



Р О С С И Я
Краснодарский край г. Краснодар
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«НК «РОСНЕФТЬ» - НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР»

СРО Союз «РН-Проектирование», СРО-П-124-25012010, р.н. 044-2009

Заказчик - ООО «Башнефть-Полюс»

**ОБУСТРОЙСТВО КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ К-75 НА
НЕФТЯНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ ИМ. Р. ТРЕБСА**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Том 4

Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Пояснительная записка

1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04



РОССИЯ
Краснодарский край г. Краснодар
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«НК «РОСНЕФТЬ» - НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР»

СРО Союз «РН-Проектирование», СРО-П-124-25012010, р.н. 044-2009

Заказчик - ООО «Башнефть-Полюс»

ОБУСТРОЙСТВО КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ К-75 НА
НЕФТЯНОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ ИМ. Р. ТРЕБСА

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Том 4

Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

Пояснительная записка

1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40726/П		

Зам. главного инженера
по инжинирингу в ПИР

В.С. Солодкин

Главный инженер проекта

А.В. Зозуля

Начальник отдела

Д.О. Вильщук

2024

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40726/П		
Разраб.	Черенкова	
ГИП	Зозуля	
Изм.	Кол.уч.	Лист
		№ док.
		Подп.
		Дата
22.04.24		
22.04.24		
1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04-С		
Содержание тома		
Стадия	Лист	Листов
ПП		1
ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»		

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание (страница)
1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04-С	Содержание тома	2
1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	3

СОДЕРЖАНИЕ

1	Исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории	4
2	Описание природно-климатических условий территории	7
3	Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	8
4	Обоснование определения предельных параметров застройки территории	18
5	Сведения о пересечении границ зон планируемого размещения объекта строительства	19
6	Ссылочные нормативные документы	35

Материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке планировки территории (электронный вид) -

Распоряжение «О подготовке документации по планировке территории» с заданием на подготовку документации по планировке территории (формат pdf, на 9 листах) -

Границы земельных участков (электронный формат mif, mid) -

Таблица регистрации изменений	36
-------------------------------	----

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Согласовано					
-------------	--	--	--	--	--

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разраб.	Черенкова				22.04.24
Зав.гр.	Берх				22.04.24
Нач.отд.	Вильщук				22.04.24
ГИП	Зозуля				22.04.24

1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04

Материалы по обоснованию
проекта планировки территории.
Пояснительная записка

Стадия	Лист	Листов
ПП	1	34
ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»		

1 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ПРИ ПОДГОТОВКЕ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Том проекта планировки территории «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка» разработан в составе градостроительной документации «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса».

Документация по планировке территории разработана в составе, предусмотренным действующим Градостроительным кодексом Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004 г. №190-ФЗ), Постановлением 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» и техническим заданием на подготовку проекта планировки территории.

Данный проект подготовлен в целях установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения объекта: «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса».

- задания на проектирование объекта «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса;
- материалов проекта «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса»;
- материалов инженерных изысканий ООО «НК «Роснефть»-НТЦ» (1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ИГДИ, 1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ИГИ, 1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ИГМИ).
- Распоряжение Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 06.02.2024 г. № 22-р «О подготовке документации по планировке территории» с заданием на подготовку документации по планировке территории.

Документация разработана в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ, Земельного кодекса РФ, Лесного кодекса РФ, Водного кодекса РФ.

Земельные участки, предназначенные для строительства проектируемых объектов, в административном отношении расположены в Ненецком автономном округе, МО муниципальный район «Заполярный район», нефтяное месторождение им. Р. Требса категория земель «Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения» общей площадью 589817 кв.м.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл. 40726/П	Подп. и дата	Взам. инв. №	кодекса РФ, Земельного кодекса РФ, Лесного кодекса РФ, Водного кодекса РФ.					
			Земельные участки, предназначенные для строительства проектируемых объектов, в административном отношении расположены в Ненецком автономном округе, МО муниципальный район «Заполярный район», нефтяное месторождение им. Р. Требса категория земель «Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения» общей площадью 589817 кв.м.					
						1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04	Лист	
							2	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Выбор трассы линейного объекта производился на основе анализа особенностей рельефа местности, характера естественных и искусственных препятствий с использованием топографических материалов инженерных изысканий, учета оптимальной протяженности трассы.

Земельные участки для расположения проектируемых объектов пригодны по санитарным, экологическим и инженерно-геологическим условиям:

- экономической целесообразностью за счет наименьшей удаленности от ранее запроектированных и строящихся объектов нефтегазового комплекса;
- благоприятными инженерно-геологическими условиями (отсутствие бугров пучения и термокарстовых явлений) в районе строительства;
- рациональным использованием земель за счет примыкания к ранее отведенным земельным участкам;
- преимущественным расположением земельных участков на менее пересеченной территории, вне заболоченных территорий;
- минимальным пересечением коммуникаций с объектами гидрографии и существующими коммуникациями.

Границы и размеры земельных участков установлены с учетом границ смежных земельных участков, естественных границ земельного участка.

Объекты капитального строительства входящие в состав линейных объектов, размещаются в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства с учетом противопожарных норм, санитарно-защитных и иных требований законодательства.

Зона планируемого размещения линейного объекта не имеет пересечений с зонами с особыми условиями использования территории, сведения о которых содержатся в ЕГРН.

Зона планируемого размещения объекта «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» не имеет пересечений с зонами планируемого размещения линейных объектов и красных линий, устанавливаемых ранее утвержденной документацией по планировке территории.

Зона планируемого размещения объекта, представляет собой территорию, ограниченную условными линиями, проведенными параллельно проектируемым осям трасс. Границы и размеры земельных участков установлены с учетом границ смежных земельных участков, естественных границ земельного участка.

Объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов, в данном проекте не предусмотрено.

Существующие (ранее установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации) и отменяемые красные линии отсутствуют. В соответствии с требо-

Инв. № подл.	40726/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							
<p>ной документацией по планировке территории.</p> <p>Зона планируемого размещения объекта, представляет собой территорию, ограниченную условными линиями, проведенными параллельно проектируемым осям трасс. Границы и размеры земельных участков установлены с учетом границ смежных земельных участков, естественных границ земельного участка.</p> <p>Объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов, в данном проекте не предусмотрено.</p> <p>Существующие (ранее установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации) и отменяемые красные линии отсутствуют. В соответствии с требо-</p>										
						1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04				Лист
										3
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

ваниями Федерального закона от 02.08.2019 г. № 283-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» красные линии в отношении проектируемых линейных объектов не устанавливаются.

В связи с отсутствием на территории проектируемого объекта «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» объектов культурного наследия, охранных и защитных зон объектов культурного наследия, схема границ территорий объектов культурного наследия, входящая в состав материалов по обоснованию проекта планировки территории, не разрабатывается.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
40726/П								
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04		Лист
								4

2 ОПИСАНИЕ ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ ТЕРРИТОРИИ

Согласно рекомендуемой схематической карте климатического районирования для строительства территория проектирования находится в районе ИГ. Согласно рекомендуемой схематической карте районирования северной строительно-климатической зоны участок проектирования расположен в районе с наименее суровыми условиями.

а) температура воздуха

Среднегодовая температура воздуха за многолетний период составляет минус 5,0 °С, среднемесячная температура самого холодного месяца (февраля) – минус 18,4 °С, самого тёплого (июля) – плюс 9,6 °С.

Абсолютный максимум температуры воздуха составляет 31,6 °С, абсолютный минимум – минус 44,4 °С. Амплитуда колебания абсолютных температур воздуха составляет 76 °С.

Продолжительность теплого периода (со среднесуточной температурой выше 0 °С) составляет 134 дней, холодного периода (со среднесуточной температурой ниже 0 °С) – 231 дней.

