



Общество с ограниченной ответственностью «РН-БашНИПИнефть»
(ООО «РН-БашНИПИнефть»)

**«Линейные коммуникации для кустовой площадки № 663
Правдинского месторождения»**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Часть 2

Материалы по обоснованию

232068



Общество с ограниченной ответственностью «РН-БашНИПИнефть»
(ООО «РН-БашНИПИнефть»)

**«Линейные коммуникации для кустовой площадки № 663
Правдинского месторождения»**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Материалы по обоснованию

232068

Руководитель проектного офиса



Р.В. Проторчин

Исходно-разрешительная документация

Проект планировки территории объекта «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 663 Правдинского месторождения» подготовлен на основании:

- задания на проектирование объекта «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 663 Правдинского месторождения», утвержденного генеральным директором ООО «РН-Юганскнефтегаз» А.В. Назаровым 04.08.2023 г. (по доверенности №448/23 от 04.08.2023 г. А.В. Назаровым);

- постановления администрации Нефтеюганского района от 09.12.2024 г. №2203-па «О подготовке документации по планировке территории для размещения объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 663 Правдинского месторождения»»;

- задания на разработку документации по планировке территории «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 663 Правдинского месторождения»,

- технического задания на производство комплексных инженерных изысканий по объекту «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 663 Правдинского месторождения», утвержденного заместителем генерального директора по перспективному планированию и развитию производства ООО «РН-Юганскнефтегаз» С.В. Литовченко;

- материалов инженерных изысканий, отделом геодезических изысканий Башкирского регионального управления инженерных изысканий ООО «РН-БашНИПИнефть».

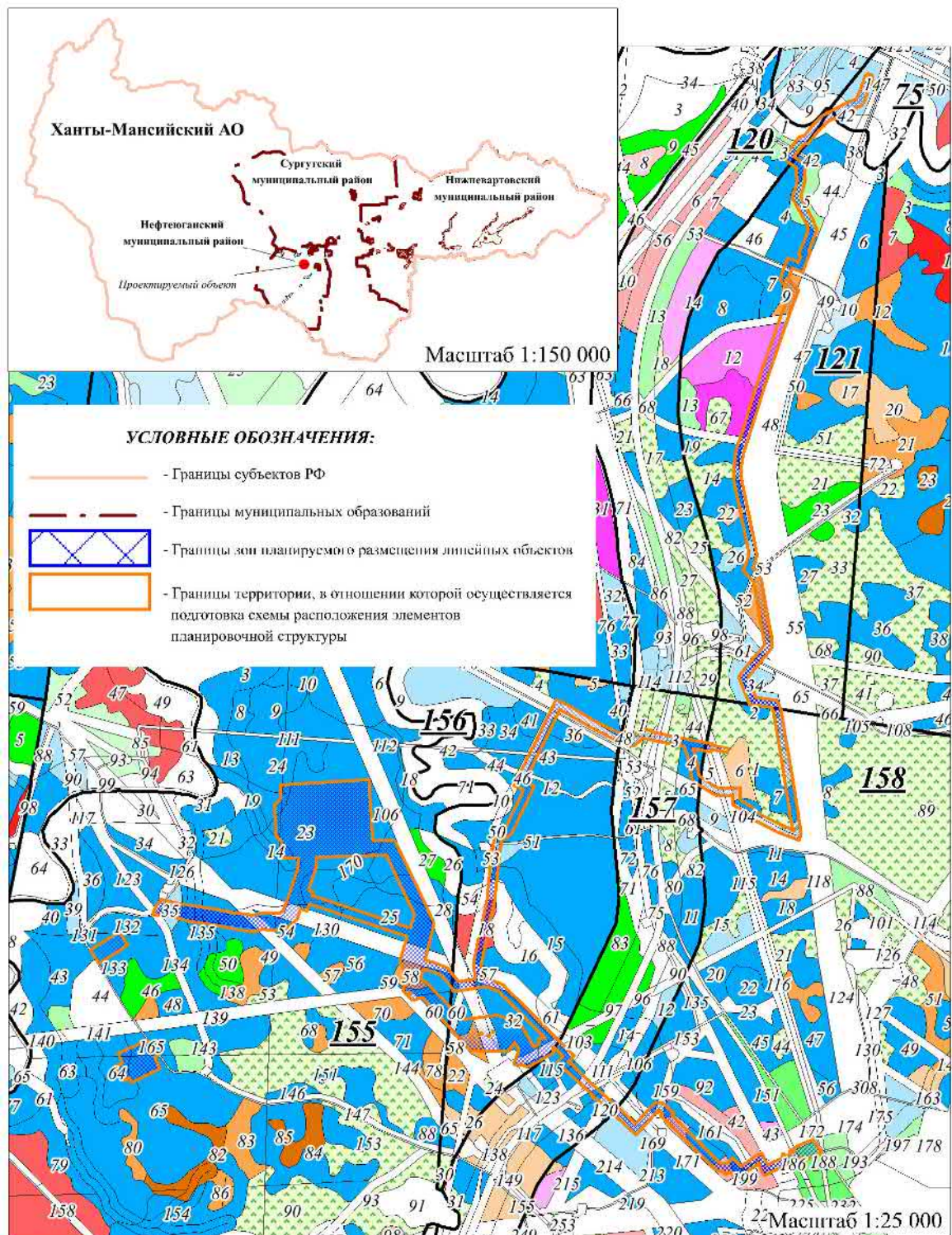
Содержание

МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ.....	4
Раздел 3 Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	4
3.1 Схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов).....	5
3.2 Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	6
3.3 Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта.....	7
3.4 Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории	7
3.5 Схема границ территорий объектов культурного наследия.....	7
3.6 Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств	8
3.7 Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.)	9
3.8 Схема конструктивных и планировочных решений.....	11
Раздел 4 Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	15
4.1 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории.....	15
4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов.....	15
4.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	15
4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов.....	15
4.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	16
4.6 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.....	41
4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами.....	41
Примечание 1	44
Приложение 2	61
Приложение 3	65
Приложение 4	67
Приложение 5	69
Приложение 6	70
Приложение 7	74
Приложение 8	75
Приложение 9	76
Приложение 10	82
Приложение 11	85
Приложение 12	107

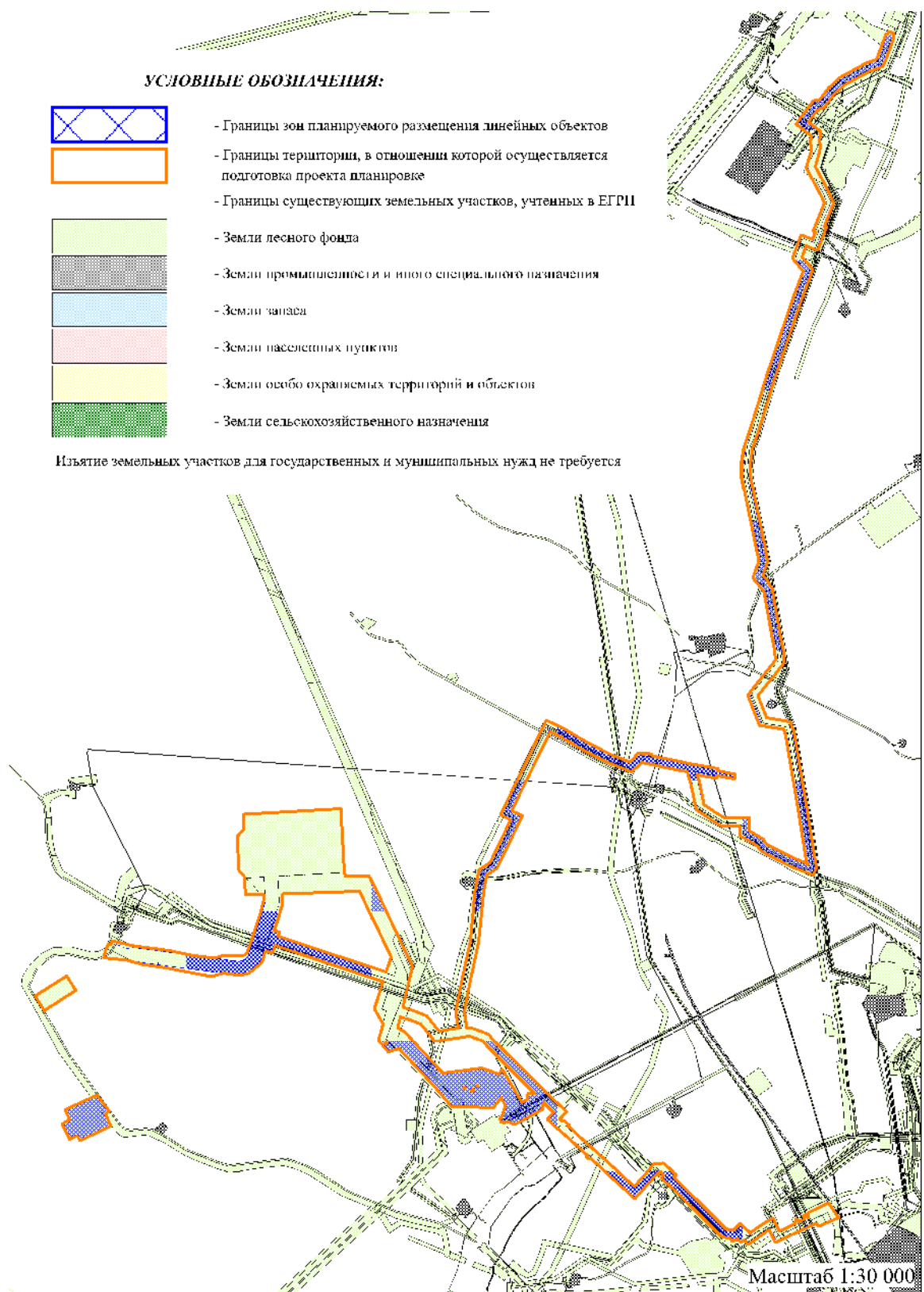
МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

**Раздел 3 Материалы по обоснованию проекта планировки территории.
Графическая часть**

3.1 Схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов)



3.2 Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории



3.3 Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта

Схема не разрабатывается в связи с отсутствием объектов транспортной инфраструктуры и согласно п. 21 Постановления Правительства РФ от 12.05.2017 г. №564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов».

Проектной документацией не предусмотрено строительство, размещение новых и реконструкция существующих объектов автомобильного и железнодорожного транспорта, обеспечивающих функционирование объектов капитального строительства.

3.4 Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории

Схема не разрабатывается в связи с п. 1 Приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 25.04.2017 г. №740/пр «Об установлении случаев подготовки и требований к подготовке входящей в состав материалов по обоснованию проекта планировки территории схемы вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории».

3.5 Схема границ территорий объектов культурного наследия

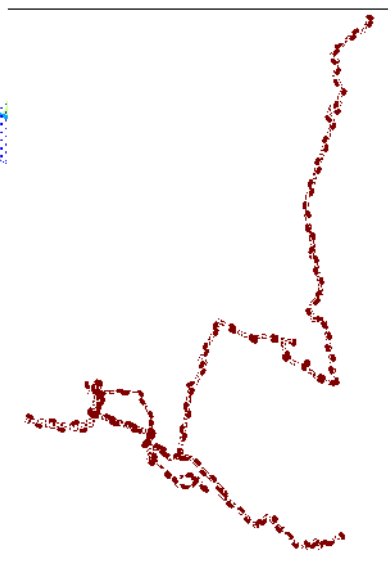
Схема не разрабатывается в связи с отсутствием на территории земельного участка, испрашиваемого под строительство, объекты культурного наследия, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия и согласно п. 23 Постановления Правительства РФ от 12.05.2017 г. №564 «Об утверждении Положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов».

3.6 Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

-  - Границы субъектов РФ
-  - Границы муниципальных образований
-  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  - Границы территорий, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
-  - Границы зон с особыми условиями использования территорий подлежащие установлению, в связи с размещением линейного объекта
-  - Границы зон с особыми условиями использования территории, установленные в соответствии с законодательством РФ
-  - Границы территорий традиционного природопользования (коренных малочисленных народов севера) регионального значения
-  - Границы предполагаемых объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия
-  - Границы санитарно-защитных зон существующих промышленных объектов и (или) их комплексов
-  - Границы прибрежных защитных полос
-  - Границы водоохранных зон
-  - Границы зон затопления, подтопления
-  - Границы площадей залегания полезных ископаемых
-  - Границы зоны, подзоны приаэродромной территории

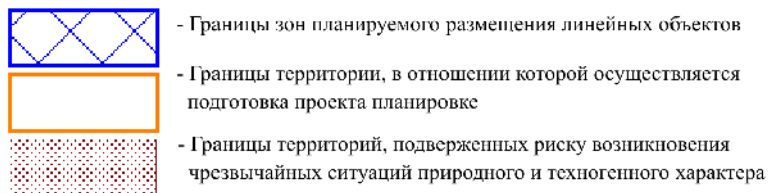


Масштаб 1:30 000

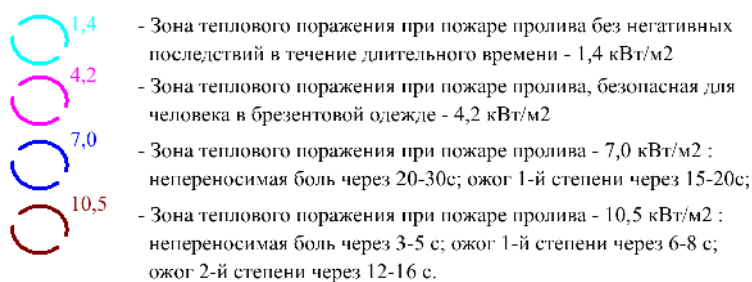
Санитарно-защитная зона кустовой площадки №663 Правдинского месторождения не устанавливается согласно экспертного заключения ООО «Центр экспертизы» № 0728-24 от 08.11.2024 г., санитарно-эпидемиологическое заключение Федеральной службы по надзору №86.ХЦ.23.000.Т.01750.12.24 от 19.12.2024 г.

3.7 Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.)

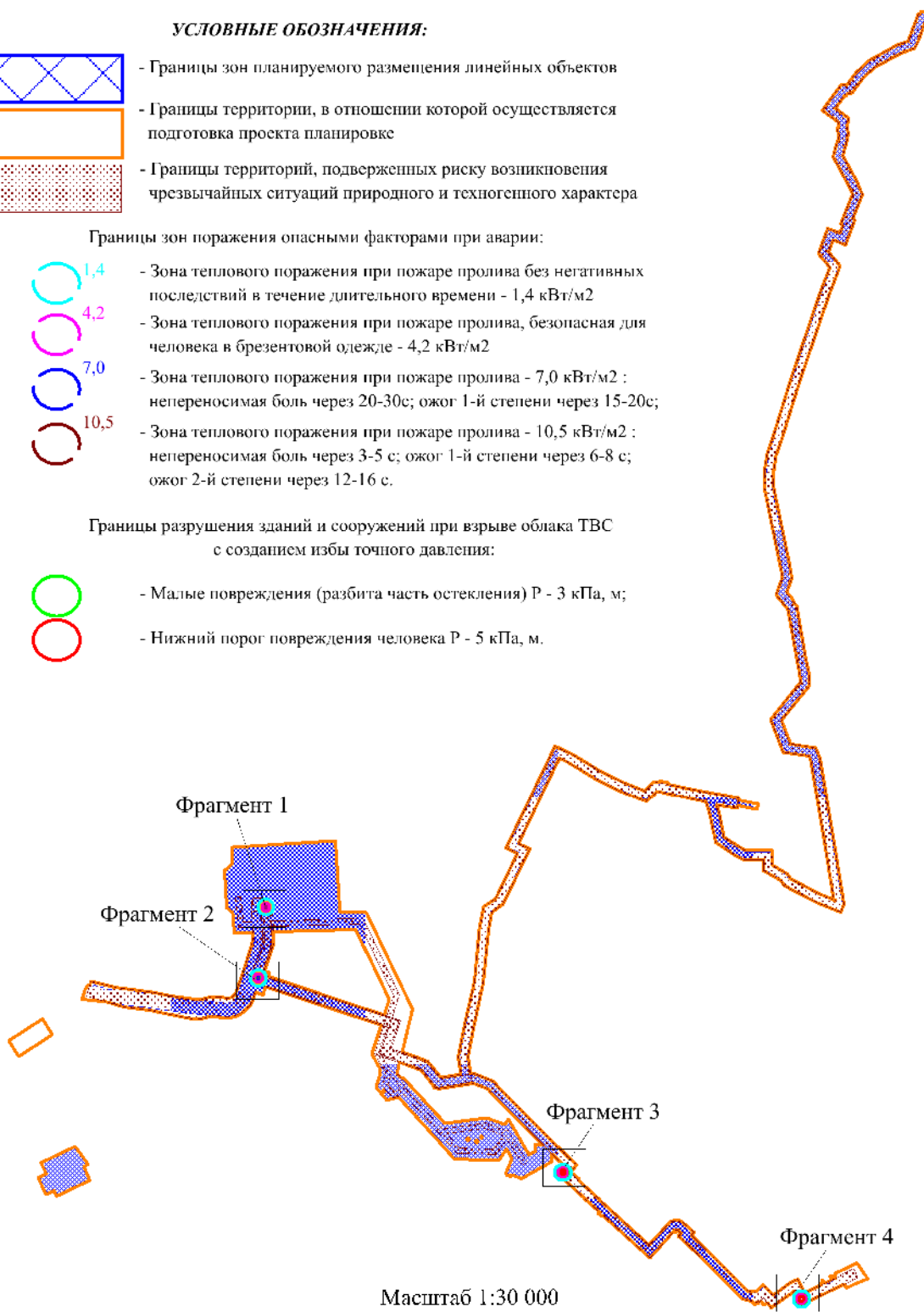
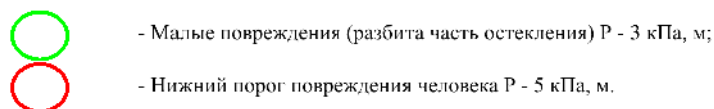
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

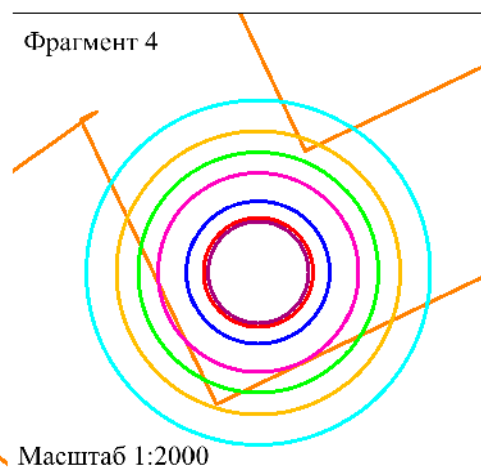
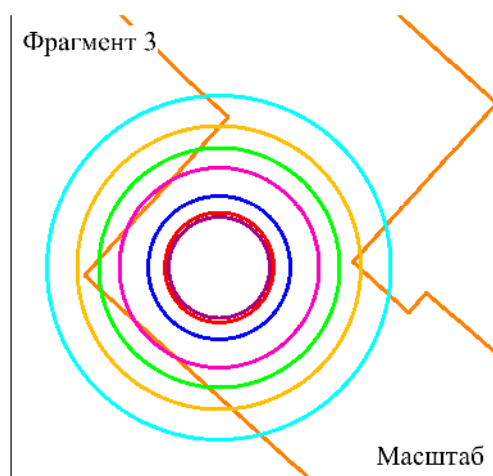
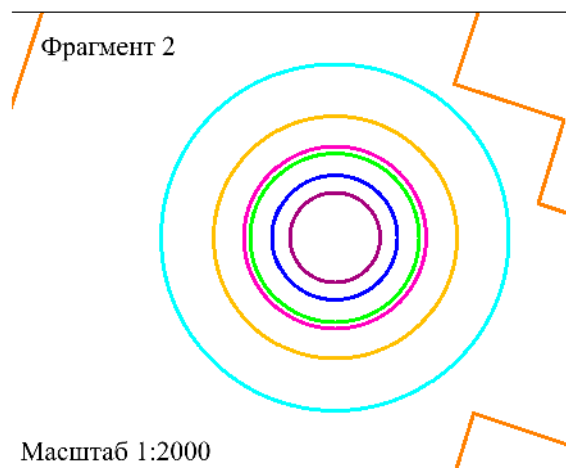
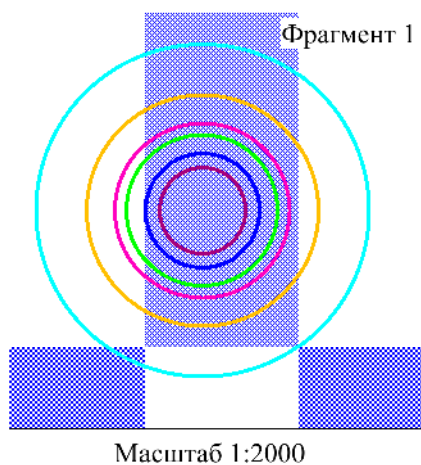


Границы зон поражения опасными факторами при аварии:

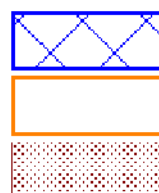


Границы разрушения зданий и сооружений при взрыве облака ТВС с созданием избыточного давления:



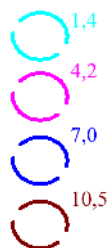


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:



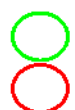
- Границы зон планируемого размещения линейных объектов
- Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- Границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Границы зон поражения опасными факторами при аварии:



- Зона теплового поражения при пожаре пролива без негативных последствий в течение длительного времени - 1,4 кВт/м²
- Зона теплового поражения при пожаре пролива, безопасная для человека в брезентовой одежде - 4,2 кВт/м²
- Зона теплового поражения при пожаре пролива - 7,0 кВт/м² :
непереносимая боль через 20-30с; ожог 1-й степени через 15-20с;
- Зона теплового поражения при пожаре пролива - 10,5 кВт/м² :
непереносимая боль через 3-5 с; ожог 1-й степени через 6-8 с;
ожог 2-й степени через 12-16 с.

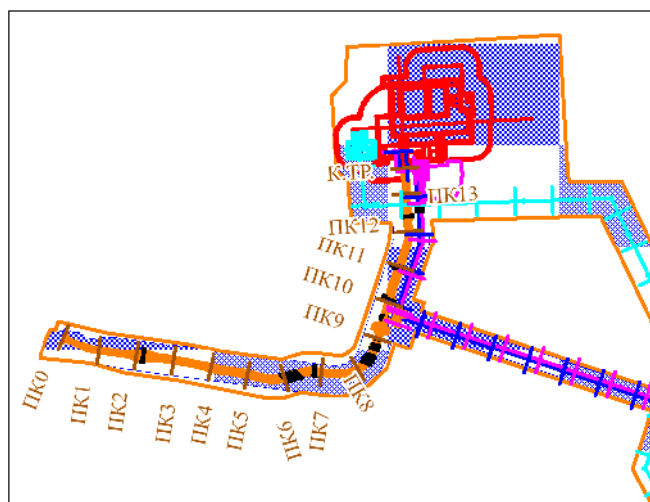
Границы разрушения зданий и сооружений при взрыве облака ТВС с созданием избыточного давления:



- Малые повреждения (разбита часть остекления) Р - 3 кПа, м;
- Нижний порог повреждения человека Р - 5 кПа, м.




