

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«КВАДР»**

Лениногорский муниципальный район

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ
ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА**

**«СТРОИТЕЛЬСТВО ГАЗОПРОВОДА В С. ГОРКИНО
ЛЕНИНОГОРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА РТ»**

Основная часть

Казань 2020

УТВЕРЖДЕН

Лениногорский муниципальный район

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ
ТЕРРИТОРИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

**«СТРОИТЕЛЬСТВО ГАЗОПРОВОДА В С. ГОРКИНО
ЛЕНИНОГОРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА РТ»**

Основная часть

Генеральный директор

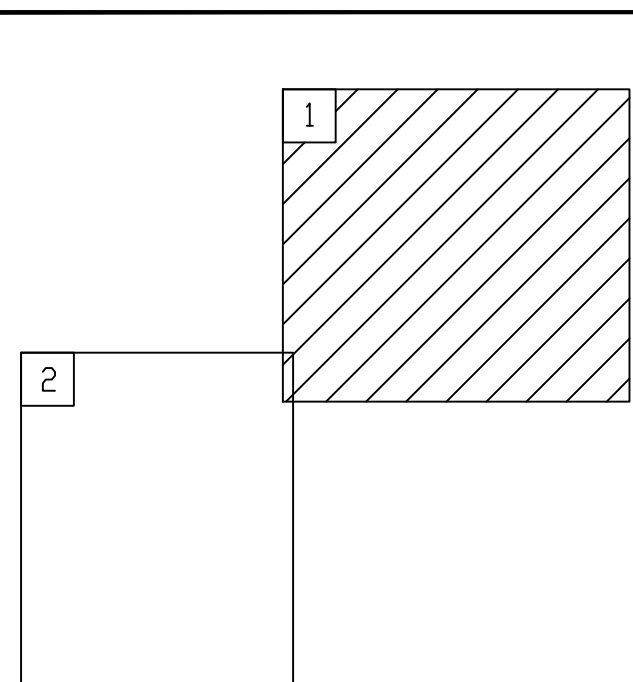
ГИП

Казань 2020

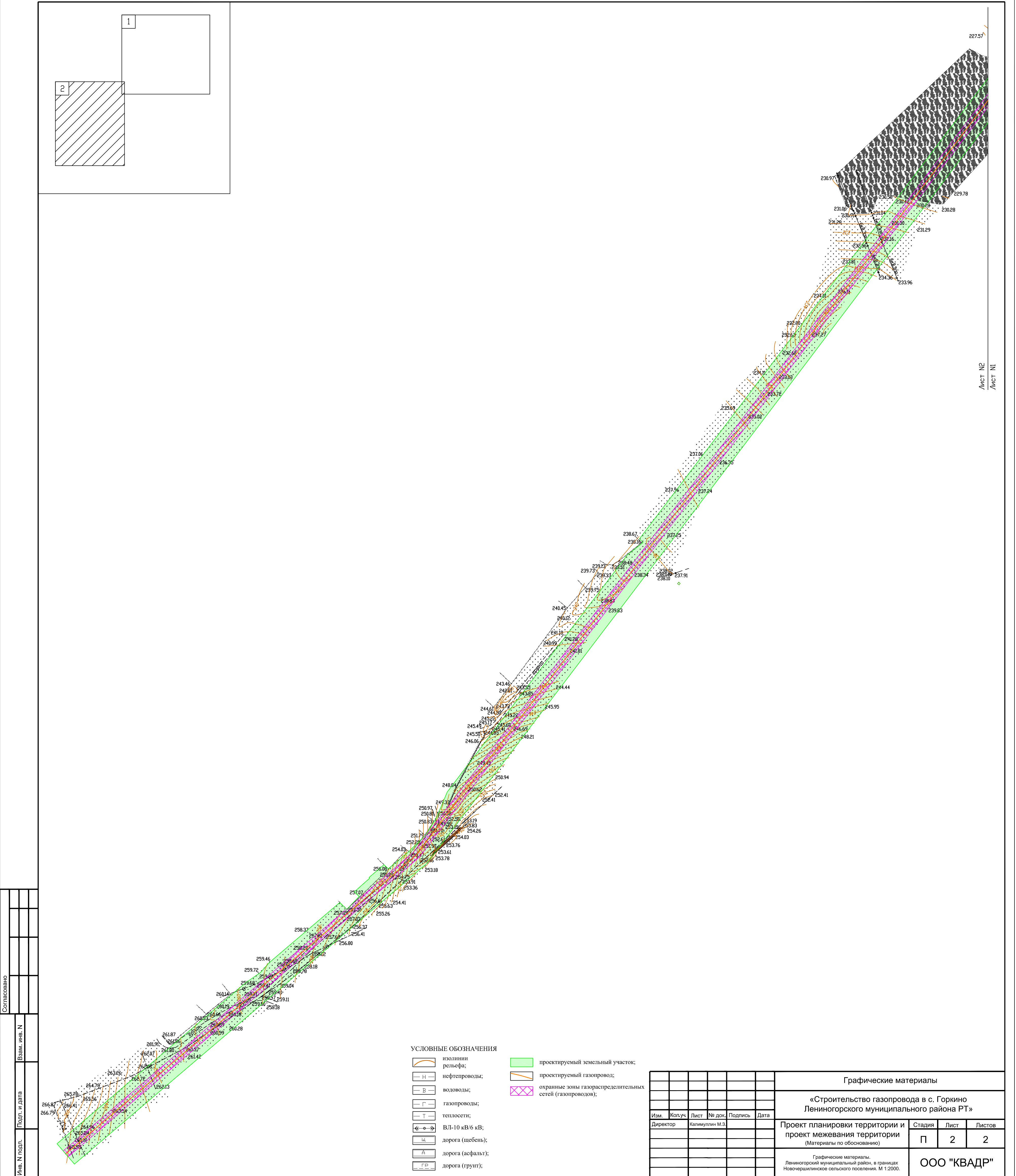
ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТА
МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ

Содержание	
I. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ	
1. Основная часть. Графические материалы	4
II. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕННЫХ ОБЪЕКТОВ	
ВВЕДЕНИЕ	6
ГЛАВА 1. ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА И МЕСТО ЕГО РАСПОЛОЖЕНИЯ	7
ГЛАВА 2. ОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА	9
ГЛАВА 3. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ	9
ГЛАВА 4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ	14

Взам инв. №										
Подп. и дата										
Инв. № пол								Основная часть проекта планировки и проекта межевания территории Стадия Лист Листов П 3 20 ООО «КВАДР»		
		Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата			
		Ген. дирек.								
		ГИП								



						Графические материалы			
						«Строительство газопровода в с. Горкино Ленинградского муниципального района РТ»			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Проект планировки территории и проект межевания территории (Основная часть)	Стадия	Лист	Листов
Директор		Калимуллин М.З					П	1	2
						Графические материалы. Ленинградский муниципальный район, в границах Новочердынского сельского поселения. М 1:2000.		ООО "КВАДР"	



Согласовано

Изм. N подл. Подп. и дата

Взам. инв. N

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- изолитин рельефа;
- нефтепроводы;
- водоводы;
- газопроводы;
- теплосети;
- ВЛ-10 кВ/6 кВ;
- дорога (щебень);
- дорога (асфальт);
- дорога (грунт);
- проектируемый земельный участок;
- проектируемый газопровод;
- охранные зоны газораспределительных сетей (газопроводов);

Графические материалы

«Строительство газопровода в с. Горкино
Ленинградского муниципального района РТ»

Проект планировки территории и
проект межевания территории
(Материалы по обоснованию)

Стадия Лист Листов
П 2 2

Графические материалы.
Ленинградский муниципальный район, в границах
Новочершлинское сельское поселение. М 1:2000.

ООО "КВАДР"

ВВЕДЕНИЕ

Документация по планировке территории – Проект планировки территории и проект межевания в его составе, предусматривающий размещение линейных сооружений объекта «Строительство газопровода в с. Горкино Лениногорского муниципального района РТ» разработана согласно требованиям законодательных актов и рекомендаций нормативных документов. Все главы и графические схемы разрабатывались согласно Постановлению № 564 от 12 мая 2017 г. «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов»

Проект состоит из основной части, которая подлежит утверждению. При подготовке документации по планировке территорий осуществляется разработка проектов планировки территорий, проектов межевания территорий для данного объекта.