Средняя дата перехода среднесуточной температуры воздуха через 0 °С в сторону повышения – 1 июня. Средняя дата перехода среднесуточной температуры воздуха через 0 °С в сторону понижения – 13 октября.

Средняя продолжительность периода промерзания составляет 240 дней в году.

Среднегодовая температура поверхности почвы за многолетний период составляет минус 4,6 °С, среднемесячная температура почвы самого холодного месяца (февраля) составляет минус 19,3 °С, самого тёплого (июля) - плюс 12,2 °С, соответственно.

Среднемесячная и годовая температура почвы по вытяжным термометрам (°С): сезонное оттаивание пород на территории месторождения им Р. Требса начинается в начале июня после перехода среднесуточной температуры воздуха через 0 °С и продолжается до конца сентября – начала октября. Глубина сезонного оттаивания варьируется в широких пределах: от 0,4 – 0,7 м на торфяниках, от 0,5 до 1,5 м на морских террасах, от 1,0 – 2,0 м на участках, сложенных минеральными (преимущественно песчано-супесчаными) грунтами.

По данным наблюдений по МС Варандей в зимний период (период со средней суточной температурой воздуха, меньшей либо равной 0 °С) в районе проектирования наиболее часто повторяются южные и юго-западные ветры, в летний период наиболее часто повторяются северо-восточные ветры.

Средняя годовая скорость ветра в районе проектирования составляет 6,4 м/с.

Наиболее часто за год (5,2 %) повторяются ветры со скоростью 4 – 5 м/с в юго-восточном направлении.

Часто наблюдаются ветры со скоростью более 15 м/с, в среднем 98,1 дней в году.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	40726/П	Подп. и дата	Взам. инв. №	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04						Лист	
										5	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

3 ОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

В рамках реализации проекта «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» предусматривается строительство следующего объекта:

- Кустовая площадка К-75;
- Площадка одиночной добывающей скважины 12ТРМ;
- Вертолетная посадочная площадка с подходом к площадке одиночной скважины 12ТРМ;
- Узел № 2. Узел приема СОД;
- Узел № 3. Узел подключения НГС;
- Узел № 4. Узел подключения ВВД и ГВ;
- Подъездная автомобильная дорога от точки примыкания до площадки куста скважин К-75;
- Пешеходный подход от ВПП до 12ТРМ.
- Промысловые трубопроводы площадки куста скважин К-75 (Трубопровод нефтегазосбора от К-75 до точки врезки; Высоконапорный водовод от точки подключения до К-75; Газопровод высокого давления от точки подключения до К-75);
- Трубопровод выкидной от площадки одиночной скважины 12ТРМ;
- Подъездная автомобильная дорога от точки примыкания до площадки куста скважин К-75;
- Линия электропередачи ВЛ-10кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75 (линия 1, 2);
- Одноцепная ВЛ 10 кВ к площадке одиночной скважины 12ТРМ;
- Кабельная линия от блок бокса БЛП до узла приема СОД на трубопроводе нефтегазосбора от площадки куста К- 75 в точке врезки.

Для строительства и эксплуатации проектируемого объекта в составе проекта «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» к отводу предоставлены земельные участки общей площадью 589817 кв.м.

Граница зоны планируемого размещения линейных объектов определена из условий размещения сооружений, необходимых для нормальной эксплуатации проектируемых объектов и с соблюдением требований нормативной документации, утвержденной законодательными актами РФ.

В соответствии с нормами отвода ВСН № 14278 тм-т1, а также с учетом принятых проектных решений ширина полосы отвода составляет для линий ВЛ 10 кВ - 8 м, КЛ-6 м.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04	Лист
							6
Изм.							

В соответствии с Постановлением правительства РФ №717 от 2.09.2009 г, а также с учетом принятых проектных решений ширина полосы отвода составляет для автомобильной дороги, пешеходного подхода – 30 м.

Площадь отвода земель на период производства работ предназначена для размещения техники и оборудования, необходимых для строительства проектируемых объектов.

Ведомость отвода площадей земельных участков в разрезе договоров аренды представлена в таблице 3.1.

Таблица 3.1 – Сводная ведомость отвода площадей земельных участков, в разрезе договоров аренды предназначенных для строительства проектируемых объектов

Земли с/х назначения, кв. м	Земли промышленности, кв. м.	Кадастровый номер	Местоположение	Разрешенное использование	Вид права, правообладатель	Договор Аренды
Площадка куста скважин К-75						
	120839	83:00:070001:9832	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	№04-04/18 от 20.0.2.24
	1861	83:00:070001:9807	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	№04-04/18 от 20.0.2.24
Площадь по объекту :122700 кв.м.						
Технологическая эстакада ВПТ куста скважин К-75						
	22765	83:00:070001:9834	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	№04-04/18 от 20.0.2.24
	2130	83:00:070001:	Ненецкий	Недропользование	Аренда,	№04-04/18
				1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04		Лис
						7
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Земли с/х назначения, кв. м	Земли промышленности, кв. м.	Кадастровый номер	Местоположение	Разрешенное использование	Вид права, правообладатель	Договор Аренды
		9809	автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»		ООО «Башнефть-Полюс»	от 20.02.24
	331	83:00:070001:8489	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование. Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи недр. Под строительство и эксплуатацию трасс автомобильных дорог зимних на нефтяном месторождении им. Р. Требса	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	от 25.06.2019 № 05-04/129
	648	83:00:070001:8596	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование. Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи недр. Под строительство и эксплуатацию линии электропередачи ВЛ 35 кВ от точки подключения в районе куста скважин К-4 до площадки ПС 35/10 кВ «скв. 7 ВАР» на нефтяном месторождении им. Р. Требса	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	от 25.06.2019 № 05-04/129
	515	83:00:070001:8802	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование. Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи недр. Под строительство и эксплуатацию линии электропередачи ВЛ 35 кВ от точки подключения до площадки ПС 35/10 кВ "К-8" на нефтяном месторождении им. Р. Требса	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	от 25.06.2019 № 05-04/129
	335	83:00:070001:9812	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	№04-04/18 от 20.02.24
	4	83:00:070001:8385	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование. Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи недр. Под строительство и эксплуатацию линии электропередачи ВЛ 10 кВ от точки подключения до площадки скважины 7 ВАР на нефтяном	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	от 25.06.2019 № 05-04/129

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40726/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04	Лист 8
------	---------	------	--------	-------	------	-------------------------------------	--------

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Земли с/х назначения, кв. м	Земли промышленности, кв. м.	Кадастровый номер	Местоположение	Разрешенное использование	Вид права, правообладатель	Договор Аренды
			район»	месторождении им. Р. Требса		
	611	83:00:070001:9810	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	№04-04/18 от 20.0.2.24
	414	83:00:070001:8671	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование. Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи недр. Под строительство и эксплуатацию дороги автомобильной зимней от точки примыкания до площадки скважины 7 ВАР на нефтяном месторождении им. Р. Требса	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	от 27.03.2019 № 05-04/70
	603	83:00:070001:9805	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	№04-04/18 от 20.0.2.24
	113	83:00:070001:8201	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование. Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи недр. Под строительство и эксплуатацию трубопровода промыслового нефтегазосбора от площадки скважины 7 ВАР до точки т. 2 на нефтяном месторождении им. Р. Требса	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	от 27.03.2019 № 05-04/70
	768	83:00:070001:8606	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование. Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи недр. Под строительство и эксплуатацию трубопроводов (трубопровод промысловый нефтегазосбора, водовод, газопровод) от площадки куста скважин К-11 до т. 3.1 на нефтяном месторождении им. Р. Требса	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	от 25.06.2019 № 05-04/129
Площадь по объекту :29237 кв.м.						
Подъездная автомобильная дорога от точки примыкания до площадки куста скважин К-75						
	52520	83:00:070001:9837	Ненецкий автономный округ	Недропользование	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	№04-04/18 от