3.8 Схема конструктивных и планировочных решений

Автомобильная дорога к кустовой площадке №663

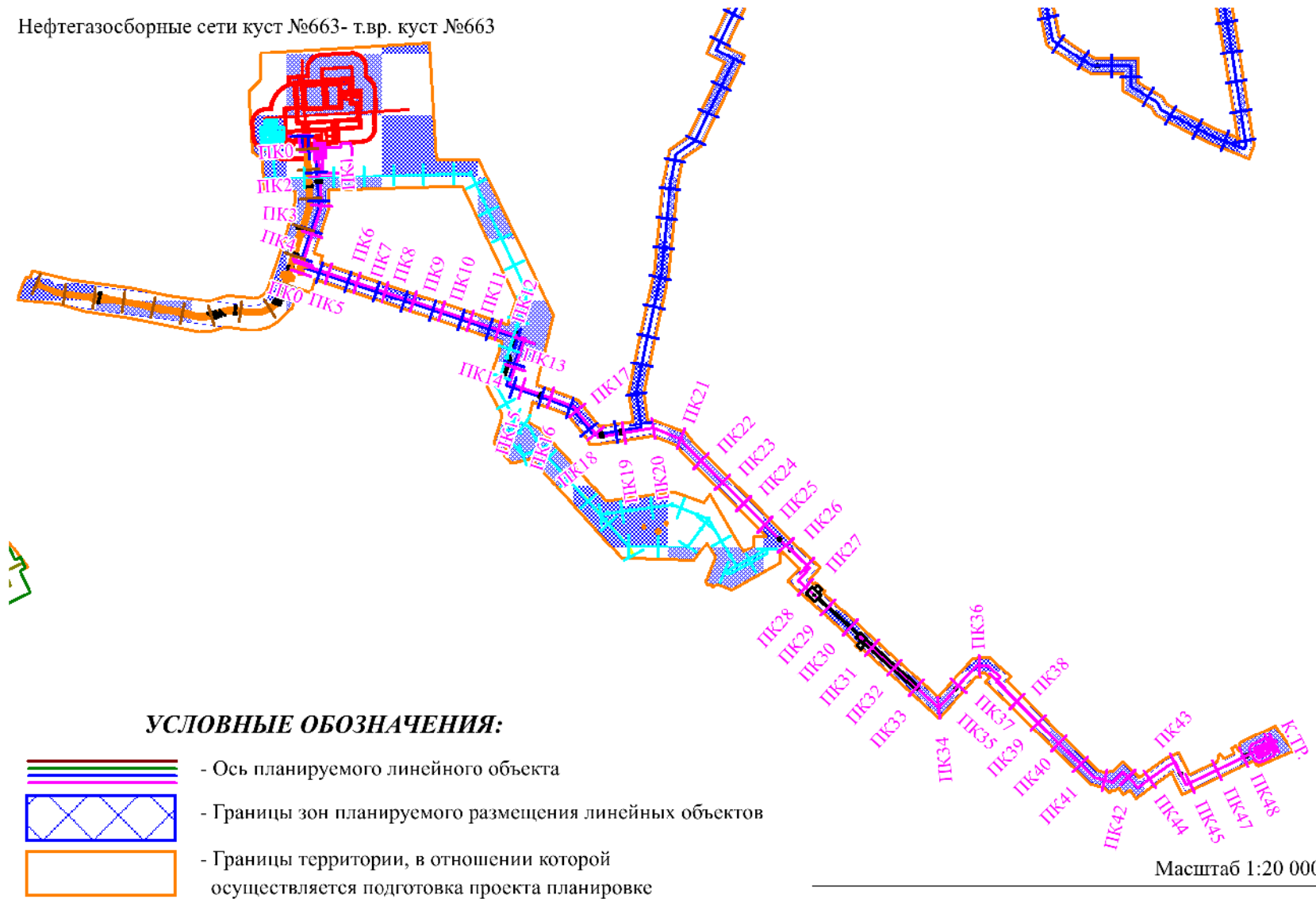


Масштаб 1:20 000

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

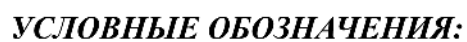
-  - Ось планируемого линейного объекта
-  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  - Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки




Нефтегазосборные сети куст №663- т.вр. куст №663



Высоконапорный водовод т.вр.к.663 –куст №663





-  - Ось планируемого линейного объекта
-  - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  - Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки

Раздел 4 Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка

4.1 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории

В административном отношении район работ находится в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе - Югра, Нефтеюганском районе.

Климат данного района континентальный. Зима суровая, холодная, продолжительная. Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны - осень и весна. Поздние весенние и ранние осенние заморозки. Безморозный период очень короткий. Резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

Гидрография района работ представлена реками Пойк, Мохкотъега, Вирсъега а также пересыхающими ручьями без названия. Представленные водотоки являются не судоходными.

В геоморфологическом отношении участок работ приурочен к III надпойменной террасе р. Обь, осложненной многочисленными протоками. Рельеф слаборасчлененный, абсолютные отметки изменяются (спланирован насыпными грунтами до абсолютных отметок).

Рельеф местности преимущественно всхолмленный – углы наклона поверхности не превышают 4°, на отдельных участках – пересеченный с углами наклона поверхности до 6° и более.

Растительность в районе изысканий представлена елово-берёзовыми с пихтой и кедром мелкотравно-зеленомошными лесами.

Из мелколиственных пород широко распространены березы и осины. В подлеске встречаются кустарники рябины, жимолости, вдоль рек, озер и болот разновидностей ивы и тальника.

4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Учитывая основные технические характеристики объекта «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 663 Правдинского месторождения» (далее – Объект), проектом планировки территории определены границы зоны его планируемого размещения.

Площади земельных участков отдельных объектов проектирования определены в соответствии с требованиями действующих норм отвода земель, правил и стандартов и учтены при разработке данного проекта.

Общая площадь зоны планируемого размещения линейного объекта «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 663 Правдинского месторождения» составляет – 125,3305 га.

4.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Реконструкция линейных объектов в связи с изменением их местоположения отсутствует.

4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов

Основным критерием выбора размещения объектов приняты: сохранение лесного и экологического потенциалов в лесном фонде, минимизация ущерба, причиняемого негативным воздействием на лесной фонд и окружающую природную среду.

Выбранный вариант размещения проектируемых объектов имеет меньшую площадь лесного участка, в том числе лесных земель и земель защитной категории. Большей частью

располагается на нелесных землях (песках, болотах, в существующих коридорах коммуникаций, дорогах, озерах, буровой площадке), что позволяет: сократить вырубку лесных насаждений, тем самым минимизируя ущерб, причиняемый негативным воздействием на лесной фонд и окружающую природную среду.

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не подлежат установлению.

4.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Ведомости пересечений границ зон планируемого размещения линейных объектов с объектами капитального строительства, существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории представлены в таблицах 4-6.

Таблица 4 - Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассами

**Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой
Нефтегазосборные сети куст №663 - т.вр.к.663**

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Расст. между проводами	№ опор, тип и расстояние от оси трассы										Отметки проводов и земли в точке пересечения				Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	ПК	+					левая опора					правая опора					земля	н.пр.	в.пр.	гр. троса	
								№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м					
1	0.20	2	04	Трасса ВЛ35кВ на кустовую площадку №663 (1 линия) ПК25+46	88°											42.22					ООО"РН-Юганскнефтегаз"	
2	1.25	12	55	Трасса ВЛ35кВ на кустовую площадку №663 (1 линия) ПК14+48	89°											43.14					ООО"РН-Юганскнефтегаз"	
3	1.55	15	49	ш.0072Д ВЛ 110 кВ на ПС «Пойковская-2» ООО "РН-БашНИПинефть" 2022 г.	86°											44.19					ООО"РН-Юганскнефтегаз"	
4	1.85	18	46	"Правдинская-Меркурий I, II" 1 трос, 1 кабель ВЛ 110кВ	75°	6		4	Промежуточная	18.89	31.74	290.75	3	Промежуточная	18.33	32.03	75.81	39.69	55.42			Филиал АО "Россети Тюмень" Нефтеюганские электрические сети
5	1.87	18	75	"Правдинская-Сатарино 1" 1 трос ВЛ 110кВ	75°	3		4	Промежуточная	22.96	31.85	178.06	3	Промежуточная	23.02	31.84	145.62	38.12	54.22			Филиал АО "Россети Тюмень" Нефтеюганские электрические сети
6	1.91	19	12	"Правдинская-Сатарино 2" 1 трос ВЛ 110кВ	75°	3		4	Промежуточная	22.68	31.93	155.32	3	Промежуточная	22.35	31.82	123.06	36.17	53.67			Филиал АО "Россети Тюмень" Нефтеюганские электрические сети

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Расст. между проводами	№ опор, тип и расстояние от оси трассы										Отметки проводов и земли в точке пересечения				Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	ПК	+					левая опора					правая опора					земля	н.пр.	в.пр.	гр. троса	
								№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м					
7	2.58	25	83	ш.3504 ВОЛС (по существующей ВЛ 35 кВ Промышленная-2) ООО "Элкомплюс" 2021 г. ВЛ 35кВ	73°			б/н	Промежуточная	18.35	29.82	316.51	б/н	Промежуточная	18.35	29.82	56.92	33.11	47.26			ООО"РН-Юганскнефтегаз"
8	2.61	26	10	ш.4665 ВОЛС на ПС 35/6 кВ №028 ОАО "ТомскНИПИнефть" 2021 г.	73°													31.98				ООО"РН-Юганскнефтегаз"
9	2.61	26	11	"ДНС-3-1,2" 1 трос ВЛ 35кВ	73°	6		б/н	Промежуточная	18.35	29.82	132.30	б/н	Промежуточная	15.35	24.82	101.04	31.98	44.72			ООО"РН-Юганскнефтегаз"
10	3.01	30	14	Ф.015-02 ВЛ 6кВ	71°	3		6	Промежуточная	8.80	9.70	41.16	5	Промежуточная	8.80	9.70	27.63	43.46	51.46	52.46		ООО"РН-Юганскнефтегаз"
11	3.01	30	16	ш.3002ПЭ ВЛ-6 кВ ф.015-02 инв.№300162 ООО "СамараНИПИнефть" 2024 г.	70°													43.44				ООО"РН-Юганскнефтегаз"
12	3.02	30	23	ш.11466 ии-21 Электрическая воздушная линия 6кв инв.№3-129, ф.015-17, Правдинское м/р, L=0,7км ООО "ЮганскНИПИ" 2011 г.	71°													43.32				ООО"РН-Юганскнефтегаз"

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Расст. между проводами	№ опор, тип и расстояние от оси трассы										Отметки проводов и земли в точке пересечения				Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	ПК	+					левая опора					правая опора					земля	н.пр.	в.пр.	гр. троса	
								№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м					
13	3.49	34	94	ш.11466 ии-21 Электрическая воздушная линия 6кв инв.№3-129, ф.015-17, Правдинское м/р, L=0,7км ООО "ЮганскНИПИ" 2011 г.	85°												31.97				ООО"РН-Юганскнефтегаз"	
14	4.54	45	38	Ф.028-17 ВЛ 6кВ	79°	3		18	Промежуточная	8.80	9.70	6.01	19	Промежуточная	8.80	9.70	36.24	30.31	38.81	39.61		ООО"РН-Юганскнефтегаз"
15	4.80	47	96	"КНС-10-1,2" 1 трос ВЛ 35кВ	89°	6		4	Промежуточная	12.80	29.23	187.88	3	Промежуточная	12.80	29.23	58.06	39.61	51.71			ООО"РН-Юганскнефтегаз"
16	4.80	47	98	ш.240-155/13 Участок ВОЛС 02. ПКУ-35 кВ оп. N 83 ВЛ-35 кВ «КНС-10» – оп. №45 ВЛ-35кВ «Промышленная» ЭлеСИ 2021 г.	89°													39.73				ООО"РН-Юганскнефтегаз"

**Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой
Нефтегазосборные сети т.1 – т.2 (перемычка)**

Пересечения отсутствуют

**Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой
Высоконапорного водовода т.вр.к.663 – куст №663**

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Расст. между проводами	№ опор, тип и расстояние от оси трассы										Отметки проводов и земли в точке пересечения				Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	ПК	+					левая опора					правая опора					земля	н.пр.	в.пр.	гр. троса	
								№	тип	н н.пр.	н в.пр.	расст., м	№	тип	н н.пр.	н в.пр.	расст., м					
1	0.67	6	67	Ф.001-08 ВЛ 6кВ	84°	3		8	Промежуточная	7.40	8.40	36.64	7	Промежуточная	7.40		5.40	37.20	44.80			ООО"РН-Юганскнефтегаз"
2	0.70	7	05	Ф.001-08 ВЛ 6кВ	83°	3		20а	Промежуточная	8.70		42.41	19а	Промежуточная	8.70		21.09	37.61	45.71			ООО"РН-Юганскнефтегаз"
3	0.83	8	26	Ф.001-03 ВЛ 6кВ	89°	3		3а	Промежуточная	11.70	23.10	37.32	4а	Промежуточная	15.60		60.30	35.71	47.91			ООО"РН-Юганскнефтегаз"
4	1.68	16	82	Ф.001-08 ВЛ 6кВ	88°	3		33в	Промежуточная	8.60	9.40	15.31	32в	Промежуточная	8.60	9.40	36.35	39.50	48.00	49.10		ООО"РН-Юганскнефтегаз"
5	3.76	37	56	Ф.012-07 ВЛ 6кВ	62°	3		10а	Промежуточная	8.40	9.20	31.24	9а	Промежуточная	8.60	9.40	13.31	44.11	52.11	53.01		ООО"РН-Юганскнефтегаз"
6	6.23	62	34	"Промышленная 1,2" 1 трос, 2 ВОЛС ВЛ 35кВ	73°	6		б/н	Промежуточная	11.29	29.23	162.29	б/н	Промежуточная	11.29	29.93	28.77	44.81	55.46	57.44		ООО"РН-Юганскнефтегаз"
7	6.87	68	65	Ф.012-07 ВЛ 6кВ	82°	3		25	Промежуточная	8.75	9.81	34.02	24	Промежуточная	8.87	9.95	30.78	44.19	52.29			ООО"РН-Юганскнефтегаз"
8	6.88	68	80	Ф.012-13 ВЛ 6кВ	87°	3		23	Промежуточная	8.70	9.77	8.13	22	Промежуточная	9.15	10.18	37.43	44.18	52.64			ООО"РН-Юганскнефтегаз"
9	7.09	70	89	ш.240-155/13 Участок ВОЛС 02. ПКУ-35 кВ оп. N 83 ВЛ-35 кВ «КНС-10» – оп. №45 ВЛ-35 кВ «Промышленная» ЭлеСИ 2021 г.	60°												43.18				ООО"РН-Юганскнефтегаз"	

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Расст. между проводами	№ опор, тип и расстояние от оси трассы										Отметки проводов и земли в точке пересечения				Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	ПК	+					левая опора					правая опора					земля	н.пр.	в.пр.	гр. троса	
								№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м					
10	7.09	70	90	"КНС-10" 1,2 ВЛ 35кВ	60°	6		б/н	Промежуточная	12.80	29.23	97.53	б/н	Промежуточная	12.80	29.23	86.99	43.18	54.08			ООО"РН-Юганскнефтегаз"
11	7.92	79	24	Ф.012-13 ВЛ 6кВ	68°	3		16	Промежуточная	8.80	9.70	35.53	17	Промежуточная	8.80	9.70	21.01	41.05	49.05	50.05		ООО"РН-Юганскнефтегаз"
12	9.56	95	65	"Правдинская-Сатарино 2" 1 трос ВЛ 110кВ	75°	3		3	Промежуточная	22.35	31.82	131.31	4	Промежуточная	22.68	31.93	147.07	36.40	53.90		Филиал АО "Россети Тюмень" Нефтеюганские электрические сети	
13	9.60	96	02	"Правдинская-Сатарино 1" 1 трос ВЛ 110кВ	75°	3		3	Промежуточная	23.02	31.84	153.81	4	Промежуточная	22.96	31.85	169.81	37.34	53.44		Филиал АО "Россети Тюмень" Нефтеюганские электрические сети	
14	9.63	96	31	"Правдинская-Меркурий I, II" 1 трос, 1 каб. ВЛ 110кВ	75°	6		3	Промежуточная	18.33	32.03	84.10	4	Промежуточная	18.89	31.74	282.50	38.62	54.35		Филиал АО "Россети Тюмень" Нефтеюганские электрические сети	
15	9.92	99	23	ш.0072Д ВЛ 110 кВ на ПС «Пойковская-2» ООО "РН-БашНИПинефть" 2022 г.	86°												43.84				ООО"РН-Юганскнефтегаз"	
16	10.22	102	16	Трасса ВЛ35кВ на кустовую площадку №663 (1 линия) ПК14+40	89°												43.49				ООО"РН-Юганскнефтегаз"	
17	11.28	112	79	Трасса ВЛ35кВ на кустовую площадку №663 (1 линия) ПК25+56	88°												42.10				ООО"РН-Юганскнефтегаз"	

**Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой
ВЛ 35 кВ на кустовую площадку №663 (1 линия)**

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Расст. между проводами	№ опор, тип и расстояние от оси трассы										Отметки проводов и земли в точке пересечения				Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	ПК	+					левая опора					правая опора					земля	н.пр.	в.пр.	гр. троса	
								№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м					
1	0.35	3	52	"Правдинская-Сатарино 2" 1 трос ВЛ 110кВ	73°	3		1	Промежуточная	22.35	31.82	111.18	2	Промежуточная	22.35	31.82	84.50	43.02	63.03			Филиал АО "Россети Тюмень" Нефтеюганские электрические сети
2	0.38	3	84	"Правдинская-Сатарино 1" 1 трос ВЛ 110кВ	69°	3		1	Промежуточная	22.35	31.82	127.98	2	Промежуточная	22.35	31.82	56.46	42.79	62.94			Филиал АО "Россети Тюмень" Нефтеюганские электрические сети
3	0.42	4	19	"Правдинская-Меркурий I, II" 1 трос, 1 каб. ВЛ 110кВ	71°	6		1	Промежуточная	22.35	31.82	151.29	2	Промежуточная	22.35	31.82	77.20	42.71	63.58			Филиал АО "Россети Тюмень" Нефтеюганские электрические сети
4	0.98	9	76	ш.0072Д ВЛ 110 кВ на ПС «Пойковская-2» ООО "РН-БашНИПинепфть" 2022 г.	67°													45.07			ООО"РН-Юганскнефтегаз"	

**Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой
ВЛ 35 кВ на кустовую площадку №663 (2 линия)**

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Расст. между проводами	№ опор, тип и расстояние от оси трассы										Отметки проводов и земли в точке пересечения				Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	ПК	+					левая опора					правая опора					земля	н.пр.	в.пр.	гр. троса	
								№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м					
1	0.17	1	75	"Правдинская-Сатарино 2" 1 трос ВЛ 110кВ	74°	3		2	Промежуточная	22.35	31.82	57.41	3	Промежуточная	22.35	31.82	146.31	43.81	64.76			Филиал АО "Россети Тюмень" Нефтеюганские электрические сети

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Расст. между проводами	№ опор, тип и расстояние от оси трассы										Отметки проводов и земли в точке пересечения				Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	ПК	+					левая опора					правая опора					земля	н.пр.	в.пр.	гр. троса	
								№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м					
2	0.21	2	13	"Правдинская-Сатарино 1" 1 трос ВЛ 110кВ	74°	3		2	Промежуточная	22.35	31.82	81.73	3	Промежуточная	23.02	31.84	122.89	44.13	64.49			Филиал АО "Россети Тюмень" Нефтеюганские электрические сети
3	0.24	2	41	"Правдинская-Меркурий I, II" 1 трос, 1 каб. ВЛ 110кВ	74°	6		2	Промежуточная	22.35	31.82	54.37	3	Промежуточная	18.33	32.03	192.09	42.91	63.86			Филиал АО "Россети Тюмень" Нефтеюганские электрические сети

**Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой
ВЛ 35 кВ на кустовую площадку №663 (3 линия)**

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Расст. между проводами	№ опор, тип и расстояние от оси трассы										Отметки проводов и земли в точке пересечения				Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	ПК	+					левая опора					правая опора					земля	н.пр.	в.пр.	гр. троса	
								№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м					
1	0.10	1	03	ш.0072Д ВЛ 110 кВ на ПС «Пойковская-2» ООО "РН-БашНИПНефть" 2022 г.	90°											44.67				ООО"РН-Юганскнефтегаз"		

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой Обводной ВЛ 35 кВ

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Расст. между проводами	№ опор, тип и расстояние от оси трассы										Отметки проводов и земли в точке пересечения				Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	ПК	+					левая опора					правая опора					земля	н.пр.	в.пр.	гр. троса	
								№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м					
1	0.04	0	38	ш.3504 ВОЛС Муфта ВОЛС ПС-110 Правдинская - Муфта ВОЛС отпайка на БКУС МТС АМС УС-218 (в грунте) ООО "Элкомплюс" 2016 г.	89°												41.93				ООО"РН-Юганскнефтегаз"	

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой Сущ. ВЛ 35 кВ под ВОЛС

Пересечения отсутствуют

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой Подъезда к площадке ВЗиС

Пересечения отсутствуют

**Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой
Подъезда к временной площадке складирования древесины**

Пересечения отсутствуют

Составил:



Т.С. Антонова

Проверил:



