечно-легочной реанимации	Кофеин бензоат натрия
Коделак	Конкор	Курапласт
Колдрекс Хотрем		

Наименование медицинских препаратов		
Л		
Лазикс	Либексин	Линекс
Ланцеты	Лизиноприл	Лоток почкообразный
Лейкопластырь	Лизобакт	
М		
Магния сульфат	Мелисептол Фоам	Моночинкве
Мазь гидрокортизоновая	Мирамистин	Мундштук-чашка бесконтактный
Мезатон	Мовалис	
Н		
Настойка валерианы	Нитроглицерин	Нолипрел А форте
Натрия хлорид	Нитроспрей	Нолицин
Небилет	Но-шпа	Нормакс
Нексиум	Новокаин	Нурофен
О		
Октилия	Отипакс	Офтальмоферон
Олазоль		
П		
Пакет гипотермический	Перекись водорода	Полидекса
Пакет-контейнер гипотермический	Перчатки	Преднизолон
Панангин	Пиносол	Предуктал МВ
Панзинорм форте	Пинцет одноразовый стерильный	Престариум
Папаверина гидрохлорид	Пинцет полимерный одноразовый стерильный	Простыня медицинская
Пенталгин	Повязка	
Р		
Раствор глюкозы	Ренни	Ринофлуимуцил
Ренитек		
С		
Салфетка марлевая	Система инфузионного переливания	Стопангин
Салфетка нетканная	Скальпель хирургический	Стрепсилс
Салфетки медицинские	Смекта	Сульфацил натрия
Салфетки стерильные	Солпадеин Фаст	Сумамед

Наименование медицинских препаратов		
Сальбутамол	Софрадекс	Супракс
Себидин	Средство для оказания искусственного дыхания	Супрастин
Септолете	Стериконт	
	Т	
Таваник	Терафлю	Тест-полоски
Тавегил	Термометр медицинский	Трентал
Телфаст	Теромометр электронный	Тромбо АСС
	У	
Уголь активированный	Ультоп	Урсофальк
	Ф	
Фастум гель	Фервекс УПСА	Фликсоназе
Фезам	Флемоксин Солютаб	Фосфалюгель
Фенистил		
	Х	
Хлорид натрия		
	Ц	
Церебролизин	Цефалексин	Цифран ОД
Церукал	Цистон	
	Ш	
Шпатель медицинский	Шпатель одноразовый	
	Э	
Эгилок	Энтерол	Этанол медицинский
Электроды для ЭКГ	Эриус	Эуфиллин
Энап-НЛ	Эрсефурил	Эффералган 500

Во врачебном здравпункте Портового ЛПУМГ ведется следующая учетная документация:

- журнал приема амбулаторных больных;
- процедурный журнал;
- журнал кварцевания процедурного кабинета;
- журнал стерилизации оборудования;
- журнал генеральных уборок процедурного кабинета;
- картотека полицевого учета работающих (списочный состав работающих);
- журнал вновь поступающих на работу;
- журнал активной иммунизации;
- журнал регистрации травм;

- журнал регистрации лиц, переболевших вирусным гепатитом и лиц с хроническими гепатитами;
- картотека лиц, состоящих на диспансерном учете;
- картотека лиц, работающих во вредных условиях;
- журнал экстренной госпитализации;
- журнал регистрации инфекционных заболеваний;
- книга санитарного состояния учреждения.

Во врачебном здравпункте Портового ЛПУМГ находится следующее медицинское оборудование:

- тонометр — для измерения артериального давления;
- аппарат БОП — для выполнения лечебных процедур с воздействием ультрафиолета;
- аппарат ЭКГ;
- шины для фиксации верхних и нижних конечностей;
- носилки;
- прибор сердечно-легочной реанимации CPR Ezy;
- ортопедический воротник;
- иглоуничтожитель.

Ежегодно в филиалах Компании разрабатывается План работы врачебного здравпункта, План работы врачебного здравпункта филиала Портовое ЛПУМГ приведен в таблице 19.5.

Таблица 19.5.

План работы врачебного здравпункта Портового ЛПУМГ на 2016 г.

Наименование работ	Исполнители	Срок исполнения	Ответственный
Лечебно-диагностическая работа			
Организация и оказание неотложной врачебной помощи работникам филиала, прикрепленному контингенту, пенсионерам при заболеваниях, травмах и т.д.	Медицинский персонал врачебного здравпункта	В течение года, ситуационно	Зав. врачебным здравпунктом
Организация транспортировки и при необходимости сопровождение пациентов в лечебно-профилактические учреждения	Медицинский персонал врачебного здравпункта	В течение года (при необходимости)	Зав. врачебным здравпунктом
Амбулаторный прием, обследование и лечение обратившихся за медицинской помощью работников, прикрепленного контингента и пенсионеров	Медицинский персонал врачебного здравпункта	В течение года	Зав. врачебным здравпунктом
Организация консультаций врачей-специалистов и дополнительных исследований для работников филиала, пенсионеров и прикрепленного контингента в клиниках по Договору ДМС, (ВМТ) в т.ч. в ведущих клиниках Санкт-Петербурга, Москвы	Медицинский персонал врачебного здравпункта через СПб филиал ОАО «Согаз»	В течение года	Зав. врачебным здравпунктом
Организация стационарной помощи для работников филиала, пенсионеров и прикрепленного контингента в ЛПУМГ по Договору ДМС с ОАО «Согаз»	Медицинский персонал врачебного здравпункта через СПб филиал ОАО «Согаз»	В течение года	Зав. врачебным здравпунктом
Диспансерное сопровождение работников Общества и прикрепленных контингентов	Медицинский персонал врачебного здравпункта	В течение года	Зав. врачебным здравпунктом

Наименование работ	Исполнители	Срок исполнения	Ответственный
Ведение медицинской документации (амбулаторных карт, журналов регистрации, учета прихода, расхода и выдачи медикаментов и т.д.)	Медицинский персонал врачебного здравпункта	Ежедневно	Зав. врачебным здравпунктом
Оказание доврачебной помощи	Средний медицинский персонал врачебного здравпункта	Ежедневно в соответствии с врачебными назначениями	Зав. врачебным здравпунктом
Медицинское обеспечение массовых (культурных, спортивных) мероприятий	Медицинский персонал врачебного здравпункта	В соответствии с планом проведения мероприятий	Зав. врачебным здравпунктом
Медицинское обеспечение и сопровождение детского отдыха	Медицинский персонал врачебного здравпункта	По графику заездов детей на реабилитационно-восстановительное лечение	Зав. врачебным здравпунктом
Проведение предрейсовых и послерейсовых осмотров, ведение документации по осуществлению предрейсовых и послерейсовых осмотров	Медицинский персонал врачебного здравпункта, имеющий подготовку (сертификат) по выполнению осмотров	Ежедневно	Зав. врачебным здравпунктом
Профилактическая работа			
Организация и проведение вакцинации работникам Общества	Медицинский персонал врачебного здравпункта	В соответствии с национальным календарем профилактических прививок	Зав. врачебным здравпунктом
Организация и проведение неспецифической профилактики инфекционных заболеваний	Медицинский персонал врачебного здравпункта	В эпидемически значимые периоды года	Зав. врачебным здравпунктом
Организация проведения профилактических периодических медицинских осмотров работников, труд которых связан с воздействием вредных производственных факторов	Медицинский персонал врачебного здравпункта	В течение года по утвержденному графику	Зав. врачебным здравпунктом
Участие в заседании санаторно-отборочной комиссии	Зав. врачебным здравпунктом	По мере организации, по графику	Зав. врачебным здравпунктом
Реализация целевых профилактических программ	Медицинский персонал врачебного здравпункта	В течение года	Зав. врачебным здравпунктом

Наименование работ	Исполнители	Срок исполнения	Ответственный
Организационно-методическая и учебная работа			
Получение, консолидация, анализ данных и составление отчета по формам корпоративной отчетности (75-газ)	Медицинский персонал врачебного здравпункта	За полугодие, за год (по графику)	Зав. врачебным здравпунктом
Сбор, анализ данных и составление отчета об инфекционной заболеваемости работников Общества	Медицинский персонал врачебного здравпункта	За полугодие, за год (по графику)	Зав. врачебным здравпунктом
Исполнение должностных обязанностей работниками ВЗП	Медицинский персонал врачебного здравпункта	Ежедневно	Зав. врачебным здравпунктом
Подготовка документации к лицензированию медицинской деятельности	Медицинский персонал врачебного здравпункта	По мере необходимости	Зав. врачебным здравпунктом
Участие в медицинских конференциях, совещаниях, повышение квалификации	Медицинский персонал врачебного здравпункта	По мере организации, по графику	Зав. врачебным здравпунктом
Медицинское снабжение			
Расчет потребности, составление заявок на иммунологические препараты, лекарственные препараты, расходные средства, дезинфицирующие средства, медицинское оборудование	Зав. врачебным здравпунктом	В течение I квартала	Зав. врачебным здравпунктом
Хранение, учет и списание лекарственных препаратов	Материально-ответственные медицинские работники	Ежемесячно	Зав. врачебным здравпунктом
Санитарно-противоэпидемическая работа			
Соблюдение противоэпидемического режима в здравпункте	Медицинский персонал врачебного здравпункта	В течение года	Зав. врачебным здравпунктом
Проведение санитарно-просветительской работы и обучение работников навыкам оказания первой помощи	Медицинский персонал врачебного здравпункта	В течение года по утвержденному графику	Зав. врачебным здравпунктом
Работа с ветеранами			
Организация амбулаторных консультаций и стационарного обследования	Медицинский персонал врачебного здравпункта	По мере поступления заявки	Зав. врачебным здравпунктом
Диспансерное наблюдение за прикрепленными пенсионерами Общества	Медицинский персонал врачебного здравпункта	В течение года	Зав. врачебным здравпунктом

В случае возникновения несчастных случаев оказание первой медицинской помощи работнику производится силами квалифицированного медицинского персонала врачебного здравпункта КС «Портовая». Если работник получает травмы средней и тяжелой степеней тяжести, персонал врачебного здравпункта вызывает скорую медицинскую помощь, осуществляющую доставку пострадавшего в медицинские учреждения (Центральную больницу) города Выборга. Расстояние от КС «Портовая» до города Выборга составляет 47 км, время приезда кареты скорой помощи на объект займет около 30 минут. Квалификация медицинского персонала и имеющееся в здравпункте оборудование позволят обеспечить необходимую медицинскую помощь пострадавшему работнику до момента приезда скорой помощи.

Компания ежегодно заключает договор добровольного медицинского страхования (ДМС) со страховой компанией. Все сотрудники Компании обеспечены полисами ДМС, по которым предоставляется квалифицированная и специализированная медицинская помощь в лучших медицинских учреждениях. Сотрудники и члены их семей, неработающие пенсионеры, ветераны Великой Отечественной войны получают квалифицированную и специализированную медицинскую помощь на дому, амбулаторно-поликлиническое и стационарное лечение в соответствии со страховой программой, включающей диагностические исследования, физиотерапевтическое и другие виды лечения.

3.7. Мониторинг состояния здоровья персонала КС «Портовая»

Ежегодно Медицинская служба Компании составляет отчет по основным показателям состояния здоровья работников филиалов и Компании и направляет в ПАО «Газпром». Форма отчета по основным показателям состояния здоровья работников Портового ЛПУМГ приведена в таблице 19.6.

Таблица 19.6.

План ПЭМ для периода эксплуатации ПЭМ КС «Портовая» и линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая

Наименование причин		Код причины по МКБ-10	Код строки	Зарегистрировано больных с данным заболеванием, всего	В том числе с диагнозом, установленным впервые в жизни	Зарегистрировано случаев временной нетрудоспособности	Зарегистрировано дней временной нетрудоспособности	Число законченных случаев госпитализации в круглосуточные стационары на 2 и более дней (кроме санаторно-курортного и восстановительного лечения)	Впервые признаны инвалидами в отчетном периоде, всего	из них: 1-й и 2-й группы	Умерли на конец отчетного периода всего	из них: умерли в возрасте: 40 - 49 лет	из них: умерли в возрасте: 50 лет и старше
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Часть А. Для организаций, имеющих собственные ЛПУ и здравпункты, в которых ведется регистрация больных (заболеваний) в порядке, установленном Минздравсоцразвития России													
Некоторые инфекционные и паразитарные болезни													
из них:	кишечные инфекции												
	туберкулез												
	вирусный гепатит												
	болезнь, вызванная вирусом иммунодефицита человека [ВИЧ]												
Новообразования													
из них:	злокачественные новообразования												
	Болезни крови, кроветворных органов и отдельные нарушения, вовлекающие иммунный механизм												

Наименование причин	Болезни эндокринной системы, расстройства питания и нарушения обмена веществ	в том числе: болезни щитовидной железы	инсулинзависимый сахарный диабет	Психические расстройства и расстройства поведения	в том числе: психические расстройства и расстройства поведения, связанные с употреблением психоактивных веществ	психические и поведенческие расстройства, вызванные употреблением алкоголя	Болезни нервной системы	болезни периферической нервной системы	Болезни глаза и его придаточного аппарата	Болезни уха и сосцевидного отростка
Код причины по МКБ-10										
Код строки										
Зарегистрировано больных с данным заболеванием, всего										
В том числе с диагнозом, установленным впервые в жизни										
Зарегистрировано случаев временной нетрудоспособности										
Зарегистрировано дней временной нетрудоспособности										
Число законченных случаев госпитализации в круглосуточные стационары на 2 и более дней (кроме санаторно-курортного и восстановительного лечения)										
Впервые признаны инвалидами в отчетном периоде, всего										
из них: 1-й и 2-й группы										
Умерли на конец отчетного периода всего										
из них: умерли в возрасте: 50 лет и старше										
из них: умерли в возрасте: 40 - 49 лет										

Наименование причин	Болезни системы кровообращения	болезни, характеризующиеся повышенным кровяным давлением	ишемическая болезнь сердца	цереброваскулярные болезни	Болезни органов дыхания	острые респираторные инфекции верхних дыхательных путей	грипп	пневмонии	Болезни органов пищеварения	язва желудка и 12-перстной кишки	гастрит и дуоденит	болезни печени	Болезни кожи и подкожной клетчатки
из них: умерли в возрасте: 50 лет и старше													
40 - 49 лет													
Умерли на конец отчетного периода всего													
из них: 1-й и 2-й группы													
Впервые признаны инвалидами в отчетном периоде, всего													
Число законченных случаев госпитализации в круглосуточные стационары на 2 и более дней (кроме санаторно-курортного и восстановительного лечения)													
Зарегистрировано дней временной нетрудоспособности													
Зарегистрировано случаев временной нетрудоспособности													
В том числе с диагнозом, установленным впервые в жизни													
Зарегистрировано больных с данным заболеванием, всего													
Код строки	хин ει				хин ει				хин ει				
Код причины по МКБ-10													

Наименование причин	Болезни костно-мышечной системы и соединительной ткани	Болезни мочеполовой системы	болезни почек и мочевыделительных путей	болезни предстательной железы	воспалительные болезни женских тазовых органов	Осложнения беременности, родов и послеродового периода	Врожденные аномалии (пороки развития), деформации и хромосомные нарушения	Симптомы, признаки и отклонения от нормы, выявленные при клинических и лабораторных исследованиях, не классифицированные в других рубриках
из них: умерли в возрасте: 50 лет и старше								
40 - 49 лет								
Умерли на конец отчетного периода всего								
из них: 1-й и 2-й группы								
Впервые признаны инвалидами в отчетном периоде, всего								
Число законченных случаев госпитализации в круглосуточные стационары на 2 и более дней (кроме санаторно-курортного и восстановительного лечения)								
Зарегистрировано дней временной нетрудоспособности								
Зарегистрировано случаев временной нетрудоспособности								
В том числе с диагнозом, установленным впервые в жизни								
Зарегистрировано больных с данным заболеванием, всего								
Код строки								
Код причины по МКБ-10								

хин ɛи

Часть Б. Для всех организаций (кроме граф 4 и 5), перечисленных в приложении 1 к данной форме
(заполняется на основании принятых к оплате листков временной нетрудоспособности (графы 6-7) и сведений кадровых служб о работниках, ставших инвалидами и умерших в отчетном периоде (графы 9-13)

Наименование причин	Травмы, отравления и другие внешние причины (коды причины нетрудоспособности *) 02, 04, 10)	Прочие причины, не перечисленные в строках 01-40, 43, 44, 45, включая заболевания, по которым неизвестен код МКБ (коды причины нетрудоспособности 01, 06, 07, 11)	Всего заболевания, травмы и другие внешние причины (сумма строк 01, 06, 08, 09, 12, 15, 17, 18, 19, 23, 27, 31, 32, 33, 37, 38, 39, 40, 41)	Уход за больным (код причины нетрудоспособности 09)
из них: умерли в возрасте: 50 лет и старше				
40 - 49 лет				
Умерли на конец отчетного периода всего				
из них: 1-й и 2-й группы				
Впервые признаны инвалидами в отчетном периоде, всего				
Число законченных случаев госпитализации в круглосуточные стационары на 2 и более дней (кроме санаторно-курортного и восстановительного лечения)				
Зарегистрировано дней временной нетрудоспособности				
Зарегистрировано случаев временной нетрудоспособности				
В том числе с диагнозом, установленным впервые в жизни				
Зарегистрировано больных с данным заболеванием, всего				
Код строки				
Код причины по МКБ-10				

Наименование причин	Долечивание в санатории (код причины нетрудоспособности 08)	Освобождение от работы в связи с карантином и бактерионосительством (код причины нетрудоспособности 03)	Итого по всем причинам (сумма строк 42, 43, 44, 45)	Отпуск по беременности и родам (код причины нетрудоспособности 05)
из них: умерли в возрасте: 50 лет и старше				
40 - 49 лет				
Умерли на конец отчетного периода всего				
из них: 1-й и 2-й группы				
Впервые признаны инвалидами в отчетном периоде, всего				
Число законченных случаев госпитализации в круглосуточные стационары на 2 и более дней (кроме санаторно-курортного и восстановительного лечения)				
Зарегистрировано дней временной нетрудоспособности				
Зарегистрировано случаев временной нетрудоспособности				
В том числе с диагнозом, установленным впервые в жизни				
Зарегистрировано больных с данным заболеванием, всего				
Код строки				
Код причины по МКБ-10				

* Согласно приказу Минздравсоцразвития России от 26.04.2011 № 347н «Об утверждении формы бланка листка нетрудоспособности»

3.8. Управление рисками для здоровья персонала КС «Портовая»

В процессе эксплуатации Проекта на персонал Портового ЛПУМГ может быть оказано влияние, связанное со следующими видами негативного воздействия Проекта на окружающую среду:

- выбросы в атмосферный воздух;
- воздействие на поверхностные и подземные водные объекты;
- физическое воздействие;
- возможность возникновения аварийных ситуаций на производстве.

В основном воздействие на компоненты ОС и, следовательно, на здоровье и безопасность персонала и населения оказывает производственная деятельность КС «Портовая».

С целью предотвращения и минимизации возможного негативного воздействия на здоровье персонала Компания проводит регулярный мониторинг качества атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, а также физических факторов. Программы проведения данных видов мониторинга представлены в соответствующих приложениях (Приложение 7, Приложение 8, Приложение 5).

Мероприятия по обеспечению безопасности персонала в случае возникновения аварийной ситуации приведены в Приложении 21.

Приложение № 32–03–06–01–20. План управления доступом на Объекты

1. Цели и задачи

Основными целями Плана управления доступом на Объекты является:

1. Обеспечение в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации физической защиты Объектов и создание условий, исключающих на Объектах возможность совершения актов незаконного вмешательства или существенно ослабляющих их последствия.
2. Обеспечение в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации антитеррористической защищенности Объектов в пределах компетентности, определенной обязанностями дочернего общества, владеющего Объектами на праве собственности или ином законном праве.
3. Пресечение посягательств на имущество дочернего общества.
4. Ликвидация или минимизация влияния угроз, препятствующих нормальному функционированию Объектов.
5. Создание условий для безопасности персонала и посетителей на Объектах.
6. Оказание содействия государственным правоохранительным органам в обеспечении правопорядка.

Для достижения основных целей организации охраны Объектов и защиты имущества решаются следующие задачи:

- формирование локальной нормативной базы в области охраны Объектов и защиты имущества и поддержание ее в актуальном состоянии с учетом современных условий и изменений в законодательстве Российской Федерации;
- создание в соответствии с законодательством Российской Федерации и организация функционирования подразделений ведомственной охраны на Объектах;
- определение системы охраны (защиты) Объектов;
- организация и обеспечение пропускного и внутриобъектового режимов на Объектах;
- осуществление планомерного оснащения и совершенствования установленных на Объектах охраны комплексных систем безопасности и организация их использования по назначению;
- обеспечение высокого уровня подготовки персонала Объектов и подразделений охраны к действиям в условиях чрезвычайных ситуаций и ликвидации выявленных угроз и противоправных посягательств;
- организация взаимодействия с правоохранительными органами и их информирования об обстановке в окружении Объектов.

2. Законодательные и другие требования

План управления доступом на Объекты, разработан в соответствии с:

- Федеральным законом от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»;
- Федеральным законом от 13.12.1996 № 150-ФЗ «Об оружии»;
- Федеральным законом от 24.07.1994 № 222-ФЗ «О поставках продукции для федеральных государственных нужд»;
- Федеральным законом от 14.04.1999 № 77-ФЗ «О ведомственной охране»;
- Постановлением Правительства РФ от 05 мая 2012 г. № 458 «Об утверждении правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК»;

- Постановлением Правительства РФ от 04 июня 2015 г. № 551 «О некоторых вопросах деятельности ведомственной охраны по обеспечению безопасности объектов ТЭК»;
- Постановлением Правительства РФ от 19 сентября 2015 г. № 993 «Об утверждении требований к обеспечению безопасности линейных объектов ТЭК»;
- СД 4 МФК «Охрана здоровья и обеспечение безопасности населения».

Целью применения СД 4 МФК является осуществление охраны имущества и безопасности персонала Объектов в соответствии с принципами соблюдения прав человека и в порядке, обеспечивающем устранение или сведение к минимуму рисков для затронутых сообществ.

Если Компания нанимает сотрудников напрямую или по контракту для охраны персонала и имущества Объектов, необходимо оценить риски, связанные с принимаемыми мерами безопасности, для людей, находящихся на территории Проекта и за ее пределами.

3. Охрана объектов

3.1. Организация ведомственной охраны

Ведомственная охрана организации-собственника Единой системы газоснабжения осуществляет защиту объектов топливно-энергетического комплекса, принадлежащих на праве собственности указанной организации и (или) ее дочерним обществам, и продукции, поставляемой по государственному контракту.

Охрану Объектов Компании осуществляет подразделение ведомственной охраны филиала ПАО «Газпром» — «Северо-Западное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге» (далее — Филиал).

Основными задачами Филиала являются:

- защита охраняемых Объектов от противоправных посягательств;
- обеспечение на охраняемых Объектах пропускного и внутриобъектового режимов;
- предупреждение и пресечение преступлений и административных правонарушений на охраняемых Объектах;
- охрана объектов топливно-энергетического комплекса, предназначенных для добычи, переработки, транспортировки, хранения продукции, поставляемой по государственному контракту, и имущества, необходимого для выполнения государственного контракта, принадлежащих на праве собственности организации-собственнику Единой системы газоснабжения и (или) ее дочерним обществам;
- обеспечение физической защиты объектов топливно-энергетического комплекса.

Ведомственная охрана осуществляет свою деятельность на основе принципов:

- уважения и соблюдения прав и свобод человека и гражданина;
- законности;
- взаимодействия с государственными органами обеспечения безопасности.

Правовое регулирование деятельности ведомственной охраны осуществляется Федеральным законом от 14.04.1999 № 77-ФЗ «О ведомственной охране», другими федеральными законами, а также принимаемыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Работниками ведомственной охраны могут быть граждане Российской Федерации, достигшие возраста 18 лет, годные по состоянию здоровья и деловым качествам к выполнению задач, возложенных на ведомственную охрану.

На работников ведомственной охраны распространяется действие законодательства Российской Федерации о труде.

Работники ведомственной охраны обязаны ежегодно проходить медицинские осмотры, а также периодические проверки на годность к действиям в условиях, связанных с применением физиче-

ской силы, специальных средств и огнестрельного оружия. Указанные осмотры и проверки осуществляются в порядке, установленном Министерством здравоохранения Российской Федерации и Министерством внутренних дел Российской Федерации.

Профессиональная подготовка работников ведомственной охраны проводится в порядке, определенном имеющими право на создание ведомственной охраны федеральными органами исполнительной власти и организациями.

Работники ведомственной охраны исполняют должностные обязанности в форменной одежде, при наличии служебных удостоверений и жетонов, образцы которых разрабатываются и утверждаются имеющими право на создание ведомственной охраны федеральными органами исполнительной власти и организациями.

Запрещается использование образцов форменной одежды, применяемых в государственных военизированных организациях.

Работники ведомственной охраны после прохождения профессиональной подготовки и медицинского осмотра при исполнении должностных обязанностей имеют право на применение физической силы, специальных средств и огнестрельного оружия в порядке, предусмотренном настоящим федеральным законом.

Работники ведомственной охраны, исполняющие обязанности, связанные с учетом, хранением, ношением и использованием оружия, подлежат обязательной государственной дактилоскопической регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Гражданин не может быть принят на работу в ведомственную охрану в случаях:

- признания его недееспособным или ограниченно дееспособным решением суда, вступившим в законную силу;
- наличия у него неснятой или непогашенной судимости;
- отсутствия регистрации по месту жительства;
- наличия подтвержденного заключением медицинской организации заболевания, препятствующего исполнению им должностных обязанностей;
- лишения его права занимать должности на государственной службе, в органах местного самоуправления либо заниматься охранной деятельностью приговором суда, вступившим в законную силу.

3.2. Мероприятия по охране Объектов

Осуществление пропускного и внутриобъектового режимов на Объектах Проекта — обеспечение нормативных, организационных и материальных гарантий предупреждения, выявления и пресечения посягательств на законные права предприятия, его имущество, интеллектуальную собственность, производственную дисциплину и охраняемую информацию.

3.3. Взаимодействие по охране Объектов

При организации взаимодействия Филиала и Службы корпоративной защиты Портового ЛПУМГ, Северного ЛПУМГ, Волховского ЛПУМГ руководствуются:

- Федеральным законом от 13.12.1994 № 60-ФЗ «О поставках продукции для федеральных государственных нужд» с изменениями от 24.07.2007 № 222-ФЗ;
- Федеральным законом от 21.07.2011 № 256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»;
- Федеральным законом от 14.04.1999 № 77-ФЗ «О ведомственной охране»;
- Постановлением Правительства РФ от 05 мая 2012 г. № 458 «Об утверждении правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК»;
- Постановлением Правительства РФ от 04 июня 2015 г. № 551 «О некоторых вопросах деятельности ведомственной охраны по обеспечению безопасности объектов ТЭК»;

- Постановлением Правительства РФ от 19 сентября 2015 г. № 993 «Об утверждении требований к обеспечению безопасности линейных объектов ТЭК»;
- Кодексом поведения ООН для правоохранительных органов (UN Code of Conduct for Law Enforcement Officials) и Основными принципами ООН по применению силы и огнестрельного оружия сотрудниками правоохранительных органов (UN Basic Principles on the Use of Force and Firearms by Law Enforcement Officials);
- Типовыми правилами охраны объектов ОАО «Газпром», введенными в действие приказом ОАО Газпром от 26 декабря 2001 г. № 99;
- Руководством по охране объектов с использованием инженерно-технических средств охраны;
- Программой проведения первичного инструктажа по охране труда на рабочем месте работников Филиала ПАО «Газпром» — «Северо-Западное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге», осуществляющих охранную деятельность на объектах Компании;
- инструкциями о пропускном и внутриобъектовом режимах на охраняемых Объектах;
- действующими договорами;
- СД 4 МФК «Охрана здоровья и обеспечение безопасности населения»;
- иными нормативными актами.

Взаимодействие Филиала и Службы корпоративной защиты организуется в целях:

- обеспечения надлежащей охраны продукции, поставляемой по государственному контракту, Объектов Проекта и иного имущества, необходимого для выполнения государственных контрактов, а также имущества, необходимого для обеспечения устойчивого функционирования системы газоснабжения;
- осуществления пропускного и внутриобъектового режимов на эксплуатируемых Объектах Проекта (охраняемых Объектах);
- обеспечения правильной и эффективной эксплуатации комплексов инженерно-технических средств охраны, установленных на охраняемых Объектах;
- предупреждения и пресечения диверсионно-террористических актов, преступлений и иных противоправных действий на охраняемых Объектах.

4. Организация внутриобъектового пропускного режима

4.1. Общие положения

Основные требования к организации и обеспечению пропускного и внутриобъектового режимов на Объектах Проекта должны соответствовать законодательству РФ.

Основная цель пропускного режима — обеспечение нормативных, организационных и материальных гарантий предупреждения, выявления и пресечения посягательств на законные права Компании, ее имущество, интеллектуальную собственность, производственную дисциплину и охраняемую информацию.

4.2. Пропускной режим

Ответственность за организацию пропускного режима на охраняемых Объектах, организацию эксплуатации комплексов инженерно-технических средств охраны и средств антитеррористической защиты на охраняемых Объектах возлагается на Службу корпоративной защиты Портового ЛПУМГ.

Обеспечение пропускного режима возлагается на дежурную смену охраны, сотрудники которой должны знать установленные на объекте правила пропускного режима, действующие документы по порядку пропуска на объект (с объекта) работников и посетителей, вноса (выноса), ввоза (вывоза) товарно-материальных ценностей, документов.

Ответственность за соблюдение работниками пропускного режима в структурных подразделениях Компании возлагается на руководителей этих подразделений.

Установлены следующие виды пропусков: постоянные, временные и материальные, а также пропуска на транспортные средства.

Постоянные пропуска (удостоверения) выдаются сотрудникам Компании, принятым на постоянную работу, а также работникам других организаций, постоянно обслуживающим технологическое оборудование филиала.

Временные пропуска выдаются лицам, находящимся на временной работе, прикомандированным к Компании.

Материальные пропуска (товарно-транспортная накладная) для вывоза (выноса) товарно-материальных ценностей в структурные подразделения выдает Служба корпоративной защиты.

Пропуска на транспортные средства. Допуск на территорию (с территории) объекта транспортных средств, принадлежащих предприятию, производится при предъявлении водителем личного пропуска, транспортного пропуска на автотранспорт и путевого листа.

В целях предупреждения возможных попыток несанкционированного провоза людей, оружия, боеприпасов, взрывоопасных предметов, источников радиационного излучения и сильнодействующих ядовитых веществ все машины при въезде подлежат осмотру, который осуществляют сотрудники подразделений охраны с применением технических средств. Сотрудники охраны имеют право проводить детальный осмотр транспортных средств и перевозимых грузов, в том числе и с применением специальной аппаратуры.

Перечень предметов, запрещенных к проносу (провозу) на объект:

- огнестрельное и холодное оружие;
- взрывчатые вещества и взрывоопасные предметы и вещества;
- крупногабаритные предметы (без материального пропуска).

Все перемещения автотранспорта через границы транспортного контрольно-пропускного пункта (КПП) регистрируются в журнале учета выезда (въезда) автотранспорта.

Допуск специальных машин ведомственной пожарной охраны осуществляется беспрепятственно с информированием диспетчера КС.

При объявлении эвакуации на объекте все ворота и калитки за территорию ограждения объекта открываются, включая технологический въезд.

4.2.1. Порядок пропуска сотрудников Компании, командированных лиц и посетителей через контрольно-пропускные пункты

Проход работников и посетителей на территорию Объектов Проекта, в отдельные подразделения и обратно осуществляется через контрольно-пропускные пункты по установленным в филиалах пропускам.

Пропуск является основным документом, дающим право на вход и выход. Пропуск и документ, удостоверяющий личность, предъявляются сотруднику охраны. При каждом входе (выходе), въезде (выезде) на объект (с объекта).

Допуск лиц, принятых на временную работу, сотрудников сторонних организаций, прибывших на объект для производства работ, осуществляется по временным пропускам при предъявлении документа, удостоверяющего личность.

Проход посетителей осуществляется по пропускам установленной формы, письменному ходатайству уполномоченного должностного лица, при наличии сопровождающего представителя этого подразделения и с записью в журнал учета посетителей необходимых учетных данных. Выход посетителей разрешается только в присутствии сопровождающего лица подразделения Портового ЛПУМГ, при этом сотрудник дежурной смены охраны фиксирует время выхода в журнале учета, а сопровождающий подтверждает это своей подписью.

Заявка на посещение КС «Портовая» и других Объектов Проекта иностранными гражданами, не являющимися работниками организации ПАО «Газпром» и Компании, а также иностранными делегациями, в том числе в составе смешанных групп, оформляется через Управление корпоративной защиты Компании.

4.2.2. Внутриобъектовый режим

Внутриобъектовый режим на КС «Портовая» регламентирует соблюдение установленного распорядка и режима работы, безопасности персонала Портового ЛПУМГ, работников подрядных организаций и посетителей, контроль за материальными ценностями, оборудованием и документов, а также соблюдение правил пожарной безопасности, санитарных норм в технических помещениях Портового ЛПУМГ.

Обходы охраняемой территории и помещений выполняются круглосуточно охранником дежурной смены.

На территории охраняемого объекта запрещается:

- загораживать пожарные подъезды, основные и запасные входы (выходы), лестничные площадки, подвальные и чердачные помещения;
- совершать действия, нарушающие установленные режимы функционирования технических средств охраны и пожарной сигнализации;
- вносить на территорию объекта оружие, боеприпасы, спецсредства, взрывчатые вещества, наркотические вещества;
- курить вне специально отведенных мест;
- употреблять на рабочих местах спиртные напитки, наркотические вещества;
- производить фото-, видео- и киносъемку без согласования с руководством филиала.

4.2.3. Порядок действий при нарушении пропускного и внутриобъектового режимов

У лиц с выраженными признаками алкогольного, наркотического психотропного и токсического опьянения, при входе (выходе) на территорию (с территории) объекта, а также выявленных на территории объекта, сотрудник подразделения охраны изымает пропуск и оповещает диспетчера о факте нарушения пропускного режима.

У лиц, пытающихся осуществить проход (проезд) через КПП на объект (с объекта) по недействительному, чужому или неправильно оформленному пропуску, дежурный сотрудник изымает пропуск и составляет акт.

При обнаружении работника объекта, нарушающего правила внутреннего распорядка, сотрудники охраны доставляют нарушителя в служебное помещение охраны и извещают об этом непосредственного руководителя нарушителя, составляется акт о нарушении.

Заявка на посещение КС «Портовая» и других Объектов Проекта иностранными гражданами, не являющимися работниками организации ПАО «Газпром» и Компании, а также иностранными делегациями, в том числе в составе смешанных групп, оформляется через Управление корпоративной защиты Компании.

4.2.2. Внутриобъектовый режим

Внутриобъектовый режим на КС «Портовая» регламентирует соблюдение установленного распорядка и режима работы, безопасности персонала Портового ЛПУМГ, работников подрядных организаций и посетителей, контроль за материальными ценностями, оборудованием и документов, а также соблюдение правил пожарной безопасности, санитарных норм в технических помещениях Портового ЛПУМГ.

Обходы охраняемой территории и помещений выполняются круглосуточно охранником дежурной смены.

На территории охраняемого объекта запрещается:

- загораживать пожарные подъезды, основные и запасные входы (выходы), лестничные площадки, подвальные и чердачные помещения;
- совершать действия, нарушающие установленные режимы функционирования технических средств охраны и пожарной сигнализации;
- вносить на территорию объекта оружие, боеприпасы, спецсредства, взрывчатые вещества, наркотические вещества;
- курить вне специально отведенных мест;
- употреблять на рабочих местах спиртные напитки, наркотические вещества;
- производить фото-, видео- и киносъемку без согласования с руководством филиала.

4.2.3. Порядок действий при нарушении пропускного и внутриобъектового режимов

У лиц с выраженными признаками алкогольного, наркотического психотропного и токсического опьянения, при входе (выходе) на территорию (с территории) объекта, а также выявленных на территории объекта, сотрудник подразделения охраны изымает пропуск и оповещает диспетчера о факте нарушения пропускного режима.

У лиц, пытающихся осуществить проход (проезд) через КПП на объект (с объекта) по недействительному, чужому или неправильно оформленному пропуску, дежурный сотрудник изымает пропуск и составляет акт.

При обнаружении работника объекта, нарушающего правила внутреннего распорядка, сотрудники охраны доставляют нарушителя в служебное помещение охраны и извещают об этом непосредственного руководителя нарушителя, составляется акт о нарушении.

Приложение № 32–03–06–01–21.
План управления готовностью к аварийным ситуациям и мерам по ликвидации аварий

1. Цель

Целью Плана аварийной готовности и реагирования является:

- предупреждение возникновения и развития аварий и чрезвычайных ситуаций на опасных производственных объектах (ОПО) Проекта: КС «Портовая» и линейной части Северо-Европейского газопровода от КС «Волховская» до бухты Портовая;
- обеспечение готовности организаций и филиалов, эксплуатирующих ОПО, к ликвидации последствий возможных аварий и чрезвычайных ситуаций;
- разработка и реализация плана мероприятий по обеспечению промышленной безопасности;
- разработка графика проведения противоаварийных и противопожарных тренировок.

В данный план включены следующие разделы:

1. Описание организации аварийного реагирования (структура, роли, обязанности и лица, ответственные за принятие решений).
2. Дополнительные детали по процедурам реагирования (оборудование и место расположения, порядок действий, обязанности, контактная информация и т.п.).
3. Описание и порядок использования/работы систем аварийного оповещения и аварийной связи.
4. Описание средств оказания первой помощи на площадке и имеющейся дополнительной медицинской поддержке.
5. Описание средств/оборудования (зданий) аварийного реагирования/размещения.
6. Описание аварийно-спасательных средств/оборудования /оснащения/снаряжения, альтернативных объектов размещения и аварийных источников энергии.
7. Порядок эвакуации.
8. Порядок аварийной медицинской эвакуации для травмированных или заболевших сотрудников.
9. Порядок прекращения действий по аварийному реагированию.

2. Законодательные и другие требования

План аварийной готовности и реагирования разработан в соответствии со следующими документами:

- Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- СД 1 МФК «Оценка и управление экологическими и социальными рисками и воздействиями»;
- СД 4 МФК «Охрана здоровья и обеспечение безопасности населения»;
- Общее руководство МФК по ОСЗТ.

Целью применения СД 1 МФК и СД 4 МФК к Проекту является разработка действий по обеспечению готовности к аварийным ситуациям и принятию мер реагирования, предупреждение и устранение неблагоприятных воздействий на здоровье и безопасность затронутых сообществ в течение жизненного цикла Проекта.

Компания определяет и поддерживает систему готовности к аварийным ситуациям и оперативному реагированию для того, чтобы быть готовой должным образом отреагировать в случае аварийной/чрезвычайной ситуации, связанной с Проектом и предпринять действия, направленные на преду-

преждение и уменьшение вреда здоровью людей и/или окружающей среде.

Такая подготовка включает определение сфер деятельности и территорий, где возможны аварии и чрезвычайные ситуации, выявление групп местного населения и отдельных лиц, которые могут пострадать, разработку мер реагирования, обеспечение оборудования и ресурсов, распределение обязанностей, связь с затронутыми сторонами. Компания также оказывает содействие затронутым сторонам и сотрудничает с ними в рамках их подготовки к эффективным действиям в аварийных ситуациях.

3. Управление промышленной безопасностью

3.1. Общие положения

Целью управления промышленной безопасностью в Компании является обеспечение защищенности жизненно важных интересов личности и Общества от аварий на ОПО и последствий указанных аварий.

Основными направлениями деятельности Компании в области промышленной безопасностью являются:

- предупреждение возникновения и развития аварий и чрезвычайных ситуаций на ОПО;
- обеспечение готовности организаций и филиалов, эксплуатирующих опасные производственные объекты, к локализации и ликвидации последствий возможных аварий и чрезвычайных ситуаций.

3.2. Требования промышленной безопасности по готовности к действиям по ликвидации аварии на опасных производственных объектах

В целях обеспечения готовности к действиям по ликвидации аварии Компания, эксплуатирующая ОПО, обязана:

- планировать и осуществлять мероприятия по ликвидации последствий аварий на ОПО;
- заключать с профессиональными аварийно-спасательными Службами договоры на обслуживание, создавать собственные профессиональные аварийно-спасательные службы;
- иметь резервы финансовых средств и материальных ресурсов для ликвидации последствий аварий;
- обучать работников действиям в случае аварии или инцидента на ОПО;
- создавать системы наблюдения, оповещения, связи и поддержки действий в случае аварии и поддерживать указанные системы в пригодном к использованию состоянии.

Планирование мероприятий по ликвидации последствий аварий на ОПО осуществляется посредством разработки и утверждения планов ликвидации аварий на ОПО, требования к содержанию этих планов устанавливаются Правительством Российской Федерации.

3.3. План ликвидации аварий в Портовом ЛПУМГ

3.3.1. План ликвидации аварий на КС «Портовая»

В основном технологическом процессе на данном объекте обращается природный газ, являющийся взрыво- и пожароопасным веществом. В таблице 21.1 приведен перечень возможных аварий и места их возникновения на КС «Портовая».

Порядок действий при возникновении аварий на КС «Портовая» приведен в Оперативных картах № 1–17, представленных в таблице 21.2.

Таблица 21.1.

Перечень возможных аварий и места их возникновения на КС «Портовая»

Возможные аварии и места возникновения	Мероприятия по ликвидации
Разрыв магистрального газопровода СЕГ-1 на участке от охранного крана № 19-3 до входного крана № 7-3у узла подключения с возгоранием или без	Оперативная карточка № 1
Разрыв магистрального газопровода СЕГ-2 на участке от охранного крана № 19-4 до входного крана 7а-4у узла подключения с возгоранием или без	Оперативная карточка № 2
Разрыв выходных коллекторов Ду 800 межцеховых технологических коммуникаций на участке от кранов № 21-3, 21-4 до площадки ДОУ с возгоранием или без	Оперативная карточка № 3
Разрыв на ТПО газоперекачивающего агрегата	Оперативная карточка № 4
Разрыв трубопровода подачи газа от установки подготовки до установки подготовки газа — 1, 2 с возгоранием или без	Оперативная карточка № 5
Разрыв трубопровода топливного газа от установки подготовки газа — 1 до газоперекачивающего агрегата с возгоранием или без	Оперативная карточка № 6
Разрыв трубопровода топливного газа от установки подготовки газа — 2 до газоперекачивающего агрегата с возгоранием или без	Оперативная карточка № 7
Разрыв межцеховых технологических коммуникаций КЦ-1 на участке между узлом безопасности и кранами № 8-2, 8-3, 20-3 с возгоранием или без	Оперативная карточка № 8
Разрыв межцеховых технологических коммуникаций КЦ-2 на участке между узлом безопасности и кранами № 8, 8-1, 20-2 с возгоранием или без	Оперативная карточка № 9
Разрыв технологических коммуникаций КС на участке после установки подготовки от кранов 7-3у, 7-4у до входных кранов линий адсорберов 210-SDV-002, 220-SDV-002 с возгоранием или без	Оперативная карточка № 10
Разрыв технологических коммуникаций на участке от выходных кранов линий адсорберов 210-SDV-062, 220-SDV-062 до кранов № 7а, 7а-1, 7а-2, 7а-3 узла безопасности КС с возгоранием или без	Оперативная карточка № 11
Разрыв технологических коммуникаций КС на участке после выходных кранов № 8, 8-1, 8-2, 8-3 до кранов № 21-1, 21-2, 21-3, 21-4 с возгоранием или без	Оперативная карточка № 12
Разрыв газопровода собственных нужд на участке от установки подготовки газа — 1 до блок-модульной котельной, блоков вентиляции и обогрева газоперекачивающего агрегата, единый комплекс термического обезвреживания	Оперативная карточка № 13
Разрыв газопровода собственных нужд на участке от установки подготовки газа — 2 до блоков вентиляции и обогрева газоперекачивающего агрегата	Оперативная карточка № 14
Разрыв газопровода собственных нужд на участке от установки подготовки газа — 1 до электростанции собственных нужд	Оперативная карточка № 15
Разрыв газопровода собственных нужд на участке от установки подготовки газа — 2 до электростанции собственных нужд	Оперативная карточка № 16
Разрыв трубопровода топливного газа в обвязке газоперекачивающего агрегата	Оперативная карточка № 17

Первоочередные действия персонала Газокомпрессорной службы и работников задействованных подразделений Портового ЛПУМГ при возникновении аварий на КС «Портовая»

Оперативная карта № 1

Первоочередные действия персонала Газокомпрессорной службы и работников задействованных подразделений при возникновении аварии «Разрыв магистрального газопровода СЕГ-1 на участке от охранного крана № 19-3 до входного крана № 7-3у узла подключения, с возгоранием или без»

Таблица 21.2.

Мероприятия по ликвидации аварии и спасению людей	Ответственный за выполнение мероприятий	Действие пожарных и других подразделений
1. Закрыть краны № 19-3, 7а-3у, 890.34.9. Выводить КЦ-1, 2 «на кольцо» (с открытием кранов № 36р, 36р-1. Открыть краны № 36, 36-1, если не открыты). При невозможности закрытия кранов № 7а-3у, 890.34.9 – отключить смежный участок, перекрыв краны № 7-3у, 7а-4у, останавить газоперекачивающий агрегат. Доложить о случившемся диспетчеру и руководству Газокомпрессорной службы	Сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.	1. Прибыть на место аварии и установить связь с диспетчером. 2. Сообщить о размерах аварии. 3. Выставить предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости охранные посты. 4. Приступить к локализации и ликвидации аварии. 5. Провести осмотр места аварии и сообщить ответственному руководителю по ликвидации аварии.
2. При невозможности закрытия крана № 19-3 закрыть кран 877-3. Оповестить сменного инженера комплекса подготовки транспорта газа. Выполнить оповещение согласно схеме и организовать сбор аварийных бригад. При наличии пожара вызвать пожарный расчет, Службу ведомственной пожарной охраны.	Диспетчер, инспектор Службы корпоративной защиты	
3. Оповестить всеми возможными способами (громкоговорящая связь, телефон и др.) людей, находящихся в районе аварии, организовать эвакуацию всех лиц, находящихся в районе (опасной зоне) аварии, не участвующих в ликвидации аварии. Организовать расстановку постов охраны на путях подхода (подъезда) в опасную зону	Диспетчер, сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.	
4. Контролировать останов линий регенерации, установки подготовки газа к транспорту (выключение горелок печей регенерации)	Сменный инженер комплекса подготовки транспорта газа, оператор т. у.	
5. Если имеются пострадавшие, оказать им первую медицинскую (доврачебную) помощь, при необходимости вызвать скорую медицинскую помощь.	Сменный инженер, машинист т. к., диспетчер	
6. Контролировать закрытие кранов по месту. При наличии пожара сообщить диспетчеру о необходимости вызова пожарного расчета, Службы ведомственной пожарной охраны. Принимать меры против несанкционированной перестановки кранов.	Сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.	
7. После прибытия директора филиала (главного инженера) работы по ликвидации аварии проводятся под его руководством.	Ответственный руководитель по ликвидации аварии	

Оперативная карта № 2

Первоочередные действия персонала Газокомпрессорной службы и работников задействованных подразделений при возникновении аварии «Разрыв магистрального газопровода СЕГ 2 на участке от охранного крана № 19-4 до входного крана № 7а-4у узла подключения, с возгоранием или без»

Мероприятия по ликвидации аварии и спасению людей	Ответственный за выполнение мероприятий	Действие пожарных и других подразделений
1. Закрыть краны № 7а-4у, 890-34.9. При невозможности закрытия кранов № 7а-4у, 890-34.9 отключить смежный участок, перекрыв краны № 7-4у, 19-3. Доложить о случившемся диспетчеру Портового ЛПУМГ и руководству Газокомпрессорной службы.	Сменный инженер, машинист т. к.	1. Прибыть на место аварии и установить связь с диспетчером.
2. Оповестить всеми возможными способами (громкоговорящая связь, телефон и др.) людей, находящихся в районе (опасной зоне) аварии. При наличии пожара вызывать пожарный расчет, Службу ведомственной пожарной охраны.	Диспетчер, сменный инженер, машинист т. к.	2. Сообщить о размерах аварии. 3. Выставить предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости охранные посты.
3. Задействовать схему оповещения. Оповестить сменного инженера комплекса подготовки транспорта газа.	Диспетчер, Служба корпоративной защиты	
4. Контролировать останов линий регенерации установки подготовки газа к транспорту (выключение горелок печей регенерации).	Сменный инженер комплекса подготовки транспорта газа, оператор т. у.	4. Приступить к локализации и ликвидации аварии.
5. Эвакуировать всех лиц, находящихся в районе (опасной зоне) аварии, не участвующих в ликвидации аварии. Организовать расстановку постов охраны на путях подхода (подъезда) в опасную зону.	Сменный инженер, машинист т. к.	5. Провести осмотр места аварии и сообщить ответственному руководителю по ликвидации аварии.
6. Если имеются пострадавшие, оказать им первую медицинскую (доврачебную) помощь, при необходимости вызвать скорую медицинскую помощь.	Сменный инженер, машинист т. к., диспетчер	
7. Убедиться в закрытии кранов. Принять меры против несанкционированной перестановки кранов. При наличии пожара сообщить диспетчеру о необходимости вызова пожарного расчета, Службы ведомственной пожарной охраны.	Сменный инженер, машинист т. к.	
8. В дальнейшем работы по ликвидации аварии проводятся под руководством ответственного руководителя по ликвидации аварии.	Ответственный руководитель по ликвидации аварии	

Оперативная карта № 3

Первоочередные действия персонала Газокомпрессорной службы и работников задействованных подразделений при возникновении аварии «Разрыв выходных коллекторов Ду 800 межцеховых технологических коммуникаций на участке от кранов № 21-3, 21-4 до площадки ДОУ, с возгоранием или без»

Мероприятия по ликвидации аварии и спасению людей	Ответственный за выполнение мероприятий	Действие пожарных и других подразделений
1. По приборам (падение давления) визуально определить аварийный выходной коллектор. При разрыве на шлейфе 1: закрыть кран № 21-13, закрыть кран на площадке ДОУ SDV1204. Выводить КЦ-1, 2 «на кольцо» с открытием кранов № 36р, 36р-1 (открыть краны № 36, 36-1, если не открыты). При разрыве на шлейфе 2: закрыть кран № 21-2, закрыть кран на площадке ДОУ SDV1203. Выводить КЦ-1, 2 «на кольцо» с открытием кранов № 36р, 36р-1 (открыть краны № 36, 36-1, если не открыты). При разрыве на шлейфе 3: закрыть кран № 21-3, закрыть кран на площадке ДОУ SDV1103. Выводить КЦ-1, 2 «на кольцо» с открытием кранов № 36р, 36р-1 (открыть краны № 36, 36-1, если не открыты). При разрыве на шлейфе 4: закрыть кран № 21-4, закрыть кран на площадке ДОУ SDV1104. Выводить КЦ-1, 2 «на кольцо» с открытием кранов № 36р, 36р-1 (открыть краны № 36, 36-1, если не открыты). При невозможности точного определения поврежденного шлейфа или при отказе в перестановке указанных кранов остановить компрессорную станцию от кнопки «АОбс КЦ-1», «АОбс КЦ-2», направить бригаду Газокомпрессорной службы на площадку ДОУ для перестановки кранов. Доложить о случившемся диспетчеру Портового ЛПУМГ и руководству Газокомпрессорной службы.	Сменый инженер, машинист т. к., диспетчер	1. Прибыть на место аварии и установить связь с диспетчером. 2. Сообщить о размерах аварии. 3. Выставить предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости охранные посты. 4. Приступить к локализации и ликвидации аварии. 5. Провести осмотр места аварии и сообщить ответственному руководителю по ликвидации аварии.
2. Оповестить начальника смены ДУ Общества, сменного инженера комплекса подготовки транспорта газа, задействовать схему оповещения и сбора аварийных бригад.	Диспетчер, Служба корпоративной защиты	
3. Оповестить всеми возможными способами (громкоговорящая связь, телефон и др.) людей, находящихся в районе (опасной зоне) аварии. При наличии пожара вызывать пожарный расчет, Службу ведомственной пожарной охраны.	Диспетчер, сменный инженер, машинист т. к.	
4. Контролировать останов линий регенерации установки подготовки газа к транспорту (выключение горелок печей регенерации).	Сменный инженер комплекса подготовки транспорта газа, оператор т. у.	
5. Эвакуировать всех лиц, находящихся в районе (опасной зоне) аварии, не участвующих в ликвидации аварии. Организовать расстановку постов охраны на путях подхода (подъезда) в опасную зону.	Сменный инженер, машинист т. к.	
6. Если имеются пострадавшие, оказать им первую медицинскую (доврачебную) помощь, при необходимости вызвать скорую медицинскую помощь.	Сменный инженер, машинист т. к., диспетчер	
7. Принять меры против несанкционированной перестановки кранов. При наличии пожара сообщить диспетчеру о необходимости вызова пожарного расчета, Службы ведомственной пожарной охраны.	Сменный инженер, машинист т. к.	
8. В дальнейшем работы по ликвидации аварии проводятся под руководством ответственного руководителя по ликвидации аварии.	Ответственный руководитель по ликвидации аварии	

Оперативная карта № 4

Первоочередные действия персонала Газокомпрессорной службы и работников задействованных подразделений при возникновении аварии «Разрыв на ТПО газоперекачивающем агрегате»

Мероприятия по ликвидации аварии и спасению людей	Ответственный за выполнение мероприятий	Действие пожарных и других подразделений
1. Остановить газоперекачивающий агрегат от кнопки «АОсс» газоперекачивающего агрегата. При отказе кнопки АО остановить компрессорный цех от кнопки «АОбс КЦ». Доложить о случившемся диспетчеру и руководству Газокомпрессорной службы.	Сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.	1. Прибыть на место аварии и установить связь с диспетчером.
2. Сообщить сменному инженеру Службы энерговодоснабжения, комплексу подготовки транспорта газа, выполнить оповещение согласно схеме и организовать сбор аварийной бригады. При наличии пожара вызвать пожарный расчет, Службу ведомственной пожарной охраны.	Диспетчер, инспектор Службы корпоративной защиты	2. Сообщить о размерах аварии.
3. Контролировать прохождение АО газоперекачивающего агрегата КС «Портовая».	Сменный инженер Газокомпрессорной службы	3. Выставить предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости охранные посты.
4. Оповестить всеми возможными способами (громкоговорящая связь, телефон и др.) людей, находящихся в районе аварии, организовать эвакуацию всех лиц, находящихся в районе (опасной зоне) аварии, не участвующих в ликвидации аварии. Организовать расстановку постов охраны на путях подхода (подъезда) в опасную зону.	Диспетчер, сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к., Служба корпоративной защиты	4. Приступить к локализации и ликвидации аварии.
5. Принять меры против несанкционированной перестановки кранов.	Сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.	5. Провести осмотр места аварии и сообщить ответственному руководителю по ликвидации аварии.
6. Если имеются пострадавшие, оказать им первую медицинскую (доврачебную) помощь, при необходимости вызвать скорую медицинскую помощь.	Машинист т. к., диспетчер	
7. После прибытия директора филиала (главного инженера) работы по ликвидации аварии проводятся под его руководством.	Ответственный руководитель по ликвидации аварии	

Оперативная карта № 5

Первоочередные действия персонала Газокомпрессорной службы и работников задействованных подразделений при возникновении аварии «Разрыв трубопровода подачи газа от установки подготовки до установки подготовки газа – 1, 2, с возгоранием или без»

Мероприятия по ликвидации аварии и спасению людей	Ответственный за выполнение мероприятий	Действие пожарных и других подразделений
1. АОБС работающих газоперекачивающих агрегатов КЦ-1, 2, АО блок-модульной котельной и агрегатов электростанции собственных нужд по защите «Низкое давление топливного газа». Дистанционно с САУ КЦ закрыть кран Т2, Т4 на установке подготовки и № 81-1, 81-2 в обвязке установки подготовки газа – 1, 2. При невозможности закрытия крана Т2, Т4 на установке подготовки и № 81-1, 81-2 отключить смежный участок, перекрыв дистанционно Т1, Т3 на установке подготовки и по месту краны Т5, Т13 в обвязке установки подготовки газа – 1, 2. Закрыть Т6, Т14, если были открыты. Доложить о случившемся диспетчеру Портового ЛПУМГ, руководству Газокомпрессорной службы.	Сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.	1. Прибыть на место аварии и установить связь с диспетчером. 2. Сообщить о размерах аварии. 3. Выставить предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости охранные посты. 4. Приступить к локализации и ликвидации аварии. 5. Провести осмотр места аварии и сообщить ответственному руководителю по ликвидации аварии.
2. Оповестить всеми возможными способами (громкоговорящая связь, телефон и др.) людей, находящихся в районе (опасной зоне) аварии.	Диспетчер, сменный инженер, машинист т. к.	
3. Оповестить сменного инженера комплекса подготовки газа к транспорту, Службы энерговодоснабжения. Задействовать схему оповещения. При наличии пожара вызывать пожарный расчет, Службу ведомственной пожарной охраны.	Диспетчер, Служба корпоративной защиты	
4. Контролировать останов линий регенерации установки подготовки газа к транспорту (выключение горелок печей регенерации).	Сменный инженер комплекса подготовки газа к транспорту, оператор т. у.	
5. Контролировать в ЗРУ переход электроснабжения КС от электростанции собственных нужд на внешнюю сеть.	Сменный инженер электростанции собственных нужд	
6. Эвакуировать всех лиц, находящихся в районе (опасной зоне) аварии, не участвующих в ликвидации аварии. Организовать расстановку постов охраны на путях подхода (подъезда) в опасную зону.	диспетчер, Служба корпоративной защиты	
7. Если имеются пострадавшие, оказать им первую медицинскую (доврачебную) помощь, при необходимости вызвать скорую медицинскую помощь. Принять меры против несанкционированной перестановки кранов. При наличии пожара сообщить диспетчеру о необходимости вызова пожарного расчета, Службы ведомственной пожарной охраны.	Сменый инженер, машинист т. к.	
8. В дальнейшем работы по ликвидации аварии проводятся под руководством ответственного руководителя по ликвидации аварии	Ответственный руководитель по ликвидации аварии	