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. № подл.	40726/П	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. №	

1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40726/П		

Земли с/х назначения, кв. м	Земли промышленности, кв. м.	Кадастровый номер	Местоположение	Разрешенное использование	Вид права, правообладатель	Договор Аренды
			ный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»		нефть-Полюс»	20.0.2.24
	683	83:00:070001:8596	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование. Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи недр. Под строительство и эксплуатацию линии электропередачи ВЛ 35 кВ от точки подключения в районе куста скважин К-4 до площадки ПС 35/10 кВ «скв. 7 ВАР» на нефтяном месторождении им. Р. Требса	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	от 25.06.2019 № 05-04/129
	732	83:00:070001:8802	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование. Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи недр. Под строительство и эксплуатацию линии электропередачи ВЛ 35 кВ от точки подключения до площадки ПС 35/10 кВ "К-8" на нефтяном месторождении им. Р. Требса	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	от 25.06.2019 № 05-04/129
	328	83:00:070001:7410	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование. Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи недр. Под строительство и эксплуатацию линии электропередачи ВЛ 10 кВ от РУ 10 кВ куста скважин К-4 до площадки куста скважин К-5 на нефтяном месторождении им. Р. Требса	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	от 24.06.2019 № 05-04/128
	328	83:00:070001:7415	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование. Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи недр. Под строительство и эксплуатацию линии электропередачи ВЛ 10 кВ от РУ 10 кВ куста скважин К-4 до площадки куста скважин К-5 на нефтяном месторождении им. Р. Требса	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	от 24.06.2019 № 05-04/128
	180	83:00:070001:9488	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Запо-	Недропользование. Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи недр. Под строительство и эксплуатацию дороги автомобильной от площадки куста скважин К-5 до точки примыкания	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	от 26.06.2019 № 05-04/132
						Лист
						10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Земли с/х назначения, кв. м	Земли промышленности, кв. м.	Кадастровый номер	Местоположение	Разрешенное использование	Вид права, правообладатель	Договор Аренды
			лярный район»	на нефтяном месторождении им. Р. Требса		
	426	83:00:070001:6083	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование. Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи недр. Под строительство и эксплуатацию дороги автомобильной АД1 от точки примыкания АД «ЦПС-ППСН» до площадки куста скважин К-5 на нефтяном месторождении им. Р. Требса	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	от 27.03.2019 № 05-04/70

Площадь по объекту: 55197 кв.м.

Линия электропередачи ВЛ-10кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75 (линия 1)

	23565	83:00:070001:9833	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	№04-04/18 от 20.0.2.24
	348	83:00:070001:8489	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование. Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи недр. Под строительство и эксплуатацию трасс автомобильных дорог зимних на нефтяном месторождении им. Р. Требса	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	от 25.06.2019 № 05-04/129
	612	83:00:070001:8596	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование. Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи недр. Под строительство и эксплуатацию линии электропередачи ВЛ 35 кВ от точки подключения в районе куста скважин К-4 до площадки ПС 35/10 кВ «скв. 7 ВАР» на нефтяном месторождении им. Р. Требса	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	от 25.06.2019 № 05-04/129
	490	83:00:070001:8802	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование. Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи недр. Под строительство и эксплуатацию линии электропередачи ВЛ 35 кВ от точки подключения до площадки ПС 35/10 кВ "К-8" на нефтяном месторождении им. Р. Требса	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	от 25.06.2019 № 05-04/129
	257	83:00:070001:9813	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	№04-04/18 от

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04	Лист 11
------	---------	------	--------	-------	------	-------------------------------------	---------

Земли с/х назначения, кв. м	Земли промышленности, кв. м.	Кадастровый номер	Местоположение	Разрешенное использование	Вид права, правообладатель	Договор Аренды
			ный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»		нефть-Полюс»	20.0.2.24
	4	83:00:070001:8385	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование. Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи недр. Под строительство и эксплуатацию линии электропередачи ВЛ 10 кВ от точки подключения до площадки скважины 7 ВАР на нефтяном месторождении им. Р. Требса	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	от 25.06.2019 № 05-04/129
Площадь по объекту: 25276 кв.м.						
Линия электропередачи ВЛ-10кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75 (линия 2)						
	56791	83:00:070001:9836	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	№04-04/18 от 20.0.2.24
	832	83:00:070001:8489	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование. Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи недр. Под строительство и эксплуатацию трасс автомобильных дорог зимних на нефтяном месторождении им. Р. Требса	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	от 25.06.2019 № 05-04/129
	833	83:00:070001:8596	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование. Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи недр. Под строительство и эксплуатацию линии электропередачи ВЛ 35 кВ от точки подключения в районе куста скважин К-4 до площадки ПС 35/10 кВ «скв. 7 ВАР» на нефтяном месторождении им. Р. Требса	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	от 25.06.2019 № 05-04/129
	888	83:00:070001:8802	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование. Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи недр. Под строительство и эксплуатацию линии электропередачи ВЛ 35 кВ от точки подключения до площадки ПС	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	от 25.06.2019 № 05-04/129
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
40726/П						12
1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04						Лист

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Земли с/х назначения, кв. м	Земли промышленности, кв. м.	Кадастровый номер	Местоположение	Разрешенное использование	Вид права, правообладатель	Договор Аренды
			лярный район»	35/10 кВ "К-8" на нефтяном месторождении им. Р. Требса		
	408	83:00:070001:7410	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование. Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи недр. Под строительство и эксплуатацию линии электропередачи ВЛ 10 кВ от РУ 10 кВ куста скважин К-4 до площадки куста скважин К-5 на нефтяном месторождении им. Р. Требса	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	от 24.06.2019 № 05-04/128
	4	83:00:070001:8743	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование. Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи недр. Под строительство и эксплуатацию линии электропередачи ВЛ 10 кВ от площадки ПС 35/10 кВ в районе куста скважин К-4 до площадки куста скважин К-5 на нефтяном месторождении им. Р. Требса	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	от 27.03.2019 № 05-04/70
	404	83:00:070001:7415	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование. Размещение объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи недр. Под строительство и эксплуатацию линии электропередачи ВЛ 10 кВ от РУ 10 кВ куста скважин К-4 до площадки куста скважин К-5 на нефтяном месторождении им. Р. Требса	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	от 24.06.2019 № 05-04/128
Площадь по объекту: 60160 кв.м.						
Кабельная линия от блок бокса БЛП до узла приема СОД на трубопроводе нефтегазосбора от площадки куста К- 75 в точке врезки						
	971	83:00:070001:9835	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	№04-04/18 от 20.0.2.24
	1147	83:00:070001:9806	Ненецкий автономный округ, МО муниципальный район «Заполярный район»	Недропользование	Аренда, ООО «Башнефть-Полюс»	№04-04/18 от 20.0.2.24
Ив. № подл.	40726/П					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист
						13
1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04						Лист

Формат А4

[illegible]

4 ОБОСНОВАНИЕ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПРЕДЕЛЬНЫХ ПАРАМЕТРОВ ЗАСТРОЙКИ ТЕРРИТОРИИ

Так как правила землепользования и застройки в Заполярном районе не установлены, предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства не устанавливаются.

Учитывая основные технические характеристики проектируемых объектов в рамках проекта «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса», проектом планировки территории определена граница зоны его планируемого размещения.

Граница зоны планируемого размещения объекта «Обустройство кустовой площадки К-75 на нефтяном месторождении им. Р. Требса» установлена в соответствии с требованиями норм отвода земель.

В соответствии с нормами отвода ВСН № 14278 тм-т1, а также с учетом принятых проектных решений ширина полосы отвода составляет для линий ВЛ 10 кВ - 8 м, КЛ-6 м.