Е.А. Зябкина

Таблица 5 - Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассами

**Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой
Нефтегазосборные сети куст №663 - т.вр.к.663**

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.10	1	03	Трасса ВВ т.вр.к.663 – куст №663 ПК113+70	проект.	90°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"
2	1.31	13	10	ш.1518Д Нефтегазосборные сети т.вр.к.560 - т.вр.47 ООО "РН-БашНИПинефть" 2023 г.	проект.	89°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"
3	1.32	13	19	Нефтепровод к.132-т.вр.47	стр.	89°	ст.	114	1.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
4	1.38	13	81	Нефтепровод к.132-т.вр.46		89°	ст.	159	0.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
5	1.40	13	98	Нефтепровод т.вр.50-к.132		88°	ст.	159	0.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
6	1.42	14	19	Газопровод	недейств.	87°	ст.	325	0.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
7	1.43	14	34	Нефтепровод	недейств.	89°	ст.	273	1.00	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
8	1.78	17	78	ш.190361 Высоконапорный водовод т.58 (к.27) - т.в. (к.284)-КНС-3-т.43- т.45(к.5п) ООО "РН- БашНИПинефть" 2022г.	проект.	64°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"
9	1.80	18	04	Трасса ВВ т.вр.к.663 – куст №663 ПК96+66	проект.	60°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
10	1.84	18	44	ш.190361 Демонтируемый участок высоконапорного водовода Инв№Ч300013 ООО "РН-БашНИПНефть" 2022г.	недейств.	67°	ст.	159	2.00	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
11	1.93	19	29	Кабель связи		74°			1.00	ПАО "Ростелеком"
12	3.11	31	14	Водовод т.9-т.8		72°	ст.	325	1.00	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
13	3.12	31	24	Водовод т.вр.9-БКНС-6	недейств.	72°	стпл.	450	2.50	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
14	3.14	31	38	ВНД т.вр. (к.42) - т.вр. (КНС-10) (В ст. 530 гл. 1.0 нед.) НИИ "Мотивации"	проект.	72°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"
15	3.15	31	51	Водовод	недейств.	72°	ст.	426	1.00	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
16	3.16	31	58	Водовод	недейств.	73°	ст.	530	1.00	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
17	3.46	34	56	Нефтепровод		89°	ст.	273	1.00	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
18	3.47	34	67	Газопровод		86°	ст.	325	1.00	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
19	3.51	35	06	Нефтепровод		89°	ст.	159	1.00	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
20	3.52	35	22	Нефтепровод		84°	ст.	159	1.00	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
21	3.57	35	72	ш.1518Д Нефтегазосборные сети т.вр.к.560 - т.вр.47 ООО "РН-БашНИПНефть" 2023 г.	проект.	89°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
22	3.58	35	80	ш.936-14 Нефтегазосборные сети к.132-т.вр.47 Правдинское месторождение ЗАО фирма "Фрикон" 2015 г. (ось частично построена)	проект.	89°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"
23	3.61	36	11	Нефтепровод		78°	ст.	159	1.00	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
24	3.61	36	14	Нефтепровод		78°	ст.	159	1.00	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
25	4.53	45	29	Нефтепровод		82°	ст.	530	1.20	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
26	4.57	45	69	ш.201551 Газопровод низкого давления т.вр.2 - т.вр. в районе ЦППН-5 ООО "БашНИПинефть" 2023 г.	проект.	80°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"
27	4.61	46	15	Нефтепровод К.144-Т.47- Т.46		83°	ст.	159	1.20	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
28	4.62	46	25	Нефтепровод		83°	ст.	159	1.20	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
29	4.64	46	40	2Нефтепровода		86°	ст.	114	0.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
30	4.64	46	43	2Нефтепровода		88°	ст.	114	0.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
31	4.65	46	51	Нефтепровод	недейств.	88°	ст.	114	0.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
32	4.66	46	64	Газопровод	недейств.	87°	ст.	57	0.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
33	4.67	46	74	Нефтепровод		89°	ст.	159	0.80	ООО"РН-Юганскнефтегаз"

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
34	4.69	46	86	Нефтепровод	недейств.	86°	ст.	530	1.70	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
35	4.69	46	94	Нефтепровод		87°	ст.	530	1.20	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
36	4.72	47	16	Нефтепровод Т.2-ЦКППН.1		89°	ст.	530	1.20	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
37	4.74	47	42	ш.0198Д Конденсатопровод «УСК № 14 - ДНС-3» ООО "РН-УфаниПинефть" 2016 г.	проект.	89°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"
38	4.76	47	58	ш.13/0451Д НГС т.вр. 49 - т.вр. 46 ООО "БашНИПинефть" 2022 г.	проект.	88°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"
39	4.78	47	84	Нефтепровод К.113-т.вр.		87°	ст.	159	1.50	ООО"РН-Юганскнефтегаз"

**Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой
Нефтегазосборные сети т.1 – т.2 (перемычка)**

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.01	0	08	Трасса ВВ т.вр.к.663 – куст №663 ПК109+59	проект.	90°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"
2	0.02	0	19	ш.1518Д Нефтегазосборные сети т.вр.к.560 - т.вр.47 ООО "РН-БашНИПинефть" 2023 г.	проект.	89°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"

**Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой
Высоконапорного водовода т.вр.к.663 – куст №663**

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.01	0	10	ш.232063 Нефтегазоборные сети куст №661 - т.вр.к.663 ООО "РН-БашНИПинефть" 2023г.	проект.	90°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"
2	0.72	7	19	Водовод К.146а-т.вр.61		84°	ст.	159	1.00	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
3	0.74	7	36	Нефтепровод уз.№1- уз.т.вр.61		89°	ст.	159	1.10	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
4	0.80	8	00	Нефтепровод	недейств.	88°	ст.	114	0.70	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
5	0.84	8	43	ш.232063_3 Нефтегазоборные сети куст №661 - т.вр.к.663 ООО "РН-БашНИПинефть" 2024г.		90°	ст.		0.00	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
6	0.85	8	51	Водовод тр-д откачки ВНЭ р-н К.146		87°	ст.	114	1.20	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
7	0.87	8	71	ш.232063_3 Нефтегазоборные сети куст №661 - т.вр.к.663 ООО "РН-БашНИПинефть" 2024г.		60°	ст.		0.00	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
8	1.71	17	14	ш.1518Д Нефтегазоборные сети к.129 - т.вр.к.129 ООО "РН- БашНИПинефть" 2023г.	проект.	89°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"
9	2.03	20	31	Нефтепровод	недейств.	62°	ст.	114	1.10	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
10	2.85	28	54	3Нефтепровода	недейств.	79°	ст.	114	1.00	ООО"РН-Юганскнефтегаз"

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
11	4.22	42	21	Газопровод	недейств.	75°	ст.	114	1.00	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
12	4.23	42	29	Нефтепровод	недейств.	76°	ст.	159	0.80	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
13	4.24	42	38	Газопровод	недейств.	79°	ст.	114	1.00	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
14	4.32	43	15	Газопровод		75°	ст.	219	1.00	
15	4.32	43	21	Газопровод		77°	ст.	114	1.00	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
16	4.32	43	25	Газопровод		76°	ст.	114	1.00	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
17	4.34	43	44	Газопровод		76°	ст.	325	0.80	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
18	6.19	61	93	Нефтепровод	недейств.	74°	ст.	426	0.30	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
19	6.21	62	08	Водовод	недейств.	71°	ст.	114	0.30	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
20	6.79	67	89	Кабель связи		89°			0.70	
21	6.84	68	44	Трубопровод	недейств.	80°	ст.	325	0.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
22	6.84	68	45	Трубопровод	недейств.	80°	ст.	325	0.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
23	6.87	68	69	Трубопровод	недейств.	73°	ст.	219	0.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
24	6.87	68	70	Трубопровод	недейств.	73°	ст.	219	0.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
25	7.05	70	53	Водовод	недейств.	85°	ст.	219	1.10	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
26	7.06	70	63	Водовод	недейств.	81°	ст.	530	0.90	ООО"РН-Юганскнефтегаз"

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
27	7.07	70	66	б/ш ВНД т.вр. (к.42) - т.вр. (КНС-10) (В ст. 530 гл. 1.0 нед.) демонтаж НИИ "Мотивации" 2022г.	проект.	80°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"
28	7.08	70	76	Водовод	недейств.	85°	ст.	325	1.80	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
29	7.09	70	91	Водовод		77°	ст.	426	2.30	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
30	7.10	71	04	Водовод		79°	ст.	426	2.30	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
31	7.12	71	23	ш.201540 Низконапорный водовод т.вр.8 - КНС-6 ООО "РН-БашНИПинефть" 2023г.	проект.	85°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"
32	7.58	75	79	ш.190361 Высоконапорный водовод т.58 (к.27) - т.в. (к.284)-КНС-3-т.43-т.45(к.5п) ООО "РН-БашНИПинефть" 2022г.	проект.	89°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"
33	7.59	75	88	Водовод		87°	ст.	159	2.20	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
34	7.60	75	96	ш.190361 Демонт. участок ВВ Инв№1000113771 ООО "РН-БашНИПинефть" 2022г.	недейств.	89°	ст.	159	1.10	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
35	7.60	76	03	Водовод		89°	ст.	159	1.40	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
36	7.63	76	28	Водовод	недейств.	83°	ст.	325	1.20	ООО"РН-Юганскнефтегаз"

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
37	7.64	76	39	Водовод	недейств.	89°	ст.	325	1.40	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
38	7.64	76	44	Водовод	недейств.	87°	ст.	325	1.70	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
39	7.71	77	05	Нефтепровод		80°	ст.	159	0.90	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
40	8.63	86	26	Нефтепровод	недейств.	85°	ст.	114	0.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
41	9.32	93	18	Нефтепровод к.132-т.вр.47	стр.	70°	ст.	114	1.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
42	9.33	93	25	ш.1518Д Нефтегазосборные сети т.вр.к.560 - т.вр.47 ООО "РН-БашНИПинефть" 2023 г.	проект.	71°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"
43	9.41	94	12	Нефтепровод	недейств.	71°	ст.	159	0.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
44	9.42	94	16	Нефтепровод	недейств.	72°	ст.	159	0.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
45	9.44	94	39	Нефтепровод		65°	ст.	159	0.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
46	9.46	94	55	Нефтепровод	недейств.	67°	ст.	114	0.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
47	9.46	94	64	Газопровод	недейств.	65°	ст.	325	0.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
48	9.48	94	79	Нефтепровод	недейств.	61°	ст.	273	1.00	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
49	9.55	95	49	Кабель связи		74°			1.00	ПАО "Ростелеком"

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
50	9.63	96	27	Водовод т.43-т.45(к.5) ш.190361 Демонтируемый участок высоконапорного водовода Инв№4300013 ООО "РН-БашНИПинефть" 2022г.	недейств.	67°	ст.	159	2.00	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
51	9.67	96	66	Трасса НГС куст №663 – т.вр.к.663 ПК18+04	проект.	60°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"
52	9.70	97	02	ш.190361 Высоконапорный водовод т.58 (к.27) - т.в. (к.284)-КНС-3-т.43-т.45(к.5п) ООО "РН-БашНИПинефть" 2022г.	проект.	64°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"
53	10.05	100	53	Нефтепровод	недейств.	89°	ст.	273	1.00	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
54	10.07	100	67	Газопровод	недейств.	87°	ст.	325	0.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
55	10.09	100	88	Нефтепровод т.вр.50-к.132		88°	ст.	159	0.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
56	10.11	101	06	Нефтепровод к.132-т.вр.46		89°	ст.	159	0.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
57	10.17	101	69	Нефтепровод к.132-т.вр.47	стр.	89°	ст.	114	1.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
58	10.18	101	77	ш.1518Д Нефтегазосборные сети т.вр.к.560 - т.вр.47 ООО "РН-БашНИПинефть" 2023 г.	проект.	89°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"
59	11.37	113	70	Трасса НГС куст №663 – т.вр.к.663 ПК1+03	проект.	90°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"

**Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой
ВЛ 35 кВ на кустовую площадку №663 (1 линия)**

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.32	3	23	Кабель связи		66°			1.00	ПАО "Ростелеком"
2	0.69	6	92	ш.190361 Демонтируемый участок высоконапорного водовода Инв№Ч300013 ООО "РН-БашНИПинефть" 2022г.	недейств.	58°	ст.	159	2.00	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
3	0.74	7	42	ш.190361 Высоконапорный водовод т.58 (к.27) - т.в. (к.284)-КНС-3-т.43-т.45(к.5п) ООО "РН-БашНИПинефть" 2022г.	проект.	59°	ст.			ООО"РН-Юганскнефтегаз"
4	1.31	13	08	Нефтепровод	недейств.	89°	ст.	273	1.00	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
5	1.32	13	22	Газопровод	недейств.	88°	ст.	325	0.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
6	1.34	13	43	Нефтепровод т.вр.50-к.132		89°	ст.	159	0.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
7	1.36	13	59	Нефтепровод к 132-т.вр.46		85°	ст.	159	0.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
8	1.42	14	23	Нефтепровод к 132-т.вр.47	стр.	89°	ст.	114	1.60	ООО"РН-Юганскнефтегаз"
9	1.43	14	32	ш.1518Д Нефтегазосборные сети т.вр.к.560 - т.вр.47 ООО "РН-БашНИПинефть" 2023 г.	проект.	90°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
10	1.44	14	40	Трасса ВВ т.вр.к.663 – куст №663 ПК102+16	проект.	89°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"
11	1.45	14	48	Трасса НГС куст №663 – т.вр.к.663 ПК12+55	проект.	89°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"
12	2.55	25	46	Трасса НГС куст №663 – т.вр.к.663 ПК2+04	проект.	88°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"
13	2.56	25	56	Трасса ВВ т.вр.к.663 – куст №663 ПК112+79	проект.	88°				ООО"РН-Юганскнефтегаз"

**Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой
ВЛ 35 кВ на кустовую площадку №663 (2 линия)**

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.16	1	56	Кабель связи		77°			1.00	ПАО "Ростелеком"

**Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой
ВЛ 35 кВ на кустовую площадку №663 (3 линия)**

Пересечения отсутствуют

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Обводной ВЛ 35 кВ

Пересечения отсутствуют

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Сущ. ВЛ 35 кВ под ВОЛС

Пересечения отсутствуют

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Подъезда к площадке ВЗиС

Пересечения отсутствуют

**Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой
Подъезда к временной площадке складирования древесины**

Пересечения отсутствуют

Составил:



Т.С. Антонова

Проверил:



Е.А. Зябкина

Таблица 6 - Ведомость пересечения автомобильных дорог.

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети куст №663 - т.вр.к.663

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.08	0	76	0	76	Трасса автомобильной дороги к кустовой площадке №663 ПК13+61 (ш.232068_1)	проект.	-	-	-	-	-	89°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	1.40	14	04	14	08	Грунтовая дорога	без кат.	грунт	3.27	-	3.27	-	90°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	1.42	14	24	14	28	Тракторная дорога	без кат.	грунт	4.4	-	4.40	-	90°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	1.91	19	07	19	11	Грунтовая дорога	без кат.	грунт	4.41	-	4.41	-	57°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	2.94	29	37	29	59	ФАД Р-404 Тюмень-Тобольск-Ханты-Мансийск 791 км. ПК80+09	III	асфальт	13.73	21.19	9.00	0.85	90°	Федеральное дорожное агентство (Росавтодор)
6	3.74	37	45	37	53	Тех. проезд	V	песок	4.51	8.83	4.51	0.85	76°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети т.1 – т.2 (перемычка)

Пересечения отсутствуют

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой Высоконапорного водовода т.вр.к.663 – куст №663

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечен ия, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.69	6	88	7	05	Автодорога на а/д Р-404- объекты промысла	IV	цемент	11	16.97	4.11	0.73	90°	ООО "РН- Юганскнефтегаз"
2	0.78	7	81	7	96	Автодорога полигон К.146-на а/д Р-404	IV	щебень	6.27	15.13	6.27	1.18	88°	ООО "РН- Юганскнефтегаз"
3	1.66	16	58	16	71	Автодорога на а/д Р-204- К.145	IV	песок	8.96	12.49	8.96	0.73	88°	ООО "РН- Юганскнефтегаз"

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечен ия, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
4	3.73	37	33	37	45	Автодорога на а/д Р-204-К.29	IV	песок	8.07	12.5	8.07	0.58	90°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	4.33	43	26	43	42	Автодорога на а/д Р-204-К.495	IV	песок	10.28	16.94	10.28	1.02	74°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	4.56	45	59	45	65	Тех.проезд	без кат.	грунт	6.42	-	6.42	-	76°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
7	6.80	68	00	68	26	ФАД Р-404 Тюмень-Тобольск-Ханты-Мансийск 789 км. ПК40+98	III	асфальт	16.61	25.4	16.61	1.16	89°	Федеральное дорожное агентство (Росавтодор)
8	6.91	69	11	69	15	Полевая дорога	без кат.	грунт	3.52	-	3.52	-	90°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
9	7.61	76	07	76	19	Автодорога на объекты промысла	IV	песок	8.64	13.1	8.64	0.56	90°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
10	7.93	79	27	79	30	Тракторная дорога	без кат.	грунт	3.23	-	3.23	-	68°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
11	8.60	86	02	86	27	Автодорога	IV	песок	18.34	24.73	18.34	0.55	90°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
12	9.57	95	70	95	74	Полевая дорога	без кат.	грунт	4.38	-	4.38	-	57°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
13	10.06	100	59	100	63	Тракторная дорога	без кат.	грунт	4.3	-	4.30	-	90°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
14	10.08	100	78	100	82	Полевая дорога	без кат.	грунт	3.33	-	3.33	-	90°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой ВЛ 35 кВ на кустовую площадку №663 (1 линия)

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечен ия, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.33	3	28	3	32	Грунтовая дорога	без кат.	грунт	4.46	-	4.46	-	90°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	1.32	13	15	13	19	Тракторная дорога	без кат.	грунт	3.87	-	3.87	-	89°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
3	1.33	13	33	13	37	Грунтовая дорога	без кат.	грунт	3.29	-	3.29	-	90°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	2.11	21	14	21	22	Тех.проезд	без кат.	грунт	8.71	-	8.71	-	57°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	2.58	25	84	25	84	Трасса автомобильной дороги к кустовой площадке №663 ПК12+71 (ш.232068_1)	проект.	-	-	-	-	-	88°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой ВЛ 35 кВ на кустовую площадку №663 (2 линия)

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.16	1	60	1	64	Грунтовая дорога	без кат.	грунт	4.09	-	4.09	-	90°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой ВЛ 35 кВ на кустовую площадку №663 (3 линия)

Пересечения отсутствуют

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой Обводной ВЛ 35 кВ

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.12	1	20	1	24	Тех.проезд	без кат.	грунт	4.85	-	4.85	-	56°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой Сущ. ВЛ 35 кВ под ВОЛС

Пересечения отсутствуют

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой Подъезда к площадке ВЗиС

Пересечения отсутствуют

***Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой
Подъезда к временной площадке складирования древесины***

<i>Пересечения отсутствуют</i>

Составил:



Т.С. Антонова

Проверил:



Е.А. Зябкина

4.6 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории

Пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 663 Правдинского месторождения» с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории отсутствуют.

4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами

Пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 663 Правдинского месторождения» с водными препятствиями представлены в таблице 7.

Таблица 7 - Ведомость пересечения водных препятствий.

Ведомость водных препятствий, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети куст №663 - т.вр.к.663

Наименов. водотока	Положение по трассе		Пл. водосбора, км2	Характеристика русла и поймы														Расчетные данные								Примечание
				Межень						Половодье (паводок)								Макс. расходы воды м3/с. Обеспеченностью				Макс. уровни воды м БС. Обеспеченностью				
	ГВ, м	Отм. дна, м		Ширина, м	Глубина, м		Скорость, м/с		Ширина зеркала воды, м			Наиб. гл. при ГВВ 1%, м		Скорость при ГВВ 1%, м/с		0,01	0,02	0,1	20 сут. ст. 10%	0,01	0,02	0,1	20 сут. ст. 10%			
КМ	ПК						наиб.	ср.	пов.	донн.	0,01	0,1	20 сут. ст. 10%	русло	пойма	пов.	донн.									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Ручей пересыхающий	0.49	ПК4+88									15	15		0.30	0.30							39.97		39.94		
Ручей пересыхающий	3.32	ПК33+25									41	35		0.44	0.44							32.09		32.06		
Река Мохкотьга	4.43	ПК44+30		28.98	27.98	03	1.00	0.31			265	102		3.68	2.66							31.66		30.80		

Ведомость водных препятствий, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети т.1 – т.2 (перемычка)

Пересечения отсутствуют

Ведомость водных препятствий, пересекаемых трассой Высоконапорного водовода т.вр.к.663 – куст №663

Наименов. водотока	Положение по трассе		Пл. водосбора, км2	Характеристика русла и поймы														Расчетные данные								Примечание
				Межень						Половодье (паводок)								Макс. расходы воды м3/с. Обеспеченностью				Макс. уровни воды м БС. Обеспеченностью				
				ГВ, м	Отм. дна, м	Ширина, м	Глубина, м		Скорость, м/с		Ширина зеркала воды, м			Наиб. гл. при ГВВ 1%, м		Скорость при ГВВ 1%, м/с		0,01	0,02	0,1	20 сут. ст. 10%	0,01	0,02	0,1	20 сут. ст. 10%	
	наиб.	ср.					пов.	донн.	0,01	0,1	20 сут. ст. 10%	русло	пойма	пов.	донн.											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Река Вирсьга	0.33	ПК3+30		27.49	26.64	03	0.85	0.28			240	208		5.02	4.17							31.66		30.80		
Ручей пересыхающий	8.07	ПК80+74									43	37		0.20	0.20							33.90		33.80		
Река Мохкотьга	8.87	ПК88+74		28.25	27.25	08	1.00	0.33			216	180		4.41	3.41							31.66		30.80		
Ручей пересыхающий	11.00	ПК110+00									17	17		0.29	0.29							39.76		39.74		

Ведомость водных препятствий, пересекаемых трассой ВЛ 35 кВ на кустовую площадку №663 (1 линия)

Пересечения отсутствуют

Ведомость водных препятствий, пересекаемых трассой ВЛ 35 кВ на кустовую площадку №663 (2 линия)

Пересечения отсутствуют

Ведомость водных препятствий, пересекаемых трассой ВЛ 35 кВ на кустовую площадку №663 (3 линия)

Пересечения отсутствуют

Ведомость водных препятствий, пересекаемых трассой Обводной ВЛ 35 кВ

Пересечения отсутствуют

Ведомость водных препятствий, пересекаемых трассой Сущ. ВЛ 35 кВ под ВОЛС

Пересечения отсутствуют

Ведомость водных препятствий, пересекаемых трассой Подъезда к площадке ВЗиС

Пересечения отсутствуют

**Ведомость водных препятствий, пересекаемых трассой
Подъезда к временной площадке складирования древесины**

Пересечения отсутствуют

Составил:



Т.С. Антонова

Проверил:



Е.А. Зябкина



АДМИНИСТРАЦИЯ НЕФТЕЮГАНСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

09.12.2024

№ 2203-нО

г.Нефтеюганск

О подготовке документации по планировке территории для размещения объекта:
«Линейные коммуникации для кустовой площадки № 663
Правдинского месторождения»

В соответствии со статьей 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 02.02.2024 № 112 «Об утверждении Правил подготовки документации по планировке территории, подготовка которой осуществляется на основании решений уполномоченных федеральных органов исполнительной власти, исполнительных органов субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления, принятия решения об утверждении документации по планировке территории, внесения изменений в такую документацию, отмены такой документации или ее отдельных частей, признания отдельных частей такой документации не подлежащими применению, а также подготовки и утверждения проекта планировки территории в отношении территорий исторических поселений федерального и регионального значения», Уставом Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, постановлением администрации Нефтеюганского района от 17.06.2022 № 1054-па-нпа «Об утверждении административного регламента предоставления муниципальной услуги «Подготовка и утверждение документации по планировке территории», на основании заявления публичного акционерного общества «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – ПАО «НК «Роснефть») от 21.11.2024 № 4846871510 постановляю:

1. Подготовить проект планировки и проект межевания территории (далее – Документация) для размещения объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 663 Правдинского месторождения».

