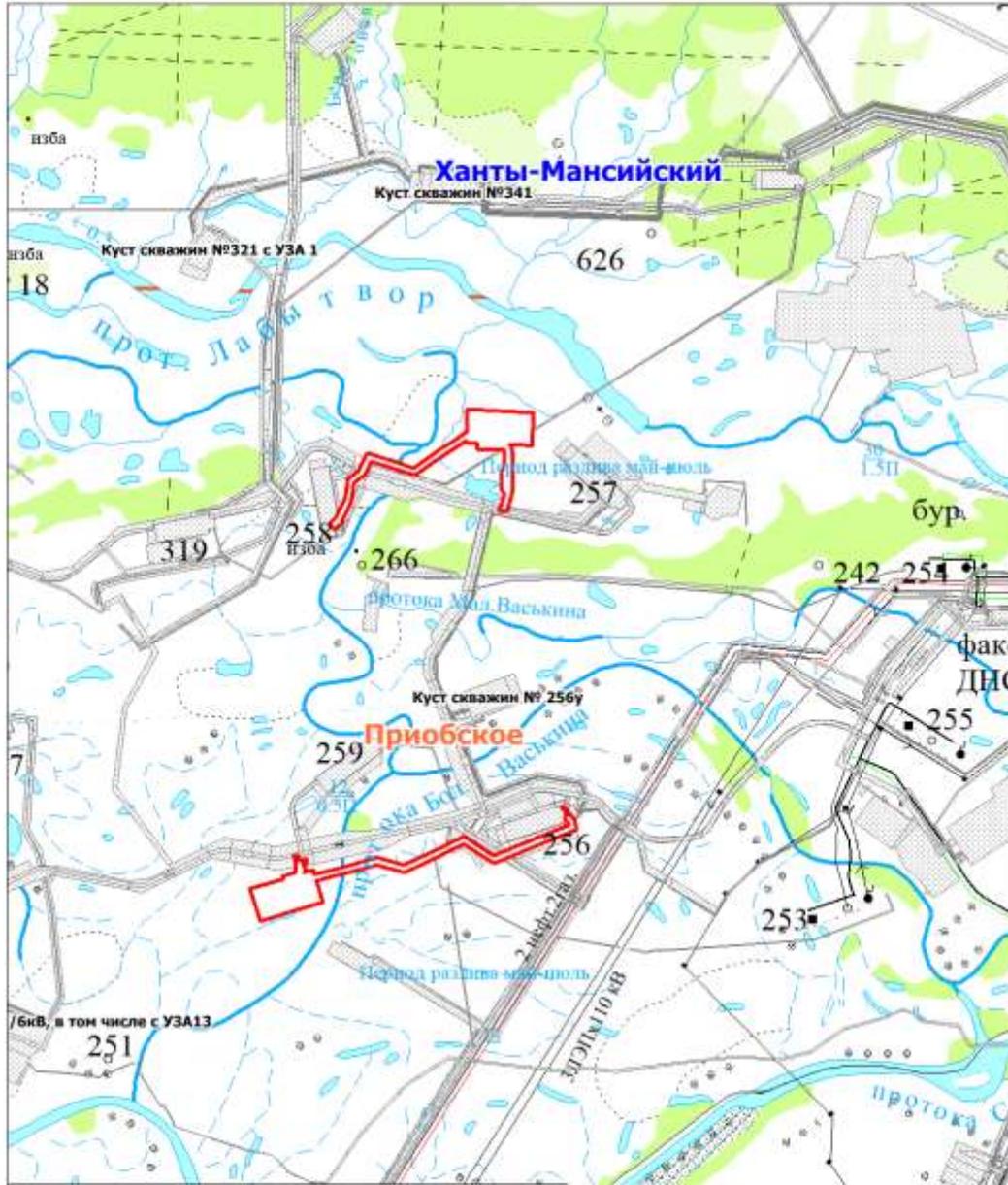


РАЗДЕЛ 3. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

**СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЭЛЕМЕНТОВ ПЛАНИРОВОЧНОЙ СТРУКТУРЫ
под линейный объект
«Обустройство кустов скважин № 257у, 259у Приобского месторождения»
М 1:50 000**