В соответствии с СП 284.1325800.2016 п. 7.2 и СН 452-73 п. 2 ширина полосы отвода земель для строительства проектируемой технологической эстакады в надземной прокладке принята проектом и составляет 28 м.

В соответствии с Постановлением правительства РФ №717 от 2.09.2009 г, а также с учетом принятых проектных решений ширина полосы отвода составляет для автомобильной дороги, пешеходного подхода – 30 м.

Площади отвода земельных участков под строительство проектируемых площадок приняты проектом на основании решений генплана, с учётом проектных габаритов.

Площадь отвода земель на период производства работ предназначена для размещения техники и оборудования, необходимых для строительства проектируемых объектов

Общая площадь зоны планируемого размещения Объекта составляет – 589817 кв.м.

Категория земель «Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения»

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Согласовано					
Инов. № подл.	40726/П	Подп. и дата	Взам. инв. №		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04	Лист
							16

5 СВЕДЕНИЯ О ПЕРЕСЕЧЕНИИ ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЪЕКТА СТРОИТЕЛЬСТВА

На участке от К-75 до точек подключения (узлы №№ 3, 4) проектируемые трубопроводы проложены одни в коридоре, на участке в районе ПК 4 параллельно озеру на расстоянии не менее 50 м от него до трубопровода нефтегазосбора. Проектируемая эстакада имеет пересечения с зимником, линиями электропередачи, болотом.

На участке от скв. 12ТРМ до обвалования площадки куста К-75 проектируемый трубопровод выкидной проложен от обвалования скважины до ПК 11 в коридоре с проектируемой линией электропередачи на расстоянии не менее 50 м от нее до трубопровода; на участке в районе ПК 3 параллельно озеру на расстоянии не менее 50 м от него до трубопровода; также имеются небольшие озерца вдоль прокладки эстакады трубопровода. От ПК 11 до конца трассы проектируемая эстакада проложена одна в коридоре. Эстакада имеет пересечения с ручьем, с мелкими озерцами, с проектируемой дорогой на куст К-75, болотом.

С учетом необходимости сохранения устойчивости ММГ в период строительства и эксплуатации проектируемого объекта, а также нанесения наименьшего ущерба окружающей среде, проектной документацией принят надземный способ прокладки трубопроводов на эстакаде на опорах. Минимальная высота прокладки от поверхности земли до низа теплоизолированной трубы принята равной не менее 1,93 м с учетом обеспечения п. 9.5.2 СП 284.1325800.2016 – не менее 0,5 м и с учетом обеспечения п. 9.5.12 СП 36.13330.2012 не менее, чем на 0,5 м выше максимального уровня снегового покрова.

Расстояние в свету между рядом расположенными на эстакаде трубопроводами принято согласно п. 9.5.1 СП 284.1325800.2016 с учетом возможной сборки, ремонта, осмотра, нанесения изоляции, а также величины смещения трубопроводов при температурных деформациях, но не менее 0,5 м при диаметре труб до 325 мм включительно с учетом их теплоизоляции.

Проектируемые промышленные трубопроводы проложены от своей оси до ВЛ не менее 50 м, при пересечении от основания опоры ВЛ до любой части трубопровода – не менее высоты опоры (в соответствии с требованиями таблицы 2.5.39 ПУЭ).

Проектируемый трубопровод выкидной проложен от своей оси до проектируемой дороги с учетом требований таблицы 7 СП 284.1325800.2016 – не менее 10 м до подошвы насыпи земляного полотна.

В конце и в начале температурного блока устанавливаются неподвижные опоры.

Основной частью неподвижной опоры является патрубок, к патрубку приваривается футляр-втулка с помощью опорного фланца и усиливающих косынок. К футляру приваривается опорная часть, которая крепится к строительной раме. Пространство между

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
40726/П							1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04		17
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

футляром и патрубком заполняется теплоизолирующим материалом. Все опоры предусматриваются заводского изготовления с термообработкой сварных швов.

Для уменьшения изгибающих моментов на неподвижных опорах и исключения смещения трубопровода в поперечном направлении на участке от неподвижной опоры до компенсатора предусмотрены продольно - подвижные опоры. Положение опор определено расчетом.

В таблицах 5.1-5.12 приведены ведомости пересечений объектов.

Таблица 5.1 – Ведомость угодий, пересекаемых трассой технологической эстакады ВПТ куста скважин К-75

Начало участка, км	Пикет начала	Плюсовка начала	Пикет конца	Плюсовка конца	Мох	Болото	Прочее	Итого	Примечания	Наименование землепользователя и его адрес
Трасса технологической эстакады ВПТ куста скважин К-75										
0,0	0	0,0	1	27,5		127,5		127,5	мох, лишайник	СПК колхоз "Ерв"
0,1	1	27,5	2	60,5		133,0		133,0	влаголюб,раст-ть	
0,3	2	60,5	2	83,9		23,4		23,4	мох, лишайник	
0,3	2	83,9	4	24,5	140,6			140,6	лишайник	
0,4	4	24,5	4	77,1	52,6			52,6	лишайник	ООО "Башнефть-Полюс"
0,5	4	77,1	4	81,3			4,2	4,2	автозимник	СПК колхоз "Ерв"
0,5	4	81,3	4	90,4			9,1	9,1	автозимник	ООО "Башнефть-Полюс"
0,5	4	90,4	5	0,3			9,9	9,9	автозимник	СПК колхоз "Ерв"
0,5	5	0,3	5	8,7	8,5			8,5	лишайник	
0,5	5	8,7	5	16,9		8,2		8,2	мох, лишайник	
0,5	5	16,9	5	33,9		17,0		17,0	мох, лишайник	ООО "Башнефть-Полюс"
0,5	5	33,9	5	57,3		23,4		23,4	мох, лишайник	СПК колхоз "Ерв"
0,6	5	57,3	5	72,3		15,1		15,1	мох, лишайник	ООО "Башнефть-Полюс"
0,6	5	72,3	6	24,5		52,1		52,1	мох, лишайник	СПК колхоз "Ерв"
0,6	6	24,5	6	39,8		15,3		15,3	мох, лишайник	ООО "Башнефть-Полюс"
0,6	6	39,8	6	53,3		13,5		13,5	мох, лишайник	СПК колхоз "Ерв"
0,7	6	53,3	6	62,4		9,2		9,2	мох, лишайник	ООО "Башнефть-Полюс"
0,7	6	62,4	6	77,8		15,3		15,3	мох, лишайник	СПК колхоз "Ерв"
0,7	6	77,8	6	84,7		7,0		7,0	мох, лишайник	ООО "Башнефть-Полюс"
0,7	6	84,7	6	93,7		9,0		9,0	мох, ли-	СПК колхоз

1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04

Лист

18

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Начало участка. км	Пикет начала	Плюсовка начала	Пикет конца	Плюсовка конца	Мох	Болото	Прочее	Итого	Примечания	Наименование землепользователя и его адрес
									шайник	"Ерв"
0,7	6	93,7	6	98,5		4,8		4,8	мох, лишайник	ООО "Башнефть-Полюс"

Таблица 5.2– Ведомость угодий, пересекаемых трассой подъездной автомобильной дороги от точки примыкания до площадки куста скважин К-75