2. Утвердить задание на разработку документации по планировке территории «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 663 Правдинского месторождения» (приложение).

3. Рекомендовать ПАО «НК «Роснефть» осуществить подготовку Документации для размещения объекта, указанного в пункте 1 настоящего постановления.

4. Настоящее постановление подлежит опубликованию в газете «Югорское обозрение» и размещению на официальном сайте органов местного самоуправления Нефтеюганского района.

5. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы Нефтеюганского района Ченцову М.А.

Глава района



А.А.Бочко

Приложение

к постановлению администрации

Нефтеюганского района

от 09.12.2024 № 2203-н9

ЗАДАНИЕ на разработку документации по планировке территории, осуществляемую на основании решений уполномоченных федеральных органов исполнительной власти, исполнительных органов субъектов Российской Федерации и органов местного самоуправления

«Линейные коммуникации для кустовой площадки № 663 Правдинского месторождения»

(наименование территории, наименование объекта (объектов) капитального строительства, для размещения которого (которых) подготавливается документация по планировке территории)

Наименование позиции	Содержание												
1. Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории Проект межевания территории												
2. Инициатор подготовки документации по планировке территории	Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть», ОГРН 1027700043502 от 19.07.2002 г. 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1 ИНН 7706107510 КПП 770601001 Доверенность №ИС-129/Д-312 от 03.04.2024 г.												
3. Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	За счет собственных средств ПАО «НК «Роснефть»,												
4. Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики (назначение, местоположение, площадь объекта капитального строительства и др.)	<p>232074.3 «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 663 Правдинского месторождения» Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики: Кустовая площадка № 663</p> <table> <tr> <th>- Наименование показателя</th><th>- Значение показателя</th></tr> <tr> <td>- Общий фонд обустраиваемых скважин, скв.</td><td>- 10</td></tr> <tr> <td>- Фонд добывающих скважин, скв.</td><td>- 7</td></tr> <tr> <td>- Фонд нагнетательных скважин, скв.</td><td>- 3</td></tr> <tr> <td>- Функциональное назначение</td><td>- Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа. - Сооружение куста скважин (код – 08.06.002.008)</td></tr> <tr> <td>- Почтовый (строительный) адрес</td><td>- Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Правдинское месторождение</td></tr> </table> <p>Автомобильная дорога к кустовой площадке №663</p>	- Наименование показателя	- Значение показателя	- Общий фонд обустраиваемых скважин, скв.	- 10	- Фонд добывающих скважин, скв.	- 7	- Фонд нагнетательных скважин, скв.	- 3	- Функциональное назначение	- Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа. - Сооружение куста скважин (код – 08.06.002.008)	- Почтовый (строительный) адрес	- Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Правдинское месторождение
- Наименование показателя	- Значение показателя												
- Общий фонд обустраиваемых скважин, скв.	- 10												
- Фонд добывающих скважин, скв.	- 7												
- Фонд нагнетательных скважин, скв.	- 3												
- Функциональное назначение	- Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа. - Сооружение куста скважин (код – 08.06.002.008)												
- Почтовый (строительный) адрес	- Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Правдинское месторождение												

- Наименование		- Ед.измерения	- Показатели
- 1	- Автомобильная дорога к кустовой площадке №663	-	-
- 1.1	- Категория дороги согласно СП 37.13330.2012	- -	- III-н
- 1.2	- Протяженность	- м	- 1368,3
- 1.3	- Основная расчетная скорость	- км/ч	- 50
- 1.4	- Число полос движения	- -	- 1
- 1.5	- Ширина проезжей части	- м	- 4,5
- 1.6	- Ширина обочин	- м	- 1,5
- 1.7	- Поперечные уклоны проезжей части / обочин	- ‰	- 35 / 50
- 1.8	- Наибольший продольный уклон	- ‰	- 30
- 1.9	- Количество углов поворота	- шт	- 6
- 1.10	- Наименьший радиус кривых в плане	- м	- 100
- 1.11	- Инженерно-геологические условия	- тип	- II
- 1.12	- Наибольшая/наименьшая рабочая отметка	- -	4,52 / 0
- 1.13	- Грузоподъемность	- т	50
- 1.14	- Интенсивность движения	- авт.в сут.	- Менее 100
- 1.15	- Количество водопропускных сооружений	- шт	- 5
- 2	- Кустовая площадка №663	-	-
- 2.1	- Общая площадь (освоение)	- м ²	- 23843
- 2.2	- Площадь участка (в пределах обвалования)	- м ²	- 12543
- 2.3	- Площадь застройки (с учетом сетей)	- м ²	- 1130
- 3	- Площадка для строительства ПС 35/6 кВ	-	-
- 3.1	- Общая площадь	- м ²	- 4366

ВОЛС на кустовую площадку № 663

- Наименование показателя	- Значение показателя
- Протяженность, м	- 220
- Функциональное назначение	- Слаботочные сети (сети связи, видеонаблюдения, пожарной сигнализации и др.). - Прочие объекты (код – 12.01.005.099)
- Почтовый (строительный) адрес	- Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Правдинское месторождение

Проектные показатели линейного объекта		
Наименование	Ед. измерения	Показатели
Нефтегазосборные сети куст №663- т.вр. куст №663, в том числе переемычка Нефтегазосборные сети куст т.1-т.2	м	4944,68
- Категория трубопровода		С
Диаметр и толщина стенки	мм	219х6/114х6
Протяженность	м	4917,09/27,59
Проектная мощность	м³/сут	2904/117
Высоконапорный водовод т.вр.к.663 – куст №663	м	11463,67
Категория трубопровода		С
Диаметр и толщина стенки	мм	168х14
Протяженность	м	11463,67
Проектная мощность	м³/сут	1238
Линии электропередачи воздушные ВЛ 35 кВ на кустовую площадку №663	м	3359
Волоконно-оптическая линия связи ВОЛС на ПС 35/6кВ в районе кустовой площадки №335	м	2440
ПС 35/6 кВ в районе кустовой площадки №663, мощностью 2х6,3 МВА, шт		-
Площадь участка (в пределах ограждения), м²		- 1
Площадь застройки, м²		1168,5 340
* – технико-экономические показатели линейных объектов подлежат уточнению при архитектурно-строительном проектировании.		
5. Поселения, муниципальные округа, городские округа, муниципальные районы, субъекты Российской Федерации, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Муниципальное образование Нефтеюганский район, муниципальное образование городское поселение Пойковский Нефтеюганского района, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Тюменская область.	
6. Состав документации по планировке территории	Документацию по планировке территории выполнить в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 12 мая 2017 года №564 «Об утверждении Положения о составе и содержании документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов». Проект планировки территории состоит из основной части, которая подлежит утверждению, и материалов по ее	

	<p>обоснованию.</p> <p>Основная часть проекта планировки территории включает в себя:</p> <p>раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»;</p> <p>раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов».</p> <p>Материалы по обоснованию проекта планировки территории включают в себя:</p> <p>раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»;</p> <p>раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка».</p> <p>Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» должен быть представлен в виде чертежа (чертежей), выполненного на цифровом топографическом плане, соответствующем требованиям, установленным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства.</p> <p>Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» включает в себя:</p> <p>чертеж красных линий;</p> <p>чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.</p> <p>Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов.</p> <p>На чертеже красных линий отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) существующие (ранее установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации), устанавливаемые и отменяемые красные линии;</p> <p>в) номера характерных точек устанавливаемых красных линий, в том числе точек начала и окончания красных линий, точек изменения описания красных линий. Перечень координат характерных точек устанавливаемых красных линий приводится в форме таблицы, которая является неотъемлемым приложением к чертежу красных линий;</p> <p>г) пояснительные надписи, содержащие информацию о видах территорий общего пользования, для которых установлены и (или) устанавливаются красные линии;</p> <p>д) границы существующих и планируемых элементов планировочной структуры.</p> <p>На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p>
--	---

	<p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов с указанием границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов, обеспечивающих в том числе соблюдение расчетных показателей минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателей максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в соответствии с нормативами градостроительного проектирования. Места размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, подлежат уточнению при архитектурно-строительном проектировании, но не могут выходить за границы зон планируемого размещения таких объектов, установленных проектом планировки территории. В случае если для размещения линейных объектов требуется образование земельных участков, границы зон планируемого размещения линейных объектов устанавливаются в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;</p> <p>в) номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, в том числе точек начала и окончания, точек изменения описания границ таких зон; На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>в) номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>Раздел 2 "Положение о размещении линейных объектов" должен содержать следующую информацию:</p> <p>а) наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>б) перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p>
--	--

	<p>г) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>д) предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения:</p> <p>предельное количество этажей и (или) предельная высота объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов;</p> <p>максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, определяемый как отношение площади зоны планируемого размещения объекта капитального строительства, входящего в состав линейного объекта, которая может быть застроена, ко всей площади этой зоны;</p> <p>минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства, которые входят в состав линейных объектов и за пределами, которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов;</p> <p>требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения, с указанием:</p> <p>требований к цветовому решению внешнего облика таких объектов;</p> <p>требований к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов;</p> <p>требований к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения;</p> <p>е) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>ж) информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;</p>
--	--

	<p>з) информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды;</p> <p>и) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.</p> <p>Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» содержит следующие схемы:</p> <p>а) схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов);</p> <p>б) схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории;</p> <p>в) схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта;</p> <p>г) схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории;</p> <p>д) схема границ территорий объектов культурного наследия;</p> <p>е) схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств;</p> <p>ж) схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.);</p> <p>з) схема конструктивных и планировочных решений.</p> <p>Схема расположения элементов планировочной структуры разрабатывается в масштабе от 1:10 000 до 1:25 000 при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов. На этой схеме отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка схемы расположения элементов планировочной структуры, в пределах границ субъекта (субъектов) Российской Федерации, на территории которого устанавливаются границы зон планируемого размещения линейных объектов и границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.</p> <p>На схеме использования территории в период подготовки проекта планировки территории отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p>
--	---

	<p>г) сведения об отнесении к определенной категории земель в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>д) границы существующих земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости, в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, с указанием форм собственности таких земельных участков и информации о необходимости изъятия таких земельных участков для государственных и муниципальных нужд;</p> <p>е) контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов;</p> <p>ж) границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в случае планируемого размещения таковых в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки.</p> <p>Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта выполняется в случае подготовки проекта планировки территории, предусматривающего размещение автомобильных дорог и (или) железнодорожного транспорта. На этой схеме отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) категории улиц и дорог;</p> <p>д) линии внутриквартальных проездов и проходов в границах территории общего пользования, границы публичных сервитутов;</p> <p>е) остановочные пункты наземного общественного пассажирского транспорта, входы (выходы) подземного общественного пассажирского транспорта;</p> <p>ж) объекты транспортной инфраструктуры с выделением эстакад, путепроводов, мостов, тоннелей, объектов внеуличного транспорта, железнодорожных вокзалов, пассажирских платформ, сооружений и устройств для хранения и обслуживания транспортных средств (в том числе подземных) и иных подобных объектов в соответствии с региональными и местными нормативами градостроительного проектирования;</p> <p>з) хозяйственные проезды и скотопрогоны, сооружения для перехода диких животных;</p> <p>и) основные пути пешеходного движения, пешеходные переходы на одном и разных уровнях;</p> <p>к) направления движения наземного общественного пассажирского транспорта;</p> <p>л) иные объекты транспортной инфраструктуры с учетом</p>
--	---

	<p>существующих и прогнозных потребностей в транспортном обеспечении территории.</p> <p>Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории выполняется в случаях, установленных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства. Допускается отображение соответствующей информации на одной или нескольких схемах в зависимости от обеспечения читаемости линий и условных обозначений. На этой схеме отображаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) границы зон планируемого размещения линейных объектов; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; в) существующие и директивные (проектные) отметки поверхности по осям трасс автомобильных и железных дорог, проезжих частей в местах пересечения улиц и проездов и в местах перелома продольного профиля, а также других планировочных элементов для вертикальной увязки проектных решений, включая смежные территории; г) проектные продольные уклоны, направление продольного уклона, расстояние между точками, ограничивающими участок с продольным уклоном; д) горизонтали, отображающие проектный рельеф в виде параллельных линий; е) поперечные профили автомобильных и железных дорог, улично-дорожной сети в масштабе 1:100 - 1:200. Ширина автомобильной дороги и функциональных элементов поперечного профиля приводится с точностью до 0,01 метра. Асимметричные поперечные профили сопровождаются пояснительной надписью для ориентации профиля относительно плана. <p>Схема границ территорий объектов культурного наследия разрабатывается в случае наличия объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки. При отсутствии объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, соответствующая информация указывается в разделе 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка". На этой схеме отображаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки; б) границы зон планируемого размещения линейных объектов; в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения; г) границы территорий объектов культурного наследия,
--	---

	<p>включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации;</p> <p>д) границы территорий выявленных объектов культурного наследия.</p> <p>На схеме границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств, которая может представляться в виде одной или нескольких схем, отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) границы зон с особыми условиями использования территорий:</p> <p>установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации;</p> <p>подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>д) границы особо охраняемых природных территорий, границы лесничеств.</p> <p>На схеме границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.), отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (в соответствии с исходными данными, материалами документов территориального планирования, а в случае их отсутствия - в соответствии с нормативно-техническими документами).</p> <p>На схеме конструктивных и планировочных решений, подготавливаемой в целях обоснования границ зон планируемого размещения линейных объектов, отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p>
--	---

	<p>в) ось планируемого линейного объекта с нанесением пикетажа и (или) километровых отметок;</p> <p>г) конструктивные и планировочные решения, планируемые в отношении линейного объекта и (или) объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, в объеме, достаточном для определения зоны планируемого размещения линейного объекта.</p> <p>В состав графической части материалов по обоснованию проектов планировки территории могут включаться схемы в графической форме для обоснования размещения линейных объектов, если это предусмотрено заданием.</p> <p>Объединение нескольких схем в одну допускается исключительно при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графической части материалов по обоснованию проекта планировки территории.</p> <p>Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка» содержит:</p> <p>а) описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории;</p> <p>б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов;</p> <p>д) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории;</p> <p>е) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории;</p> <p>ж) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).</p> <p>Обязательным приложением к разделу 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка" являются:</p> <p>а) материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованиям части 2</p>
--	---

	<p>статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации;</p> <p>б) программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории;</p> <p>в) исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории;</p> <p>г) решение о подготовке документации по планировке территории с приложением задания.</p> <p>Проект межевания территории состоит из основной части, которая подлежит утверждению, и материалов по его обоснованию.</p> <p>Основная часть проекта межевания территории включает в себя:</p> <p>раздел 1 «Проект межевания территории. Графическая часть»;</p> <p>раздел 2 «Проект межевания территории. Текстовая часть».</p> <p>Материалы по обоснованию проекта межевания территории включают в себя:</p> <p>раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть»;</p> <p>раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка».</p> <p>Раздел 1 «Проект межевания территории. Графическая часть» включает в себя чертеж (чертежи) межевания территории, выполненный на цифровом топографическом плане, соответствующем требованиям, установленным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства.</p> <p>На чертеже (чертежах) межевания территории отображаются:</p> <p>а) границы планируемых (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территории) и существующих элементов планировочной структуры;</p> <p>б) красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории, или красные линии, устанавливаемые, изменяемые, отменяемые в соответствии с пунктом 2 части 2 статьи 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации;</p> <p>в) границы образуемых и (или) изменяемых земельных участков (далее - образуемые земельные участки), условные номера образуемых земельных участков, в том числе расположенных полностью или частично в границах зоны планируемого размещения линейного объекта, в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд;</p> <p>г) линии отступа от красных линий в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений;</p> <p>д) границы земельных участков, образование которых предусмотрено схемой расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории, срок действия которой не истек.</p> <p>Раздел 2 «Проект межевания территории. Текстовая часть» должен содержать следующую информацию:</p>
--	--

	<p>а) перечень образуемых земельных участков, подготавливаемый в форме таблицы, содержащий следующие сведения: условные номера образуемых земельных участков; номера характерных точек образуемых земельных участков; кадастровые номера земельных участков, из которых образуются земельные участки; площадь образуемых земельных участков; способы образования земельных участков; сведения об отнесении (неотнесении) образуемых земельных участков к территории общего пользования; целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, сведения о нахождении лесного участка в границах особо защитных участков лесов (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в целях определения местоположения границ образуемых и (или) изменяемых лесных участков); условные номера образуемых земельных участков, кадастровые номера или иные ранее присвоенные государственные учетные номера существующих земельных участков, в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества (при наличии сведений о них в Едином государственном реестре недвижимости); перечень кадастровых номеров существующих земельных участков, на которых линейный объект может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества (при наличии сведений о них в Едином государственном реестре недвижимости); сведения об отнесении образуемого земельного участка к определенной категории земель (в том числе в случае, если земельный участок в связи с размещением линейного объекта подлежит отнесению к определенной категории земель в силу закона без необходимости принятия решения о переводе земельного участка из состава земель этой категории в другую) или сведения о необходимости перевода земельного участка из состава земель одной категории в другую;</p> <p>б) перечень координат характерных точек образуемых земельных участков;</p> <p>в) сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, содержащие перечень координат характерных точек таких границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости. Координаты характерных точек границ территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, определяются в соответствии с требованиями к точности</p>
--	---

	<p>определения координат характерных точек границ, установленных в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации для территориальных зон;</p> <p>г) вид разрешенного использования образуемых земельных участков, предназначенных для размещения линейных объектов и объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, а также существующих земельных участков, занятых линейными объектами и объектами капитального строительства, входящими в состав линейных объектов, в соответствии с проектом планировки территории.</p> <p>Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть» содержит чертежи, выполненные на цифровом топографическом плане, соответствующем требованиям, установленным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства, на которых отображаются:</p> <p>а) границы субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, населенных пунктов, в которых расположена территория, применительно к которой подготавливается проект межевания;</p> <p>б) границы существующих земельных участков;</p> <p>в) границы публичных сервитутов, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации;</p> <p>г) границы публичных сервитутов, подлежащих установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации;</p> <p>д) границы зон с особыми условиями использования территорий, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации;</p> <p>е) границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>ж) границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>з) местоположение существующих объектов капитального строительства;</p> <p>и) границы особо охраняемых природных территорий;</p> <p>к) границы территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, границы территорий выявленных объектов культурного наследия;</p> <p>л) границы лесничеств, участков лесничеств, лесных кварталов, лесотаксационных выделов или частей лесотаксационных выделов.</p> <p>Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта межевания</p>
--	--

	<p>территории. Пояснительная записка» содержит:</p> <p>а) обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к образуемым земельным участкам, в том числе требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков;</p> <p>б) обоснование способа образования земельного участка;</p> <p>в) обоснование определения размеров образуемого земельного участка;</p> <p>г) обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации.</p>
<p>7. Информация о земельных участках (при наличии), включенных в границы территории, в отношении которой планируется подготовка документации по планировке территории, а также об ориентировочной площади такой территории</p>	<p>Информация о земельных участках отсутствует.</p> <p>Ориентировочная площадь территории, в отношении которой планируется подготовка документации по планировке территории составляет 145,8361 га.</p> <p>Площадь зоны планируемого размещения проектируемых объектов составляет 125,3305 га.</p>
<p>8. Цель подготовки документации по планировке территории</p>	<p>Обеспечения устойчивого развития территорий, в том числе выделения элементов планировочной структуры, установления границ земельных участков, установления границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства.</p>



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minpriroda@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Министр России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной
политики и регулирования в сфере развития
ООПТ и Байкальской природной территории

Ист. Гапоненко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

ФАУ «Главгосэкспертиза России»

Вх. № 7831 (1+31)

12.05.2020 г.

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации,
в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также
территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального
значения в рамках национального проекта «Экология».**

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

	Петербург	Петербург	кий парк и ботанический сад	Санкт-Петербургского государственного университета	России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный университет"
	г. Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Санкт-Петербургской государственной лесотехнической академии им.С.М.Кирова	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный лесотехнический университет имени С.М. Кирова"
79	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Сидовичский	Государственный природный заповедник	Бастак	Минприроды России
83	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заповедник	Ненецкий	Минприроды России
	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заказник	Ненецкий	Минприроды России
86	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Васпухольский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский	Государственный природный заказник	Верхне-Кондинский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Елизаровский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский	Государственный природный заповедник	Малая Сосьва	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Государственный природный заповедник	Юганский	Минприроды России

87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжий острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минобрнауки России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Красноперекопский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: depPrirod@admhmao.ru

Представителю
ООО "РН-БАШНИПИНЕФТЬ"

А.Б.Бондарь

На исх. №5527-ООПТ от 15.12.2023

Уважаемый(ая) Альбина Бикиновна!

На Ваш запрос сообщаю, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) в границах размещения объекта «ш.232068_3 «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 663 Правдинского месторождения»» (далее – Объект) действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 № 34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, перечень которых закреплен в п. 4.1 постановления Правительства автономного округа от 12.07.2013 № 245-п «О концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

автономного округа – Югры на период до 2030 года», в границах размещения Объекта отсутствуют.

Научно-исследовательские изыскания на предмет наличия редких видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской Федерации и автономного округа, Департаментом недропользования и природных ресурсов автономного округа (далее – Департамент) не проводились.

Для уточнения сведений о местах произрастания и обитания краснокнижных видов необходимо проведение инженерно-экологических изысканий в соответствии со Сводом правил «Инженерно-экологические изыскания для строительства» (СП 11-102-97).

В случае обнаружения при проведении инженерно-экологических изысканий редких видов животных и растений, информацию о местах их обитания, произрастания и численности прошу направить в адрес Департамента в соответствии с п. 3.4 раздела 3 Порядка ведения Красной книги автономного округа, утвержденного постановлением Правительства автономного округа от 17.12.2009 № 333-п «О Красной книге Ханты-Мансийского автономного округа – Югры».