Согласно Градостроительному кодексу РФ (глава 5) от 29.12.2004 № 190-ФЗ и других нормативных и правовых актов разработка проектной документации для строительства или реконструкции линейных объектов должна осуществляться на основании проекта планировки и проекта межевания территории.

Согласно п. 2 (в) «Положения о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. № 87, к линейным объектам относятся автомобильные и железные дороги, линии связи, линии электропередачи, магистральные трубопроводы и другие подобные объекты.

Проект планировки и межевания территории линейного объекта выполнен в соответствии с действующей законодательно-нормативной и методической документацией Российской Федерации: Градостроительного кодекса Российской Федерации № 190-ФЗ от 29.12.2004 г. (ред. от 28.07.2012 г.); СНиП 11-04-2003 «Инструкции о порядке разработки, согласования, экспертизы и утверждения градостроительной документации (утв. Постановлением Госстроя РФ от 29.10.2002 г., №150)»; СП 42.13330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений» и др. нормативно-технической документации, в соответствии с требованиями технических регламентов, градостроительных регламентов с учетом границ территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, границ территорий вновь выявленных объектов культурного наследия, границ зон с особыми условиями использования территорий и др.

Инв. № пол	Подп. и дата	Взам инв. №	Планировка и застройка городских и сельских поселений» и др. нормативно-технической документации, в соответствии с требованиями технических регламентов, градостроительных регламентов с учетом границ территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов РФ, границ территорий вновь выявленных объектов культурного наследия, границ зон с особыми условиями использования территорий и др.							
										Лист
										6
Изм		Кол.		Лист		№ док		Подп.		Дата

Работы выполнялись в местной системе координат МСК-16 и Балтийской системе высот.

ГЛАВА 1. ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА И МЕСТО ЕГО РАСПОЛОЖЕНИЯ

В административном отношении проектируемый объект расположен на территории Лениногорского района, в границах Новочершилинского сельского поселения, РТ.

Линейные объекты представляют собой систему газопроводов имеющих общую протяженность 5468.1 м.

Система газопроводов проходит по н.п. Горкино и уходит на юго-запад к н.п. Новочершилинский.

Новочершилинское сельское поселение расположен в 10 км от города Лениногорска. Расположен в живописном месте под горой, кругом лес. Вдоль поселка протекает речка Мошкара. Новочершилинское СП состоит из 8 населенных пунктов: п. Новочершилинский, п.Валеевский, п.Александровка, с. Горкино, с.Алешкино, с Кузайкино, с.Сергеевка, ж/д разъезд Ватан.

Поселок Новочершилинский является административным центром Новочершилинского сельского поселения Лениногорского муниципального района Республики Татарстан. На территории Новочершилинского сельского поселения имеется одно общеобразовательное и одно дошкольное учреждение. Культурное обслуживание Новочершилинского сельского поселения представляют один дом культуры и одна библиотека. Обеспечение населения больничными учреждениями, а также скорой медицинской помощью осуществляется Центральной районной больницей г. Лениногорск. Расстояние от административного центра Новочершилинского сельского поселения до Центральной районной больницы составляет около 10 км (время приезда автомобиля скорой помощи – около 15 минут). Активно развивается сфера культурно-бытового обслуживания населения, это напрямую отражается на качестве жилой среды в сельском поселении. К организациям торговли и общественного питания относятся: магазины, аптечные киоски и пункты, столовые, закусочные.

3.2. Климатическая характеристика района работ.

Согласно карте климатического районирования для строительства, приведенной в СП 131.13330.2012 «Строительная климатология», Новочершилинское сельское поселение располагается в климатическом районе ПВ. Климатические параметры холодного и теплого периодов года, характерные для поселения, представлены в таблицах 1 и 2.