Начало участка. км	Пикет начала	Плюсовка начала	Пикет конца	Плюсовка конца	Мох	Влаголюб.раст-ть	Болото	Прочее	Итого	Примечания	Наименование землепользователя и его адрес
Трасса подъездной автомобильной дороги от точки примыкания до площадки куста скважин К-75											
0,0	0	0,0	0	3,2				3,2	3,2	насыпь	ООО "Башнефть-Полюс"
0,0	0	3,2	0	4,0				0,8	0,8	насыпь	СПК колхоз "Ерв"
0,0	0	4,0	0	11,9			7,9		7,9	мох, лишайник	
0,0	0	11,9	0	20,0			8,1		8,1	мох, лишайник	ООО "Башнефть-Полюс"
0,0	0	20,0	0	23,8			3,8		3,8	мох, лишайник	СПК колхоз "Ерв"
0,0	0	23,8	0	32,1			8,3		8,3	мох, лишайник	ООО "Башнефть-Полюс"
0,0	0	32,1	0	55,1			23,0		23,0	мох, лишайник	СПК колхоз "Ерв"
0,1	0	55,1	0	72,2			17,1		17,1	мох, лишайник	ООО "Башнефть-Полюс"
0,1	0	72,2	0	94,2			22,0		22,0	мох, лишайник	СПК колхоз "Ерв"
0,1	0	94,2	1	12,4			18,2		18,2	мох, лишайник	ООО "Башнефть-Полюс"
0,1	1	12,4	3	46,0			233,7		233,7	мох, лишайник	СПК колхоз "Ерв"
0,3	3	46,0	3	46,2				0,1	0,1	врем.ручей	
0,3	3	46,2	3	68,6			22,4		22,4	мох, лишайник	
0,4	3	68,6	8	90,1			521,6		521,6	влаголюб.раст-ть	
0,9	8	90,1	9	10,0			19,9		19,9	мох, лишайник	
0,9	9	10,0	10	22,0			112,0		112,0	влаголюб.раст-ть	
1,0	10	22,0	10	67,9			45,9		45,9	мох, лишайник	СПК колхоз "Ерв"

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40726/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04	Лист
							19

Начало участка, км	Пикет начала	Плюсовка начала	Пикет конца	Плюсовка конца	Мох	Влагодлюб.раст-ть	Болото	Прочее	Итого	Примечания	Наименование землепользователя и его адрес
1,1	10	67,9	11	0,0	32,1				32,1	лишайник	
1,1	11	0,0	11	5,4				5,3	5,3	обрыв	
1,1	11	5,4	11	18,0				12,6	12,6	р.Хараюнко	
1,1	11	18,0	11	20,9				2,9	2,9	обрыв	
1,1	11	20,9	12	88,4	167,5				167,5	лишайник	
1,3	12	88,4	13	74,7		86,3			86,3	заболоч.	
1,4	13	74,7	13	95,0	20,3				20,3	лишайник	
1,4	13	95,0	13	98,8	3,8				3,8	лишайник	ООО "Башнефть-Полюс"
1,4	13	98,8	14	4,5			5,7		5,7	мох, лишайник	
1,4	14	4,5	15	96,1			191,6		191,6	мох, лишайник	СПК колхоз "Ерв"

Пересечения трубопроводов выполнены с прокладкой труб по эстакаде, над которой предусмотрено устройство опорных конструкций перехода:

- трубопровод, проложенный в футляре, уложен на металлические конструкции на свайном основании;
- для проезда техники выполнена мостовая конструкция: покрытие автодороги выполнено из сборных железобетонных дорожных плит по серии 3.503.1-93 по металлическому ростверку. Ростверк уложен на свайное основание. В целях безопасности мостовой переход оборудован ограждением – колесоотбойником высотой 1500 мм.

На участках пересечения трубопроводов дорог предусмотрен:

- неразрушающий контроль сварных стыков трубопроводов двумя независимыми методами – 100 % радиографическим и 100 % ультразвуковым;
- неразрушающий контроль сварных стыков защитного футляра;
- установка дорожного ограждения на расстоянии 25 м от оси трубопровода, а также установка дорожных знаков, запрещающих остановку или стоянку транспортных средств на данном участке дороги.

Защитный футляр выполнен из стальных труб общего назначения, диаметр которого определяется из условия производства работ и конструкции перехода и должен быть больше наружного диаметра трубопровода (с учетом его теплоизоляции), не менее, чем на 200 мм согласно требованиям СП 284.1325800.2016.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40726/П		

						1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		20

Концы футляра для газопровода высокого давления выведены на 25 м от бровки земляного полотна; для высоконапорного водовода, трубопровода нефтегазосбора и выкидного трубопровода – на 5 м от бровки земляного полотна. На одном конце футляра на газопроводе предусмотрена вытяжная свеча на расстоянии по горизонтали не менее 25 м от подошвы земляного полотна. Высота вытяжной свечи не менее 5 м от уровня земли.

Для защиты изоляции трубопровода при протаскивании через защитный футляр устанавливаются опорно-направляющие кольца. Концы футляра заделываются резиновыми герметизирующими манжетами с хомутами-стяжками. Для предохранения манжеты от воздействия грунта засыпки на нее устанавливается защитное укрытие.

По обеим сторонам пересекаемого перехода на расстоянии 100 м от оси трубопровода должны быть установлены знаки «Осторожно! Водовод!», «Осторожно! Нефтепровод!», «Осторожно! Газопровод!», «Остановка запрещена».

Таблица 5.3– Ведомость угодий, пересекаемых трассой линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75 (Линия 1)

Начало участка, км	Пикет начала	Плюсовка начала	Конец участка, км	Пикет конца	Плюсовка конца	Мох	Болото	Прочее	Итого	Примечания	Наименование землепользователя и его адрес
Трасса линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75 (Линия 1)											
0,0	0	0,0	0,0	0	3,9		3,9		3,9	мох, лишайник	ООО "Башнефть-Полюс"
0,0	0	3,9	0,0	0	10,1		6,1		6,1	мох, лишайник	СПК колхоз "Ерв"
0,0	0	10,1	0,0	0	28,7			18,6	18,6	озеро	
0,0	0	28,7	0,0	0	44,4			15,7	15,7	озеро	ООО "Башнефть-Полюс"
0,0	0	44,4	0,1	0	54,3			10,0	10,0	озеро	СПК колхоз "Ерв"
0,1	0	54,3	0,1	0	68,5		14,2		14,2	мох, лишайник	
0,1	0	68,5	0,1	0	85,9		17,4		17,4	мох, лишайник	ООО "Башнефть-Полюс"
0,1	0	85,9	0,1	1	31,9		46,0		46,0	мох, лишайник	СПК колхоз "Ерв"
0,1	1	31,9	0,2	1	52,9			21,1	21,1	озеро	
0,2	1	52,9	0,2	1	79,1		26,2		26,2	мох, лишайник	
0,2	1	79,1	0,2	1	80,1			1,0	1,0	ав-тозимник	
0,2	1	80,1	0,2	1	91,3			11,2	11,2	ав-тозимник	ООО "Башнефть-Полюс"
0,2	1	91,3	0,2	1	96,7			5,5	5,5	ав-тозимник	СПК колхоз "Ерв"
0,2	1	96,7	0,4	3	80,0		183,3		183,3	мох, лишайник	
0,4	3	80,0	0,5	4	90,7	110,7			110,7	лишайник	
0,5	4	90,7	0,8	8	38,9		348,2		348,2	мох, ли-	

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40726/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04	Лист
							21

Начало участка, км	Пикет начала	Плюсовка начала	Конец участка, км	Пикет конца	Плюсовка конца	Мох	Болото	Прочее	Итого	Примечания	Наименование землепользователя и его адрес
									2	шайник	

Таблица 5.4– Ведомость угодий, пересекаемых трассой линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75 (Линия 2)