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- границы зон планируемого размещения линейных объектов
- границы района
- границы лицензионных участков
- граница участков стоящих на учете ЕГРН и ГЛР

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Лист

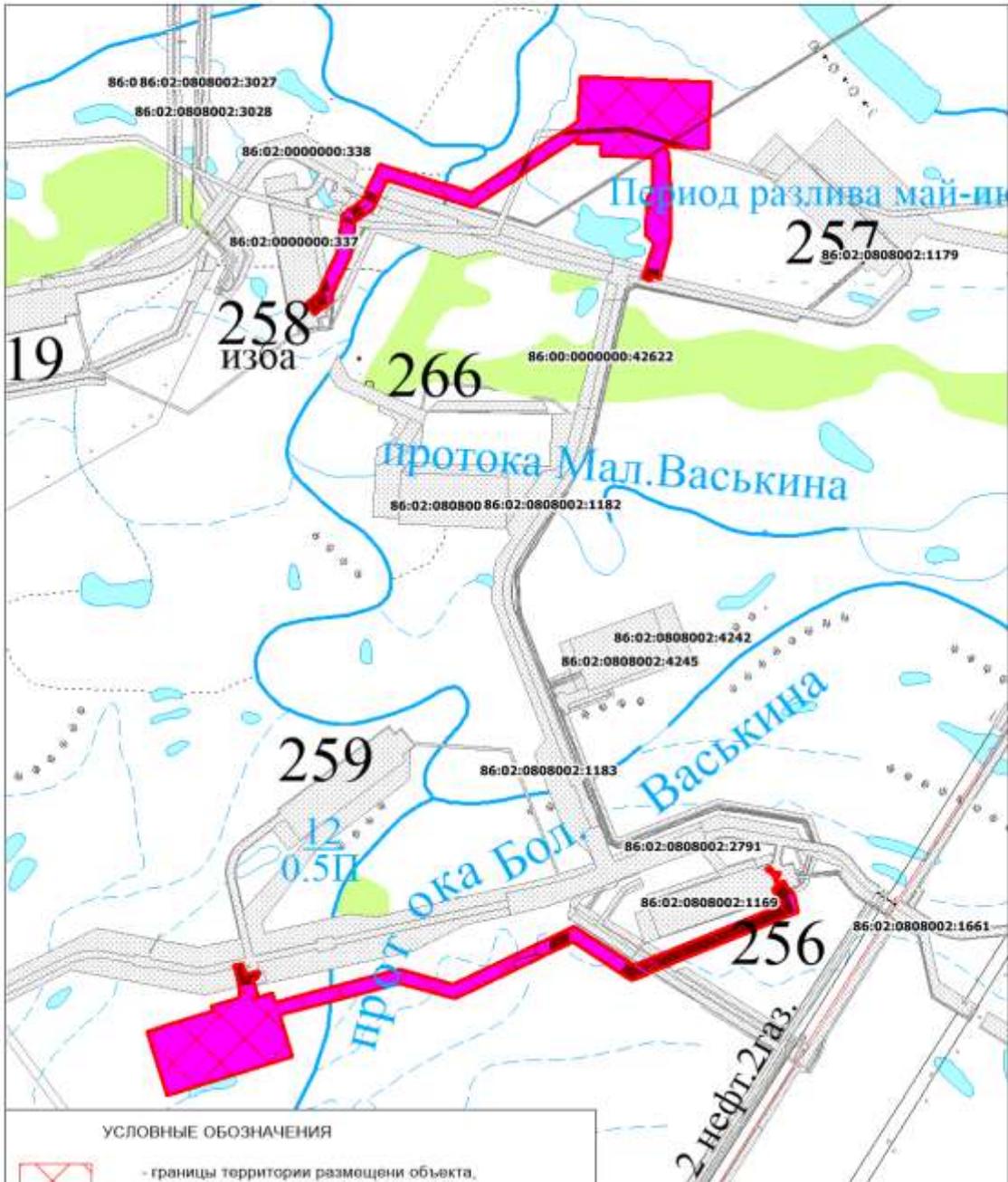
190334-П-016.000.000 -ППТ

3

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Формат А4

**СХЕМА ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
 В ПЕРИОД ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
 под линейный объект
 «Обустройство кустов скважин № 257у, 259у Приобского месторождения»
 М 1:25 000**