Инв. № пол	Подп. и дата	Взам инв. №	качестве жилой среды в сельском поселении. К организациям торговли и общественного питания относятся: магазины, аптечные киоски и пункты, столовые, закусочные.						
			3.2. Климатическая характеристика района работ.						
Согласно карте климатического районирования для строительства, приведенной в СП 131.13330.2012 «Строительная климатология», Новочершилинское сельское поселение располагается в климатическом районе ПВ. Климатические параметры холодного и теплого периодов года, характерные для поселения, представлены в таблицах 1 и 2.									
									Лист
									7
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Таблица 1 - Климатические параметры холодного периода года

Климатические параметры		Значение
Температура воздуха наиболее холодных суток, °С, обеспеченностью	0,98	- 40
	0,92	- 36
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью	0,98	- 36
	0,92	- 33
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,94		- 19
Абсолютная минимальная температура воздуха, °С		- 47
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее холодного месяца, °С		6,7
Продолжительность, сут., и средняя температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха менее ≤ 0 °С	продолжительность, сут.	164
	средняя температура, °С	- 9,2
Продолжительность, сут., и средняя температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха менее ≤ 8 °С	продолжительность, сут.	221
	средняя температура, °С	- 5,8
Продолжительность, сут., и средняя температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха менее ≤ 10 °С	продолжительность, сут.	235
	средняя температура, °С	- 4,9
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца, %		86
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч. наиболее холодного месяца, %		85
Количество осадков за ноябрь - март, мм		264
Преобладающее направление ветра за декабрь - февраль		ЮЗ
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь, м/с		7,5
Средняя скорость ветра, м/с, за период со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 °С		5,4

Таблица 2 - Климатические параметры теплого периода года

Климатические параметры		Значение
Барометрическое давление, гПа		975
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,95		21,5
Температура воздуха, °С, обеспеченностью 0,98		25,7
Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца, °С		23,9
Абсолютная максимальная температура воздуха, °С		38
Средняя суточная амплитуда температуры воздуха наиболее теплого месяца, °С		11,1
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца, %		69
Средняя месячная относительная влажность воздуха в 15 ч. наиболее теплого месяца, %		55
Количество осадков за апрель - октябрь, мм		289
Суточный максимум осадков, мм		-
Преобладающее направление ветра за июнь-август		С, 3
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/с		0

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									8
			Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	

ГЛАВА 2. ОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА

Ширина полосы отвода проектируемых земельных участков на период строительства в 28 м определяется согласно СП 284.1325800.2016 «Трубопроводы промышленные для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ».

Ширина границ охранных зон газораспределительных сетей в 4 м определяется согласно ограничениям в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 20 ноября 2000 г. N 878.

Согласно ГрК РФ N 190-ФЗ ст.1 ч.11 красные линии на линейные объекты не устанавливаются.

ГЛАВА 3. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ

Комплекс рекомендаций по охране окружающей среды включает технические и технологические мероприятия, мероприятия по совершенствованию системы экологических ограничений хозяйственной деятельности, градостроительные мероприятия. Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются: автотранспорт, котельные, котелки, работающие на твердом и жидком топливе.

Принятые природоохранные мероприятия по охране окружающей среды и воздействию намечаемой хозяйственной деятельности окажут благотворное влияние на природную среду и повысят экологическую обстановку. Основными шумовыми факторами воздействия являются: автодорожный транспорт, трансформаторные подстанции.

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

В целях уменьшения загрязнения воздушной среды вредными выбросами проектом предусматриваются планировочные, технологические, специальные мероприятия.

1) Планировочные мероприятия:

- проектируемый объект расположен с учетом господствующих направлений ветра в отношении жилых массивов, населенных пунктов;
- обозначены санитарно-защитные зоны.