Начало участка, км	Пикет начала	Плюсовка начала	Пикет конца	Плюсовка конца	Мох, лишайник	Болото	Прочее	Итого	Примечания	Наименование землепользователя и его адрес
Трасса линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75 (Линия 2)										
0,0	0	0	0	4,0		4,0		3,8	мох, лишайник	ООО "Башнефть-Полюс"
0,0	0	4,0	0	7,8		3,8		3,8	мох, лишайник	СПК колхоз "Ерв"
0,0	0	7,8	0	16,1		8,3		8,3	мох, лишайник	ООО "Башнефть-Полюс"
0,0	0	16,1	0	39,3		23,3		23,3	мох, лишайник	
0,0	0	39,3	0	56,2		16,8		16,8	мох, лишайник	
0,1	0	56,2	0	78,4		22,3		22,3	мох, лишайник	СПК колхоз "Ерв"
0,1	0	78,4	0	96,4		18,0		18,0	мох, лишайник	ООО "Башнефть-Полюс"
0,1	0	96,4	3	13,5		217,1		217,1	мох, лишайник	СПК колхоз "Ерв"
0,3	3	13,5	3	16,9			3,4	3,4	автозимник	
0,3	3	16,9	3	29,4			12,5	12,5	автозимник	ООО "Башнефть-Полюс"
0,3	3	29,4	3	38,9			9,5	9,5	автозимник	СПК колхоз "Ерв"
0,3	3	38,9	4	8,0		69,0		69,0	влаголюб. раст-ть	
0,4	4	8,0	4	36,3		28,4		28,4	мох, лишайник	
0,4	4	36,3	5	2,0		65,2		65,2	влаголюб. раст-ть	
0,5	5	2,0	5	8,6			7,1	7,1	автозимник	
0,5	5	8,6	5	20,2			11,6	11,6	автозимник	ООО "Башнефть-Полюс"
0,5	5	20,2	5	24,3			4,1	4,1	автозимник	СПК колхоз "Ерв"
0,5	5	24,3	9	71,1		446,8		446,8	влаголюб. раст-ть	
1,0	9	71,1	10	81,7		110,6		110,6	мох, лишайник	
1,1	10	81,7	11	34,0	52,3			52,3	ягель	

1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04

Лист

22

Формат А4

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40726/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Начало участка, км	Пикет начала	Плюсовка начала	Пикет конца	Плюсовка конца	Мох, лишайник	Болото	Прочее	Итого	Примечания	Наименование землепользователя и его адрес
1,1	11	34,0	11	35,9			1,9	1,9	обрыв	
1,1	11	35,9	11	48,9			13,0	13,0	р.Хараюнок	
1,1	11	48,9	11	51,8			2,9	2,9	обрыв	
1,2	11	51,8	12	43,0	91,2			91,2	ягель	
1,2	12	43,0	12	52,3	9,3			9,3	ягель	ООО "Башнефть-Полюс"
1,3	12	52,3	14	34,1	181,9			181,9	ягель	СПК колхоз "Ерв"
1,4	14	34,1	19	75,9		541,8		541,8	мох, лишайник	

В местах пересечения с линиями электропередачи в соответствии с требованиями ПУЭ проектной документацией предусматривается защитное ограждение, исключающее попадание на трубопроводы проводов при их возможном обрыве или необорванных проводов в случае падения опор. В пролетах пересечения проектируемых промышленных трубопроводов с линиями электропередачи вертикальные габариты неотклоненных проводов, пересекаемых ВЛ до любой части трубопровода составляют для пересечения с ВЛ 10 кВ – не менее 3 м, с ВЛ 35 кВ – не менее 4 м.

Для трубопроводов в пролетах пересечения с воздушными линиями электропередачи предусматривается заземление путем применения искусственных заземлителей из стального оцинкованного круга диаметром 12 мм, прокладываемого в траншее на глубине 0,7 м. Сопротивление заземляющих устройств должно составлять не более 10 Ом.

Таблица 5.5– Ведомость угодий, пересекаемых трассой подхода к площадке одиночной скважины 12ТРМ от вертолетной посадочной площадки

Начало участка, км	Пикет начала	Плюсовка начала	Пикет конца	Плюсовка конца	Влагодлюб. растительность	Прочее	Итого	Примечания	Наименование землепользователя и его адрес
Трасса подхода к площадке одиночной скважины 12ТРМ от вертолетной посадочной площадки									
0,0	0	0,0	2	38,8	238,8		238,8	заболоч.	ООО "Башнефть-Полюс"
0,2	2	38,8	2	41,8		3,0	3,0	откос	
0,2	2	41,8	2	58,4		16,6	16,6	песок	

Инв. № подл.	40726/П	Подп. и дата	Взам. инв. №	Трасса подхода к площадке одиночной скважины 12ТРМ от вертолетной посадочной площадки									
				0,0	0	0,0	2	38,8	238,8		238,8	заболоч.	ООО "Баш-нефть-Полюс"
				0,2	2	38,8	2	41,8		3,0	3,0	откос	
				0,2	2	41,8	2	58,4		16,6	16,6	песок	
						1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04				Лист			
										23			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата								

Таблица 5.6– Ведомость угодий, пересекаемых трассой трубопровода выкидного от площадки одиночной добывающей скважины 12ТРМ до измерительной установки куста скважин К-75

Начало участка, км	Пикет начала	Плюсовка начала	Пикет конца	Плюсовка конца	Кустарник	Мох, лишайник	Влаголюб. раст.	Болото	Прочее	Итого	Примечания	Наименование землепользователя и его адрес
Трасса трубопровода выкидного от площадки одиночной добывающей скважины 12ТРМ до измерительной установки куста скважин К-75												
0,0	0	0,0	0	66,1					66,1	66,1	песок	ООО "Башнефть-Полюс"
0,1	0	66,1	1	12,2					46,1	46,1	насыпь	
0,1	1	12,2	1	53,5		41,3				41,3	ягель	
0,2	1	53,5	1	69,0		15,6				15,6		СПК колхоз "Ерв"
0,2	1	69,0	1	99,3	30,3					30,3	карл.ива 1.4	
0,2	1	99,3	2	7,5					8,2	8,2	ручей	
0,2	2	7,5	2	40,0			32,6			32,6		
0,2	2	40,0	3	66,4		126,4				126,4	ягель	
0,4	3	66,4	5	4,5					138,1	138,1	по-лиг.обл.	
0,5	5	4,5	5	84,9		80,4				80,4	ягель	
0,6	5	84,9	7	63,0			178,1			178,1	заболоч.	
0,8	7	63,0	8	92,4		129,3				129,3	ягель	
0,9	8	92,4	9	96,0			103,7			103,7	заболоч.	
1,0	9	96,0	11	0,5			104,5			104,5		
1,1	11	0,5	14	70,5		370,0				370,0	ягель	
1,5	14	70,5	17	33,3			262,8			262,8	заболоч.	
1,7	17	33,3	18	82,1		148,7				148,7		
1,9	18	82,1	19	13,0			31,0			31,0	заболоч.	
1,9	19	13,0	20	64,2		151,2				151,2	ягель	
2,1	20	64,2	22	63,0			198,9			198,9	заболоч.	
2,3	22	63,0	23	7,3			44,3			44,3	заболоч.	ООО "Башнефть-Полюс"
2,3	23	7,3	23	76,0			68,6			68,6	заболоч.	СПК колхоз "Ерв"
2,4	23	76,0	24	27,1				51,1		51,1	влаго-	

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40726/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04

Лист

24

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Начало участка, км	Пикет начала	Плюсовка начала	Пикет конца	Плюсовка конца	Кустарник	Мох, лишайник	Влаголюб. раст-ть	Болото	Прочее	Итого	Примечания	Наименование землепользователя и его адрес
										1	люб.раст-ть	
2,4	24	27,1	25	61,4				134,4		134,4	мох. лишайник	

Таблица 5.7– Ведомость угодий, пересекаемых трассой кабельной линии от блок бокса БЛП до узла приема СОД на трубопроводе нефтегазосбора от площадки куста К-75 в точке врезки

Начало участка, км	Пикет начала	Плюсовка начала	Пикет конца	Плюсовка конца	Болото	Мох, лишайник	Примечания	Итого	Наименование землепользователя и его адрес
Трасса кабельной линии от блок бокса БЛП до узла приема СОД на трубопроводе нефтегазосбора от площадки куста К-75 в точке врезки									
0,0	0	0,0	0	1,8	1,8		мох, лишайник	1,8	ООО "Башнефть-Полюс"
0,0	0	1,8	0	46,9		45,2	ягель	45,2	
0,0	0	46,9	1	94,4	147,5		мох, лишайник	147,5	