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

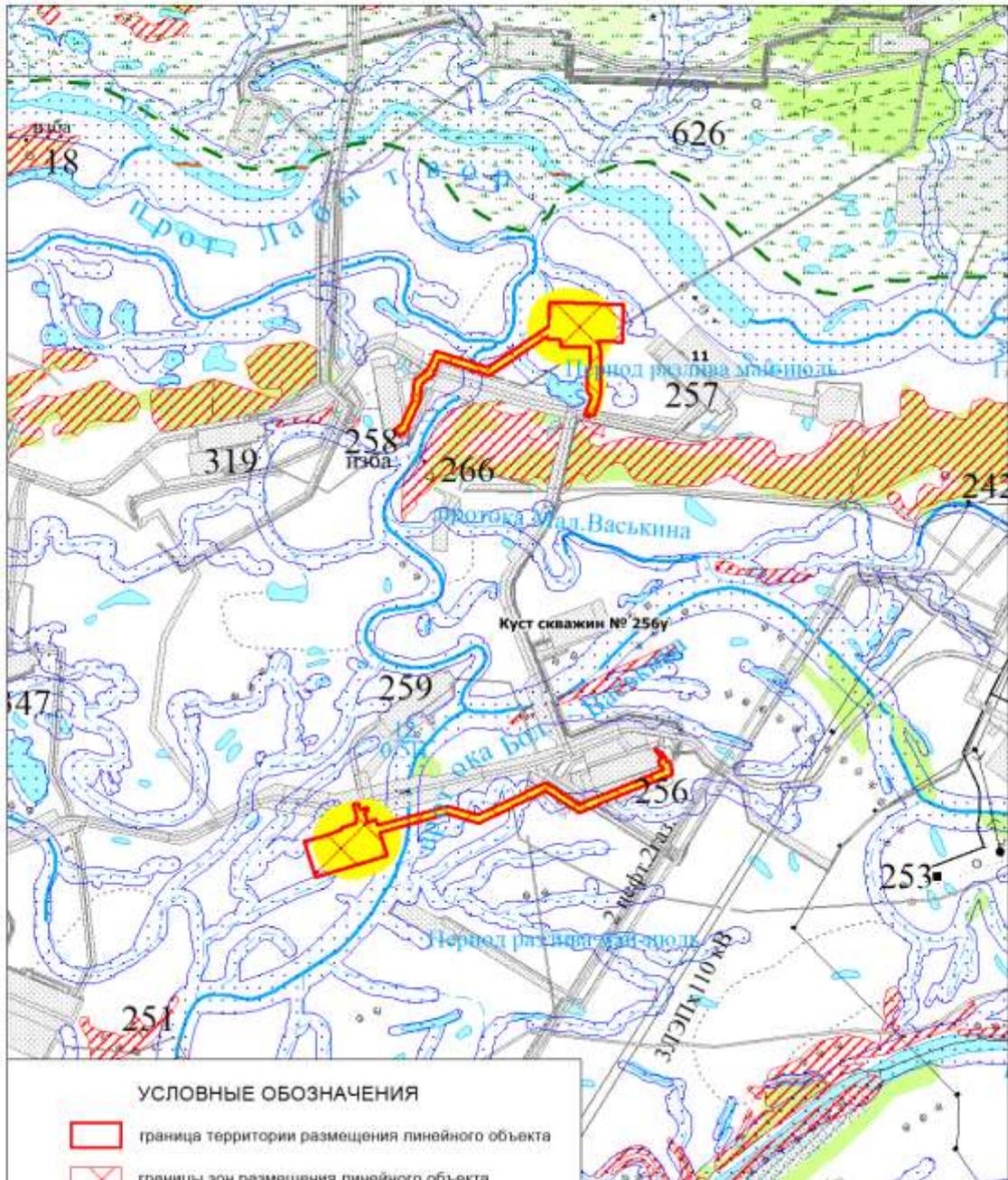
-  - границы территории размещения объекта,
-  - границы зон планируемого размещения объекта
-  - земли государственного лесного фонда
-  - земли запаса
-  - земли промышленности
-  - граница участков стоящих на учете ЕГРН
-  86:04:0000001:2412 - кадастровые №№ участков стоящих на учете ЕГРН