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат e7148835fc2233cb84714f45ff18eb0027e8aa97
Владелец Депнедра и природных ресурсов Югры
Действителен с 28.03.2023 по 20.06.2024



Администрация Нefтеyганского района

**КОМИТЕТ
ГРАДОСТРОИТЕЛЬСТВА
И ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ**

3 мкр., 21 д., г.Нефтеyганск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Тюменская область, 628309
Телефон: (3463) 25-01-05
E-mail: gradzem@adm oil.ru;
<http://adm oil.gosuslugi.ru>

Начальнику управления
ООО «РН-БашиПИИнефть»
Бисинбаеву Р.Б.

15.01.2024 № 15-Исх-75

РБ-35204

На № РБ-35298 от 18.12.2023

О направлении информации

На запросы о предоставлении сведений для проведения инженерно-экологических изысканий по объектам: ш.232068_3 «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 663 Правдинского месторождения»; ш.232281 «Автозимник к скважине ЗП от КП № 106 (Тепловский ЛУ) Кудринского месторождения», сообщаем следующее.

По информации Комитета по делам народов Севера, охраны окружающей среды и водных ресурсов:

- особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения отсутствуют;
- полигоны ТКО и иных объекты размещения отходов отсутствуют;
- родовые угодья, территории традиционного природопользования местного значения малочисленных народов Севера отсутствуют;
- участки леса, имеющие защитный статус, расположенные на землях, не относящихся к землям лесного фонда отсутствуют;
- лесопарковые зеленые пояса в муниципальной собственности отсутствуют.

За предоставлением сведений, документов, материалов, содержащихся в государственной информационной системе обеспечения градостроительной деятельности Нefтеyганского района, Вы можете обратиться в рамках муниципальной услуги «Предоставление сведений, документов и материалов, содержащихся в государственных информационных системах обеспечения градостроительной деятельности», утвержденной постановлением администрации Нefтеyганского района № 1380-па-нп от 05.08.2022.

Сведения, документы, материалы предоставляются в рабочей области Нefтеyганского района согласно перечню разделов информационной системы и

сведений, документов, материалов, размещаемых в разделах информационной системы, утвержденного постановление Правительства РФ от 13.03.2020 № 279 «Об информационном обеспечении градостроительной деятельности». Иными сведениями комитет по градостроительству администрации Нefтеюганского района не располагает.

Дополнительно сообщаем сведения, документы, материалы предоставляется по запросу за плату. Размер платы за предоставление сведений, документов, материалов и порядок взимания такой платы отражен в вышеуказанном постановлении Правительства РФ и административном регламенте Нefтеюганского района.

Градостроительная документация Нefтеюганского района, а именно схема территориального планирования Нefтеюганского района и правила землепользования и застройки Нefтеюганского района размещены на официальном сайте органов местного самоуправления и находится в свободном доступе по адресу: <http://www.admoil.ru/dokumenty-territorialnogo-planirovaniya>, <http://www.admoil.ru/pravila-zemlepolzovaniya-i-zastrojki>.

Заместитель
председателя комитета



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат
6A79338E5C9EC36BECC0E899E3CDDC4E
Владелец Вязникова Татьяна Анатольевна
Действителен с 18.05.2023 по 10.08.2024

Т.А.Вязникова

Горбунова Юлия Анатольевна
Главный специалист отдела градостроительного
развития территории
8(3463)290052, GorbunovaUA@admoil.ru



**Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)**

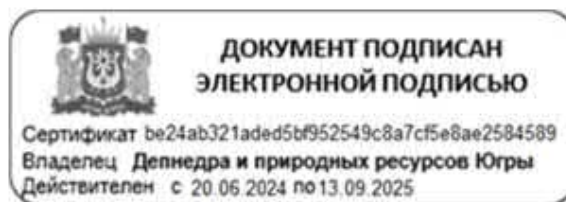
ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: depprirod@admhmao.ru

ООО "РН-БАШНИПИНЕФТЬ"

На рег. №24172-КМНС от 16.12.2024

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре сообщаем, что объект «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 663 Правдинского месторождения», площадью 125.3305 га, согласно представленным данным о расположении: Нефтеюганское лесничество, Лемпинское участковое лесничество, Лемпинское урочище, квартала № 121, 155, 156, 157, 158, 74, 75, 120, не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.





**СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ**

ул. Мира, дом 14а, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(Тюменская область), 628011

Телефон: +7 (3467) 36-01-58
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 24-5746 от 19 ноября 2024 года

Заявитель: ООО «РН-Юганскнефтегаз» (исх. № 03-02-4729 от 15.11.2024) для
ПАО «НК «Роснефть».

Наименование объекта/проекта: «Линейные коммуникации для кустовой
площадки № 663 Правдинского месторождения».

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Нефтеюганский район в границах Правдинского месторождения, земли лесного
фонда, земли промышленности. Нефтеюганское лесничество, Лемпинское
участковое лесничество, Лемпинское урочище, кварталы №№ 75, 120, 121, 155,
156, 157, 158.

Площадь объекта: 125,3305 га.

Использованные источники информации:

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997.
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Кениг А.В. Акт № 370 государственной историко-культурной экспертизы Раздела мероприятия по обеспечению сохранности объектов археологического наследия на территории Правдинского и Восточно-Правдинского лицензионных участков, находящихся в Нефтеюганском и Сургутском районах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Оп. № 1 эл. док-тов за 2019 год. АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 21. Ханты-Мансийск, 2017.
5. Чибиряк В.Э. АКТ № 55-24/Ч государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса

Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, по проекту «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 661 Правдинского месторождения», площадь – 109,5266 га. Оп. № 7 эл. док-тов за 2024 год АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 343. Нефтеюганск, 2024.

6. Чибирик В.Э. АКТ № 56-24/Ч государственной историко-культурной экспертизы документации, за исключением научных отчетов о выполненных археологических полевых работах, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных и (или) хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, по проекту «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 663 Правдинского месторождения», площадь – 88,0340 га. Оп. № 7 эл. док-тов за 2024 год АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 319. Нефтеюганск, 2024.

1. Сведения о наличии на земельном участке объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектах культурного наследия, либо объектах, обладающих признаками объекта культурного наследия:

Объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

2. Сведения о расположении земельного участка в границах защитных зон, в границах территорий объектов культурного наследия, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры Российской Федерации:

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

3. Описание режимов использования земельного участка:

–

4. Информация о наличии сведений о проведенных историко-культурных исследованиях:

Сведениями о проведенных историко-культурных исследованиях Госкультухрана Югры располагает.

5. Информация о необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы:

Отсутствует необходимость проведения государственной историко-культурной экспертизы.

Приложение: карта-схема испрашиваемого земельного участка в 1 экз. на 1 листе. *

*Приложение является неотъемлемой частью настоящего заключения.

Перечень правовых актов и их отдельных частей, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении регионального государственного надзора размещен на сайте Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по адресу <https://nasledie.admhmao.ru/> в разделе – «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

И.о. руководителя
Службы



Подписано
цифровой
подписью:
Балута Валентин
Валентинович
Дата: 2024.11.19
18:15:16 +05'00'

В.В. Балута

Техник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Арсланова Ольга Михайловна
Тел. +7 (3467) 30-12-26 (доб. 2), ArslanovaOM@iknugra.ru

Условные обозначения:

- испрашиваемые участки
- перспективные зоны ИКН

Масштаб 1:50 000

[Signature]

Т.С. Тригуба

Исполнитель:
техник АУ «Центр охраны культурного наследия»
Арсланова О.М.



Департамент недропользования
и природных ресурсов
Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
(Депнедра и природных
ресурсов Югры)

**Нефтеюганский территориальный
отдел - лесничество**

628386, Россия, ХМАО-Югра, г. Пыть-Ях
ул. Советская д. 61.
Тел./Факс: (3463) 42-92-52
E-mail: Nefteuganskoe-TU@vandex.ru

« 20 » февраля 2025 г. № 363

Заместителю главного инженера по
проектированию обустройства
ООО «РН-БашНИПИнефть»
С.В. Кречетникову

На Ваш запрос исх. № СК-3093 от 13.02.2025 г. о согласовании проекта планировки и проекта межевания территории по объекту: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 663 Правдинского месторождения», сообщаем, что Нефтеюганский территориальный отдел - лесничество согласовывает проект планировки и проект межевания территории, площадью 125,3305 га, по объекту: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 663 Правдинского месторождения».

Начальник отдела –лесничий
Нефтеюганского территориального
отдела – лесничества

А.И. Николаев

Исп.: Ст. отдела Барко Ф.Ю.
Тел.: 8(3463)42-92-52 (доб. 228)



Администрация
городского поселения Пойковский

**АДМИНИСТРАЦИЯ
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ПОЙКОВСКИЙ**

628331, Россия,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
Нефтеюганский район,
пгт. Пойковский, микрорайон 4, дом 5
Телефон: (3463) 255-553, факс 212-000
E-mail: poykovsky@admoil.ru

Представителю
ПАО «НК «Роснефть»
А.Н.Горб

28.04.2025 № 40/1-Исх-2246

На № СК-7818 от 11.04.2025

О согласовании документации по
планировке территории

Настоящим уведомляем, что на основании статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации Администрация городского поселения Пойковский согласовывает документацию по планировке территории объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 663 Правдинского месторождения».

Информацию направляем на адрес электронной почты: TrigubaTS@bnipi.rosneft.ru.

Глава городского
поселения



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат
3A0D326E2A9BA98030F54CB4286D7D3E
Владелец Бородина Ирина Сергеевна
Действителен с 10.09.2024 по 04.12.2025

И.С. Бородина

Консультант отдела градостроительства и землепользования
Алтушкина Светлана Борисовна ☎ (21 58 58) gp_a@bk.ru



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ КАЗЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
«ФЕДЕРАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
АВТОМОБИЛЬНЫХ ДОРОГ «УРАЛ»
ФЕДЕРАЛЬНОГО ДОРОЖНОГО АГЕНТСТВА»
(ФКУ «Уралуправтодор»)**

620026, г. Екатеринбург, ул. Луначарского, д. 203
Телефон: (343) 295-09-00, факс: (343) 295-09-00*0,
E-mail: mail@fadural.ru, <https://ural.rosavtodor.ru/>

25.09.2024 № 01-11/7003

И.о. заместителя Генерального
директора по перспективному
планированию и развитию
производства
ООО «РН-Юганскнефтегаз»

М.А. Кичигину

О согласовании проектной документации

Уважаемый Михаил Анатольевич!

Рассмотрев Ваше обращение Исх. № 03-02-3712 от 13.09.2024, ФКУ «Уралуправтодор» согласовывает представленные проектные решения, разработанные в рамках технических условий «На прокладку инженерной коммуникации (высоконапорный водовод) в границах полосы отвода автомобильной дороги федерального значения Р-404 Тюмень-Тобольск-Ханты-Мансийск, км 789+409,8» и технических условий «На прокладку инженерной коммуникации (нефтегазосборные сети) в границах полосы отвода автомобильной дороги федерального значения Р-404 Тюмень – Тобольск – Ханты-Мансийск, км 791+800,9» (договор от 10.06.2024 № 42/24).

Заместитель начальника

М.А. Новикова

СОГЛАСИЕ

Сведения о заявителе: Публичное акционерное общество «НК «Роснефть» (сокращенное наименование – ПАО «НК «Роснефть»);

юридический адрес: 115035, РФ, г. Москва, Софийская набережная, 26/1

Технический заказчик:
ООО «РН-Юганскнефтегаз»

юридический адрес: 628301, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, городской округ город Нефтеюганск, г. Нефтеюганск, ул. Ленина, строение 26;

телефон/факс: (3463) 335-184/217-017;
e-mail: ooorn-ung@ung.rosneft.ru;

Цель получения Согласия: прокладка высоконапорного водовода и нефтегазосборных сетей.

Место размещения: автомобильная дорога общего пользования федерального значения Р-404 Тюмень – Тобольск – Ханты-Мансийск, км 789+409,8, км 791+800,9.

Срок действия согласия: два года со дня выдачи.

Приложение:

Технические условия «На прокладку инженерной коммуникации (высоконапорного водовода) в границах полосы отвода автомобильной дороги федерального значения Р-404 Тюмень – Тобольск – Ханты-Мансийск, км 789+409,8»;

Технические условия «На прокладку инженерной коммуникации (нефтегазосборные сети) в границах полосы отвода автомобильной дороги федерального значения Р-404 Тюмень – Тобольск – Ханты-Мансийск, км 791+800,9».

Заместитель начальника



М.А. Новикова

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

На прокладку инженерной коммуникации (высоконапорный водовод) в границах полосы отвода автомобильной дороги федерального значения Р-404 Тюмень-Тобольск-Ханты-Мансийск, км 789+409,8.

1. Проект прокладки коммуникации с пересечением автомобильной дороги выполнить специализированной проектной организацией в соответствии с требованиями СП 34.13330.2021 «Автомобильные дороги», ГОСТ Р 55990-2014 «Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования», СП 31.13330.2021 Водоснабжение. Наружные сети и сооружения;
2. Пересечение автомобильной дороги федерального значения и водовода выполнить под углом 90 градусов методом ГНБ с устройством защитного футляра.
3. Концы защитного футляра вывести за границу постоянной полосы отвода автомобильной дороги (границы запросить в Кадастровой палате) на расстояние не менее 25 метров от постоянной полосы отвода в каждую сторону.
4. Предусмотреть мероприятия по предотвращению подмыва или подтопления насыпи автомобильной дороги при повреждении коммуникации, для этого с обеих сторон насыпи на концах футляра предусмотреть колодцы с установкой запорной арматуры.
5. Глубина укладки водовода от подошвы насыпи до верха футляра при производстве работ методом горизонтально-направленного бурения должна быть на 0,5 м больше глубины промерзания грунта.
6. Глубина прокола должна быть не менее 1,5 м от подошвы насыпи и не менее 0,5 метров от дна кювета, водоотводной канавы.
7. Минимальное расстояние от створа пересечения до существующих малых ИССО (водопропускные трубы), мостов, тоннелей и других искусственных сооружений на дороге должно быть не менее расстояния, равного 30 м.
8. Минимальное расстояние от створа пересечения до радиусов закруглений на съездах, автобусных остановок, стоянок на дороге должно быть не менее расстояния равного ширине охранной зоны плюс 5 м.
9. Защитный футляр рассчитать под нагрузки в соответствии с ГОСТ Р 52748-2007 «Дороги автомобильные общего пользования. Нормативные нагрузки, расчетные схемы нагружения и габариты приближения». Класс нагрузок принять для труб.
10. Концы футляра обозначить сигнальными столбиками и вешками.
11. При производстве работ принять расстояние от подошвы насыпи дороги до откоса котлована не менее 5 метров.
12. До начала производства работ, разработанный проект (ПД), выполненный в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» **согласовать с ФКУ «Уралуправтодор».**
13. Выделить в проекте в отдельный том прокладку инженерной коммуникации в постоянной полосе отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения.
14. На период производства работ (в полосе отвода) установить временные предупреждающие, информационные дорожные знаки и ограждения для обеспечения безопасности дорожного движения транзитного транспорта. Схему расстановки дорожных знаков разработать в соответствии с ОДМ 218.6.019-2016 и согласовать с филиалом ФКУ «Уралуправтодор» в г. Нефтеюганске до начала работ
15. Съезд техники с автомобильной дороги осуществлять только по существующим съездам, при этом предусмотреть мероприятия по недопущению вывоза (выноса) грязи на асфальтобетонное покрытие автомобильной дороги.
16. Работы должны производиться без нарушения целостности земляного полотна, всех конструктивных элементов автодороги (обочины, откосы насыпи), обстановки дороги (дорожные знаки и ограждения, опоры освещения), существующего водоотвода от дороги, русел водоотводных мелиоративных канав.

17. Получить разрешение на производство работ по прокладке инженерной коммуникации, а также разрешение на строительство и ввод объекта в эксплуатацию в порядке, установленном Градостроительным кодексом Российской Федерации.

18. Не позднее, чем за 10 дней сообщить о начале производства работ в филиал ФКУ «Уралуправтодор» г. Нефтеюганске.

19. По окончании работ (до обратной засыпке котлована) пригласить представителя ФКУ «Уралуправтодор» для принятия работ в полосе отвода автомобильной дороги федерального значения и проверке соответствия фактического исполнения требованиям технических условий. При обратной засыпке восстановить земляное полотно, вертикальную планировку, водоотводную канаву в пределах полосы отвода и придорожной полосы автомобильной дороги, включая восстановление, укрепление обочин и откосов земляного полотна.

20. После выполнения работ предоставить в 1-ом экземпляре исполнительную документацию на бумажном и электронном носителях, а также план, профиль прохода инженерной коммуникации и точную привязку к километражу дороги, и получить заключение о выполнении требований технических условий.

21. При сдаче инженерной коммуникации в эксплуатацию в состав приемочной комиссии включить представителя ФКУ «Уралуправтодор».

22. При возникновении деформации асфальтобетонного покрытия проезжей части и укрепленных обочин, а также деформации земляного полотна автодороги (вспучивание или проседание асфальтобетонного покрытия над коммуникацией), владелец инженерной коммуникации обязан выполнить работы по устранению деформации за свой счет самостоятельно или с привлечением специализированной организации.

23. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года с момента выдачи.

24. Технические условия не являются разрешением на производство работ в полосе отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения.

Владелец автомобильной дороги:
Заместитель начальника ФКУ «Уралуправтодор»



М.А. Новикова

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

На прокладку инженерной коммуникации (нефтегазосборные сети) в границах полосы отвода автомобильной дороги федерального значения Р-404 Тюмень – Тобольск – Ханты-Мансийск, км 791+800,9

1. Проект прокладки коммуникации с пересечением автомобильной дороги выполнить специализированной проектной организацией в соответствии с требованиями СП 34.13330.2021 «Автомобильные дороги», СП 36.13330.2012 «СНиП 2.04.06-85 «Магистральные трубопроводы», ГОСТ Р 55990-2014 «Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования».
2. Пересечение автомобильной дороги федерального значения коммуникацией выполнить под углом 90 градусов методом ГНБ в защитном неразрезном футляре.
3. Концы защитного футляра вывести за границу постоянной полосы отвода автомобильной дороги (границы запросить в Кадастровой палате) на расстояние не менее 25 метров от постоянной полосы отвода в каждую сторону. Концы защитного футляра должны иметь уплотнения из диэлектрического материала, на одном конце предусмотреть контрольную трубку, выходящую под защитное устройство.
4. Глубина укладки инженерной коммуникации от подошвы насыпи до верха футляра при производстве работ методом горизонтально-направленного бурения должна быть на 0,5 м больше глубины промерзания грунта.
5. Глубина прокола должна быть не менее 1,5 м от подошвы насыпи и не менее 0,5 метров от дна кювета, водоотводной канавы.
6. Минимальное расстояние от створа пересечения до существующих малых ИССО (водопропускные трубы), мостов, тоннелей и других искусственных сооружений на дороге должно быть не менее расстояния, равного 30 м.
7. Минимальное расстояние от створа пересечения до радиусов закруглений на съездах, автобусных остановок, стоянок на дороге должно быть не менее расстояния равного ширине охранной зоны плюс 5 м.
8. Защитный футляр рассчитать под нагрузки в соответствии с ГОСТ Р 52748-2007 «Дороги автомобильные общего пользования. Нормативные нагрузки, расчетные схемы нагружения и габариты приближения». Класс нагрузок принять для труб.
9. Концы футляра обозначить сигнальными столбиками и вешками.
10. При производстве работ принять расстояние от подошвы насыпи дороги до откоса котлована не менее 5 метров.
11. До начала производства работ, разработанный проект (ПД) выполненный в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» **согласовать с ФКУ «Уралуправтодор».**
12. Выделить в проекте в отдельный том прокладку инженерной коммуникации в постоянной полосе отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения.
13. На период производства работ (в полосе отвода) установить временные предупреждающие, информационные дорожные знаки и ограждения для обеспечения безопасности дорожного движения транзитного транспорта. Схему расстановки дорожных знаков разработать в соответствии с ОДМ 218.6.019-2016 и согласовать с филиалом ФКУ «Уралуправтодор» в г. Нефтеюганске до начала работ
14. Съезд техники с автомобильной дороги осуществлять только по существующим съездам, при этом предусмотреть мероприятия по недопущению вывоза (выноса) грязи на асфальтобетонное покрытие автомобильной дороги.
15. Работы должны производиться без нарушения целостности земляного полотна, всех конструктивных элементов автодороги (обочины, откосы насыпи), обстановки дороги (дорожные знаки и ограждения, опоры освещения), существующего водоотвода от дороги, русел водоотводных мелиоративных канав.

16. Получить разрешение на производство работ по прокладке инженерной коммуникации, а также разрешение на строительство и ввод объекта в эксплуатацию в порядке, установленном Градостроительным кодексом Российской Федерации.

17. Не позднее, чем за 10 дней сообщить о начале производства работ в филиал ФКУ «Уралуправтодор» г. Нефтеюганске.

18. По окончании работ (до обратной засыпке котлована) пригласить представителя ФКУ «Уралуправтодор» для принятия работ в полосе отвода автомобильной дороги федерального значения и проверке соответствия фактического исполнения требованиям технических условий. При обратной засыпке восстановить земляное полотно, вертикальную планировку, водоотводную канаву в пределах полосы отвода и придорожной полосы автомобильной дороги, включая восстановление, укрепление обочин и откосов земляного полотна.

19. После выполнения работ предоставить в 1-ом экземпляре исполнительную документацию на бумажном и электронном носителях, а также план, профиль прохода инженерной коммуникации и точную привязку к километражу дороги, и получить заключение о выполнении требований технических условий.

20. При сдаче инженерной коммуникации в эксплуатацию в состав приемочной комиссии включить представителя ФКУ «Уралуправтодор».

21. При возникновении деформации асфальтобетонного покрытия проезжей части и укрепленных обочин, а также деформации земляного полотна автодороги (вспучивание или проседание асфальтобетонного покрытия над коммуникацией), владелец инженерной коммуникации обязан выполнить работы по устранению деформации за свой счет самостоятельно или с привлечением специализированной организации.

22. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года.

23. Технические условия не являются разрешением на производство работ в полосе отвода автомобильной дороги общего пользования федерального значения.

Владелец автомобильной дороги:
Заместитель начальника ФКУ «Уралуправтодор»

М.А. Новикова



ОГРН 1028601265351
ИНН 8604028571, КПП 860401001,
р/с 40702810806280002259
в Филиале Банка ВТБ (ПАО)
в г. Екатеринбурге
к/с 30101810400000000952
БИК 046577952

от 10.10.2024 г. № 209
на № 03-02-4093 от 09.10.2024 г.