Таблица 5.8– Ведомость угодий, пересекаемых трассой линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до площадки одиночной скважины 12ТРМ

Начало участка, км	Пикет начала	Плюсовка начала	Конец участка, км	Пикет конца	Плюсовка конца	Мох, лишайник	Влаголюб. раст-ть	Болото	Прочее	Итого	Примечания	Наименование землепользователя и его адрес
Трасса линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до площадки одиночной скважины 12ТРМ												
0,0	0	0,0	0,0	0	42,8			42,8		42,8	мох, лишайник	СПК колхоз "Ерв"
0,0	0	42,8	0,1	0	74,4	31,6				31,6	ягель	
0,1	0	74,4	0,2	1	54,4		80,0			80,0	заболоч.	
0,2	1	54,4	0,3	3	42,4	188,0				188,0	ягель	
0,3	3	42,4	0,3	3	49,4		7,0			7,0	заболоч.	
0,3	3	49,4	0,7	7	28,7	379,3				379,3	ягель	
0,7	7	28,7	0,8	7	89,7		61,0			61,0	заболоч.	ООО "Башнефть-Полюс"
0,8	7	89,7	1,0	10	23,7		234,0			23,7	заболоч.	СПК колхоз

Ивн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40726/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04	Лист
							25

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Начало участка, км	Пикет начала	Плюсовка начала	Конец участка, км	Пикет конца	Плюсовка конца	Мох, лишайник	Влаголюб. раст.	Болото	Прочее	Итого	Примечания	Наименование землепользователя и его адрес
										4,0	лоч.	"Ерв"
1,0	10	23,7	1,5	15	3,0	479,4				47,9,4	ягель	
1,5	15	3,0	1,6	15	64,4		61,4			61,4	заболоч.	
1,6	15	64,4	1,8	18	46,5	282,1				28,2,1	ягель	
1,8	18	46,5	2,0	19	62,3		115,9			11,5,9	заболоч.	
2,0	19	62,3	2,1	20	99,5				137,2	13,7,2	полигон. обл.	
2,1	20	99,5	2,1	21	17,2		17,7			17,7	заболоч.	
2,1	21	17,2	2,3	22	72,8	155,6				15,5,6	ягель	
2,3	22	72,8	2,3	22	94,3		21,6			21,6	заболоч.	
2,3	22	94,3	2,3	23	7,4				13,0	13,0	ручей	
2,3	23	7,4	2,3	23	20,5		13,1			13,1	заболоч.	ООО "Башнефть-Полюс"
2,3	23	20,5	2,3	23	45,4		24,9			24,9	заболоч.	
2,3	23	45,4	2,4	23	67,3	21,9				21,9	ягель	
2,4	23	67,3	2,4	23	78,0				10,6	10,6	насыпь	
2,4	23	78,0	2,5	24	67,7				89,8	89,8	песок	

Таблица 5.9– Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассами

Местоположение по трассе, км	ПК по трассе	Наименование дороги	Угол пересечения, градусы	Категория дороги	Тип покрытия	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Владелец, адрес, телефон, факс
Трасса технологической эстакады ВПТ куста скважин К-75								
0	4+88,73	автозимник	85°53'	-	песок	-	22,5	ООО "Башнефть-Полюс"
Трасса подъездной автомобильной дороги от точки примыкания до площадки куста скважин К-75								
Пересечений нет								
Трасса линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75 (Линия 1)								

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04		Лист
40726/П								26

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Местоположение по трассе. км	ПК по трассе	Наименование дороги	Угол пересечения. градусы	Категория дороги	Тип покрытия	Ширина основания насыпи. м	Ширина проезжей части. м	Владелец. адрес. телефон. факс
0	1+87,94	автозимник	88°10'	-	-	-	17,6	ООО "Башнефть-Полюс"
Трасса линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75 (Линия 2)								
0	3+26,53	автозимник	82°56'	-	-	-	24,9	ООО "Башнефть-Полюс"
0	5+12,68	автозим -ник	74°02'	-	-	-	21,5	ООО "Башнефть-Полюс"
Трасса подхода к площадке одиночной скважины 12ТРМ от вертолетной посадочной площадки								
Пересечений нет								
Трасса трубопровода выкидного от площадки одиночной добывающей скважины 12ТРМ до измерительной установки куста скважин К-75								
Пересечений нет								
Трасса кабельной линии от блок бокса БЛП до узла приема СОД на трубопроводе нефтегазосбора от площадки куста К-75 в точке врезки								
Пересечений нет								
Трасса линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до площадки одиночной скважины 12ТРМ								
Пересечений нет								

Таблица 5.10– Ведомость надземных коммуникаций, пересекаемых трассами

Местоположение		Наименование коммуникации	Техническая характеристика	Высота до нижней образующей. м	Марка (сечение). Диаметр. мм	Угол пересечения. град.	Владелец. адрес. телефон. факс
КМ	ПК						
Трасса технологической эстакады ВПТ куста скважин К-75							
0,7	6+83,50	нефтепр,	сталь	2,1	325	87°18'	ООО "Башнефть-Полюс"
0,7	6+95,82	нефтепр,	сталь	1,6	325	87°16'	
0,7	6+97,02	водопр,	сталь	1,6	273	87°03'	
0,7	6+98,44	газопр,	сталь	1,6	219	87°17'	
Трасса подъездной автомобильной дороги от точки примыкания до площадки куста скважин К-75							
Пересечений нет							
Трасса линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75 (Линия 1)							
Пересечений нет							
Трасса линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75 (Линия 2)							
Пересечений нет							
Трасса подхода к площадке одиночной скважины 12ТРМ от вертолетной посадочной площадки							
Пересечений нет							

Ив. № подл.	40726/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04	Лист
							27

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Местоположение		Наименование коммуникации	Техническая характеристика	Высота до нижней образующей. м	Марка (сечение). Диаметр. мм	Угол пере-сечения. град.	Владелец. адрес. телефон. факс
КМ	ПК						
Трасса трубопровода выкидного от площадки одиночной добывающей скважины 12ТРМ до измерительной установки куста скважин К-75							
0,1	0+90,41	каб, 0,4 кВ нед,	-	2,0	-	50°05'	ООО "Баш-нефть-Полюс"
Трасса трубопровода выкидного от площадки одиночной добывающей скважины 12ТРМ до измерительной установки куста скважин К-75 Трасса кабельной линии от блок бокса БЛП до узла приема СОД на трубопроводе нефтегазосбора от площадки куста К-75 в точке врезки							
0	0+5,31	каб,эст,	-	1,0	-	84°19'	ООО "Баш-нефть-Полюс"
0	0+30,72	каб,эст,	-	1,0	-	89°25'	
Трасса линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до площадки одиночной скважины 12ТРМ							
Пересечений нет							

Таблица 5.11– Ведомость линий электропередач, пересекаемых трассами

Пикет	Плюсовка	Наименование линии. напряжение	Число пересекаемых проводов. шт	Угол пересечения. град.	номер и тип опор	Расстояние от оси трассы до опор пересекаемой линии		Высота проводов			Владелец. адрес. телефон. факс	Дата и температура воздуха
								верхний				
								нижний				
						лево ой	право вой	ле вы й сто лб	пра вы й сто лб	точка пере сече ния		
Трасса технологической эстакады ВПТ куста скважин К-75												
5	21,3 3	ВЛ 35 кВ стр,	-	89°52'	стр,	40, 2	102 ,5	-	-	-	ООО "Башнефть- Полюс"	-20°С 27.III
5	61,5 7	ВЛ 35 кВ	3 пр, 1 трос	89°49'	б/н тип 3 б/н тип 4	34, 0	82, 9	24, 48 18, 48	14, 88 13, 50	18,8 13,5		-20°С 27.III