Оперативная карта № 6

Первоочередные действия персонала Газокомпрессорной службы и работников задействованных подразделений при возникновении аварии «Разрыв трубопровода топливного газа от установки подготовки газа – 1 до газоперекачивающих агрегатов, с возгоранием или без»

Мероприятия по ликвидации аварии и спасению людей	Ответственный за выполнение мероприятий	Действие пожарных и других подразделений
1. АОБС работающих газоперекачивающих агрегатов КЦ-1 по защите «Низкое давление топливного газа». Проконтролировать алгоритм АОБС работающих газоперекачивающих агрегатов. Закрыть кран Т16 на установке подготовки газа – 1, закрыть кран Т15, если был открыт. При невозможности закрытия крана Т16 отключить смежный участок, перекрыв краны № К1, К3 внутри установки подготовки газа – 1. Убедиться в закрытии кранов. Доложить о случившемся диспетчеру Портового ЛПУМГ и руководству Газокомпрессорной службы.	Сменный инженер, машинист т. к.	1. Прибыть на место аварии и установить связь с диспетчером. 2. Сообщить о размерах аварии.
2. Оповестить всеми возможными способами (громкоговорящая связь, телефон и др.) людей, находящихся в районе (опасной зоне) аварии.	Диспетчер, сменный инженер, машинист т. к.	3. Выставить предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости охранные посты.
3. Задействовать схему оповещения. При наличии пожара вызывать пожарный расчет, Службу ведомственной пожарной охраны.	Диспетчер, Служба корпоративной защиты	4. Приступить к локализации и ликвидации аварии.
4. Эвакуировать всех лиц, находящихся в районе (опасной зоне) аварии, не участвующих в ликвидации аварии. Организовать расстановку постов охраны на путях подхода (подъезда) в опасную зону.	Диспетчер, Служба корпоративной защиты	5. Провести осмотр места аварии и сообщить ответственному руководителю по ликвидации аварии.
5. Если имеются пострадавшие, оказать им первую медицинскую (доврачебную) помощь, при необходимости вызвать скорую медицинскую помощь. Принять меры против несанкционированной перестановки кранов. При наличии пожара сообщить диспетчеру о необходимости вызова пожарного расчета, Службы ведомственной пожарной охраны.	Сменный инженер, машинист т. к.	
6. В дальнейшем работы по ликвидации аварии проводятся под руководством ответственного руководителя по ликвидации аварии.	Ответственный руководитель по ликвидации аварии	

Оперативная карта № 7

Первоочередные действия персонала Газокомпрессорной службы и работников задействованных подразделений при возникновении аварии «Разрыв трубопровода топливного газа от установки подготовки газа – 2 до газоперекачивающих агрегатов, с возгоранием или без»

Мероприятия по ликвидации аварии и спасению людей	Ответственный за выполнение мероприятий	Действие пожарных и других подразделений
1. АОБС работающих газоперекачивающих агрегатов КЦ-2 по защите «Низкое давление топливного газа». Проконтролировать алгоритм АОБС работающих газоперекачивающих агрегатов. Закрыть кран Т7 на установке подготовки газа – 2, закрыть Т8, если был открыт. При невозможности закрытия крана Т7 отключить смежный участок, перекрыв краны № К1, К3 внутри установки подготовки газа – 2. Убедиться в закрытии кранов. Доложить о случившемся диспетчеру Портового ЛПУМГ и руководству Газокомпрессорной службы.	Сменный инженер, машинист т. к.	1. Прибыть на место аварии и установить связь с диспетчером. 2. Сообщить о размерах аварии.
2. Оповестить всеми возможными способами (громкоговорящая связь, телефон и др.) людей, находящихся в районе (опасной зоне) аварии.	Диспетчер, сменный инженер, машинист т. к.	3. Выставить предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости охранные посты.
3. Задействовать схему оповещения. При наличии пожара вызывать пожарный расчет, Службу ведомственной пожарной охраны.	Диспетчер, Служба корпоративной защиты	4. Приступить к локализации и ликвидации аварии.
4. Эвакуировать всех лиц, находящихся в районе (опасной зоне) аварии, не участвующих в ликвидации аварии. Организовать расстановку постов охраны на путях подхода (подъезда) в опасную зону.	Диспетчер, Служба корпоративной защиты	5. Провести осмотр места аварии и сообщить ответственному руководителю по ликвидации аварии.
5. Если имеются пострадавшие, оказать им первую медицинскую (доврачебную) помощь, при необходимости вызвать скорую медицинскую помощь. Принять меры против несанкционированной перестановки кранов. При наличии пожара сообщить диспетчеру о необходимости вызова пожарного расчета Службы ведомственной пожарной охраны.	Сменный инженер, машинист т. к.	
6. В дальнейшем работы по ликвидации аварии проводятся под руководством ответственного руководителя по ликвидации аварии.	Ответственный руководитель по ликвидации аварии	

Оперативная карта № 8

Первоочередные действия персонала Газокомпрессорной службы и работников задействованных подразделений при возникновении аварии «Разрыв межцеховых технологических коммуникаций КЦ-1 на участке между узлом безопасности и кранами 8-2, 8-3, 20-3, с возгоранием или без»

Мероприятия по ликвидации аварии и спасению людей	Ответственный за выполнение мероприятий	Действие пожарных и других подразделений
1. Остановить КЦ-1 от кнопки «АОСС КЦ-1»: автоматически выполняется АОС газоперекачивающих агрегатов КЦ-1, открывается кран 36р-1, закрываются краны: 7-2, 7б-2, 7а-2, 7в-2, 7-3, 7б-3, 7а-3, 7в-3, 20-1, 20б-1, 20а-1, 20в-1, 20-3, 20б-3, 8-2, 8-3, 8б-2, 8б-3, открываются краны: 22-2, 18-2, 8в-2, 18-3, 8в-3, 20а-3, 20с-3. При отказе «АОСС КЦ-1» остановить КС нажатием кнопки «ЭАО КС». Контролировать перестановку кранов и доложить о случившемся диспетчеру и руководству Газокомпрессорной службы.	Сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.	1. Прибыть на место аварии и установить связь с диспетчером. 2. Сообщить о размерах аварии. 3. Выставить предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости охранные посты. 4. Приступить к локализации и ликвидации аварии. 5. Провести осмотр места аварии и сообщить ответственному руководителю по ликвидации аварии.
2. Оповестить сменного инженера комплекса подготовки транспорта газа. Выполнить оповещение согласно схеме и организовать сбор аварийных бригад. При наличии пожара вызвать пожарный расчет, Службу ведомственной пожарной охраны.	Диспетчер, инспектор Службы корпоративной защиты	
3. Оповестить всеми возможными способами (громкоговорящая связь, телефон и др.) людей, находящихся в районе аварии, организовать эвакуацию всех лиц, находящихся в районе (опасной зоне) аварии, не участвующих в ликвидации аварии. Организовать расстановку постов охраны на путях подхода (подъезда) в опасную зону.	Диспетчер, сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к., Служба корпоративной защиты	
4. Принять меры против несанкционированной перестановки кранов.	Сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.	
5. Контролировать останов линий регенерации установки подготовки газа к транспорту (выключение горелок печей регенерации).	Сменный инженер комплекса подготовки транспорта газа, оператор т. у.	
6. Если имеются пострадавшие, оказать им первую медицинскую (доврачебную) помощь, при необходимости вызвать скорую медицинскую помощь.	Машинист т. к., диспетчер	
7. После прибытия директора филиала (главного инженера) работы по ликвидации аварии проводятся под его руководством.	Ответственный руководитель по ликвидации аварии	

Оперативная карта № 9

Первоочередные действия персонала Газокомпрессорной службы и работников задействованных подразделений при возникновении аварии «Разрыв межцеховых технологических коммуникаций КЦ-2 на участке между узлом безопасности и кранами 8, 8-1, 20-2, с возгоранием или без»

Мероприятия по ликвидации аварии и спасению людей	Ответственный за выполнение мероприятий	Действие пожарных и других подразделений
1. Остановить КЦ-2 от кнопки «АОСС КЦ-2»: автоматически выполняется АОС газоперекачивающих агрегатов КЦ-2, открывается кран 36р, закрываются краны: 7, 7б, 7а, 7в, 7-1, 7б-1, 7а-1, 7в-1, 20, 20б, 20а, 20в, 20-2, 20б-2, 8, 8б, 8-1, 8б-1, открываются краны: 22-1, 18, 8в, 18-1, 8в-1, 20а-2, 20с-2. При отказе «АОСС КЦ-2» остановить КС нажатием кнопки «ЭАО КС». Контролировать перестановку кранов и доложить о случившемся диспетчеру и руководству Газокомпрессорной службы.	Сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.	1. Прибыть на место аварии и установить связь с диспетчером. 2. Сообщить о размерах аварии. 3. Выставить предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости охранные посты. 4. Приступить к локализации и ликвидации аварии. 5. Провести осмотр места аварии и сообщить ответственному руководителю по ликвидации аварии.
2. Оповестить сменного инженера комплекса подготовки транспорта газа. Выполнить оповещение согласно схеме и организовать сбор аварийных бригад. При наличии пожара вызвать пожарный расчет, Службу ведомственной пожарной охраны.	Диспетчер, инспектор Службы корпоративной защиты	
3. Оповестить всеми возможными способами (громкоговорящая связь, телефон и др.) людей, находящихся в районе аварии, организовать эвакуацию всех лиц, находящихся в районе (опасной зоне) аварии, не участвующих в ликвидации аварии. Организовать расстановку постов охраны на путях подхода (подъезда) в опасную зону.	Диспетчер, сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к., Служба корпоративной защиты	
4. Принять меры против несанкционированной перестановки кранов.	Сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.	
5. Контролировать останов линий регенерации установки подготовки газа к транспорту (выключение горелок печей регенерации).	Сменный инженер комплекса подготовки транспорта газа, оператор т. у.	
6. Если имеются пострадавшие, оказать им первую медицинскую (доврачебную) помощь, при необходимости вызвать скорую медицинскую помощь.	Машинист т. к., диспетчер	
7. После прибытия директора филиала (главного инженера) работы по ликвидации аварии проводятся под его руководством.	Ответственный руководитель по ликвидации аварии	

Оперативная карта № 10

Первоочередные действия персонала Газокомпрессорной службы и работников задействованных подразделений при возникновении аварии «Разрыв технологических коммуникаций КС на участке после установке подготовки от кранов 7-3у, 7-4у до входных кранов линий адсорберов 210-SDV-002, 220-SDV-002, с возгоранием или без»

Мероприятия по ликвидации аварии и спасению людей	Ответственный за выполнение мероприятий	Действие пожарных и других подразделений
1. АО установки подготовки газа к транспорту по защите «Аварийно низкое давление газа на входе». Автоматически закрываются 7-3у, 7-4у, 7а, 7а-1, 7а-2, 7а-3, 210-SDV-002, 210-SDV-001, 210-SDV-004, 220-SDV-002, 220-SDV-001, 220-SDV-004. Контролировать перестановку кранов и доложить о случившемся диспетчеру и руководству комплекса подготовки транспорта газа.	Сменный инженер комплекса подготовки транспорта газа, оператор т. у.	1. Прибыть на место аварии и установить связь с диспетчером. 2. Сообщить о размерах аварии. 3. Выставить предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости охранные посты. 4. Приступить к локализации и ликвидации аварии. 5. Провести осмотр места аварии и сообщить ответственному руководителю по ликвидации аварии.
2. При АО установки подготовки газа к транспорту открываются краны 36р, 36р-1, АОБС газоперекачивающих агрегатов КЦ-1,2. При отказе АО установки подготовки газа к транспорту остановить КС нажатием кнопки «ЭАО КС». При отказе «ЭАО КС» с АРМа сменный инженер отключает смежный участок: закрывает краны 19-3, 19-4. Контролировать перестановку кранов и доложить о случившемся диспетчеру и руководству Газокомпрессорной службы.	Сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.	
3. Оповестить сменного инженера Газокомпрессорной службы, комплекса подготовки транспорта газа. Выполнить оповещение согласно схеме и организовать сбор аварийных бригад. При наличии пожара вызвать пожарный расчет, Службу ведомственной пожарной охраны.	Диспетчер, инспектор Службы корпоративной защиты	
4. Оповестить всеми возможными способами (громкоговорящая связь, телефон и др.) людей, находящихся в районе аварии, организовать эвакуацию всех лиц, находящихся в районе (опасной зоне) аварии, не участвующих в ликвидации аварии. Организовать расстановку постов охраны на путях подхода (подъезда) в опасную зону.	Диспетчер, сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к., Служба корпоративной защиты	
5. Принять меры против несанкционированной перестановки кранов.	Сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.	
6. Контролировать правильность выполнения алгоритма останова установки подготовки газа к транспорту.	Сменный инженер комплекса подготовки транспорта газа, оператор т. у.	
7. Если имеются пострадавшие, оказать им первую медицинскую (доврачебную) помощь, при необходимости вызвать скорую медицинскую помощь.	Машинист т. к., диспетчер	
8. После прибытия директора филиала (главного инженера) работы по ликвидации аварии проводятся под его руководством.	Ответственный руководитель по ликвидации аварии	

Оперативная карта № 11

Первоочередные действия персонала Газокомпрессорной службы и работников задействованных подразделений при возникновении аварии «Разрыв технологических коммуникаций на участке от выходных кранов линий адсорберов 210-SDV-062, 220-SDV-062 до кранов 7а, 7а-1, 7а-2, 7а-3 узла безопасности КС, с возгоранием или без»

Мероприятия по ликвидации аварии и спасению людей	Ответственный за выполнение мероприятий	Действие пожарных и других подразделений
1. АО установки подготовки газа к транспорту по защите «Аварийно низкое давление газа на выходе». Автоматически закрываются 7-3у, 7-4у, 7а, 7а-1, 7а-2, 7а-3, 210-SDV-062, 210-SDV-065, 210-SDV-063, 220-SDV-062, 220-SDV-065, 220-SDV-063, открываются краны 36р, 36р-1, АОБС газоперекачивающих агрегатов КЦ-1, 2. При отказе АО установки подготовки газа к транспорту остановить КС нажатием кнопки «ЭАО КС». При отказе «ЭАО КС» с АРМа сменного инженера отключить смежный участок: закрыть краны 19-3, 19-4. Контролировать перестановку кранов и докладывать о случившемся диспетчеру и руководству Газокомпрессорной службы.	Сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.	1. Прибыть на место аварии и установить связь с диспетчером. 2. Сообщить о размерах аварии. 3. Выставить предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости охранные посты. 4. Приступить к локализации и ликвидации аварии. 5. Провести осмотр места аварии и сообщить ответственному руководителю по ликвидации аварии.
2. При отказе «ЭАО КС» сообщить в ДУ Компании о необходимости дистанционного закрытия кранов площадки ДОУ «Норд Стрим» SDV-1104, SDV-1103, SDV-1204, SDV-1203. Оповестить сменного инженера комплекса подготовки транспорта газа. Выполнить оповещение согласно схеме и организовать сбор аварийных бригад. При наличии пожара вызывать пожарный расчет, Службу ведомственной пожарной охраны.	Диспетчер, инспектор Службы корпоративной защиты	
3. Оповестить всеми возможными способами (громкоговорящая связь, телефон и др.) людей, находящихся в районе аварии, организовать эвакуацию всех лиц, находящихся в районе (опасной зоне) аварии, не участвующих в ликвидации аварии. Организовать расстановку постов охраны на путях подхода (подъезда) в опасную зону.	Диспетчер, сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к., Служба корпоративной защиты	
4. Принять меры против несанкционированной перестановки кранов.	Сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.	
5. Контролировать правильность выполнения алгоритма останова установки подготовки газа к транспорту.	Сменный инженер комплекса подготовки транспорта газа, оператор т. у.	
6. Если имеются пострадавшие, оказать им первую медицинскую (доврачебную) помощь, при необходимости вызвать скорую медицинскую помощь.	Машинист т. к., диспетчер	
7. После прибытия директора филиала (главного инженера) работы по ликвидации аварии проводятся под его руководством.	Ответственный руководитель по ликвидации аварии	

Оперативная карта № 12

Первоочередные действия персонала Газокомпрессорной службы и работников задействованных подразделений при возникновении аварии «Разрыв технологических коммуникаций КС на участке после выходных кранов 8, 8–1, 8–2, 8–3 до кранов 21–1, 21–2, 21–3, 21–4, с возгоранием или без»

Мероприятия по ликвидации аварии и спасению людей	Ответственный за выполнение мероприятий	Действие пожарных и других подразделений
1. Остановить КС от кнопки «ЭАО КС»: АОСС газоперекачивающих агрегатов КЦ-1, 2, автоматически открываются краны 36р, 36р-1, закрываются краны: 7-3у, 7.1-3у, 7.2-3у, 7-4у, 7.1-4у, 7.2-4у, 20, 20а, 20-1, 20-1а, 20-2, 20-3, 21-1, 21-2, 21-3, 21-4, 81-1, 81-2, открываются краны: 1-17, 2-17, 21с-1, 21в-1, 21с-2, 21в-2, 21с-3, 21в-3, 21с-4, 21в-4, 22-1, 22-2, 18, 8б, 8в, 18-1, 8б-1, 8в-1, 18-2, 8б-2, 8в-2, 18-3, 8б-3, 8в-3, 20а-2, 20с-2, 20а-3, 20с-3, 81а-1, 81а-2. При отказе «ЭАО КС»: дистанционно закрыть краны 19-3, 19-4, 890.34.9. Контролировать перестановку кранов и доложить о случившемся диспетчеру и руководству Газокомпрессорной службы.	Сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.	1. Прибыть на место аварии и установить связь с диспетчером. 2. Сообщить о размерах аварии. 3. Выставить предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости охранные посты. 4. Приступить к локализации и ликвидации аварии. 5. Провести осмотр места аварии и сообщить ответственному руководителю по ликвидации аварии.
2. При отказе «ЭАО КС» отключить смежный участок, дистанционно закрыть краны площадки ДОУ SDV-1104, SDV-1103. Оповестить сменного инженера комплекса подготовки транспорта газа. Выполнить оповещение согласно схеме и организовать сбор аварийных бригад. При наличии пожара вызвать пожарный расчет, Службу ведомственной пожарной охраны.	Диспетчер, инспектор Службы корпоративной защиты	
3. Оповестить всеми возможными способами (громкоговорящая связь, телефон и др.) людей, находящихся в районе аварии, организовать эвакуацию всех лиц, находящихся в районе (опасной зоне) аварии, не участвующих в ликвидации аварии. Организовать расстановку постов охраны на путях подхода (подъезда) в опасную зону.	Диспетчер, сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к., Служба корпоративной защиты	
4. Принять меры против несанкционированной перестановки кранов.	Сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.	
5. Контролировать остановку линий регенерации установки подготовки газа к транспорту (выключение горелок печей регенерации).	Сменный инженер комплекса подготовки транспорта газа,	
6. Если имеются пострадавшие, оказать им первую медицинскую (доврачебную) помощь, при необходимости вызвать скорую медицинскую помощь.	оператор т. у. Машинист т. к., диспетчер	
7. После прибытия директора филиала (главного инженера) работы по ликвидации аварии проводятся под его руководством.	Ответственный руководитель по ликвидации аварии	

Оперативная карта № 13

Первоочередные действия персонала Газокомпрессорной службы и работников задействованных подразделений при возникновении аварии «Разрыв газопровода собственных нужд на участке от установки подготовки газа — 1 до блок-модульной котельной, блоков вентиляции и обогрева газоперекачивающих агрегатов, единого комплекса термического обезвреживания»

Мероприятия по ликвидации аварии и спасению людей	Ответственный за выполнение мероприятий	Действие пожарных и других подразделений
1. Останов блок-модульной котельной, блоков вентиляции и обогрева газоперекачивающих агрегатов, ЕКО по защите «Низкое давление топливного газа». Закрыть кран Т22. Доложить о случившемся диспетчеру и руководству Газокомпрессорной службы. Контролировать останов блоков вентиляции и обогрева газоперекачивающих агрегатов.	Сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.	1. Прибыть на место аварии и установить связь с диспетчером. 2. Сообщить о размерах аварии. 3. Выставить предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости охранные посты. 4. Приступить к локализации и ликвидации аварии. 5. Провести осмотр места аварии и сообщить ответственному руководителю по ликвидации аварии.
2. Сообщить сменному инженеру Службы энерговодоснабжения, выполнить оповещение согласно схеме и организовать сбор аварийной бригады. При наличии пожара вызывать пожарный расчет, Службу ведомственной пожарной охраны.	Диспетчер, инспектор Службы корпоративной защиты	
3. Контролировать АО котлов блок-модульной котельной.	Сменный инженер Службы энерговодоснабжения	
4. Контролировать останов единого комплекса термического обезвреживания.	Сменный инженер комплекса подготовки транспорта газа, оператор т. у.	
5. Оповестить всеми возможными способами (громкоговорящая связь, телефон и др.) людей, находящихся в районе аварии, организовать эвакуацию всех лиц, находящихся в районе (опасной зоне) аварии, не участвующих в ликвидации аварии. Организовать расстановку постов охраны на путях подхода (подъезда) в опасную зону. Принять меры против несанкционированной перестановки кранов.	Диспетчер, сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к., Служба корпоративной защиты	
6. Если имеются пострадавшие, оказать им первую медицинскую (доврачебную) помощь, при необходимости вызвать скорую медицинскую помощь.	Машинист т. к., диспетчер	
7. После прибытия директора филиала (главного инженера) работы по ликвидации аварии проводятся под его руководством.	Ответственный руководитель по ликвидации аварии.	

Оперативная карта № 14

Первоочередные действия персонала Газокомпрессорной службы и работников задействованных подразделений при возникновении аварии «Разрыв газопровода собственных нужд на участке от установки подготовки газа – 2 до блоков вентиляции и обогрева газоперекачивающих агрегатов»

Мероприятия по ликвидации аварии и спасению людей	Ответственный за выполнение мероприятий	Действие пожарных и других подразделений
1. Останов блоков вентиляции и обогрева газоперекачивающих агрегатов по защите «Низкое давление топливного газа». Закрыть кран Т11. Доложить о случившемся диспетчеру и руководству Газокомпрессорной службы. Контролировать останов блоков вентиляции и обогрева газоперекачивающих агрегатов.	Сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.	1. Прибыть на место аварии и установить связь с диспетчером. 2. Сообщить о размерах аварии.
2. Выполнить оповещение согласно схеме и организовать сбор аварийной бригады. При наличии пожара вызвать пожарный расчет, Службу ведомственной пожарной охраны.	Диспетчер, инспектор службы корпоративной защиты	3. Выставить предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости охранные посты.
3. Оповестить всеми возможными способами (громкоговорящая связь, телефон и др.) людей, находящихся в районе аварии, организовать эвакуацию всех лиц, находящихся в районе (опасной зоне) аварии, не участвующих в ликвидации аварии. Организовать расстановку постов охраны на путях подхода (подъезда) в опасную зону.	Диспетчер, сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к., Служба корпоративной защиты	4. Приступить к локализации и ликвидации аварии.
4. Принять меры против несанкционированной перестановки кранов.	Сменный инженер Газокомпрессорной службы	5. Провести осмотр места аварии и сообщить ответственному руководителю по ликвидации аварии.
5. Если имеются пострадавшие, оказать первую медицинскую (доврачебную) помощь, при необходимости вызвать скорую медицинскую помощь.	Машинист т. к., диспетчер.	
6. После прибытия директора филиала (главного инженера) работы по ликвидации аварии проводятся под его руководством.	Ответственный руководитель по ликвидации аварии	

Оперативная карта № 15

Первоочередные действия персонала Газокомпрессорной службы и работников задействованных подразделений при возникновении аварии «Разрыв газопровода собственных нужд на участке от установки подготовки газа — 1 до электростанции собственных нужд»

Мероприятия по ликвидации аварии и спасению людей	Ответственный за выполнение мероприятий	Действие пожарных и других подразделений
1. Останов электростанции собственных нужд по защите «Низкое давление топливного газа». Закрыть краны Т20-1, Т20. Доложить о случившемся диспетчеру и руководству Газокомпрессорной службы.	Сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.	1. Прибыть на место аварии и установить связь с диспетчером.
2. Сообщить сменному инженеру службы энерговодоснабжения, выполнить оповещение согласно схеме и организовать сбор аварийной бригады. При наличии пожара вызвать пожарный расчет, Службу ведомственной пожарной охраны.	Диспетчер, инспектор службы корпоративной защиты	2. Сообщить о размерах аварии.
3. Контролировать АО агрегатов электростанции собственных нужд, выполнить переключения для перевода электроснабжения КС «Портовая» от внешней сети.	Сменный инженер службы энерговодоснабжения	3. Выставить предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости охранные посты.
4. Оповестить всеми возможными способами (громкоговорящая связь, телефон и др.) людей, находящихся в районе аварии, организовать эвакуацию всех лиц, находящихся в районе (опасной зоне) аварии, не участвующих в ликвидации аварии. Организовать расстановку постов охраны на путях подхода (подъезда) в опасную зону.	Диспетчер, сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к., Служба корпоративной защиты	4. Приступить к локализации и ликвидации аварии.
5. Принять меры против несанкционированной перестановки кранов.	Сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.	5. Провести осмотр места аварии и сообщить ответственному руководителю по ликвидации аварии.
6. Если имеются пострадавшие, оказать им первую медицинскую (доврачебную) помощь, при необходимости вызвать скорую медицинскую помощь.	Машинист т. к., диспетчер	
7. После прибытия директора филиала (главного инженера) работы по ликвидации аварии проводятся под его руководством.	Ответственный руководитель по ликвидации аварии	

Оперативная карта № 16

Первоочередные действия персонала Газокомпрессорной службы и работников задействованных подразделений при возникновении аварии «Разрыв газопровода собственных нужд на участке от установки подготовки газа – 2 до электростанции собственных нужд»

Мероприятия по ликвидации аварии и спасению людей	Ответственный за выполнение мероприятий	Действие пожарных и других подразделений
1. Останов электростанции собственных нужд по защите «Низкое давление топливного газа». Закрыть кран Т12. Доложить о случившемся диспетчеру и руководству Газокомпрессорной службы.	Сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.	1. Прибыть на место аварии и установить связь с диспетчером.
2. Сообщить сменному инженеру службы энерговодоснабжения, выполнить оповещение согласно схеме и организовать сбор аварийной бригады. При наличии пожара вызывает пожарный расчет, Службу ведомственной пожарной охраны.	Диспетчер, инспектор службы корпоративной защиты	2. Сообщить о размерах аварии. 3. Выставить предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости охранные посты.
3. Контролировать АО агрегатов электростанции собственных нужд, выполнить переключения для перевода электроснабжения КС «Портовая» от внешней сети.	Сменный инженер службы энерговодоснабжения	
4. Оповестить всеми возможными способами (громкоговорящая связь, телефон и др.) людей, находящихся в районе аварии, организовать эвакуацию всех лиц, находящихся в районе (опасной зоне) аварии, не участвующих в ликвидации аварии. Организовать расстановку постов охраны на путях подхода (подъезда) в опасную зону.	Диспетчер, сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.,Служба корпоративной защиты	4. Приступить к локализации и ликвидации аварии. 5. Провести осмотр места аварии и сообщить ответственному руководителю по ликвидации аварии.
5. Принять меры против несанкционированной перестановки кранов.	Сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.	
6. Если имеются пострадавшие, оказать им первую медицинскую (доврачебную) помощь, при необходимости вызвать скорую медицинскую помощь.	Машинист т. к., Диспетчер	
7. После прибытия директора филиала (главного инженера) работы по ликвидации аварии проводятся под его руководством.	Ответственный руководитель по ликвидации аварии	

Оперативная карта № 17

Первоочередные действия персонала Газокомпрессорной службы и работников задействованных подразделений при возникновении аварии «Разрыв трубопровода топливного газа в обвязке газоперекачивающих агрегатов»

Мероприятия по ликвидации аварии и спасению людей	Ответственный за выполнение мероприятий	Действие пожарных и других подразделений
1. Останов газоперекачивающих агрегатов по защите «Низкое давление топливного газа», или от кнопки «АОсс» газоперекачивающих агрегатов. Закрыть кран ручной 12-1. Доложить о случившемся диспетчеру и руководству Газокомпрессорной службы.	Сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.	1. Прибыть на место аварии и установить связь с диспетчером.
2. Сообщить сменному инженеру службы энерговодоснабжения, комплекса подготовки транспорта газа, выполнить оповещение согласно схеме и организовать сбор аварийной бригады. При наличии пожара вызвать пожарный расчет, Службу ведомственной пожарной охраны.	Диспетчер, инспектор службы корпоративной защиты	2. Сообщить о размерах аварии. 3. Выставить предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости охранные посты.
3. Контролировать прохождение АО газоперекачивающих агрегатов КС «Портовая».	Сменный инженер Газокомпрессорной службы	
4. Оповестить всеми возможными способами (громкоговорящая связь, телефон и др.) людей, находящихся в районе аварии, организовать эвакуацию всех лиц, находящихся в районе (опасной зоне) аварии, не участвующих в ликвидации аварии. Организовать расстановку постов охраны на путях подхода (подъезда) в опасную зону.	Диспетчер, сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к., Служба корпоративной защиты	4. Приступить к локализации и ликвидации аварии. 5. Провести осмотр места аварии и сообщить ответственному руководителю по ликвидации аварии.
5. Принять меры против несанкционированной перестановки кранов.	Сменный инженер Газокомпрессорной службы, машинист т. к.	
6. Если имеются пострадавшие, оказать им первую медицинскую (доврачебную) помощь, при необходимости вызвать скорую медицинскую помощь.	Машинист т. к., диспетчер	
7. После прибытия директора филиала (главного инженера) работы по ликвидации аварии проводятся под его руководством.	Ответственный руководитель по ликвидации аварии.	

3.3.2. План ликвидации аварий на магистральном газопроводе Северо-Европейский газопровод – 1, 2 Портового ЛПУМГ

В основном технологическом процессе на данном объекте обращается природный газ, являющийся взрыво- и пожароопасным веществом. В таблице 21.3 приведен перечень возможных аварийных ситуаций (разрывов на линейной части газопровода).

Таблица 21.3.

Перечень возможных аварийных ситуаций (разрывов на линейной части газопровода)

Аварийная ситуация	Мероприятия по ликвидации
Разрыв на участке СЕГ-1 км 771 (кран 771-3 – км 891 (кран 19-3..)	Оперативная карточка № 1
Разрыв на участке СЕГ-2 км 771 (кран 771-4 – км 893 (кран 19-4..)	Оперативная карточка № 2

Оперативная карточка № 1

действий персонала при разрыве магистрального газопровода Северо-Европейский газопровод — 1 на участке км 771 — км 891

Участник	Должность	Действия работника
№ 1	Диспетчер Портового ЛПУМГ	Локализует аварийный участок перестановкой запорной арматуры по системе ТМ. При разрыве на участках: • 771 – 796 км: закрыть кр. 796-3; закрыть кр. 796.34.0 (если был открыт); • 796 – 822 км: закрыть кр. 796-3, кр.822-3; закрыть кр. 796.34.9 (если был открыт); • 822 – 836 км: закрыть кр. 822-3, кр. 836-3; закрыть кр. 836.34.0 (если был открыт); • 836 – 860 км: закрыть кр. 836-3, кр.860-3; 860-3р; закрыть кр. 836.34.9 и 860.34.0 (если был открыт); • 860 – 861 км: закрыть кр. 860-3, кр. 861-3; • 860 – 861 км (резервный дюкер): закрыть кр. 860-3р, кр. 861-3р; • 861 – 877 км: закрыть кр. 861-3, кр. 861-3р, кр.877-3, закрыть кр. 861.34.9 (если был открыт); • 877 – 891 км: закрыть кр. 877-3, кр. 19-3, кр. 890.12.0 (если был открыт). При отказе в перестановке крана отключается смежный участок магистрального газопровода. При отказе системы ТМ перестановка кранов производится по месту с привлечением линейных обходчиков или бригад Портового ЛПУМГ. При необходимости дает команду сменному инженеру Газокомпрессорной службы вывести на «кольцо» работающие в «трассу» газоперекачивающие агрегаты с оповещением сменного инженера комплекса подготовки транспорта газа. Докладывает об аварии № 5 и выполняет оповещение согласно схеме оповещения.

Участник	Должность	Действия работника
№ 2	Руководство Портового ЛПУМГ: директор, гл. инженер	Объявляет сбор персонала, согласно списку специалистов и рабочих, привлекаемых к ликвидации аварий, формирует и направляет бригады на устранение аварий.
№ 3	Линейный обходчик (822 км)	По команде № 1 прибывает на указанный крановый узел. При отказе системы ТМ закрывает линейный кран. При разрыве на участках: • 796 – 822 км: закрыть кр. 822-3; • 822 – 836 км: закрыть кр. 822-3. Принимает меры для исключения ошибочного или самопроизвольного открытия крана. Докладывает № 1 о выполненных действиях и выполняет другие команды.
№ 4	Линейный обходчик (877 км)	По команде № 1 прибывает на указанный крановый узел. При отказе системы ТМ закрывает линейный кран. При разрыве на участках: • 861 – 877 км: закрыть кр. 877-3; • 877 – 891 км: закрыть кр. 877-3. Принимает меры для исключения ошибочного или самопроизвольного открытия крана. Докладывает № 1 о выполненных действиях и выполняет другие команды.
№ 5	Бригады Портового ЛПУМГ	По команде № 1 прибывают на крановый узел. Проводят осмотр фактического положения затворов запорной арматуры ЛК и перемычек. Докладывают № 1 о фактическом положении кранов. При отказе системы ТМ закрывают линейный кран, закрывают перемычки, при разрыве на участках: • 771 – 796 км: закрыть кр. 796-3; закрыть кр. 796.34.0 (если был открыт); • 2. – 796 – 822 км: закрыть кр. 796-3, кр.822-3; закрыть кр. 796.34.9 (если был открыт); • 822 – 836 км: закрыть кр. 822-3, кр. 836-3; закрыть кр. 836.34.0 (если был открыт); закрыть кран № 1 (Ду 50) отбора подачи газа на РП-10 со стороны аварийного газопровода на крановом узле кр. 836 км; • 836 – 860 км: закрыть кр. 836-3, кр.860-3; 860-3р; закрыть кр. 836.34.9 и 860.34.0 (если был открыт); закрыть краны Ду 50 отбора подачи газа на РП-10 со стороны аварийного газопровода на крановом узле кр. 836 км (кр. № 3 и на крановом узле кр. 860 км (кр. № 1; • 860 – 861 км: закрыть кр. 860-3, кр. 861-3, закрыть кр. № 3 (Ду 50) отбора подачи газа на РП-10 со стороны аварийного газопровода на крановом узле кр. 860 км; • 860 – 861 км (резервный дюкер): закрыть кр. 860-3р, кр. 861-3р; • 861 – 877 км: закрыть кр. 861-3, кр. 861-3р, кр.877-3, закрыть кр. 861.34.9 (если был открыт); • 877 – 891 км: закрыть кр. 877-3, кр. 19-3, кр. 890.12.0 (если был открыт). После перестановки запорной арматуры принимают меры для исключения ошибочной или самопроизвольной перестановки кранов. Докладывают № 1, № 2 о выполненных действиях.

Оперативная карточка № 2

действий персонала при разрыве магистрального газопровода Северо-Европейского газопровода – 1 на участке км 771 – км 891

Участник	Должность	Действия работника
№ 1	Диспетчер Портового ЛПУМГ	Локализует аварийный участок перестановкой запорной арматуры по системе ТМ. При разрыве на участках: • 771 – 799 км: закрыть кр. 799-4; закрыть кр. 796.34.0 (если был открыт); • 799 – 824 км: закрыть кр. 799-4, кр.824-4; закрыть кр. 796.34.9 (если был открыт); • 824 – 838 км: закрыть кр. 824-4, кр. 838-4; закрыть кр. 836.34.0 (если был открыт); • 838 – 863 км: закрыть кр. 838-4, кр.863-4; 860-3р; закрыть кр. 836.34.9 и 860.34.0 (если был открыт); • 863 – 864 км: закрыть кр. 863-4, кр. 864-4; • 864 – 880 км (резервный дюкер): закрыть кр. 864-4р, кр. 880-4, закрыть кр. 861.34.9 (если был открыт); • 880 – 893 км: закрыть кр. 880-4, кр. 19-4, кр. 861.34.9 (если был открыт). При отказе в перестановке крана отключается смежный участок магистрального газопровода. При отказе системы ТМ перестановка кранов производится по месту с привлечением линейных обходчиков или бригад Портового ЛПУМГ. При необходимости дает команду сменному инженеру Газокомпрессорной службы вывести на «кольцо» работающие в «трассу» газоперекачивающие агрегаты с оповещением сменного инженера комплекса подготовки транспорта газа. Докладывает об аварии № 5 и выполняет оповещение согласно схеме оповещения.
№ 2	Руководство Портового ЛПУМГ: директор, гл. инженер	Объявляет сбор персонала, согласно списку специалистов и рабочих, привлекаемых к ликвидации аварий, формирует и направляет бригады на устранение аварий.

Участник	Должность	Действия работника
№ 3	Линейный обходчик (822 км)	По команде № 1 прибывает на указанный крановый узел. При отказе системы ТМ закрывает линейный кран. При разрыве на участках: • 799 – 824 км: закрыть кр. 824-4; • 824 – 838 км: закрыть кр. 824-4. Принимает меры для исключения ошибочного или самопроизвольного открытия крана. Докладывает № 1 о выполненных действиях и выполняет другие команды.
№ 4	Линейный обходчик (877 км)	По команде № 1 прибывает на указанный крановый узел. При отказе системы ТМ закрывает линейный кран. При разрыве на участках: • 864 – 880 км: закрыть кр. 880-4; • 880 – 893 км: закрыть кр. 880-43. Принимает меры для исключения ошибочного или самопроизвольного открытия крана. Докладывает № 1 о выполненных действиях и выполняет другие команды
№ 5	Бригады Портового ЛПУМГ	По команде № 1 прибывают на крановый узел. Проводят осмотр фактического положения затворов запорной арматуры ЛК и перемычек. Докладывают № 1 о фактическом положении кранов. При отказе системы ТМ закрывают линейный кран, закрывают перемычки, при разрыве на участках: • 771 – 799 км: закрыть кр. 799-4; закрыть кр. 796.34.0 (если был открыт); • 799 – 824 км: закрыть кр. 799-4, кр. 824-4; закрыть кр. 796.34.9 (если был открыт); • 824 – 838 км: закрыть кр. 824-4, кр. 838-4; закрыть кр. 836.34.0 (если был открыт); • 838 – 863 км: закрыть кр. 838-4, кр. 863-4; закрыть кр. 836.34.9 и 860.34.0 (если был открыт); • 863 – 864 км: закрыть кр. 863-4, кр. 8641-4, • 864 – 880 км: закрыть кр. 864-4, кр. 880-4, закрыть кр. 861.34.9 (если был открыт); • 880 – 893 км: закрыть кр. 880-4, кр. 19-4, кр. 890.12.0 (если был открыт). После перестановки запорной арматуры принимают меры для исключения ошибочной или самопроизвольной перестановки кранов. Докладывают № 1, № 2 о выполненных действиях.

3.4. План ликвидации аварий в Северном ЛПУМГ

3.4.1. План ликвидации аварий на линейной части Северо-Европейского газопровода Северного ЛПУМГ

План ликвидации аварий на линейной части Северо-Европейского газопровода в зоне эксплуатации Северного ЛПУМГ представлен в таблице 21.4.

Таблица 21.4.

План ликвидации аварий в Северном ЛПУМГ
на линейной части Северо-Европейского газопровода

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 34

действий персонала ЛЭС и работников задействуемых подразделений при локализации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 1 между крановыми площадками № 596-3 (596,3 км) и № 623-3 (622,9 км) с выбросом метана в атмосферу, с возгоранием газа (без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Диспетчер ДС	1. Сообщает в ПДС Компании и диспетчеру Волховского ЛПУМГ о падении давления и необходимости закрытия кранов № 596-3; 596.34.9; 596.31.9; 596.31.9Р и организации охранного поста на крановом узле № 596-3 (596,3 км). 2. Производит отключение участка дистанционным закрытием кранов № 623.34.0; 623-3. 3. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах. 4. Осуществляет необходимые мероприятия по максимально возможной в аварийной ситуации подаче газа потребителям. 5. Ставит в известность территориальные органы самоуправления и МЧС. 6. До прибытия руководства филиала и начальника ЛЭС руководит прибывшими членами аварийной бригады ЛЭС и работами по локализации аварии.
Водитель дежурного автобуса	Докладывает диспетчеру о готовности к выезду и по его команде выезжает на маршрут по сбору аварийных бригад.
Руководство филиала	По информации диспетчера прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.
Начальник ЛЭС	1. Проводит оповещение и сбор аварийных бригад ЛЭС. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии и для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
Бригада по локализации № 1	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 623.34.0; 623-3. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.

Должность работника	Действия работника
Бригада по локализации № 2, 3	1. Выезжает на место аварии. 2. Прокладывает рукавную линию от прибывшей автоцистерны. 3. Приступает к тушению пожара водой на прилегающей территории. 4. Применяет огнетушители, песок, кошму, другой инструмент в зависимости от обстановки. 5. Действует по указанию старшего бригады в зависимости от обстановки.
Начальник СР	1. Организует разведку места аварии и при необходимости эвакуацию персонала. 2. Организует охрану района аварии. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 35

действий персонала ЛЭС и работников задействуемых подразделений при локализации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 1 между крановыми площадками № 623-3 (622,9 км) и № 632-3 (631,8 км) с выбросом метана в атмосферу, с возгоранием газа (без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Диспетчер ДС	1. Определяет аварийный участок МГ и производит отключение участка дистанционным закрытием кранов № 623-3; 623.34.9; 632-3. 2. Докладывает руководству филиала, ПДС Компании и приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах. 3. Осуществляет необходимые мероприятия по максимально возможной в аварийной ситуации подаче газа потребителям. 4. Ставит в известность территориальные органы самоуправления и МЧС. 5. До прибытия руководства филиала и начальника ЛЭС руководит прибывшими членами аварийной бригады ЛЭС и работами по локализации аварии.
Водитель дежурного автобуса	Докладывает диспетчеру о готовности к выезду и по его команде выезжает на маршрут по сбору аварийных бригад.
Руководство филиала	По информации диспетчера прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.

Должность работника	Действия работника
Начальник ЛЭС	1. Проводит оповещение и сбор аварийных бригад ЛЭС. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии и для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
Бригада по локализации № 1	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 623-3; 623.34.9. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 2	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием крана № 632-3. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 3	1. Выезжает на место аварии. 2. Прокладывает рукавную линию от прибывшей автоцистерны. 3. Приступает к тушению пожара водой на прилегающей территории. 4. Применяет огнетушители, песок, кошму, другой инструмент в зависимости от обстановки. 5. Действует по указанию старшего бригады в зависимости от обстановки.
Начальник СР	1. Организует разведку места аварии и при необходимости эвакуацию персонала. 2. Организует охрану района аварии. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 36

действий персонала ЛЭС и работников задействуемых подразделений при локализации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 1 между крановыми площадками № 632-3 (631,8 км) и № 655-3 (654,9 км) с выбросом метана в атмосферу, с возгоранием газа (без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Диспетчер ДС	1. Определяет аварийный участок МГ и производит отключение участка дистанционным закрытием кранов № 632-3; 655.34.0; 655-3. 2. Докладывает руководству филиала, ПДС Компании и приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах. 3. Осуществляет необходимые мероприятия по максимально возможной в аварийной ситуации подаче газа потребителям. 4. Ставит в известность территориальные органы самоуправления и МЧС. 5. До прибытия руководства филиала и начальника ЛЭС руководит прибывшими членами аварийной бригады ЛЭС и работами по локализации аварии.
Водитель дежурного автобуса	Докладывает диспетчеру о готовности к выезду и по его команде выезжает на маршрут по сбору аварийных бригад.
Руководство филиала	По информации диспетчера прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.
Начальник ЛЭС	1. Проводит оповещение и сбор аварийных бригад ЛЭС. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии и для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
Бригада по локализации № 1	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием крана № 632-3. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 2	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 655.34.0; 655-3. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 3	1. Выезжает на место аварии. 2. Прокладывает рукавную линию от прибывшей автоцистерны. 3. Приступает к тушению пожара водой на прилегающей территории. 4. Применяет огнетушители, песок, кошму, другой инструмент в зависимости от обстановки. 5. Действует по указанию старшего бригады в зависимости от обстановки.

Должность работника	Действия работника
Начальник СР	1. Организует разведку места аварии и при необходимости эвакуацию персонала. 2. Организует охрану района аварии. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 37

действий персонала ЛЭС и работников задействуемых подразделений при локализации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 1 между крановыми площадками № 655-3 (654,9 км) и № 684-3 (683,5 км) с выбросом метана в атмосферу, с возгоранием газа (без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Диспетчер ДС	1. Определяет аварийный участок МГ и производит отключение участка дистанционным закрытием кранов № 655-3; 655.34.9; 684.34.0; 684-3. 2. Докладывает руководству филиала, ПДС Компании и приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах. 3. Осуществляет необходимые мероприятия по максимально возможной в аварийной ситуации подаче газа потребителям. 4. Ставит в известность территориальные органы самоуправления и МЧС. 5. До прибытия руководства филиала и начальника ЛЭС руководит прибывшими членами аварийной бригады ЛЭС и работами по локализации аварии.
Водитель дежурного автобуса	Докладывает диспетчеру о готовности к выезду и по его команде выезжает на маршрут по сбору аварийных бригад.
Руководство филиала	По информации диспетчера прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.

Должность работника	Действия работника
Начальник ЛЭС	1. Проводит оповещение и сбор аварийных бригад ЛЭС. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии и для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
Бригада по локализации № 1	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 655-3; 655.34.9. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 2	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 684.34.0; 684-3. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 3	1. Выезжает на место аварии. 2. Прокладывает рукавную линию от прибывшей автоцистерны. 3. Приступает к тушению пожара водой на прилегающей территории. 4. Применяет огнетушители, песок, кошму, другой инструмент в зависимости от обстановки. 5. Действует по указанию старшего бригады в зависимости от обстановки.
Начальник СР	1. Организует разведку места аварии и при необходимости эвакуацию персонала. 2. Организует охрану района аварии. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 38

действий персонала ЛЭС и работников задействуемых подразделений при локализации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 1 между крановыми площадками № 684-3 (683,5 км) и № 19-3 (712,6 км) с выбросом метана в атмосферу, с возгоранием газа (без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Диспетчер ДС	1. Определяет аварийный участок МГ и производит отключение участка дистанционным закрытием кранов № 684-3; 684.34.9; 713.34.0; 19-3. 2. Докладывает руководству филиала, ПДС Компании и приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах. 3. Осуществляет необходимые мероприятия по максимально возможной в аварийной ситуации подаче газа потребителям. 4. Ставит в известность территориальные органы самоуправления и МЧС. 5. До прибытия руководства филиала и начальника ЛЭС руководит прибывшими членами аварийной бригады ЛЭС и работами по локализации аварии.
Водитель дежурного автобуса	Докладывает диспетчеру о готовности к выезду и по его команде выезжает на маршрут по сбору аварийных бригад.
Руководство филиала	По информации диспетчера прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.
Начальник ЛЭС	1. Проводит оповещение и сбор аварийных бригад ЛЭС. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии и для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
Бригада по локализации № 1	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 684-3; 684.34.9. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 2	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 713.34.0; 19-3. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 3	1. Выезжает на место аварии. 2. Прокладывает рукавную линию от прибывшей автоцистерны. 3. Приступает к тушению пожара водой на прилегающей территории. 4. Применяет огнетушители, песок, кошму, другой инструмент в зависимости от обстановки. 5. Действует по указанию старшего бригады в зависимости от обстановки.

Должность работника	Действия работника
Начальник СР	1. Организует разведку места аварии и при необходимости эвакуацию персонала. 2. Организует охрану района аварии. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 39

действий персонала ЛЭС и работников задействуемых подразделений при локализации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 1 между крановыми площадками № 19-3 (712,6 км) и № 20-3 (714 км) с выбросом метана в атмосферу, с возгоранием газа (без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Диспетчер ДС	1. Определяет аварийный участок МГ и производит отключение участка дистанционным закрытием кранов № 19-3; 713.34.9; 714-3КП; 20-3; 7а-3. Направляет аварийную бригаду ЛЭС и ГКС «Елизаветинская» к отключающей запорной арматуре для перестановки вручную при необходимости. 2. Докладывает руководству филиала, ПДС Компании и приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах. 3. Осуществляет необходимые мероприятия по максимально возможной в аварийной ситуации подаче газа потребителям. 4. Ставит в известность территориальные органы самоуправления и МЧС. 5. До прибытия руководства филиала и начальника ЛЭС руководит прибывшими членами аварийной бригады ЛЭС и работами по локализации аварии.
Водитель дежурного автобуса	Докладывает диспетчеру о готовности к выезду и по его команде выезжает на маршрут по сбору аварийных бригад.
Руководство филиала	По информации диспетчера прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.

Должность работника	Действия работника
Начальник ЛЭС	1. Проводит оповещение и сбор аварийных бригад ЛЭС. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии и для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
Начальник ГКС «Елизаветинская»	1. Проводит оповещение и сбор аварийных бригад ГКС. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем по ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 4. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
Бригада по локализации № 1	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 19-3; 713.34.9. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации ГКС «Елизаветинская»	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 20-3; 7а-3; 714-3КП. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 2, 3	1. Выезжает на место аварии. 2. Прокладывает рукавную линию от прибывшей автоцистерны. 3. Приступает к тушению пожара водой на прилегающей территории. 4. Применяет огнетушители, песок, кошму, другой инструмент в зависимости от обстановки. 5. Действует по указанию старшего бригады в зависимости от обстановки.
Начальник СР	1. Организует разведку места аварии и при необходимости эвакуацию персонала. 2. Организует охрану района аварии. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 40

действий персонала ЛЭС и работников задействуемых подразделений при локализации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 1 между крановыми площадками № 20-3 (714 км) и № 21-3 (715,7 км) с выбросом метана в атмосферу, с возгоранием газа (без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Диспетчер ДС	1. Определяет аварийный участок МГ и производит отключение участка дистанционным закрытием кранов № 21-3; 716.34.0; 714-3КЗ; 20-3; 8-3. Направляет аварийную бригаду ЛЭС и ГКС «Елизаветинская» к отключающей запорной арматуре для перестановки вручную при необходимости. 2. Докладывает руководству филиала, ПДС Компании и приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах. 3. Осуществляет необходимые мероприятия по максимально возможной в аварийной ситуации подаче газа потребителям. 4. Ставит в известность территориальные органы самоуправления и МЧС. 5. До прибытия руководства филиала и начальника ЛЭС руководит прибывшими членами аварийной бригады ЛЭС и работами по локализации аварии.
Водитель дежурного автобуса	Докладывает диспетчеру о готовности к выезду и по его команде выезжает на маршрут по сбору аварийных бригад.
Руководство филиала	По информации диспетчера прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.
Начальник ЛЭС	1. Проводит оповещение и сбор аварийных бригад ЛЭС. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии и для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
Начальник ГКС «Елизаветинская»	1. Проводит оповещение и сбор аварийных бригад ГКС. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 4. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
Бригада по локализации № 1	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 21-3; 716.34.0. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации ГКС «Елизаветинская»	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 714-3КЗ; 20-3; 8-3. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.

Должность работника	Действия работника
Бригада по локализации № 2, 3	1. Выезжает на место аварии. 2. Прокладывает рукавную линию от прибывшей автоцистерны. 3. Приступает к тушению пожара водой на прилегающей территории. 4. Применяет огнетушители, песок, кошму, другой инструмент в зависимости от обстановки. 5. Действует по указанию старшего бригады в зависимости от обстановки.
Начальник СР	1. Организует разведку места аварии и при необходимости эвакуацию персонала. 2. Организует охрану района аварии. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 41

действий персонала ЛЭС и работников задействуемых подразделений при локализации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 1 между крановыми площадками № 21-3 (715,7 км) и № 742-3 (741,7 км) с выбросом метана в атмосферу, с возгоранием газа (без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Диспетчер ДС	1. Определяет аварийный участок МГ и производит отключение участка дистанционным закрытием кранов № 21-3; 716.34.9; 742.34.0; 742-3. 2. Докладывает руководству филиала, ПДС Компании и приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах. 3. Осуществляет необходимые мероприятия по максимально возможной в аварийной ситуации подаче газа потребителям. 4. Ставит в известность территориальные органы самоуправления и МЧС. 5. До прибытия руководства филиала и начальника ЛЭС руководит прибывшими членами аварийной бригады ЛЭС и работами по локализации аварии.
Водитель дежурного автобуса	Докладывает диспетчеру о готовности к выезду и по его команде выезжает на маршрут по сбору аварийных бригад.
Руководство филиала	По информации диспетчера прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.

Должность работника	Действия работника
Начальник ЛЭС	1. Проводит оповещение и сбор аварийных бригад ЛЭС. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии и для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
Бригада по локализации №1	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 21-3; 716.34.9. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 2	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 742.34.0; 742-3. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 3	1. Выезжает на место аварии. 2. Прокладывает рукавную линию от прибывшей автоцистерны. 3. Приступает к тушению пожара водой на прилегающей территории. 4. Применяет огнетушители, песок, кошму, другой инструмент в зависимости от обстановки. 5. Действует по указанию старшего бригады в зависимости от обстановки.
Начальник СР	1. Организует разведку места аварии и при необходимости эвакуацию персонала. 2. Организует охрану района аварии. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 42

действий персонала ЛЭС и работников задействуемых подразделений при локализации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 1 между крановыми площадками № 742-3 (741,7 км) и 771-3 (770,9 км) с выбросом метана в атмосферу, с возгоранием газа (без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Диспетчер ДС	1. Определяет аварийный участок МГ и производит отключение участка дистанционным закрытием кранов № 742-3; 742.34.9; 771.34.0; 771-3. 2. Докладывает руководству филиала, ПДС Компании и приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах. 3. Осуществляет необходимые мероприятия по максимально возможной в аварийной ситуации подаче газа потребителям. 4. Ставит в известность территориальные органы самоуправления и МЧС. 5. До прибытия руководства филиала и начальника ЛЭС руководит прибывшими членами аварийной бригады ЛЭС и работами по локализации аварии.
Водитель дежурного автобуса	Докладывает диспетчеру о готовности к выезду и по его команде выезжает на маршрут по сбору аварийных бригад.
Руководство филиала	По информации диспетчера прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.
Начальник ЛЭС	1. Проводит оповещение и сбор аварийных бригад ЛЭС. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии и для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
Бригада по локализации № 1	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 742-3; 742.34.9. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 2	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 771.34.0; 771-3. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 3	1. Выезжает на место аварии. 2. Прокладывает рукавную линию от прибывшей автоцистерны. 3. Приступает к тушению пожара водой на прилегающей территории. 4. Применяет огнетушители, песок, кошму, другой инструмент в зависимости от обстановки 5. Действует по указанию старшего бригады в зависимости от обстановки.

Должность работника	Действия работника
Начальник СР	1. Организует разведку места аварии и при необходимости эвакуацию персонала. 2. Организует охрану района аварии. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 43

действий персонала ЛЭС и работников задействуемых подразделений при локализации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 1 между крановыми площадками № 771-3 (770,9 км) и № 796-3 (796,5 км) с выбросом метана в атмосферу, с возгоранием газа (без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Диспетчер ДС	1. Сообщает в ПДС Компании и диспетчеру Портового ЛПУМГ о падении давления и о необходимости закрытия кранов № 796-3; 796.34.0 и организации охранного поста на крановом узле № 796-3 (796,5 км). 2. Производит отключение участка дистанционным закрытием кранов № 771-3; 771.34.9. 3. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах. 4. Осуществляет необходимые мероприятия по максимально возможной в аварийной ситуации подаче газа потребителям. 5. Ставит в известность территориальные органы самоуправления и МЧС. 6. До прибытия руководства филиала и начальника ЛЭС руководит прибывшими членами аварийной бригады ЛЭС и работами по локализации аварии.
Водитель дежурного автобуса	Докладывает диспетчеру о готовности к выезду и по его команде выезжает на маршрут по сбору аварийных бригад.
Руководство филиала	По информации диспетчера прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.