2) Технологические и специальные мероприятия:

- применение максимально – герметизированной системы по всей технологической цепочке;

Инв.№ пол	Подп. и дата	Взам инв.№							Лист
									9
			Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	

- применение современного блочно-комплектного оборудования заводского изготовления, повышающего надежность эксплуатации оборудования и объекта в целом;
- применение устьевых сальников с самоустанавливающимися головками;
- контроль, автоматизация и телемеханизация технологических процессов для предупреждения аварийных ситуаций, соответственно уменьшение выбросов вредных веществ в атмосферу за счет точного соблюдения заданных технологических параметров;
- выбор запорно-регулирующей арматуры и оборудования, соответствующим рабочим параметрам процесса и коррозионной активности среды;
- контроль швов сварных соединений;
- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных трубопроводов, арматуры лакокрасочными материалами;
- контроль за состоянием атмосферного воздуха на нефтепромысловом объекте и в населенных пунктах.

Реализация указанных мероприятий сводит до минимума ущерб воздушному бассейну.

Мероприятия по регулированию выбросов загрязняющих веществ при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)

Мероприятия по регулированию выбросов выполняют в соответствии с прогнозными предупреждениями местных органов Росгидромета. Соответствующие предупреждения по городу (району) подготавливаются в том случае, когда ожидаются метеорологические условия, при которых превышает определенный уровень загрязнения воздуха.

В соответствии с этим различают три степени опасности загрязнения воздушного бассейна.

Предупреждение первой степени опасности составляется в том случае, когда ожидают повышение концентрации в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ выше ПДК.

Предупреждение второй степени опасности составляется в двух случаях:

- если после предупреждения первой степени опасности поступающая информация показывает, что принятые меры не обеспечивают чистоту атмосферы;
- если одновременно обнаруживается концентрация в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ от 3 до 5 ПДК.

Предупреждение третьей степени опасности составляется в случае, если после предупреждения второй степени сохраняется высокий уровень загрязнения атмосферы и, при

Инв. № пол	Подп. и дата	Взам инв. №							Лист
									10
			Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	

этом ожидаются концентрации в воздухе одного или нескольких контролируемых веществ более 5 ПДК.

Мероприятия по регулированию выбросов по первому режиму должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 15-20 %. Эти мероприятия носят организационно-технический характер и не приводят к снижению производственной мощности предприятия.

По второму режиму мероприятия по регулированию выбросов должны обеспечивать сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 20-40 %. Эти мероприятия включают в себя все мероприятия первого режима, а также мероприятия, связанные с технологическими процессами производства и сопровождающиеся незначительным снижением производительности проектируемого объекта.

По третьему режиму мероприятия должны обеспечивать сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 40-60 %, а в особо опасных случаях следует осуществлять полное прекращение выбросов. Мероприятия по третьему режиму включают в себя все мероприятия, разработанные для первого и второго режима, а также мероприятия, разработанные на базе технологических процессов, имеющих возможность снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу за счет временного сокращения производственной мощности предприятия.

Рельеф местности в районе расположения основных источников выбросов спокойный. В окрестностях отсутствуют изолированные препятствия, вытянутые в одном направлении, в пределах территории не наблюдаются частые туманы и смоги. В связи с этим, маловероятна возможность образования длительных застоев вредных веществ при сочетании слабых ветров с температурными инверсиями.

Рекультивация нарушенных земель

Направление рекультивации нарушаемых земель в процессе реализации разрабатываемого проекта определены исходя из вида угодий и характера дальнейшего использования территорий. Приняты следующие направления рекультивации:

- рекультивация строительного направления;
- рекультивация сельскохозяйственного направления.

Почвы проведения работ являются плодородными и потенциально плодородными, что обуславливает выбор технологии рекультивации, предусматривающей:

- сохранение плодородного слоя почв (на техническом этапе рекультивации);

Инв. № пол.	Подп. и дата	Взам. инв. №									Лист
											11
			Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Технологией проведения строительно-монтажных работ предусматривается осуществление этих работ в несколько этапов, из которых наиболее значимыми, с точки зрения шумового и вибрационного воздействия, являются подготовительные работы к строительству.

В период проведения подготовительных работ шумовое и вибрационное воздействия будут обусловлены, в первую очередь, работой различной строительной техники и спецоборудования.

Период строительства сопровождается использованием различных самоходных машин и механизмов. Используемое оборудование является серийным. Технические условия на изготовление и поставку оборудования содержат согласованные предельные вибрационные и шумовые характеристики. Необходимо учитывать и то, что действие техногенных шумов при проведении строительно-монтажных работ носит кратковременный характер.