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40726/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04	Лист
							28

Пикет	Плюсовка	Наименование линии. напряжение	Число пересекаемых проводов. шт	Угол пересечения. град.	номер и тип опор	Расстояние от оси трассы до опор пересекаемой линии		Высота проводов			Владелец. адрес. телефон. факс	Дата и температура воздуха
								верхний				
						лево й	право й	ле вы й сто лб	пра вы й сто лб	точка пере сече ния		
6	27,99	ВЛ 10 кВ	3	86°51'	N6-1 тип2 N7-1 тип2	13,4	36,7	12,44 10,43	12,54 10,50	10,88,8		-20°С 27.III
Трасса подъездной автомобильной дороги от точки примыкания до площадки куста скважин К-75												
0	15,90	ВЛ 10 кВ	3	89°11'	N131-1 Ф-19 тип 12 N130-1 Ф-19 тип 2	22,4	44,7	11,1 9,6	11,5 9,3	7,96,3	ООО "Башнефть-Полус"	-20°С 27.III
0	27,84	ВЛ 10 кВ	3	89°14'	N136-2 Ф-8 тип 12 N135-2 Ф-8 тип 13	34,5	28,1	10,7 10,2	11,6 9,6	8,87,7		-20°С 27.III
0	67,88	ВЛ 35 кВ стр,	3 пр 1 трос	89°17'	б/н тип 3 б/н тип 3	86,6	93,4	25,7 17,7	24,1 18,6	21,515,9		-20°С 27.III
1	08,02	ВЛ 35 кВ стр,	-	89°14'	-	79,4	100,6	-	-	-		-20°С 27.III
Трасса линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75 (Линия 1)												

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40726/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04	Лист
							29

Пикет	Плюсовка	Наименование линии. напряжение	Число пересекаемых проводов. шт	Угол пересечения. град.	номер и тип опор	Расстояние от оси трассы до опор пересекаемой линии		Высота проводов			Владелец. адрес. телефон. факс	Дата и температура воздуха
								верхний				
						лево й	право й	ле вы й сто лб	пра вы й сто лб	точка пере сече ния		
0	40,04	ВЛ 35 кВ	3 пр 1 трос	86°44'	б/н тип 3 б/н тип 4	46,4	111,8	22,85 19,31	14,88 11,13	19,4 14,1	ООО "Башнефть-Полус"	-20°С 27.III
0	80,01	ВЛ 35 кВ стр,	- -	86°44'	стр,	28,2	134,4	-	-	-		-20°С 27.III

Трасса линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75 (Линия 2)

0	11,89	ВЛ 10 кВ	3	89°55'	N135-2 Ф-8 тип 13 N134-2 Ф-8 тип 13	16,5	46,6	11,60 9,60	10,90 9,00	9,3 7,5	ООО "Баш-нефть-Полус"	-20°С 27,III
0	51,89	ВЛ 35 кВ стр,	3 пр 1 трос	89°54'	б/н тип 3 б/н тип 3	130,6	49,4	25,66 17,66	24,05 18,60	21,5 15,9		-20°С 27,III
0	92,07	ВЛ 35 кВ стр,	-	89°57'	-	122,8	57,2	-	-	-		-20°С 27,III

Трасса подхода к площадке одиночной скважины 12ТРМ от вертолетной посадочной площадки

Пересечений нет

Трасса трубопровода выкидного от площадки одиночной добывающей скважины 12ТРМ до измерительной установки куста скважин К-75

Пересечений нет

Трасса кабельной линии от блок бокса БЛП до узла приема СОД на трубопроводе нефте-

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40726/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04	Лист
							30

Пикет	Плюсовка	Наименование линии. напряжение	Число пересекаемых проводов. шт	Угол пересечения. град.	номер и тип опор	Расстояние от оси трассы до опор пересек-аемой линии		Высота проводов			Вла-делец. адрес. теле-фон. факс	Дата и тем-пера-тура воз-духа
								верхний				
								нижний				
						ле-во-й	пра-вой	ле-вы-й-сто-лб	пра-вы-й-сто-лб	точка пере-сече-ния		
газосбора от площадки куста К-75 в точке врезки												
Пересечений нет												
Трасса линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до площадки одиночной скважины 12ТРМ												
Пересечений нет												

Таблица 5.12– Ведомость водных преград, пересекаемых трассами

КМ по трассе	ПК по трассе	Наименование водотока	Урез во- ды, дата	Ширина, м	Глубина, м	Скорость течения, м/с
Трасса технологической эстакады ВПТ куста скважин К-75						
Пересечений нет						
Трасса подъездной автомобильной дороги от точки примыкания до площадки куста сква- жин К-75						
0	3+46,0	врем.ручей	-	0,1	-	-
0	11+05,25	р,Хараюнко	0,53, 15,III	12,66	0,66	0,09
Трасса линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75 (Линия 1)						
0	0+27,74	озеро	5,15, 15,III	44,27	0,50	-
0	1+43,57	озеро	5,65, 15,III	21,08	0,71	-
Трасса линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до площадки куста скважин К-75 (Линия 2)						
1	11+43,09	р,Хараюнко	0,35, 15,III	12,89	0,49	0,09
Трасса подхода к площадке одиночной скважины 12ТРМ от вертолетной посадочной пло- щадки						
Пересечений нет						
Трасса трубопровода выкидного от площадки одиночной добывающей скважины 12ТРМ до измерительной установки куста скважин К-75						
0	1+99,29	ручей	0,70 5,V	8,18	1,09	0,05
Трасса кабельной линии от блок бокса БЛП до узла приема СОД на трубопроводе нефте- газосбора от площадки куста К-75 в точке врезки						
Пересечений нет						
Трасса линии электропередачи ВЛ-10 кВ от точки подключения до площадки одиночной скважины 12ТРМ						

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40726/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04	Лист
							31

2	22+94,32	ручей	0,70 5,V	11,04	0,96	0,05
---	----------	-------	----------	-------	------	------

Пересечение водной преграды предусмотрено на высоте не менее 0,5 м до уровня воды при 1 % обеспеченности и наивысшего горизонта ледохода. Согласно материалов инженерных изысканий для водотока характерно отсутствие весеннего ледохода по причине неглубокого русла, который в зимний период перемерзает до дна и в период снеготаяния ледовый покров разрушается и тает на месте,

Прокладка трубопроводов по болоту предусмотрена как в обычных условиях – надземно на эстакаде,

Инв. № подл. 40726/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист 32
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04			

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Согласовано					
Изм. № подл.	40726/П	Подп. и дата	Взам. инв. №		

35

6 ССЫЛОЧНЫЕ НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ					
Обозначение документа, на который дана ссылка					Номер раздела, пункта, подпункта тома
№136-ФЗ от 25.10.2001 г.		Земельный кодекс Российской Федерации			1
№ 74-ФЗот 03.06.2006 г.		Водный кодекс Российской Федерации			1
№ 200-ФЗ от 04.12.2006 г.		Лесной кодекс Российской Федерации			1
№ 190-ФЗ от 29.12.2004 г.		Градостроительный кодекс Российской Федерации			1
Постановление правительства РФ №717 от 2.09.2009		О нормах земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса			3
СН 452-73		Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов			3
СП 284.1325800.2016		Трубопроводы промысловые для нефти и газа			3
ВСН № 14278 тм-т1		Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0.38 – 750 кВ			3
ПУЭ		Правила устройства электроустановок. изд. 7			5

ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	изме-ненных	замененных	новых	аннулированных				

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
40726/П		

						1750622/0709Д-ПП-001.075.000-ППТ-04	Лист
							34
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		