*О согласовании проектных решений
ш. 232068_3 куст № 663 Правдинское м-е.*

ОБЩЕСТВО
С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«НЕФТЕЮГАНСКПРОМСЕРВИС»

628300, Россия, ХМАО-Югра,
г. Нефтеюганск,
ул. Жилая стр. 19
тел. 8 (3463) 293-789, 293-884
факс. 8 (3463) 293-893
e-mail: info@npsgas.ru

И.о. заместителя генерального
директора
ООО «РН-Юганскнефтегаз»

А.В. Назарову

Уважаемый Андрей Владимирович!

Рассмотрев рабочую документацию (приложение 1), по проекту «Высоконапорный водовод т.вр.к. 663 куст 663», шифр 232068_3, выполненную в соответствии с техническими условиями № 16 от 03.10.2024г. просим считать ее согласованной со стороны ООО «Нефтеюганскпромсервис».

Генеральный директор

Быков В.Г.

Исп.:
Томилов Дмитрий Сергеевич
т. 8-912-412-50-50
E-mail: tomilov@npsgas.ru



ОГРН 1028601265351
ИНН 8604028571, КПП 860401001,
р/с 40702810267350101571
Западно-Сибирский Банк Сбербанка РФ
г. Тюмень
к/с 30101810800000000651
БИК 047102651

ОБЩЕСТВО
С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«НЕФТЕЮГАНСКПРОМСЕРВИС»

628300, Россия, ХМАО-Югра,
г. Нефтеюганск,
ул. Жилая стр. 19
тел. 8 (3463) 293-789, 293-884
факс. 8 (3463) 293-893
e-mail: info@npsgas.ru

Исх. № 16 от 03.10.2024 г.
на № 03-02-3925 от 26.09.2024 г.

И.о. заместителя Генерального директора
по перспективному планированию и
развитию производства
ООО «РН- Юганскнефтегаз»

А.В. Назарову

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на пересечение коммуникаций
ООО «Нефтеюганскпромсервис» на Правдинском месторождении нефти при
строительстве объекта «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 663
Правдинского месторождения», ш.232068_3.

1. Общие требования.

Настоящие технические условия распространяются на пересечение проектируемым высоконапорным водоводом т.вр.к.663-куст №663 с Газопроводом диаметром \varnothing 219 мм ООО «Нефтеюганскпромсервис», на участке пересечения запрошенных письмом № 03-02-3925 от 26.09.2024 г. Ориентировочная глубина залегания существующего газопровода составляет $2 \pm 0,5$ м.

При производстве работ учесть требования СП 45.13330.2017, ГОСТ 55990-2014, включив в него следующие обязательные позиции:

- прокладку проектируемого высоконапорного водовода выполнить под существующим газопроводом;
- предусмотреть на пересечении проектируемым трубопроводом с существующим газопроводом установку защитного футляра на проектируемый трубопровод, концы кожуха должны быть выведены на 5м от оси газопровода и иметь уплотнение из диэлектрического водонепроницаемого материала;
- на существующем газопроводе предусмотреть установку защитного кожуха из двух разрезанных вдоль оси половинок труб с последующей сваркой сплошным швом с выводом концов футляра на 1м от длины раскрытия траншеи под «протаскивание» проектируемого водовода;
- угол пересечения проектируемого водовода с действующим газопроводом должен быть не менее 60 градусов;
- выдерживание минимально допустимого расстояния до пересекаемого газопровода «в свету» не менее 0,5 м;
- соблюдение требования разработки траншеи вручную на расстоянии ближе 2 м от пересекаемого газопровода;
- при производстве работ в охранной зоне газопровода запрещается проезд любой техники через газопровод в необорудованных для этих целей местах. При отсутствии оборудованных мест для проезда техники необходимо предусмотреть обустройство временных проездов;

- все работы в охранной зоне газопровода (25 м от оси крайнего трубопровода в обе стороны) производить с письменного уведомления ООО «Нефтеюганскпромсервис».
- за сутки до начала работ вызвать представителя ООО «Нефтеюганскпромсервис» и оформить разметку трассы для передачи её под производство работ.

2. Обустройство защитного футляра.

Диаметр трубы защитного футляра (кожуха) проектируемых трубопроводов должен быть больше их наружного диаметра не менее чем на 200 мм (СНиП 2.05.06-85*, п.6.32*).

Длина защитного кожуха определяется с учетом высоты и крутизны откосов насыпи в соответствии с требованиями ГОСТ Р 55990.

3.Обустройство временного переезда.

При производстве работ в охранной зоне газопровода, а так же строительстве временного переезда, запрещается переезд любой техники через газопровод в необорудованных для этих целей местах.

При отсутствии оборудованных мест для проезда техники предусмотреть обустройство временных переездов. Временные переезды организуются для проезда механизмов через существующие коммуникации только на период выполнения строительно-монтажных работ и по их завершению демонтируются.

Высота насыпи из минерального грунта над верхней образующей газопровода должна быть не менее 1,5 м. Сверху на насыпь укладывают железобетонные дорожные плиты. Поперечный стык между плитами не должен находиться над трубопроводом.

Перед производством работ в присутствии представителя ООО «Нефтеюганскпромсервис» определить точное местоположение и глубину залегания в грунте газопровода методом ручной шурфовки через 5 м на расстоянии 30 метров или с помощью трассоискателя в местах производства работ.

Угол пересечения временного переезда через газопровод должен быть 90 градусов (СНиП 2.05.06-85 п.6.31).

Разработку выемок, устройство насыпей и вскрытие подземных коммуникаций в зоне 2 м от стенки газопровода производить вручную без применения ударного инструмента и в присутствии представителя ООО «Нефтеюганскпромсервис».

Максимальную грузоподъемность (масса автомобиля с полной нагрузкой) транспорта, которому будет разрешено проезжать по переезду, ограничить до 30 т с установкой соответствующего дорожного знака.

Ширину проезжей части, покрытой плитами принять не менее 6 м. Высоту насыпи над трубопроводом принять не менее 1,5 м.

Расстояние от оси существующего трубопровода до границы съезда с переезда не менее 4 м. Расстояние от оси крайнего трубопровода до границы горизонтальной площадки на переезде не менее 2 м.

Дорожное покрытие – плиты.

По окончании работ временный переезд ликвидировать.

4.Производство работ в охранной зоне

Все работы в охранной зоне газопровода (25 м от оси существующего газопровода в обе стороны) производить с письменного уведомления ООО «Нефтеюганскпромсервис».

В охранной зоне газопровода (25 м от оси крайнего трубопровода в обе стороны) запрещается:

- разводить костры;
- устраивать стоянки, лагеря передвижных складов, вагон-домиков;
- складировать строительный материал;
- устраивать стоянки техники;
- производить огневые и газосварочные работы без наряд-допуска;
- устраивать мусорные свалки, отходов производства работ.

В границах зоны производства работ должна быть четко обозначена ось газопровода. До закрепления знаками трассы газопровода производство работ в охранной зоне не допускается.

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ

Общество с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы»
 (РА. RU.710278, дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 18 сентября 2018 года)
 адрес места осуществления деятельности: 610017, Кировская обл., г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д.82,
 помещение № 42, кабинет № 324; помещение № 51, кабинет № 330
 ИНН 4345471544, ОГРН 1174350014475
 Юридический адрес: 610017, Кировская обл., г. Киров, улица Молодой Гвардии, дом 82, пом. 42
 тел. (8332) 205-605, E-mail: 205605@mail.ru, www.sanexр.ru

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель органа инспекции

ООО «Центр экспертизы»

_____/Е.С.Тарасова/

08 ноября 2024 г.**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**№ 0728-24 от 08.11.2024

(дата утверждения (выдачи))

по результатам санитарно-эпидемиологической экспертизы

(вид инспекции)

проекта санитарно-защитной зоны кустовой площадки №663 Правдинскогоместорождения

(объект инспекции)

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «РН-БашНИПИнефть».
 Юридический адрес: 450006, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Ленина, д.86, к.1, ИНН
 0278127289, КПП 027801001, ОГРН 1060278107780

Основание для проведения инспекции: заявка № 31-10-02 от 31.10.2024

Проектировщик: Общество с ограниченной ответственностью «РН-БашНИПИнефть»,
 Юридический адрес: 450006, Республика Башкортостан, г.Уфа, ул.Ленина, д.86, к.1

Состав материалов, представленных на инспекцию: Проект санитарно-защитной зоны
 кустовой площадки №663 Правдинского месторождения

Ответственность за достоверность предоставленных материалов несет заказчик.

Должность, фамилия инспектора ОИ: врач по общей гигиене Мусихин Г.М.

Нормативные документы, на основании которых выдано экспертное заключение:

- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (новая редакция),
- СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»,
- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»

Экспертное заключение № 0728-24 от 08.11.2024. Составлено в трех экземплярах и не может быть частично воспроизведено без письменного разрешения Общества с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы».
 Распределение экземпляров: 2 экземпляр – Заказчик, 1 экземпляр – ООО «Центр экспертизы»

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ

Общество с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы»
 (РА. RU.710278, дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 18 сентября 2018 года)
 адрес места осуществления деятельности: 610017, Кировская обл., г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д.82,
 помещение № 42, кабинет № 324; помещение № 51, кабинет № 330
 ИНН 4345471544, ОГРН 1174350014475
 Юридический адрес: 610017, Кировская обл., г. Киров, улица Молодой Гвардии, дом 82, пом. 42
 тел. (8332) 205-605, E-mail: 205605@mail.ru, www.sanexp.ru

Даты(а) проведения инспекции: 05.11.2024

В ходе инспекции (допустимо указывать вид инспекции) установлено:

1. Наименование хозяйствующего субъекта, для промплощадки которого представлен проект расчетной СЗЗ:

Общие сведения о предприятии (реквизиты хозяйствующего субъекта)

Наименование		Основные сведения
Наименование юридического лица:		Общество с ограниченной ответственностью «РН-Юганскнефтегаз»
Юридический адрес/ Местонахождение:		628309, РФ, Тюменская область, г. Нефтеюганск, ул. Ленина, дом 26
Реквизиты	ИНН/КПП	8604035473/860401001
И.о. генерального директора		Филиппов Егор Игоревич
Телефон		8(3463)355-184, 8(3463)217-017

Назначение: сбор и транспортировка продукции скважин.

Согласно общероссийского классификатора видов экономической деятельности (ОКВЭД) проектируемые объекты относятся к объектам добычи нефти и нефтяного (попутного) газа. Код 06.10.

Проектируемые объекты расположены в 5,2 км на северо-запад от съезда с федеральной автодороги Р-404 «Тюмень-Тобольск-Ханты-Мансийск»; в 21 км на юго-запад от пгт. Пойковский (ближайший населенный пункт); в 78 км на юго-запад от г. Нефтеюганск, где расположена база изысканий. Расстояния измерены по внутрипромысловым дорогам и федеральной автодороге Р-404 «Тюмень-Тобольск-Ханты-Мансийск».

Общая потребность в земельных ресурсах, согласно расчету испрашиваемых площадей, составляет 28,0454 га.

Существующий отвод под проектируемые объекты принят по ранее оформленным договорам-аренды и составляет 28,0454 га.

Категория земель – земли лесного фонда Лемпинского лесничества Лемпинского участкового лесничества Лемпинского урочища.

Кадастровый номер земельного участка, испрашиваемого под проектируемую площадку куста скважин №663 и ПС 35/6кВ – 86:08:0020901:2599.

Расчет испрашиваемых площадей

Экспертное заключение № 0728-24 от 08.11.2024. Составлено в трех экземплярах и не может быть частично воспроизведено без письменного разрешения Общества с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы».

Распределение экземпляров: 2 экземпляра – Заказчик, 1 экземпляр – ООО «Центр экспертизы»

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ

Общество с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы»

(РА. RU.710278, дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 18 сентября 2018 года)

адрес места осуществления деятельности: 610017, Кировская обл., г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д.82,

помещение № 42, кабинет № 324; помещение № 51, кабинет № 330

ИНН 4345471544, ОГРН 1174350014475

Юридический адрес: 610017, Кировская обл., г. Киров, улица Молодой Гвардии, дом 82, пом. 42

тел. (8332) 205-605, E-mail: 205605@mail.ru, www.sanexpr.ru

Наименование	Расчет испрашиваемых площадей						Примечания (к/номер, номер заказа)	
	Испрашиваемая площадь по проекту, га			Фактически испрашиваемая площадь, га		Площади земельных участков, исключаемых из испрашиваем ых площадей по кадастровому учету, га		
	длина (номинальная), м	ширина (номинальная), м	на срок действия лицензии (для эксплуатации)	всего	на срок действия лицензии (для эксплуатации)			всего
Нефтеюганский район								
Лемпинское лесничество Лемпинское УЛ Лемпинское ур.								
1	Площадка производственная (Кустовая площадка №663)	сложно й конфиг.	22,1491	22,1491	0,0000	0,0000	22,1491	86:08:0020901:25 99
2	Линейных объектов, размещаемых пользователем недр в целях проведения работ по геологическому изучению недр и (или) разведки и добычи полезных ископаемых в границах участков недр, при условии, что такие объекты не являются особо опасными, технически сложными и уникальными объектами и одновременно строительство, реконструкция таких объектов осуществляются за пределами границ населенных пунктов (Автомобильная дорога к кустовой площадке №663)	1271	5,4956	5,4956	0,0000	0,0000	5,4956	86:08:0000000:32 819 86:08:0000000:32 778 86:08:0000000:33 912 86:08:0000000:173 86:08:0000000:32 826 86:00:0000000:28 610 ш. 232068
Лемпинское лесничество Лемпинское УЛ Лемпинское ур. ОЗУ								

Экспертное заключение № 0728-24 от 08.11.2024. Составлено в трех экземплярах и не может быть частично воспроизведено без письменного разрешения Общества с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы».

Распределение экземпляров: 2 экземпляр – Заказчик, 1 экземпляр – ООО «Центр экспертизы»

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ

Общество с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы»

(RA. RU.710278, дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 18 сентября 2018 года)
 адрес места осуществления деятельности: 610017, Кировская обл., г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д.82,
 помещение № 42, кабинет № 324; помещение № 51, кабинет № 330

ИНН 4345471544, ОГРН 1174350014475

Юридический адрес: 610017, Кировская обл., г. Киров, улица Молодой Гвардии, дом 82, пом. 42
 тел. (8332) 205-605, E-mail: 205605@mail.ru, www.sanexp.ru

1	Линейных объектов, размещаемых пользователем недр в целях проведения работ по геологическому изучению недр и (или) разведки и добычи полезных ископаемых в границах участков недр, при условии, что такие объекты не являются особо опасными, технически сложными и уникальными объектами и одновременно строительства, реконструкции таких объектов осуществляются за пределами границ населенных пунктов (Автомобильная дорога к кустовой площадке №663)	100	0,4007	0,4007	0,0000	0,0000	0,4007	ш.232068
Итого по ГЛФ			28,0454	28,0454	0,0000	0,0000	28,0454	

Землеустроительная документация представлена.

В части разрешенного использования земельных участков и вида хозяйственной деятельности будут соблюдаться требования п.3.3 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 /новая редакция/.

2. Статус объекта, для которого разработан проект СЗЗ.

Статус объекта, для которого разработан проект СЗЗ – проектируемый.

3. Описание исходной градостроительной ситуации и ее перспективного развития с учетом результатов ее сопоставления с официальными публичными данными Правил землепользования и застройки населенного пункта, размещенными на официальном сайте органов местного самоуправления и находящимися в общем доступе, а также имеющимися данными публичной кадастровой карты Росреестр.

В административном отношении район работ находится в Тюменской области, Ханты - Мансийском автономном округе (ХМАО-ЮГРА), Нефтеюганском районе, на территории Правдинского месторождения.

Проектируемые объекты расположены в 5,2 км на северо-запад от съезда с федеральной автодороги Р-404 «Тюмень-Тобольск-Ханты-Мансийск»; в 21 км на юго-запад от пгт. Пойковский (ближайший населенный пункт); в 78 км на юго-запад от г. Нефтеюганск, где расположена база изысканий. Расстояния измерены по внутрипромысловым дорогам и федеральной автодороге Р-404 «Тюмень-Тобольск-Ханты-Мансийск».

Характеристика земельных участков, расположенных в границах ориентировочной санитарно-защитной зоны проектируемой площадки куста скважин

Направление сторон света относительно площадки куста скважин	Кадастровый номер земельного участка	Категория земель	Разрешенное использование
--	--------------------------------------	------------------	---------------------------

Экспертное заключение № 0728-24 от 08.11.2024. Составлено в трех экземплярах и не может быть частично воспроизведено без письменного разрешения Общества с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы».

Распределение экземпляров: 2 экземпляр – Заказчик, 1 экземпляр – ООО «Центр экспертизы»

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ

Общество с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы»
(РА. RU.710278, дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 18 сентября 2018 года)
адрес места осуществления деятельности: 610017, Кировская обл., г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д.82,
помещение № 42, кабинет № 324; помещение № 51, кабинет № 330

ИНН 4345471544, ОГРН 1174350014475

Юридический адрес: 610017, Кировская обл., г. Киров, улица Молодой Гвардии, дом 82, пом. 42
тел. (8332) 205-605, E-mail: 205605@mail.ru, www.sanexр.ru

Север	86:08:0020901:581 86:08:0020901:541 86:08:0020901:675	Категория земель не установлена	-
Восток	86:08:0020901:2501	Земли лесного фонда	осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых
	86:08:0020901:674	Категория земель не установлена	-
	86:08:0020901:540		
	86:08:0020901:580		
	86:08:0020901:673		
	86:08:0020901:539 86:08:0020901:579		
Юг	86:08:0020901:2599	Земли лесного фонда	осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых
Запад	Не определен	Категория земель не установлена	-

Характеристика земельных участков, расположенных за пределами границ
санитарно-защитной зоны площадки куста скважин

Направление сторон света относительно площадки куста скважин	Кадастровый номер земельного участка	Категория земель	Разрешенное использование
Север	86:08:0020901:2501	Земли лесного фонда	осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых
Восток	86:08:0020901:2501	Земли лесного фонда	осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых
Юг	86:08:0020901:2599	Земли лесного фонда	осуществление геологического изучения недр, разведка и добыча полезных ископаемых
Запад	Не определен	Категория земель не установлена	-

В связи с наличием в санитарно-защитной зоне земель неустановленной категории, в соответствии с п. 5 Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон, утв. Постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 № 222, проектом предлагается следующее ограничение использования данных участков: недопущение их использования в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции, если химическое, физическое и (или) биологическое воздействие объекта, в отношении которого установлена

Экспертное заключение № 0728-24 от 08.11.2024. Составлено в трех экземплярах и не может быть частично воспроизведено без письменного разрешения Общества с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы». Распределение экземпляров: 2 экземпляр – Заказчик, 1 экземпляр – ООО «Центр экспертизы»

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ

Общество с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы»

(RA. RU.710278, дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 18 сентября 2018 года)
 адрес места осуществления деятельности: 610017, Кировская обл., г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д.82,
 помещение № 42, кабинет № 324; помещение № 51, кабинет № 330
 ИНН 4345471544, ОГРН 1174350014475

Юридический адрес: 610017, Кировская обл., г. Киров, улица Молодой Гвардии, дом 82, пом. 42
 тел. (8332) 205-605, E-mail: 205605@mail.ru, www.sanexp.ru

санитарно-защитная зона, приведет к нарушению качества и безопасности таких средств, сырья, воды и продукции в соответствии с установленными к ним требованиями.

В границах ориентировочной СЗЗ проектируемой кустовой площадки отсутствуют другие объекты, запрещенные к размещению согласно п.5 «Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон», утвержденные постановлением Правительства РФ №222 от 03.03.2018 г.

В соответствии с п. 2 Постановления Правительства РФ от 3 марта 2018 г. № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон», приведение вида разрешенного использования земельных участков и расположенных на них объектов капитального строительства в соответствие с режимом использования земельных участков, предусмотренным решением об установлении СЗЗ, допускается в течение 2 лет с момента ее установления.

Согласно официально представленным данным на портале услуг «Публичная кадастровая карта» Росреестра <http://pkk5.rosreestr.ru/> и <https://публичная-кадастровая-карта.рф/> и официальными публичными данными Правил землепользования и застройки населенного пункта, размещенными на официальном сайте органов местного самоуправления и находящимися в общем доступе объекты, запрещенные к размещению с п. 5 Постановления Правительства РФ от 3 марта 2018 г. № 222 и перспективная жилая застройка на расстоянии 300 м от границ промплощадки отсутствуют.

В соответствии с представленной информацией кладбища, скотомогильники и их СЗЗ на указанной территории в пределах СЗЗ объекта отсутствуют.

Ситуационный план размещения объекта предприятия представлен в проекте.

4. Характеристика производственных объектов (процессов) на описываемой площадке.

Основные технические показатели площадки куста скважин №663

Наименование	Характеристика
Обустройство кустовой площадки № 663	
Проектный фонд скважин по кусту всего, шт.	10
в том числе:	
добывающих скважин, шт.	7
нагнетательных скважин (с отработкой на нефть), шт.	3
Максимальные уровни куста:	
добычи нефти, т/год (2026 г.)	86 825
добычи жидкости, м³/год (2026 г.)	1 059 844
закачки воды, м³/год (2027 г.)	451 505
Плотность нефти, кг/м³	753,4
Плотность воды, кг/м³	989,7
Плотность газа, кг/м³	0,7664
Плотность газа относительная (по воздуху), доли единиц	0,6363

Экспертное заключение № 0728-24 от 08.11.2024. Составлено в трех экземплярах и не может быть частично воспроизведено без письменного разрешения Общества с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы».

Распределение экземпляров: 2 экземпляр – Заказчик, 1 экземпляр – ООО «Центр экспертизы»

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ

Общество с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы»

(RA. RU.710278, дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 18 сентября 2018 года)
 адрес места осуществления деятельности: 610017, Кировская обл., г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д.82,
 помещение № 42, кабинет № 324; помещение № 51, кабинет № 330

ИНН 4345471544, ОГРН 1174350014475

Юридический адрес: 610017, Кировская обл., г. Киров, улица Молодой Гвардии, дом 82, пом. 42
 тел. (8332) 205-605, E-mail: 205605@mail.ru, www.sanexp.ru

Наименование	Характеристика
Газовый фактор, м ³ /т	82,0
Пласт	БС6
Вязкость нефти в условиях пласта, мПа·с	1,66
Средняя температура в условиях транспорта, °С	61,4
Давление на устье добывающих скважин (максимальное), МПа	4,0
Способ эксплуатации скважин	УЭЦН
Давление на устье нагнетательных скважин (минимальное), МПа	15,0
Рабочее давление в высоконапорных водоводах, МПа	25,0
Расчетное давление в высоконапорных водоводах, МПа	25,0

Технологическое оборудование, размещенное на площадке куста скважин №663 и ПС 35/6кВ

Наименование	Объект капитального строительства
Устья добывающих скважин, шт.	7
Устья нагнетательных скважин, шт.	3
Установка измерительная на 10 скв., шт.	1
Дренажная емкость V=8 м ³ , шт.	1
УДЭ (емкость, насос)	1
КТП (1000 кВт)	3
ТМПП	10
ПС 35/6 кВ трансформатор 6300 кВА	2
ПС 35/6 кВ ТСН-1.2	2

На проектируемых добывающих скважинах принят способ эксплуатации скважин с помощью погружных электроцентробежных насосных установок (УЭЦН).