Основными источниками вибрационного воздействия при проведении работ, при строительстве проектируемых сооружений являются различные стационарные машины с вращающимися частями (лебедка, ротор) и другое оборудование. Этот вид воздействия, не являясь серьезной угрозой для компонентов природной среды, безусловно, является фактором беспокойства. Однако, с учетом его интенсивного поглощения в упругих средах (грунтах) -1 дБ/м – рассматриваемое воздействие затронет фактически только участок строительства, и не будет проявляться уже на расстоянии нескольких десятков метров от источника.

В условиях урбоэкосистем основным источником шума является автотранспорт, доля вклада которого составляет 70-90% от общего шумового загрязнения, а ширина зон акустического дискомфорта в некоторых случаях в дневное время может достигать 700-900 м в зависимости от типа прилегающей застройки.

Шумовой режим на исследуемой территории характеризуется, в основном, общим фоном, создаваемым природными факторами. Влияние антропогенных источников связано с автомобильным транспортом на дорогах, а также работой технологического оборудования, строительных машин, механизмов и установок.

Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему района

В целях минимизации последствий воздействия аварийных ситуаций на экосистему района, предусмотрены следующие мероприятия:

1) Снятие нефтезагрязненного плодородного слоя (30 см) на месте создания и обустройства обваловки площадки и амбаров для сдерживания и сбора разлившейся нефти.

Изм. №	пол.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему района В целях минимизации последствий воздействия аварийных ситуаций на экосистему района, предусмотрены следующие мероприятия: 1) Снятие нефтезагрязненного плодородного слоя (30 см) на месте создания и обустройства обваловки площадки и амбаров для сдерживания и сбора разлившейся нефти.									
										Лист			
										13			

2) Создание и обустройство системы временных приемных траншей и амбаров для задержания и сбора нефти, водонефтяной эмульсии и загрязненных талых вод с участка работ, в случае если авария произошла в осеннее – зимнее - весенний период.

3) Создание и обустройство обваловок на пути истекания нефти и на границе загрязненной территории.

4) Использование сорбента нефти.

5) Установка сорбирующих матов для ограничения территории движения нефтяной эмульсии и поверхностного стока.

6) Удаление матов с территории по мере заполнения.

7) Контроль за состоянием обваловок.

8) Проведение аналитического контроля за возможной миграцией нефтяной эмульсии на сопредельные территории.

9) Снятие и вывоз нефтезагрязненного грунта и отработанного сорбента.

10) Проведение первичного аналитического контроля с участием контролирующих органов и представителей землепользователя.

11) Отходы, образующиеся при аварийных ситуациях, содержащие нефть, должны передаваться на утилизацию специализированным предприятиям, имеющим лицензию на деятельность по обращению с отходами.

ГЛАВА 4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ОТ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА, МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ

С целью снижения опасности и вредности проектируемых объектов предусматриваются следующие мероприятия:

- устье скважины для обслуживания и ремонта оборудуется канализуемой площадкой;
- контроль за состоянием технологического процесса по добыче, сбору и транспорту нефти и газа полностью автоматизирован;
- контроль загазованности на площадке скважины предусмотрен переносными газоанализаторами;
- для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током предусматривается защитное заземление всех металлических частей электрооборудования, нормально не находящихся под напряжением;

Инв. № пол.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									14
			Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	

- на территории проектируемого объекта должны быть запрещающие и предупреждающие плакаты, и знаки о грозящей человеку опасности;
- оборудование скважины должно обслуживаться квалифицированным персоналом, знающим «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- сбор загрязненных стоков при ремонте скважины предусматривается в металлический поддон и передвижную емкость, которыми оснащены ремонтные бригады.