Должность работника	Действия работника
Начальник ЛЭС	1. Проводит оповещение и сбор аварийных бригад ЛЭС. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии и для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости. 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
Бригада по локализации № 1	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 771-3; 771.34.9. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 2, 3	1. Выезжает на место аварии. 2. Прокладывает рукавную линию от прибывшей автоцистерны. 3. Приступает к тушению пожара водой на прилегающей территории. 4. Применяет огнетушители, песок, кошму, другой инструмент в зависимости от обстановки. 5. Действует по указанию старшего бригады в зависимости от обстановки.
Начальник СР	1. Организует разведку места аварии и при необходимости эвакуацию персонала. 2. Организует охрану района аварии. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 44

действий персонала ЛЭС и работников задействуемых подразделений при локализации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 2 между крановыми площадками № 598-4 (598,4 км) и № 623-4 (622,9 км) с выбросом метана в атмосферу, с возгоранием газа (без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Диспетчер ДС	1. Сообщает в ПДС Компании и диспетчеру Волховского ЛПУМГ о падении давления и о необходимости закрытия кранов № 598-4; 598.34.9 и организации охранного поста на крановом узле № 598-4 (598,4 км). 2. Производит отключение участка дистанционным закрытием кранов № 623-4; 623.34.0. 3. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах. 4. Осуществляет необходимые мероприятия по максимально возможной в аварийной ситуации подаче газа потребителям. 5. Ставит в известность территориальные органы самоуправления и МЧС. 6. До прибытия руководства филиала и начальника ЛЭС руководит прибывшими членами аварийной бригады ЛЭС и работами по локализации аварии.
Водитель дежурного автобуса	Докладывает диспетчеру о готовности к выезду и по его команде выезжает на маршрут по сбору аварийных бригад.
Руководство филиала	По информации диспетчера прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.
Начальник ЛЭС	1. Проводит оповещение и сбор аварийных бригад ЛЭС. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии и для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости. 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
Бригада по локализации № 1	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 623-4; 623.34.0. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 2, 3	1. Выезжает на место аварии. 2. Прокладывает рукавную линию от прибывшей автоцистерны. 3. Приступает к тушению пожара водой на прилегающей территории. 4. Применяет огнетушители, песок, кошму, другой инструмент в зависимости от обстановки. 5. Действует по указанию старшего бригады в зависимости от обстановки.

Должность работника	Действия работника
Начальник СР	1. Организует разведку места аварии и при необходимости эвакуацию персонала. 2. Организует охрану района аварии. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 45

действий персонала ЛЭС и работников задействуемых подразделений при локализации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 2 между крановыми площадками № 623-4 (622,9 км) и № 632 (631,8 км) с выбросом метана в атмосферу, с возгоранием газа (без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Диспетчер ДС	1. Определяет аварийный участок МГ и производит отключение участка дистанционным закрытием кранов № 623-4; 623.34.9; 632-4. 2. Докладывает руководству филиала, ПДС Компании и приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах. 3. Осуществляет необходимые мероприятия по максимально возможной в аварийной ситуации подаче газа потребителям. 4. Ставит в известность территориальные органы самоуправления и МЧС. 5. До прибытия руководства филиала и начальника ЛЭС руководит прибывшими членами аварийной бригады ЛЭС и работами по локализации аварии.
Водитель дежурного автобуса	Докладывает диспетчеру о готовности к выезду и по его команде выезжает на маршрут по сбору аварийных бригад.
Руководство филиала	По информации диспетчера прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.

Должность работника	Действия работника
Начальник ЛЭС	1. Проводит оповещение и сбор аварийных бригад ЛЭС. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии и для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
Бригада по локализации № 1	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 623-4; 623.34.9. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 2	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием крана № 632-4. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 3	1. Выезжает на место аварии. 2. Прокладывает рукавную линию от прибывшей автоцистерны. 3. Приступает к тушению пожара водой на прилегающей территории. 4. Применяет огнетушители, песок, кошму, другой инструмент в зависимости от обстановки. 5. Действует по указанию старшего бригады в зависимости от обстановки.
Начальник СР	1. Организует разведку места аварии и при необходимости эвакуацию персонала. 2. Организует охрану района аварии. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 46

действий персонала ЛЭС и работников задействуемых подразделений при локализации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 2 между крановыми площадками № 632-4 (631,8 км) и № 655-4 (654,9 км) с выбросом метана в атмосферу, с возгоранием газа (без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Диспетчер ДС	1. Определяет аварийный участок МГ и производит отключение участка дистанционным закрытием кранов № 632-4; 655.34.0; 655-4. 2. Докладывает руководству филиала, ПДС Компании и приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах. 3. Осуществляет необходимые мероприятия по максимально возможной в аварийной ситуации подаче газа потребителям. 4. Ставит в известность территориальные органы самоуправления и МЧС. 5. До прибытия руководства филиала и начальника ЛЭС руководит прибывшими членами аварийной бригады ЛЭС и работами по локализации аварии.
Водитель дежурного автобуса	Докладывает диспетчеру о готовности к выезду и по его команде выезжает на маршрут по сбору аварийных бригад.
Руководство филиала	По информации диспетчера прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.
Начальник ЛЭС	1. Проводит оповещение и сбор аварийных бригад ЛЭС. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии и для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
Бригада по локализации № 1	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием крана № 632-4. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 2	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 655.34.0; 655-4. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 3	1. Выезжает на место аварии. 2. Прокладывает рукавную линию от прибывшей автоцистерны. 3. Приступает к тушению пожара водой на прилегающей территории. 4. Применяет огнетушители, песок, кошму, другой инструмент в зависимости от обстановки. 5. Действует по указанию старшего бригады в зависимости от обстановки.

Должность работника	Действия работника
Начальник СР	1. Организует разведку места аварии и при необходимости эвакуацию персонала. 2. Организует охрану района аварии. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 47

действий персонала ЛЭС и работников задействуемых подразделений при локализации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 2 между крановыми площадками № 655-4 (654,9 км) и № 684-4 (683,5 км) с выбросом метана в атмосферу, с возгоранием газа (без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Диспетчер ДС	1. Определяет аварийный участок МГ и производит отключение участка дистанционным закрытием кранов № 655-4; 655.34.9; 684.34.0; 684-4. 2. Докладывает руководству филиала, ПДС Компании и приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах. 3. Осуществляет необходимые мероприятия по максимально возможной в аварийной ситуации подаче газа потребителям. 4. Ставит в известность территориальные органы самоуправления и МЧС. 5. До прибытия руководства филиала и начальника ЛЭС руководит прибывшими членами аварийной бригады ЛЭС и работами по локализации аварии.
Водитель дежурного автобуса	Докладывает диспетчеру о готовности к выезду и по его команде выезжает на маршрут по сбору аварийных бригад.
Руководство филиала	По информации диспетчера прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.

Должность работника	Действия работника
Начальник ЛЭС	1. Проводит оповещение и сбор аварийных бригад ЛЭС. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии и для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости. 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
Бригада по локализации № 1	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 655-4; 655.34.9. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 2	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 684.34.0; 684-4. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 3	1. Выезжает на место аварии. 2. Прокладывает рукавную линию от прибывшей автоцистерны. 3. Приступает к тушению пожара водой на прилегающей территории. 4. Применяет огнетушители, песок, кошму, другой инструмент в зависимости от обстановки. 5. Действует по указанию старшего бригады в зависимости от обстановки.
Начальник СР	1. Организует разведку места аварии и при необходимости эвакуацию персонала. 2. Организует охрану района аварии. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 48

действий персонала ЛЭС и работников задействуемых подразделений при локализации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 2 между крановыми площадками № 684-4 (683,5 км) и 19-4 (712,6 км) с выбросом метана в атмосферу, с возгоранием газа (без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Диспетчер ДС	1. Определяет аварийный участок МГ и производит отключение участка дистанционным закрытием кранов № 684-4; 684.34.9; 713.34.0; 19-4. 2. Докладывает руководству филиала, ПДС Компании и приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах. 3. Осуществляет необходимые мероприятия по максимально возможной в аварийной ситуации подаче газа потребителям. 4. Ставит в известность территориальные органы самоуправления и МЧС. 5. До прибытия руководства филиала и начальника ЛЭС руководит прибывшими членами аварийной бригады ЛЭС и работами по локализации аварии.
Водитель дежурного автобуса	Докладывает диспетчеру о готовности к выезду и по его команде выезжает на маршрут по сбору аварийных бригад.
Руководство филиала	По информации диспетчера прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.
Начальник ЛЭС	1. Проводит оповещение и сбор аварийных бригад ЛЭС. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии и для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
Бригада по локализации № 1	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 684-4; 684.34.9. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 2	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 713.34.0; 19-4. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 3	3. Выезжает на место аварии. 4. Прокладывает рукавную линию от прибывшей автоцистерны. 5. Приступает к тушению пожара водой на прилегающей территории. 6. Применяет огнетушители, песок, кошму, другой инструмент в зависимости от обстановки. 7. Действует по указанию старшего бригады в зависимости от обстановки.

Должность работника	Действия работника
Начальник СР	1. Организует разведку места аварии и при необходимости эвакуацию персонала. 2. Организует охрану района аварии. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 49

действий персонала ЛЭС и работников задействуемых подразделений при локализации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 2 между крановыми площадками № 19-4 (712,6 км) и № 20-4 (714 км) с выбросом метана в атмосферу, с возгоранием газа (без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Диспетчер ДС	1. Определяет аварийный участок МГ и производит отключение участка дистанционным закрытием кранов № 19-4; 713.34.9; 714-4КП; 20-3; 7а-4, направляет аварийную бригаду ЛЭС и ГКС «Елизаветинская» к отключающей запорной арматуре для перестановки вручную при необходимости. 2. Докладывает руководству филиала, ПДС Компании и приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах. 3. Осуществляет необходимые мероприятия по максимально возможной в аварийной ситуации подаче газа потребителям. 4. Ставит в известность территориальные органы самоуправления и МЧС. 5. До прибытия руководства филиала и начальника ЛЭС руководит прибывшими членами аварийной бригады ЛЭС и работами по локализации аварии.
Водитель дежурного автобуса	Докладывает диспетчеру о готовности к выезду и по его команде выезжает на маршрут по сбору аварийных бригад.
Руководство филиала	По информации диспетчера прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.

Должность работника	Действия работника
Начальник ЛЭС	1. Проводит оповещение и сбор аварийных бригад ЛЭС. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии и для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости. 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
Начальник ГКС «Елизаветинская»	1. Проводит оповещение и сбор аварийных бригад ГКС. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 4. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
Бригада по локализации № 1	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 19-4; 713.34.9. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации ГКС «Елизаветинская»	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 20-4; 7а-4; 714-4КП. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 2, 3	1. Выезжает на место аварии. 2. Прокладывает рукавную линию от прибывшей автоцистерны. 3. Приступает к тушению пожара водой на прилегающей территории. 4. Применяет огнетушители, песок, кошму, другой инструмент в зависимости от обстановки. 5. Действует по указанию старшего бригады в зависимости от обстановки.
Начальник СР	1. Организует разведку места аварии и при необходимости эвакуацию персонала. 2. Организует охрану района аварии. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 50

действий персонала ЛЭС и работников задействуемых подразделений при локализации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 2 между крановыми площадками № 20-4 (714 км) и № 21-4 (715,7 км) с выбросом метана в атмосферу, с возгоранием газа (без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Диспетчер ДС	1. Определяет аварийный участок МГ и производит отключение участка дистанционным закрытием кранов № 21-4; 716.34.0; 714-4КЗ; 20-4; 8-4, направляет аварийную бригаду ЛЭС и ГКС «Елизаветинская» к отключающей запорной арматуре для перестановки вручную при необходимости. 2. Докладывает руководству филиала, ПДС Компании и приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах. 3. Осуществляет необходимые мероприятия по максимально возможной в аварийной ситуации подаче газа потребителям. 4. Ставит в известность территориальные органы самоуправления и МЧС. 5. До прибытия руководства филиала и начальника ЛЭС руководит прибывшими членами аварийной бригады ЛЭС и работами по локализации аварии.
Водитель дежурного автобуса	Докладывает диспетчеру о готовности к выезду и по его команде выезжает на маршрут по сбору аварийных бригад.
Руководство филиала	По информации диспетчера прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.
Начальник ЛЭС	1. Проводит оповещение и сбор аварийных бригад ЛЭС. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии и для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
Начальник ГКС «Елизаветинская»	1. Проводит оповещение и сбор аварийных бригад ГКС. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 4. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
Бригада по локализации № 1	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 21-4; 716.34.0. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации ГКС «Елизаветинская»	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 714-4КЗ; 20-4; 8-4. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.

Должность работника	Действия работника
Бригада по локализации № 2, 3	1. Выезжает на место аварии. 2. Прокладывает рукавную линию от прибывшей автоцистерны. 3. Приступает к тушению пожара водой на прилегающей территории. 4. Применяет огнетушители, песок, кошму, другой инструмент в зависимости от обстановки. 5. Действует по указанию старшего бригады в зависимости от обстановки.
Начальник СР	1. Организует разведку места аварии и при необходимости эвакуацию персонала. 2. Организует охрану района аварии. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 51

действий персонала ЛЭС и работников задействуемых подразделений при локализации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 2 между крановыми площадками № 21-4 (715,7 км) и № 742-4 (741,7 км) с выбросом метана в атмосферу, с возгоранием газа (без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Диспетчер ДС	1. Определяет аварийный участок МГ и производит отключение участка дистанционным закрытием кранов № 21-4; 716.34.9; 742.34.0; 742-4. 2. Докладывает руководству филиала, ПДС Компании и приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах. 3. Осуществляет необходимые мероприятия по максимально возможной в аварийной ситуации подаче газа потребителям. 4. Ставит в известность территориальные органы самоуправления и МЧС. 5. До прибытия руководства филиала и начальника ЛЭС руководит прибывшими членами аварийной бригады ЛЭС и работами по локализации аварии.
Водитель дежурного автобуса	Докладывает диспетчеру о готовности к выезду и по его команде выезжает на маршрут по сбору аварийных бригад.
Руководство филиала	По информации диспетчера прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.

Должность работника	Действия работника
Начальник ЛЭС	1. Проводит оповещение и сбор аварийных бригад ЛЭС. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии и для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
Бригада по локализации № 1	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 21-4; 716.34.9. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 2	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 742.34.0; 742-4. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 3	1. Выезжает на место аварии. 2. Прокладывает рукавную линию от прибывшей автоцистерны. 3. Приступает к тушению пожара водой на прилегающей территории. 4. Применяет огнетушители, песок, кошму, другой инструмент в зависимости от обстановки. 5. Действует по указанию старшего бригады в зависимости от обстановки.
Начальник СР	1. Организует разведку места аварии и при необходимости эвакуацию персонала. 2. Организует охрану района аварии. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 52

действий персонала ЛЭС и работников задействуемых подразделений при локализации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 2 между крановыми площадками № 742-4 (741,7 км) и № 771-4 (770,9 км) с выбросом метана в атмосферу, с возгоранием газа (без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Диспетчер ДС	1. Определяет аварийный участок МГ и производит отключение участка дистанционным закрытием кранов № 742-4; 742.34.9; 771.34.0; 771-4. 2. Докладывает руководству филиала, ПДС Компании и приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах. 3. Осуществляет необходимые мероприятия по максимально возможной в аварийной ситуации подаче газа потребителям. 4. Ставит в известность территориальные органы самоуправления и МЧС. 5. До прибытия руководства филиала и начальника ЛЭС руководит прибывшими членами аварийной бригады ЛЭС и работами по локализации аварии.
Водитель дежурного автобуса	Докладывает диспетчеру о готовности к выезду и по его команде выезжает на маршрут по сбору аварийных бригад.
Руководство филиала	По информации диспетчера прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.
Начальник ЛЭС	1. Проводит оповещение и сбор аварийных бригад ЛЭС. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии и для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
Бригада по локализации № 1	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 742-4; 742.34.9. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 2	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 771.34.0; 771-4. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 3	1. Выезжает на место аварии. 2. Прокладывает рукавную линию от прибывшей автоцистерны. 3. Приступает к тушению пожара водой на прилегающей территории. 4. Применяет огнетушители, песок, кошму, другой инструмент в зависимости от обстановки. 5. Действует по указанию старшего бригады в зависимости от обстановки.

Должность работника	Действия работника
Начальник СР	1. Организует разведку места аварии и при необходимости эвакуацию персонала. 2. Организует охрану района аварии. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 53

действий персонала ЛЭС и работников задействуемых подразделений при локализации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 2 между крановыми площадками № 771-4 (770,9 км) и № 799-4 (798,7 км) с выбросом метана в атмосферу, с возгоранием газа (без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Диспетчер ДС	1. Сообщает в ПДС Компании и диспетчеру Портового ЛПУМГ о падении давления и о необходимости закрытия кранов № 799-4; 796.34.0 и организации охранного поста на крановом узле № 799-4 (798,7 км). 2. Производит отключение участка дистанционным закрытием кранов № 771-3; 771.34.9. 3. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах. 4. Осуществляет необходимые мероприятия по максимально возможной в аварийной ситуации подаче газа потребителям. 5. Ставит в известность территориальные органы самоуправления и МЧС. 6. До прибытия руководства филиала и начальника ЛЭС руководит прибывшими членами аварийной бригады ЛЭС и работами по локализации аварии.
Водитель дежурного автобуса	Докладывает диспетчеру о готовности к выезду и по его команде выезжает на маршрут по сбору аварийных бригад.
Руководство филиала	По информации диспетчера прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.

Должность работника	Действия работника
Начальник ЛЭС	1. Проводит оповещение и сбор аварийных бригад ЛЭС. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии и для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
Бригада по локализации № 1	1. При необходимости по распоряжению руководителя работ (диспетчера) отключает аварийный участок ручным закрытием кранов № 771-3; 771.34.9. 2. Докладывает руководителю работ (диспетчеру) о закрытии кранов и действует согласно дальнейшим распоряжениям.
Бригада по локализации № 2, 3	1. Выезжает на место аварии. 2. Прокладывает рукавную линию от прибывшей автоцистерны. 3. Приступает к тушению пожара водой на прилегающей территории. 4. Применяет огнетушители, песок, кошму, другой инструмент в зависимости от обстановки. 5. Действует по указанию старшего бригады в зависимости от обстановки.
Начальник СР	1. Организует разведку места аварии и при необходимости эвакуацию персонала. 2. Организует охрану района аварии. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

3.4.2. План ликвидации аварий на КС «Елизаветинская»

Перечень возможных аварийных ситуаций на КС «Елизаветинская» представлен в таблице 21.5.

Таблица 21.5.

Перечень возможных аварийных ситуаций на КС «Елизаветинская»

№ п/п	Наименование участка (километраж)	Номер карты
1	Разрыв газопровода высокого давления на территории линейной части МГ и/или узле подключения компрессорного цеха КЦ-1 (КЦ-1 – между кранами № 19, 7а, 20 с возгоранием газа)	01
2	Разрыв газопровода высокого давления на территории линейной части МГ и/или узле подключения компрессорного цеха КЦ-1 (КЦ-1 – между кранами № 19, 20, 7а без возгорания газа)	02
3	Разрыв газопровода высокого давления на территории линейной части МГ и/или узле подключения компрессорного цеха КЦ-1 (КЦ-1 – между кранами № 8, 20, 21 с возгоранием газа)	03
4	Разрыв газопровода высокого давления на территории линейной части МГ и/или узле подключения компрессорного цеха КЦ-1 (КЦ-1 – между кранами № 8, 20, 21 без возгорания газа)	04
5	Разрыв газопровода высокого давления на территории компрессорного цеха КЦ-1 (КЦ-1 – входного (выходного) коллектора с возгоранием газа)	05
6	Разрыв газопровода высокого давления на территории компрессорного цеха КЦ-1 (КЦ-1 – входного (выходного) коллектора без возгорания газа)	06
7	Разрыв газопровода высокого давления межцеховых перемычек между кранами № 41-3 (42-3 и 41-4 (42-4) с возгоранием газа)	07
8	Разрыв газопровода высокого давления межцеховых перемычек между кранами № 41-3 (42-3 и 41-4 (42-4) без возгорания газа)	08
9	Разрыв газопровода высокого давления на территории компрессорного цеха КЦ-1 (КЦ-1 – технологического контура ГПА между кранами № 1, 2 с возгоранием газа)	09
10	Разрыв газопровода высокого давления на территории компрессорного цеха КЦ-1 (КЦ-1 – технологического контура ГПА между кранами № 1, 2 без возгорания газа)	10
11	Разрыв газопровода высокого давления на территории компрессорного цеха КЦ-1 (КЦ-1 – газопровода-подвода импульсного газа с возгоранием)	11
12	Разрыв газопровода высокого давления на территории компрессорного цеха КЦ-1 (КЦ-1 – газопровода-подвода импульсного газа без возгорания)	12
13	Разрыв газопровода низкого давления на территории компрессорного цеха КЦ-1 (КЦ-1 – газопровода собственных нужд с возгоранием)	13
14	Разрыв газопровода низкого давления на территории компрессорного цеха КЦ-1 (КЦ-1 – газопровода собственных нужд без возгорания)	14
15	Пожар в ПЭБе (операторная)	15
16	Пожар на складе масел	16
17	Пожар в блок-модульной котельной	17

№ п/п	Наименование участка (километраж)	Номер карты
18	Пожар на подстанции 35/10 кВ	18
19	Пожар в энергоблоке КЦ-2	19
20	Пожар на АДЭС	20
21	Аварийное отключение электроэнергии	21
22	Разрыв трубопровода теплоснабжения (в зимнее время)	22
23	Прекращение работы средств связи на оборудовании ВОЛС	23
24	Прекращение работы средств связи на оборудовании ЦРРЛ	24
25	Разрыв трубопровода обвязки блок-бокса артезианских скважин	25

План ликвидации аварий на КС «Елизаветинская» представлен в таблице 21.6.

Таблица 21.6.

План ликвидации аварий на КС «Елизаветинская»

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 1

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Разрыв газопровода высокого давления на территории линейной части МГ и/или узле подключения компрессорного цеха КЦ-1 (КЦ-1 – между кранами № 19, 7а, 20, с возгоранием газа)»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	1. Выясняет причину резкого падения давления на входе КС. 2. При обнаружении разрыва линейной части газопровода до крана № 20 закрывает охранный кран № 19 с помощью системы СЛТМ. 3. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, командиру отделения СВПО, начальнику ГКС и далее по плану оповещения. 4. Объявляет по громкой связи об эвакуации с территории КЦ всех людей и техники, не принимающих участие в ликвидации аварии. 5. Контролирует аварийный останов КЦ от САУ. При необходимости аварийно останавливает КЦ вручную кнопкой «АОсс». 6. Контролирует перестановку кранов. Краны: № 7, 7а; 8, 20; 1; 2; 6; 36; 36р; 36р.1 – должны быть закрыты, № 5, 9, 14, 17; 18 – открыты. При необходимости краны переставляются вручную. 7. До прибытия начальника ГКС осуществляет всю работу по организации эвакуации людей и техники, остановке КС и тушению пожара. 8. После ликвидации возгорания обеспечивает бесперебойный транспорт газа, в зависимости от ситуации увеличивая загрузку второго компрессорного цеха. 9. Информирует руководство и диспетчера ЛПУМГ о всех выполненных переключениях.

Должность работника	Действия работника
Сменный машинист	1. Извещает сменного инженера. Действует по указанию сменного инженера. 2. Проверяет правильность остановки ГПА и перестановки ТПА. В случае необходимости останавливает работающие ГПА вручную. В случае неправильной перестановки кранов обвязки нагнетателя приводит их в соответствие с технологической схемой с местных узлов управления кранами вручную. 3. После производства переключений и остановок ГПА приступает к локализации очага возгорания первичными средствами пожаротушения, строго соблюдая меры безопасности. При передвижении по территории обходит зону возгорания с наветренной стороны на безопасном расстоянии.
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах Северного ЛПУМГ, схему оповещения об авариях на объектах Северного ЛПУМГ Всеволожского района Ленинградской области. 2. Информирует руководство ЛПУМГ, ОДО ПДС ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ДС соседних ЛПУМГ о всех выполненных переключениях. 3. Контролирует перестановку ТПА ЛЧ МГ. 4. До прибытия руководства филиала руководит процессом локализации и ликвидации аварии.
Командир отделения СВПО (сменный)	1. После сообщения о возгорании прибывает в операторную КЦ. Уточняет у сменного инженера место возгорания, наличие рядом с местом возгорания газопроводов, заполненных газом. 2. Организует разведку места аварии. 3. Включает ручной пожарный извещатель и насосы-повысители. 4. Определяет порядок движения и место размещения пожарной машины с учетом направления ветра. 5. При необходимости получает допуск на тушение пожара в электроустановках. 6. Следит за безопасностью работающих на пожаре. 7. Контролирует ход тушения пожара. 8. Руководит действиями ДПД. 9. По прибытии первого подразделения федеральной противопожарной службы (ФПС) действует по указанию его начальника. 10. Работает с лафетным стволом. 11. Докладывает сменному инженеру о ликвидации возгорания.
Отделение СЗМУО (старший смены)	1. Организует эвакуацию персонала с территории КС через основной и запасные выходы. 2. Эвакуирует персонал из зоны возможного поражения. 3. Запрещает проезд транспорта на территорию КС в район аварии, за исключением транспорта аварийной бригады КС. 4. Принимает срочные меры по спасению пострадавших, при необходимости вызывает скорую помощь. 5. Встречает прибывшие на КС подразделения пожарной охраны. 6. Организует охрану КС по внешнему периметру (по указанию руководства).
Дежурный водитель	1. Если авария произошла в нерабочее время, выезжает за аварийной бригадой. 2. В рабочее время участвует в эвакуации персонала. 3. При необходимости довозит аварийную бригаду до охранного крана.

Должность работника	Действия работника
Начальник ГКС, начальник КС	1. Принимает меры по оповещению и сбору аварийной бригады. 2. Выставляет предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости выставляет охранные посты. 3. Организует работу по локализации и ликвидации аварии. 4. Принимает меры по размещению техники и персонала в соответствии с ПБ при ЭМГ. 5. Уточняет размеры аварии. 6. По окончании ликвидации аварии докладывает руководству ЛПУМГ о предварительной оценке понесенного материального ущерба и необходимых материальных ресурсах для ликвидации последствий аварии.
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	1. Организует охрану района аварии. 2. Организует эвакуацию людей, техники по указанию руководства КС. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами и аварийно-спасательными службами.
Бригада по ликвидации (локализации)	1. По прибытии, согласно указаниям руководителя работ по ликвидации аварии, приступает к локализации и ликвидации аварии. 2. Выставляет посты из прибывшего персонала для ограждения опасной зоны. 3. Занимается эвакуацией людей из опасной зоны.
Добровольная пожарная дружина (ДПД)	1. По команде сменного инженера прибывает в операторную. 2. Переходит в подчинение командира отделения СВПО. 3. Производит локализацию аварии согласно указаний командира отделения СВПО.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 2

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Разрыв газопровода высокого давления на территории линейной части МГ и/или узле подключения компрессорного цеха КЦ-1 (КЦ-1 – между кранами № 19, 20, 7а, без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	1. Выясняет причину резкого падения давления на входе КС. 2. При обнаружении разрыва линейной части газопровода до крана № 20 закрывает охранный кран № 19 с помощью системы СЛТМ. 3. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, начальнику ГКС и далее по плану оповещения. 4. Объявляет по громкой связи об эвакуации с территории КЦ всех людей и техники, не принимающих участие в ликвидации аварии. 5. Контролирует аварийный останов КЦ от САУ. При необходимости аварийно останавливает КЦ вручную кнопкой «АОбс». 6. Контролирует перестановку кранов. Краны: №7, 7а; 8, 20; 1; 2; 6; 36; 36р; 36р.1 – должны быть закрыты, №5; 9; 14 – открыты. При необходимости краны переставляются вручную. 7. До прибытия начальника ГКС осуществляет всю работу по организации эвакуации людей и техники, остановке КС. 8. После ликвидации аварии обеспечивает бесперебойный транспорт газа, в зависимости от ситуации увеличивая загрузку второго компрессорного цеха. 9. Информирует руководство и диспетчера ЛПУМГ о всех выполненных переключениях.
Сменный машинист	1. Извещает сменного инженера. Действует по указанию сменного инженера. 2. Проверяет правильность остановки ГПА и перестановки ТПА. В случае необходимости останавливает работающие ГПА вручную. В случае неправильной перестановки кранов обвязки нагнетателя приводит их в соответствие с технологической схемой с местных узлов управления кранами вручную.
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах Северного ЛПУМГ, схему оповещения об авариях на объектах Северного ЛПУМГ Всеволожского района Ленинградской области. 2. Информирует руководство ЛПУМГ, ОДО ПДС ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ДС соседних ЛПУМГ о всех выполненных переключениях. 3. Контролирует перестановку ТПА ЛЧ МГ. 4. До прибытия руководства филиала руководит процессом локализации и ликвидации аварии.
Отделение СЗМУО (старший смены)	1. Организует эвакуацию персонала с территории КС через основной и запасные выходы. 2. Эвакуирует персонал из зоны возможного поражения. 3. Запрещает проезд транспорта на территорию КС в район аварии, за исключением транспорта аварийной бригады КС. 4. Принимает срочные меры по спасению пострадавших, при необходимости вызывает скорую помощь. 5. Встречает прибывшие на КС подразделения пожарной охраны. 6. Организует охрану КС по внешнему периметру (по указанию руководства).

Должность работника	Действия работника
Дежурный водитель	1. Если авария произошла в нерабочее время, выезжает за аварийной бригадой. 2. В рабочее время участвует в эвакуации персонала. 3. При необходимости довозит аварийную бригаду до охранного крана.
Начальник ГКС, начальник КС	1. Принимает меры по оповещению и сбору аварийной бригады. 2. Выставляет предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости выставляет охранные посты. 3. Организует работу по локализации и ликвидации аварии. 4. Принимает меры по размещению техники и персонала в соответствии с ПБ при ЭМГ. 5. Уточняет размеры аварии. 6. По окончании ликвидации аварии докладывает руководству ЛПУМГ о предварительной оценке понесенного материального ущерба и необходимых материальных ресурсах для ликвидации последствий аварии.
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	1. Организует охрану района аварии. 2. Организует эвакуацию людей, техники по указанию руководства КС. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами и аварийно-спасательными службами.
Бригада по ликвидации (локализации)	1. По прибытии, согласно указаниям руководителя работ по ликвидации аварии, приступает к локализации и ликвидации аварии. 2. Выставляет посты из прибывшего персонала для ограждения опасной зоны. 3. Занимается эвакуацией людей из опасной зоны.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 3

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Разрыв газопровода высокого давления на территории линейной части МГ и/или узле подключения компрессорного цеха КЦ-1 (КЦ-1 – между кранами № 8, 20, 21, с возгоранием газа)»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	1. Выясняет причину резкого падения давления на выходе КС. 2. При обнаружении разрыва линейной части газопровода после крана № 20 закрывает охранный кран № 21 с помощью системы СЛТМ. 3. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, командиру отделения СВПО, начальнику ГКС и далее по плану оповещения. 4. Объявляет по громкой связи об эвакуации с территории КЦ всех людей и техники, не принимающих участие в ликвидации аварии. 5. Контролирует аварийный останов КЦ от САУ. При необходимости аварийно останавливает КЦ вручную кнопкой «АОсс». 6. Контролирует перестановку кранов. Краны: № 7, 7а; 8, 20; 1; 2; 6; 36; 36р; 36р.1 – должны быть закрыты, № 5; 9; 14, 17; 18 – открыты. При необходимости краны переставляются вручную. 7. До прибытия начальника ГКС осуществляет всю работу по организации эвакуации людей и техники, остановке КС и тушению пожара. 8. После ликвидации возгорания обеспечивает бесперебойный транспорт газа, в зависимости от ситуации увеличивая загрузку второго компрессорного цеха. 9. Информирует руководство и диспетчера ЛПУМГ о всех выполненных переключениях.
Сменный машинист	1. Извещает сменного инженера. Действует по указанию сменного инженера. 2. Проверяет правильность остановки ГПА и перестановки ТПА. В случае необходимости останавливает работающие ГПА вручную. В случае неправильной перестановки кранов обвязки нагнетателя приводит их в соответствие с технологической схемой с местных узлов управления кранами вручную. 3. После производства переключений и остановок ГПА приступает к локализации очага возгорания первичными средствами пожаротушения, строго соблюдая меры безопасности. При передвижении по территории обходит зону возгорания с наветренной стороны на безопасном расстоянии.
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах Северного ЛПУМГ, схему оповещения об авариях на объектах Северного ЛПУМГ Всеволожского района Ленинградской области. 2. Информирует руководство ЛПУМГ, ОДО ПДС ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ДС соседних ЛПУМГ о всех выполненных переключениях. 3. Контролирует перестановку ТПА ЛЧ МГ. 4. До прибытия руководства филиала руководит процессом локализации и ликвидации аварии.
Командир отделения СВПО (сменный)	1. После сообщения о возгорании прибывает в операторную КЦ. Уточняет у сменного инженера место возгорания, наличие рядом с местом возгорания газопроводов, заполненных газом. 2. Включает ручной пожарный извещатель и насосы-повысители. 3. Определяет порядок движения и место размещения пожарной машины с учетом направления ветра.

Должность работника	Действия работника
	4. При необходимости получает допуск на тушение пожара в электроустановках. 5. Организует разведку места аварии. 6. Следит за безопасностью работающих на пожаре. 7. Контролирует ход тушения пожара. 8. Руководит действиями ДПД. 9. По прибытии первого подразделения федеральной противопожарной службы (ФПС) действует по указанию его начальника. 10. Работает с лафетным стволом. 11. Докладывает сменному инженеру о ликвидации возгорания.
Отделение СЗМУО (старший смены)	1. Организует эвакуацию персонала с территории КС через основной и запасные выходы. 2. Эвакуирует персонал из зоны возможного поражения. 3. Запрещает проезд транспорта на территорию КС в район аварии, за исключением транспорта аварийной бригады КС. 4. Принимает срочные меры по спасению пострадавших, при необходимости вызывает скорую помощь. 5. Встречает прибывшие на КС подразделения пожарной охраны. 6. Организует охрану КС по внешнему периметру (по указанию руководства).
Дежурный водитель	1. Если авария произошла в нерабочее время, выезжает за аварийной бригадой. 2. В рабочее время участвует в эвакуации персонала. 3. При необходимости довозит аварийную бригаду до охранного крана.
Начальник ГКС, начальник КС	1. Принимает меры по оповещению и сбору аварийной бригады. 2. Выставляет предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости выставляет охранные посты. 3. Организует работу по локализации и ликвидации аварии. 4. Принимает меры по размещению техники и персонала в соответствии с ПБ при ЭМГ. 5. Уточняет размеры аварии. 6. По окончании ликвидации аварии докладывает руководству ЛПУМГ о предварительной оценке понесенного материального ущерба и необходимых материальных ресурсах для ликвидации последствий аварии.
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	1. Организует охрану района аварии. 2. Организует эвакуацию людей, техники по указанию руководства КС. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами и аварийно-спасательными службами.
Бригада по ликвидации (локализации)	1. По прибытии, согласно указаниям руководителя работ по ликвидации аварии, приступает к локализации и ликвидации аварии. 2. Выставляет посты из прибывшего персонала для ограждения опасной зоны. 3. Занимается эвакуацией людей из опасной зоны.
Добровольная пожарная дружина (ДПД)	1. По команде сменного инженера прибывает в операторную. 2. Переходит в подчинение командира отделения СВПО. 3. Производит локализацию аварии согласно указаний командира отделения СВПО.

Должность работника	Действия работника
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 4

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Разрыв газопровода высокого давления на территории линейной части МГ и/или узле подключения компрессорного цеха КЦ-1 (КЦ-1 – между кранами № 8, 20, 21, без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	1. Выясняет причину резкого падения давления на выходе КС. 2. При обнаружении разрыва линейной части газопровода после крана № 20 закрывает охранный кран № 21 с помощью системы СЛТМ. 3. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, начальнику ГКС и далее по плану оповещения. 4. Объявляет по громкой связи об эвакуации с территории КЦ всех людей и техники, не принимающих участие в ликвидации аварии. 5. Контролирует аварийный останов КЦ от САУ. При необходимости аварийно останавливает КЦ вручную кнопкой «АОбс». 6. Контролирует перестановку кранов. Краны: № 7, 7а; 8, 20; 1; 2; 6; 36; 36р; 36р.1 – должны быть закрыты, № 5; 9; 14 – открыты. При необходимости краны переставляются вручную. 7. До прибытия начальника ГКС осуществляет всю работу по организации эвакуации людей и техники, остановке КС. 8. После ликвидации аварии обеспечивает бесперебойный транспорт газа, в зависимости от ситуации увеличивая загрузку второго компрессорного цеха. 9. Информирует руководство и диспетчера ЛПУМГ о всех выполненных переключениях.
Сменный машинист	1. Извещает сменного инженера. Действует по указанию сменного инженера. 2. Проверяет правильность остановки ГПА и перестановки ТПА. В случае необходимости останавливает работающие ГПА вручную. В случае неправильной перестановки кранов обвязки нагнетателя приводит их в соответствие с технологической схемой с местных узлов управления кранами вручную.
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах Северного ЛПУМГ, схему оповещения об авариях на объектах Северного ЛПУМГ Всеволожского района Ленинградской области.

Должность работника	Действия работника
	2. Информирует руководство ЛПУМГ, ОДО ПДС ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ДС соседних ЛПУМГ о всех выполненных переключениях. 3. Контролирует перестановку ТПА ЛЧ МГ. 4. До прибытия руководства филиала управляет процессом локализации и ликвидации аварии.
Отделение СЗМУО (старший смены)	1. Организует эвакуацию персонала с территории КС через основной и запасные выходы. 2. Эвакуирует персонал из зоны возможного поражения. 3. Запрещает проезд транспорта на территорию КС в район аварии, за исключением транспорта аварийной бригады КС. 4. Принимает срочные меры по спасению пострадавших, при необходимости вызывает скорую помощь. 5. Встречает прибывшие на КС подразделения пожарной охраны. 6. Организует охрану КС по внешнему периметру (по указанию руководства).
Дежурный водитель	1. Если авария произошла в нерабочее время, выезжает за аварийной бригадой. 2. В рабочее время участвует в эвакуации персонала. 3. При необходимости довозит аварийную бригаду до охранного крана.
Начальник ГКС, начальник КС	1. Принимает меры по оповещению и сбору аварийной бригады. 2. Выставляет предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости выставляет охранные посты. 3. Организует работу по локализации и ликвидации аварии. 4. Принимает меры по размещению техники и персонала в соответствии с ПБ при ЭМГ. 5. Уточняет размеры аварии. 6. По окончании ликвидации аварии докладывает руководству ЛПУМГ о предварительной оценке понесенного материального ущерба и необходимых материальных ресурсах для ликвидации последствий аварии.
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	1. Организует охрану района аварии. 2. Организует эвакуацию людей и техники по указанию руководства КС. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами и аварийно-спасательными службами.
Бригада по ликвидации (локализации)	1. По прибытии, согласно указаниям руководителя работ по ликвидации аварии, приступает к локализации и ликвидации аварии. 2. Выставляет посты из прибывшего персонала для ограждения опасной зоны. 3. Занимается эвакуацией людей из опасной зоны.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 5

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Разрыв газопровода высокого давления на территории компрессорного цеха КЦ-1 (КЦ-1 – входного (выходного) коллектора, с возгоранием газа)»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	1. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, командиру отделения СВПО, начальнику ГКС и далее по плану оповещения. 2. Объявляет по громкой связи об эвакуации с территории КЦ всех людей и техники, не принимающих участие в ликвидации аварии. 3. Контролирует аварийный останов КЦ от САУ. При необходимости аварийно останавливает КЦ вручную кнопкой «АОсс». 4. Контролирует перестановку кранов. Краны: № 7, 7а; 8, 20; 1; 2; 6; 36; 36р; 36р.1 – должны быть закрыты, № 5; 9; 14, 17; 18 – открыты. При необходимости краны переставляются вручную. 5. Обеспечивает безопасность работы второго компрессорного цеха путем закрытия межцеховых перемычек 41-3, 41-4, 42-3, 42-4 и стравливания газа между ними через кран 41-3.3. 6. В случае, если имеется опасность, что пожар может перекинуться на соседние участки, аварийно стравливает участки, которым угрожает опасность пожара. 7. Отключает электроснабжение потребителей, на которых произошло возгорание. Оформляет допуск на тушение пожара в электроустановках командиру отделения ВПО. 8. До прибытия начальника ГКС осуществляет всю работу по организации эвакуации людей и техники, остановке КС и тушению пожара. 9. После ликвидации возгорания обеспечивает бесперебойный транспорт газа, в зависимости от ситуации увеличивая загрузку второго компрессорного цеха. 10. Информирует руководство и диспетчера ЛПУМГ о всех выполненных переключениях.
Сменный машинист	1. Извещает сменного инженера. Действует по указанию сменного инженера. 2. Проверяет правильность остановки ГПА и перестановки ТПА КЦ. В случае необходимости останавливает работающие ГПА вручную. В случае неправильной перестановки кранов обвязки нагнетателя приводит их в соответствие с технологической схемой с местных узлов управления кранами вручную. 3. По команде сменного инженера производит стравливание газа из участка межцеховых коммуникаций путем открытия крана 41-3.3 с местного пульта управления. 4. После производства переключений и остановок ГПА приступает к локализации очага возгорания первичными средствами пожаротушения, строго соблюдая меры безопасности. При передвижении по территории обходит зону возгорания с наветренной стороны на безопасном расстоянии.
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах Северного ЛПУМГ, схему оповещения об авариях на объектах Северного ЛПУМГ Всеволожского района Ленинградской области. 2. Информирует руководство ЛПУМГ, ОДО ПДС ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ДС соседних ЛПУМГ о всех выполненных переключениях. 3. До прибытия руководства филиала управляет процессом локализации и ликвидации аварии.
Командир отделения СВПО (сменный)	1. После сообщения о возгорании прибывает в операторную КЦ. Уточняет у сменного инженера место возгорания, наличие рядом с местом возгорания газопроводов, заполненных газом. 2. Включает ручной пожарный извещатель и насосы-повысители.

Должность работника	Действия работника
	3. Определяет порядок движения и место размещения пожарной машины с учетом направления ветра. 4. Организует постановку водяной завесы для охлаждения располагающегося в непосредственной близости от очага возгорания оборудования. 5. При необходимости получает допуск на тушение пожара в электроустановках. 6. Организует разведку места аварии. 7. Следит за безопасностью работающих на пожаре. 8. Контролирует ход тушения пожара. 9. Руководит действиями ДПД. 10. По прибытии первого подразделения федеральной противопожарной службы (ФПС) действует по указанию его начальника. 11. Работает с лафетным стволом. 12. Докладывает сменному инженеру о ликвидации возгорания.
Отделение СЗМУО (старший смены)	1. Организует эвакуацию персонала с территории КС через основной и запасные выходы. 2. Эвакуирует персонал из зоны возможного поражения. 3. Запрещает проезд транспорта на территорию КС в район аварии, за исключением транспорта аварийной бригады КС. 4. Принимает срочные меры по спасению пострадавших, при необходимости вызывает скорую помощь. 5. Встречает прибывшие на КС подразделения пожарной охраны. 6. Организует охрану КС по внешнему периметру (по указанию руководства).
Дежурный водитель	1. Если авария произошла в нерабочее время, выезжает за аварийной бригадой. 2. В рабочее время участвует в эвакуации персонала.
Начальник ГКС, начальник КС	1. Принимает меры по оповещению и сбору аварийной бригады. 2. Выставляет предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости выставляет охранные посты. 3. Организует работу по локализации и ликвидации аварии. 4. Принимает меры по размещению техники и персонала в соответствии с ПБ при ЭМГ. 5. Уточняет размеры аварии. 6. По окончании ликвидации аварии докладывает руководству ЛПУМГ о предварительной оценке понесенного материального ущерба и необходимых материальных ресурсах для ликвидации последствий аварии.
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	1. Организует охрану района аварии. 2. Организует эвакуацию людей и техники по указанию руководства КС. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами и аварийно-спасательными службами.
Бригада по ликвидации (локализации)	1. По прибытии, согласно указаниям руководителя работ по ликвидации аварии, приступает к локализации и ликвидации аварии. 2. Выставляет посты из прибывшего персонала для ограждения опасной зоны. 3. Занимается эвакуацией людей из опасной зоны.

Должность работника	Действия работника
Добровольная пожарная дружина (ДПД)	1. По команде сменного инженера прибывает в операторную. 2. Переходит в подчинение командира отделения СВПО. 3. Производит локализацию аварии согласно указаний командира отделения СВПО.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 6

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Разрыв газопровода высокого давления на территории компрессорного цеха КЦ-1 (КЦ-1 – входного (выходного) коллектора, без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	1. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, начальнику ГКС и далее по плану оповещения. 2. Объявляет по громкой связи об эвакуации с территории КЦ всех людей и техники, не принимающих участие в ликвидации аварии. 3. Контролирует аварийный останов КЦ от САУ. При необходимости аварийно останавливает КЦ вручную кнопкой «АОсс». 4. Контролирует перестановку кранов. Краны: № 7, 7а; 8, 20; 1; 2; 6; 36; 36р; 36р.1 – должны быть закрыты, №5; 9; 14, 17; 18 – открыты. При необходимости краны переставляются вручную. 5. Обеспечивает безопасность работы второго компрессорного цеха путем закрытия межцеховых перемычек 41-3, 41-4, 42-3, 42-4. 6. До прибытия начальника ГКС осуществляет всю работу по организации эвакуации людей и техники, остановке КС. 7. После ликвидации аварии обеспечивает бесперебойный транспорт газа, в зависимости от ситуации увеличивая загрузку второго компрессорного цеха. 8. Информирует руководство и диспетчера ЛПУМГ о всех выполненных переключениях.
Сменный машинист	1. Извещает сменного инженера. Действует по указанию сменного инженера. 2. Проверяет правильность остановки ГПА и перестановки ТПА КЦ. В случае необходимости останавливает работающие ГПА вручную. В случае неправильной перестановки кранов обвязки нагнетателя приводит их в соответствие с технологической схемой с местных узлов управления кранами вручную.

Должность работника	Действия работника
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах Северного ЛПУМГ, схему оповещения об авариях на объектах Северного ЛПУМГ Всеволожского района Ленинградской области. 2. Информирует руководство ЛПУМГ, ОДО ПДС ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ДС соседних ЛПУМГ о всех выполненных переключениях. 3. До прибытия руководства филиала управляет процессом локализации и ликвидации аварии.
Отделение СЗМУО (старший смены)	1. Организует эвакуацию персонала с территории КС через основной и запасные выходы. 2. Эвакуирует персонал из зоны возможного поражения. 3. Запрещает проезд транспорта на территорию КС в район аварии, за исключением транспорта аварийной бригады КС. 4. Принимает срочные меры по спасению пострадавших, при необходимости вызывает скорую помощь. 5. Встречает прибывшие на КС подразделения пожарной охраны. 6. Организует охрану КС по внешнему периметру (по указанию руководства).
Дежурный водитель	1. Если авария произошла в нерабочее время, выезжает за аварийной бригадой. 2. В рабочее время участвует в эвакуации персонала.
Начальник ГКС, начальник КС	1. Принимает меры по оповещению и сбору аварийной бригады. 2. Выставляет предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости выставляет охранные посты. 3. Организует работу по локализации и ликвидации аварии. 4. Принимает меры по размещению техники и персонала в соответствии с ПБ при ЭМГ. 5. Уточняет размеры аварии. 6. По окончании ликвидации аварии докладывает руководству ЛПУМГ о предварительной оценке понесенного материального ущерба и необходимых материальных ресурсах для ликвидации последствий аварии.
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	1. Организует охрану района аварии. 2. Организует эвакуацию людей и техники по указанию руководства КС. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами и аварийно-спасательными службами.
Бригада по ликвидации (локализации)	1. По прибытии, согласно указаниям руководителя работ по ликвидации аварии, приступает к локализации и ликвидации аварии. 2. Выставляет посты из прибывшего персонала для ограждения опасной зоны. 3. Занимается эвакуацией людей из опасной зоны.

Должность работника	Действия работника
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 7

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Разрыв газопровода высокого давления межцеховых перемычек между кранами № 41-3 (42-3 и 41-4 (42-4, с возгоранием газа)»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	1. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, командиру отделения СВПО, начальнику ГКС и далее по плану оповещения. 2. Объявляет по громкой связи об эвакуации с территории КЦ всех людей и техники, не принимающих участие в ликвидации аварии. 3. Контролирует аварийный останов обоих компрессорных цехов от САУ. При необходимости аварийно останавливает оба КЦ вручную кнопкой «АОсс». 4. Контролирует перестановку кранов. Краны: № 7, 7а; 8, 20; 1; 2; 6; 36; 36р; 36р.1 – должны быть закрыты, № 5; 9; 14, 17; 18 – открыты. При необходимости краны переставляются вручную. 5. Производит закрытие межцеховых перемычек 41-3, 41-4, 42-3, 42-4. 6. Отключает электроснабжение потребителей, на которых произошло возгорание. Оформляет допуск на тушение пожара в электроустановках командиру отделения ВПО. 7. До прибытия начальника ГКС осуществляет всю работу по организации эвакуации людей и техники, остановке КС и тушению пожара. 8. После ликвидации аварии обеспечивает бесперебойный транспорт газа, в зависимости от ситуации и указаний руководства ЛПУМГ. 9. Информирует руководство и диспетчера ЛПУМГ о всех выполненных переключениях.
Сменный машинист	1. Извещает сменного инженера. Действует по указанию сменного инженера. 2. Проверяет правильность остановки ГПА и перестановки ТПА КЦ. В случае необходимости останавливает работающие ГПА вручную. В случае неправильной перестановки кранов обвязки нагнетателя приводит их в соответствие с технологической схемой с местных узлов управления кранами вручную. 3. После производства переключений и остановок ГПА приступает к локализации очага возгорания первичными средствами пожаротушения, строго соблюдая меры безопасности. При передвижении по территории обходит зону возгорания с наветренной стороны на безопасном расстоянии.

Должность работника	Действия работника
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах Северного ЛПУМГ, схему оповещения об авариях на объектах Северного ЛПУМГ Всеволожского района Ленинградской области. 2. Информирует руководство ЛПУМГ, ОДО ПДС ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ДС соседних ЛПУМГ о всех выполненных переключениях. 3. До прибытия руководства филиала управляет процессом локализации и ликвидации аварии.
Командир отделения СВПО (сменный)	1. После сообщения о возгорании, прибывает в операторную КЦ. Уточняет у сменного инженера место возгорания, наличие рядом с местом возгорания газопроводов, заполненных газом. 2. Включает ручной пожарный извещатель и насосы-повысители. 3. Определяет порядок движения и место размещения пожарной машины с учетом направления ветра. 4. При необходимости получает допуск на тушение пожара в электроустановках. 5. Организует разведку места аварии. 6. Организует постановку водяной завесы для охлаждения располагающегося в непосредственной близости от очага возгорания оборудования. 7. Следит за безопасностью работающих на пожаре. 8. Контролирует ход тушения пожара. 9. Руководит действиями ДПД. 10. По прибытии первого подразделения федеральной противопожарной службы (ФПС) действует по указанию его начальника. 11. Работает с лафетным стволом. 12. Докладывает сменному инженеру о ликвидации возгорания.
Отделение СЗМУО (старший смены)	1. Организует эвакуацию персонала с территории КС через основной и запасные выходы. 2. Эвакуирует персонал из зоны возможного поражения. 3. Запрещает проезд транспорта на территорию КС в район аварии, за исключением транспорта аварийной бригады КС. 4. Принимает срочные меры по спасению пострадавших, при необходимости вызывает скорую помощь. 5. Встречает прибывшие на КС подразделения пожарной охраны. 6. Организует охрану КС по внешнему периметру (по указанию руководства).
Дежурный водитель	1. Если авария произошла в нерабочее время, выезжает за аварийной бригадой. 2. В рабочее время участвует в эвакуации персонала.
Начальник ГКС, начальник КС	1. Принимает меры по оповещению и сбору аварийной бригады. 2. Выставляет предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости выставляет охранные посты. 3. Организует работу по локализации и ликвидации аварии. 4. Принимает меры по размещению техники и персонала в соответствии с ПБ при ЭМГ. 5. Уточняет размеры аварии. 6. По окончании ликвидации аварии докладывает руководству ЛПУМГ о предварительной оценке понесенного материального ущерба и необходимых материальных ресурсах для ликвидации последствий аварии.

Должность работника	Действия работника
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	1. Организует охрану района аварии. 2. Организует эвакуацию людей и техники по указанию руководства КС. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами и аварийно-спасательными службами.
Бригада по ликвидации (локализации)	1. По прибытии, согласно указаниям руководителя работ по ликвидации аварии, приступает к локализации и ликвидации аварии. 2. Выставляет посты из прибывшего персонала для ограждения опасной зоны. 3. Занимается эвакуацией людей из опасной зоны.
Добровольная пожарная дружина (ДПД)	1. По команде сменного инженера прибывает в операторную. 2. Переходит в подчинение командира отделения СВПО. 3. Производит локализацию аварии согласно указаний командира отделения СВПО.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 8

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Разрыв газопровода высокого давления межцеховых перемычек между кранами № 41-3 (42-3 и 41-4 (42-4, без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	1. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, начальнику ГКС и далее по плану оповещения. 2. Объявляет по громкой связи об эвакуации с территории КЦ всех людей и техники, не принимающих участие в ликвидации аварии. 3. Контролирует аварийный останов обоих компрессорных цехов от САУ. При необходимости аварийно останавливает оба КЦ вручную кнопкой «АОсс». 4. Контролирует перестановку кранов. Краны: № 7, 7а; 8, 20; 1; 2; 6; 36; 36р; 36р.1 – должны быть закрыты, № 5; 9; 14, 17; 18 – открыты. При необходимости краны переставляются вручную. 5. Производит закрытие межцеховых перемычек 41-3, 41-4, 42-3, 42-4. 6. До прибытия начальника ГКС осуществляет всю работу по организации эвакуации людей и техники и остановке КС. 7. После ликвидации аварии обеспечивает бесперебойный транспорт газа, в зависимости от ситуации и указаний руководства ЛПУМГ. 8. Информирует руководство и диспетчера ЛПУМГ о всех выполненных переключениях.

Должность работника	Действия работника
Сменный машинист	1. Извещает сменного инженера. Действует по указанию сменного инженера. 2. Проверяет правильность остановки ГПА и перестановки ТПА КЦ. В случае необходимости останавливает работающие ГПА вручную. В случае неправильной перестановки кранов обвязки нагнетателя приводит их в соответствие с технологической схемой с местных узлов управления кранами вручную.
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах Северного ЛПУМГ, схему оповещения об авариях на объектах Северного ЛПУМГ Всеволожского района Ленинградской области. 2. Информирует руководство ЛПУМГ, ОДО ПДС ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ДС соседних ЛПУМГ о всех выполненных переключениях. 3. До прибытия руководства филиала управляет процессом локализации и ликвидации аварии.
Отделение СЗМУО (старший смены)	1. Организует эвакуацию персонала с территории КС через основной и запасные выходы. 2. Эвакуирует персонал из зоны возможного поражения. 3. Запрещает проезд транспорта на территорию КС в район аварии, за исключением транспорта аварийной бригады КС. 4. Принимает срочные меры по спасению пострадавших, при необходимости вызывает скорую помощь. 5. Встречает прибывшие на КС подразделения пожарной охраны. 6. Организует охрану КС по внешнему периметру (по указанию руководства).
Дежурный водитель	1. Если авария произошла в нерабочее время, выезжает за аварийной бригадой. 2. В рабочее время участвует в эвакуации персонала.
Начальник ГКС, начальник КС	1. Принимает меры по оповещению и сбору аварийной бригады. 2. Выставляет предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости выставляет охранные посты. 3. Организует работу по локализации и ликвидации аварии. 4. Принимает меры по размещению техники и персонала в соответствии с ПБ при ЭМГ. 5. Уточняет размеры аварии. 6. По окончании ликвидации аварии докладывает руководству ЛПУМГ о предварительной оценке понесенного материального ущерба и необходимых материальных ресурсах для ликвидации последствий аварии.
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	1. Организует охрану района аварии. 2. Организует эвакуацию людей и техники по указанию руководства КС. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами и аварийно-спасательными службами.
Бригада по ликвидации (локализации)	1. По прибытии, согласно указаниям руководителя работ по ликвидации аварии, приступает к локализации и ликвидации аварии. 2. Выставляет посты из прибывшего персонала для ограждения опасной зоны. 3. Занимается эвакуацией людей из опасной зоны.

Должность работника	Действия работника
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 9

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Разрыв газопровода высокого давления на территории компрессорного цеха КЦ-1 (КЦ-1 – технологического контура ГПА между кранами № 1, 2, включая газопроводы систем обеспечения ГПА, с возгоранием газа)»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	1. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, командиру отделения СВПО, начальнику ГКС и далее по плану оповещения. 2. Объявляет по громкой связи об эвакуации с территории КЦ всех людей и техники, не принимающих участие в ликвидации аварии. 3. Контролирует аварийный останов ГПА от САУ. При необходимости аварийно останавливает ГПА вручную кнопкой «АОсс». 4. Контролирует закрытие кранов № 1, №2, №4, № 6р, № 12; открытие № 5, №9, № 14. При необходимости краны переставляются вручную с местных пультов управления. 5. В случае, если имеется опасность, что пожар может перекинуться на соседние участки, аварийно стравливает участки, которым угрожает опасность пожара. 6. При распространении пламени внутри ангара ГПА контролирует срабатывание автоматической углекислотной системы пожаротушения. При необходимости руководит действиями сменного машиниста по подаче CO_2 в ангар и КШТ вручную. 7. Останавливает соседние работающие ГПА, если распространение огня принимает угрожающие размеры. 8. Отключает электроснабжение ГПА (вводы № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 в КТП ПЭБ КЦ-1 или в энергоблоке КЦ-1). 9. Оформляет допуск на тушение пожара в электроустановках командиру отделения ВПО. 10. До прибытия начальника ГКС осуществляет всю работу по организации эвакуации людей и техники, остановке КС и тушению пожара. 11. После ликвидации аварии обеспечивает бесперебойный транспорт газа, в зависимости от ситуации, путем запуска резервных ГПА или увеличением загрузки второго цеха. 12. Информирует руководство и диспетчера ЛПУМГ о всех выполненных переключениях.