Проектом принята герметизированная система совместного сбора нефти и газа.

Жидкость с растворенным в ней газом под устьевым давлением скважин по выкидным трубопроводам поступает на измерительную установку, размещенную на кустовой площадке, где замеряется дебит скважин по жидкости и газу. Переключение скважин на замер осуществляется по заданной программе или с пульта диспетчера.

После измерительной установки жидкость под собственным давлением по нефтегазосборным сетям поступает на ЦППН-5 Правдинского месторождения, где происходит сепарация нефти, предварительный сброс воды.

Экспертное заключение № 0728-24 от 08.11.2024. Составлено в трех экземплярах и не может быть частично воспроизведено без письменного разрешения Общества с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы».
 Распределение экземпляров: 2 экземпляр – Заказчик, 1 экземпляр – ООО «Центр экспертизы»

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ**Общество с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы»**

(RA. RU.710278, дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 18 сентября 2018 года)
 адрес места осуществления деятельности: 610017, Кировская обл., г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д.82,
 помещение № 42, кабинет № 324; помещение № 51, кабинет № 330

ИНН 4345471544, ОГРН 1174350014475

Юридический адрес: 610017, Кировская обл., г. Киров, улица Молодой Гвардии, дом 82, пом. 42
 тел. (8332) 205-605, E-mail: 205605@mail.ru, www.sanex.ru

Дренаж с измерительной установки, сброс с предохранительного клапана предусмотрен в дренажную емкость объемом 8 м³, описание которой приведено в данном томе.

Для поддержания пластового давления и темпов добычи нефти предусмотрена закачка в продуктивные пласты через нагнетательные скважины очищенной пластовой воды. Вода к нагнетательным скважинам проектируемых кустовых площадок подается по высоконапорным водоводам от КНС-245 Правдинского месторождения.

Для подачи воды в нагнетательные скважины на кустовой площадке предусмотрен распределительный высоконапорный водовод (коллектор). Подключение каждой нагнетательной скважины к распределительному коллектору осуществляется через отдельный трубопровод, на котором установлен расходомер и отключающая арматура.

Все нагнетательные скважины в начальный период эксплуатации отрабатываются на нефть механизированным способом с помощью УЭЦН.

Для защиты от солеотложения предусматривается периодическая подача ингибитора при помощи мобильных установок дозирования ингибитора.

При эксплуатации скважинного оборудования (ИЗА 6001), измерительной установки (ИЗА 6002), дренажной емкости (ИЗА 0001), неплотностей оборудования и трубопроводов (ИЗА 6003), УДЭ (ИЗА №6004), в атмосферу происходит выброс следующих загрязняющих веществ: метанол, метан, бутан, пентан, изобутан, этан, смесь углеводородов C6-C10.

При нормальном режиме эксплуатации кустовой площадки исключены залповые и аварийные выбросы.

5. Класс опасности объекта согласно санитарной классификации, предусмотренной СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03.

В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (в ред. постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 28 февраля 2022 г. № 7 "О внесении изменений в постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.09.2007 № 74), п.3.3.8 - промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки, ориентировочный размер санитарно-защитной зоны составляет 300м. На площадке куста скважин №663 Правдинского нефтяного месторождения выбросы сероводорода отсутствуют.

6. Определение размеров санитарно-защитной зоны на основании расчетов рассеивания загрязняющих веществ.

Инвентаризация источников выбросов проведена на основании проектных данных.

Инвентаризация была проведена согласно действующих нормативных документов. Данные для расчета приняты согласно Проектной документация. При расчете выбросов использованы следующие методики:

- «Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования», РД 39-142-00;
- «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического производства» РМ 62-91-90.

Данные методики соответствует Приказу Минприроды России от 06.06.2017 №273 и следовательно п.3.12 СанПиН 2.2.1/2.1.1.12003 и п.16(В) Правил, утвержденных Постановлением Правительства РФ №222.

Экспертное заключение № 0728-24 от 08.11.2024. Составлено в трех экземплярах и не может быть частично воспроизведено без письменного разрешения Общества с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы».
 Распределение экземпляров: 2 экземпляр – Заказчик, 1 экземпляр – ООО «Центр экспертизы»

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ

Общество с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы»

(RA. RU.710278, дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 18 сентября 2018 года)
 адрес места осуществления деятельности: 610017, Кировская обл., г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д.82,
 помещение № 42, кабинет № 324; помещение № 51, кабинет № 330

ИНН 4345471544, ОГРН 1174350014475

Юридический адрес: 610017, Кировская обл., г. Киров, улица Молодой Гвардии, дом 82, пом. 42
 тел. (8332) 205-605, E-mail: 205605@mail.ru, www.sanexpr.ru

Ситуационный план площадки предприятия с нанесенными источниками загрязнения атмосферы представлен.

Расчет произведен по всем загрязняющим веществам и группам суммации.

Расчеты загрязнения атмосферного воздуха проведены в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий», МРР-2017 «Методы расчётов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» СПб, 2017 г. Данные методики расчета рассеивания ЗВ в атмосферном воздухе (в том числе использованные параметры расчетов, данных инвентаризации источников выбросов, работы оборудования, метеофакторов) соответствуют Приказу МПР от 06.06.2017 №273. Таким образом проведенные расчеты соответствуют требованиям п.3.12. СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 и п.16(В) Правил, утвержденных Постановлением Правительства РФ №222.

На все выбрасываемые в воздух вредные вещества имеются утвержденные гигиенические нормативы и ОБУВ, что соответствует требованиям п. 67 СанПиН 2.1.3684-21.

Климатологическая характеристика по метеостанции «Нефтеюганск» согласно Приложения к письму ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС» от 07.09.2022 г. №310/08-03-28/3863.

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200,0
Коэффициент рельефа местности в городе	1,0
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, Т, С	18,3
Средняя температура наиболее холодного месяца, Т, С	-20,2
Среднегодовая роза ветров, %	
С	12,0
СВ	6,6
В	10,0
ЮВ	9,8
Ю	18,6
ЮЗ	13,9
З	17,7
СЗ	11,4
Скорость ветра, повторяемость превышения которой по многолетним данным составляет 5%, м/с	10,0

Сведения о фоновых концентрациях основных загрязняющих веществ атмосферного воздуха на территории района работ приведены на основании справки №310-02/17-10-556/2985 от 19.10.2023 г.

Наименование вещества	Фоновые концентрации, мг/м³
Диоксид азота	0,024

Экспертное заключение № 0728-24 от 08.11.2024. Составлено в трех экземплярах и не может быть частично воспроизведено без письменного разрешения Общества с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы». Распределение экземпляров: 2 экземпляр – Заказчик, 1 экземпляр – ООО «Центр экспертизы»

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ

Общество с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы»

(RA. RU.710278, дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 18 сентября 2018 года)
 адрес места осуществления деятельности: 610017, Кировская обл., г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д.82,
 помещение № 42, кабинет № 324; помещение № 51, кабинет № 330
 ИНН 4345471544, ОГРН 1174350014475

Юридический адрес: 610017, Кировская обл., г. Киров, улица Молодой Гвардии, дом 82, пом. 42
 тел. (8332) 205-605, E-mail: 205605@mail.ru, www.sanexpr.ru

Наименование вещества	Фоновые концентрации, мг/м ³
Оксид азота	0,013
Диоксид серы	0,007
Оксид углерода	0,300
Взвешенные частицы	0,076
Сажа	0,024

В соответствии с Методикой, утвержденной приказом Минприроды России от 11.08.2020 №581 «Об утверждении методики разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», если приземная концентрация загрязняющего вещества в воздухе, формируемая выбросами какого-либо вещества, не превышает 0,1 ПДК за границей земельного участка, на котором расположен объект ОНВ, то при расчете нормативов выбросов такого вещества фоновый уровень загрязнения атмосферного воздуха принимается равным 0, и учет фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха для смесей загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием), в которые входит данное загрязняющее вещество, не выполняется.

При отсутствии официальных данных о фоновом уровне загрязнения атмосферного воздуха, фоновый уровень загрязнения атмосферного воздуха при проведении расчетов рассеивания выбросов для конкретного стационарного источника и объекта ОНВ в целом при разработке предельно допустимых выбросов принимается равным 0.

В составе выбросов от объекта, веществ, не имеющих утвержденных ПДК или ОБУВ, не выявлено. Вещества, используемые в расчете обеспечены гигиеническими нормативами в виде ПДК и ОБУВ, в соответствии с СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

При эксплуатации скважинного оборудования (ИЗА 6001), измерительной установки (ИЗА 6002), дренажной емкости (ИЗА 0001), неплотностей оборудования и трубопроводов (ИЗА 6003), УДЭ (ИЗА №6004), в атмосферу происходит выброс следующих загрязняющих веществ: метанол, метан, бутан, пентан, изобутан, этан, смесь углеводородов C6-C10.

В результате инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу было выявлено 5 источников загрязнения атмосферы (1 организованных и 4 неорганизованных).. Режим работы проектируемых объектов – круглосуточный. Карта-схема расположения источников загрязнения атмосферы представлена в приложении И проекта.

В результате производственной деятельности проектируемой площадки куста скважин в атмосферный воздух поступают загрязняющие вещества 7 наименований: 2 вещества 3 класса опасности, 3 вещества 4 класса опасности, 2 вещества – без класса, с установленными ОБУВ. Вещества, обладающие эффектом комбинированного воздействия, не образуются.

Общая масса загрязняющих веществ, поступающих в атмосферу от стационарных источников, составляет 0,951101 т/год.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Экспертное заключение № 0728-24 от 08.11.2024. Составлено в трех экземплярах и не может быть частично воспроизведено без письменного разрешения Общества с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы».
 Распределение экземпляров: 2 экземпляр – Заказчик, 1 экземпляр – ООО «Центр экспертизы»

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ

Общество с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы»

(RA. RU.710278, дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 18 сентября 2018 года)

адрес места осуществления деятельности: 610017, Кировская обл., г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д.82,

помещение № 42, кабинет № 324; помещение № 51, кабинет № 330

ИНН 4345471544, ОГРН 1174350014475

Юридический адрес: 610017, Кировская обл., г. Киров, улица Молодой Гвардии, дом 82, пом. 42

тел. (8332) 205-605, E-mail: 205605@mail.ru, www.sanexp.ru

Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование ИЗА	Но-мер ИЗА	Вы-сота ИЗ А (м)	Диа-метр устья труб (м)	Параметры ГВС			Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
номер и наименование	кол-во шт	часы					скоро-сть (м/с)	Объ-ем (м3/с)	Тем-п. гр.С	ко-л	наименование	г/с	т/год
06 дренажная емкость, 8 м3	1	8760	воздушка	0001	3,00	0,10	7,00e-04	0,00005	18,0	0402	Бутан	0,0004200	0,013290
										0405	Пентан	0,0005200	0,016510
										0410	Метан	0,0010700	0,033790
										0412	Изобутан (1,1-Диметилэтан; триметилметан)	0,0001000	0,003040
										0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0073390	0,231460
										0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0002300	0,007270
01 скважины	10	8760	площадка скважин	6001	2,00	0,00	0,00	0,00000	0,0	0402	Бутан	0,0000380	0,001202
										0405	Пентан	0,0000470	0,001493
										0410	Метан	0,0000970	0,003055
										0412	Изобутан (1,1-Диметилэтан; триметилметан)	0,0000090	0,000275
										0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0006640	0,020928
										0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0000210	0,000658
02 АГЗУ	1	8760	площадка	6002	2,00	0,00	0,00	0,00000	0,0	0402	Бутан	0,0002600	0,00816

Экспертное заключение № 0728-24 от 08.11.2024. Составлено в трех экземплярах и не может быть частично воспроизведено без письменного разрешения Общества с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы». Распределение экземпляров: 2 экземпляр – Заказчик, 1 экземпляр – ООО «Центр экспертизы»

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ

Общество с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы»

(RA. RU.710278, дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 18 сентября 2018 года)
адрес места осуществления деятельности: 610017, Кировская обл., г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д.82,
помещение № 42, кабинет № 324; помещение № 51, кабинет № 330

ИНН 4345471544, ОГРН 1174350014475

Юридический адрес: 610017, Кировская обл., г. Киров, улица Молодой Гвардии, дом 82, пом. 42
тел. (8332) 205-605, E-mail: 205605@mail.ru, www.sanexp.ru

Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование ИЗА	Номер ИЗА	Высота ИЗА (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры ГВС			Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
номер и наименование	кол-во шт.	часы					скорость (м/с)	Объем (м ³ /с)	Темп. гр.С	код	наименование	г/с	т/год
			АГЗУ					0					0
										0405	Пентан	0,0003200	0,010140
										0410	Метан	0,0006600	0,020750
										0412	Изобутан (1,1-Диметилэтан; триметилметан)	0,0000600	0,001870
										0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,0045100	0,142110
										0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0001400	0,004470
03 неплотности	32	8760	неплотности	6003	2,00	0,00	0,00	0,00000	0,0	0402	Бутан	0,0000080	0,000240
										0405	Пентан	0,0000090	0,000299
										0410	Метан	0,0000190	0,000611
										0412	Изобутан (1,1-Диметилэтан; триметилметан)	0,0000020	0,000055
										0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,0001330	0,004186
										0417	Этан (Диметил, метилметан)	0,0000040	0,000132
04 насос УДЭ	1	8760	площадка УДЭ	6004	2,00	0,00	0,00	0,00000	0,0	1052	Метиловый спирт	0,0135656	0,425107
05 емкость	1	8760											

Экспертное заключение № 0728-24 от 08.11.2024. Составлено в трех экземплярах и не может быть частично воспроизведено без письменного разрешения Общества с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы».

Распределение экземпляров: 2 экземпляра – Заказчик, 1 экземпляр – ООО «Центр экспертизы»

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ

Общество с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы»

(RA. RU.710278, дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 18 сентября 2018 года)
 адрес места осуществления деятельности: 610017, Кировская обл., г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д.82,
 помещение № 42, кабинет № 324; помещение № 51, кабинет № 330
 ИНН 4345471544, ОГРН 1174350014475

Юридический адрес: 610017, Кировская обл., г. Киров, улица Молодой Гвардии, дом 82, пом. 42
 тел. (8332) 205-605, E-mail: 205605@mail.ru, www.sanexp.ru

Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование ИЗА	Номер ИЗА	Высота ИЗА (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры ГВС			Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
номер и наименование	кол-во шт	часы					скорость (м/с)	Объем (м3/с)	Темп. гр.С	код	наименование	г/с	т/год
УДЭ													

Перечень и характеристика вредных веществ на период эксплуатации

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
0402	Бутан	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200,00000 -- --	4	0,0007260	0,022892
0405	Пентан	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	100,00000 25,00000 --	4	0,0008960	0,028442
0410	Метан	ОБУВ	50,00000		0,0018460	0,058206
0412	Изобутан (1,1-Диметилэтан; триметилметан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	15,00000 -- --	4	0,0001710	0,005240
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50,00000 5,00000 --	3	0,0126460	0,398684
0417	Этан (Диметил, метилметан)	ОБУВ	50,00000		0,0003950	0,012530
1052	Метиловый спирт	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 0,50000 0,20000	3	0,0135656	0,425107
Всего веществ: 7					0,0302456	0,951101
в том числе твердых: 0					0,0000000	0,000000
жидких/газообразных: 7					0,0302456	0,951101

Расчет и оценка влияния источников выбросов предприятия на прилегающую территорию проведены в соответствии с приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих веществ) в атмосферный воздух», с помощью автоматизированного расчета загрязнения атмосферы унифицированной программой УПРЗА «ЭКОЛОГ» (Версия 4.70), которая соответствует требованиям МРР-2017 «Методы расчётов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» СПб, 2017 г., приказа МПР РФ №273 от 06.06.2017 г., СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (п. 3.12), СанПиН 2.1.3684-21 (п. 66, п.74), ст.12 Федерального закона от 04.05.1999 №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха», ст.22 Федерального закона от 10 января 2002 года N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды". Программа прошла процедуру экспертизы в Федеральной службе по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды.

Экспертное заключение № 0728-24 от 08.11.2024. Составлено в трех экземплярах и не может быть частично воспроизведено без письменного разрешения Общества с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы».
 Распределение экземпляров: 2 экземпляр – Заказчик, 1 экземпляр – ООО «Центр экспертизы»

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ

Общество с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы»

(РА. RU.710278, дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 18 сентября 2018 года)
адрес места осуществления деятельности: 610017, Кировская обл., г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д.82,
помещение № 42; кабинет № 324; помещение № 51, кабинет № 330

ИНН 4345471544, ОГРН 1174350014475

Юридический адрес: 610017, Кировская обл., г. Киров, улица Молодой Гвардии, дом 82, пом. 42
тел. (8332) 205-605, E-mail: 205605@mail.ru, www.sanexp.ru

При этом учитывается высота источников выбросов, мощность выбросов из них, климатические условия местности, направление ветров в районе предприятия, рельеф местности.

Расчетная площадка принята размерами 3500×3500 м с шагом расчетной сетки 300 м. В расчетную площадку промышленные объекты не попадают.

В расчетную площадку промышленные объекты и селитебные зоны не попадают.

Для оценки ожидаемого воздействия на атмосферный воздух было проведено расчеты рассеивания для летнего периода:

- по максимально разовым концентрациям по «МРР-2017»;
- по средним концентрациям по «МРР-2017»;

Координаты расчетных точек

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки
	X	Y		
1	943489,80	3482731,20	2,00	на границе производственной зоны
2	943385,69	3482597,21	2,00	на границе производственной зоны
3	943408,43	3482726,75	2,00	на границе производственной зоны
4	943441,02	3482852,86	2,00	на границе производственной зоны
5	943790,81	3482743,04	2,00	на границе СЗЗ
6	943426,02	3482296,02	2,00	на границе СЗЗ
7	943077,94	3482711,36	2,00	на границе СЗЗ
8	943434,71	3483153,87	2,00	на границе СЗЗ

Результаты расчетов максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ в период эксплуатации площадки куста скважин №661

Код	Наименование вещества	Расчетная приземная концентрация доли ПДК _{м.р.}							
		на границе кустовой площадки				на границе СЗЗ (300м)			
		т. 1	т. 2	т. 3	т. 4	т. 5	т. 6	т. 7	т. 8
0402	Бутан	3.68E-05	6.17E-06	2.21E-05	1.04E-05	2.71E-06	1.88E-06	2.10E-06	2.04E-06
0405	Пентан	9.05E-05	1.52E-05	5.44E-05	2.56E-05	6.67E-06	4.64E-06	5.17E-06	5.04E-06
0410	Метан	3.73E-04	6.27E-05	2.24E-04	1.06E-04	2.27E-05	1.91E-05	2.13E-05	2.08E-05
0412	Изобутан	1.13E-04	1.93E-05	6.91E-05	3.25E-04	1.27E-06	5.89E-06	6.56E-06	6.40E-06
0416	Смесь углеводородов пред. С6-С10	2.55E-03	4.30E-04	1.54E-03	7.23E-04	1.88E-04	1.31E-04	1.46E-04	1.42E-04
0417	Этан	7.92E-05	1.34E-05	4.79E-05	2.26E-05	5.87E-06	4.08E-06	4.55E-06	4.44E-06
1052	Метанол	0.09	0.01	0.05	0.03	6.48E-03	4.01E-03	4.74E-03	4.82E-03

Результаты расчетов среднегодовых концентраций загрязняющих веществ в период эксплуатации куста скважин

Код	Наименование вещества	Расчетная приземная концентрация доли ПДК _{с.г.}	
		на границе кустовой площадки	на границе СЗЗ (300м)

Экспертное заключение № 0728-24 от 08.11.2024. Составлено в трех экземплярах и не может быть частично воспроизведено без письменного разрешения Общества с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы».

Распределение экземпляров: 2 экземпляр – Заказчик, 1 экземпляр – ООО «Центр экспертизы»

Стр. 14 из 22.

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ

Общество с ограниченной ответственностью «Центр экспертиз»

(РА. RU.710278, дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 18 сентября 2018 года)
 адрес места осуществления деятельности: 610017, Кировская обл., г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д.82,
 помещение № 42, кабинет № 324; помещение № 51, кабинет № 330
 ИНН 4345471544, ОГРН 1174350014475

Юридический адрес: 610017, Кировская обл., г. Киров, улица Молодой Гвардии, дом 82, пом. 42
 тел. (8332) 205-605, E-mail: 205605@mail.ru, www.sanex.ru

		т. 1	т. 2	т. 3	т. 4	т. 5	т. 6	т. 7	т. 8
0405	Пентан	5.78E-06	1.96E-06	7.07E-06	5.19E-06	1.29E-06	8.27E-07	8.80E-07	1.08E-06
0416	Смесь углеводородов пред. C6-C10	4.05E-04	1.37E-04	4.95E-04	3.64E-04	9.03E-05	5.79E-05	6.16E-05	7.57E-05
1052	Метанол	3.67E-03	2.09E-03	4.18E-03	5.53E-03	1.64E-03	1.05E-03	1.13E-03	1.56E-03

В период эксплуатации проектируемой площадки куста скважин максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ не превышают ПДК, на границе промплощадки и на границе ориентировочной СЗЗ.

По загрязняющим веществам, для которых установлены значения максимальных разовых, среднесуточных и среднегодовых ПДК, расчетные концентрации сопоставляются с ПДК, относящимися к тому же времени осреднения. Для загрязняющих веществ, по которым среднегодовые ПДК не установлены, расчетные максимальные разовые концентрации сопоставляются с максимальными разовыми ПДК, а расчетные среднегодовые концентрации сопоставляются со среднесуточными ПДК. Для ЗВ, по которым установлены только среднесуточные ПДК, проводится только расчет среднегодовых концентраций, которые сопоставляются со среднесуточными ПДК (п. 12.13 Приказа Минприроды России от 06.06.2017 №273).

Критерием для определения размера санитарно-защитной зоны является не превышение на ее внешней границе и за ее пределами 1,0 ПДК загрязняющих веществ для атмосферного воздуха населенных мест и ПДУ физического воздействия.

Согласно п.70 СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» не допускается превышение гигиенических нормативов содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе:

- в жилой зоне - 1,0 ПДК (ОБУВ);

- на территории, выделенной в документах градостроительного зонирования, решениях органов местного самоуправления для организации курортных зон, размещения санаториев, домов отдыха, пансионатов, туристских баз, организованного отдыха населения, в том числе пляжей, парков, спортивных баз и их сооружений на открытом воздухе, а также на территориях размещения лечебно-профилактических учреждений длительного пребывания больных и центров реабилитации - 0,8 ПДК (ОБУВ).