Для снижения взрывопожарной опасности предусматриваются следующие мероприятия:

- герметизация системы сбора и транспорта нефти и газа;
- установка технологического оборудования на открытых бетонированных и огражденных бордюром площадках; такое решение по сравнению с размещением оборудования в зданиях снижает класс опасности с В-1а до В-1г;
- все аварийные разливы нефти с технологических площадок канализуются в подземную емкость;
- на генеральных планах объектов нефтепромыслового обустройства (скважины) сооружения размещаются со строгим соблюдением норм противопожарных разрывов;
- весь обслуживающий персонал должен в обязательном порядке проходить инструктаж и проверку знаний по технике безопасности и пожарной безопасности на объекте;
- на всех взрывопожароопасных объектах должны оформляться доски с инструкциями основных правил техники безопасности и пожарной безопасности при производстве работ, а также предупреждающие и запрещающие плакаты и знаки;
- на всех объектах предусматриваются первичные средства пожаротушения.

Мероприятия, направленные на исключение разгерметизации оборудования и предупреждение аварийных выбросов опасных веществ

Все оборудование по материальному исполнению соответствует району эксплуатации (У) – умеренный климат;

Полная герметизация технологического процесса;

Соединение труб на сварке. После сварки предусмотрен контроль сварных стыков по нормам;

Для защиты от атмосферной коррозии надземные участки трубопроводов, арматура и аппараты окрашиваются краской БТ-177 (два слоя) по грунтовке ГФ-021 (два слоя). Опознавательную окраску выполнить согласно ГОСТ 14202-69.

Инв. № пол	Подп. и дата	Взам инв. №						
								Лист
								15
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Для защиты подземных трубопроводов от внешней коррозии в проекте предусмотрены трубы с внутренним и наружным покрытием. Покрытие выполнено в заводских условиях по ТУ 2245-031-43826012-02. Конструкция наружного покрытия должна отвечать требованиям ГОСТ Р 51164-98. Защитное покрытие усиленного типа.

Изоляция сварных стыков трубопроводов выполняется термоусадочными манжетами – "ТЕРМА СТМП" по ТУ 2293-004-44271562-04.

Проверку сплошности наружной изоляции трубопроводов следует осуществить на контрольно-измерительных колонках.

На трубопроводах предусматривается установка узлов коррозионного контроля (УКК). Установку узлов коррозионного контроля произвести на надземных участках трубопроводов на площадках подключения к существующему трубопроводу.

Оборудование и трубопроводы приняты с запасом прочности;

Технологическое оборудование размещается на открытых площадках, что сокращает вероятность создания взрывопожароопасных зон;

Поддержание параметров процесса в заданном режиме за счет средств автоматизации, а также системы блокировки при их нарушении;

Технологические системы оснащены необходимыми запорными устройствами, обеспечивающими безопасную эксплуатацию;

На выкидных коллекторах установка манометров, обеспечивающих контроль за давлением в трубопроводах.

Контроль загазованности на площадках скважин предусмотрен переносными газоанализаторами;

Все агрегаты специального назначения, используемые во взрывопожарных зонах, приняты во взрывозащищенном исполнении, оснащены аварийной сигнализацией и системой освещения;

Испытание оборудования и трубопроводов после монтажа на прочность и герметичность гидравлическим способом повышенным давлением.

При пересечении трубопровода с подземными коммуникациями расстояние по вертикали в свету должно быть не менее:

0,35 м – с нефтепроводом, промысловым водоводом.

При пересечении автодорог предусмотрена прокладка трубопроводов в защитных футлярах из стальных труб диаметром на 200 мм больше наружного диаметра трубопровода.

Инв. № пол	Подп. и дата	Взам. инв. №									Лист
											16
			Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата			

Заглубление трубопровода, проложенного через автомобильные дороги, принимается не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного кожуха.

Земляные работы в пределах охранной зоны существующих коммуникаций производить вручную, без применения ударных механизмов, в присутствии представителей эксплуатирующих организаций.

Участки трубопроводов на пересечениях с дорогами и существующими коммуникациями должны быть подвергнуты предпусковой внутритрубной приборной диагностике.

Мероприятия, направленные на предупреждение развития аварий и локализацию выбросов опасных веществ

Решения, направленные на предупреждение развития аварий на проектируемом объекте, включают в себя мероприятия по заблаговременной подготовке к их устранению.