Должность работника	Действия работника
Сменный машинист	1. Извещает сменного инженера. Действует по указанию сменного инженера. 2. Проверяет правильность остановки ГПА и перестановки ТПА КЦ. В случае необходимости останавливает работающие ГПА вручную. В случае неправильной перестановки кранов обвязки нагнетателя приводит их в соответствие с технологической схемой с местных узлов управления кранами вручную. 3. При необходимости вручную приводит в действие автоматическую углекислотную систему пожаротушения ГПА. 4. После производства переключений и остановок ГПА приступает к локализации очага возгорания первичными средствами пожаротушения, строго соблюдая меры безопасности. При передвижении по территории обходит зону возгорания с наветренной стороны на безопасном расстоянии.
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах Северного ЛПУМГ, схему оповещения об авариях на объектах Северного ЛПУМГ Всеволожского района Ленинградской области. 2. Информирует руководство ЛПУМГ, ОДО ПДС ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ДС соседних ЛПУМГ о всех выполненных переключениях. 3. До прибытия руководства филиала управляет процессом локализации и ликвидации аварии.
Командир отделения СВПО (сменный)	1. После сообщения о возгорании прибывает в операторную КЦ. Уточняет у сменного инженера место возгорания, наличие рядом с местом возгорания газопроводов, заполненных газом. 2. Включает ручной пожарный извещатель и насосы-повысители. 3. Определяет порядок движения и место размещения пожарной машины с учетом направления ветра. 4. При необходимости получает допуск на тушение пожара в электроустановках. 5. Организует разведку места аварии. 6. Организует постановку водяной завесы для охлаждения располагающегося в непосредственной близости от загоревшегося ГПА оборудования. ЗАПРЕЩАЕТСЯ тушить водой внутренние помещения ангара ГПА, блока управления ГПА, блока пожаротушения ГПА и АВГМ. 7. Следит за безопасностью работающих на пожаре. 8. Контролирует ход тушения пожара. 9. Руководит действиями ДПД. 10. По прибытии первого подразделения федеральной противопожарной службы (ФПС) действует по указанию его начальника. 11. Работает с лафетным стволом. 12. Докладывает сменному инженеру о ликвидации возгорания.
Отделение СЗМУО (старший смены)	1. Организует эвакуацию персонала с территории КС через основной и запасные выходы. 2. Эвакуирует персонал из зоны возможного поражения. 3. Запрещает проезд транспорта на территорию КС в район аварии, за исключением транспорта аварийной бригады КС. 4. Принимает срочные меры по спасению пострадавших, при необходимости вызывает скорую помощь. 5. Встречает прибывшие на КС подразделения пожарной охраны. 6. Организует охрану КС по внешнему периметру (по указанию руководства).

Должность работника	Действия работника
Дежурный водитель	1. Если авария произошла в нерабочее время, выезжает за аварийной бригадой. 2. В рабочее время участвует в эвакуации персонала.
Начальник ГКС, начальник КС	1. Принимает меры по оповещению и сбору аварийной бригады. 2. Выставляет предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости выставляет охранные посты. 3. Организует работу по локализации и ликвидации аварии. 4. Принимает меры по размещению техники и персонала в соответствии с ПБ при ЭМГ. 5. Уточняет размеры аварии. 6. По окончании ликвидации аварии докладывает руководству ЛПУМГ о предварительной оценке понесенного материального ущерба и необходимых материальных ресурсах для ликвидации последствий аварии.
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	1. Организует охрану района аварии. 2. Организует эвакуацию людей и техники по указанию руководства КС. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами и аварийно-спасательными службами.
Бригада по ликвидации (локализации)	1. По прибытии, согласно указаниям руководителя работ по ликвидации аварии, приступает к локализации и ликвидации аварии. 2. Выставляет посты из прибывшего персонала для ограждения опасной зоны. 3. Занимается эвакуацией людей из опасной зоны.
Добровольная пожарная дружина (ДПД)	1. По команде сменного инженера прибывает в операторную. 2. Переходит в подчинение командира отделения СВПО. 3. Производит локализацию аварии согласно указаний командира отделения СВПО.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 10

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Разрыв газопровода высокого давления на территории компрессорного цеха КЦ-1 (КЦ-1 – технологического контура ГПА между кранами № 1, 2, включая газопроводы систем обеспечения ГПА, без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	1. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, начальнику ГКС и далее по плану оповещения. 2. Объявляет по громкой связи об эвакуации с территории КЦ всех людей и техники, не принимающих участие в ликвидации аварии. 3. Контролирует аварийный останов ГПА от САУ. При необходимости аварийно останавливает ГПА вручную кнопкой «АОсс». 4. Контролирует закрытие кранов № 1, 2, 4, 6р, 12; открытие № 5, 9, 14. При необходимости краны переставляются вручную с местных пультов управления. 5. При разрыве газопровода внутри ангара ГПА организует дополнительную вентиляцию помещения путем включения вытяжной и аварийной вентиляции. При необходимости включение вентиляции производится вручную. 6. До прибытия начальника ГКС осуществляет всю работу по организации эвакуации людей и техники, остановке КС. 7. После ликвидации аварии обеспечивает бесперебойный транспорт газа, в зависимости от ситуации путем запуска резервных ГПА или увеличением загрузки второго цеха. 8. Информирует руководство и диспетчера ЛПУМГ о всех выполненных переключениях.
Сменный машинист	1. Извещает сменного инженера. Действует по указанию сменного инженера. 2. Проверяет правильность остановки ГПА и перестановки ТПА КЦ. В случае необходимости останавливает работающие ГПА вручную. В случае неправильной перестановки кранов обвязки нагнетателя приводит их в соответствие с технологической схемой с местных узлов управления кранами вручную. 3. При необходимости производит включение вентиляции ангара вручную.
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах Северного ЛПУМГ, схему оповещения об авариях на объектах Северного ЛПУМГ Всеволожского района Ленинградской области. 2. Информирует руководство ЛПУМГ, ОДО ПДС ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ДС соседних ЛПУМГ о всех выполненных переключениях. 3. До прибытия руководства филиала управляет процессом локализации и ликвидации аварии.
Отделение СЗМУО (старший смены)	1. Организует эвакуацию персонала с территории КС через основной и запасные выходы. 2. Эвакуирует персонал из зоны возможного поражения. 3. Запрещает проезд транспорта на территорию КС в район аварии, за исключением транспорта аварийной бригады КС. 4. Принимает срочные меры по спасению пострадавших, при необходимости вызывает скорую помощь. 5. Встречает прибывшие на КС подразделения пожарной охраны. 6. Организует охрану КС по внешнему периметру (по указанию руководства).
Дежурный водитель	1. Если авария произошла в нерабочее время, выезжает за аварийной бригадой. 2. В рабочее время участвует в эвакуации персонала.

Должность работника	Действия работника
Начальник ГКС, начальник КС	1. Принимает меры по оповещению и сбору аварийной бригады. 2. Выставляет предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости выставляет охранные посты. 3. Организует работу по локализации и ликвидации аварии. 4. Принимает меры по размещению техники и персонала в соответствии с ПБ при ЭМГ. 5. Уточняет размеры аварии. 6. По окончании ликвидации аварии докладывает руководству ЛПУМГ о предварительной оценке понесенного материального ущерба и необходимых материальных ресурсах для ликвидации последствий аварии.
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	1. Организует охрану района аварии. 2. Организует эвакуацию людей и техники по указанию руководства КС. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами и аварийно-спасательными службами.
Бригада по ликвидации (локализации)	1. По прибытии, согласно указаниям руководителя работ по ликвидации аварии, приступает к локализации и ликвидации аварии. 2. Выставляет посты из прибывшего персонала для ограждения опасной зоны. 3. Занимается эвакуацией людей из опасной зоны.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 11

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Разрыв газопровода высокого давления на территории компрессорного цеха КЦ-1 (КЦ-1 – газопровода-подвода импульсного газа, с возгоранием)»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	1. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, командиру отделения СВПО, начальнику ГКС и далее по плану оповещения. 2. Объявляет по громкой связи об эвакуации с территории КЦ всех людей и техники, не принимающих участие в ликвидации аварии. 3. Производит нормальный останов КЦ вручную кнопкой «НОбс». 4. Производит аварийный останов УПТИГ кнопкой «АОсс». 5. Контролирует закрытие кранов № 1, 2, 6р, 12; открытие № 9. При необходимости краны переставляются вручную с местных пультов управления. 6. В случае, если имеется опасность, что пожар может перекинуться на соседние участки, аварийно стравливает участки, которым угрожает опасность пожара. 7. При распространении пламени внутри ангара ГПА (КЦ-1). Производит стравливание контура ГПА кнопкой «АОсс». Контролирует срабатывание автоматической углекислотной системы пожаротушения. При необходимости руководит действиями сменного машиниста по подаче CO_2 в ангар и КШТ вручную. Отключает электроснабжение ГПА (вводы № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 в КТП ПЭБ КЦ-1 или в энергоблоке КЦ-1.4). 8. Отключает электроснабжение потребителей, на которых произошло возгорание. Оформляет допуск на тушение пожара в электроустановках командиру отделения ВПО. 9. До прибытия начальника ГКС осуществляет всю работу по организации эвакуации людей и техники, остановке КС и тушению пожара. 10. После ликвидации аварии обеспечивает бесперебойный транспорт газа увеличением загрузки второго цеха. 11. Информирует руководство и диспетчера ЛПУМГ о всех выполненных переключениях.
Сменный машинист	1. Извещает сменного инженера. Действует по указанию сменного инженера. 2. Проверяет правильность остановки ГПА и перестановки ТПА КЦ. В случае необходимости останавливает работающие ГПА вручную. В случае неправильной перестановки кранов обвязки нагнетателя приводит их в соответствие с технологической схемой с местных узлов управления кранами вручную. 3. Производит стравливание импульсного газа из контура путем открытия крана ис1. 4. При необходимости вручную приводит в действие автоматическую углекислотную систему пожаротушения ГПА. 5. После производства переключений и остановок ГПА приступает к локализации очага возгорания первичными средствами пожаротушения, строго соблюдая меры безопасности. При передвижении по территории обходит зону возгорания с наветренной стороны на безопасном расстоянии.
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах Северного ЛПУМГ, схему оповещения об авариях на объектах Северного ЛПУМГ Всеволожского района Ленинградской области. 2. Информирует руководство ЛПУМГ, ОДО ПДС ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ДС соседних ЛПУМГ о всех выполненных переключениях. 3. До прибытия руководства филиала управляет процессом локализации и ликвидации аварии.

Должность работника	Действия работника
Командир отделения СВПО (сменный)	1. После сообщения о возгорании прибывает в операторную КЦ. Уточняет у сменного инженера место возгорания, наличие рядом с местом возгорания газопроводов, заполненных газом. 2. Включает ручной пожарный извещатель и насосы-повысители. 3. Определяет порядок движения и место размещения пожарной машины с учетом направления ветра. 4. При необходимости получает допуск на тушение пожара в электроустановках. 5. Организует разведку места аварии. 6. Организует постановку водяной завесы для охлаждения располагающегося в непосредственной близости от очага возгорания оборудования. 7. Следит за безопасностью работающих на пожаре. 8. Контролирует ход тушения пожара. 9. Руководит действиями ДПД. 10. По прибытии первого подразделения федеральной противопожарной службы (ФПС) действует по указанию его начальника. 11. Работает с лафетным стволом. 12. Докладывает сменному инженеру о ликвидации возгорания.
Отделение СЗМУО (старший смены)	1. Организует эвакуацию персонала с территории КС через основной и запасные выходы. 2. Эвакуирует персонал из зоны возможного поражения. 3. Запрещает проезд транспорта на территорию КС в район аварии, за исключением транспорта аварийной бригады КС. 4. Принимает срочные меры по спасению пострадавших, при необходимости вызывает скорую помощь. 5. Встречает прибывшие на КС подразделения пожарной охраны. 6. Организует охрану КС по внешнему периметру (по указанию руководства).
Дежурный водитель	1. Если авария произошла в нерабочее время, выезжает за аварийной бригадой. 2. В рабочее время участвует в эвакуации персонала.
Начальник ГКС, начальник КС	1. Принимает меры по оповещению и сбору аварийной бригады. 2. Выставляет предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости выставляет охранные посты. 3. Организует работу по локализации и ликвидации аварии. 4. Принимает меры по размещению техники и персонала в соответствии с ПБ при ЭМГ. 5. Уточняет размеры аварии. 6. По окончании ликвидации аварии докладывает руководству ЛПУМГ о предварительной оценке понесенного материального ущерба и необходимых материальных ресурсах для ликвидации последствий аварии.
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	1. Организует охрану района аварии. 2. Организует эвакуацию людей и техники по указанию руководства КС. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами и аварийно-спасательными службами.
Бригада по ликвидации (локализации)	1. По прибытии, согласно указаниям руководителя работ по ликвидации аварии, приступает к локализации и ликвидации аварии. 2. Выставляет посты из прибывшего персонала для ограждения опасной зоны. 3. Занимается эвакуацией людей из опасной зоны.

Должность работника	Действия работника
Добровольная пожарная дружина (ДПД)	1. По команде сменного инженера прибывает в операторную. 2. Переходит в подчинение командира отделения СВПО. 3. Производит локализацию аварии согласно указаний командира отделения СВПО.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 12

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Разрыв газопровода высокого давления на территории компрессорного цеха КЦ-1 (КЦ-1 – газопровода-подвода импульсного газа, без возгорания)»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	1. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, начальнику ГКС и далее по плану оповещения. 2. Объявляет по громкой связи об эвакуации с территории КЦ всех людей и техники, не принимающих участие в ликвидации аварии. 3. Производит нормальный останов КЦ вручную кнопкой «НОбс». 4. Производит аварийный останов УПТИГ кнопкой «АОс». 5. Контролирует закрытие кранов № 1, 2, 6р, 12; открытие № 9. При необходимости краны переставляются вручную с местных пультов управления. 6. До прибытия начальника ГКС осуществляет всю работу по организации эвакуации людей и техники, остановке КС и тушению пожара. 7. После ликвидации аварии обеспечивает бесперебойный транспорт газа путем увеличения загрузки второго цеха. 8. Информирует руководство и диспетчера ЛПУМГ о всех выполненных переключениях.
Сменный машинист	1. Извещает сменного инженера. Действует по указанию сменного инженера. 2. Производит стравливание импульсного газа из контура путем открытия крана ис1. 3. Проверяет правильность остановки ГПА и перестановки ТПА КЦ. В случае необходимости останавливает работающие ГПА вручную. В случае неправильной перестановки кранов обвязки нагнетателя приводит их в соответствие с технологической схемой с местных узлов управления кранами вручную.

Должность работника	Действия работника
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах Северного ЛПУМГ, схему оповещения об авариях на объектах Северного ЛПУМГ Всеволожского района Ленинградской области. 2. Информирует руководство ЛПУМГ, ОДО ПДС ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ДС соседних ЛПУМГ о всех выполненных переключениях. 3. До прибытия руководства филиала управляет процессом локализации и ликвидации аварии.
Отделение СЗМУО (старший смены)	1. Организует эвакуацию персонала с территории КС через основной и запасные выходы. 2. Эвакуирует персонал из зоны возможного поражения. 3. Запрещает проезд транспорта на территорию КС в район аварии, за исключением транспорта аварийной бригады КС. 4. Принимает срочные меры по спасению пострадавших, при необходимости вызывает скорую помощь. 5. Встречает прибывшие на КС подразделения пожарной охраны. 6. Организует охрану КС по внешнему периметру (по указанию руководства).
Дежурный водитель	1. Если авария произошла в нерабочее время, выезжает за аварийной бригадой. 2. В рабочее время участвует в эвакуации персонала.
Начальник ГКС, начальник КС	1. Принимает меры по оповещению и сбору аварийной бригады. 2. Выставляет предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости выставляет охранные посты. 3. Организует работу по локализации и ликвидации аварии. 4. Принимает меры по размещению техники и персонала в соответствии с ПБ при ЭМГ. 5. Уточняет размеры аварии. 6. По окончании ликвидации аварии докладывает руководству ЛПУМГ о предварительной оценке понесенного материального ущерба и необходимых материальных ресурсах для ликвидации последствий аварии.
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	1. Организует охрану района аварии. 2. Организует эвакуацию людей и техники по указанию руководства КС. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами и аварийно-спасательными службами.
Бригада по ликвидации (локализации)	1. По прибытии, согласно указаниям руководителя работ по ликвидации аварии, приступает к локализации и ликвидации аварии. 2. Выставляет посты из прибывшего персонала для ограждения опасной зоны. 3. Занимается эвакуацией людей из опасной зоны.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 13

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Разрыв газопровода низкого давления на территории компрессорного цеха КЦ-1 (КЦ-1 – газопровода собственных нужд, с возгоранием газа)»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	1. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, командиру отделения СВПО, начальнику ГКС и далее по плану оповещения. 2. Объявляет по громкой связи об эвакуации с территории КЦ всех людей и техники, не принимающих участие в ликвидации аварии. 3. Производит останов всех блоков АВГМ кнопкой «АОсс» с АРМ СИ. 4. В случае, если имеется опасность, что пожар может перекинуться на соседние участки, аварийно стравливает участки, которым угрожает опасность пожара. 5. Отключает электроснабжение потребителей, на которых произошло возгорание. Оформляет допуск на тушение пожара в электроустановках командиру отделения ВПО. 6. До прибытия начальника ГКС осуществляет всю работу по организации эвакуации людей и техники, остановке КС и тушению пожара. 7. После ликвидации аварии обеспечивает бесперебойный транспорт газа путем увеличения загрузки второго цеха. 8. Информирует руководство и диспетчера ЛПУМГ о всех выполненных переключениях.
Сменный машинист	1. Извещает сменного инженера. Действует по указанию сменного инженера. 2. Проверяет перестановки ТПА КЦ. 3. Производит закрытие крана подачи газа на собственные нужды КЦ-т10, после чего производит стравливание газа на собственные нужды из контура путем открытия свечи АВГМ. 4. После производства переключений приступает к локализации очага возгорания первичными средствами пожаротушения, строго соблюдая меры безопасности. При передвижении по территории обходит зону возгорания с наветренной стороны на безопасном расстоянии.
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах Северного ЛПУМГ, схему оповещения об авариях на объектах Северного ЛПУМГ Всеволожского района Ленинградской области. 2. Информирует руководство ЛПУМГ, ОДО ПДС ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ДС соседних ЛПУМГ о всех выполненных переключениях. 3. До прибытия руководства филиала управляет процессом локализации и ликвидации аварии.
Командир отделения СВПО (сменный)	1. После сообщения о возгорании прибывает в операторную КЦ. Уточняет у сменного инженера место возгорания, наличие рядом с местом возгорания газопроводов, заполненных газом. 2. Включает ручной пожарный извещатель и насосы-повысители. 3. Определяет порядок движения и место размещения пожарной машины с учетом направления ветра. 4. При необходимости получает допуск на тушение пожара в электроустановках. 5. Организует разведку места аварии. 6. Организует постановку водяной завесы для охлаждения располагающегося в непосредственной близости от очага возгорания оборудования. 7. Следит за безопасностью работающих на пожаре. 8. Контролирует ход тушения пожара.

Должность работника	Действия работника
	9. Руководит действиями ДПД. 10. По прибытии первого подразделения федеральной противопожарной службы (ФПС) действует по указанию его начальника. 11. Работает с лафетным стволом. 12. Докладывает сменному инженеру о ликвидации возгорания.
Отделение СЗМУО (старший смены)	1. Организует эвакуацию персонала с территории КС через основной и запасные выходы. 2. Эвакуирует персонал из зоны возможного поражения. 3. Запрещает проезд транспорта на территорию КС в район аварии, за исключением транспорта аварийной бригады КС. 4. Принимает срочные меры по спасению пострадавших, при необходимости вызывает скорую помощь. 5. Встречает прибывшие на КС подразделения пожарной охраны. 6. Организует охрану КС по внешнему периметру (по указанию руководства).
Дежурный водитель	1. Если авария произошла в нерабочее время, выезжает за аварийной бригадой. 2. В рабочее время участвует в эвакуации персонала.
Начальник ГКС, начальник КС	1. Принимает меры по оповещению и сбору аварийной бригады. 2. Выставляет предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости выставляет охранные посты. 3. Организует работу по локализации и ликвидации аварии. 4. Принимает меры по размещению техники и персонала в соответствии с ПБ при ЭМГ. 5. Уточняет размеры аварии. 6. По окончании ликвидации аварии докладывает руководству ЛПУМГ о предварительной оценке понесенного материального ущерба и необходимых материальных ресурсах для ликвидации последствий аварии.
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	1. Организует охрану района аварии. 2. Организует эвакуацию людей и техники по указанию руководства КС. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами и аварийно-спасательными службами.
Бригада по ликвидации (локализации)	1. По прибытии, согласно указаниям руководителя работ по ликвидации аварии, приступает к локализации и ликвидации аварии. 2. Выставляет посты из прибывшего персонала для ограждения опасной зоны. 3. Занимается эвакуацией людей из опасной зоны.
Добровольная пожарная дружина (ДПД)	1. По команде сменного инженера прибывает в операторную. 2. Переходит в подчинение командира отделения СВПО. 3. Производит локализацию аварии согласно указаний командира отделения СВПО.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны.

Должность работника	Действия работника
	5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 14

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Разрыв газопровода низкого давления на территории компрессорного цеха КЦ-1 (КЦ-1 – газопровода собственных нужд, без возгорания газа)»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	1. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, начальнику ГКС и далее по плану оповещения. 2. Объявляет по громкой связи об эвакуации с территории КЦ всех людей и техники, не принимающих участие в ликвидации аварии. 3. Производит останов всех блоков АВГМ кнопкой «АОсс» с АРМ СИ. 4. До прибытия начальника ГКС осуществляет всю работу по организации эвакуации людей и техники и остановке КС. 5. После ликвидации аварии обеспечивает бесперебойный транспорт газа увеличением загрузки второго цеха. 6. Информирует руководство и диспетчера ЛПУМГ о всех выполненных переключениях.
Сменный машинист	1. Извещает сменного инженера. Действует по указанию сменного инженера. 2. Проверяет перестановки ТПА КЦ. 3. Производит закрытие крана подачи газа на собственные нужды КЦ-т10, после чего производит стравливание газа на собственные нужды из контура путем открытия свечи АВГМ.
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах Северного ЛПУМГ, схему оповещения об авариях на объектах Северного ЛПУМГ Всеволожского района Ленинградской области. 2. Информирует руководство ЛПУМГ, ОДО ПДС ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ДС соседних ЛПУМГ о всех выполненных переключениях. 3. До прибытия руководства филиала управляет процессом локализации и ликвидации аварии.
Отделение СЗМУО (старший смены)	1. Организует эвакуацию персонала с территории КС через основной и запасные выходы. 2. Эвакуирует персонал из зоны возможного поражения. 3. Запрещает проезд транспорта на территорию КС в район аварии, за исключением транспорта аварийной бригады КС. 4. Принимает срочные меры по спасению пострадавших, при необходимости вызывает скорую помощь. 5. Встречает прибывшие на КС подразделения пожарной охраны. 6. Организует охрану КС по внешнему периметру (по указанию руководства).
Дежурный водитель	1. Если авария произошла в нерабочее время, выезжает за аварийной бригадой. 2. В рабочее время участвует в эвакуации персонала.

Должность работника	Действия работника
Начальник ГКС, начальник КС	1. Принимает меры по оповещению и сбору аварийной бригады. 2. Выставляет предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости выставляет охранные посты. 3. Организует работу по локализации и ликвидации аварии. 4. Принимает меры по размещению техники и персонала в соответствии с ПБ при ЭМГ. 5. Уточняет размеры аварии. 6. По окончании ликвидации аварии докладывает руководству ЛПУМГ о предварительной оценке понесенного материального ущерба и необходимых материальных ресурсах для ликвидации последствий аварии.
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	1. Организует охрану района аварии. 2. Организует эвакуацию людей и техники по указанию руководства КС. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами и аварийно-спасательными службами.
Бригада по ликвидации (локализации)	1. По прибытии, согласно указаниям руководителя работ по ликвидации аварии, приступает к локализации и ликвидации аварии. 2. Выставляет посты из прибывшего персонала для ограждения опасной зоны. 3. Занимается эвакуацией людей из опасной зоны.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 15

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Пожар в ПЭБе (операторная)»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	1. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, командиру отделения СВПО, начальнику ГКС и далее по плану оповещения. 2. Объявляет по громкой связи об эвакуации с территории КЦ всех людей и техники, не принимающих участие в ликвидации аварии. 3. Определяет место появления дыма, место появления возгорания. 4. В случае возгорания стоек системы управления производит их обесточивание и тушение очага с помощью УГЛЕКИСЛОТНЫХ огнетушителей (ОУ-2, ОУ-3 и ОУ-5 находятся в каждом помещении ПЭБа).

Должность работника	Действия работника
	5. В случае невозможности локализации пожара производит аварийный останов КЦ-1 и КЦ-2 по алгоритму АОбс, без сброса газа из контура станции. 6. При возгорании панелей ПЭБа или кровли переводит (дает команду сменному машинисту) АДЭС КЦ-1 в режим «Выкл.», затем полностью обесточивает все оборудование ПЭБа. 7. Контролирует перестановку кранов. Краны: № 7, 7а; 8; 1; 2; 6р; 36; 36р; 36р.1 – должны быть закрыты, № 5; 9; 14 – открыты. При необходимости краны переставляются вручную. 8. Оформляет допуск на тушение пожара в электроустановках командиру отделения ВПО. 9. До прибытия начальника КС осуществляет всю работу по организации эвакуации людей и техники, остановке КС и тушению пожара. 10. Информирует руководство и диспетчера ЛПУМГ о всех выполненных переключениях.
Сменный машинист	1. Извещает сменного инженера. Действует по указанию сменного инженера. 2. Удаляет с территории КЦ на безопасное расстояние всех людей и технику, не принимающих участие в ликвидации аварии. Люди и техника должны находиться с наветренной стороны от места выхода газа или пожара на расстоянии не менее 300 м. 3. По команде сменного инженера переводит АДЭС КЦ-1 в режим «Выкл.». 4. Проверяет правильность остановки ГПА, КЦ и перестановки ТПА. В случае неправильной перестановки кранов обвязки нагнетателя приводит их в соответствие с технологической схемой с местных узлов управления кранами вручную, обходя зону выхода газа или пожара с наветренной стороны. 5. 5. После производства переключений и остановок ГПА приступает к локализации очага возгорания первичными средствами пожаротушения, строго соблюдая меры безопасности. При передвижении по территории обходит зону возгорания с наветренной стороны на безопасном расстоянии.
Командир отделения СВПО (сменный)	1. После сообщения о возгорании прибывает в операторную КЦ. Уточняет у сменного инженера место возгорания, наличие рядом с местом возгорания газопроводов, заполненных газом, горюче-смазочных веществ и прочих опасностей. 2. Включает ручной пожарный извещатель и насосы-повысители. 3. Определяет порядок движения и место размещения пожарной машины с етом направления ветра. 4. Получает допуск на тушение пожара в электроустановках. 5. Организует разведку места аварии. 6. Организует постановку водяной завесы для охлаждения располагающегося в непосредственной близости от загоревшегося здания оборудования. ЗАПРЕЩАЕТСЯ тушить водой внутренние помещения ПЭБа. 7. Следит за безопасностью работающих на пожаре. 8. Контролирует ход тушения пожара. 9. Руководит действиями ДПД. 10. По прибытии первого подразделения федеральной противопожарной службы (ФПС) действует по указанию его начальника. 11. Работает с лафетным стволом. 12. Докладывает сменному инженеру о ликвидации возгорания.
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах Северного ЛПУМГ, схему оповещения об авариях на объектах Северного ЛПУМГ Всеволожского района Ленинградской области.

Должность работника	Действия работника
	2. Информирует руководство ЛПУМГ, ОДО ПДС ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ДС соседних ЛПУМГ о всех выполненных переключениях. 3. До прибытия руководства филиала управляет процессом локализации и ликвидации аварии.
Отделение СЗМУО (старший смены)	1. Организует эвакуацию персонала с территории КС через основной и запасные выходы. 2. Эвакуирует персонал из зоны возможного поражения. 3. Запрещает проезд транспорта на территорию КС в район аварии, за исключением транспорта аварийной бригады КС. 4. Принимает срочные меры по спасению пострадавших, при необходимости вызывает скорую помощь. 5. Встречает прибывшие на КС подразделения пожарной охраны. 6. Организует охрану КС по внешнему периметру (по указанию руководства).
Дежурный водитель	1. Если авария произошла в нерабочее время, выезжает за аварийной бригадой. 2. В рабочее время участвует в эвакуации персонала.
Начальник ГКС, начальник КС	1. Принимает меры по оповещению и сбору аварийной бригады. 2. Выставляет предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости выставляет охранные посты. 3. Организует работу по локализации и ликвидации аварии. 4. Принимает меры по размещению техники и персонала в соответствии с ПБ при ЭМГ. 5. Уточняет размеры аварии. 6. По окончании ликвидации аварии докладывает руководству ЛПУМГ о предварительной оценке понесенного материального ущерба и необходимых материальных ресурсах для ликвидации последствий аварии.
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	1. Организует охрану района аварии. 2. Организует эвакуацию людей и техники по указанию руководства КС. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами и аварийно-спасательными службами.
Бригада по ликвидации (локализации)	1. По прибытии, согласно указаниям руководителя работ по ликвидации аварии, приступает к локализации и ликвидации аварии. 2. Выставляет посты из прибывшего персонала для ограждения опасной зоны. 3. Занимается эвакуацией людей из опасной зоны.
Добровольная пожарная дружина (ДПД)	1. По команде сменного инженера прибывает в операторную. 2. Переходит в подчинение командира отделения СВПО. 3. Производит локализацию аварии согласно указаний командира отделения СВПО.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 16

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Пожар на складе масел»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	1. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, командиру отделения СВПО, начальнику ГКС и далее по плану оповещения. 2. Объявляет по громкой связи об эвакуации с территории КЦ всех людей и техники, не принимающих участие в ликвидации аварии. 3. Отключает электропитание склада масел. Выдает командиру отделения СВПО допуск на тушение пожара в электроустановке. 4. При возникновении опасности распространения пламени, останавливает ГПА № 14, загружает в магистраль другой агрегат.
Сменный машинист	1. Извещает сменного инженера. Действует по указанию сменного инженера. 2. При необходимости по команде сменного инженера проверяет правильность остановки ГПА № 14. В случае неправильной перестановки кранов обвязки нагнетателя приводит их в соответствие с технологической схемой с местных узлов управления кранами вручную.
Командир отделения СВПО (сменный)	1. После сообщения о возгорании прибывает в операторную КЦ. Уточняет у сменного инженера место возгорания, наличие рядом с местом возгорания газопроводов, заполненных газом, горюче-смазочных веществ и прочих опасностей. 2. Включает ручной пожарный извещатель и насосы-повысители. 3. Определяет порядок движения и место размещения пожарной машины с учетом направления ветра. 4. Получает допуск на тушение пожара в электроустановках. 5. Организует разведку места аварии. 6. Организует постановку водяной завесы для охлаждения располагающегося в непосредственной близости от загоревшегося здания оборудования (АДЭС и ГПА № 14). ЗАПРЕЩАЕТСЯ тушить водой внутренние помещения склада масел. 7. Следит за безопасностью работающих на пожаре. 8. Контролирует ход тушения пожара. 9. Руководит действиями ДПД. 10. По прибытии первого подразделения федеральной противопожарной службы (ФПС) действует по указанию его начальника. 11. Работает с лафетным стволом. 12. Применяет пену для тушения загоревшегося масла. 13. Докладывает сменному инженеру о ликвидации возгорания.
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах Северного ЛПУМГ, схему оповещения об авариях на объектах Северного ЛПУМГ Всеволожского района Ленинградской области. 2. Информирует руководство ЛПУМГ, ОДО ПДС ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ДС соседних ЛПУМГ о всех выполненных переключениях. 3. До прибытия руководства филиала управляет процессом локализации и ликвидации аварии.

Должность работника	Действия работника
Отделение СЗМУО (старший смены)	1. Организует эвакуацию персонала с территории КС через основной и запасные выходы. 2. Эвакуирует персонал из зоны возможного поражения. 3. Запрещает проезд транспорта на территорию КС в район аварии, за исключением транспорта аварийной бригады КС. 4. Принимает срочные меры по спасению пострадавших, при необходимости вызывает скорую помощь. 5. Встречает прибывшие на КС подразделения пожарной охраны. 6. Организует охрану КС по внешнему периметру (по указанию руководства).
Дежурный водитель	1. Если авария произошла в нерабочее время, выезжает за аварийной бригадой. 2. В рабочее время участвует в эвакуации персонала.
Начальник ГКС, начальник КС	1. Принимает меры по оповещению и сбору аварийной бригады. 2. Выставляет предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости выставляет охранные посты. 3. Организует работу по локализации и ликвидации аварии. 4. Принимает меры по размещению техники и персонала в соответствии с ПБ при ЭМГ. 5. Уточняет размеры аварии. 6. По окончании ликвидации аварии докладывает руководству ЛПУМГ о предварительной оценке понесенного материального ущерба и необходимых материальных ресурсах для ликвидации последствий аварии.
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	1. Организует охрану района аварии. 2. Организует эвакуацию людей и техники по указанию руководства КС. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами и аварийно-спасательными службами.
Бригада по ликвидации (локализации)	1. По прибытии, согласно указаниям руководителя работ по ликвидации аварии, приступает к локализации и ликвидации аварии. 2. Выставляет посты из прибывшего персонала для ограждения опасной зоны. 3. Занимается эвакуацией людей из опасной зоны.
Добровольная пожарная дружина (ДПД)	1. По команде сменного инженера прибывает в операторную. 2. Переходит в подчинение командира отделения СВПО. 3. Производит локализацию аварии согласно указаний командира отделения СВПО.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 17

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Пожар в блок-модульной котельной»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	1. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, командиру отделения СВПО, начальнику ГКС и далее по плану оповещения. 2. Объявляет по громкой связи об эвакуации с территории КЦ всех людей и техники, не принимающих участие в ликвидации аварии. 3. Отключает электропитание БМК. Выдает командиру отделения СВПО допуск на тушение пожара в электроустановке. 4. Следит за состоянием системы теплоснабжения КС. Не допускает ее размораживания.
Сменный машинист	1. Извещает сменного инженера. Действует по указанию сменного инженера. 2. Останавливает котельную, перекрывает подачу топливного газа, стравливает оставшийся газ через свечи. 3. После стравливания топливного газа и полного отключения электроэнергии приступает к локализации очага возгорания первичными средствами пожаротушения, строго соблюдая меры безопасности. При передвижении по территории обходит зону возгорания с наветренной стороны на безопасном расстоянии.
Командир отделения СВПО (сменный)	1. После сообщения о возгорании прибывает в операторную КЦ. Уточняет у сменного инженера место возгорания, наличие рядом с местом возгорания газопроводов, заполненных газом, горюче-смазочных веществ и прочих опасностей. 2. Включает ручной пожарный извещатель и насосы-повысители. 3. Определяет порядок движения и место размещения пожарной машины с учетом направления ветра. 4. Получает допуск на тушение пожара в электроустановках. 5. Организует разведку места аварии 6. Организует постановку водяной завесы для охлаждения располагающегося в непосредственной близости от загоревшегося здания оборудования. ЗАПРЕЩАЕТСЯ тушить водой внутренние помещения БМК. 7. Следит за безопасностью работающих на пожаре. 8. Контролирует ход тушения пожара. 9. Руководит действиями ДПД. 10. По прибытии первого подразделения федеральной противопожарной службы (ФПС) действует по указанию его начальника. 11. Работает с лафетным стволом. 12. Докладывает сменному инженеру о ликвидации возгорания.
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах Северного ЛПУМГ, схему оповещения об авариях на объектах Северного ЛПУМГ Всеволожского района Ленинградской области. 2. Информирует руководство ЛПУМГ, ОДО ПДС ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ДС соседних ЛПУМГ о всех выполненных переключениях. 3. До прибытия руководства филиала управляет процессом локализации и ликвидации аварии.

Должность работника	Действия работника
Отделение СЗМУО (старший смены)	1. Организует эвакуацию персонала с территории КС через основной и запасные выходы. 2. Эвакуирует персонал из зоны возможного поражения. 3. Запрещает проезд транспорта на территорию КС в район аварии, за исключением транспорта аварийной бригады КС. 4. Принимает срочные меры по спасению пострадавших, при необходимости вызывает скорую помощь. 5. Встречает прибывшие на КС подразделения пожарной охраны. 6. Организует охрану КС по внешнему периметру (по указанию руководства).
Дежурный водитель	1. Если авария произошла в нерабочее время, выезжает за аварийной бригадой. 2. В рабочее время участвует в эвакуации персонала.
Начальник ГКС, начальник КС	1. Принимает меры по оповещению и сбору аварийной бригады. 2. Выставляет предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости выставляет охранные посты. 3. Организует работу по локализации и ликвидации аварии. 4. Принимает меры по размещению техники и персонала в соответствии с ПБ при ЭМГ. 5. Уточняет размеры аварии. 6. По окончании ликвидации аварии докладывает руководству ЛПУМГ о предварительной оценке понесенного материального ущерба и необходимых материальных ресурсах для ликвидации последствий аварии.
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	1. Организует охрану района аварии. 2. Организует эвакуацию людей и техники по указанию руководства КС. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами и аварийно-спасательными службами.
Бригада по ликвидации (локализации)	1. По прибытии, согласно указаниям руководителя работ по ликвидации аварии, приступает к локализации и ликвидации аварии. 2. Выставляет посты из прибывшего персонала для ограждения опасной зоны. 3. Занимается эвакуацией людей из опасной зоны.
Добровольная пожарная дружина (ДПД)	1. По команде сменного инженера прибывает в операторную. 2. Переходит в подчинение командира отделения СВПО. 3. 3. Производит локализацию аварии согласно указаний командира отделения СВПО.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 18

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Пожар на подстанции 35/10 кВ»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	1. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, командиру отделения СВПО, начальнику участка ЭВС, начальнику ГКС и далее по плану оповещения. 2. Объявляет по громкой связи об эвакуации с территории КЦ всех людей и техники, не принимающих участие в ликвидации аварии. 3. Переводит КЦ-1 и КЦ-2 на энергоснабжение от АДЭС. 4. Контролирует работу основных потребителей электроэнергии ГПА – ВОД, КБВ вентиляторов АВО масла, АВО газа. 5. Восстанавливает работоспособность УПТИГ, насосных противопожарного и питьевого водоснабжения и артскважин, котельной (при необходимости). 6. Ведет учет расхода дизельного топлива и масла для АДЭС. Своевременно информирует руководство о необходимости обеспечения ГСМ. 7. В случае невозможности запустить АДЭС – остановить КЦ кнопкой «АОбс», без стравливания газа. При этом ГПА необходимо остановить кнопкой «АОсс» (со стравливанием газа). 8. Убеждается в отключении подводящих линий 35 кВ. Оформляет допуск на тушение пожара в электроустановках командиру отделения ВПО. 9. Обеспечивает бесперебойную транспортировку газа. 10. До прибытия начальника КС осуществляет всю работу по организации эвакуации людей и техники, остановке КС и тушению пожара. 11. Информирует руководство и диспетчера ЛПУМГ о всех выполненных переключениях.
Сменный машинист	1. Извещает сменного инженера. Действует по указанию сменного инженера. 2. Контролирует включение аварийных дизельных электростанции КЦ-1 и КЦ-2, при необходимости по команде сменного инженера производит запуск вручную. 3. Контролирует работу основных потребителей электроэнергии ГПА – ВОД, КБВ вентиляторов АВО масла, АВО газа. 4. Каждые два часа производит замер уровня топлива и масла в емкостях АДЭС.
Командир отделения СВПО (сменный)	1. После сообщения о возгорании прибывает в операторную КЦ. Уточняет у сменного инженера место возгорания, наличие рядом с местом возгорания газопроводов, заполненных газом, горюче-смазочных веществ и прочих опасностей. 2. Включает ручной пожарный извещатель и насосы-повысители. 3. Определяет порядок движения и место размещения пожарной машины с учетом направления ветра. 4. Получает допуск на тушение пожара в электроустановках. 5. Организует разведку места аварии. 6. Организует постановку водяной завесы для охлаждения располагающегося в непосредственной близости от загоревшегося здания оборудования. ЗАПРЕЩАЕТСЯ тушить водой и пеной внутренние помещения трасформаторной подстанции. 7. Следит за безопасностью работающих на пожаре. 8. Контролирует ход тушения пожара. 9. Руководит действиями ДПД. 10. По прибытии первого подразделения федеральной противопожарной службы (ФПС) действует по указанию его начальника. 11. Работает с лафетным стволом. 12. Докладывает сменному инженеру о ликвидации возгорания.

Должность работника	Действия работника
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах Северного ЛПУМГ, схему оповещения об авариях на объектах Северного ЛПУМГ Всеволожского района Ленинградской области. 2. Информирует руководство ЛПУМГ, ОДО ПДС ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ДС соседних ЛПУМГ о всех выполненных переключениях. 3. До прибытия руководства филиала управляет процессом локализации и ликвидации аварии.
Отделение СЗМУО (старший смены)	1. Организует эвакуацию персонала с территории КС через основной и запасные выходы. 2. Эвакуирует персонал из зоны возможного поражения. 3. Запрещает проезд транспорта на территорию КС в район аварии, за исключением транспорта аварийной бригады КС. 4. Принимает срочные меры по спасению пострадавших, при необходимости вызывает скорую помощь. 5. Встречает прибывшие на КС подразделения пожарной охраны. 6. Организует охрану КС по внешнему периметру (по указанию руководства).
Дежурный водитель	1. Если авария произошла в нерабочее время, выезжает за аварийной бригадой. 2. В рабочее время участвует в эвакуации персонала.
Начальник ГКС, начальник КС	1. Принимает меры по оповещению и сбору аварийной бригады. 2. Выставляет предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости выставляет охранные посты. 3. Организует работу по локализации и ликвидации аварии 4. Принимает меры по размещению техники и персонала в соответствии с ПБЭМГ. 5. Уточняет размеры аварии. 6. По окончании ликвидации аварии докладывает руководству ЛПУМГ о предварительной оценке понесенного материального ущерба и необходимых материальных ресурсах для ликвидации последствий аварии.
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	1. Организует охрану района аварии. 2. Организует эвакуацию людей и техники по указанию руководства КС. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами и аварийно-спасательными службами.
Бригада по ликвидации (локализации)	1. По прибытии, согласно указаниям руководителя работ по ликвидации аварии, приступает к локализации и ликвидации аварии. 2. Выставляет посты из прибывшего персонала для ограждения опасной зоны. 3. Занимается эвакуацией людей из опасной зоны.
Добровольная пожарная дружина (ДПД)	1. По команде сменного инженера прибывает в операторную. 2. Переходит в подчинение командира отделения СВПО. 3. Производит локализацию аварии согласно указаний командира отделения СВПО.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны.

Должность работника	Действия работника
	5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 19

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Пожар в энергоблоке КЦ-2»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	1. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, командиру отделения СВПО, начальнику участка ЭВС, начальнику ГКС и далее по плану оповещения. 2. Объявляет по громкой связи об эвакуации с территории КЦ всех людей и техники, не принимающих участие в ликвидации аварии. 3. В случае невозможности локализации пожара производит аварийный останов КЦ-2 по алгоритму АОбс, без сброса газа из контура станции. 4. При возгорании панелей энергоблока или кровли переводит (дает команду сменному машинисту) АДЭС КЦ-2 в режим «Выкл.», затем полностью обесточивает все оборудование энергоблока КЦ-2. 5. Контролирует перестановку кранов. Краны: № 7, 7а; 8; 20, 1; 2; 6р; 3б; 3бр; 3бр.1 – должны быть закрыты, № 5; 9; 14– открыты. При необходимости краны переставляются вручную. 6. Оформляет допуск на тушение пожара в электроустановках командиру отделения ВПО. 7. До прибытия начальника КС осуществляет всю работу по организации эвакуации людей и техники, остановке КС и тушению пожара. 8. Обеспечивает бесперебойный транспорт газа, загружая в работу параллельный КЦ. 9. Информирует руководство и диспетчера ЛПУМГ о всех выполненных переключениях.
Сменный машинист	1. Извещает сменного инженера. Действует по указанию сменного инженера. 2. По команде сменного инженера переводит АДЭС КЦ-2 в режим «Выкл.». 3. Проверяет правильность остановки ГПА, КЦ и перестановки ТПА. В случае неправильной перестановки кранов обвязки нагнетателя приводит их в соответствие с технологической схемой с местных узлов управления кранами вручную, обходя зону выхода газа или пожара с наветренной стороны.
Командир отделения СВПО (сменный)	1. После сообщения о возгорании прибывает в операторную КЦ. Уточняет у сменного инженера место возгорания, наличие рядом с местом возгорания газопроводов, заполненных газом, горюче-смазочных веществ и прочих опасностей. 2. Включает ручной пожарный извещатель и насосы-повысители. 3. Определяет порядок движения и место размещения пожарной машины с учетом направления ветра. 4. Получает допуск на тушение пожара в электроустановках. 5. Организует разведку места аварии. 6. Организует постановку водяной завесы для охлаждения располагающегося в непосредственной близости от загоревшегося здания оборудования (АДЭС). ЗАПРЕЩАЕТСЯ тушить водой и пеной внутренние помещения энергоблока.

Должность работника	Действия работника
	7. Следит за безопасностью работающих на пожаре. 8. Контролирует ход тушения пожара. 9. Руководит действиями ДПД. 10. По прибытии первого подразделения федеральной противопожарной службы (ФПС) действует по указанию его начальника. 11. Работает с лафетным стволом. 12. Докладывает сменному инженеру о ликвидации возгорания.
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах Северного ЛПУМГ, схему оповещения об авариях на объектах Северного ЛПУМГ Всеволожского района Ленинградской области. 2. Информирует руководство ЛПУМГ, ОДО ПДС ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ДС соседних ЛПУМГ о всех выполненных переключениях. 3. До прибытия руководства филиала управляет процессом локализации и ликвидации аварии.
Отделение СЗМУО (старший смены)	1. Организует эвакуацию персонала с территории КС через основной и запасные выходы. 2. Эвакуирует персонал из зоны возможного поражения. 3. Запрещает проезд транспорта на территорию КС в район аварии, за исключением транспорта аварийной бригады КС. 4. Принимает срочные меры по спасению пострадавших, при необходимости вызывает скорую помощь. 5. Встречает прибывшие на КС подразделения пожарной охраны. 6. Организует охрану КС по внешнему периметру (по указанию руководства).
Дежурный водитель	1. Если авария произошла в нерабочее время, выезжает за аварийной бригадой. 2. В рабочее время участвует в эвакуации персонала.
Начальник ГКС, начальник КС	1. Принимает меры по оповещению и сбору аварийной бригады. 2. Выставляет предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости выставляет охранные посты. 3. Организует работу по локализации и ликвидации аварии. 4. Принимает меры по размещению техники и персонала в соответствии с ПБ при ЭМГ. 5. Уточняет размеры аварии. 6. По окончании ликвидации аварии докладывает руководству ЛПУМГ о предварительной оценке понесенного материального ущерба и необходимых материальных ресурсах для ликвидации последствий аварии.
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	1. Организует охрану района аварии. 2. Организует эвакуацию людей и техники по указанию руководства КС. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами и аварийно-спасательными службами.
Бригада по ликвидации (локализации)	1. По прибытии, согласно указаниям руководителя работ по ликвидации аварии, приступает к локализации и ликвидации аварии. 2. Выставляет посты из прибывшего персонала для ограждения опасной зоны. 3. Занимается эвакуацией людей из опасной зоны.
Добровольная пожарная дружина (ДПД)	1. По команде сменного инженера прибывает в операторную. 2. Переходит в подчинение командира отделения СВПО. 3. Производит локализацию аварии согласно указаний командира отделения СВПО.

Должность работника	Действия работника
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 20

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Пожар на АДЭС»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	1. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, командиру отделения СВПО, начальнику участка ЭВС, начальнику ГКС и далее по плану оповещения. 2. Объявляет по громкой связи об эвакуации с территории КЦ всех людей и техники, не принимающих участие в ликвидации аварии. 3. Дает команду сменному машинисту на перевод АДЭС в состояние «Выкл.». 4. Дает команду сменному машинисту на отключение электроснабжения АДЭС и склада ГСМ. 5. Убеждается в отключении электроснабжения АДЭС. Оформляет допуск на тушение пожара в электроустановках командиру отделения ВПО. 6. До прибытия начальника КС осуществляет всю работу по организации эвакуации людей и техники, остановке КС и тушению пожара. 7. Информирует руководство и диспетчера ЛПУМГ о всех выполненных переключениях.
Сменный машинист	1. Извещает сменного инженера. Действует по указанию сменного инженера. 2. По команде сменного инженера переводит АДЭС в состояние «Выкл.». 3. Полностью обесточивает АДЭС и склад ГСМ. 4. При наличии возможности перекрывает краны подачи топлива от емкостей к АДЭС, после чего открывает краны аварийного слива дизтоплива в подземную емкость.
Командир отделения СВПО (сменный)	1. После сообщения о возгорании прибывает в операторную КЦ. Уточняет у сменного инженера место возгорания, наличие рядом с местом возгорания газопроводов, заполненных газом, горюче-смазочных веществ и прочих опасностей. 2. Включает ручной пожарный извещатель и насосы-повысители. 3. Определяет порядок движения и место размещения пожарной машины с учетом направления ветра. 4. Получает допуск на тушение пожара в электроустановках. 5. Организует разведку места аварии.

Должность работника	Действия работника
	6. Организует постановку водяной завесы для охлаждения располагающегося в непосредственной близости от загоревшегося здания оборудования. ЗАПРЕЩАЕТСЯ тушить водой внутренние помещения АДЭС. 7. Следит за безопасностью работающих на пожаре. 8. Контролирует ход тушения пожара. 9. Руководит действиями ДПД. 10. По прибытии первого подразделения федеральной противопожарной службы (ФПС) действует по указанию его начальника. 11. Работает с лафетным стволом. 12. Применяет пену для тушения возгорания дизтоплива. 13. Докладывает сменному инженеру о ликвидации возгорания.
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах Северного ЛПУМГ, схему оповещения об авариях на объектах Северного ЛПУМГ Всеволожского района Ленинградской области. 2. Информирует руководство ЛПУМГ, ОДО ПДС ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ДС соседних ЛПУМГ о всех выполненных переключениях. 3. До прибытия руководства филиала управляет процессом локализации и ликвидации аварии.
Отделение СЗМУО (старший смены)	1. Организует эвакуацию персонала с территории КС через основной и запасные выходы. 2. Эвакуирует персонал из зоны возможного поражения. 3. Запрещает проезд транспорта на территорию КС в район аварии, за исключением транспорта аварийной бригады КС. 4. Принимает срочные меры по спасению пострадавших, при необходимости вызывает скорую помощь. 5. Встречает прибывшие на КС подразделения пожарной охраны. 6. Организует охрану КС по внешнему периметру (по указанию руководства).
Дежурный водитель	1. Если авария произошла в нерабочее время, выезжает за аварийной бригадой. 2. В рабочее время участвует в эвакуации персонала.
Начальник ГКС, начальник КС	1. Принимает меры по оповещению и сбору аварийной бригады. 2. Выставляет предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости выставляет охранные посты. 3. Организует работу по локализации и ликвидации аварии. 4. Принимает меры по размещению техники и персонала в соответствии с ПБ при ЭМГ. 5. Уточняет размеры аварии. 6. По окончании ликвидации аварии докладывает руководству ЛПУМГ о предварительной оценке понесенного материального ущерба и необходимых материальных ресурсах для ликвидации последствий аварии.
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	1. Организует охрану района аварии. 2. Организует эвакуацию людей и техники по указанию руководства КС. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами и аварийно-спасательными службами.
Бригада по ликвидации (локализации)	1. По прибытии, согласно указаниям руководителя работ по ликвидации аварии, приступает к локализации и ликвидации аварии. 2. Выставляет посты из прибывшего персонала для ограждения опасной зоны. 3. Занимается эвакуацией людей из опасной зоны.

Должность работника	Действия работника
Добровольная пожарная дружина (ДПД)	1. По команде сменного инженера прибывает в операторную. 2. Переходит в подчинение командира отделения СВПО. 3. Производит локализацию аварии согласно указаний командира отделения СВПО.
ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 21

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Аварийное отключение электроэнергии»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	1. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, начальнику участка ЭВС, начальнику ГКС и далее по плану оповещения. 2. Контролирует срабатывание АВР и/или включение аварийной дизельной электростанции. 3. Контролирует работу основных потребителей электроэнергии ГПА – ВОД, КБВ, вентиляторов АВО масла, АВО газа. 4. Восстанавливает работоспособность УПТИГ, насосных противопожарного и питьевого водоснабжения и артскважин, котельной. 5. Ведет учет расхода дизельного топлива и масла для АДЭС. Своевременно информирует руководство о необходимости обеспечения ГСМ. 6. В случае полного пропадания электропитания по обоим вводам 35 кВ и невозможности запустить АДЭС – останавливает КЦ кнопкой «АОбс», без стравливания газа. 7. Обеспечивает бесперебойную транспортировку газа открытием кранов № 20-3, 20-4, после выравнивания давления до и после крана.
Сменный машинист	1. Извещает сменного инженера. Действует по указанию сменного инженера. 2. Контролирует включение аварийных дизельных электростанции КЦ-1 и КЦ-2. 3. Контролирует работу основных потребителей электроэнергии ГПА – ВОД, КБВ вентиляторов АВО масла, АВО газа. 4. Каждые два часа производит замер уровня топлива и масла в емкостях АДЭС.

Должность работника	Действия работника
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Приводит в действие схему оповещения об авариях и инцидентах Северного ЛПУМГ, схему оповещения об авариях на объектах Северного ЛПУМГ Всеволожского района Ленинградской области. 2. Информирует руководство ЛПУМГ, ОДО ПДС ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ДС соседних ЛПУМГ о всех выполненных переключениях. 3. До прибытия руководства филиала управляет процессом локализации и ликвидации аварии.
Дежурный водитель	1. Если авария произошла в нерабочее время, выезжает за аварийной бригадой. 2. В рабочее время участвует в эвакуации персонала.
Начальник участка ЭВС промплощадки «Елизаветинская»	1. Принимает меры по оповещению и сбору аварийной бригады. 2. Ведет переговоры с энергоснабжающей организацией при необходимости. 3. Ограждает место аварии, при необходимости выставляет охранные посты. 4. Организует безопасное производство работ по локализации и ликвидации аварии. 5. Уточняет размеры аварии. 6. По окончании ликвидации аварии докладывает руководству ЛПУМГ о предварительной оценке понесенного ущерба и необходимых материальных ресурсах для ликвидации последствий аварии.
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	1. Организует охрану района аварии. 2. Организует эвакуацию людей и техники по указанию руководства КС. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами и аварийно-спасательными службами.
Бригада по ликвидации (локализации)	1. По прибытии, согласно указаниям руководителя работ по ликвидации аварии, приступает к локализации и ликвидации аварии. 2. Выставляет посты из прибывшего персонала для ограждения опасной зоны. 3. Занимается эвакуацией людей из опасной зоны.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 22

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Разрыв трубопровода теплоснабжения (в зимнее время)»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	1. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, начальнику участка ЭВС и далее по плану оповещения. 2. Объявляет по громкой связи об авари. 3. Если авария произошла в нерабочее время, организует работу по локализации и опорожнению поврежденного участка теплотрассы. 4. Информирует руководство и диспетчера ЛПУМГ о всех выполненных переключениях.
Сменный машинист	1. Извещает сменного инженера. Действует по указанию сменного инженера. 2. Если авария произошла в нерабочее время, производит обход теплокамер с докладом сменному инженеру. 3. По команде сменного инженера производит отсечение и опорожнение поврежденного участка с помощью ТПА соответствующей теплокамеры.

Должность работника	Действия работника
	4. Каждые 2 часа контролирует по манометрам давление прямого и обратного теплоносителя в котельной. 5. Под руководством сменного инженера производит переключения в теплокамерах по локализации и опорожнению поврежденного участка.
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Информирует руководство ЛПУМГ. 2. До прибытия руководства филиала управляет процессом локализации и ликвидации аварии.
Дежурный водитель	1. Если авария произошла в нерабочее время, выезжает за аварийной бригадой
Начальник участка ЭВС	1. Принимает меры по оповещению и сбору аварийной бригады. 2. Выставляет предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости выставляет охранные посты. 3. Организует работу по локализации и ликвидации аварии, опорожнению поврежденного участка. 4. Организует обогрев помещений, отключенных из-за аварии с помощью электроконвекторов. 5. По окончании ликвидации аварии докладывает руководству ЛПУМГ о предварительной оценке понесенного материального ущерба и необходимых материальных ресурсах для ликвидации последствий аварии.
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	1. Организует охрану района аварии. 2. Организует эвакуацию людей и техники по указанию руководства КС. 3. Организует взаимодействие с правоохранительными органами и аварийно-спасательными службами. (по надобности).
Бригада по ликвидации (локализации)	1. По прибытии, согласно указаниям руководителя работ по ликвидации аварии, приступает к локализации и ликвидации аварии. 2. Выставляет посты из прибывшего персонала для ограждения опасной зоны. 3. Занимается эвакуацией людей из опасной зоны.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 23

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Прекращение работы средств связи на оборудовании ВОЛС»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	По указанию диспетчера Северного ЛПУМГ производит дополнительный контроль работающего оборудования компрессорной станции.
Инженер Службы связи	1. Определяет место пропадания канала связи с помощью системы мониторинга оптических волокон (OTU-8000) и рефлектометром (MTS-6000). 2. После сварки оптического волокна (по команде начальника службы связи) производит измерение линии связи и проверку прохождения каналов связи.