По результатам расчетов рассеивания ЗВ в атмосфере объект не является источником химического воздействия на среду обитания и здоровье человека, поскольку за пределами объекта формируется концентрация менее 0,1 долей ПДК. В соответствии с п.72 СанПиН 2.1.3684-21 санитарно-противоэпидемические (профилактические) мероприятия проводятся в отношении источников воздействия (объектов), создающих химическое, физическое, биологическое воздействие, превышающее 0,1 ПДК (ОБУВ) и (или) ПДУ на границе земельного участка (участков) объекта (объектов).

Экспертное заключение № 0728-24 от 08.11.2024. Составлено в трех экземплярах и не может быть частично воспроизведено без письменного разрешения Общества с ограниченной ответственностью «Центр экспертиз».
 Распределение экземпляров: 2 экземпляр – Заказчик, 1 экземпляр – ООО «Центр экспертиз»

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ**Общество с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы»**

(RA. RU.710278, дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 18 сентября 2018 года)
 адрес места осуществления деятельности: 610017, Кировская обл., г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д.82,
 помещение № 42, кабинет № 324; помещение № 51, кабинет № 330
 ИНН 4345471544, ОГРН 1174350014475

Юридический адрес: 610017, Кировская обл., г. Киров, улица Молодой Гвардии, дом 82, пом. 42
 тел. (8332) 205-605, E-mail: 205605@mail.ru, www.sanexр.ru

Расчетные значения ЗВ на границе нормируемых территорий соответствуют установленным требованиям пункта 1 Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон, утвержденных Постановлением Правительства РФ №222 от 03.03.2018 года.

При этом будут выполняться требования СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (п. 2.1, п. 2.3) Постановлением Правительства РФ №222 от 03.03.2018 (п.5) – установление СЗЗ как защитного барьера, обеспечивающего уровень безопасности населения при эксплуатации объекта в штатном режиме; не превышение на внешней границе контура объекта и за его пределами ПДК загрязняющих веществ для атмосферного воздуха населенных мест; отсутствие в границах СЗЗ сооружений территорий и объектов с нормируемыми показателями качества среды обитания, а также требования СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий» п. 70 – обеспечение в жилой зоне - 1,0 ПДК (ОБУВ) ЗВ; на территории, выделенной в документах градостроительного зонирования, решениях органов местного самоуправления для организаций курортных зон, размещения санаториев, домов отдыха, пансионатов, туристских баз, организованного отдыха населения, в том числе пляжей, парков, спортивных баз и их сооружений на открытом воздухе, а также на территориях размещения лечебно-профилактических учреждений длительного пребывания больных и центров реабилитации - 0,8 ПДК (ОБУВ) ЗВ.

Проектной организацией установлено, что объект не является источником воздействия на среду обитания и здоровье человека. Необходимость установления СЗЗ по химическому фактору отсутствует.

7. Определение размеров санитарно-защитной зоны на основании результатов расчетов уровней физического воздействия

Источниками шума на площадке куста скважин №661 и ПС 35/6кВ являются следующие объекты:

- комплектная трансформаторная подстанция (КТП 1000 кВА) – 3 шт.;
- ТМПиНСУ – 10 шт.;
- насос УДЭ – 1 шт.;
- Трансформатор ПС 35/6 кВ (6300кВА) – 2 шт.;
- ТСН-1,2 ПС 35/6 кВ – 2шт.

Измерительные установки не являются источниками шума.

Скважины оборудованы электроцентробежными насосами. В связи с тем, что насосы находятся в скважинах на глубине, они не учитывались в качестве источника шума.

Работа вентиляционной системы, проектируемой на кустовой площадке в блоках ИУ, КТП предусмотрена периодического действия, только в случаях превышения 10% НКПРП ГВС (блок ИУ) и в случаях необходимости удаления тепловыделений (КТП, БКРУ). Выбор мощностей проектируемых трансформаторов предусмотрен таким образом, чтобы данное оборудование не работало при 100%-ной нагрузке и соответственно не перегревались. В связи с чем, избыток тепловыделений не предполагается.

Экспертное заключение № 0728-24 от 08.11.2024. Составлено в трех экземплярах и не может быть частично воспроизведено без письменного разрешения Общества с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы».
 Распределение экземпляров: 2 экземпляр – Заказчик, 1 экземпляр – ООО «Центр экспертизы»

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ

Общество с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы»

(RA. RU.710278, дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 18 сентября 2018 года)
адрес места осуществления деятельности: 610017, Кировская обл., г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д.82,
помещение № 42; кабинет № 324; помещение № 51, кабинет № 330

ИНН 4345471544, ОГРН 1174350014475

Юридический адрес: 610017, Кировская обл., г. Киров, улица Молодой Гвардии, дом 82, пом. 42
тел. (8332) 205-605, E-mail: 205605@mail.ru, www.sanexр.ru

КТП (ИШ 001-003), ТМПН и СУ (ИШ 004-013), насос УДЭ (ИШ 014), трансформатор
(ИШ 015-016), ТСН (ИШ 017-018) – источники постоянного шума.

Акустические характеристики источников шума

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц									L _a , экв
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
1	КТПН	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	73.0
2	КТПН	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	73.0
3	КТПН	67.0	70.0	75.0	72.0	69.0	69.0	66.0	60.0	59.0	73.0
4	КТПН	62.0	65.0	70.0	67.0	64.0	64.0	61.0	55.0	54.0	68.0
5	КТПН	64.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0	70.0
6	КТПН	62.0	65.0	70.0	67.0	64.0	64.0	61.0	55.0	54.0	68.0
7	ТМПН	62.0	65.0	70.0	67.0	64.0	64.0	61.0	55.0	54.0	68.0
8	ТМПН	64.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0	70.0
9	ТМПН	62.0	65.0	70.0	67.0	64.0	64.0	61.0	55.0	54.0	68.0
10	ТМПН	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0
11	ТМПН	64.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0	70.0
12	ТМПН	64.0	67.0	72.0	69.0	66.0	66.0	63.0	57.0	56.0	70.0
13	ТМПН	59.0	62.0	67.0	64.0	61.0	61.0	58.0	52.0	51.0	65.0
14	Насос	68.0	68.0	70.0	69.0	72.0	74.0	70.0	69.0	64.0	77.7
15	Трансформатор	75.0	78.0	83.0	80.0	77.0	77.0	74.0	68.0	67.0	81.0
16	Трансформатор	75.0	78.0	83.0	80.0	77.0	77.0	74.0	68.0	67.0	81.0
17	ТСН-1	53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0
18	ТСН-2	53.0	56.0	61.0	58.0	55.0	55.0	52.0	46.0	45.0	59.0

Расчет шума в целом от площадки произведен по программе Эколог-Шум, версия 2.6.0.4667. Программа реализует действующие методики СП 51.13330.2011 «Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003», ГОСТ 31295.2-2005 (ИСО 9613-2:1996) «Шум. Затухание звука при распространении на местности. Часть 2. Общий метод расчета». Достоверность расчетов соответствует ГОСТ Р 56234.3-2019/ISO/TR 17534-3:2015.

При расчете была задана расчетная площадка шириной 20495,2 м с шагом расчетной сетки 300 м, являющаяся достаточной, для охвата санитарно-защитной зоны.

В проекте представлены карты-схемы с изолиниями распространения уровней шума.

Расчетные точки

N	Объект	Координаты точки		
		X (м)	Y (м)	Высота подъема (м)
1	Р.Т. на границе кустовой площадки	943490.60	3482729.80	1.50
2	Р.Т. на границе кустовой площадки	943385.68	3482597.21	1.50
3	Р.Т. на границе кустовой площадки	943410.13	3482726.55	1.50
4	Р.Т. на границе кустовой площадки	943441.02	3482851.56	1.50
5	Р.Т. на границе СЗЗ	943790.73	3482719.67	1.50
6	Р.Т. на границе СЗЗ	943404.83	3482295.76	1.50
7	Р.Т. на границе СЗЗ	943082.79	3482733.05	1.50
8	Р.Т. на границе СЗЗ	943459.34	3483150.91	1.50

Экспертное заключение № 0728-24 от 08.11.2024. Составлено в трех экземплярах и не может быть частично воспроизведено без письменного разрешения Общества с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы». Распределение экземпляров: 2 экземпляр – Заказчик, 1 экземпляр – ООО «Центр экспертизы»

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ**Общество с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы»**

(RA. RU.710278, дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 18 сентября 2018 года)
 адрес места осуществления деятельности: 610017, Кировская обл., г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д.82,
 помещение № 42, кабинет № 324; помещение № 51, кабинет № 330
 ИНН 4345471544, ОГРН 1174350014475

Юридический адрес: 610017, Кировская обл., г. Киров, улица Молодой Гвардии, дом 82, пом. 42
 тел. (8332) 205-605, E-mail: 205605@mail.ru, www.sanexp.ru

Уровни шумового воздействия на период эксплуатации в октавных полосах частот (Гц), дБА
 и уровни звука, дБА.

Расчетная точка		31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La, экв
N	Название										
1	Р.Т. на границе промзоны	35	37	41.5	38.8	37.7	38.8	34.8	31.5	24.1	42.50
2	Р.Т. на границе промзоны	38	41	45.9	42.9	39.9	39.8	36.5	29.5	24.7	44.00
3	Р.Т. на границе промзоны	36.6	39.5	44.4	41.4	38.6	38.6	35.2	28.5	23.2	42.70
4	Р.Т. на границе промзоны	28.3	31	35.7	32.7	30.4	30.6	26.3	19.2	4.2	34.30
5	Р.Т. на границе СЗЗ	23	25.8	30.6	27.4	24.5	24.2	18.8	3	0	27.80
6	Р.Т. на границе СЗЗ	23.3	26.2	31.1	27.9	24.8	24.3	18.8	4	0	28.00
7	Р.Т. на границе СЗЗ	23.4	26.2	31.1	27.9	24.8	24.4	19.1	0	0	28.10
8	Р.Т. на границе СЗЗ	20.7	23.5	28.2	25	22	21.6	14.6	0	0	25.00

По результатам расчетов установлено, что на границе санитарно-защитной зоны, на границе контура объекта уровни шума не превышают предельно допустимые уровни, как в дневное, так и в ночное время суток, что соответствует требованиям п. 1 Постановления Правительства РФ от 03.03.2018 № 222, СанПиН 2.1.3684-21, СанПиН 1.2.3685-21, СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. Объект не является источником физического воздействия на среду обитания. В связи с этим, установление санитарно-защитной зоны по фактору акустического воздействия для объекта не требуется.

На площадке куста скважин №663 имеются трансформаторные подстанции мощностью 1000 кВА, ТМПН и ПС 35/6кВ (ТСН, трансформаторы (6300 кВА)).

По результатам протоколов измерений на существующих объектах - аналогах установлено, что на технической территории вокруг трансформаторной подстанции уровни электрических и магнитных полей 50 Гц составляют менее 50 В/м и менее 0,8 мА/м, соответственно. Значения интенсивности ЭМП не превышают ПДУ (по СанПиН 1.2.3685-21) по электрическим и магнитным полям промышленной частоты для населения – 1000 В/м и 10 мкТл (8 А/м), соответственно. Проектной организацией сделан вывод, что организация санитарно-защитной зоны по ЭМИ не требуется.

Проектной организацией установлено, что источников других физических факторов, требующих организации СЗЗ, на предприятии нет. Проектной организацией сделан вывод, что организация санитарно-защитной зоны по фактору физического воздействия не требуется.

8. Отходы производства и потребления, образующиеся на территории предприятия

Хранение отходов должно осуществляться в соответствии с СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий», другими нормативными документами.

9. Определение размеров санитарно-защитной зоны.

По совокупности факторов химического и физического воздействия настоящим

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ**Общество с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы»**

(RA, RU.710278, дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 18 сентября 2018 года)
 адрес места осуществления деятельности: 610017, Кировская обл., г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д.82,
 помещение № 42, кабинет № 324; помещение № 51, кабинет № 330

ИНН 4345471544, ОГРН 1174350014475

Юридический адрес: 610017, Кировская обл., г. Киров, улица Молодой Гвардии, дом 82, пом. 42
 тел. (8332) 205-605, E-mail: 205605@mail.ru, www.sanex.ru

проектом санитарно-защитная зона для объекта не устанавливается (Основание: пункт 1 Постановление Правительства РФ от 03.03.2018 №222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон»).

На территории объекта отсутствуют источники биологического воздействия.

Оценка риска для объектов данного класса опасности не проводится.

10. Сведения о границах санитарно-защитной зоны

В связи с отсутствием необходимости организации СЗЗ карта-план объекта землеустройства и сведения о характерных точках границ СЗЗ промплощадки предприятия в бумажном и электронном виде в форматах и в системах координат, используемых для ведения государственного кадастра недвижимости по форме, предусмотренной требованиями действующих нормативно-правовых актов, не разрабатывалась.

11. Наличие или отсутствие, с позиций гигиенической безопасности, необходимости выполнения мероприятий по защите населения от воздействия выбросов вредных химических примесей в атмосферный воздух и физического воздействия.

В связи с тем, что содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и уровни звукового давления по нормируемым октавным полосам среднегеометрических частот, эквивалентные и максимальные уровни звука на границе контура и границе СЗЗ площадки куста скважин не превышает нормативные значения, в разработке специальных мероприятий по защите населения от воздействия выбросов вредных химических примесей в атмосферный воздух и физического воздействия необходимости нет.

Для повышения надежности и безопасности эксплуатации трубопроводов, а также предупреждения возникновения аварийных ситуаций, проектной документацией предусмотрен комплекс мероприятий:

- закрытая система транспорта;
- подземная прокладка трубопроводов;
- использование труб с повышенной толщиной стенки, материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства;
- 100% контроль сварных стыков радиографическим методом;
- заводская наружная и внутренняя антикоррозионная защита нефтегазосборного трубопровода и соединительных деталей;
- заводская наружная антикоррозионная защита высоконапорного водовода и соединительных деталей;
- периодическое диагностирование трубопроводов для предотвращения и прогнозирования аварий, тем самым для повышения надежности и долговечности трубопроводов;
- послемотажное испытание трубопроводов на прочность и герметичность.

Герметичность затворов применяемой запорной арматуры соответствует классу "А" по ГОСТ Р 54808-2011. Арматура предусмотрена в климатическом исполнении ХЛ по ГОСТ 15150 в соответствии климатическим характеристикам района строительства.

Срок службы арматуры приводится в паспортах и инструкциях по эксплуатации заводов-изготовителей и составляет в среднем 15-20 лет,

Экспертное заключение № 0728-24 от 08.11.2024. Составлено в трех экземплярах и не может быть частично воспроизведено без письменного разрешения Общества с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы».
 Распределение экземпляров: 2 экземпляр – Заказчик, 1 экземпляр – ООО «Центр экспертизы»

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ

Общество с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы»
 (RA. RU.710278, дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 18 сентября 2018 года)
 адрес места осуществления деятельности: 610017, Кировская обл., г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д.82,
 помещение № 42, кабинет № 324; помещение № 51, кабинет № 330
 ИНН 4345471544, ОГРН 1174350014475
 Юридический адрес: 610017, Кировская обл., г. Киров, улица Молодой Гвардии, дом 82, пом. 42
 тел. (8332) 205-605, E-mail: 205605@mail.ru, www.sanexpr.ru

Для предупреждения шума и вибрации оборудования необходимо строго выполнять правила технической эксплуатации оборудования и своевременно проводить его профилактическое обслуживание.

Для не превышения расчетного уровня шума необходимо, проводить своевременный плановый и предупредительный ремонт, а также выполнять капитальный ремонт с обязательным послеремонтным контролем параметров шума и вибраций.

На основании вышеизложенного, разработка дополнительных мероприятий по защите от шума, нецелесообразна. В связи с тем, что уровни звукового давления по нормируемым октавным полосам среднегеометрических частот и эквивалентные и максимальные уровни звука не превышают допустимых уровней, в разработке специальных мероприятий для защиты от шума необходимости нет.

12. Оценка программы натурных исследований за качеством атмосферного воздуха и уровнем воздействия физических факторов на границе санитарно-защитной зоны.

Поскольку объект не является источником воздействия на среду обитания и здоровье человека исследования факторов среды обитания проводятся в порядке производственного контроля в установленных санитарным законодательством случаях. Контроль за содержанием в атмосферном воздухе вредных веществ предлагается проводить по углеводородам, метанолу.

Контроль уровня шума должен производиться в соответствии с МУК 4.3.3722-21 «Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях».

Для мониторинга выбрано 4 контрольных точки, в направлении минимального расстояния до нормируемых территорий. Контрольные точки выбраны в соответствии со следующими критериями:

- в направлениях сокращения размеров СЗЗ относительно ориентировочной СЗЗ;
- в направлениях минимального расстояния до нормируемых территорий;

План-график натурных исследований загрязнения атмосферного воздуха, измерений уровней шума, ЭМП

Местоположение пунктов контроля	Координаты пунктов контроля в системе координат, используемой для ведения ЕГРН		Периодичность контроля	Контролируемые параметры	Кем осуществляется контроль
	X	Y			
Исследование уровней шума					
на границе кустовой площадки	943490.60	3482729.80	4 раза в год (день, ночь, зима, лето)	Уровень шумового воздействия (дБА) (эквивалентный, уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами,	Аккредитованная организация
	943385.68	3482597.21			
	943410.13	3482726.55			
	943441.02	3482851.56			

Экспертное заключение № 0728-24 от 08.11.2024. Составлено в трех экземплярах и не может быть частично воспроизведено без письменного разрешения Общества с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы».
 Распределение экземпляров: 2 экземпляр – Заказчик, 1 экземпляр – ООО «Центр экспертизы»

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ

Общество с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы»

(RA. RU.710278, дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 18 сентября 2018 года)
 адрес места осуществления деятельности: 610017, Кировская обл., г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д.82,
 помещение № 42, кабинет № 324; помещение № 51, кабинет № 330

ИНН 4345471544, ОГРН 1174350014475

Юридический адрес: 610017, Кировская обл., г. Киров, улица Молодой Гвардии, дом 82, пом. 42
 тел. (8332) 205-605, E-mail: 205605@mail.ru, www.sanexp.ru

				Гц)	
Исследование атмосферного воздуха					
на границе кустовой площадки	943490.60	3482729.80	30 дней в год	Углеводороды, метанол	Аккредитованная организация
	943385.68	3482597.21			
	943410.13	3482726.55			
	943441.02	3482851.56			
Исследование уровня электромагнитных полей					
на границе кустовой площадки	943490.60	3482729.80	1 раз в год	Напряженность электрической и магнитной составляющей электромагнитного поля	Аккредитованная организация
	943385.68	3482597.21			
	943410.13	3482726.55			
	943441.02	3482851.56			

Схема расположения контрольных постов в проекте представлена.

При проведении исследований атмосферного воздуха, измерений шума и уровней ЭМП необходимо руководствоваться государственными санитарно-эпидемиологическими правилами и нормативами и использовать методы, методики выполнения измерений и типы средств измерений, утвержденные в установленном порядке.

13. Перечень ограничений использования земельных участков, расположенных в границах СЗЗ.

Поскольку Проектом санитарно-защитной зоны кустовой площадки №663 Правдинского месторождения санитарно-защитная зона не устанавливается, ограничения на использование участков за пределами контура промплощадки не накладываются (Основание: Постановление Правительства РФ от 03.03.2018 №222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон»)

Выводы:

Проект санитарно-защитной зоны кустовой площадки №663 Правдинского месторождения выполнен в полном объеме в соответствии с требованиями п. 16 Правил установления СЗЗ, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 03.03.2018 № 222, и п. 3.11 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03. На основании анализа представленной на рассмотрение проектной документации можно сделать вывод о том, что сведения, содержащиеся в проекте и на электронном носителе, идентичны.

При изменении характеристик в сторону увеличения интенсивности загрязнения атмосферы и уровней распространения шума проект СЗЗ для объекта должен быть откорректирован и представлен на последующую экспертизу.

Экспертное заключение № 0728-24 от 08.11.2024. Составлено в трех экземплярах и не может быть частично воспроизведено без письменного разрешения Общества с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы».
 Распределение экземпляров: 2 экземпляр – Заказчик, 1 экземпляр – ООО «Центр экспертизы»

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ

Общество с ограниченной ответственностью «Центр экспертизы»
 (RA. RU.710278, дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 18 сентября 2018 года)
 адрес места осуществления деятельности: 610017, Кировская обл., г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д.82,
 помещение № 42, кабинет № 324; помещение № 51, кабинет № 330
 ИНН 4345471544, ОГРН 1174350014475
 Юридический адрес: 610017, Кировская обл., г. Киров, улица Молодой Гвардии, дом 82, пом. 42
 тел. (8332) 205-605, E-mail: 205605@mail.ru, www.sanexp.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ:

На основании проведенной санитарно-эпидемиологической экспертизы установлено, что Проект санитарно-защитной зоны кустовой площадки №663 Правдинского месторождения

СООТВЕТСТВУЕТ требованиям:


- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (новая редакция);
- СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»,
- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Технический директор
Органа инспекции



Титлянов В.И.

Врач по общей гигиене



Мусихин Г.М.



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**
Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

(наименование территориального органа)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 86.ХЦ.23.000.Т.001750.12.24 ОТ 19.12.2024 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):

Проект санитарно-защитной зоны кустовой площадки №663 Правдинского месторождения (см. приложение, без приложения недействительно)

ООО "РН-БашНИПнефть", 450006, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Ленина, д. 86/1" ("Российская Федерация")

СООТВЕТСТВУЮТ (~~НЕ СООТВЕТСТВУЮТ~~) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (~~ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил~~)

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов", СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания", СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий"

Основанием для признания представленных документов соответствующими (~~не соответствующими~~) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):

Экспертное заключение №20728-24 от 08.11.2024г. орган инспекции Общество с ограниченной ответственностью "Центр экспертизы"

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

№2439478


М.Г. СОЛОВЬЕВА
Ф.И.О., подпись, печать



Номер листа: 1

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 86.ХЦ.23.000.Т.001750.12.24 ОТ 19.12.2024 г.

Проект санитарно-защитной зоны кустовой площадки №663 Правдинского месторождения

По результатам проведенных расчетов рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосфере и оценки по шумовому фактору было установлено, что от источников воздействия кустовой площадки №663 Правдинского месторождения за контуром объекта не формируются уровни химического и физического воздействия, превышающие санитарно-эпидемиологические требования (исопинии 1 ПДК и ПДУ не выходят за контуры объекта). Учитывая изложенное, установление санитарно-защитной зоны для кустовой площадки №663 Правдинского месторождения не требуется, при условии подтверждения расчетных данных результатами лабораторных исследований.



Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



№0458723