На генеральных планах объектов нефтепромыслового обустройства сооружения размещаются со строгим соблюдением норм противопожарных разрывов, в местах, хорошо обдуваемых ветром;

Поддержание параметров процесса в заданном режиме за счет средств автоматизации, а также системы блокировки при их нарушении;

Соединения труб на сварке, фланцевые соединения устанавливаются только для присоединения арматуры и оборудования;

100% контроль сварных соединений радиографическим методом, изоляция сварных стыков термоусадочными манжетами;

Обеспечить соблюдение норм технологического режима работы оборудования и мер безопасности, предусмотренных технологическим регламентом;

Оборудование и трубопроводы приняты с запасом прочности;

Технологическое оборудование оснащено необходимыми запорными устройствами и средствами регулирования, обеспечивающими безопасную эксплуатацию;

Антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов от атмосферной и почвенной коррозии, а также от коррозионного воздействия агрессивных сред.

Проведение гидравлического испытания трубопроводов на прочность и герметичность, трубопроводы испытывают повышенным давлением.

Сооружение амбаров, необходимых для слива воды после монтажа и очистки трубопроводов.

Применение термообработанных труб и деталей трубопроводов.

Инв. № пол	Подп. и дата	Взам инв. №	Антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов от атмосферной и почвенной коррозии, а также от коррозионного воздействия агрессивных сред.					
			Проведение гидравлического испытания трубопроводов на прочность и герметичность, трубопроводы испытывают повышенным давлением.					
			Сооружение амбаров, необходимых для слива воды после монтажа и очистки трубопроводов.					
			Применение термообработанных труб и деталей трубопроводов.					

В соответствии ППБО-85 на проектируемом объекте предусмотрены первичные средства пожаротушения, устанавливаемые на щитах типа ЩП-В, которые размещаются вблизи мест наиболее вероятного их применения (вблизи технологической площадки), на виду, в безопасном при пожаре месте, с обеспечением к ним свободного доступа, на высоте не более 1,5 м и комплектуются следующим инструментом и инвентарем.

1) Огнетушители:

- воздушно-пенные (ОВП) вместимостью 10 л –2 шт.

- порошковые (ОП) вместимостью л/массой огнетушащего состава, кг, 10/9 –1 шт.

2) Лом –1 шт.

3) Ведро –1 шт.

4) Асбестовое полотно, грубошерстная ткань или войлок –1 шт.

5) Лопаты:

- штыковая –1 шт.

- совковая – 1 шт.

6) Ящик с песком – 1 шт.

7) Кошма (из негорючего материала) – 1 шт.

Огнетушители всегда содержатся в исправном состоянии, периодически осматриваются, проверяются и своевременно перезаряжаются.

Молниезащита зданий и сооружений выполняется согласно инструкций СО-153-34.21.122-2003 и РД 34.21.122-87.

Наружные установки по устройству молниезащиты относятся ко II категории и подлежат защите от прямых ударов молнии и вторичных проявлений.

Молниезащите (защита от прямых ударов молнии, от электростатической и электромагнитной индукции, от заноса высоких потенциалов по подземным и наземным коммуникациям) подлежат все помещения и сооружения взрывоопасных установок.

Молниезащита и защита от статического электричества технологического оборудования наружных установок осуществляется присоединением всего оборудования к наружному заземляющему устройству

Мероприятия, по предупреждению чрезвычайных ситуаций, источниками которых являются опасные природные процессы

- инженерная подготовка территории – организация рельефа, устройство постоянных и временных водостоков и дорог с водоотводом;

Взам. инв. №							Лист
Подп. и дата							19
Инв. № пол.	Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата	

- локальные средства инженерной защиты – дренажи, организация стока дождевых и талых вод с крыш;
- агролесомелиорация – посев многолетних трав, сохранение (по возможности) травяного покрова (лугов), лесных массивов, посадка деревьев и кустарников;
- применение конструкций зданий и сооружений и их фундаментов, рассчитанных на сохранение целостности и устойчивости при возможных деформациях основания.

Инв. № пол	Взам инв. №					Лист	
	Подп. и дата						20
Изм	Кол.	Лист	№ док	Подп.	Дата		