Должность работника	Действия работника
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Информирует руководство ЛПУМГ. 2. До прибытия руководства филиала управляет процессом локализации и ликвидации аварии.
Дежурный водитель	Производит доставку специалистов Службы связи к месту повреждения кабеля ВОЛС.
Начальник Службы связи	1. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, сменному инженеру о случившемся. 2. Ставит задачу специалистам ВОЛС о восстановлении работоспособности оборудования (кабеля ВОЛС) и дежурному водителю о доставке специалистов к месту повреждения. 3. Докладывает диспетчерам Северного ЛПУМГ и сменному инженеру КС «Елизаветинская» о восстановлении трассы ВОЛС.
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	1. Организует охрану района аварии. 2. Организует взаимодействие с правоохранительными органами и аварийно-спасательными службами (по надобности).
Бригада по ликвидации (локализации)	1. Выдвигается на место повреждения кабеля. 2. Совершает обход трассы ВОЛС с прибором VIVAX с целью выявления конкретного места обрыва кабеля. При нахождении места обрыва приступают к его устранению: разделывают с помощью инструмента отрезок ВОК, используя сварочный аппарат, сращивают волокна. 3. По окончании сварки докладывает об этом начальнику Службы связи.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 24

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Прекращение работы средств связи на оборудовании ЦРРЛ»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	По указанию диспетчера Северного ЛПУМГ производит дополнительный контроль работающего оборудования компрессорной станции.
Инженер Службы связи	1. Организует проверку резервного тракта по ВОЛС и переключение сигнала на резервный тракт. 2. Определяет место пропадания канала связи с помощью тестера двухмегабитных сигналов (МАКС-ЕМ). 3. Подключается к терминальному оборудованию соответствующего полукомплекта и поочередно на ВЧ-кроссе проводит измерения каналов ЦРРЛ.
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Информирует руководство ЛПУМГ. 2. До прибытия руководства филиала управляет процессом локализации и ликвидации аварии.
Дежурный водитель	Производит доставку специалистов Службы связи к месту оборудования ЦРРЛ.

Должность работника	Действия работника
Начальник Службы связи	1. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, сменному инженеру о случившемся. 2. Ставит задачу специалистам РРЛ о восстановлении работоспособности оборудования ЦРЛЛ и водителю о доставке специалистов к месту повреждения. 3. Докладывает диспетчерам Северного ЛПУМГ и сменному инженеру КС «Елизаветинская» о восстановлении оборудования ЦРРЛ.
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	1. Организует охрану района аварии. 2. Организует взаимодействие с правоохранительными органами и аварийно-спасательными службами (по необходимости).
Бригада по ликвидации (локализации)	1. Выдвигается на место повреждения оборудования ЦРРЛ. 2. Приступает к поиску неисправного двухмегабитного канала с помощью терминального оборудования Spectral View. 3. Проверяет кроссконнект соединений и восстанавливает прохождение канала связи. 4. По восстановлении оборудования докладывает об этом начальнику Службы связи.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 25

действий персонала ГКС и работников задействованных подразделений при ликвидации аварии «Разрыв трубопровода обвязки блок-бокса артезианских скважин»

Должность работника	Действия работника
Сменный инженер ГКС «Елизаветинская»	1. Сообщает диспетчеру Северного ЛПУМГ, начальнику участка ЭВС и далее по плану оповещения. 2. Объявляет по громкой связи об аварии с просьбой ограничить потребление воды. 3. Если авария произошла в нерабочее время, организует работу по локализации и опорожнению поврежденного участка. 4. После получения сообщения о локализации аварии производит восстановление водоснабжения компрессорной станции путем запуска резервной артезианской скважины. 5. Информирует руководство и диспетчера ЛПУМГ о всех выполненных переключениях.
Сменный машинист	1. Извещает сменного инженера. Действует по указанию сменного инженера. 2. Если авария произошла в нерабочее время, производит осмотр блок-бокса артезианских скважин с докладом сменному инженеру. 3. Под руководством сменного инженера производит переключения на обвязке блок-бокса с целью отсечения и опорожнения поврежденного участка. 4. Извещает сменного инженера о локализации аварии. 5. Проверяет герметичность отсеченного участка после запуска резервной артезианской скважины.
Диспетчер Северного ЛПУМГ	1. Информирует руководство ЛПУМГ. 2. До прибытия руководства филиала управляет процессом локализации и ликвидации аварии.
Дежурный водитель	1. Если авария произошла в нерабочее время, выезжает за аварийной бригадой. 2. Доставляет персонал КС на площадку артскважины.

Должность работника	Действия работника
Начальник участка ЭВС	1. Принимает меры по оповещению и сбору аварийной бригады. 2. Выставляет предупредительные знаки для ограждения места аварии, при необходимости выставляет охранные посты. 3. Организует работу по локализации и ликвидации аварии, опорожнению поврежденного участка. 4. По окончании ликвидации аварии докладывает руководству ЛПУМГ о предварительной оценке понесенного материального ущерба и необходимых материальных ресурсах для ликвидации последствий аварии.
Начальник СКЗ, начальник отделения СЗМУО	Организует охрану района аварии (по надобности).
Бригада по ликвидации (локализации)	1. По прибытии, согласно указаний руководителя работ по ликвидации аварии, приступает к локализации и ликвидации аварии. 2. Выставляет посты из прибывшего персонала для ограждения опасной зоны.

Основные контакты

1. Северное ЛПУМГ — филиал ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»:
   - директор филиала, тел. 54–201;
   - главный инженер — первый заместитель директора, тел. 54–202;
   - заместитель главного инженера по ОТ и ПБ, тел. 54–307.
2. ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»:
   - начальник смены ПДС, тел.: 33–306, 33–206, 33–365;
   - диспетчер Северного ЛПУМГ, тел.: 54–206, 54–306, (8–813–70) 52–193, 594–90–27, 8–921–767–55–14.
3. Главное управление МЧС по Ленинградской области:
   - оперативный дежурный, тел. 640–21–60.
4. СЗРЦ Северо-Западный региональный центр (при аварии или ЧС):
   - оперативный дежурный, тел. 540–59–83.
5. Всеволожский район:
   - дежурный администрации МО «Всеволожский район», тел.: (8–813–70) 25–488, 8–921–767–54–83;
   - начальник отдела ГО и ЧС, г. Всеволожск, тел. (8–813–70) 20–064;
   - аварийная газовая служба, г. Всеволожск, тел. (8–813–70) 40–388.
6. Выборгский район:
   - дежурный администрации, г. Выборг, тел. (8–813–78) 22–175;
   - начальник управления ГО и ЧС, г. Выборг, тел. (8–813–78) 20–577;
   - аварийная газовая служба, г. Выборг, тел. (8–813–78) 24–190.
7. ООО «АСФ «Сервис Безопасности» — оперативный дежурный, тел. 8–811–98–48–911.

3.5. План ликвидации аварий в Волховском ЛПУМГ

План ликвидации аварий в Волховском ЛПУМГ представлен в таблице 21.7.

Таблица 21.7.

План ликвидации аварий в Волховском ЛПУМГ

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 14

действий персонала Волховского ЛПУМГ при ликвидации аварии «Разрыв магистрального газопровода Северо-Европейский газопровод – 1 между крановыми площадками на 477-м и 596-м км, с выбросом метана в атмосферу»

№ работника (общий для всех карт)	Должность работника	Действия работника
№ 1	Диспетчер ДС	1. Используя средства связи, информирует диспетчера Пикалевского ЛПУМГ о необходимости закрытия кранов № 477.12.9 (при необходимости), 477-3 и организации поста на км 477. 2. Используя средства телемеханики, отключает поврежденный участок, для чего закрывает кран № 498-3. 3. По согласованию с начальником службы ЭВС отключает участок ВЛЗ-10 кВ при помощи системы ТМ и связывается с электросетевой организацией (диспетчер электрических сетей отключает участок ВЛЗ-10 кВ при помощи системы ТМ). 4. Сообщает начальнику смены ПДС диспетчерам Северного ЛПУМГ, Колпинского ЛПУМГ. 5. Дает команду по телефону и системе «Рупор» на проведение оповещения аварийного сбора по списку. 6. Направляет № 7 на поиск места аварии и организации постов (перестановка ТПА при необходимости). 7. Сообщает руководству филиала любым доступным способом. Согласовывает оповещение оперативного диспетчера ООО «АСФ «Сервис Безопасности». 8. Оповещает оперативного диспетчера ООО «АСФ «Сервис Безопасности». Сообщает предварительные сведения в ПДС Общества. 9. Сообщает в Центр управления кризисными ситуациями (ЦУКС) ГУ МЧС. 10. До прибытия на КС руководителя по ликвидации аварии руководит действиями дежурного персонала и проведением аварийного сбора. 11. По согласованию с ПДС Общества выполняет мероприятия по поддержанию режима транспорта газа – проводит пуск/останов ГПА, открытие/закрытие технологических перемычек.
№ 2	Сменный инженер ГКС	Оповещает смену. Действует под руководством № 1.
№ 3	Водитель дежурного автобуса	По команде № 1 выезжает за аварийными бригадами.
№ 4	Руководство филиала	По информации № 1 прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.

№ работника (общий для всех карт)	Должность работника	Действия работника
№ 5	Начальник СВПО	По команде № 1 прибывает в район аварии. Контролирует режим выхода газа (интенсивность, возгорание). При полном окончании выхода газа докладывает в ДС. Производит боевое развертывание, приступает к тушению очагов возгорания при их возникновении. Является руководителем тушения пожара до прибытия вышестоящего руководства.
№ 6	Начальник ЛЭС	1. Проводит аварийное оповещение, сбор аварийной бригады. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии, для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
№ 7	Бригада по локализации № 1	1. По команде № 1 выезжает на поиск места аварии для уточнения ее характера. 2. При обнаружении аварии сообщает № 1 о месте и характере аварии.
№ 7	Бригада по локализации № 2	По команде № 1 выезжает на км 498 для организации поста и проведения перестановки ТПА (при необходимости).
№ 8	Начальник СКЗ	1. Проводит оповещение персонала службы, отдела охраны СЗМУО, органов внутренних дел (при необходимости). 2. Прибывает на место аварии для осмотра территории. 3. Совместно с отделом охраны СЗМУО, органами внутренних дел (при необходимости) проводит мероприятия по недопущению к месту аварии посторонних лиц. 4. Осуществляет эвакуацию пострадавших (при необходимости).
№ 9	Аварийная бригада ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 15

действий персонала Волховского ЛПУМГ при ликвидации аварии «Разрыв МГ Северо-Европейский газопровод – 1 между крановыми площадками на 498-м и 511-м км, с выбросом метана в атмосферу»

№ работника (общий для всех карт)	Должность работника	Действия работника
№ 1	Диспетчер ДС	1. Используя средства телемеханики, отключает поврежденный участок, для чего закрывает краны № 511.34.0 (при необходимости), 498-3; 19-3. 2. По согласованию с начальником службы ЭВС отключает участок ВЛЗ-10 кВ при помощи системы ТМ и связывается с электросетевой организацией (диспетчер электрических сетей отключает участок ВЛЗ-10 кВ при помощи системы ТМ). 3. Используя средства связи, информирует начальника смены ПДС, диспетчеров Северного, Колпинского и Пикалевского ЛПУМГ. 4. Дает команду по телефону и системе «Рупор» на проведение оповещения аварийного сбора по списку. 5. Направляет № 7 на поиск места аварии и организации постов (перестановка ТПА при необходимости). 6. Сообщает руководству филиала любым доступным способом. Согласовывает оповещение оперативного диспетчера ООО «АСФ «Сервис Безопасности». 7. Оповещает оперативного диспетчера ООО «АСФ «Сервис Безопасности». Сообщает предварительные сведения в ПДС Общества. 8. Сообщает в Центр управления кризисными ситуациями (ЦУКС) ГУ МЧС. 9. До прибытия на КС руководителя по ликвидации аварии управляет действиями дежурного персонала и проведением аварийного сбора. 10. По согласованию с ПДС Компании выполняет мероприятия по поддержанию режима транспорта газа – проводит пуск/останов ГПА, открытие/закрытие технологических перемычек.
№ 2	Сменный инженер ГКС	Оповещает смену. Действует под руководством № 1.
№ 3	Водитель дежурного автобуса	По команде № 1 выезжает за аварийными бригадами.
№ 4	Руководство филиала	По информации № 1 прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.
№ 5	Начальник СВПО	По команде № 1 прибывает в район аварии. Контролирует режим выхода газа (интенсивность, возгорание). При полном окончании выхода газа докладывает в ДС. Производит боевое развертывание, приступает к тушению очагов возгорания при их возникновении. Является руководителем тушения пожара до прибытия вышестоящего руководства.

№ работника (общий для всех карт)	Должность работника	Действия работника
№ 6	Начальник ЛЭС	1. Проводит аварийное оповещение, сбор аварийной бригады. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии, для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
№ 7	Бригада по локализации № 1	1. По команде № 1 выезжает на поиск места аварии для уточнения характера. 2. При обнаружении аварии сообщает № 1 о месте и характере аварии.
№ 7	Бригада по локализации № 2	По команде № 1 выезжает на км 498 для организации поста и проведения перестановки ТПА (при необходимости).
№ 7	Бригада по локализации № 3	По команде № 1 выезжает на км 511 для организации поста и проведения перестановки ТПА (при необходимости).
№ 8	Начальник СКЗ	1. Проводит оповещение персонала службы, отдела охраны СЗМУО, органов внутренних дел (при необходимости). 2. Прибывает на место аварии для осмотра территории. 3. Совместно с отделом охраны СЗМУО, органами внутренних дел (при необходимости) проводит мероприятия по недопущению к месту аварии посторонних лиц. 4. Осуществляет эвакуацию пострадавших (при необходимости).
№ 10	Аварийная бригада ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 16

действий персонала Волховского ЛПУМГ при ликвидации аварии «Разрыв МГ Северо-Европейский газопровод – 1 между крановыми площадками на 511-м и 512-м км, с выбросом метана в атмосферу»

№ работника (общий для всех карт)	Должность работника	Действия работника
№ 1	Диспетчер ДС	1. Используя средства телемеханики, отключает поврежденный участок, для чего закрывает краны № 511.34.9 (при необходимости), КР 512, 512.31.9, 19-3. Дает команды сменному инженеру: • на отключение поврежденного участка закрытием кранов № 20-3; • на аварийный останов цеха № 3 и закрытие крана 7-31,7-32. 2. По согласованию с начальником службы ЭВС отключает участок ВЛ3-10 кВ при помощи системы ТМ и связывается с электросетевой организацией (диспетчер электрических сетей отключает участок ВЛ3-10 кВ при помощи системы ТМ). 3. Используя средства связи, информирует начальника смены ПДС, диспетчеров Северного, Колпинского и Пикалевского ЛПУМГ. 4. Дает команду по телефону и системе «Рупор» на проведение оповещения аварийного сбора по списку. 5. Направляет № 7 на поиск места аварии и организации постов (перестановка ТПА при необходимости). 6. Сообщает руководству филиала любым доступным способом. Согласовывает оповещение оперативного диспетчера ООО «АСФ «Сервис Безопасности». 7. Оповещает оперативного диспетчера ООО «АСФ «Сервис Безопасности». Сообщает предварительные сведения в ПДС Общества. 8. Сообщает в Центр управления кризисными ситуациями (ЦУКС) ГУ МЧС. 9. До прибытия на КС руководителя по ликвидации аварии управляет действиями дежурного персонала и проведением аварийного сбора. 10. По согласованию с ПДС Компании выполняет мероприятия по поддержанию режима транспорта газа – проводит пуск/останов ГПА, открытие/закрытие технологических перемычек.
№ 2	Сменный инженер ГКС	Оповещает смену. Действует под руководством № 1.
№ 3	Водитель дежурного автобуса	По команде № 1 выезжает за аварийными бригадами.
№ 4	Руководство филиала	По информации № 1 прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.
№ 5	Начальник СВПО	По команде № 1 прибывает в район аварии. Контролирует режим выхода газа (интенсивность, возгорание). При полном окончании выхода газа докладывает в ДС. Производит боевое развертывание, приступает к тушению очагов возгорания при их возникновении. Является главным/ответственным по тушению пожара до прибытия вышестоящего руководства.

№ работника (общий для всех карт)	Должность работника	Действия работника
№ 6	Начальник ЛЭС	1. Проводит аварийное оповещение, сбор аварийной бригады. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
№ 7	Бригада по локализации № 1	1. По команде № 1 выезжает на поиск места аварии для уточнения ее характера. 2. При обнаружении аварии сообщает № 1 о месте и характере аварии.
№ 7	Бригада по локализации № 2	По команде № 1 выезжает на км 512 для организации поста и проведения перестановки ТПА (при необходимости).
№ 7	Бригада по локализации № 3	По команде № 1 выезжает на км 511 для организации поста и проведения перестановки ТПА (при необходимости).
№ 8	Начальник СКЗ	1. Проводит оповещение персонала службы, отдела охраны СЗМУО, органов внутренних дел (при необходимости). 2. Прибывает на место аварии для осмотра территории. 3. Совместно с отделом охраны СЗМУО, органами внутренних дел (при необходимости) проводит мероприятия по недопущению к месту аварии посторонних лиц. 4. Осуществляет эвакуацию пострадавших (при необходимости).
№ 9	Аварийная бригада ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 17

действий персонала Волховского ЛПУМГ при ликвидации аварии «Разрыв МГ Северо-Европейский газопровод – 1 между крановыми площадками на 512-м и 514-м км, с выбросом метана в атмосферу»

№ работника (общий для всех карт)	Должность работника	Действия работника
№ 1	Диспетчер ДС	1. Используя средства телемеханики, отключает поврежденный участок, для чего закрывает краны № 514.34.0 (при необходимости), 21–3. Дает команды сменному инженеру: • на отключение поврежденного участка закрытием крана № 20–3; • на аварийный останов цеха № 3 и закрытие крана № 8–3. 2. По согласованию с начальником службы ЭВС отключает участок ВЛ3-10 кВ при помощи системы ТМ и связывается с электросетевой организацией (диспетчер электрических сетей отключает участок ВЛ3-10 кВ при помощи системы ТМ). 3. Используя средства связи, информирует начальника смены ПДС, диспетчеров Северного, Колпинского и Пикалевского ЛПУМГ. 4. Дает команду по телефону и системе «Рупор» на проведение оповещения аварийного сбора по списку. 5. Направляет № 7 на поиск места аварии и организации постов (перестановка ТПА при необходимости). 6. Сообщает руководству филиала любым доступным способом. Согласовывает оповещение оперативного диспетчера ООО «АСФ «Сервис Безопасности». 7. Оповещает оперативного диспетчера ООО «АСФ «Сервис Безопасности». Сообщает предварительные сведения в ПДС Компании. 8. Сообщает в Центр управления кризисными ситуациями (ЦУКС) ГУ МЧС. 9. До прибытия на КС руководителя по ликвидации аварии руководит действиями дежурного персонала и проведением аварийного сбора. 10. По согласованию с ПДС Компании выполняет мероприятия по поддержанию режима транспорта газа — проводит пуск/останов ГПА, открытие/закрытие технологических перемычек.
№ 2	Сменный инженер ГКС	Оповещает смену. Действует под руководством № 1.
№ 3	Водитель дежурного автобуса	По команде № 1 выезжает за аварийными бригадами.
№ 4	Руководство филиала	По информации № 1 прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.
№ 5	Начальник СВПО	По команде № 1 прибывает в район аварии. Контролирует режим выхода газа (интенсивность, возгорание). При полном окончании выхода газа докладывает в ДС. Производит боевое развертывание, приступает к тушению очагов возгорания при их возникновении. Является главным/ответственным по тушению пожара до прибытия вышестоящего руководства.

№ работника (общий для всех карт)	Должность работника	Действия работника
№ 6	Начальник ЛЭС	1. Проводит аварийное оповещение, сбор аварийной бригады. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
№ 7	Бригада по локализации № 1	1. По команде № 1 выезжает на поиск места аварии для уточнения ее характера. 2. При обнаружении аварии сообщает № 1 о месте и характере аварии.
№ 7	Бригада по локализации № 2	По команде № 1 выезжает на км 512 для организации поста и проведения перестановки ТПА (при необходимости).
№ 7	Бригада по локализации № 3	По команде № 1 выезжает на км 514 для организации поста и проведения перестановки ТПА (при необходимости).
№ 8	Начальник СКЗ	1. Проводит оповещение персонала службы, отдела охраны СЗМУО, органов внутренних дел (при необходимости). 2. Прибывает на место аварии для осмотра территории. 3. Совместно с отделом охраны СЗМУО, органами внутренних дел (при необходимости) проводит мероприятия по недопущению к месту аварии посторонних лиц. 4. Осуществляет эвакуацию пострадавших (при необходимости).
№ 9	Аварийная бригада ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 18

действий персонала Волховского ЛПУМГ при ликвидации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 1 между крановыми площадками на 513-м и 543-м км, с выбросом метана в атмосферу»

№ работника (общий для всех карт)	Должность работника	Действия работника
№ 1	Диспетчер ДС	1. Используя средства телемеханики, отключает поврежденный участок, для чего закрывает краны № 543.34.0 (при необходимости), 21-3; 543-3; и 514.34.9. 2. По согласованию с начальником службы ЭВС отключает участок ВЛЗ-10 кВ при помощи системы ТМ и связывается с электросетевой организацией (диспетчер электрических сетей отключает участок ВЛЗ-10 кВ при помощи системы ТМ). 3. Используя средства связи, информирует начальника смены ПДС, диспетчеров Северного, Колпинского и Пикалевского ЛПУМГ. 4. Дает команду по телефону и системе «Рупор» на проведение оповещения аварийного сбора по списку. 5. Направляет № 7 на поиск места аварии и организации постов (перестановка ТПА при необходимости). 6. Сообщает руководству филиала любым доступным способом. Согласовывает оповещение оперативного диспетчера ООО «АСФ «Сервис Безопасности». 7. Оповещает оперативного диспетчера ООО «АСФ «Сервис Безопасности». Сообщает предварительные сведения в ПДС Компании. 8. Сообщает в Центр управления кризисными ситуациями (ЦУКС) ГУ МЧС. 9. До прибытия на КС руководителя по ликвидации аварии управляет действиями дежурного персонала и проведением аварийного сбора. 10. По согласованию с ПДС Компании выполняет мероприятия по поддержанию режима транспорта газа – проводит пуск/останов ГПА, открытие/закрытие технологических перемычек.
№ 2	Сменный инженер ГКС	Оповещает смену. Действует под руководством № 1.
№ 3	Водитель дежурного автобуса	По команде № 1 выезжает за аварийными бригадами.
№ 4	Руководство филиала	По информации № 1 прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.
№ 5	Начальник СВПО	По команде № 1 прибывает в район аварии. Контролирует режим выхода газа (интенсивность, возгорание). При полном окончании выхода газа докладывает в ДС. Производит боевое развертывание, приступает к тушению очагов возгорания при их возникновении. Является главным/ответственным по пожара до прибытия вышестоящего руководства.

№ работника (общий для всех карт)	Должность работника	Действия работника
№ 6	Начальник ЛЭС	1. Проводит аварийное оповещение, сбор аварийной бригады. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
№ 7	Бригада по локализации № 1	1. По команде № 1 выезжает на поиск места аварии для уточнения ее характера. 2. При обнаружении аварии сообщает № 1 о месте и характере аварии.
№ 7	Бригада по локализации № 2	По команде № 1 выезжает на км 513 для организации поста и проведения перестановки ТПА (при необходимости).
№ 7	Бригада по локализации № 3	По команде № 1 выезжает на км 543 для организации поста и проведения перестановки ТПА (при необходимости).
№ 8	Начальник СКЗ	1. Проводит оповещение персонала службы, отдела охраны СЗМУО, органов внутренних дел (при необходимости). 2. Прибывает на место аварии для осмотра территории. 3. Совместно с отделом охраны СЗМУО, органами внутренних дел (при необходимости) проводит мероприятия по недопущению к месту аварии посторонних лиц. 4. Осуществляет эвакуацию пострадавших (при необходимости).
№ 9	Аварийная бригада ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 19

действий персонала Волховского ЛПУМГ при ликвидации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 1 между крановыми площадками на 543-м и 568-м км, с выбросом метана в атмосферу»

№ работника (общий для всех карт)	Должность работника	Действия работника
№ 1	Диспетчер ДС	1. Используя средства телемеханики, отключает поврежденный участок, для чего закрывает краны № 568.34.0 (при необходимости), 543-3; 568-3; и 543.34.9. 2. По согласованию с начальником службы ЭВС отключает участок ВЛЗ-10 кВ при помощи системы ТМ и связывается с электросетевой организацией (диспетчер электрических сетей отключает участок ВЛЗ-10 кВ при помощи системы ТМ). 3. Используя средства связи, информирует начальника смены ПДС, диспетчеров Северного, Колпинского и Пикалевского ЛПУМГ. 4. Дает команду по телефону и системе «Рупор» на проведение оповещения аварийного сбора по списку. 5. Направляет № 7 на поиск места аварии и организации постов (перестановка ТПА при необходимости). 6. Сообщает руководству филиала любым доступным способом. Согласовывает оповещение оперативного диспетчера ООО «АСФ «Сервис Безопасности». 7. Оповещает оперативного диспетчера ООО «АСФ «Сервис Безопасности». Сообщает предварительные сведения в ПДС Компании. 8. Сообщает в Центр управления кризисными ситуациями (ЦУКС) ГУ МЧС. 9. До прибытия на КС руководителя по ликвидации аварии управляет действиями дежурного персонала и проведением аварийного сбора. 10. По согласованию с ПДС Компании выполняет мероприятия по поддержанию режима транспорта газа – проводит пуск/останов ГПА, открытие/закрытие технологических перемычек.
№ 2	Сменный инженер ГКС	Оповещает смену. Действует под руководством № 1.
№ 3	Водитель дежурного автобуса	По команде № 1 выезжает за аварийными бригадами.
№ 4	Руководство филиала	По информации № 1 прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.
№ 5	Начальник СВПО	По команде № 1 прибывает в район аварии. Контролирует режим выхода газа (интенсивность, возгорание). При полном окончании выхода газа докладывает в ДС. Производит боевое развертывание, приступает к тушению очагов возгорания при их возникновении. Является главным/ответственным по тушению пожара до прибытия вышестоящего руководства.

№ работника (общий для всех карт)	Должность работника	Действия работника
№ 6	Начальник ЛЭС	1. Проводит аварийное оповещение, сбор аварийной бригады. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по ;окализации к предполагаемому месту аварии для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
№ 7	Бригада по локализации № 1	1. По команде № 1 выезжает на поиск места аварии для уточнения ее характера. 2. При обнаружении аварии сообщает № 1 о месте и характере аварии.
№ 7	Бригада по локализации № 2	По команде № 1 выезжает на км 543 для организации поста и проведения перестановки ТПА (при необходимости).
№ 7	Бригада по локализации № 3	По команде № 1 выезжает на км 568 для организации поста и проведения перестановки ТПА (при необходимости).
№ 8	Начальник СКЗ	1. Проводит оповещение персонала службы, отдела охраны СЗМУО, органов внутренних дел (при необходимости). 2. Прибывает на место аварии для осмотра территории. 3. Совместно с отделом охраны СЗМУО, органами внутренних дел (при необходимости) проводит мероприятия по недопущению к месту аварии посторонних лиц. 4. Осуществляет эвакуацию пострадавших (при необходимости).
№ 9	Аварийная бригада ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 20

действий персонала Волховского ЛПУМГ при ликвидации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 1 между крановыми площадками на 568-м и 596-м км, с выбросом метана в атмосферу»

№ работника (общий для всех карт)	Должность работника	Действия работника
№ 1	Диспетчер ДС	1. Используя средства телемеханики, отключает поврежденный участок, для чего закрывает краны № 596.34.0 (при необходимости), 568-3; 596-3 и 568.34.9. 2. По согласованию с начальником службы ЭВС отключает участок ВЛЗ-10 кВ при помощи системы ТМ и связывается с электросетевой организацией (диспетчер электрических сетей отключает участок ВЛЗ-10 кВ при помощи системы ТМ). 3. Используя средства связи, информирует начальника смены ПДС, диспетчеров Северного, Колпинского и Пикалевского ЛПУМГ. 4. Дает команду по телефону и системе «Рупор» на проведение оповещения аварийного сбора по списку. 5. Направляет № 7 на поиск места аварии и организации постов (перестановка ТПА при необходимости). 6. Сообщает руководству филиала любым доступным способом. Согласовывает оповещение оперативного диспетчера ООО «АСФ «Сервис Безопасности». 7. Оповещает оперативного диспетчера ООО «АСФ «Сервис Безопасности». Сообщает предварительные сведения в ПДС Компании. 8. Сообщает в Центр управления кризисными ситуациями (ЦУКС) ГУ МЧС. 9. До прибытия на КС руководителя по ликвидации аварии управляет действиями дежурного персонала и проведением аварийного сбора. 10. По согласованию с ПДС Компании выполняет мероприятия по поддержанию режима транспорта газа – проводит пуск/останов ГПА, открытие/закрытие технологических перемычек.
№ 2	Сменный инженер ГКС	Оповещает смену. Действует под руководством № 1.
№ 3	Водитель дежурного автобуса	По команде № 1 выезжает за аварийными бригадами.
№ 4	Руководство филиала	По информации № 1 прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.
№ 5	Начальник СВПО	По команде № 1 прибывает в район аварии. Контролирует режим выхода газа (интенсивность, возгорание). При полном окончании выхода газа докладывает в ДС. Производит боевое развертывание, приступает к тушению очагов возгорания при их возникновении. Является главным/ответственным по тушению пожара до прибытия вышестоящего руководства.

№ работника (общий для всех карт)	Должность работника	Действия работника
№ 6	Начальник ЛЭС	1. Проводит аварийное оповещение, сбор аварийной бригады. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
№ 7	Бригада по локализации № 1	1. По команде № 1 выезжает на поиск места аварии для уточнения ее характера. 2. При обнаружении аварии сообщает № 1 о месте и характере аварии.
№ 7	Бригада по локализации № 2	По команде № 1 выезжает на км 568 для организации поста и проведения перестановки ТПА (при необходимости).
№ 7	Бригада по локализации № 3	По команде № 1 выезжает на км 596 для организации поста и проведения перестановки ТПА (при необходимости).
№ 8	Начальник СКЗ	1. Проводит оповещение персонала службы, отдела охраны СЗМУО, органов внутренних дел (при необходимости). 2. Прибывает на место аварии для осмотра территории. 3. Совместно с отделом охраны СЗМУО, органами внутренних дел (при необходимости) проводит мероприятия по недопущению к месту аварии посторонних лиц. 4. Осуществляет эвакуацию пострадавших (при необходимости).
№ 9	Аварийная бригада ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.¬

План ликвидации аварий на магистральном газопроводе Северо-Европейский газопровод – 2 на участке эксплуатационной ответственности Волховского ЛПУМГ.

В основном технологическом процессе на данных объектах обращается природный газ, являющийся взрыво- и пожароопасным веществом.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 40

действий персонала Волховского ЛПУМГ при ликвидации аварии «Разрыв МГ Северо-Европейский газопровод – 2 между крановыми площадками на 511-м и 512-м км, с выбросом метана в атмосферу»

№ работника (общий для всех карт)	Должность работника	Действия работника
№ 1	Диспетчер ДС	1. Используя средства телемеханики, отключает поврежденный участок, для чего закрывает краны № 511.34.9 (при необходимости), 21-4. Дает команды сменному инженеру: • на отключение поврежденного участка закрытием крана № 20-4; • на аварийный останов цеха № 4 и закрытие крана 7-41,7-42. 2. По согласованию с начальником службы ЭВС отключает участок ВЛЗ-10 кВ при помощи системы ТМ и связывается с электросетевой организацией (диспетчер электрических сетей отключает участок ВЛЗ-10 кВ при помощи системы ТМ). 3. Используя средства связи, информирует начальника смены ПДС, диспетчеров Северного, Колпинского и Пикалевского ЛПУМГ. 4. Дает команду по телефону и системе «Рупор» на проведение оповещения аварийного сбора по списку. 5. Направляет № 7 на поиск места аварии и организации постов (перестановка ТПА при необходимости). 6. Сообщает руководству филиала любым доступным способом. Согласовывает оповещение оперативного диспетчера ООО «АСФ «Сервис Безопасности». 7. Оповещает оперативного диспетчера ООО «АСФ «Сервис Безопасности». Сообщает предварительные сведения в ПДС Компании. 8. Сообщает в Центр управления кризисными ситуациями (ЦУКС) ГУ МЧС. 9. До прибытия на КС руководителя по ликвидации аварии управляет действиями дежурного персонала и проведением аварийного сбора. 10. По согласованию с ПДС Компании выполняет мероприятия по поддержанию режима транспорта газа – проводит пуск/останов ГПА, открытие/закрытие технологических перемычек.
№ 2	Сменный инженер ГКС	Оповещает смену. Действует под руководством № 1.
№ 3	Водитель дежурного автобуса	По команде № 1 выезжает за аварийными бригадами.
№ 4	Руководство филиала	По информации № 1 прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.

№ работника (общий для всех карт)	Должность работника	Действия работника
№ 5	Начальник СВПО	По команде № 1 прибывает в район аварии. Контролирует режим выхода газа (интенсивность, возгорание). При полном окончании выхода газа докладывает в ДС. Производит боевое развертывание, приступает к тушению очагов возгорания при их возникновении. Является главным/ответственным по тушению пожара до прибытия вышестоящего руководства.
№ 6	Начальник ЛЭС	1. Проводит аварийное оповещение, сбор аварийной бригады. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии, для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
№ 7	Бригада по локализации № 1	1. По команде № 1 выезжает на поиск места аварии для уточнения характера. 2. При обнаружении аварии сообщает № 1 о месте и характере аварии.
№ 7	Бригада по локализации № 2	По команде № 1 выезжает на км 512 для организации поста и проведения перестановки ТПА (при необходимости).
№ 7	Бригада по локализации № 3	По команде № 1 выезжает на км 511 для организации поста и проведения перестановки ТПА (при необходимости).
№ 8	Начальник СКЗ	1. Проводит оповещение персонала службы, отдела охраны СЗМУО, органов внутренних дел (при необходимости). 2. Прибывает на место аварии для осмотра территории. 3. Совместно с отделом охраны СЗМУО, органами внутренних дел (при необходимости) проводит мероприятия по недопущению к месту аварии посторонних лиц. 4. Осуществляет эвакуацию пострадавших (при необходимости).
№ 9	Аварийная бригада ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 41

действий персонала Волховского ЛПУМГ при ликвидации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 2 между крановыми площадками на 512-м и 514-м км, с выбросом метана в атмосферу»

№ работника (общий для всех карт)	Должность работника	Действия работника
№ 1	Диспетчер ДС	1. Используя средства телемеханики, отключает поврежденный участок, для чего закрывает краны № 514.34.0 (при необходимости), 21-4. Дает команды сменному инженеру: • на отключение поврежденного участка закрытием кранов № 20-4; • на аварийный останов цеха № 4 и закрытие крана № 8-4. 2. По согласованию с начальником службы ЭВС отключает участок ВЛЗ-10 кВ при помощи системы ТМ и связывается с электросетевой организацией (диспетчер электрических сетей отключает участок ВЛЗ-10 кВ при помощи системы ТМ). 3. Используя средства связи, информирует начальника смены ПДС, диспетчеров Северного, Колпинского и Пикалевского ЛПУМГ. 4. Дает команду по телефону и системе «Рупор» на проведение оповещения аварийного сбора по списку. 5. Направляет № 7 на поиск места аварии и организации постов (перестановка ТПА при необходимости). 6. Сообщает руководству филиала любым доступным способом. Согласовывает оповещение оперативного диспетчера ООО «АСФ «Сервис Безопасности». 7. Оповещает оперативного диспетчера ООО «АСФ «Сервис Безопасности». Сообщает предварительные сведения в ПДС Компании. 8. Сообщает в Центр управления кризисными ситуациями (ЦУКС) ГУ МЧС. 9. До прибытия на КС руководителя по ликвидации аварии управляет действиями дежурного персонала и проведением аварийного сбора. 10. По согласованию с ПДС Компании выполняет мероприятия по поддержанию режима транспорта газа – проводит пуск/останов ГПА, открытие/закрытие технологических перемычек.
№ 2	Сменный инженер ГКС	Оповещает смену. Действует под руководством № 1.
№ 3	Водитель дежурного автобуса	По команде № 1 выезжает за аварийными бригадами.
№ 4	Руководство филиала	По информации № 1 прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.
№ 5	Начальник СВПО	По команде № 1 прибывает в район аварии. Контролирует режим выхода газа (интенсивность, возгорание). При полном окончании выхода газа докладывает в ДС. Производит боевое развертывание, приступает к тушению очагов возгорания при их возникновении. Является главным/ответственным по тушению пожара до прибытия вышестоящего руководства.

№ работника (общий для всех карт)	Должность работника	Действия работника
№ 6	Начальник ЛЭС	1. Проводит аварийное оповещение, сбор аварийной бригады. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
№ 7	Бригада по локализации № 1	1. По команде № 1 выезжает на поиск места аварии для уточнения ее характера. 2. При обнаружении аварии сообщает № 1 о месте и характере аварии.
№ 7	Бригада по локализации № 2	По команде № 1 выезжает на км 512 для организации поста и проведения перестановки ТПА (при необходимости).
№ 7	Бригада по локализации № 3	По команде №1 выезжает на км 514 для организации поста и проведения перестановки ТПА (при необходимости).
№ 8	Начальник СКЗ	1. Проводит оповещение персонала службы, отдела охраны СЗМУО, органов внутренних дел (при необходимости). 2. Прибывает на место аварии для осмотра территории 3. Совместно с отделом охраны СЗМУО, органами внутренних дел (при необходимости) проводит мероприятия по недопущению к месту аварии посторонних лиц. 4. Осуществляет эвакуацию пострадавших (при необходимости).
№ 9	Аварийная бригада ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 42

действий персонала Волховского ЛПУМГ при ликвидации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 2 между крановыми площадками на 514-м и 543-м км, с выбросом метана в атмосферу»

№ работника (общий для всех карт)	Должность работника	Действия работника
№ 1	Диспетчер ДС	1. Используя средства телемеханики, отключает поврежденный участок, для чего закрывает краны № 543.34.0 (при необходимости), 21-4; 543-4 и 514.34.9. 2. По согласованию с начальником службы ЭВС отключает участок ВЛЗ-10 кВ при помощи системы ТМ и связывается с электросетевой организацией (диспетчер электрических сетей отключает участок ВЛЗ-10 кВ при помощи системы ТМ). 3. Используя средства связи, информирует начальника смены ПДС, диспетчеров Северного, Колпинского и Пикалевского ЛПУМГ. 4. Дает команду по телефону и системе «Рупор» на проведение оповещения аварийного сбора по списку. 5. Направляет № 7 на поиск места аварии и организации постов (перестановка ТПА при необходимости). 6. Сообщает руководству филиала любым доступным способом. Согласовывает оповещение оперативного диспетчера ООО «АСФ «Сервис Безопасности». 7. Оповещает оперативного диспетчера ООО «АСФ «Сервис Безопасности». Сообщает предварительные сведения в ПДС Компании. 8. Сообщает в Центр управления кризисными ситуациями (ЦУКС) ГУ МЧС. 9. До прибытия на КС руководителя по ликвидации аварии управляет действиями дежурного персонала и проведением аварийного сбора. 10. По согласованию с ПДС Компании выполняет мероприятия по поддержанию режима транспорта газа – проводит пуск/останов ГПА, открытие/закрытие технологических перемычек.
№ 2	Сменный инженер ГКС	Оповещает смену. Действует под руководством № 1.
№ 3	Водитель дежурного автобуса	По команде № 1 выезжает за аварийными бригадами.
№ 4	Руководство филиала	По информации № 1 прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.
№ 5	Начальник СВПО	По команде № 1 прибывает в район аварии. Контролирует режим выхода газа (интенсивность, возгорание). При полном окончании выхода газа докладывает в ДС. Производит боевое развертывание, приступает к тушению очагов возгорания при их возникновении. Является главным/ответственным по тушению пожара до прибытия вышестоящего руководства.

№ работника (общий для всех карт)	Должность работника	Действия работника
№ 6	Начальник ЛЭС	1. Проводит аварийное оповещение, сбор аварийной бригады. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
№ 7	Бригада по локализации № 1	1. По команде № 1 выезжает на поиск места аварии для уточнения ее характера. 2. При обнаружении аварии сообщает № 1 о месте и характере аварии.
№ 7	Бригада по локализации № 2	По команде № 1 выезжает на км 514 для организации поста и проведения перестановки ТПА (при необходимости).
№ 7	Бригада по локализации № 3	По команде № 1 выезжает на км 543 для организации поста и проведения перестановки ТПА (при необходимости).
№ 8	Начальник СКЗ	1. Проводит оповещение персонала службы, отдела охраны СЗМУО, органов внутренних дел (при необходимости). 2. Прибывает на место аварии для осмотра территории 3. Совместно с отделом охраны СЗМУО, органами внутренних дел (при необходимости) проводит мероприятия по недопущению к месту аварии посторонних лиц. 4. Осуществляет эвакуацию пострадавших (при необходимости).
№ 9	Аварийная бригада ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 43

действий персонала Волховского ЛПУМГ при ликвидации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 2 между крановыми площадками на 543-м и 568-м км, с выбросом метана в атмосферу»

№ работника (общий для всех карт)	Должность работника	Действия работника
№ 1	Диспетчер ДС	1. Используя средства телемеханики, отключает поврежденный участок, для чего закрывает краны № 568.34.0 (при необходимости), 543-4; 568-4 и 543.34.9. 2. По согласованию с начальником службы ЭВС отключает участок ВЛЗ-10 кВ при помощи системы ТМ и связывается с электросетевой организацией (диспетчер электрических сетей отключает участок ВЛЗ-10 кВ при помощи системы ТМ). 3. Используя средства связи, информирует начальника смены ПДС, диспетчеров Северного, Колпинского и Пикалевского ЛПУМГ. 4. Дает команду по телефону и системе «Рупор» на проведение оповещения аварийного сбора по списку. 5. Направляет № 7 на поиск места аварии и организации постов (перестановка ТПА при необходимости). 6. Сообщает руководству филиала любым доступным способом. Согласовывает оповещение оперативного диспетчера ООО «АСФ «Сервис Безопасности». 7. Оповещает оперативного диспетчера ООО «АСФ «Сервис Безопасности». Сообщает предварительные сведения в ПДС Компании. 8. Сообщает в Центр управления кризисными ситуациями (ЦУКС) ГУ МЧС. 9. До прибытия на КС руководителя по ликвидации аварии управляет действиями дежурного персонала и проведением аварийного сбора. 10. По согласованию с ПДС Компании выполняет мероприятия по поддержанию режима транспорта газа – проводит пуск/останов ГПА, открытие/закрытие технологических перемычек.
№ 2	Сменный инженер ГКС	Оповещает смену. Действует под руководством № 1.
№ 3	Водитель дежурного автобуса	По команде № 1 выезжает за аварийными бригадами.
№ 4	Руководство филиала	По информации № 1 прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.
№ 5	Начальник СВПО	По команде № 1 прибывает в район аварии. Контролирует режим выхода газа (интенсивность, возгорание). При полном окончании выхода газа докладывает в ДС. Производит боевое развертывание, приступает к тушению очагов возгорания при их возникновении. Является главным/ответственным по тушению пожара до прибытия вышестоящего руководства.

№ работника (общий для всех карт)	Должность работника	Действия работника
№ 6	Начальник ЛЭС	1. Проводит аварийное оповещение, сбор аварийной бригады. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
№ 7	Бригада по локализации № 1	1. По команде № 1 выезжает на поиск места аварии для уточнения ее характера. 2. При обнаружении аварии сообщает № 1 о месте и характере аварии.
№ 7	Бригада по локализации № 2	По команде № 1 выезжает на км 543 для организации поста и проведения перестановки ТПА (при необходимости).
№ 7	Бригада по локализации № 3	По команде № 1 выезжает на км 568 для организации поста и проведения перестановки ТПА (при необходимости).
№ 8	Начальник СКЗ	1. Проводит оповещение персонала службы, отдела охраны СЗМУО, органов внутренних дел (при необходимости). 2. Прибывает на место аварии для осмотра территории 3. Совместно с отделом охраны СЗМУО, органами внутренних дел (при необходимости) проводит мероприятия по недопущению к месту аварии посторонних лиц. 4. Осуществляет эвакуацию пострадавших (при необходимости).
№ 9	Аварийная бригада ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

ОПЕРАТИВНАЯ КАРТА № 44

действий персонала Волховского ЛПУМГ при ликвидации аварии «Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод – 2 между крановыми площадками на 568-м и 596-м км, с выбросом метана в атмосферу»

№ работника (общий для всех карт)	Должность работника	Действия работника
№ 1	Диспетчер ДС	1. Используя средства телемеханики, отключает поврежденный участок, для чего закрывает краны № 596.34.0 (при необходимости), 568-4; 596-4 и 568.34.9. 2. По согласованию с начальником службы ЭВС отключает участок ВЛЗ-10 кВ при помощи системы ТМ и связывается с электросетевой организацией (диспетчер электрических сетей отключает участок ВЛЗ-10 кВ при помощи системы ТМ). 3. Используя средства связи, информирует начальника смены ПДС, диспетчеров Северного, Колпинского и Пикалевского ЛПУМГ. 4. Дает команду по телефону и системе «Рупор» на проведение оповещения аварийного сбора по списку. 5. Направляет № 7 на поиск места аварии и организации постов (перестановка ТПА при необходимости). 6. Сообщает руководству филиала любым доступным способом. Согласовывает оповещение оперативного диспетчера ООО «АСФ «Сервис Безопасности». 7. Оповещает оперативного диспетчера ООО «АСФ «Сервис Безопасности». Сообщает предварительные сведения в ПДС Компании. 8. Сообщает в Центр управления кризисными ситуациями (ЦУКС) ГУ МЧС. 9. До прибытия на КС руководителя по ликвидации аварии управляет действиями дежурного персонала и проведением аварийного сбора. 10. По согласованию с ПДС Компании выполняет мероприятия по поддержанию режима транспорта газа – проводит пуск/останов ГПА, открытие/закрытие технологических перемычек.
№ 2	Сменный инженер ГКС	Оповещает смену. Действует под руководством № 1.
№ 3	Водитель дежурного автобуса	По команде № 1 выезжает за аварийными бригадами.
№ 4	Руководство филиала	По информации № 1 прибывает на КС и руководит процессом локализации и ликвидации аварии.
№ 5	Начальник СВПО	По команде № 1 прибывает в район аварии. Контролирует режим выхода газа (интенсивность, возгорание). При полном окончании выхода газа докладывает в ДС. Производит боевое развертывание, приступает к тушению очагов возгорания при их возникновении. Является главным/ответственным по тушению пожара до прибытия вышестоящего руководства.

№ работника (общий для всех карт)	Должность работника	Действия работника
№ 6	Начальник ЛЭС	1. Проводит аварийное оповещение, сбор аварийной бригады. 2. Определяет состав бригад, постов и их расстановку на крановых узлах. 3. Обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии для закрытия кранов на аварийном участке (при необходимости). 4. Организует работу подчиненного персонала, ставит задачи каждому работнику, определяет и согласовывает с руководителем ликвидации аварии порядок проведения работ по ликвидации последствий аварии. 5. Выполняет указания руководителя по ликвидации аварии.
№ 7	Бригада по локализации № 1	1. По команде № 1 выезжает на поиск места аварии для уточнения ее характера. 2. При обнаружении аварии сообщает № 1 о месте и характере аварии.
№ 7	Бригада по локализации № 2	По команде № 1 выезжает на км 568 для организации поста и проведения перестановки ТПА (при необходимости).
№ 7	Бригада по локализации № 3	По команде № 1 выезжает на км 596 для организации поста и проведения перестановки ТПА (при необходимости).
№ 8	Начальник СКЗ	1. Проводит оповещение персонала службы, отдела охраны СЗМУО, органов внутренних дел (при необходимости). 2. Прибывает на место аварии для осмотра территории 3. Совместно с отделом охраны СЗМУО, органами внутренних дел (при необходимости) проводит мероприятия по недопущению к месту аварии посторонних лиц. 4. Осуществляет эвакуацию пострадавших (при необходимости).
№ 9	Аварийная бригада ООО «АСФ «Сервис Безопасности»	1. Докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии. 2. Производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ. 3. При необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим. 4. Определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны. 5. Выставляет посты. 6. Ведет постоянный контроль состояния воздушной среды. 7. Выполняет газоопасные, газоспасательные работы. 8. Выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

Основные контакты

1. Волховское ЛПУМГ — филиал ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»:
   - директор филиала, тел.: 51–201, 51–101, 8–921–948–32–65, 78–484;
   - главный инженер — первый заместитель директора, тел.: 51–202, 51–102, 8–921–924–84–33;
   - заместитель главного инженера (по ОТ и ПБ), тел. 51–214.
2. ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»:
   - начальник смены ПДС, тел.: 33–306, 33–206, 33–365;
   - диспетчер Северного ЛПУМГ, тел. 54–206;
   - диспетчер Пикалевского ЛПУМГ, тел. 52–256;
   - диспетчер Колпинского ЛПУМГ, тел. 53–206.
3. МЧС Волховского района:
   - старший оперативный диспетчер, тел.: 73–272, 71–661.
4. Пожарная часть Волховского района:
   - старший диспетчер, тел. 72–224.
5. Районный отдел внутренних дел (РОВД) Волховского района:
   - дежурная часть, тел.: 72–105, 71–356.
6. ООО «АСФ «Сервис Безопасности»:
   - оперативный дежурный, тел. 8–811–984–89–11.

3.6. Распределение обязанностей между должностными лицами, рабочими, участвующими в ликвидации аварий, и порядок их действий

3.6.1. Общие положения

Ответственным руководителем работ по локализации и ликвидации последствий аварий (в филиалах ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» — Портовое ЛПУМГ, Северное ЛПУМГ, Волховское ЛПУМГ), охватывающих несколько цехов или угрожающих другим цехам, является главный инженер (в его отсутствие — заместитель директора по производству), а при авариях в масштабах одного цеха, службы — начальник этого объекта (заместитель).

Вмешиваться в действия ответственного руководителя работ по локализации и ликвидации аварии категорически запрещается.

При явно неправильных действиях ответственного руководителя работ по локализации и ликвидации аварии вышестоящий непосредственный начальник имеет право отстранить его и принять на себя руководство ликвидацией аварии или назначить для этого другое лицо.

До прибытия на место аварии ответственного руководителя работ по ликвидации последствий аварии руководит соответственно дежурный диспетчер.

Лица, вызываемые для ликвидации последствий аварии и спасения людей, сообщают о своем прибытии ответственному руководителю и по его указанию приступают к исполнению своих обязанностей.

При ликвидации последствий аварии на объекте могут находиться только лица, непосредственно участвующие в ликвидации аварии. Лица, не участвующие в ликвидации последствий аварии, должны немедленно покинуть объект.

Ответственный руководитель по ликвидации аварий обязан:

1. Прибыв на место аварии и ознакомившись с обстановкой, немедленно приступить к выполнению мероприятий, предусмотренных Планом ликвидации аварий, и руководить работами по спасению людей и ликвидации последствий аварии.
2. Проверить, вызваны ли должностные лица, оповещены ли организации согласно утвержденному списку.
3. Дать указания об удалении или эвакуации людей из опасных мест и о выставлении оснащенных средствами связи охранных постов на подступах к аварийной зоне.
4. Дать соответствующие распоряжения руководителям взаимосвязанных по коммуникациям цехов, служб.
5. Контролировать выполнение своих расспоряжений и мероприятий, предусмотренных Планом ликвидации аварии.
6. Доложить вышестоящей организации об обстановке и при необходимости вызвать помощь из соседних подразделений.
7. После локализации аварии принять меры по проведению восстановительных работ.
8. Назначить ответственное лицо для ведения оперативного журнала по ликвидации последствий аварии.

Руководитель подразделения (заместитель) обязан:

1. Получив сообщение об аварии, немедленно прибыть в подразделение и сообщить об этом диспетчеру.
2. Организовать оказание своевременной медицинской помощи пострадавшим.
3. В соответствии с запросом ответственного руководителя принять необходимые меры по привлечению опытных рабочих и специалистов в бригады для дежурства и выполнения необходимых работ, связанных с ликвидацией последствий или локализацией аварии, а также по своевременной доставке необходимых материалов и оборудования.
4. Обеспечить доставку материалов, инструмента и т.п. к месту аварии.
5. Руководить работой транспорта, привлеченного для ликвидации последствий аварии.
6. При аварийных работах продолжительностью более 8 часов организовать питание и отдых персонала, принимающего участие в работах.

Сменный инженер обязан:

1. Сменный инженер лично извещает диспетчера об аварии.
2. Одновременно сменный инженер должен принять меры для спасения людей и локализации аварии, руководствуясь при этом Планом ликвидации аварии в соответствии с создавшейся обстановкой.

Диспетчер обязан:

1. Лично или через подчиненных немедленно вызвать на место аварии МЧС, подразделение службы ведомственной пожарной охраны (при возгорании) и сообщить об аварии диспетчеру ДУ Компании.
2. Немедленно (до прибытия ответственного руководителя) организовать и начать работы по спасению людей и ликвидации последствий аварии в соответствии с мероприятиями Плана ликвидации последствий аварии.
3. В зависимости от обстановки обеспечить сохранение нормального технологического процесса или остановить его.

4. При авариях, последствиями которых является изменение режима работы смежных объектов или подразделений, сообщить об этих изменениях сменному персоналу этих объектов и подразделений.
5. Направить дежурную машину за специалистами.
6. При аварии выполнять обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации последствий аварии в соответствии с Планом ликвидации аварии.
7. Обязан принять все меры для спасения людей, локализации и ликвидации последствий аварии в начальный период.
8. После прибытия главного инженера предприятия (заместителя) информировать его о состоянии работ по спасению людей и ликвидации аварии. Сообщить всем руководителям служб, участвующим в ликвидации аварии, место нового командного пункта и поступить в распоряжение ответственного руководителя работ по ликвидации аварии.

Руководители, специалисты и рабочие основных специальных объектов, на которых произошла авария, обязаны:

1. Принять меры по выводу из опасной зоны, оказанию первой помощи пострадавшим и ликвидации аварии в соответствии с Планом ликвидации аварий.
2. Находясь на территории подразделения и узнав об аварии, немедленно прибыть к руководителю службы для получения заданий.

Начальник службы обязан:

1. Обеспечить прибытие и организацию работ электриков, слесарей и других специалистов и установить их постоянное дежурство для выполнения работ по ликвидации аварии.
2. По указанию ответственного руководителя обеспечить включение или отключение электроэнергии или других энергетических коммуникаций, нормальную работу электромеханического и энергетического оборудования, средств контрольно-измерительных приборов и автоматики, телемеханики, исправное состояние газовых, тепловых и других магистралей и сетей.

3.6.2. Обязанности и полномочия должностных лиц

Ответственным руководителем работ по ликвидации аварий на объектах филиала (далее — ответственный руководитель) является главный инженер — первый заместитель директора филиала. Вмешательство в действия ответственного руководителя не допускается.

В дневное время руководство действиями по локализации и ликвидации аварии, эвакуацией не задействованного в проводимых мероприятиях персонала осуществляет непосредственно ответственный руководитель.

В ночное время и до прибытия ответственного руководителя оперативными действиями по локализации и ликвидации аварии, эвакуацией не задействованного в проводимых мероприятиях персонала руководит диспетчер филиала.

Непосредственное руководство работами по тушению пожара (до прибытия начальника службы ВПО) осуществляет командир отделения службы ВПО филиала — с учетом выполнения задач, поставленных диспетчером филиала.

Лица, вызываемые для спасения людей и ликвидации аварии, сообщают о своем прибытии ответственному руководителю и по его указанию приступают к исполнению своих обязанностей.

Главный инженер — первый заместитель директора филиала:

- получив сообщение об аварии, прибывает в помещение диспетчерской и организует командный пункт (или, в случае необходимости, работу комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и организации пожарной безопасности), сообщает о месте его расположения всем исполнителям и постоянно там находится;
- ознакомившись с обстановкой, получив информацию от диспетчера, немедленно приступает к выполнению мероприятий, предусмотренных Планом ликвидации аварий;
- дает указание на выезд бригад для отключения аварийного участка, перестановки запорной арматуры и определения точного места аварии;
- проверяет, вызваны ли в соответствии со схемой оповещения должностные лица филиала и оповещены ли соответствующие организации;
- проверяет, направлена ли к месту аварии смена службы ВПО;
- выявляет общее число людей, застигнутых аварией, место их нахождения, организовывает работу по их эвакуации и спасению;
- дает соответствующие распоряжения начальникам служб на выполнение мероприятий, предусмотренных оперативными картами ПЛА и иные указания, обеспечивающие безопасность;
- дает указания об удалении людей из всех опасных и угрожающих опасностью мест и о выставлении постов на подступах к аварийному участку;
- контролирует выполнение мероприятий, предусмотренных оперативными картами Плана ликвидации аварий, своих распоряжений и указаний;
- информирует о ходе работ директора филиала, по его указанию докладывает руководству Компании, делает запрос (при необходимости) об участии в работах участка УАВР;
- после локализации аварии дает разрешение на ликвидацию последствий аварии, проведение восстановительных работ и пуск в работу оборудования для обеспечения требуемого режима транспорта газа и поставки его потребителям.

Директор филиала:

- получив сообщение об аварии, прибывает в помещение диспетчерской;
- в соответствии с запросом ответственного руководителя работ принимает решения о необходимости дополнительного участия персонала филиала в работах по локализации и ликвидации аварий;
- обеспечивает работу аварийных и материальных складов, а также своевременную доставку материалов и оборудования к месту аварии;
- руководит работой автотранспортной службы;
- при аварийных работах продолжительностью более 6 часов организует питание и отдых работающих.

Диспетчер:

- обеспечивает локализацию места аварии отключением аварийного участка от действующих газопроводов с применением средств телемеханики (либо направляет и дает указание аварийным бригадам по локализации, машинистам технологических компрессоров, линейным обходчикам на перестановку ТПА);
- осуществляет необходимые действия по поддержанию заданного режима работы оборудования, принимает меры по обеспечению транспортировки и подачи газа потребителям в максимально возможных установленных объемах;
- информирует организации газораспределения и газопотребления о прекращении поставок газа или о сокращении их объема, необходимости перехода на резервное топливо;
- объявляет в филиале «Аварийный сбор», сообщает об аварии (или инциденте) в ПДС Компании, в ДС сопредельных филиалов Компании, ООО «АСФ «Система Безопасности» и другим заинтересованным лицам, предусмотренным схемой оповещения;

- обеспечивает сбор и выезд аварийных бригад;
- до прибытия главного инженера — первого заместителя директора филиала выполняет обязанности ответственного руководителя работ, принимает меры по спасению и/или эвакуации людей и локализации аварии в соответствии с оперативными картами Плана ликвидации аварий, отдает указания оперативному подчиненному персоналу и прибывающим на КС начальникам служб;
- после прибытия ответственного руководителя работ информирует его о состоянии работ по спасению или эвакуации людей и локализации аварии, сообщает всем участвующим в ликвидации аварии место командного пункта;
- переходит в оперативное подчинение ответственного руководителя работ;
- информирует ПДС Компании о ходе работ по локализации и ликвидации последствий аварии и о ходе восстановительных работ;
- ведет хронологический учет событий.

ООО «АСФ «Сервис Безопасности»:

- докладывает о своем прибытии ответственному руководителю работ по локализации и ликвидации аварии;
- производит разведку в загазованной среде с целью поиска и эвакуации пострадавших, выяснения обстановки в месте ведения аварийно-спасательных работ;
- при необходимости оказывает первую помощь возможным пострадавшим;
- определяет состояние воздушной среды, границу и направление распространения загазованной зоны;
- выставляет посты;
- ведет постоянный контроль состояния воздушной среды;
- выполняет газоопасные, газоспасательные работы;
- выполняет мероприятия по локализации и ликвидации аварии.

Сменный инженер:

- при получении сообщения об аварии прибывает на главный щит управления КЦ, сообщает об этом ответственному руководителю работ и диспетчеру и постоянно там находится;
- действует в соответствии с оперативными картами Плана ликвидации аварий, выполняет необходимые переключения, в случае необходимости или по указанию диспетчера производит останов ГПА либо компрессорного цеха (цехов), принимает меры по локализации аварии, следит за соблюдением персоналом требований, обеспечивающих безопасность работ;
- руководит действиями сменных машинистов, отдает распоряжения по режиму работы основного и вспомогательного оборудования, выводу людей из зоны аварии, оказанию (в случае необходимости) первой доврачебной помощи;
- в случае необходимости проводит оперативные переключения в электроустановках, в том числе связанные с их отключениями, переводом на резервное питание или подключением аварийных источников;
- докладывает диспетчеру филиала о принятых мерах, в дальнейшем действует по указаниям ответственного руководителя работ и диспетчера;
- по прибытии начальника ГКС или лица, его замещающего, докладывает об оперативной обстановке и принятых мерах;
- в случае возникновения пожара организует встречу смены ВПО и ее сопровождение к месту аварии. При необходимости тушения действующих электроустановок обязан произвести их отключение, оформить и вручить смене ВПО допуск на тушение пожара на отключенном энергетическом оборудовании.

Начальник ДС:

- получив сообщение об аварии, прибывает в помещение диспетчерской, получает информацию от диспетчера о принятых мерах, производит оценку ситуации, контролирует действия и оперативные указания диспетчера;
- обеспечивает оперативное управление и взаимодействие служб филиала, участвующих в локализации и ликвидации последствий аварии;
- принимает меры по поддержанию заданного режима работы объектов МГ, транспорта газа и газоснабжения потребителей;
- по прибытии ответственного руководителя работ информирует его о состоянии работ по спасению людей и принятых мерах по локализации аварии, в дальнейшем выполняет его распоряжения и указания.

Начальник ГКС:

- получив сообщение об аварии, прибывает в помещение диспетчерской и докладывает об этом ответственному руководителю работ и диспетчеру филиала;
- знакомится со сложившейся обстановкой, получает указания от ответственного руководителя работ или диспетчера филиала;
- прибывает на главный щит управления компрессорного цеха, уточняет у сменного инженера обстановку и сведения о выполненных мероприятиях;
- организует (контролирует) работу подчиненного персонала по восстановлению работоспособности оборудования компрессорного цеха, обращая особое внимание на обеспечение безопасности персонала;
- в случае необходимости разрабатывает и осуществляет мероприятия по предупреждению увеличения размеров и последствий аварии;
- организует взаимодействие с другими Службами по отключению (в случае необходимости) источников энергоснабжения, отключению источников поступления опасных веществ, обеспечению режимов работы систем вентиляции, в том числе аварийной;
- обеспечивает подготовку и выезд аварийной бригады к месту аварии;
- проводит инструктаж по охране труда участников ликвидации аварии с записью в журнале и росписью в нем инструктируемых, обеспечивает их необходимыми материалами и средствами защиты;
- расставляет охранные посты, организовывает ограждение места аварии предупредительными знаками;
- выполняет указания ответственного руководителя работ.

Начальник ЛЭС:

- получив сообщение об аварии, прибывает в помещение диспетчерской и докладывает об этом ответственному руководителю работ и диспетчеру филиала;
- знакомится со сложившейся обстановкой, получает указания от ответственного руководителя работ или диспетчера филиала;
- определяет минимально необходимый состав бригад, количество постов и места их расстановки, необходимость и установку предупредительных знаков;
- обеспечивает подготовку и выезд бригад по локализации к предполагаемому месту аварии, проводит целевой инструктаж по охране труда участникам ликвидации аварии с записью в журнале и росписью в нем инструктируемых, обеспечивает их необходимыми средствами индивидуальной и коллективной защиты;
- определяет и согласовывает с ответственным руководителем работ количество необходимой автомобильной и специальной техники для ликвидации аварии, первоочередность ее отправки к месту работ;
- руководит работами по погрузке большегрузной техники, материалов, труб, приспособлений, согласовывает маршрут движения колонны и одиночных автомобилей к месту аварии;
- выезжает к месту аварии для ликвидации последствий аварии;
- выполняет указания ответственного руководителя работ.

Начальник СЭГРС:

- получив сообщение об аварии, прибывает в помещение диспетчерской и докладывает об этом ответственному руководителю работ и диспетчеру филиала;
- знакомится со сложившейся обстановкой, получает указания от ответственного руководителя работ или диспетчера филиала и согласовывает с ним порядок действий по локализации и ликвидации аварии;
- определяет минимально необходимый состав бригад, количество постов и места их расстановки, необходимость и установку предупредительных знаков;
- обеспечивает подготовку, сбор и выезд аварийной бригады к месту аварии;
- проводит инструктаж по охране труда участникам ликвидации аварии с записью в журнале и росписью в нем инструктируемых, обеспечивает их необходимыми средствами индивидуальной и коллективной защиты;
- выезжает к месту аварии для ликвидации последствий аварии;
- выполняет указания ответственного руководителя работ.

Начальник АТХ:

- получив сообщение об аварии, прибывает на свое рабочее место, докладывает об этом ответственному руководителю работ или диспетчеру филиала;
- знакомится со сложившейся обстановкой, уточняет сведения и получает указания от ответственного руководителя работ или диспетчера филиала;
- контролирует действия водителя дежурного автобуса и его движение по маршруту при сборе персонала аварийной бригады;
- оповещает персонал автотранспортного хозяйства;
- обеспечивает постановку техники под погрузку, контролируя соблюдение персоналом требований, обеспечивающих безопасность;
- согласовывает с ответственным руководителем маршрут движения колонны к месту ликвидации аварии, обеспечивает сопровождение колонны техники;
- выполняет указания ответственного руководителя работ.

Начальники СЭВС, СЗК, СС, СКИПиА:

- получив сообщение об аварии, прибывают в помещение диспетчерской и докладывают об этом ответственному руководителю работ и диспетчеру филиала;
- знакомятся со сложившейся обстановкой, получают указания от ответственного руководителя работ или диспетчера филиала и согласовывают с ними порядок своих дальнейших действий;
- убывают на свои рабочие места и уточняют состояние технологического процесса с целью предупреждения возможных дальнейших осложнений и создания необходимых условий для успешной ликвидации аварии;
- обеспечивают организацию работы подчиненного персонала, устанавливают их постоянное дежурство до завершения аварийных работ и восстановления работоспособности оборудования, контролируют соблюдение персоналом требований, обеспечивающих их безопасность;
- по указанию ответственного руководителя работ обеспечивают подачу (отключение) электрической энергии, восстановление работы электромеханического оборудования, обеспечивают исправное состояние средств и линий связи, сигнализации, технологических коммуникаций обслуживаемых объектов;
- в зависимости от обстановки обеспечивают сохранение технологического процесса транспорта газа либо переводят его на режим быстрой и безаварийной остановки;
- в случае объявления сигнала на эвакуацию (выводе работников в безопасную зону) организовывают эвакуацию работников на пункт сбора и их учет;
- выполняют указания ответственного руководителя работ;
- информируют руководителей технических управлений и служб Компании об аварии и принятых мерах.

Начальник СКЗ:

- получив сообщение об аварии, прибывает в помещение диспетчерской и докладывает об этом ответственному руководителю работ и диспетчеру филиала;
- знакомится со сложившейся обстановкой, получает указания от ответственного руководителя работ или диспетчера филиала и согласовывает с ними порядок своих дальнейших действий;
- при возникновении аварии, характер которой не исключает возможного диверсионного воздействия, убывает к месту аварии и производит осмотр места аварии и прилегающей территории;
- силами Службы корпоративной защиты совместно с отделом охраны, органами внутренних дел (при необходимости) принимает меры по недопущению прохода к месту аварии посторонних лиц;
- выявляет характер аварии (техногенный, криминальный) и исходя из этого проводит соответствующие мероприятия, осуществляет взаимодействие с правоохранительными органами;
- обеспечивает эвакуацию персонала в безопасную зону;
- выполняет распоряжения ответственного руководителя работ;
- организует пропуск и учет привлекаемых организаций и спецтехники.

Начальник СВПО:

- получив сообщение об аварии или пожаре, прибывает в помещение диспетчерской и докладывает об этом ответственному руководителю работ и диспетчеру филиала;
- знакомится со сложившейся обстановкой, уточняет ее, получает указания от ответственного руководителя работ или диспетчера филиала и согласовывает с ними порядок своих дальнейших действий;
- руководит работами по тушению пожара (возгорания) в соответствии с заданиями ответственного руководителя работ;
- при необходимости организует своевременный вызов свободной смены службы ВПО на место аварии или пожара;
- поддерживает постоянную связь с ответственным руководителем работ и систематически информирует его о ходе тушения пожара (возгорания);
- при необходимости организует взаимодействие по тушению пожара пожарными подразделениями МЧС и ООО «АСФ «Сервис Безопасности».

Заместитель главного инженера филиала по ОТ и ПБ:

- по прибытии на КС производит контроль выполнения требований безопасности при организации противоаварийных мероприятий, правильного и своевременного использования СИЗ;
- взаимодействует с СЗУ «Ростехнадзора» по информированию об аварии, оформляет документы по имеющимся несчастным случаям;
- организует совместно с медработниками оказание медицинской помощи пострадавшим.

Инженер по ГО и ЧС:

- получив сообщение об аварии, прибывает в помещение диспетчерской и докладывает об этом ответственному руководителю работ и диспетчеру филиала;
- знакомится со сложившейся обстановкой, получает указания от ответственного руководителя работ или диспетчера филиала и согласовывает с ними порядок своих дальнейших действий;
- совместно с ответственным руководителем работ прогнозирует, выявляет и анализирует возможные опасности на объектах филиала и прилегающих к ним территориях на предмет наличия признаков ЧС;
- в случае выявления признаков ЧС совместно с начальником СКЗ обеспечивает эвакуацию персонала в безопасную зону;

- организует проведение аварийно-спасательных и других неотложных работ в случае возникновения опасностей для работников филиала;
- организует ведение разведки и контроля за радиоактивным, химическим, биологическим и иными видами заражения (загрязнения);
- осуществляет взаимодействие с органами управления, силами и средствами функциональных и территориальных подсистем единой государственной системы предупреждения и ликвидации ЧС;
- выполняет указания ответственного руководителя работ.

Инженерно-технический работник ГКС:

- немедленно прибывает на КС по требованию начальника ГКС или сменного диспетчера и принимает активное участие в ликвидации аварии;
- участвует в обеспечении сохранности оборудования станции и предотвращении угроз для жизни людей, выполняя указания лиц, непосредственно руководящих ликвидацией аварии или пожара.

Машинист технологических компрессоров:

- выполняет все распоряжения инженера смены ГКС, а в его отсутствие — сменного диспетчера;
- принимает активное участие в ликвидации аварии, встречает аварийную бригаду, подразделения пожарной охраны.

Электротехнический работник:

- при необходимости отключает электроснабжение оборудования на месте аварии, включает пожарные насосы, обеспечивает бесперебойное электроснабжение компрессорной станции;
- по необходимости совместно с машинистом ДВС, машинистом т/к обеспечивает включение и контролирует работу аварийных источников электроснабжения КС.

Электромеханик Службы связи:

- проверяет исправность и работоспособность средств связи и оповещения, немедленно прекращает переговоры, не имеющие прямого отношения к аварии;
- поддерживает постоянную связь с диспетчером филиала и выполняет его оперативные указания;
- организовывает подготовку аварийной бригады Службы связи филиала к выезду на место аварии для обеспечения постоянной связью охранных постов с диспетчером.

Медицинский работник:

- немедленно выезжает по вызову, оказывает первую помощь пострадавшим, руководит отправкой пострадавших в больницу;
- организует непрерывное дежурство медицинского персонала на все время аварии и спасательных работ.

Работы по устранению аварий проводятся силами:

- бригад филиалов;
- Управления аварийно-восстановительных работ (УАВР) Общества;
- аварийно-спасательного формирования, с которым у Компании заключен договор и согласованы Планы локализации и ликвидации аварий, ООО «Аварийно-спасательное формирование (АСФ) «Сервис Безопасности».

3.7. Проведение противоаварийных и противопожарных тренировок

3.7.1. Проведение противоаварийных и противопожарных тренировок в Портовом ЛПУМГ

Ежегодно в Портовом ЛПУМГ разрабатывается график проведения противоаварийных и противопожарных тренировок, который утверждается главным инженером — первым заместителем директора Портового ЛПУМГ, назначается руководитель тренировок и указываются участники тренировки. В таблице 21.8 приведены темы противоаварийных и противопожарных тренировок на 2014 год в Портовом ЛПУМГ.

Таблица 21.8.

Темы противоаварийных и противопожарных тренировок на 2014 год в Портовом ЛПУМГ

Наименование темы	Участники тренировки
Противоаварийные тренировки	
«Разрыв трубопровода топливного газа от установки подготовки газа — 1 до газоперекачивающих агрегатов с возгоранием и без»	Газокомпрессорная служба
«Разрыв межцеховых технологических коммуникаций КЦ-2 на участке между узлом безопасности и кранами 8, 8–1, 20–2 с возгоранием и без»	
«Разрыв газопровода собственных нужд на участке от установки подготовки газа — 2 до блоков вентиляции и обогрева газоперекачивающих агрегатов»	
«Разрыв газопровода на площадке ДОУ от кр. № MOV 1205 до кр. № SDV 1203»	
Противопожарные тренировки	
«Пожар в ЭБ КЦ-1»	Газокомпрессорная служба
«Возгорание в ангаре газоперекачивающих агрегатов»	
«Пожар в отсеке компрессоров КСВ 1»	
«Возгорание электрощитовой МИЖУ 1.1»	
Противопожарные тренировки	
«Тушение пожаров на объектах филиала» — склад стабильного конденсата	Комплекс подготовки к транспорту газа, Газокомпрессорная служба, Служба энерговодоснабжения
«Тушение пожаров на объектах филиала» — установка подготовки газа	
«Тушение пожаров на объектах филиала» — здание энергоблока КЦ-1	
«Тушение пожаров на объектах филиала» — здание ЗРУ — 10 кВ и ОПУ 110/10 кВ № 135	
«Тушение пожаров на объектах филиала» — склад масел в таре	
«Тушение пожаров на объектах филиала» — здание блок-модульной котельной	
«Тушение пожаров на объектах филиала» — здание энергоблока КЦ-2	

Наименование темы	Участники тренировки
«Тушение пожаров на объектах филиала» — здание проходной с узлом связи	
«Тушение пожаров на объектах филиала» — газоперекачивающий аппарат 25 МВт	
«Тушение пожаров на объектах филиала» — склад горюче-смазочных материалов	
«Тушение пожаров на объектах филиала» — здание ремонтно-механических мастерских со складом резервных двигателей	
«Тушение пожаров на объектах филиала» — газоперекачивающий аппарат 50 МВт	
«Тушение пожаров на объектах филиала» — территория установки подготовки газа к транспорту и здание энергоблока с операторной	
«Тушение пожаров на объектах филиала» — здание административно-бытового корпуса	
«Тушение пожаров на объектах филиала» — газоизмерительная станция	
«Тушение пожаров на объектах филиала» — стационарная установка термического обезвреживания	
«Тушение пожаров на объектах филиала» — автомобильная газонаполнительная компрессорная станция	
«Тушение пожаров на объектах филиала» — здание пожарного депо	
Противоаварийные тренировки	
«Повреждение электропитающего оборудования, пропадание внешнего электроснабжения», I квартал	Служба связи
«Повреждение на магистральном газопроводе, развертывание мобильного узла, организация связи при проведении аварийных работ», I квартал	
«Повреждение на магистральной кабельной линии связи на газораспределительной станции», I квартал	
«Повреждение на радиорелейной линии связи», I квартал	
«Повреждение на волоконно-оптической линии связи», II квартал	
«Повреждение на радиорелейной линии связи», II квартал	
«Повреждение на магистральном газопроводе, развертывание мобильного узла, организация связи при проведении аварийных работ», III квартал	
«Повреждение на магистральной кабельной линии связи на газораспределительной станции», III квартал	
«Повреждение на электропитающем оборудовании узла связи», IV квартал	
«Повреждение на радиорелейной линии связи», IV квартал	
Комплексная противоаварийная тренировка Службы связи в составе ЛПУМГ	Служба связи и службы ЛПУМГ
«Повреждение на волоконно-оптической линии связи», IV квартал	Служба связи
Противоаварийная тренировка Гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций	Служба связи и службы ЛПУМГ

Наименование темы	Участники тренировки
Противопожарные тренировки	
«Пожар в линейно-аппаратном зале узла связи»	Служба связи
«Повреждение на радиорелейной линии связи»	
Противоаварийные тренировки	
«Разрыв газопроводов или технологического оборудования линии адсорберов 110 от крана 110-SDV-002 до крана 110-SDV-062»	Комплекс подготовки к транспорту газа
«Разрыв газопроводов или технологического оборудования линии адсорберов 120 от крана 120-SDV-002 до крана 120-SDV-062»	
«Разрыв газопроводов или технологического оборудования линии адсорберов 210 от крана 210-SDV-002 до крана 210-SDV-062»	
«Разрыв газопроводов или технологического оборудования линии адсорберов 210 от крана 220-SDV-002 до крана 220-SDV-062»	
«Разрушение стенки резервуара № 2 на складе стабильного конденсата, разлив стабильного конденсата»	
Противопожарные тренировки	
«Возгорание на складе стабильного конденсата»	Комплекс подготовки к транспорту газа
«Пожар в аппаратной энергоблока Комплекса подготовки к транспорту газа»	
«Пожар на стационарной установке термического обезвреживания»	
Противоаварийные тренировки	
«Разрыв подземного подающего или обратного трубопровода тепловой сети системы теплоснабжения при температуре наружного воздуха –15°С»	Служба энерговодоснабжения
«Разрыв трубопровода хозяйственно-питьевого водоснабжения на промплощадке»	
«Угроза затопления КС паводковыми водами»	
«Разрыв трубопровода противопожарного водоснабжения на промплощадке»	
«Аварийный останов блок-модульной котельной в результате выхода из строя и остановки циркуляционных насосов с размораживанием подающего трубопровода на выходе из блок-модульной котельной»	
«Нарушение герметизации и утечка масла из трансформаторов напряжения ПС 110 кВ КС «Портовая»	
«Нарушение целостности трубопроводов ДТ при пуске аварийно-дизельной электростанции № 5 с последующим возгоранием»	
«Выход из строя силового трансформатора КТП № 6 из-за короткого замыкания в обмотке»	
«Разрыв шланга системы охлаждения, на крыше укрытия работающего газопоршневого электроагрегата»	

3.7.2. Проведение противоаварийных и противопожарных тренировок в Волховском ЛПУМГ и Северном ЛПУМГ

Ежегодно службами Волховского ЛПУМГ и Северного ЛПУМГ разрабатываются график и программы проведения противоаварийных и противопожарных тренировок, которые утверждаются главным инженером – первым заместителем директора филиала. Программы противоаварийных тренировок включают сценарии типовых аварий из Плана ликвидации аварий филиала. Тренировки проводятся ежеквартально со всем персоналом под руководством начальника службы. Не менее одного раза в год проводится комплексная противоаварийная тренировка под руководством главного инженера или директора с целью отработки действий филиала в целом по Плану ликвидации аварий.

При проведении комплексных противоаварийных тренировок для отработки совместных действий привлекаются силы аварийно-спасательных формирований на основании имеющегося договора и подразделения пожарной службы Волховского и Всеволожского районов Ленинградской области.

По результатам квартальных и комплексной противоаварийных тренировок оформляются акты с отражением анализа достигнутых результатов и оценкой действий каждого участника.

Ежегодно в филиалах на территории компрессорной станции под руководством главного инженера проводятся тренировки по эвакуации и использованию эвакуационных путей из зданий и сооружений.

В таблице 21.9 приведены темы противоаварийных и противопожарных тренировок на 2016 год Волховского ЛПУМГ, применимые к деятельности Проекта, в таблице 21.10 – темы противоаварийных и противопожарных тренировок на 2016 год Северного ЛПУМГ.

Таблица 21.9.

Темы противоаварийных и противопожарных тренировок на 2016 год Волховского ЛПУМГ

Наименование темы	Участники тренировки
Комплексная противоаварийная тренировка филиала	
«Разрыв МГ Северо-Европейский газопровод — 1 на участке между линейными кранами на 498-м и 511-м км, с выбросом метана в атмосферу и воспламенением» Руководство, аварийные бригады филиала, АСФ в соответствии с Планом ликвидации аварии	
Квартальные противоаварийные тренировки	
«Разрыв выходного коллектора (выходного шлейфа) Ду1400 КЦ-3 на участке до крана № 8–3»	Газокомпрессорная служба
«Разрыв газопровода высокого давления на территории КЦ-4 (входной коллектор ГПА, входные и выходные трубопроводы ГПА, выходные коллекторы АВО)»	
«Разрушение пылеуловителя КЦ-4»	
«Разрыв трубопровода топливного газа КЦ-3»	
«Разрыв МГ Северо-Европейский газопровод — 2 на участке 512–514 км с воспламенением метана»	Линейно-эксплуатационная служба
«Разрыв МГ Северо-Европейский газопровод — 1 на участке 513–543 км с воспламенением метана»	
«Разрыв МГ Северо-Европейский газопровод — 1 на участке 498–511 км с воспламенением метана»	
«Разрыв МГ Северо-Европейский газопровод — 2 на участке 543–568 км с выбросом в атмосферу метана»	

Наименование темы	Участники тренировки
Противоаварийные тренировки	
«Повреждение на магистральном газопроводе Северо-Европейский газопровод — 2, развертывание мобильного узла, организация связи при проведении аварийных работ»	Служба связи, Линейно-эксплуатационная служба
«Повреждение на магистральной кабельной линии связи на газораспределительной станции»	
«Повреждение на волоконно-оптической линии связи на участке Северо-Европейский газопровод — 1 км 543»	
«Повреждение на магистральном газопроводе Северо-Европейский газопровод — 1, развертывание мобильного узла, организация связи при проведении аварийных работ», III квартал	
Противоаварийная тренировка Гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций	Служба связи и службы ЛПУМГ

3.7.3. Проведение противоаварийных и противопожарных тренировок в Северном ЛПУМГ

Таблица 21.10.

Темы противоаварийных и противопожарных тренировок на 2016 год Северного ЛПУМГ

Квартальные противоаварийные тренировки	
«Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод — 1 между крановыми площадками № 596–3 (596,3 км) и № 623–3 (622,9 км) с выбросом метана в атмосферу с возгоранием газа (без возгорания газа)»	Диспетчерская служба, Линейно-эксплуатационная служба, АТХ
«Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод — 2 между крановыми площадками № 655–4 (654,9 км) и № 684–4 (683,5 км) с выбросом метана в атмосферу с возгоранием газа (без возгорания газа)»	Диспетчерская служба, Линейно-эксплуатационная служба, АТХ
«Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод — 1 между крановыми площадками № 21–3 (715,7 км) и № 742–3 (741,7 км) с выбросом метана в атмосферу с возгоранием газа (без возгорания газа)»	Диспетчерская служба, Линейно-эксплуатационная служба, АТХ
«Разрыв на линейной части МГ Северо-Европейский газопровод — 2 между крановыми площадками № 742–4 (741,7 км) и № 771–4 (770,9 км) с выбросом метана в атмосферу с возгоранием газа (без возгорания газа)»	Диспетчерская служба, Линейно-эксплуатационная служба, АТХ

3.8. Порядок оповещения и сбора персонала при возникновении аварии

Порядок действий диспетчера филиала по оповещению при аварии

При получении сигнала об аварии от машинистов технологических компрессоров, линейных обходчиков, сменных инженеров КС, по системе линейной телемеханики (СЛТМ), по телефонным сообщениям очевидцев, от центральной диспетчерской службы (ЦДС) диспетчер обязан:

- проверить достоверность информации по данным телеизмерений СЛТМ или систем автоматического управления (САУ), произвести оценку ситуации;
- уточнить номер телефона, с которого была принята информация, зафиксировать время звонка и Ф.И.О. респондента;
- выяснить предположительное место аварии (нахождение на открытой местности, в лесу, на заболоченной местности), название близлежащего населенного пункта, удаленность от дорог и мест проживания людей;
- выяснить характер аварии (с возгоранием или без);
- объявить сигнал «Аварийный сбор» и приступить к оповещению руководства филиала и должностных лиц в соответствии с порядковым номером, указанным на схеме оповещения;
- после согласования с руководством филиала оповестить оперативного дежурного ООО «АСФ «Сервис Безопасности» по тел. 8–811–984–89–11.

Оповещение персонала и состава аварийных бригад осуществляется двумя способами: по телефонной связи (городской, мобильной, газовой) в режиме ручного дозвона и через многоканальный автоматизированный комплекс «Рупор». Автодозвон с использованием автоматизированной системы «Рупор» осуществляется в соответствии с утвержденным «Списком абонентов автоматизированного оповещения по системе «Рупор».

Порядок оповещения при возникновении аварии

В рабочее время:

- по производственной громкоговорящей связи диспетчер с АРМ подает голосовой сигнал: «ВНИМАНИЕ! Говорит диспетчер. АВАРИЙНЫЙ СБОР». Сообщение повторяется два раза с интервалом 30 сек.;
- при проведении противоаварийных тренировок диспетчер подает голосовой сигнал: «ВНИМАНИЕ! Говорит диспетчер. ПРОВОДИТСЯ ПРОТИВОАВАРИЙНАЯ ТРЕНИРОВКА». Сообщение повторяется два раза с интервалом 30 сек.;
- по телефонной и мобильной связи диспетчер филиала подает голосовой сигнал: «АВАРИЙНЫЙ СБОР».

При использовании многоканального комплекса оповещения «Рупор» передаются следующие сообщения:

- при аварии: «Внимание! АВАРИЙНЫЙ СБОР! Всем прибыть на свои рабочие места!». Для подтверждения полученной информации необходимо нажать цифру «1»;
- при проведении тренировки: «Внимание! ПРОВОДИТСЯ ПРОТИВОАВАРИЙНАЯ ТРЕНИРОВКА!». Для подтверждения полученной информации необходимо нажать цифру «1»;
- при проведении проверки системы оповещения: «Внимание! ПРОВОДИТСЯ ПРОВЕРКА СИСТЕМЫ ОПОВЕЩЕНИЯ!». Для подтверждения полученной информации необходимо нажать цифру «1».

В нерабочее время:

- по телефонной и мобильной линиям связи диспетчер филиала подает голосовое сообщение: «АВАРИЙНЫЙ СБОР»;
- при использовании многоканального комплекса оповещения «Рупор» передается сообщение: «Внимание! АВАРИЙНЫЙ СБОР! Всем прибыть на свои рабочие места!». Для подтверждения полученной информации необходимо нажать цифру «1».

Для бесперебойного электроснабжения КС «Портовая» оснащена аварийными дизельными электростанциями, позволяющими поддерживать работоспособность основного технологического оборудования при полном обесточивании от внешних источников региональной системы электроснабжения.

После проведения аварийно-восстановительных работ, обследования сооружений и оборудования с целью установления соответствия их требованиям безопасности и производства выполнить мероприятия по оформлению документации и получению разрешения на пуск объекта в работу.

План эвакуации КС «Портовая» представлен.

Мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения

Исключение разгерметизации оборудования и предупреждение аварийных выбросов природного газа в системе магистральных газопроводов обеспечиваются комплексом технических и организационных решений.

Технические решения предусматривают:

- выполнение газопроводов из электросварных прямошовных труб, изготовленных из спокойных углеродистых и низколегированных сталей;
- подземную прокладку труб с глубиной заложения не менее 1,0 м над верхней образующей трубой, с учетом рельефа местности;
- обеспечение устойчивости газопровода от всплытия на обводненных и заболоченных участках с помощью балластных устройств;
- обеспечение защиты газопроводов от почвенной коррозии защитными покрытиями и средствами электрохимической защиты (ЭХЗ). Для электрохимзащиты магистральных газопроводов установлены катодные станции. Замеры потенциалов производятся в контрольно-измерительных пунктах, установленных на трассе с интервалом 1 км;
- оснащение газопроводов защитными кожухами при переходах через автомобильные дороги;
- осуществление непрерывного контроля давления по трассе газопроводов.

Организационные решения предусматривают:

- введение 25-метровой охранной зоны газопроводов (от осей крайних газопроводов коридора), в которой без согласования с руководством ЛПУМГ запрещается:
  1. возводить любые постройки и сооружения;
  2. высаживать деревья и кустарники, складировать корма;
  3. сооружать переезды, устраивать стоянки транспорта, размещать коллективные сады и огороды;
  4. производить мелиоративные земляные работы;
  5. производить строительные и взрывные работы, планировку грунта;
- постоянный контроль надлежащего состояния охранной зоны газопроводов и зоны минимально допустимых расстояний до строений и прочих объектов;
- закрепление трассы газопровода, мест установки наземного оборудования и охранной зоны знаками в соответствии со СНиПом 2.05.06–85;
- проведение периодических осмотров трубопроводов и арматуры (частота обходов — 2 раза в месяц, частота облетов с лазерной системой обнаружения утечек — 4 раза в год), их техническое обслуживание и текущий ремонт силами ЛЭС;
- проведение периодического комплексного обследования трубопроводов и арматуры;
- проведение периодической очистки полостей газопроводов по графику, составленному в отделе эксплуатации магистральных газопроводов Компании;
- выполнение капитальных ремонтов трубопроводов;
- выполнение ежегодной плановой подготовки объектов и оборудования газопроводов к весеннему паводку и эксплуатации в осенне-зимних условиях.

Мероприятия по спасению людей, оказавшихся в зоне аварии

В случае возникновения аварийной ситуации дежурный диспетчер или сменный инженер обязаны провести оповещение об эвакуации персонала, выполняющего работы на территории или оборудовании КС (в том числе работников сторонних организаций, выполняющих работы на объекте), любым доступным способом.

Пути выхода людей из опасных мест и участков определяются в зависимости от характера аварии, существующих на момент аварии погодных условий, при этом особое внимание обращается на направление и силу ветра.

После того как персонал покинул территорию КС, диспетчер или сменный инженер обязаны убедиться в этом и далее действовать в соответствии с оперативной картой.

Режим работы вентиляции при возникновении аварии, в том числе включение аварийной вентиляции, необходимость и последовательность выключения электроэнергии, остановы оборудования, аппаратов, перекрытие источников поступления вредных и опасных веществ определяет диспетчер филиала.

Средства для спасения людей, локализации и ликвидации последствий аварий находятся на каждом объекте в количествах, соответствующих нормам (табелям, перечням средств) оснащения объекта.

Для оказания медицинской помощи филиалы ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» — Портовое ЛПУМГ, Северное ЛПУМГ и Волховское ЛПУМГ — располагают укомплектованным согласно нормам врачебным медпунктом и медицинским персоналом в составе врача и фельдшера (подробно об этом сказано в Приложении 22).

Приложение № 32–03–06–01–22.

План по организации здравоохранения, безопасности и охраны населения

1. Цель

Цели Плана управления работами по организации здравоохранения заключаются в следующем:

- оценка возможного негативного воздействия эксплуатации Проекта на здоровье и безопасность местного населения;
- разработка мероприятий по управлению данным воздействием;
- предотвращение негативного воздействия на здоровье населения во время эксплуатации Проекта;
- планирование и проведение мероприятий по обеспечению здравоохранения населения.
- План по организации здравоохранения, безопасности и охраны населения следует рассматривать в сочетании с другими планами Компании:
- План управления выбросами в атмосферу;
- План управления отходами;
- План управления водными ресурсами;
- План управления физическими воздействиями;
- План производственного экологического мониторинга;
- План экологического менеджмента;
- План аварийной готовности и реагирования;
- План управления охраной труда.

2. Законодательные и другие требования

План управления работами по организации здравоохранения разработан в соответствии с положениями СД 2 МФК «Рабочий персонал и условия труда» и СД 4 МФК «Охрана здоровья и обеспечение безопасности населения».

Согласно требованиям СД 4 МФК Компания должна оценивать риски и вредные воздействия на здоровье и безопасность затронутых сообществ (персонала и местного населения) в течение всего жизненного цикла Проекта, выработать и реализовать превентивные и контрольные меры, согласующиеся с передовой международной отраслевой практикой. Предпочтение следует отдавать мерам по предотвращению рисков и неблагоприятных воздействий, а не по их минимизации.

Компания должна проектировать, строить, эксплуатировать и выводить из эксплуатации элементы конструкции или составные части Проекта в соответствии с передовой международной отраслевой практикой, принимая во внимание угрозу безопасности для третьих сторон или затронутых сообществ.

3. Анализ возможного воздействия деятельности Проекта на местное население

В процессе эксплуатации Проекта на население, проживающее вблизи территории расположения КС «Портовая» и линейной части Северо-Европейского газопровода, может быть оказано влияние, связанное со следующими видами негативного воздействия Проекта на ОС:

- выбросы в атмосферный воздух;
- воздействие на поверхностные и подземные водные объекты;
- физическое воздействие;
- возможность возникновения аварийных ситуаций на производстве.

В основном воздействие на компоненты ОС и, следовательно, на здоровье и безопасность населения оказывает производственная деятельность КС «Портовая».

Ближайшим к КС «Портовая» населенным пунктом является п. Большой Бор Ленинградской области, расположенный на расстоянии 3 км от территории КС.

Линейная часть Северо-Европейского газопровода проходит по территории Ленинградской области в основном через малонаселенные территории. Оказываемое при эксплуатации линейной части СЕГ воздействие на ОС и население незначительно.

Воздействие на население в зоне линейной части оказывается в основном при пользовании вдольтрассовыми проездами, которые остались после окончания строительства.

В соответствии с законодательством Российской Федерации земельные участки после завершения строительства передаются собственникам, которыми являются лесничества, местные администрации и частные лица. Через данные земельные участки проходит линейная часть. В соответствии с проектом строительства Северо-Европейского газопровода вдольтрассовых проездов не предусмотрено, и население пользуется проездами, оставленными после завершения строительства, что препятствует зарастанию полосы отвода и восстановлению ландшафта и приводит к воздействию на ОС. Компанией ведутся консультации с местными администрациями и лесничествами о взаимодействии на лесных землях в зоне прохождения линейной части магистрального газопровода.

3.1. Воздействие состояния атмосферного воздуха на здоровье населения

Подробный анализ воздействия деятельности Проекта на атмосферный воздух представлен в Приложении 7 — План управления выбросами.

В результате работы технологического оборудования КС «Портовая», газоперекачивающих агрегатов, электростанции собственных нужд, установок подготовки газа к транспорту происходит выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Также воздействие на атмосферный воздух происходит в результате выбросов загрязняющих веществ от работы автотранспорта и специальной техники, работающих на КС «Портовая» и на трассе Северо-Европейского газопровода.

Основой регулирования качества атмосферного воздуха населенных мест являются гигиенические нормативы — предельно допустимые концентрации (ПДК) атмосферных загрязнений химических и биологических веществ, соблюдение которых обеспечивает отсутствие прямого или косвенного влияния на здоровье населения и условия его проживания (в соответствии с СанПиНом 2.1.6.1032–01 «Атмосферный воздух и воздух закрытых помещений, санитарная охрана воздуха. Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест»).

Проектами нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для КС «Портовая» и линейной части Северо-Европейского газопровода установлено, что в настоящее время выбросы загрязняющих веществ от деятельности Проекта не оказывают существенного негативного воздействия на атмосферный воздух населенных мест (жилой зоны).

Основными загрязняющими веществами, поступающими в атмосферный воздух, являются: метан, оксид углерода, оксиды азота, твердые частицы (пыль).

Влияние указанных загрязняющих веществ на организм человека описано в таблице 22.1.

В таблице 22.1 приведены значения ПДКМ.Р.— предельно допустимой максимальной разовой концентрации химического вещества в воздухе населенных мест, мг/м3. Эта концентрация при вдыхании в течение 20–30 мин. не должна вызывать рефлекторных реакций в организме человека.

Таблица 22.1.

Влияние загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на организм человека

Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности	ПДКм.р1., мг/м^3	Характеристика воздействия на организм человека	Меры безопасности
Метан (CH_4)	—	50 (ОБУВ)	Метан индифферентен и может вызывать отравления лишь в очень высокой концентрации. Первые признаки отравления (учащение пульса, увеличение объема дыхания, нарушение координации движений) появляются при концентрации метана в воздухе 25-30% от объема. Более высокие концентрации метана вызывают головную боль. Главная опасность метана для человека связана с гипоксией (кислородным голоданием) и асфиксией (удушьем), возникающими при недостатке кислорода, который метан вытесняет из воздуха.	При превышении предельно допустимой концентрации метана в рабочей зоне необходимо пользоваться изолирующим противогазом. В местах возможной загазованности запрещается пользоваться открытым огнем, проводить работы с искрообразованием, нагревать материалы до температуры самовоспламенения горючих веществ. В случае удушения природным газом следует немедленно вынести пострадавшего из загазованной зоны, расстегнуть одежду, стесняющую дыхание, обеспечить приток свежего воздуха, обратиться к врачу.
Оксид углерода (CO)	4	5	Оксид углерода снижает способность гемоглобина переносить и поставлять кислород, затрудняет работу головного мозга и сердца, может стать причиной инфаркта миокарда. При остром отравлении могут наступить неврологические и сердечно-сосудистые осложнения.	К мерам профилактики относятся: локализация источников выделения оксида углерода путем герметизации оборудования, организация эффективного воздухообмена. Применение средств индивидуальной защиты: фильтрующих противогазов и кислородных изолирующих противогазов. В случае отравления оксидом углерода следует немедленно вынести пострадавшего из загазованной зоны, обеспечить приток свежего воздуха, обратиться к врачу.
Оксид азота (NO),	3	0,4	Оксид азота в ходе химических реакций превращается в диоксид азота, который сильно раздражает слизистые оболочки дыхательных путей, вызывает сенсорные (ослабление зрения и обоняния), функциональные и патологические эффекты.	К санитарно-техническим мероприятиям относятся: эффективная вентиляция, герметизация, проветривание; использование индивидуальных средств защиты органов дыхания, соблюдение пра¬вил техники безопасности и поведения в случае аварии. Лечебно-профилактические мероприятия: к работе с окислами азота не допускаются лица с хроническими заболеваниями органов дыхания.
Диоксид азота (NO_2)	3	0,2		

Наименование загрязняющего вещества	Класс опасности	ПДКм.р1., мг/м^3	Характеристика воздействия на организм человека	Меры безопасности
Взвешенные вещества (пыль)	3	0,5	Вдыхание пыли может вызывать поражение органов дыхания: бронхит, пневмокониоз или развитие общих реакций – аллергии и интоксикации. Неспецифическое действие пыли проявляется в заболеваниях верхних дыхательных путей, слизистой оболочки глаз, кожных покровов.	При работе следует использовать средства индивидуальной защиты. В системе оздоровительных мероприятий важен медицинский контроль за состоянием здоровья населения.

В соответствии с СанПиНом 2.2.1/2.1.1.1200–03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» и в целях обеспечения безопасности населения и в соответствии с Федеральным законом «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 № 52-ФЗ вокруг объектов и производств, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека, устанавливается специальная территория с особым режимом использования — санитарно-защитная зона (СЗЗ), размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных гигиеническими нормативами, а для предприятий I и II класса опасности — как до значений, установленных гигиеническими нормативами, так и до величин приемлемого риска для здоровья населения. По своему функциональному назначению СЗЗ является защитным барьером, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объекта в штатном режиме. Для компрессорных установок создаются санитарные разрывы (санитарные полосы отчуждения).

В соответствии с СанПиНом 2.2.1/2.1.1.1200–03 величина рекомендуемого санитарного разрыва для компрессорных станций составляет 700 м.

Согласно Проекту обоснования расчетного размера СЗЗ, величина санитарного разрыва для КС «Портовая» составляет 2200 м во всех направлениях от границы промышленной площадки станции; такой размер СЗЗ позволит обеспечить наибольшую безопасность для здоровья населения.

3.2. Воздействие состояния водных ресурсов на здоровье населения

Воздействие КС «Портовая» на водные ресурсы выражается в следующем:

- в заборе подземных вод из артезианских скважин для удовлетворения хозяйственно-питьевых и гигиенических нужд;
- в сбросе очищенных сточных вод в поверхностный водный объект (ручей Портовый).

Подробно это воздействие охарактеризовано в Плане управления водными ресурсами (Приложение 8).

3.2.1. Забор подземных вод

Источником системы хозяйственно-питьевого водоснабжения КС «Портовая» являются две водозаборные артезианские скважины (одна рабочая, одна резервная).

Гидрогеологические условия района расположения КС «Портовая» таковы, что между районами КС «Портовая» и п. Большой Бор присутствует гидравлическая связь — водоносный горизонт направлен от участка КС «Портовая» в сторону п. Большой Бор. Поэтому качество природной воды в артезианских скважинах КС «Портовая» может оказать воздействие на качество воды в питьевых колодцах п. Большой Бор, используемых для питьевых нужд населения поселка.

Влияние основных загрязняющих веществ в питьевой воде на организм человека представлено в таблице 22.2.

3.2.2. Сброс сточных вод

Отведение объединенного потока очищенных хозяйственно-бытовых и поверхностных сточных вод, а также очищенных дренажных вод КС «Портовая» осуществляется в ближайший водоток — ручей Портовый, протяженностью 1,4 км до бухты Портовой, Финского залива.

В результате сброса сточных вод в ручей Портовый попадают следующие загрязняющие вещества: азот аммонийный, азот нитритный, фосфор, анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ), нефтепродукты, фенолы, хлориды, сульфаты, железо, марганец, а также микроорганизмы: колиформные бактерии, колифаги, яйца гельминтов, патогенные микроорганизмы.

По результатам ПЭК сточной воды в 2013–2016 гг. установлено, что в ручей Портовый поступают нормативно очищенные сточные воды, то есть превышений ПДК для водоема общехозяйственного назначения ручей Портовый не наблюдается. Кумулятивный эффект загрязнения при сбросе сточных вод отсутствует.

Ручей Портовый не является водоемом хозяйственно-питьевого или культурно-бытового назначения и не используется населением для хозяйственно-питьевого обеспечения и рекреационных нужд.

Таким образом, негативное воздействие сточных вод на здоровье населения исключено.

Таблица 22.2.

Влияние загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на организм человека

Наименование вещества	Класс опасности	ПДК, мг/л	Лимитирующий показатель вредности (ЛПВ) [1]	Характеристика воздействия вещества на организм человека	Меры безопасности
Неорганические вещества					
Фосфор фосфатов	3	3,5	Органолептический	Нарушение активности ферментных систем и обмена веществ; поражение желудочно-кишечного тракта и нервной системы	При попадании вещества в организм человека через рот необходимо как можно быстрее вывести его из ЖКТ – вызвать рвоту, затем провести промывание желудка, принять активированный уголь и обратиться к врачу.
Марганец	3	0,1	Органолептический	Утомляемость, сонливость, головокружение, депрессивные состояния	
Железо общее	3	0,3	Органолептический	Заболевания печени, крови, аллергические реакции, нарушение репродуктивной функции, поражение капилляров	
АПАВ, ПАВ	-	0,5	-	Нарушение белкового, углеводного и жирового обмена; нарушение иммунитета, развитие аллергии, поражение мозга, печени, почек, легких	
Фенолы	-	0,25	-	Атрофия мышц, язвенная болезнь	
Нефтепродукты	-	0,1	-	Нарушение работы центральной нервной системы; нарушения кожного покрова	
Алюминий	2	0,5	Санитарно-токсикологический	Нарушение функций центральной нервной системы и почек, остеопороз	
Барий	2	0,1	Санитарно-токсикологический	Нарушение работы центральной нервной системы и сердечно-сосудистой системы, нарушение кроветворения	
Бериллий	1	0,0002	Санитарно-токсикологический	Поражение желудочно-кишечного тракта	
Бор	2	0,5	Санитарно-токсикологический	Раздражение кишечника и желудка, борный энтерит, поражения печени, почек и нервной системы	

Наименование вещества	Класс опасности	ПДК, мг/л	Лимитирующий показатель вредности (ЛПВ) [1]	Характеристика воздействия вещества на организм человека	Меры безопасности
Кадмий	2	0,001	Санитарно-токсикологический	Поражение сердечной мышцы, раковые заболевания	При попадании вещества в организм человека через рот необходимо как можно быстрее вывести его из ЖКТ – вызвать рвоту, затем провести промывание желудка, принять активированный уголь и обратиться к врачу.
Медь	3	1	Органолептический	Поражение почек, сердечной мышцы	
Молибден	2	0,25	Санитарно-токсикологический	Замедление роста, анемия, подагра	
Мышьяк	2	0,05	Санитарно-токсикологический	Поражение центральной нервной системы, капилляров; раковые заболевания	
Никель	3	0,1	Санитарно-токсикологический	Поражение печени и кожи	
Сульфаты	4	500	Органолептический	Слабительное действие, нарушение работы желудка, развитие желчно- и мочекаменной болезни	
Фториды	2	1,5	Санитарно-токсикологический	Флюороз зубов, артрит и флюороз костей; ослабление эндокринной системы, подавление работы щитовидной и шишковидной желез; нервные расстройства	
Хлориды	4	350	Органолептический	Риск врожденных дефектов; канцерогенное воздействие (при соединении с другими веществами)	
Нитраты	3	45	Органолептический	Метгемоглобинемия; снижение в организме количества витаминов A, E, C, B	
Нитриты	-	3,3	-		
Азот аммонийный (NH_4+)	-	2	-		
Ртуть	1	0,0005	Санитарно-токсикологический	Вялость, бессонница, ослабление памяти; поражение почек	
Свинец	2	0,03	Санитарно-токсикологический	Поражение почек	

Наименование вещества	Класс опасности	ПДК, мг/л	Лимитирующий показатель вредности (ЛПВ) [1]	Характеристика воздействия вещества на организм человека	Меры безопасности
Селен	2	0,01	Санитарно-токсикологический	Поражение сердечной мышцы	
Стронций	2	7	Санитарно-токсикологический	Образование опухолей и лучевая болезнь; поражение мозга и печени; поражение костей и стронциевый рахит	
Органические вещества					
ГХЦГ (линдан)	1	0,002	Санитарно-токсикологический	Мутагенные изменения и пороки развития	При отравлении необходимо немедленно вызвать скорую помощь. До приезда медиков вызвать рвоту, провести промывание желудка.
ДДТ	2	0,002	Санитарно-токсикологический		
Микроорганизмы					
ТКБ		Отсутствие	-	Поражение желудочно-кишечного тракта	При появлении первых симптомов поражения ЖКТ незамедлительно обратиться к врачу.
ОКБ		Отсутствие	-		
Колифаги		50 в 1 мл	-		

[1] Лимитирующий показатель вредности (ЛПВ) – показатель, характеризующийся наименьшей безвредной концентрацией в воде. Определяет собой наиболее ранний и вероятный характер неблагоприятного влияния в случае появления в воде химического вещества в концентрации, превышающей ПДК.

3.3. Влияние отходов Проекта на здоровье населения

Деятельность Проекта по обращению с отходами осуществляется в соответствии с требованиями законодательства в области охраны ОС. Подробно данная информация отражена в Приложении 6 — План управления отходами.

В настоящее время все образующиеся от деятельности КС «Портовая» отходы временно накапливаются на территории площадки КС «Портовая» и впоследствии передаются лицензированному предприятию для обработки, утилизации или размещения. При этом соблюдаются требования к условиям временного накопления отходов (раздельное накопление отходов, поддержание мест временного накопления отходов в надлежащем состоянии); передача отходов сторонним предприятиям производится своевременно и с соблюдением требований безопасности.

Таким образом, негативное воздействие отходов Проекта на местное население возможно лишь в случаях нарушения правил обращения с отходами, например при попадании отходов за пределы площадки КС «Портовая», захламлении территории прохождения трассы МГ бытовым мусором и т.д. Указанные случаи являются маловероятными.

3.4. Влияние физического воздействия КС «Портовая» на здоровье населения

Характеристика физического воздействия КС «Портовая» представлена в Плане управления физическими воздействиями (Приложение 5 к Руководству).

В период эксплуатации Проекта возможно оказание шумового воздействия на местное население. Основными источниками шума на КС «Портовая» являются: установки подготовки газа к транспорту; газоперекачивающие агрегаты; установки охлаждения газа; электростанции собственных нужд; комплекс термического обезвреживания отходов. Перечисленные источники шума работают непрерывно в течение года.

Также на КС «Портовая» при проведении плановых и ремонтных работ осуществляются технологические выбросы газа через специальные свечи, происходящие с высокими скоростями выхода газа и сопровождающиеся значительным выбросом звуковой энергии. Такие выбросы носят залповый характер, т.е. являются непостоянным источниками шума. С целью снижения уровня звуковой мощности таких источников на них устанавливаются шумоглушители.

Шумовое воздействие от линейной части СЕГ будет незначительным ввиду отсутствия постоянных источников шума (уровень шума от периодически работающих на трассе СЕГ спецтехники и автотранспорта незначителен).

Шум — это общебиологический раздражитель, то есть он оказывает воздействие не только на орган слуха, но и на весь организм в целом. В первую очередь влияние шума сказывается на структурах головного мозга, что вызывает неблагоприятные изменения в функциях различных органов и систем. Специфическое действие шума проявляется в изменениях, которые наступают в слуховом анализаторе. Любой шум достаточной интенсивности и длительности может привести к различной степени снижения слуховой активности. Неспецифическое действие шума проявляется в изменениях, возникающих в других органах и системах человека

Основными источниками электромагнитных полей на КС «Портовая» являются: станция спутниковой связи, радиорелейная линия связи и персональные компьютеры.

Основным фактором влияния оборудования станции спутниковой связи на местное население являются электромагнитные излучения радиочастотного диапазона. Электромагнитные поля, образуемые источниками КС «Портовая», малоинтенсивны, их величина не превышает 140 мкВ/см2, что намного ниже требования стандарта ВОЗ (1000 мкВ/см2). Таким образом, воздействие электромагнитных полей незначительно. За пределами КС «Портовая» источников электромагнитных полей не наблюдается.

3.5. Влияние аварийных ситуаций на безопасность и здоровье населения

Так как КС «Портовая» и линейная часть СЕГ являются опасными производственными объектами, при их эксплуатации возможно возникновение аварийных ситуаций и инцидентов: пожаров и возгораний, аварий на трассе газопроводов, выхода из строя оборудования КС «Портовая» и т.д.

В случае возникновения аварийных ситуаций может пострадать местное население, поэтому при эксплуатации Проекта необходимо четкое соблюдение правил безопасности на опасном производственном объекте.

При разработке мероприятий по обеспечению промышленной безопасности Компания использует следующие внутренние документы:

- ВРД 39–1.14–021–2001 Единая система управления охраной труда и промышленной безопасности в ОАО «Газпром»;
- ВРД 39–1.2–054–2002 «Инструкция по техническому расследованию и учету аварий и инцидентов на опасных производственных объектах ОАО «Газпром»;
- СТО Газпром 2–3.5–454–2010 «Правила эксплуатации магистральных газопроводов»;
- СТО Газпром 18000.1–002–2014 «Идентификация опасностей и управление рисками»;
- СТО Газпром трансгаз Санкт-Петербург 16–02–2011 «Подготовка и проведение противоаварийных тренировок»;
- Р Газпром трансгаз Санкт-Петербург 02–2013 «Руководство по охране окружающей среды, охране труда и промышленной безопасности».

В случае возникновения аварийной ситуации применяются планы аварийного реагирования, разработанные на КС «Портовая»:

- План локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте «Площадка компрессорной станции Портового ЛПУМГ», содержащий план действия в аварийных ситуациях на КС «Портовая», а также порядок ликвидации аварий;
- План локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте «Участок магистральных газопроводов Портового ЛПУМГ», содержащий план действия в аварийных ситуациях на линейной части Портового ЛПУМГ, а также порядок ликвидации аварий.

В Компании разработан План управления готовностью к аварийным ситуациям и мерам по ликвидации аварий (Приложение 21).

4. Управление и мониторинг

4.1. Управление организацией здравоохранения населения

Медицинская служба совместно с ССО и СМИ Компании планируют проведение санитарно-просветительской работы среди населения п. Большой Бор Выборгского района Ленинградской области.

Медицинская служба предоставляет в ССО и СМИ сведения о сохранении здоровья и предотвращении массовых вирусных и инфекционных заболеваний: о необходимости вакцинации, сезонных заболеваниях, периоде активности клещей и т.п.

ССО и СМИ на основании полученных данных занимается подготовкой информационных материалов (листовок, плакатов, объявлений) с их последующим размещением на специальном стенде Компании в п. Большой Бор.

4.2. Мониторинг воздействия состояния окружающей среды на здоровье и безопасность местного населения

4.2.1. Мониторинг качества атмосферного воздуха

В соответствии с требованиями СанПиНа 2.1.6.1032–01 «Атмосферный воздух и воздух закрытых помещений, санитарная охрана воздуха. Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест» Компания должна осуществлять меры по максимально возможному снижению выбросов загрязняющих веществ, а также проводить регулярный контроль качества атмосферного воздуха.

Компания проводит регулярный инструментальный контроль выбросов загрязняющих веществ на источниках выбросов с целью отслеживания уровня воздействия деятельности Проекта на атмосферный воздух и предотвращения воздействия на здоровье персонала и местного населения.

Контроль проводится для основных загрязняющих веществ — метана, оксида углерода, диоксида азота, оксида азота.

Результаты ПЭК выбросов на источниках показывают отсутствие превышений концентраций загрязняющих веществ. Содержание ЗВ в промышленных выбросах КС «Портовая» отвечает требованиям нормативных документов:

- ГН 2.2.5.1338–03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест»;
- ГН 2.1.6.2309–07 «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест».

В соответствии с рекомендациями Руководства по охране окружающей среды, здоровья и труда необходимо также вести контроль выбросов диоксида серы, твердых частиц с размером фракций 2,5 и 10 мкм (далее — ТЧ 2,5 и ТЧ 10).

В соответствии с санитарными требованиями дополнительный контроль загрязняющих веществ, не указанных в Санитарных нормах и правилах, осуществляется в случае выпуска на производственных объектах химической промышленности неспецифических товаров.

Контроль ТЧ 2,5 и ТЧ 10 проводился в течение трех лет, в период ввода объекта в эксплуатацию. Результаты наблюдений показали отсутствие превышения содержания ТЧ 2,5 и ТЧ 10 в атмосферном воздухе СЗЗ КС «Портовая» и на границе п. Большой Бор.

Так как на КС «Портовая» производится сжигание природного газа, в состав которого сера входит в минимальном количестве (в составе сероводорода — H2S), диоксид серы в выбросах КС «Портовая» отсутствует. Мониторинг диоксида серы в течение трех лет (в период ввода объекта в эксплуатацию) показал отсутствие данного загрязняющего вещества в атмосферном воздухе СЗЗ КС «Портовая» и на границе п. Большой Бор.

Результаты ПЭК выбросов в СЗЗ КС «Портовая» подтверждают отсутствие превышений концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе п. Большой Бор и на границе СЗЗ.

4.2.2. Мониторинг подземных вод

При осуществлении хозяйственно-питьевого водоснабжения должны соблюдаться требования СанПиН 2.1.4.1074–01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества», согласно которым питьевая вода должна быть безопасна в эпидемическом и радиационном отношении, безвредна по химическому составу и иметь благоприятные органолептические свойства.

Для оценки качества подземных вод Компания регулярно проводит контроль воды артезианских скважин КС «Портовая» по обобщенным, микробиологическим и радиационным показателям, а также контроль концентраций органических и неорганических веществ. Программа контроля представлена в Приложении 13.

Результаты ПЭК за качеством питьевой воды показали отсутствие превышений ПДК загрязняющих веществ в воде артскважин. Требования СанПиНа 2.1.4.1074–01 соблюдаются.

Обеспечение радиационной безопасности подземных вод. Согласно СанПиНу 2.1.4.1074–01 допустимая доза радона-222 в питьевой воде составляет 60 Бк/кг. Ввиду того что в воде артезианских скважин КС «Портовая» удельная активность радона-222 составляет 340 Бк/кг, на территории водозаборных скважин в составе оборудования станции подготовки питьевой воды Портового ЛПУМГ была установлена станция удаления радона. Вода артезианских скважин после обработки на станции удаления радона-222 в радиационном отношении становится безопасной, достигается снижение активности радона до нормативного значения.

Таким образом, подземные воды, используемые для питьевых нужд персонала КС «Портовая» и населения п. Большой Бор, являются безопасными в радиационном отношении, что подтверждается радиологическими исследованиями питьевой воды, проводимыми Компанией.

Для оценки достаточности запасов подземных вод Компанией ежеквартально проводится контроль уровня подземных вод в колодцах п. Большой Бор. В 2016 году построена гидрогеологическая модель движения подземных вод КС «Портовая» и получена оценка влияния водозабора на уровень запасов подземных вод в п. Большой Бор.

По результатам проведенных исследований сделан вывод о том, что существующий водозабор КС «Портовая» в настоящее время не оказывает воздействие на уровень запасов подземных вод в п. Большой Бор и будет оказывать минимальное влияние после введения артезианских скважин в эксплуатацию на полную мощность. Подробно об этом сказано в Приложении 8.

4.2.3. Мониторинг сточных вод

Общие требования к составу и свойствам воды водных объектов в контрольных створах и местах питьевого, хозяйственно-бытового и рекреационного водопользования определены СанПиНом 2.1.5.980–00 «Гигиенические требования к охране поверхностных вод». Согласно требованиям указанного документа Компания должна принимать меры по предотвращению и устранению загрязнения поверхностных вод, которое может привести к нарушению здоровья населения, развитию массовых инфекционных, паразитарных и неинфекционных заболеваний, ухудшению условий водопользования населения, а также обеспечить разработку и реализацию водоохранных мероприятий и осуществление контроля за использованием и охраной вод. Для осуществления данных требований Портового ЛПУМГ проводится контроль поверхностных водных объектов и сточных вод КС «Портовая». Программа контроля представлена в Приложении 13.

Компанией проводится контроль содержания загрязняющих веществ и микроорганизмов в сточных водах и в морской воде (Финский залив). Программа контроля представлена в Приложении 13.

По результатам ПЭК сточной воды в 2013–2015 гг. установлено, что в ручей Портовый поступают нормативно очищенные сточные воды, то есть превышений ПДК для водоемов общехозяйственного назначения не наблюдается. Кумулятивный эффект при сбросе сточных вод отсутствует.

Содержание химических веществ в воде водных объектов должно отвечать требованиям ГН 2.1.5.1315–03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в водных объектах хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования», ГН 2.1.5.690–98 «Ориентировочно допустимые уровни (ОДУ) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования».

4.2.4. Мониторинг обращения с отходами

Для предотвращения негативного влияния отходов на персонал и население проводится регулярный мониторинг обращения с отходами, который заключается в следующем:

- оценке технического состояния емкостей для накопления отходов (целостность, герметичность, наличие маркировки);
- оценке санитарного состояния площадок расположения мест временного накопления отходов;
- соблюдении раздельного накопления отходов;
- соблюдении установленных нормативов временного накопления отходов;
- недопущении захламления территории, прилегающей к КС «Портовая», и территории расположения жилой застройки отходами производства и потребления.

Согласно Плану-графику ПЭК Портового ЛПУМГ на 2016 г. контроль проводится визуально один раз в квартал инженером по ООС и один раз в 10 дней руководителями структурных подразделений КС «Портовая».

Отсутствие захламления отходами территории прохождения трассы СЕГ также контролируется силами работников Портового ЛПУМГ — визуально, во время обхода трассы.

Контроль обращения с опасными отходами проводится в соответствии с требованиями Федерального закона от 24 июня 1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

Обращение с отходами, образующимися в результате жизнедеятельности населения п. Большой Бор, должно осуществляться силами соответствующего муниципального образования «Селезневское сельское поселение» Выборгского района Ленинградской области.

4.2.5. Мониторинг физического воздействия

Портовое ЛПУМГ проводит регулярный контроль уровней шумового воздействия.

Программа мониторинга уровней шумового воздействия представлена в Плане управления физическими воздействиями (Приложение 5).

По результатам наблюдений превышений ПДУ шума в СЗЗ КС «Портовая» и п. Большой Бор не зафиксировано.

Требования СН 2.2.4/2.1.8.562–96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки» соблюдаются.

Контроль электромагнитного воздействия не предусмотрен ввиду его незначительности.

4.3. Управление прочими потенциальными рисками для здоровья и безопасности местного населения

Помимо рисков для здоровья населения, возникающих в результате воздействия Проекта на компоненты окружающей среды, могут возникнуть также следующие риски для безопасности местного населения в процессе эксплуатации Проекта.

1. Риски, связанные с управлением опасными сооружениями, оборудованием и веществами

Для управления данными рисками Компания предпринимает следующие меры:

- вход посторонних лиц и их нахождение на производственной территории объектов Портового ЛПУМГ допускается с разрешения руководства филиала после прохождения вводного инструктажа и в сопровождении лица из числа эксплуатационного персонала;
- во время проведения инструктажа до посетителей доводится информация о границах опасных зон на территории КС и требования по соблюдению мер безопасности при нахождении на них;
- знаки безопасности на территории производственных объектов Портового ЛПУМГ установлены в соответствии с требованиями ГОСТа Р 12.4.026–2015 Цвета сигнальные, знаки безопасности и разметка сигнальная (Occupational safety standards system. Safety colours, safety signs and signal marking. Purpose and rules of application. General technical requirements and characteristics. Test methods) и Правилами эксплуатации магистральных газопроводов;
- опасные зоны объектов КС «Портовая» имеют необходимые ограждения, плакаты (знаки безопасности), предназначенные для предупреждения о возможной опасности, запрещении или предписании определенных действий, а также для информации о расположении объектов, использование которых связано с исключением или снижением последствий воздействия опасных и (или) вредных производственных факторов;
- территория объектов КС «Портовая» имеет стационарное ограждение, которое выполнено высотой не менее 2,2 м в соответствии с требованиями Правил эксплуатации магистральных газопроводов и поддерживается в исправном состоянии. Количество выездов (входов) на дороги общего пользования и конструкция ограждений определены Проектом;
- в соответствии с требованиями Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок

все помещения КС «Портовая», имеющие в своем составе электроустановки, оборудованы ограждениями или барьерами, препятствующими приближению к токоведущим частям. Внутри помещений электроустановок и на дверях вывешены знаки безопасности, предупреждающие о возможности поражения электрическим током и запрещающие пользоваться открытым огнем согласно действующим нормативным документам.

Управление опасными материалами осуществляется в соответствии с Планом управления опасными веществами (Приложение 12).

2. Риски, связанные с транспортным движением

С целью управления данными рисками Компания проводит следующие мероприятия:

1) Регулярная профессиональная подготовка водителей

В филиалах существуют службы автотранспортного хозяйства (АТХ), в которых работают водители, осуществляющие транспортное движение по площадкам КС и за их пределами. Все водители проходят техническую учебу и инструктажи по безопасности дорожного движения. Различают следующие виды инструктажей: предрейсовые (перед каждой поездкой), специальные (внеплановые), сезонные.

- Техническая учеба и инструктажи проводятся начальником АТХ или инженером по безопасности дорожного движения;
- силами медицинских здравпунктов филиалов проводятся ежедневные предрейсовые медицинские осмотры водителей;
- также водители филиалов проходят периодическое дистанционное обучение по безопасности дорожного движения на Учебном портале Компании; по результатам обучения сдается зачет или экзамен;
- отделом подготовки кадров Управления по работе с персоналом Компании организуется такой вид обучения водителей, как повышение квалификации, по результатам которого водитель получает право на осуществление специального вида деятельности (например работа с газовыми баллонами, перевозка опасных грузов и т.д.) и удостоверение о повышении квалификации.

2) Регулярное техническое обслуживание (ТО) транспортных средств

- Техническое обслуживание проводится по мере достижения транспортным средством нормативов пробега (в среднем — один раз в месяц) собственными силами филиала (80% ТО), а также силами УТТ и СТ (10% ТО). Техническое обслуживание импортной техники и автобусов проводится по договору со сторонним специализированным предприятием (10% ТО).

3) В целях организации безопасности дорожного движения на территории площадок КС движение осуществляется в соответствии со схемой организации движения, утвержденной директором филиала. Требования схемы обязательны для выполнения как водителями, так и всем персоналом КС.

3. Риски, связанные с обеспечением безопасности объектов

Для управления данными рисками разработано Приложение 20 — План управления доступом на объекты, регламентирующее вопросы обеспечения безопасности объектов.

Охрана производственных объектов Общества осуществляется филиалом ПАО «Газпром» «Северо-Западное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге».

Перед приемом на работу сотрудники данной организации проходят проверку Службы безопасности Компании, в процессе которой проверяются персональные данные потенциального работника, в том числе выявляются случаи нарушения должностных обязанностей или превышения должностных полномочий на предыдущих местах работы (например незаконное применение силы и оружия). Подробно эта информация отражена в Приложении 20.

«Северо-Западное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Санкт-Петербурге» обладает достаточными кадровыми и материальными ресурсами для обеспечения надежной охраны объектов Компании. Взаимодействие с местной полицией осуществляется только в крайних случаях, например в случае диверсии, незаконного проникновения на объект посторонних лиц или иных противоправных посягательств, когда становится необходимым применение силы и оружия

Приложение № 32–03–06–01–23.

Перечень нормативных и технических документов Компании

Таблица 23.1.

Перечень нормативно-технической документации Компании

Наименование документа	Номер (ссылка)
ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ И ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫХ АКТОВ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ДЛЯ ФИЛИАЛА	
ДОКУМЕНТАЦИЯ МФК	
Общие руководящие документы МФК	
Политика обеспечения экологической и социальной устойчивости МФК	
Руководство по охране окружающей среды, здоровья и труда. Общее руководство по ОСЗТ МФК	
Стандарты деятельности МФК	
Стандарт деятельности 1 МФК: Оценка и управление экологическими и социальными рисками и воздействиями	
Стандарт деятельности 2 МФК: Рабочий персонал и условия труда	
Стандарт деятельности 3 МФК: Рациональное использование ресурсов и предотвращение загрязнения окружающей среды	
Стандарт деятельности 4 МФК: Охрана здоровья и обеспечение безопасности населения	
Стандарт деятельности 5 МФК: Приобретение земельных участков и вынужденное переселение	
Стандарт деятельности 6 МФК: Сохранение биологического разнообразия и устойчивое управление живыми природными ресурсами	
Стандарт деятельности 7 МФК: Коренные народы	
Стандарт деятельности 8 МФК: Культурное наследие	
ОРГАНИЗАЦИОННАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ	
Федеральные законы, постановления Правительства РФ, директивные указания вышестоящих организаций (Министерства, ПАО «Газпром» и т.д.)	
Федеральные законы	
Об охране окружающей среды	10.01.2002 № 7-ФЗ
Об охране атмосферного воздуха	04.05.1999 № 96-ФЗ
Об отходах производства и потребления	24.06.1998 № 89-ФЗ

Наименование документа	Номер (ссылка)
Водный кодекс Российской Федерации	03.06.2006 № 74-ФЗ
Земельный кодекс Российской Федерации	25.10.2001 № 136-ФЗ
Лесной кодекс Российской Федерации	04.12.2006 № 200-ФЗ
О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения	30.03.1999 № 52-ФЗ
Постановления Правительства РФ	
О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах	13.09.2016 № 913
О нормативах выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и вредных физических воздействиях на него	02.03.2000 № 183
О порядке проведения паспортизации отходов I–IV классов опасности (вместе с «Правилами проведения паспортизации отходов I–IV классов опасности»)	16.08.2013 № 712
Об утверждении Правил охраны поверхностных водных объектов	05.02.2016 № 79
Об утверждении Правил охраны подземных водных объектов	11.02.2016 № 94
Приказы МПР России	
Об утверждении критериев отнесения отходов к I–V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду	04.12.2014 № 536
О порядке разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение	25.02.2010 № 50
Приказы Росприроднадзора	
Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов	22.05.2017 № 242
ТЕХНИЧЕСКАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ	
Стандарты Интегрированной системы менеджмента	
Руководство по качеству	Руководство по ИСМ, часть 1
Руководство по системе экологического менеджмента	Руководство по ИСМ, часть 2
Руководство по охране труда и промышленной безопасности	Руководство по ИСМ. часть 3
Интегрированная система менеджмента. Инструкции по охране труда. Порядок управления	СТО ИСМ 11–02
Интегрированная система менеджмента. Организация безопасного проведения огневых работ на объектах ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	СТО ИСМ 11–01
Интегрированная система менеджмента. Работы газоопасные. Порядок организации и безопасного проведения	СТО ИСМ 11–03
Интегрированная система менеджмента. Подготовка и проведение противоаварийных и противопожарных тренировок	СТО ИСМ 16–02
Интегрированная система менеджмента. Управление персоналом. Система организация деятельности Учебно-методического совета	СТО ИСМ 28–04–01
Интегрированная система менеджмента. Производственный экологический контроль. Порядок проведения	СТО ИСМ 32–03–01

Наименование документа	Номер (ссылка)
Интегрированная система менеджмента. Отходы производства и потребления. Порядок обращения	СТО ИСМ 32–03–04
Интегрированная система менеджмента. Мониторинг и измерение. Порядок проведения	СТО ИСМ 32–03–05
ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ И ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫХ АКТОВ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ДЛЯ ФИЛИАЛА	
ОРГАНИЗАЦИОННАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ	
Федеральные законы, постановления Правительства Российской Федерации, директивные указания вышестоящих организаций (Министерства, ПАО «Газпром» и т.д.)	
Федеральные законы	
Трудовой кодекс	30.12.2001 № 197-ФЗ
Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях	30.12.2001 № 195-ФЗ
Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний	24.07.1998 № 125-ФЗ
О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2011 г. и на плановый период 2012 и 2013 гг.	08.12.2010 № 331-ФЗ
О промышленной безопасности опасных производственных объектов	21.07.1997 № 116-ФЗ
О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения	30.03.1999 № 52-ФЗ
О пожарной безопасности	21.12.1994 № 69-ФЗ
О техническом регулировании	27.12.2002 № 184-ФЗ
О профессиональных союзах, их правах и гарантиях деятельности	12.01.1996 № 10-ФЗ
О трудовых пенсиях в Российской Федерации	17.12.2001 № 173-ФЗ
О газоснабжении в Российской Федерации	31.03.1999 № 69-ФЗ
О лицензировании отдельных видов деятельности	08.08.2001 № 128-ФЗ
Об электроэнергетике	26.03.2003 № 35-ФЗ
О безопасности дорожного движения	10.12.1995 № 196-ФЗ
Постановления Правительства РФ	
Об утверждении списков производств, работ, профессий, должностей и показателей, дающих право на льготное пенсионное обеспечение	26.01.1991 № 10
О новых нормах предельно допустимых нагрузок для женщин при подъеме и перемещении тяжестей вручную	06.02.1993 № 105
О нормативных правовых актах, содержащих государственные нормативные требования охраны труда	23.05.2000 № 399
Об утверждении перечня тяжелых работ с вредными или опасными условиями труда, при выполнении которых запрещается применение труда женщин	25.02.2000 № 162
Об утверждении перечня тяжелых работ и работ с вредными или опасными условиями труда, при выполнении которых запрещается применение труда лиц моложе 18 лет	25.02.2000 № 163

Наименование документа	Номер (ссылка)
Об утверждении положения о расследовании и учете профессиональных заболеваний	15.12.2000 № 967
Правила применения технических устройств на опасных производственных объектах	25.12.1998 № 1540
Правила регистрации объектов в государственном реестре опасных производственных объектов	24.11.1998 № 1371
Правила организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации	15.04.2002 № 240
Положение «О лицензировании эксплуатации взрывопожароопасных производственных объектов»	05.05.2012 № 454
Об организации лицензирования отдельных видов деятельности	26.01.2006 № 45
Положение «О лицензировании деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности»	22.06.2006 № 389
Правила поставки газа в Российской Федерации	05.02.1998 № 162
Правила охраны газораспределительных сетей	20.11.2000 № 878
Об организации и осуществлении производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на опасном производственном объекте	10.03.1999 № 263
Положение «О Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору»	30.07.2004 № 401
Об установлении сокращенной продолжительности рабочего времени, ежегодного дополнительного оплачиваемого отпуска, повышенной оплаты труда работникам, занятым на тяжелых работах, работах с вредными и (или) опасными и иными особыми условиями труда	20.11.2008 № 870
Постановления Министерства труда и социального развития РФ, приказы Министерства здравоохранения и социального развития РФ (требования охраны труда)	
Об утверждении норм предельно допустимых нагрузок для лиц моложе 18 лет при подъеме и перемещении тяжестей вручную	07.04.1999 № 7
Об утверждении рекомендаций по планированию мероприятий по охране труда	27.02.1995 № 11
Об утверждении рекомендаций по организации работы кабинета охраны труда и уголка охраны труда	17.01.2001 № 7
Об утверждении порядка обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций	13.01.2003 № 1/29
Методические рекомендации по разработке государственных нормативных требований охраны труда	17.12.2002 № 80
Об утверждении рекомендаций по организации работы уполномоченного (доверенного) лица по охране труда	08.04.1994 № 30
Об утверждении типовых норм бесплатной выдачи работникам смывающих и (или) обезвреживающих средств и стандарта безопасности труда «Обеспечение работников смывающими и (или) обеззараживающими средствами»	17.12.2010 № 1122н
Об утверждении межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты	01.06.2009 № 290н

Наименование документа	Номер (ссылка)
Об утверждении норм бесплатной выдачи сертифицированных специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам филиалов, структурных подразделений, дочерних обществ и организаций Открытого акционерного общества «Газпром»	07.04.2004 № 43
Об утверждении форм документов, необходимых для расследования и учета несчастных случаев на производстве, и положения об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях	24.10.2002 № 73
Об утверждении норм и условий бесплатной выдачи работникам, занятым на работах с вредными условиями труда, молока или других равноценных пищевых продуктов, порядка осуществления компенсационной выплаты в размере, эквивалентном стоимости молока или других равноценных пищевых продуктов, и перечня вредных производственных факторов, при воздействии которых в профилактических целях рекомендуется употребление молока или других равноценных пищевых продуктов	16.02.2009 № 45н
Об утверждении перечня производств, профессий и должностей, работа в которых дает право на бесплатное получение лечебно-профилактического питания в связи с особо вредными условиями труда, рационов лечебно-профилактического питания, норм бесплатной выдачи витаминных препаратов и правил бесплатной выдачи лечебно-профилактического питания	16.02.2009 № 46н
Об утверждении перечней вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования), и порядка проведения этих осмотров (обследований)	12.04.2011 № 302н
Об определении степени тяжести повреждения здоровья при несчастных случаях на производстве	24.02.2005 № 160
О формах документов, необходимых для расследования несчастных случаев на производстве	15.04.2005 № 275
Об утверждении типового положения о Комитете (комиссии) по охране труда	29.05.2006 № 413
Об утверждении порядка проведения аттестации рабочих мест по условиям труда	26.04.2011 № 342н
Положения, выпущенные федеральными органами, ПАО «Газпром», а также положения о филиале, управлении, отделе, службе, группе, участке и др.	
Положение о порядке утверждения заключений экспертизы промышленной безопасности	РД 03–298–99 14.07.1999
Положение о надзорной и контрольной деятельности в системе Госгортехнадзора России	РД 04–354–00 26.04.2000
Порядок продления срока безопасной эксплуатации технических устройств, оборудования и сооружений на опасных производственных объектах	30.06.2009
Положение по проведению экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используются паровые и водогрейные котлы, сосуды, работающие под давлением, трубопроводы пара и горячей воды	РД 10–520–02 23.10.2002
Положение по проведению экспертизы промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения	РД 10–528–03 04.03.2003
Положение по проведению экспертизы промышленной безопасности на объектах газоснабжения	РД 12–608–03 05.06.2003

Наименование документа	Номер (ссылка)
Положение об отчетности Федеральной службы по технологическому и атомному надзору	РД 03–17–2006 26.10.2006
Положение об организации работы по подготовке и аттестации специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору	РД 03–19–2007 29.01.2007
Положение об организации производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на ОПО ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Постановление Правительства РФ от 10.03.1999 № 263, п. 3
Методические документы (методики, рекомендации, информационные письма и др.)	
Методические указания	
Методические указания по проведению технического освидетельствования паровых и водогрейных котлов, сосудов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды	РД 03–29–93 23.08.1993
Методические указания по проведению технического освидетельствования металлоконструкций паровых и водогрейных котлов	РД 10–210–98 05.03.1998
Методические указания по проведению анализа риска опасных производственных объектов	РД 03–418–01 10.07.2001
Методические указания по проведению диагностирования технического состояния и определению остаточного срока службы сосудов и аппаратов	РД 03–421–01 06.09.2001
Методические указания о порядке осуществления надзора за соблюдением требований промышленной безопасности на объектах газораспределения и газопотребления	РД 13–01–2006 03.11.2006
Методические рекомендации	
Методические рекомендации по осуществлению идентификации опасных производственных объектов	Приказ 168 07.04.2011
Методические рекомендации по составлению декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта	РД 03–357–00 26.04.2000
Методические рекомендации по организации производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах	РД 04–355–00 26.04.2000
Методические рекомендации по классификации аварий и инцидентов на подъемных сооружениях, паровых и водогрейных котлах, сосудах, работающих под давлением, трубопроводах пара и горячей воды	РД 10–385–00 04.10.2000
Методические рекомендации по классификации аварий и инцидентов на опасных производственных объектах, подконтрольных газовому надзору	РД 12–378–00 22.08.2000
Методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах	РД 03–496–02 29.10.2002
Методические рекомендации по классификации аварий и инцидентов при транспортировании опасных веществ	РД 15–630–04 06.01.2004

Наименование документа	Номер (ссылка)
ТЕХНИЧЕСКАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ	
Государственные и отраслевые нормативно-справочные документы (стандарты, правила, инструкции, положения, нормы и т.д.)	
Правила (требования промышленной безопасности)	
Общие правила промышленной безопасности для организаций, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности опасных производственных объектов	ПБ 03–517–02 18.10.2002
Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности	ПБ 08–624–03 05.06.2003
Правила проведения экспертизы промышленной безопасности	ПБ 03–246–98 06.11.1998
Правила экспертизы декларации промышленной безопасности	ПБ 03–314–99 07.09.1999
Правила безопасности при производстве, хранении и выдаче сжиженного природного газа на газораспределительных станциях магистральных газопроводов (ГРС МГ) и автомобильных газонаполнительных компрессорных станциях	ПБ 08–342–00 08.02.2000
Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов	ПБ 10–382–00 31.12.1999
Технологический регламент проведения аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства	РД 03–495–02 25.06.2002
Правила устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением	ПБ-03–576–03 11.06.2003
Правила устройства и безопасной эксплуатации стационарных компрессорных установок, воздухопроводов и газопроводов	ПБ 03–581–03 05.06.2003
Правила устройства и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов	ПБ 03–585–03 10.06.2003
Правила устройства и безопасной эксплуатации паровых и водогрейных котлов	ПБ 10–574–03 11.06.2003
Правила устройства и безопасной эксплуатации подъемников (вышек)	ПБ 10–611–03 11.06.2003
Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления	ПБ 12–529–03 18.03.2003
Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок	Приказ Минэнерго РФ от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»
Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей	Приказ Минэнерго РФ от 13.01.2003 № 6 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей»

Наименование документа	Номер (ссылка)
Межотраслевые правила (требования охраны труда)	
Межотраслевые правила по охране труда при использовании химических веществ	ПОТ РМ-004–97 17.09.1997
Межотраслевые правила по охране труда при погрузочно-разгрузочных работах и размещении грузов	ПОТ РМ-007–98 20.03.1998
Межотраслевые правила по охране труда при работе на высоте	ПОТ РМ-012–2000 04.10.2000
Межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок	ПОТ РМ-016–2001 27.12.2000 РД 153–34.0–03.150–00 05.01.2001
Межотраслевые правила по охране труда при окрасочных работах	ПОТ РМ-017–2001, 10.05.2001
Межотраслевые правила по охране труда при электро- и газосварочных работах	ПОТ РМ-020–2001 09.10.2001
Межотраслевые правила по охране труда при эксплуатации водопроводно-канализационного хозяйства	ПОТ РМ-025–2002 16.08.2002
Межотраслевые правила по охране труда при эксплуатации газового хозяйства организаций	ПОТ РМ-026–2003 12.05.2003
Межотраслевые правила по охране труда на автомобильном транспорте	ПОТ РМ-027–2003 12.05.2003
Положение. Работы с повышенной опасностью. Организация проведения	ПОТ РО — 14000–005–98 19.02.1998
Правила безопасности при работе с инструментом и приспособлениями	РД № 3.204–93 30.04.1985
Оценка освещения рабочих мест	МУ 2.2.4.706–98/ МУ ОТ РМ 01–98 16.06.1998
Об утверждении инструкции о порядке применения списка производств цехов, профессий и должностей с вредными условиями труда, работа в которых дает право на дополнительный отпуск и сокращенный рабочий день	21.11.1975 № 273/ П-20
Об утверждении списка производств, цехов, профессий и должностей с вредными условиями труда, работа в которых дает право на дополнительный отпуск и сокращенный рабочий день	25.10.1974 № 298/ П-22
Об утверждении типового положения об оценке условий труда на рабочих местах и порядке применения отраслевых перечней работ, на которых могут устанавливаться доплаты рабочим за условия труда	03.10.1986 № 387/22–78
ГОСТы	
Система стандартов безопасности труда. Организация обучения безопасности труда	ГОСТ 12.0.004–90 от 05.11.1990
Система стандартов безопасности труда. Рабочее место при выполнении работ сидя. Общие эргономические требования	ГОСТ 12.2.032–78 от 26.01.1978
Система стандартов безопасности труда. Рабочее место при выполнении работ стоя. Общие эргономические требования	ГОСТ 12.2.033–78 от 26.04.1978

Наименование документа	Номер (ссылка)
Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности	ГОСТ 12.2.003–91 от 06.06.1991
Система стандартов безопасности труда. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны	ГОСТ 12.1.005–88 от 29.09.1988
Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности	ГОСТ 12.1.003–83 от 06.06.1983
Система стандартов безопасности труда. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности	ГОСТ 12.1.007–76 от 10.03.1976
Система стандартов безопасности труда. Вибрационная безопасность. Общие требования	ГОСТ 12.1.012–2004 от 04.02.2004
Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие эргономические требования	ГОСТ 12.2.049–80 от 17.07.1980
Приборы осветительные. Светотехнические требования и методы испытаний	ГОСТ 54350–2011 от 01.07.2012
Здания и сооружения. Методы измерения освещенности	ГОСТ 24940–96 от 31.07.1996
Здания и сооружения. Методы измерения яркости	ГОСТ 26824–86 от 31.01.1986
Дисплеи. Рабочее место оператора. Общие эргонометрические требования и требования к производственной среде	ГОСТ Р 50923–96 от 10.07.1996
Средства отображения информации индивидуального пользования. Методы измерений и оценки эргономических параметров и параметров безопасности	ГОСТ Р 50949–2001 от 25.12.2001
Система стандартов безопасности труда. Процессы производственные. Общие требования безопасности	ГОСТ 12.3.002–75 от 01.07.1976
Система стандартов безопасности труда. Опасные и вредные производственные факторы	ГОСТ 12.0.003–74* от 18.11.1974
Система стандартов безопасности труда. Взрывобезопасность. Общие требования	ГОСТ 12.1.010–76* от 28.06.1976
Система стандартов безопасности труда. Работы электросварочные. Требования безопасности	ГОСТ 12.3.003–86* от 19.12.1986
Система стандартов безопасности труда. Средства защиты работающих. Общие требования и классификация	ГОСТ 12.4.011–89 от 27.10.1989
Техническая эксплуатация газораспределительных систем. Газонаполнительные станции и пункты. Склады бытовых баллонов. Автогазозаправочные станции	ОСТ 153–39.3–051–2003 от 27.06.2003
Техническая эксплуатация газораспределительных систем. Газонаполнительные станции и пункты	ОСТ 153–39.3–052–2003 от 27.07.2003
Техническая эксплуатация газораспределительных систем. Примерные формы эксплуатационных документов	ОСТ 153–39.3–053–2003 от 27.06.2003
Трубопроводы промышленных предприятий. Опознавательная окраска, предупреждающие знаки и маркировочные щитки	ГОСТ 14202–69 от 07.02.1969
Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты от падения с высоты. Страховочные привязи. Общие технические требования. Методы испытаний	ГОСТ РЕН 361–2008 от 18.12.2008

Наименование документа	Номер (ссылка)
Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты от падения с высоты. Соединительные элементы. Общие технические требования. Методы испытаний	ГОСТ РЕН 362–2008 от 18.12.2008
Система стандартов безопасности труда. Средства индивидуальной защиты от падения с высоты. Средства защиты втягивающего типа Общие технические требования. Методы испытаний	ГОСТ РЕН 360–2008 от 18.12.2008
Цвета сигнальные, знаки безопасности и разметка сигнальная	ГОСТ Р 12.4.026–2001 от 19.09.2001
СНиПы, СанПиНы, руководства	
Руководство по гигиенической оценке факторов рабочей среды и трудового процесса. Критерии и классификация условий труда	Р 2.2.2006–05 от 29.07.2005
Предельно допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны	ГН 2.2.5.1313–03 от 30.04.2003
Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) вредных веществ в воздухе рабочей зоны	ГН 2.2.5.2308–07 от 19.12.2007
Предельно допустимые уровни загрязнения кожных покровов вредными веществами	ГН 2.2.5.563–96 от 31.4.1996
Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99)	СП 2.6.1.799–99 от 27.12.1999
Ионизирующее излучение, радиационная безопасность	СанПиН 2.6.1.2523–09 от 07.07.2009
Организация и проведение производственного контроля за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий	СП 1.1.1058–01 от 13.07.2001
Естественное и искусственное освещение	СП 52.13330.2011
Гигиенические требования к организации технологических процессов, производственному оборудованию и рабочему инструменту	СП 2.2.2.1327–03 от 23.05.2003
Административные и бытовые здания	СП 44.13330.2011
Газораспределительные системы	СП 62.13330.2011
Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки	СН 2.2.4/2.1.8 562–96 от31.4.1996
Инфразвук на рабочих местах, в жилых и общественных помещениях и на территории жилой застройки	СН 2.2.4/2.1.8.583–96 от 31.04.1996
Производственная вибрация, вибрация в помещениях жилых и общественных зданий	СН 2.2.4/2.1.8.566–96 от 31.04.1996
Санитарные правила и нормы. Гигиенические требования к ручным инструментам и организация работ	СанПиН 2.2.2.540–96 от 04.07.1996
Гигиенические требования к естественному, искусственному и совмещенному освещению жилых и общественных зданий	СанПиН 2.2.1/2.1.1.1278–03 от 08.04.2003
Гигиенические требования к персональным электронно-вычислительным машинам и организации работы	СанПиН 2.2.2/2.4.1340–03 от 30.05.2003

Наименование документа	Номер (ссылка)
Гигиенические требования к организации работы на копировально-множительной технике	СанПиН 2.2.2.1332–03 от 28.05.2003
Гигиенические требования к аэроионному составу воздуха производственных и общественных помещений	СанПиН 2.2.4.1294–03 от 22.04.2003
Гигиенические требования к микроклимату производственных помещений	СанПиН 2.2.4.548–96 от 01.4.1996
Гигиенические требования к условиям труда женщин	СанПиН 2.2.0.555–96 от 28.10.1996
Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования	СНиП 12–03–2001 от 23.07.2001
Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство	СНиП 12–04–2002 от 17.09.2002
Магистральные трубопроводы	СНиП III-42–80 от 16.05.1980 СНиП 2.05.06–85 от 13.12.1985
Защита строительных конструкций от коррозии	СНиП 2.03.11–85 от 30.08.1985
Защита строительных конструкций и сооружений от коррозии	СНиП 3.04.03–85 от 13.12.1985
Водоснабжение. Наружные сети и сооружения	СНиП 2.04.02–84 от 27.07.1984
Технологическое оборудование и технологические трубопроводы	СНиП 3.05.05–84 от 07.05.1984
Системы автоматизации	СНиП 3.05.07–85 от 30.03.1985
Электротехнические устройства	СНиП 3.05.06–85 от 11.12.1985
Складские здания	СНиП 31–04–2001 от 9.03.2001
Склады нефти и нефтепродуктов. Противопожарные нормы	СНиП 2.11.03–93 от 26.04.1993
Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения	СанПиН 2.1.4 1110–02 от 26.02.2002
ВСН	
Инструкция по ремонту дефектных труб магистральных газопроводов полимерными композиционными материалами (кроме п. 4.1)	ВСН 39–1.10–001–99 от 05.03.2000
Положение по техническому обследованию и контролю за состоянием надземных переходов магистральных газопроводов	ВСН 39.1–10–003–2000 от 14.06.2000
Указания по проектированию вставок электроизолирующих на магистральных и промысловых трубопроводах	ВСН 39–1.8–008–2002 от 25.10.2002
Указания по применению вставок электроизолирующих для газопровода	ВСН 39.1–1.22–007–2002 от 15.01.2002

Наименование документа	Номер (ссылка)
Ведомственные документы ПАО «Газпром» и ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	
Декларация промышленной безопасности ОПО филиала	Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ, ст. 14
О создании корпоративной системы сертификации работ по охране труда в дочерних обществах и организациях ОАО «Газпром»	Приказ ОАО «Газпром» от 02.10.2006 № 222
Единая система управления охраной труда и промышленной безопасностью в ОАО «Газпром»	ВРД 39–1.14–021–2001 от 01.04.2001
Положение о производственном контроле за соблюдением требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах ОАО «Газпром»	29.12.1999
Инструкция по техническому расследованию и учету аварий и инцидентов на опасных производственных объектах ОАО «Газпром», подконтрольных Госгортехнадзору России	ВРД 39–1.2–054–2002 от 05.02.2002
Правила эксплуатации магистральных газопроводов	СТО Газпром 2–3.5–454–2010 от 24.05.2010
Положение по технической эксплуатации газораспределительных станций магистральных газопроводов	ВРД 39–1.10–069–2002 от 15.10.2002
Правила технической эксплуатации электростанций собственных нужд объектов ОАО «Газпром»	ВРД 39–1.10–071–2003 от 01.01.2003
Положение по организации и проведению контроля за соблюдением требований промышленной безопасности и обеспечением работоспособности объектов единой системы газоснабжения ОАО «Газпром»	СТО Газпром 2–3.5–032–2005 от 01.06.2005
Положение по организации и проведению контроля за обеспечением работоспособности и безопасному функционированию газораспределительных систем	СТО Газпром 2–3.6–033–2005 от 27.05.2005
Стандарт организации «Типовая инструкция по безопасному проведению огневых работ на газовых объектах ОАО «Газпром»	СТО 14–2005 от 01.11.2005
Регламент по техническому обслуживанию подводных переходов магистральных газопроводов через водные преграды	РД 51–3–96 от 10.06.1996
Руководящий документ по технологии сварки труб при производстве ремонтно-восстановительных работ на газопроводах (кроме п. 3.1, 8.9 и 8.12, 2.5, 2.6)	РД 558–97 от 25.02.1997
Инструкция по технике безопасности при производстве, хранении, транспортировании (перевозке) и использовании одоранта	23.03.1999
Методика оценки работоспособности балочных переходов магистральных газопроводов через малые реки, ручьи и другие препятствия	ВРД 39–1.10–016–2000 от 01.11.2000
Инструкция по эксплуатации, диагностике ВОЛС газопровода	ВРД 39–1.15–009–2000 от 15.02.2000
Оборудование для сжиженного природного газа (СПГ). Общие технические требования при эксплуатации систем хранения, транспортирования и газификации	ВРД 1.10–064–2002 от 14.03.2002
Положение о порядке функционирования системы обеспечения промышленной безопасности и качества диагностирования подъемных сооружений ОАО «Газпром»	СТО Газпром РД 1.14–099–2004 от 23.12.2004

Наименование документа	Номер (ссылка)
Положение об экспертизе предпроектной и проектной документации в ОАО «Газпром»	СТО Газпром 2–2.1–031–2005 от 23.05.2005
Типовые технические требования на проектирование КС, ДКС и УС ПХГ	ВРД 39–1.8–055–2002 от 26.02.2002
Инструкция по проведению предремонтного обследования технологических трубопроводов и подключающих шлейфов КС и ДКС ОАО «Газпром»	16.09.2005
Инструкция по проведению земляных работ при ремонте изоляционных покрытий технологических трубопроводов и подключающих шлейфов КС и ДКС ОАО «Газпром»	16.09.2005
Инструкция по снятию изоляционных покрытий при ремонте технологических трубопроводов и подключающих шлейфов КС и ДКС ОАО «Газпром»	16.09.2005
Инструкция по нанесению изоляционных покрытий при ремонте технологических трубопроводов и подключающих шлейфов КС и ДКС ОАО «Газпром»	16.09.2005
Инструкция по экспертизе промышленной безопасности технологических трубопроводов и подключающих шлейфов КС и ДКС ОАО «Газпром» с целью продления сроков их безопасной эксплуатации	16.09.2005
Положение о внутритрубной диагностике труб КС ДКС ОАО «Газпром»	СТО Газпром 2–2.3–066–2006
Методика по обследованию участков газопроводов, склонных к коррозионному растрескиванию под напряжением	ВРД 39–1.11–020–99 от 01.12.1999
Положение по контролю смазочных масел на КС газотранспортных обществ ОАО «Газпром»	СТО Газпром 2–2.4–133–2007 от 28.12.2007
Положение по организации системы ремонта изоляционных покрытий трубопроводов «высокой стороны» и подключающих шлейфов КС и ДКС, ГКС СПХГ ОАО «Газпром»	СТО Газпром 2–2.3–163–2007 от 28.02.2005
Методика оценки фактического положения и состояния подземных трубопроводов	ВРД 39–1.10–026–2001 от 29.01.2001
Инструкция по магнитному контролю линейной части магистральных газонефтепродуктопроводов	ВРД 39–1.11–027–2001 от 15.01.2001
Основные положения по автоматизации газораспределительных станций	12.12.2001
Методика проведения комплексного диагностирования трубопроводов и обвязок технологического оборудования ГРС МГ	СТО РД 1.10–098–2004 от 01.12.2004
Порядок продления срока безопасной эксплуатации линейной части МГ ОАО «Газпром»	СТО Газпром 2–3.5–045–2006 от 26.12.2005
Порядок экспертизы технических условий на оборудование и материалы, аттестации технологий и оценки готовности организаций к выполнению работ по диагностике и ремонту объектов транспорта газа ОАО «Газпром»	СТО Газпром 2–3.5–046–2006 от 28.12.2005
Проектирование электрохимической защиты подземных сооружений	СТО Газпром 9.2–003–2009
Нормы технологического проектирования МГ	СТО Газпром 2–3.5–051–2006 от 30.12.2005

Наименование документа	Номер (ссылка)
Инструкция по оценке дефектов труб и соединительных деталей при ремонте и диагностировании МГ	28.12.2006
Инструкция по неразрушающим методам контроля качества сварных соединений при строительстве и ремонте промысловых и магистральных газопроводов	СТО Газпром 2–2.4–083–2007 от 20.02.2007
Методические указания по диагностическому обследованию линейной части МГ	СТО Газпром 2–2.3–095–2007 от 28.08.2007
Методические указания по оценке работоспособности участков магистральных газопроводов с коррозионными дефектами	СТО Газпром 2–2.3–112–2007 от 27.12.2006
Инструкция по сварке магистральных газопроводов с рабочим давлением до 9,8 МПа включительно	СТО Газпром 2–2.2–115–2007 от 14.03.2007
Инструкция по технологии производства работ на газопроводах врезкой под давлением	СТО Газпром 2–2.3–116–2007 от 03.04.2007
Инструкция по технологиям сварки при строительстве и ремонте промысловых и магистральных газопроводов. Часть 1	СТО Газпром 2–2.2–136–2007 от 28.06.2007
Инструкция по технологиям сварки при строительстве и ремонте промысловых и магистральных газопроводов. Часть 2	СТО Газпром 2–2.2–137–2007 от 28.06.2007
Типовые технические требования к газотурбинным ГПА и их системам	СТО Газпром 2–3.5–138–2007 от 21.01.2008
Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и коммуникаций ОАО «Газпром»	СТО Газпром 2–1.11–170–2007
Инструкция по комплексному обследованию и диагностированию МГ, подверженных коррозионному растрескиванию под напряжением	СТО Газпром 2–2.3–173–2007 от 03.07.2007
Методика по расчету и обоснованию коэффициентов запаса прочности и устойчивости МГ на стадии эксплуатации и технического обслуживания	СТО Газпром 2–2.3–184–2007 от 30.10.2007
Утилизация емкостей хранения и рабочих емкостей одоранта на ГРС, очистка контейнеров на пункте заправки	СТО Газпром 2–3.5–187–2008 от 07.06.2008
Типовые программы и методики проведения предварительных, приемочных и эксплуатационных испытаний электроагрегатов и электростанций с поршневым и газотурбинным приводом	ВРД 39–1.10–029–2001 от 03.01.2002
Положение о системе технического диагностирования оборудования и сооружений энергохозяйства ОАО «Газпром»	СТО РД Газпром 39–1.10–083–2003 от 23.12.2003
Положение о порядке аттестации и отбора энергетического оборудования для применения на объектах ОАО «Газпром»	СТО Газпром РД 5.2–093–2004 от 01.06.2004

Наименование документа	Номер (ссылка)
Положение о порядке осуществления ОАО «Газпром» контроля за эффективностью использования газа	СТО Газпром 4–2005 от 27.05.2005
Методика по продлению срока безопасной эксплуатации взрывозащищенных электродвигателей	СТО Газпром 2–2.3–057–2006
Методические указания по выбору режима заземления нейтрали в сетях напряжения 6 и 10 кВ дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром»	СТО Газпром 2–1.11–070–2006 от 20.03.2006
Технические требования к системам электроснабжения ГРС	СТО Газпром 2–1.11–081–2006 от 14.09.2006
Методика по техническому диагностированию систем постоянного тока энергохозяйства ОАО «Газпром»	СТО Газпром 2–6.2–086–2006 от 25.07.2007
Методика по техническому диагностированию высоковольтных воздушных линий энергохозяйства ОАО «Газпром»	СТО Газпром 2–1.11–088–2006 от 25.07.2007
Прогнозирование технического состояния для возможного продления срока службы теплоэнергетического оборудования	СТО Газпром 2–1.9–089–2006 от 21.11.2006
Методика энергоаудита газотранспортной системы	СТО Газпром 2–1.20–114–2007
Положение по сервисному обслуживанию систем вентиляции, отопления и кондиционирования воздуха на объектах ОАО «Газпром»	СТО Газпром 2–1.9–126–2007 от 23.04.2007
Положение по сервисному обслуживанию оборудования и сооружений энергохозяйства ОАО «Газпром»	СТО Газпром 2–2.3–132–2007 от 19.06.2007
Методика оценки эксплуатационных свойств смазочных масел	СТО Газпром 2–2.4–134–2007 от 25.01.2008
Инструкция по расследованию и учету нарушений в работе энергетических объектов структурных подразделений ОАО «Газпром»	СТО Газпром 2–2.3–140–2007 от 09.07.2007
Продление срока безопасной эксплуатации взрывозащищенного электрооборудования объектов энергетики ОАО «Газпром».	СТО Газпром 2–2.3–142–2007
Инструкция о порядке получения от поставщиков, перевозки, хранения, отпуска и применения метанола на объектах добычи, транспорта и ПХГ ОАО «Газпром»	СТО Газпром 2–2.3–143–2007
Категорийность электроприемников промышленных объектов ОАО «Газпром»	СТО Газпром 2–6.2–149–2007 от 24.08.2007
Инструкция по ремонту подводных газопроводов с использованием установки полуавтоматической сварки УПСС-1	СТО Газпром 2–2.3–159–2007 от 07.08.2007
Инструкция по расчету и нормированию выбросов ГРС (АГРС, ГРП), ГИС	СТО Газпром 2–1.19–058–2006 от 14.12.2006

Наименование документа	Номер (ссылка)
Организация безопасного проведения газоопасных работ на объектах ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	СТО 11–02–2009 от 15.12.2009
Организация безопасного проведения огневых работ на объектах ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	СТО 11–03–2009 от 15.12.2009
Другие нормативные документы и правила	
Система менеджмента профессионального здоровья и безопасности. Требования	OHSAS18001:2007 от 01.07.2007
Правила устройства электроустановок	ПУЭ Издание 7 от 06.10.1999
Правила технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации	МДК 3.02–2001 от 30.12.1999
Правила перевозки опасных грузов автомобильным транспортом	Утверждены Приказом Минтранса РФ от 08.08.1995 № 73
Правила эксплуатации и безопасности обслуживания средств автоматизации, телемеханизации и вычислительной техники в газовой промышленности	03.03.1983
Правила пожарной безопасности для предприятий и организаций газовой промышленности	ВППБ 01–04–98 от 18.06.1998
Правила пожарной безопасности в Российской Федерации	ППБ 01–03 от 18.06.2003
Положение «Техническая эксплуатация промышленных зданий и сооружений»	ПОТ РО-14000–04–98 от 12.02.1998
Инструкция применения и испытания средств защиты, используемых в электроустановках	СО 153–34.03.603–2003 от 30.06.2003
Требования пожарной безопасности для предприятий, эксплуатирующих автотранспортные средства на компримированном газе	РД-3112199–98 от 21.05.1998.
Перечень зданий, помещений, сооружений и оборудования, подлежащих защите автоматическими установками пожаротушения и пожарной сигнализацией	НПБ 110–03 от 18.06.2003
Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности	НПБ 105–03 от 18.06.2003
Технологическая система ЭХЗ от коррозии подземных металлических емкостей	Р 474–82 от 17.04.1980
Рекомендации по электрохимической защите многониточных магистральных трубопроводов от подземной коррозии	Р550–84 от 06.10.1984
ИНСТРУКЦИИ ПО ОХРАНЕ ТРУДА И ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ	
Типовые инструкции (Требования промышленной безопасности), инструкции по охране труда	
Типовая инструкция по организации безопасного проведения газоопасных работ	20.02.1985
Типовая инструкция для инженерно-технических работников, ответственных за содержание грузоподъемных машин в исправном состоянии	РД 10–30–93 от 26.07.1993
Типовая инструкция для лиц, ответственных за безопасное производство работ кранами	РД 10–34–93 от 18.10.1993

Наименование документа	Номер (ссылка)
Типовая инструкция для инженерно-технических работников по надзору за безопасной эксплуатацией грузоподъемных машин	РД 10–40–93 от 29.11.1993
Типовая инструкция по безопасному ведению работ для персонала котельных	РД 10–319–99 от 19.08.1998
Типовая инструкция для лиц, ответственных за безопасное производство работ подъемниками	РД 10–332–99 от 17.12.1999
Типовая инструкция по организации безопасного проведения огневых работ на взрывоопасных и взрывопожароопасных объектах	РД 09–364–00 от 23.06.2000
Инструкция по контролю за содержанием окиси углерода в помещениях котельных	РД 12–341–00 от 01.02.2000
Инструкция по диагностированию технического состояния подземных стальных газопроводов	РД 12–411–01 от 09.07.2001
Инструкция о порядке рассмотрения документов для получения разрешений и выдачи разрешений Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору	РД 03–25–2007 от 17.09.2007
Инструкции по охране труда по профессиям и видам работ	СТО Газпром 2–3.5–454–2010, п. 16.1.4 СТО Газпром трансгаз Санкт-Петербург 11–04 ВРД 39–1.10–006–2000, п. 1.1.7, изм. письмо от 22.05.2002 № 10–03/489а
ПЕРЕЧЕНЬ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ГО и ЧС ФИЛИАЛА	
ОРГАНИЗАЦИОННАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ	
Федеральные законы, постановления Правительства РФ, директивные указания вышестоящих организаций (Министерства, ОАО «Газпром» и т.д.)	
Федеральные законы	
О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	11.11.1994 № 68-ФЗ (в ред. ФЗ от 01.04.2012 № 23-ФЗ)
Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей	22.08. 1995 № 151-ФЗ
О радиационной безопасности населения	09.01.1996 № 3-ФЗ
О промышленной безопасности опасных производственных объектов	21.07.1997 № 116-ФЗ
О промышленной безопасности опасных производственных объектов	21.07.1997 № 116-ФЗ
Федеральный закон «О внесении изменений в законодательные акты»	22.08.2004 № 122-ФЗ
О защите прав юридических лиц при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля	26.12.2008 № 294-ФЗ с изменениями, внесенными Федеральным законом от 21.11.2011 № 327-ФЗ

Наименование документа	Номер (ссылка)
Указы Президента РФ	
О гражданской обороне	08.05.1993 № 643
Вопросы гражданской обороны Российской Федерации	27.05.1996 № 794 в редакции от 08.052005 № 531
О совершенствовании Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций	28.12.2003 № 991
Вопросы Министерства РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий	11.07.2004 № 868
Постановления Правительства РФ	
Об утверждении положения о порядке использования действующих радиовещательных и телевизионных станций для оповещения и информирования населения Российской Федерации в чрезвычайных ситуациях мирного и военного времени	01.03.1993 № 177
О создании локальных систем оповещения в районах размещения потенциально опасных объектов	01.03.1993 № 178
О Межведомственной комиссии по аттестации аварийно-спасательных формирований, спасателей и образовательных учреждений по их подготовке	30.05.1993 № 507
Положение о нормах, порядке накопления и использования имущества гражданской обороны	15.04.1994 № 330–15
Об утверждении положения о порядке объектов и имущества гражданской обороны приватизированными предприятиями, учреждениями и организациями	23.04.1994 № 359
О порядке финансирования мероприятий по предупреждению и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций на промышленных предприятиях, в строительстве и на транспорте	26.08.1994 № 989
О декларации безопасности промышленного объекта Российской Федерации	01.07.1995 № 675
О силах и средствах Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций	03.08.1996 № 924 в редакции от 23.12.2004 № 835
О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	10.11.1996 № 1340
О порядке сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	24.03.1997 № 334
Об аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований и спасателей	22.11.1997 № 1479
О порядке отнесения территории к группам по ГО	19.09.1998 № 1115
О регистрации объектов в Государственном реестре опасных производственных объектов	24.11.1998 № 1371

Наименование документа	Номер (ссылка)
«О создании (назначении) в организациях структурных подразделений (работников), специально уполномоченных на решение задач в области гражданской обороны	10.07.1999 № 782 в редакции 01.02.2005 № 49
О порядке создания убежищ и иных объектов гражданской обороны	29.11.1999 № 1309
О накоплении, хранении и использовании в целях ГО запасов МТ, продовольственных, медицинских и иных средств	27.04.2000 № 379
О возмещении расходов на подготовку и проведение мероприятий по гражданской обороне	16.03.2000 № 227
О накоплении, хранении и использовании в целях гражданской обороны запасов материально-технических, продовольственных, медицинских и иных средств	27.04.2000 № 379 в редакции 15.06.2009 № 473
О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов	21.08.2000 № 613 в редакции от 15.04.2002 № 240
Об утверждении Положения об организации обучения населения в области ГО	02.11.2000 № 841 в редакции от 22.10.2008 № 770
О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации	15.04.2002 № 240
О правительственной комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности	14.01.2003 № 11 в редакции 04.12.2009 № 993
О подготовке населения в области защиты от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	04.09.2003 № 547 в редакции 08.09.2010 № 702
О Единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций	30.12.2003 № 794 в редакции от 08.09.2010 № 702 и от 18.04.2012 № 340
О порядке эвакуации населения, материальных и культурных ценностей в безопасные районы	22.06.2004 № 303
О Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору	30.07.2004 № 401 в редакции от 14.12.2006 № 767
О разграничении полномочий федеральных органов исполнительной власти в области обеспечения биологической и химической безопасности Российской Федерации	16.05.2005 № 303 в редакции от 22.04.2009 № 351
Об утверждении Положения о государственном надзоре в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, осуществляемом Министерством Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий	01.12.2005 № 712 в редакции от 22.04.2009 № 346
Об утверждении правил резервирования источников питьевого водоснабжения	20.11.2006 № 703
О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий	05.03.2007 № 145

Наименование документа	Номер (ссылка)
О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	21.05.2007 № 304
Об утверждении положения о государственном надзоре в области гражданской обороны	21.05.2007 № 305 в редакции от 21.04.2010 № 268
Об утверждении положения о гражданской обороне в РФ	26.11.2007 № 804
О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию	16.02.2008 № 87 в редакции 21.12.2009 № 1044
Об утверждении Положения о лицензировании эксплуатации взрывопожароопасных производственных объектов	12.08.2008 № 599
Об утверждении технического регламента о безопасности средств индивидуальной защиты	24.12.2009 № 1213
Распоряжения Правительства РФ	
Об использовании современных технических средств массовой информации в целях совершенствования подготовки населения в области гражданской обороны, защиты от чрезвычайных ситуаций, пожарной безопасности и охраны общественного порядка, а также своевременного оповещения и оперативного информирования граждан о чрезвычайных ситуациях и угрозе террористических актов	14.09.2004 № 1327-р
Концепция федеральной системы мониторинга критически важных объектов и (или) потенциально опасных объектов инфраструктуры Российской Федерации и опасных грузов	27.09.2005 № 1314-Р
Состав правительственной комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности	31.03.2006 № 427-Р в редакции от 15.01.2007 № 25-Р
Об одобрении Концепции создания системы обеспечения вызова экстренных оперативных служб через единый номер «112» на базе единых дежурно-диспетчерских служб муниципальных образований	25.12.2008 № 1240-Р
Приказы	
Приказ МЧС России «О введении в действие положений по вопросам государственной экспертизы в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций»	23.06.1995 № 446
Приказ МЧС России «О введении в действие Инструкции о сроках и формах представления информации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»	07.07.1997 № 382
Приказ МЧС России «Об утверждении и введении в действие правил эксплуатации защитных сооружений ГО»	15.12.2002 № 583
Приказ МЧС России «Об утверждении порядка создания нештатных аварийно-спасательных формирований»	23.12.2005 № 999
Приказ МЧС России «Об утверждении и введении в действие правил использования и содержания средств индивидуальной защиты, приборов радиационной, химической разведки и контроля»	27.05.2003 № 285 в редакции от 19.04.2010 № 186

Наименование документа	Номер (ссылка)
Приказ МЧС «Об утверждении перечня уполномоченных работников, проходящих переподготовку или повышение квалификации в учебных заведениях МЧС РФ, учреждениях повышения квалификации федеральных органов исполнительной власти и организаций, учебно-методических центрах по ГО и ЧС субъектов РФ и на курсах ГО муниципальных образований»	19.01.2004 № 19
Приказ МЧС России «Об утверждении критериев информации о ЧС, предоставляемой в МЧС РФ»	08.07.2004 № 329
Приказ МЧС России «Об утверждении типового паспорта безопасности объекта»	04.11.2004 № 506
Приказ МЧС России «Об утверждении правил разработки и согласования планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации»	28.12.2004 № 621
Приказ МЧС России «Об утверждении порядка содержания и использования защитных сооружений гражданской обороны в мирное время»	21.07.2005 № 575
Приказ МЧС России «Об утверждении Положения об организации обеспечения населения средствами индивидуальной защиты»	21.12.2005 № 993 в редакции от 19.04.2010 № 185
Приказ МЧС России «Об утверждении Примерного положения об уполномоченных на решение задач в области гражданской обороны структурных подразделениях (работниках) организации»	31.07.2006 № 440
Приказ МЧС России «Об утверждении Положения об организации и ведении гражданской обороны в муниципальных образованиях и организациях»	14.11.2008 № 687
Приказ МЧС России «Об утверждении Положения о системе и порядке информационного обмена в рамках Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»	26.08.2009 № 496
Приказ МЧС России «Об утверждении Административного регламента Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий по исполнению государственной функции по надзору за выполнением федеральными органами исполнительной власти, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления, организациями, а также должностными лицами и гражданами установленных требований в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»	09.08.2010 № 382
Приказ Госгортехнадзора «О регистрации объектов в Государственном реестре опасных производственных объектов»	11.01.1999 № 7
Приказ Председателя Правления ОАО «Газпром» «О предоставлении информации об опасных производственных объектах»	19.02.2003 № 9

Наименование документа	Номер (ссылка)
Приказ Председателя Правления ОАО «Газпром» от 05.12.2005 № 214 «Об утверждении Перечня работников корпоративной системы гражданской защиты ОАО «Газпром», проходящих переподготовку или повышение квалификации»	Постановления Правительства РФ от 02.11.2000 № 841 «Об утверждении Положения об организации обучения населения в области гражданской обороны» и от 04.09.2003 № 547 «О подготовке населения в области защиты от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», приказами МЧС России от 18.06.2001 и от 19.01.2004 № 19 по указанным вопросам
Другие документы	
Письмо МЧС России «О рассекречивании строительных норм и правил СНиП 2.01.51–90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны»	05.11.2009 № 43–3727–14
Постановление Правительства Ленинградской области «О порядке сбора и обмена в Ленинградской области информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»	28.09.2007 № 239
Постановление Госгортехнадзора «Об утверждении правил экспертизы декларации промышленной безопасности»	07.09.1999 № 65 Положения о филиале, управлении, отделе, службе, группе, участке и др.
Положение о системе гражданской защиты филиала	ФЗ от 12.02.1998 № 28-ФЗ «О гражданской обороне», «Положение о гражданской обороне ОАО «Газпром» и «Положение о «Газ ЧС» ОАО «Газпром», утвержденные Председателем Правления ОАО «Газпром» от 18.03.2003 № АМ-1936, требованиями приказа МЧС России от 23.12.2005 № 999 «Об утверждении порядка создания нештатных аварийно-спасательных формирований»
Положение об организации и ведении гражданской обороны филиала	Постановление Правительства РФ от 26.11.2007 № 804 «Об утверждении Положения о гражданской обороне в Российской Федерации»
Положение о штабе гражданской обороны в филиале	Постановление Правительства РФ от 26.11.2007 № 804 «Об утверждении Положения о гражданской обороне в Российской Федерации»
Положения о службах ГО филиала	Постановление Правительства РФ от 26.11.2007 № 804 «Об утверждении Положения о гражданской обороне в Российской Федерации»
Положение о дозиметрическом контроле в филиале	ФЗ № 3-ФЗ от 9.01.96 «О радиационной безопасности населения»
Положение об объектовой комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности	Постановление Правительства РФ от 30.12.2003 № 794 «О Единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»

Наименование документа	Номер (ссылка)
Положение о комиссии по ПУФ филиала	ФЗ 21.12.1994 № 68-ФЗ, ст. 14б «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»
Методические документы (методики, рекомендации, информационные письма и др.)	
Организационно-методические указания по подготовке органов управления и сил КСГЗ ОАО «Газпром» на 2011–2013 гг.	Утверждены заместителем Председателя Правления ОАО «Газпром» 15.11.2005
Методические рекомендации по организации подготовки и порядку рассмотрения представляемой на согласование документации, на списание с учета пришедших в негодность защитных сооружений гражданской обороны (2007 г.)	Письмо МЧС РФ от 21.06.2007 № 1–4–60–5–14
Рекомендации по организации действий формирований КСГЗ дочерних обществ и организаций ОАО «Газпром» в условиях радиоактивного загрязнения	27.07.2006
Рекомендации по использованию средств индивидуальной защиты в чрезвычайных ситуациях для работников ОАО «Газпром»	27.07.2006
Рекомендации по подготовке типовых объектов ОАО «Газпром» для ведения дезактивационных и дегазационных работ	27.07.2006
Методика проверки и оценки оперативно-технической готовности пунктов управления ОАО «Газпром»	22.05.2000
Методические рекомендации ОАО «Газпром» по созданию, хранению, использованию и восполнению резервов МТР для ликвидации ЧС в районах ЧС	Москва, 2007 г.
Методические рекомендации по планированию выдачи и организации работы пунктов выдачи средств индивидуальной защиты работникам ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	СО ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», 2009 г.
ТЕХНИЧЕСКАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ	
Государственные и отраслевые нормативно-справочные документы (стандарты, инструкции, положения, нормы и т.д.)	
СТО Газпром. Табельные нормы хранения средств индивидуальной защиты и другого имущества ГО, а также аварийно-спасательных средств пожаротушения в дочерних обществах и организациях ОАО «Газпром»	в. д. 25.09.2007 № 50
СТО Газпром. «Номенклатура и объемы аварийного запаса материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций мирного и военного времени на объектах энергетики ОАО «Газпром» от 18 сентября 2009	в. д. 10.12.2008 № 484
СТО Газпром. Методика оценки подготовленности корпоративных сил и средств к оперативному реагированию на чрезвычайные ситуации различного характера	в. д. 14.07.2008 № 457
«Положение о корпоративной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ОАО «Газпром» («ГАЗ ЧС»)»	10.11.2011 № 324
«Порядок подготовки к ведению и ведения гражданской обороны в ОАО «Газпром» утвержден приказом ОАО «Газпром»	Утвержден Приказом ОАО «Газпром» от 10.11.2011 № 324

Наименование документа	Номер (ссылка)
«Положение о корпоративной системе гражданской защиты ОАО «Газпром»	Утверждено Приказом ОАО «Газпром» от 07.03.2012 № 70
«Положение о формированиях гражданской защиты ОАО «Газпром»	17.12.2006
«Порядок подготовки к ведению и ведения гражданской обороны в ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Приказ ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» от 26.01.2012 № 40
«Положение о системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Приказ ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» от 26.01. № 40
Инструкция по проверке и оценке состояния гражданской обороны	Утверждена Приказом МЧС РФ от 01.03.2004 № 97 ДСП
Инструкция по проверке и оценке состояния функциональных и территориальных подсистем Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций	Утверждена Приказом МЧС РФ от 03.03 2005 № 125
Инструкции по охране труда и пожарной безопасности	
Инструкция по технике безопасности при обслуживании оборудования в защитном сооружении ГО	Приказ МЧС РФ от 15.12. 2002 № 583 «Об утверждении и введении в действие Правил эксплуатации защитных сооружений гражданской обороны»
Правила поведения укрываемых в защитном сооружении гражданской обороны	Приказ МЧС РФ от 15.12. 2002 № 583 «Об утверждении и введении в действие Правил эксплуатации защитных сооружений гражданской обороны»
ПЕРЕЧЕНЬ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ по ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ФИЛИАЛОВ	
Федеральные законы, постановления Правительства РФ, директивные указания вышестоящих организаций (Министерства, ОАО «Газпром» и т.д.)	
Федеральный закон «О пожарной безопасности»	21.12.1994 № 69 ФЗ принят Государственной Думой 18.11.1994, изм. 1–22 последнее от 19.07.2009
Федеральный закон «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»	22.07.2008 № 123 ФЗ принят Государственной Думой 04.07.2008
Наставление по организации деятельности подразделений ведомственной пожарной охраны ОАО «Газпром»	Утверждено Приказом ОАО «Газпром» от 16.05.2001, согласовано с ГУГПС МВД России от 04.04.2001 № 20/2.3./1254
Программа профессиональной подготовки работников ведомственной пожарной охраны ОАО «Газпром»	Утверждена ООО «Газобезопасность» 31.05.2004, согласована с ГУГПС МЧС России от 07.05.2004 № 18/8
Политика ОАО «Газпром» в области охраны труда и промышленной безопасности	Утверждена Приказом ОАО «Газпром» от 29.07.2009 № 235
Приказы, распоряжения руководства ОАО «Газпром», Компании, филиалов Компании	
Приказ директора филиала «Об установлении противопожарного режима на объектах филиала»	ППР РФ 2012 г.
Приказ директора филиала «О создании пожарно-технической комиссии в филиале»	ППР РФ 2012 г.

Наименование документа	Номер (ссылка)
Приказ директора «О назначении лиц, ответственных за пожарную безопасность в зданиях и помещениях филиала»	ППР РФ 2012 г.
Приказ директора филиала «О создании добровольной пожарной дружины»	ППР РФ 2012 г.
Приказ директора филиала «О проведении занятий по пожарно-техническому минимуму со специалистами, служащими и рабочими филиала»	Приказ МЧС РФ от 12.12.2007 № 645
Приказ директора филиала «Об организации технического обслуживания и ППР автоматических систем пожарообнаружения, контроля загазованности и установок пожаротушения на ГПА»	Распоряжение ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» от 22 мая 2009 г. № 48
Приказ директора филиала «Об определении постоянных мест и порядке проведения огневых работ на территории и объектах филиала»	ППР РФ 2012 г.
Приказ директора филиала «О порядке проведения противопожарных инструктажей в службах филиала»	Приказ МЧС РФ от 12.12.2007 № 645
Приказ «О порядке эксплуатации бытовых электронагревательных приборов в помещениях филиала»	ППР РФ 2012 г.
Типовая инструкция по организации безопасного проведения газоопасных работ	Утверждена Постановлением Госгортехнадзора СССР от 20.02.1985, согласовано с ВЦСПС от 20.12.2004
Положение о планировании, организации работ и проверке готовности объектов и сооружений ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» к эксплуатации в осенне-зимний период	Утверждено и введено в действие приказом генерального директора ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» от 21.09.2009 № 389
Положения о филиале, управлении, отделе, службе, группе, участке и др.	
О Службе ведомственной пожарной охраны филиала	Утверждено приказом директора филиала
О добровольной пожарной дружине филиала	Утверждено приказом директора филиала
О пожарно-технической комиссии филиала	Утверждено приказом директора филиала
ТЕХНИЧЕСКАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ	
Государственные и отраслевые нормативно-справочные документы (стандарты, правила, инструкции, положения, нормы и т.д.)	
Постановление Правительства РФ от 25.10.2006 № 625 «О лицензировании деятельности в области пожарной безопасности»	Постановление Правительства РФ от 25.10.2006 № 625
Правила противопожарного режима в РФ. Утверждены постановлением Правительства РФ от 25.04. 2012 № 390	ППР РФ 2012 г.
Правила пожарной безопасности для энергетических предприятий	ВППБ 01–02–95*
Правила пожарной безопасности для предприятий и организаций газовой промышленности	ВППБ 01–04–98

Наименование документа	Номер (ссылка)
НПБ (Приказ МЧС РФ от 12.12.2007 № 645) Об утверждении норм пожарной безопасности «Обучение мерам пожарной безопасности работников организаций»	Приказ МЧС РФ от 12.122007 № 645
Пожарная безопасность зданий и сооружений	СНиП 21–01–97*
Внутренний водопровод и канализация зданий	СНиП 2.04.01–85*
Водоснабжение. Наружные сети и сооружения	СНиП 2.04.02–84*
Магистральные трубопроводы	СНиП 2.05.06–85*
Сооружения промышленных предприятий	СНиП 2.09.03–85
Производственные здания	СНиП 31–03–2001
Складские здания	СНиП 31–04–2001
Административные и бытовые здания	СНиП 2.09.04–87*
Системы противопожарной защиты. Эвакуационные пути и выходы	СП 1.13130.2009
Системы противопожарной защиты. Обеспечение огнестойкости объектов защиты	СП 2.13130.2009
Системы противопожарной защиты. Система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре. Требования пожарной безопасности	СП 3.13130.2009
Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям	СП 4.13130.2009
Системы противопожарной защиты. Установки пожарной сигнализации и пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования	СП 5.13130.2009
Системы противопожарной защиты. Электрооборудование. Требования пожарной безопасности	СП 6.13130.2009
Отопление, вентиляция и кондиционирование. Противопожарные требования	СП 7.13130.2009
Техника пожарная. Огнетушители. Требования к эксплуатации	СП 9.13130.2009
Системы противопожарной защиты. Внутренний противопожарный водопровод. Требования пожарной безопасности	СП 10.13130.2009
Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности	СП 12.13130.2009
Установки пенного пожаротушения автоматические. Общие технические требования. Методы испытаний	ГОСТ Р 50800–95
Установки газового пожаротушения автоматические. Общие технические требования. Методы испытаний	ГОСТ Р 50969–96
Техника пожарная. Огнетушители передвижные. Общие технические требования. Методы испытаний	ГОСТ Р 51017–2009
Техника пожарная. Рукава пожарные напорные. Общие технические требования. Методы испытаний	ГОСТ Р 51049–97

Наименование документа	Номер (ссылка)
Техника пожарная. Огнетушители переносные. Общие технические требования. Методы испытаний	ГОСТ Р 51057–2001
Техника пожарная. Лестницы пожарные наружные стационарные. Ограждения кровли. Общие технические требования. Методы испытаний	ГОСТ Р 53254–2009
Техника пожарная. Рукава спасательные пожарные. Общие технические требования. Методы испытаний	ГОСТ Р 53271–2009
Техника пожарная. Лестницы ручные пожарные. Общие технические требования. Методы испытаний	ГОСТ Р 53275–2009
Установки газового пожаротушения автоматические. Модули и батареи. Общие технические требования. Методы испытаний	ГОСТ Р 53281–2009
Пожарная безопасность. Термины и определения	ГОСТ 12.1.033–81 ССБТ
Пожарные машины и оборудование	ГОСТ 12.1.114–82* ССБТ
Техника пожарная. Требования безопасности	ГОСТ 12.2.037–78* ССБТ
Установки пожарной автоматики. Правила технического содержания	РД 009–01–96
Установки пожарной автоматики. Техническое обслуживание и планово-предупредительный ремонт	РД 009–02–96
Типовая инструкция по организации безопасного проведения огневых работ на взрывоопасных и взрывопожароопасных объектах	РД 09–364–00
Типовая инструкция по безопасному проведению огневых работ на газовых объектах ОАО «Газпром»	СТО Газпром 14–2005
Правила эксплуатации магистральных газопроводов	СТО Газпром 2–3.5–454–2010
Правила устройства электроустановок. Минтопэнерго России. Главгосэнергонадзор	ПУЭ
Правила пожарной безопасности в Российской Федерации	ППБ 01–03 18.06.2003
Типовая инструкция безопасного выполнения пожароопасных работ на объектах ОАО «Газпром» СТО ОАО «Газпром» 14–2005	СТО ОАО «Газпром» 14–2005
Производственные инструкции (технологические регламенты)	
Инструкция о порядке эксплуатации пожарных автомобилей ВПО ЛПУМГ и их специального оборудования	Постановление Минтруда Российской Федерации от 01.07.1993 № 129, СТО Газпром 2–3.5–454–2010, п. 7.10.1
Производственная инструкция по действиям персонала КС при запуске автоматических систем газового пожаротушения	Постановление Минтруда Российской Федерации от 01.07.1993 № 129, СТО Газпром 2–3.5–454–2010, п. 7.10.1
Инструкция о правилах применения воздушно-пенных огнетушителей на объектах филиала	Постановление Минтруда Российской Федерации от 01.07.1993 № 129, СТО Газпром 2–3.5–454–2010, п. 7.10.1
Инструкция о правилах применения порошковых огнетушителей на объектах филиала	Постановление Минтруда Российской Федерации от 01.07.1993 № 129, СТО Газпром 2–3.5–454–2010, п. 7.10.1

Наименование документа	Номер (ссылка)
Инструкция о правилах применения углекислотных огнетушителей на объектах филиала	Постановление Минтруда Российской Федерации от 01.07.1993 № 129, СТО Газпром 2–3.5–454–2010, п. 7.10.1
Инструкция о правилах применения огнетушителей-опрыскивателей ранцевых на объектах филиала	Постановление Минтруда Российской Федерации от 01.07.1993 № 129, СТО Газпром 2–3.5–454–2010, п. 7.10.1
Инструкция о порядке эксплуатации и проведения испытаний пожарных рукавов в филиале	Постановление Минтруда Российской Федерации от 01.07.1993 № 129, СТО Газпром 2–3.5–454–2010, п. 7.10.1
Инструкция о порядке эксплуатации компрессорной установки	Постановление Минтруда Российской Федерации от 01.07.1993 № 129, СТО Газпром 2–3.5–454–2010, п. 7.10.1
Инструкция о порядке эксплуатации стенда для испытания оборудования (лестниц, поясов, рукавных задержек, страховочных и спасательных веревок)	Постановление Минтруда Российской Федерации от 01.07.1993 № 129, СТО Газпром 2–3.5–454–2010, п. 7.10.1
Инструкция по управлению автоматической установкой пожаротушения на автоматической дизельной электростанции	Постановление Минтруда Российской Федерации от 01.07.93 № 129, СТО Газпром 2–3.5–454–2010, п. 7.10.1
Инструкции по охране труда и пожарной безопасности	
Типовая инструкция по безопасному проведению огневых работ на газовых объектах ОАО «Газпром»	СТО Газпром 14–2005
Инструкция по охране труда при работе на высоте	Постановление Минтруда Российской Федерации от 01.07.1993 № 129, СТО Газпром 2–3.5–454–2010, п. 16.1
Инструкция по охране труда на компрессорной установке	Постановление Минтруда Российской Федерации от 01.07.1993 № 129, СТО Газпром 2–3.5–454–2010, п. 16.1
Инструкция по охране труда при выполнении погрузочно-разгрузочных и складских работ	Постановление Минтруда Российской Федерации от 01.07.1993 № 129, СТО Газпром 2–3.5–454–2010, п. 16.1
Инструкция по пожарной безопасности в бытовых помещениях	ППР РФ 2012 г.
Инструкция по пожарной безопасности в мастерской	ППР РФ 2012 г.
Инструкция по пожарной безопасности в помещениях оперативного назначения (операторных, центральных щитах управления, диспетчерской, узле связи ВПО)	ППР РФ 2012 г.
Инструкция по пожарной безопасности в складских помещениях и хозяйственных кладовых	ППР РФ 2012 г.

Приложение № 32–03–06–01–24.

Перечень ключевых показателей результативности системы экологического и социального менеджмента

1. Цель

Мониторинг ключевых показателей результативности (КПР) осуществляется в соответствии со СТО Газпром трансгаз Санкт-Петербург 32–03–05–2017 Интегрированная система менеджмента. Мониторинг и измерение. Порядок проведения.

Мониторинг КПР выполняется для непрерывного наблюдения за функционированием системы управления экологическими и социальными аспектами на Проекте с целью прогнозирования развития и принятия при необходимости соответствующих мер в области ООС, ОТ и ПБ, направленных на предотвращение негативного воздействия на окружающую среду, снижение рисков и предотвращение опасностей.

2. Законодательные и другие требования

Перечень КПР СЭСМ разработан в соответствии с:

- МС ISO 14001:2004 Системы экологического менеджмента — Требования и руководство по использованию;
- OHSAS18001:2007 Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности — Требования;
- МС ISO 9001:2008 Системы менеджмента качества — Требования;
- СД 1 МФК — Оценка и управление экологическими и социальными рисками и воздействиями.

Согласно положениям СД 1 МФК эффективная система экологического и социального менеджмента (СЭСМ) представляет собой динамичный и последовательный процесс, инициируемый и поддерживаемый руководством, который предусматривает взаимодействие между Компанией, его работниками, местным населением, непосредственно затронутыми Проектом (затронутые сообщества), и в ряде случаев с другими заинтересованными сторонами. Базируясь на элементах устоявшегося процесса управления бизнесом «планирование, осуществление, проверка и принятие необходимых мер», СЭСМ использует методологический подход к управлению экологическими и социальными рисками и воздействиями, который предусматривает структурированность и последовательность действий. Эффективная СЭСМ способствует повышению устойчивости результатов деятельности в экологической и социальной сферах и может обеспечить улучшение финансовых, экологических и социальных показателей в целом.

Компания проводит экологическую и социальную оценку, а также создает и поддерживает СЭСМ, соответствующую характеру и масштабам Проекта и соизмеримую с уровнем связанных с ним экологических и социальных рисков и воздействий. СЭСМ должна включать следующие элементы: политика; определение рисков и воздействий; программы управления; организационная структура и компетентность персонала; готовность к аварийным ситуациям и меры реагирования; взаимодействие с заинтересованными сторонами; мониторинг и проверка.

Компания документирует результаты мониторинга, а также определяет и учитывает необходимые корректирующие меры при внесении изменений в программу и планы управления. На основании полученных результатов высшее руководство принимает необходимые меры, направленные на достижение целей Компании, выполнение процедур и обеспечение их результативности.

3. Порядок проведения мониторинга ключевых показателей результативности

В рамках мониторинга КПР проводится:

- идентификация КПР;
- мониторинг и измерение КПР;
- оформление результатов мониторинга и передача информации заинтересованным сторонам;
- анализ информации, полученной по результатам мониторинга и принятие решений.

КПР СЭСМ представляют собой численно измеримые характеристики деятельности по выполнению процессов и процедур СЭСМ, значения которых напрямую или опосредованно влияют на:

- способность Компании оказывать услугу по транспортировке природного газа по магистральным трубопроводам в соответствии с договорными обязательствами;
- способность Компании выполнить установленные законодательные и корпоративные требования ПАО «Газпром», а также собственные требования к качеству оказываемых услуг, требования к безопасности для окружающей среды (требования в области ООС) и для здоровья людей (требования в области ОТ и ПБ), а также применимые международные требования.

КПР СЭСМ охватывает три направления, соответствующие четырем локальным системам менеджмента, входящим в состав СЭСМ (в Компании — ИСМ): КПР системы менеджмента качества (СМК), КПР системы экологического менеджмента (СЭМ) и КПР по охране труда и промышленной безопасности (ОТ и ПБ), а также КПР системы социального менеджмента.

Перечень КПР СЭМ, СМК, ОТ и ПБ, определенный для мониторинга, приведен в таблице 24.1.

На основании результатов мониторинга КПР осуществляется управление экологическими и социальными аспектами, опасностями и рисками, отслеживается функционирование процессов и возможности их улучшения.

Для реализации мониторинга и измерений в Компании используются следующие методы:

- измерения с помощью технических систем и устройств с измерительными функциями;
- статистические методы, заключающиеся в сборе первичных статистических данных для создания форм государственной статистической и корпоративной отчетности;
- расчетные методы в соответствии с установленными законодательными и другими требованиями;
- наблюдение при проведении внутреннего аудита.

По результатам мониторинга КПР проводится анализ полученных данных. После анализа КПР делается вывод о результативности деятельности СЭСМ. По результатам анализа КПР СЭСМ Компания может пересматривать и актуализировать перечень КПР при выявлении такой необходимости.

Результаты мониторинга КПР и их анализ приводятся в сводном отчете. Сводный отчет формируется один раз в год ОК УПР.

Для индикации степени достижения КПР своих нормативных или плановых (целевых) значений в сводном отчете используются следующие цвета:

Обозначение нормативного/целевого (допустимого) значения КПР;

КПР достиг нормативного/целевого значения или находится в допустимых пределах;

КПР не достиг нормативного/целевого значения или вышел за его пределы с незначительным отклонением (не более 10%);

КПР не достиг нормативного/целевого значения или вышел за его пределы со значительным отклонением (более 10%).

Деятельность, для которой установлены КПР, считается результативной, если отклонение КПР от нормативного или целевого значения (выход за его пределы) составляет не более 10%.

Нормативное значение КПР — постоянная величина, определенная действующими законодательными и нормативными актами, корпоративными требованиями ПАО «Газпром» или внутренними требованиями Компании.

Целевое значение КПР — величина, установленная корпоративными требованиями ПАО «Газпром» или внутренними требованиями Компании для достижения каких-либо целей, выполнения планов или программ.

Комплексный расчет результативности деятельности в рамках какой-либо системы менеджмента:

$$\Delta КПРсм = \frac{\sum КПР100 + \sum КПР10 * 100\% \ (1),}{\sum КПРсм}$$

где ΔКПРсм — доля КПР, свидетельствующая о результативности деятельности в соответствующей системе менеджмента (СМК/СЭМ/ЕСУОТ и ПБ);

∑КПР100 — суммарное количество КПР, которые достигли свои нормативные или целевые значения, или значения которых находятся в допустимых пределах;

∑КПР10 — суммарное количество КПР с отклонением не более 10% от нормативного или целевого значения;

∑КПРсм — суммарное количество всех КПР, результаты мониторинга которых были рассмотрены.

3.1. ключевые показатели результативности системы экологического менеджмента

Перечень ключевых показателей результативности ИСМ Компании представлен в таблице 24.1.

Таблица 24.1.

Перечень ключевых показателей результативности ИСМ Компании

Группа КПР	Показатель	Описание	Единица измерения	Ответственный за проведение мониторинга
		КПР СЭМ		
Показатели воздействия на окружающую среду	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух в пределах ПДВ и сверхнормативные выбросы	т	ОООС УПР
	Водоотведение в поверхностные водные объекты	Объем водоотведения в водные объекты	тыс. м^3	ОООС УПР
	Сброс загрязняющих веществ в водные объекты	Масса загрязняющих веществ, сброшенных в водные объекты	т	ОООС УПР
	Деятельность в области обращения с отходами[1]	Масса отходов, находящихся в обращении (в том числе в пределах лимита и сверх лимита)	т	ОООС УПР
		Доля отходов, направляемых на захоронение	%	ОООС УПР
	Аварии	Количество аварий с экологическими последствиями	ед.	ОООС УПР
		Потери природного газа при авариях	тыс. м^3	ОООС УПР
		Ущерб окружающей среде	тыс. руб.	ОООС УПР
Эколого-экономические показатели	Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, в том числе за сверхнормативные выбросы	тыс. руб.	ОООС УПР
	Плата за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты	Плата за допустимые и сверхнормативные сбросы загрязняющих веществ в водные объекты	тыс. руб.	ОООС УПР
	Плата за размещение отходов	Плата за допустимое и сверхлимитное размещение отходов	тыс. руб.	ОООС УПР
	Затраты на разработку природоохранной документации и экоаналитический контроль	Затраты Компании на разработку проектов НООЛР, нормативов ПДВ, нормативов НДС, проектов обоснования (установления) СЗЗ, ПЭАК специализированными лабораториями	тыс. руб.	ОООС УПР

Группа КПР	Показатель	Описание	Единица измерения	Ответственный за проведение мониторинга
Показатели результативности СЭМ	ЭА и ЗЭА	Количество выявленных ЭА и ЗЭА[2]	ед.	ОООС УПР
	Выполнение природоохранных мероприятий	Выполнение природоохранных мероприятий по отношению к запланированным	ед.,%	ОООС УПР
	Достижение ЭЦ	Количество достигнутых ЭЦ и процент достижения	ед.,%	ОООС УПР
	Обучение	Количество работников, прошедших обучение в области экологической безопасности, обращения с отходами и СЭМ	ед.	ОООС УПР
Показатели контроля (аудита)	ГЭН за деятельностью объектов Компании	Количество проведенных в Компании проверок в составе ГЭН	ед.	ОООС УПР
	Проверки ПЭК и аудиты в Компании	Количество проведенных в Компании проверок в составе АПК, целевых проверок, аудитов СЭМ уровня АУП и уровня филиалов	ед.	ОООС УПР
		КПР ЕСУОТ и ПБ		
ОТ	Травматизм	Количество травм, возникших в определенном филиале (отделе, обособленном подразделении, службе и т.д.) Компании за определенный отрезок времени	ед./за период	ООТ
	Обучение	Количество обученных основным требованиям в области ОТ в соответствии с требованиями законодательства РФ	ед.	ООТ
	Контроль за выполнением требований ОТ	Количество нарушений законодательства РФ в области ОТ и ПБ при проведении контрольных мероприятий	ед.	ООТ
ПБ	Обучение	Количество обученных и аттестованных работников по требованиям в области ПБ в соответствии с требованиями законодательства РФ	ед.	СП и ПБ
	Освидетельствование и контрольные испытания оборудования	Количество освидетельствований и контрольных испытаний в соответствии с правилами безопасности по конкретному ОПО	ед.	СП и ПБ
	Нарушения требований ПБ, выявленных органами Ростехнадзора	Количество нарушений требований ПБ, выявленных органами Ростехнадзора	ед.	СП и ПБ

Группа КПР	Показатель	Описание	Единица измерения	Ответственный за проведение мониторинга
	Устраненные нарушения, выявленные органами Ростехнадзора	Количество устраненных нарушений, выявленных органами Ростехнадзора	ед.	СП и ПБ
	Аварии, имевшие место за отчетный период	Число аварий, имевших место за отчетный период	ед.	СП и ПБ
	Инциденты, имевшие место за отчетный период	Число инцидентов, имевших место за отчетный период	ед.	СП и ПБ
	Нарушения требований ПБ, выявленных комиссиями АПК филиалов Компании и ПДК ОТ и ПБ Компании	Количество нарушений требований ПБ, выявленных комиссиями АПК филиалов Компании и ПДК ОТ и ПБ Компании	ед.	СП и ПБ
ПБ	Выполнение графиков проведения противоаварийных и противопожарных тренировок в филиалах	% выполнения тренировок по отношению к запланированным	%	СО
ГО и ЧС	Выполнение графиков проведения тренировок по вопросам ГО, предупреждения и ликвидации ЧС	% выполнения тренировок по отношению к запланированным	%	СО
	Выполнение графиков проведения тренировок по вопросам ГО, предупреждения и ликвидации ЧС	% выполнения тренировок по отношению к запланированным	%	СО
		КПР СМК		
Показатели процесса Транспортировка газа	Товаротранспортная работа (ТТР): • в целом по ГТС Компании; • через СЕГ	Показатель, характеризующий объем производства газопровода (газопроводов) и представляющий собой условную работу по перемещению единицы объема транспортируемого газа на единицу длины участка газопровода (газопроводов)	млрд $м^3$•км	ПДС
	Выполнение плана ТТР	Отношение ТТР фактической к ТТР плановой	%	ПДС
	Удельный расход газа на СТН (СТНуд)	Показатель энергоэффективности, характеризующий величину расхода природного газа ГПА, КЦ, КС, ГТС на единицу выполняемой полезной работы. Отношение величины фактического расхода газа на СТН (СТНфакт) к величине фактической ТТР (ТТРфакт)	$м^3$/млн $м^3$•км	ОТР УПР
	Температура точки росы по воде (ТТРв)	Температура точки росы природного газа по воде: температура, выше которой при определенном давлении не происходит конденсации паров воды из природного газа	°С	ПДС

Группа КПР	Показатель	Описание	Единица измерения	Ответственный за проведение мониторинга
	Объем транспортируемого газа: • в целом по ГТС Компании; • на экспорт; • через Северо-Европейский газопровод; • распределенного через ГРС потребителям Российской Федерации	Объем переданного потребителям природного газа по ГТС	млрд м^3	ПДС
Показатели деятельности по ремонту ЛЧ МГ и ГПА	Выполнение плана капитального ремонта линейной части МГ	Отношение фактической протяженности отремонтированных участков ЛЧ МГ к протяженности ЛЧ МГ по плану капитального ремонта	%	ПОКР СОРРиСОФ
	Выполнение ППР ГПА	Отношение фактического количества отремонтированных ГПА к плановому количеству	%	ПО по ОЭКС УЭКС
Показатели выполнения программы энергосбережения	Экономия ТЭР	Данные об экономии ТЭР в результате выполнения основных и вспомогательных мероприятий по: • природному газу; • электроэнергии; • ТЭР в целом	млн м^3; млн кВт•ч; т.у.т.	ОТР УПР
Показатели процесса Внутренний аудит ИСМ	Выполнение Программы внутренних аудитов ИСМ в АУП	Отношение количества проведенных аудитов к количеству запланированных аудитов	%	ОК УПР
	Выполнение Программы внутренних аудитов ИСМ в филиалах	Отношение количества проведенных аудитов к количеству запланированных аудитов	%	ОК УПР
	Выполнение коррекций и корректирующих действий (КД) в АУП	Отношение количества выполненных коррекций и КД в установленные сроки к количеству запланированных коррекций и КД	%	ОК УПР
	Выполнение коррекций и КД в филиалах	Отношение количества выполненных коррекций и КД в установленные сроки к количеству запланированных коррекций и КД	%	ОК УПР

[1]Все отходы в соответствии с законодательством РФ являются опасными

[2]Значимый экологический аспект оказывает или может оказать значительное воздействие на окружающую среду

4. Результаты мониторинга ключевых показателей результативности системы экологического менеджмента

Результаты мониторинга КПР СЭМ за 2016 г. представлены в таблице 24.2.

Таблица 24.2.

Результаты мониторинга КПР СЭМ (КС «Портовая», КС «Елизаветинская», КС «Волховская»)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	I полугодие 2016 г.			II полугодие 2016 г.			Итого за 2016 г.
			КС «Елизаветинская»	КС «Портовая»	КС «Волховская»	КС «Елизаветинская»	КС «Портовая»	КС «Волховская»	
1. Показатели воздействия на окружающую среду									
1.1	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, всего	т	864,559	3122,886	3599,64	1252,155	6568,262	2239,19	17646,692
	В том числе:								
1.1.1	в пределах ПДВ	т	864,559	3122,886	3599,64	1252,155	6568,262	2239,19	17646,692
1.1.2	сверх ПДВ (в пределах ВСВ)	т	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Выбросы метана, всего	т	576,338	1253,996	3063,91	806,503	3644,625	1940,495	11285,867
	В том числе:								
1.2.1	в пределах ПДВ	т	576,338	1253,996	3063,91	806,503	3644,625	1940,495	11285,867
1.2.2	сверх ПДВ (в пределах ВСВ)	т	0	0	0	0	0	0	
1.3	Выбросы оксида углерода	т	113,072	1505,653	472,414	150,210	2535,06	176,492	4952,901
1.4	Выбросы оксидов азота NOx (в пересчете на NO2)	т	207,130	263,506	61,128	350,469	558,998	121,882	1563,113
1.5	Водоотведение в поверхностные водные объекты, всего	тыс. м^3	6,588	580,843	68,017	11,507	582,897	69,433	1319,285
	В том числе:								
1.5.1	нормативно очищенные сточные воды	тыс. м^3	6,588	580,843	68,017	11,507	582,897	96,433	1346,285

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	I полугодие 2016 г.			II полугодие 2016 г.			Итого за 2016 г.
			КС «Елизаветинская»	КС «Портовая»	КС «Волховская»	КС «Елизаветинская»	КС «Портовая»	КС «Волховская»	
1.6	Масса загрязняющих веществ, сброшенных в водные объекты	т	2,521	75,871	21,397	4,463	98,176	32,664	235,092
1.7	Масса отходов, находящихся в обращении, всего	т	11,410	43,33	55,373	25,354	30,977	57,722	224,166
	В том числе:								
1.7.1	масса отходов на начало года	т	0	0,003	0	0	0	0	0,003
1.7.2	масса образовавшихся отходов в отчетном периоде, всего:	т	11,410	43,327	55,373	25,354	30,977	57,722	224,163
	В том числе:								
1.7.2.1	в пределах лимитов	т	11,410	43,403	55,373	25,354	30,474	57,722	223,736
1.7.2.2	сверх установленных лимитов	т	0	0	0	0	0	0	0
1.8	Масса отходов, направляемых на захоронение, всего	т	7,689	21,4	22,888	14,976	16,054	39,912	122,919
	В том числе:								
1.8.1	переданных сторонним организациям для захоронения	т	7,689	21,4	22,888	14,976	16,054	39,912	122,919
1.9	Доля отходов, направляемых на захоронение	%	67,38	49,3	44,95	59,07	52,68	69,14	57,086
1.10	Количество аварий	ед.	0	0	0	0	0	0	0
1.11	Потери природного газа при аварии	тыс. $м^3$	0	0	0	0	0	0	0
1.12	Ущерб окружающей среде при аварии	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	I полугодие 2016 г.			II полугодие 2016 г.			Итого за 2016 г.
			КС «Елизаветинская»	КС «Портовая»	КС «Волховская»	КС «Елизаветинская»	КС «Портовая»	КС «Волховская»	
	2. Эколого-экономические показатели								
2.1	Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, всего	тыс. руб.	145,060	418,824	352,86	-	179,081	184,58	1280,405
	В том числе:								
2.1.1	тыс. руб.	тыс. руб.	145,060	418,824	352,86	-	179,081	184,58	1280,405
2.1.2	плата за сверхнормативные выбросы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Плата за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты, всего	тыс. руб.	2,669	2,828	7,76	-	-0,532	-7,140	6,209
	В том числе:								
2.2.1	плата за допустимые сбросы	тыс. руб.	2,669	2,828	7,76	-	-0,532	-7,140	6,209
2.2.2	плата за сверхнормативные сбросы	тыс. руб.	0	0	0	0,516	0	0	0,516
2.3	Плата за размещение отходов, всего	тыс. руб.	11,162	15,175	30,56	-	0,732	7,45	65,079
	В том числе:								
2.3.1	плата за допустимое размещение отходов	тыс. руб.	11,162	15,175	30,56	-	0,732	7,45	65,079
2.3.2	плата за сверхлимитное размещение отходов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0

5. Результаты мониторинга ключевых показателей результативности охраны труда и промышленной безопасности

Результаты мониторинга КПР ОТ и ПБ включаются в сводный отчет:

- по аттестации рабочих мест по условиям труда;
- по травматизму;
- по обучению;
- по контролю за выполнением требований по ОТ;
- по проведению противоаварийных и противопожарных тренировок и тренировок по ГО и предупреждению ЧС.

Мониторинг КПР о состоянии ОТ и ПБ в филиале осуществляет группа специалистов по охране труда (далее — ГСОТ), результаты формируются в соответствующих отчетах.

Отчеты о состоянии ОТ и ПБ для КС «Портовая», КС «Волховская» и КС «Елизаветинская» за 2016 г. представлены в таблицах 24.3–24.10.

Данные мониторинга КПР по ОТ формируются ГСОТ филиалов и представляются в ООТ Компании ежемесячно.

Отчеты по ПБ (мониторинг на ОПО) формируются ГСОТ филиалов ежеквартально и представляются в СП и ПБ Компании.

Специалисты СП и ПБ и СО Компании ежегодно представляют в ОК УПР информацию о КПР по выполнению графиков проведения противоаварийных и противопожарных тренировок, графиков проведения тренировок по вопросам ГО, предупреждения и ликвидации ЧС.

Таблица 24.3.

Основные показатели производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности за 12 месяцев 2016 г. филиала ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» – Портовое ЛПУМГ

№ п/п	Основные показатели	В целом по территориальному органу	В том числе на производственных работах				
			магистрального трубопроводного транспорта	производства химической промышленности	подъемные сооружения	объекты газоснабжения	перевозка опасных грузов
1	Количество эксплуатируемых опасных производственных объектов, в том числе:	5	3	0	0	2	0
1.1	застрахованных в соответствии со ст. 15 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»	5	3	0	0	2	0
2	Количество единиц эксплуатируемого оборудования, подлежащего обязательной сертификации на соответствие требованиям промышленной безопасности						
2.1	В том числе: число проведенных освидетельствований и контрольных испытаний оборудования	64	46		22	1	0

№ п/п	Основные показатели	В целом по территориальному органу	В том числе на производственных работах				
			магистрального трубопроводного транспорта	производства химической промышленности	подъемные сооружения	объекты газоснабжения	перевозка опасных грузов
3	Количество работников эксплуатирующих организаций, прошедших в отчетном году подготовку и аттестацию в области промышленной безопасности	27	27	0	16	0	0
4	Количество нарушений требований промышленной безопасности, выявленных органами Ростехнадзора	2	2	0	0	0	0
4.1	Количество устраненных нарушений	2	2	0	0	0	0
5	Численность работников, занятых эксплуатацией опасных производственных объектов	248	216	0	8	24	0
6	Численность работников, осуществляющих функции производственного контроля	15	15	0	15	15	0
7	Число аварий, имевших место за отчетный период	0	0	0	0	0	0
8	Число инцидентов, имевших место за отчетный период	0	0	0	0	0	0
9	Количество контрольно-профилактических проверок, выполненных службами производственного контроля	20	16	0	2	0	0
10	Количество нарушений требований промышленной безопасности, выявленных службами производственного контроля	374	374	0	0	0	0
11	Количество предложений, внесенных службами производственного контроля руководству предприятия (организаций) по обеспечению промышленной безопасности	63	63	0	0	0	0
12	Количество приостановок ведения работ в опасных условиях (по результатам производственного контроля)	0	0	0	0	0	0
13	Число работников, привлеченных к ответственности за нарушения требований промышленной безопасности (по представлению служб производственного контроля)	13	13	0	0	0	0

Таблица 24.4.

Основные показатели производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности за 12 месяцев 2016 г. филиала ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» – Северное ЛПУМГ

№ п/п	Основные показатели	В целом по территориальному органу	В том числе на производственных работах				
			магистрального трубопроводного транспорта	производства химической промышленности	подъемные сооружения	объекты газоснабжения	перевозка опасных грузов
1	Количество эксплуатируемых опасных производственных объектов, в том числе:	5	3	-	-	2	-
1.1	застрахованных в соответствии со ст. 15 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»	5	3	-	-	2	-
2	Количество единиц эксплуатируемого оборудования, подлежащего обязательной сертификации на соответствие требованиям промышленной безопасности	-	-	-	-	-	-
2.1	В том числе: число проведенных освидетельствований и контрольных испытаний оборудования	73	63	0	10	0	0
3	Количество работников эксплуатирующих организаций, прошедших в отчетном году подготовку и аттестацию в области промышленной безопасности	69	69		7	9	
4	Количество нарушений требований промышленной безопасности, выявленных органами Ростехнадзора	-	15	-	-	-	-
4.1	Количество устраненных нарушений	-	15	-	-	-	-
5	Численность работников, занятых эксплуатацией опасных производственных объектов	290	274	-	4	15	-
6	Численность работников, осуществляющих функции производственного контроля	16	12	-	4	4	-
7	Число аварий, имевших место за отчетный период	-	-	-	-	-	-
8	Число инцидентов, имевших место за отчетный период	-	-	-	-	-	-
9	Количество контрольно-профилактических проверок, выполненных службами производственного контроля	12	11	-	-	1	-

№ п/п	Основные показатели	В целом по территориальному органу	В том числе на производственных работах				
			магистрального трубопроводного транспорта	производства химической промышленности	подъемные сооружения	объекты газоснабжения	перевозка опасных грузов
10	Количество нарушений требований промышленной безопасности, выявленных службами производственного контроля	150	135	-	-	15	-
11	Количество предложений, внесенных службами производственного контроля руководству предприятия (организаций) по обеспечению промышленной безопасности	-	-	-	-	-	-
12	Количество приостановок ведения работ в опасных условиях (по результатам производственного контроля)	-	-	-	-	-	-
13	Число работников, привлеченных к ответственности за нарушения требований промышленной безопасности (по представлению служб производственного контроля)	-	-	-	-	-	-

Таблица 24.5.

Основные показатели производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности за 2016 г. филиала ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» – Волховское ЛПУМГ

№ п/п	Основные показатели	В целом по территориальному органу	В том числе на производственных работах				
			магистрального трубопроводного транспорта	производства химической промышленности	подъемные сооружения	объекты газоснабжения	перевозка опасных грузов
1	Количество эксплуатируемых опасных производственных объектов, в том числе:	6	3	-	-	2	1
1.1	застрахованных в соответствии со ст. 15 Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»	6	3	-	-	2	1
2	Количество единиц эксплуатируемого оборудования, подлежащего обязательной сертификации на соответствие требованиям промышленной безопасности, в том числе:	-	-	-	-	-	-
2.1	количество единиц эксплуатируемого оборудования, сертифицированного на соответствие требованиям промышленной безопасности						

№ п/п	Основные показатели	В целом по территориальному органу	В том числе на производственных работах				
			магистрального трубопроводного транспорта	производства химической промышленности	подъемные сооружения	объекты газоснабжения	перевозка опасных грузов
3	Число проведенных освидетельствований и контрольных испытаний оборудования	10	5	-	5	-	-
4	Количество работников эксплуатирующих организаций, прошедших в отчетном году подготовку и аттестацию в области промышленной безопасности	14	13	-	1	-	-
5	Количество нарушений требований промышленной безопасности, выявленных органами Ростехнадзора	8	8	-	-	-	-
5.1	Количество устраненных нарушений	0	0	-	-	-	-
6	Численность работников, занятых эксплуатацией опасных производственных объектов	203	155	-	7	36	5
7	Численность работников, осуществляющих функции производственного контроля	14	10	-	1	2	1
8	Число аварий, имевших место за отчетный период	0	0	0	0	0	0
9	Число инцидентов, имевших место за отчетный период	0	0	0	0	0	0
10	Количество контрольно-профилактических проверок, выполненных службами производственного контроля	15	13	-	1	1	0
11	Количество нарушений требований промышленной безопасности, выявленных службами производственного контроля	480	434	-	8	38	0
12	Количество предложений, внесенных службами производственного контроля руководству предприятия (организаций) по обеспечению промышленной безопасности	15	15	-	-	-	-
13	Количество приостановок ведения работ в опасных условиях (по результатам производственного контроля)	-	-	-	-	-	-
14	Число работников, привлеченных к ответственности за нарушения требований промышленной безопасности (по представлению служб производственного контроля)	2	2	-	-	-	-

Таблица 24.6.

Результаты мониторинга показателей по специальной оценке условий труда на рабочих местах (РМ) за 2016 г.

Количество РМ, подлежащих специальной оценке условий труда в отчетном году	Всего РМ (без вновь введенных в отчетном году)	В т.ч. на которых проведена специальная оценка условий труда	Кол-во мероприятий по улучшению условий труда, запланированных к реализации в отчетном году	Кол-во мероприятий по улучшению условий труда, реализованных в отчетном году	Кол-во РМ, на которые оформлена декларация соответствия условий труда государственным нормативным требованиям
КС «Портовая»					
15	62	28	1	1	0
Целевое значение — выполнение плана СОУТ РМ на 100%					
Итоговые показатели	КС «Портовая» Проведена СОУТ 15 РМ Доля выполненных мероприятий по отношению к запланированным: 100% Доля РМ, на которых действуют результаты СОУТ в 2016 г., 100%				
КС «Северная»					
100%	100%	100%	100%	100%	100%
Итоговые показатели	КС «Северная» Доля выполненных мероприятий по отношению к запланированным: 100% Доля РМ, на которых действуют результаты СОУТ в 2016 г., 100%				
КС «Волховская»					
100%	100%	100%	100%	100%	100%
Итоговые показатели	КС «Волховская» Доля выполненных мероприятий по отношению к запланированным: 100% Доля РМ, на которых действуют результаты СОУТ в 2016 г., 100%				

Таблица 24.7.

Результаты мониторинга показателей по травматизму за 2016 г.

Кол-во н/с, не подлежащих учету и оформлению актом по форме Н-1 или в результате расследования были признаны непроизводственными	Основные причины н/с (из графы 1)	Количество н/с, оформленных актом по форме Н-1	Количество дней нетрудоспособности в результате н/с (из графы 3)	Количество дорожно-транспортных происшествий		
				с пострадавшими	без пострадавших	из них по вине работников филиала
КС «Портовая»						
0	0	0	0	0	0	0
Целевое значение — отсутствие несчастных случаев (КПР = 0)						
Итоговый показатель	КС «Портовая» Количество н/с в 2016 г.= 0					
КС «Северная»						
0	0	0	0	0	0	0
Целевое значение — отсутствие несчастных случаев (КПР = 0)						
Итоговый показатель	КС «Северная» Количество н/с в 2016 г.= 0					
КС «Волховская»						
0	0	0	0	0	0	0
Целевое значение — отсутствие несчастных случаев (КПР = 0)						
Итоговый показатель	КС «Волховская» Количество н/с в 2016 г.= 0					

Таблица 24.8.

Результаты мониторинга показателей по обучению по вопросам ПБ и ОТ за 2016 г.

Кол-во руководителей и специалистов, прошедших предаттестационную подготовку по ПБ	Кол-во руководителей и специалистов, обученных по ОТ	Кол-во рабочих, прошедших обучение (переподготовку) в учебных комбинатах	Количество рабочих, прошедших проверку знаний требований ОТ	Кол-во руководителей и специалистов, аттестованных по ОТ и ПБ в аттестационной комиссии филиала
КС «Портовая»				
10	10	0	329	10
Целевое значение КПР — выполнение мероприятий по обучению на 100%				
Итоговый показатель	КС «Портовая» Все мероприятия по обучению и аттестации выполнены на 100%			
КС «Северная»				
100%	100%	100%	100%	100%
Итоговый показатель	КС «Северная» Все мероприятия по обучению и аттестации выполнены на 100%			
КС «Волховская»				
100%	100%	100%	100%	100%
Итоговый показатель	КС «Волховская» Все мероприятия по обучению и аттестации выполнены на 100%			

Таблица 24.9.

Результаты мониторинга показателей контроля за выполнением требований по ОТ за 2016 г.

Кол-во предписаний по ОТ	Кол-во выданных замечаний (из графы 1)	Кол-во устраненных замечаний	Кол-во работников, привлеченных к дисциплинарной ответственности
КС «Портовая»			
0	0	0	1
Целевое значение КПР – отсутствие предписаний по ОТ (КПР=0)/доля устраненных замечаний (100%)			
Итоговый показатель	Итоговый показатель КС «Портовая» Количество нарушений в области ОТ в 2016 г.= 0 (отсутствие нарушений по ОТ)		
КС «Северная»			
0	0	0	0
Итоговый показатель	КС «Северная» Количество нарушений в области ОТ в 2016 г.= 0 (отсутствие нарушений по ОТ)		
КС «Волховская»			
0	0	0	0
Итоговый показатель	КС «Волховская» Количество нарушений в области ОТ в 2016 г.= 0 (отсутствие нарушений по ОТ)		

Таблица 24.10.

Результаты мониторинга КПР, относящихся к проведению противоаварийных и противопожарных тренировок и тренировок по ГО и предупреждению ЧС, за 2016 г.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя для Портового ЛПУМГ, Северного ЛПУМГ, Волховского ЛПУМГ					
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Отчетный период	Предшествующий период (2015 г.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Выполнение графиков проведения противоаварийных и противопожарных тренировок в филиалах, всего	%	100%	104,5%	100%	100%	101%	101,2%
1	Кол-во (план/факт/совместно с территориальными подразделениями пожарной охраны),	ед.	20/20/0	22/23/1	22/22/0	24/24/0	88/89/1	80/84/2
	в том числе на объектах СЕГ	%	100%	103,3%	100%	100%	100,9%	103,8
	Кол-во (план/факт/совместно с территориальными подразделениями пожарной охраны)	ед.	22/22/0	30/31/1	25/25/0	34/34/0	111/112/1	104/108/3
	Выполнение графиков проведения тренировок по вопросам ГО, предупреждения и ликвидации ЧС, всего	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2	Кол-во (план/факт/совместно с территориальными подразделениями МЧС),	ед.	1/1/0	2/2/0	2/2/0	2/2/0	7/7/0	8/8/0
	в том числе на объектах СЕГ	%	100%	100%	100%	100%	100%	100
	Кол-во (план/факт/совместно с территориальными подразделениями МЧС)	ед.	1/1/0	3/3/0	3/3/1	2/2/0	9/9/1	8/8/0

6. Результаты мониторинга ключевых показателей результативности системы менеджмента качества

Мониторинг КПР СМК включает результаты мониторинга:

- процесса транспортировки газа;
- выполнения программы энергосбережения;
- выполнения процесса «Внутренний аудит ИСМ».

Отчет по мониторингу показателей процесса «Внутренний аудит ИСМ» за 2016 г. приведен в таблице 24.11.

Отчет по выполнению процесса «Транспортировка газа» содержит сведения:

- о температуре точки росы по воде;
- о выполнении плана товаротранспортной работы и удельном расходе газа на собственные технологические нужды;
- об объеме транспортируемого газа.

Отчет по выполнению программы энергосбережения содержит следующие данные:

- филиал;
- природный газ, тыс. $м^3$ (план на год, факт);
- электроэнергия, тыс. кВт•ч (план на год, факт);
- природный газ, т.у.т. (план на год, факт);
- электроэнергия, т.у.т. (план на год, факт).

По результатам мониторинга КПР проводится анализ полученных данных. После анализа КПР делается вывод о результативности деятельности в области ИСМ и рассчитывается показатель –ДКПРсм — доля КПР, свидетельствующая о результативности деятельности в области ИСМ.

Таблица 24.11.

Результаты мониторинга КПР процесса «Внутренний аудит ИСМ»

№ п/п	Показатель	Отчетный период 2016 г.					Предшествующий период 2015 г.
		I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	год	
Портовое ЛПУМГ							
1	Выполнение программы внутренних аудитов ИСМ в Портовом ЛПУМГ, где	100%	100%	100%	100%	100%	100%
	количество проведенных аудитов ИСМ	7	8	3	3	21	22
	количество аудитов ИСМ по программе	7	8	3	3	21	22
2	Выполнение коррекций, корректирующих и предупреждающих действий в филиале, где	100%	100%	100%	100%	100%	100%
	количество зарегистрированных несоответствий/ уведомлений	1/5	1/3	0/2	–	2/10	0/14
	количество коррекций, КД и ПД, выполненных в установленные сроки	5к	1к	–	–	6к	14к
	количество запланированных коррекций, КД и ПД	5к	1к	–	–	6к	14к
Северное ЛПУМГ							
1	Выполнение программы внутренних аудитов ИСМ в Портовом ЛПУМГ, где	100%	100%	100%	100%	100%	100%
	количество проведенных аудитов ИСМ	5	6	6	7	24	24
	количество аудитов ИСМ по программе	5	6	6	7	24	24

№ п/п	Показатель	Отчетный период 2016 г.					Предшествующий период 2015 г.
		I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	год	
2	Выполнение коррекций, корректирующих и предупреждающих действий в филиале, где	100%	100%	100%	100%	100%	100%
	количество зарегистрированных несоответствий/ уведомлений	1/0	7/0	1/0	1/0	10/0	11/0
	количество коррекций, КД и ПД, выполненных в установленные сроки	1к	7к/3кд	1к/1кд	1к/1кд	10к/5кд	11к/11кд
	количество запланированных коррекций, КД и ПД	1к	7к/3кд	1к/1кд	1к/1кд	10к/5кд	11к/11кд
Волховское ЛПУМГ							
1	Выполнение программы внутренних аудитов ИСМ в Портовом ЛПУМГ, где	100%	100%	100%	100%	100%	100%
	количество проведенных аудитов ИСМ	6	8	7	5	26	28
	количество аудитов ИСМ по программе	6	8	7	5	26	28
2	Выполнение коррекций, корректирующих и предупреждающих действий в филиале, где	100%	100%	100%	100%	100%	100%
	количество зарегистрированных несоответствий/ уведомлений	0/0	0/3	4/2	0/2	4/7	0/4
	количество коррекций, КД и ПД, выполненных в установленные сроки	–	–	4к/4кд	–	4к/4кд	3к
	количество запланированных коррекций, КД и ПД	–	–	4к/4кд	–	4к/4кд	3к

7. ключевые показатели результативности системы социального менеджмента Проекта

Проводится мониторинг следующих КПР в социальной сфере, представленных в таблице 24.12.

Таблица 24.12.

Перечень КПР в социальной сфере

Наименование КПР	Значение показателя для КС «Портовая» за 2016 г.
Количество консультаций по каждому типу заинтересованных сторон: всего, шт. В том числе:	832
взаимодействие с Правительством Ленинградской области: направление сведений об отходах в Комитет по жилищно-коммунальному хозяйству и транспорту Ленинградской области – III и IV кварталы; направление информации о результатах контроля качества сточных и природных вод в Территориальный отдел Управления Роспотребнадзора по Ленинградской области в Выборгском районе – ежеквартально	8
взаимодействие с муниципальными образованиями	0
взаимодействие с надзорными органами: получение экспертного и санитарно-эпидемиологического заключений на проект ПДВ для ЛЧ СЕГ-1, СЕГ-2 в Роспотребнадзоре (2 заключения); получение нормативов и разрешения на выбросы для ЛЧ СЕГ в Росприроднадзоре (2 документа); представление расчета платы за негативное воздействие на ОС – ежеквартально; представление статистических отчетов в Выборгский районный отдел государственной статистики – 1 раз в год; представление в Невско-Ладожское бассейновое водное управление статистических отчетов № 2-ТП (водхоз) – 1 раз в год и сведений о водопользовании – ежеквартально; представление статистических отчетов № 2-ТП (отходы) и технического отчета по обращению с отходами – 1 раз в год	10
взаимодействие с ПАО «Газпром»	1
взаимодействие с землепользователями	4
взаимодействие со СМИ: 1 пресс-релиз	1

Наименование КПР	Значение показателя для КС «Портовая» за 2016 г.
встречи с местными жителями: проведение субботника в п. Большой Бор	4
взаимодействие с подрядными организациями: вводные инструктажи	763
взаимодействие с работниками: вводные инструктажи – 34 , техучеба по ООС – 17	37
взаимодействие с неправительственными организациями	0
взаимодействие с проектом «Норд Стрим»	4
Количество женщин/мужчин, принявших участие в консультациях (из числа сотрудников Портового ЛПУМГ, ориентировочно)	2/5 5/3
Количество полученных жалоб по типу и источнику	2 0
% жалоб, разрешенных в согласованные сроки	100
Количество проведенных мероприятий в социальной сфере	6

По итогам 2016 г. и до настоящего времени жалоб касательно деятельности Проекта не зафиксировано ни от одной из заинтересованных сторон.

Все запланированные мероприятия по взаимодействию с заинтересованными сторонами выполнены, поэтому значение КПР составляет 100%.