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

190334-П-016.000.000 -ППТ

СХЕМА ГРАНИЦ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
под линейный объект
«Обустройство кустов скважин № 257у, 259у Приобского месторождения»
М 1:50 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  граница территории размещения линейного объекта
-  границы зон размещения линейного объекта
-  охранная и санитарно-защитная зоны проектируемого объекта
-  границы водоохранной зоны
-  границы зоны ИКН
-  границы родовых угодий
-  границы участков стоящих на учете ЕГРН и ГЛР

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.	Подпись	Дата

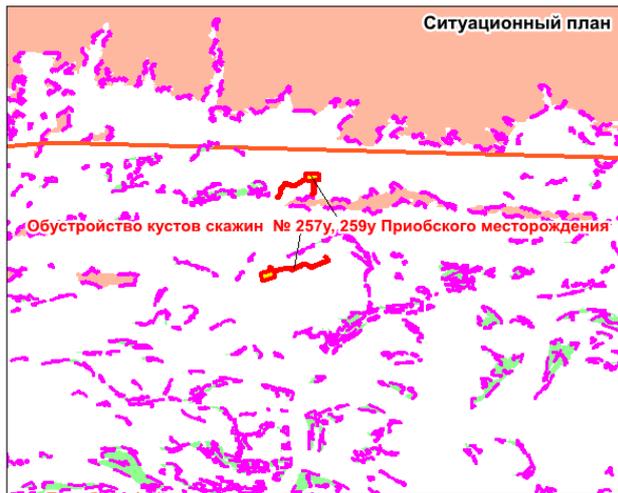
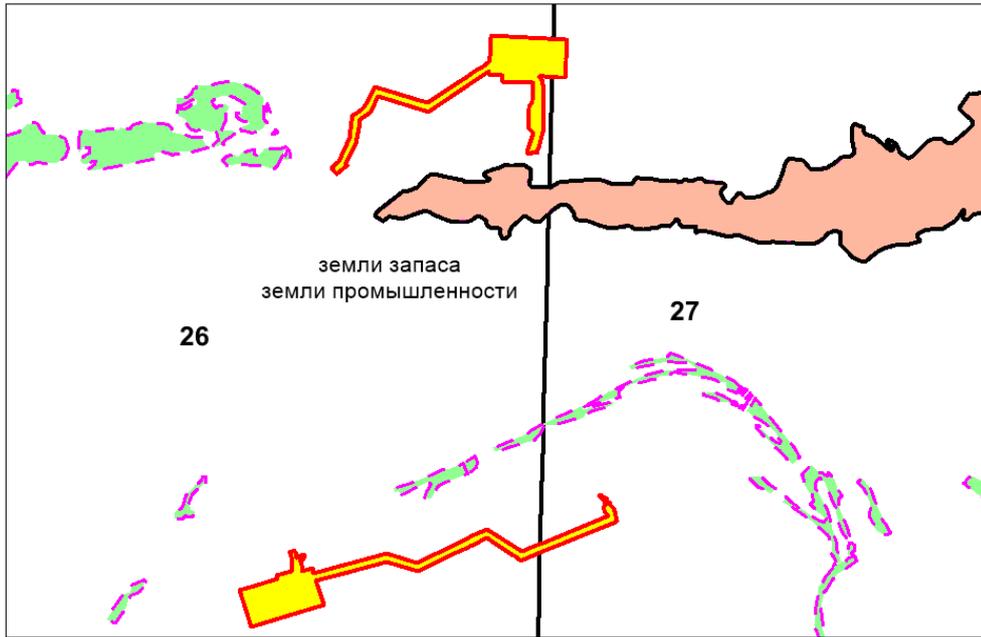
190334-П-016.000.000 -ППТ

Лист

5

Формат А4

СХЕМА ГРАНИЦ ЗОН ЛЕСНИЧЕСТВ
 под линейный объект
 «Обустройство кустов скважин № 257у, 259у Приобского месторождения»
 М 1:50 000



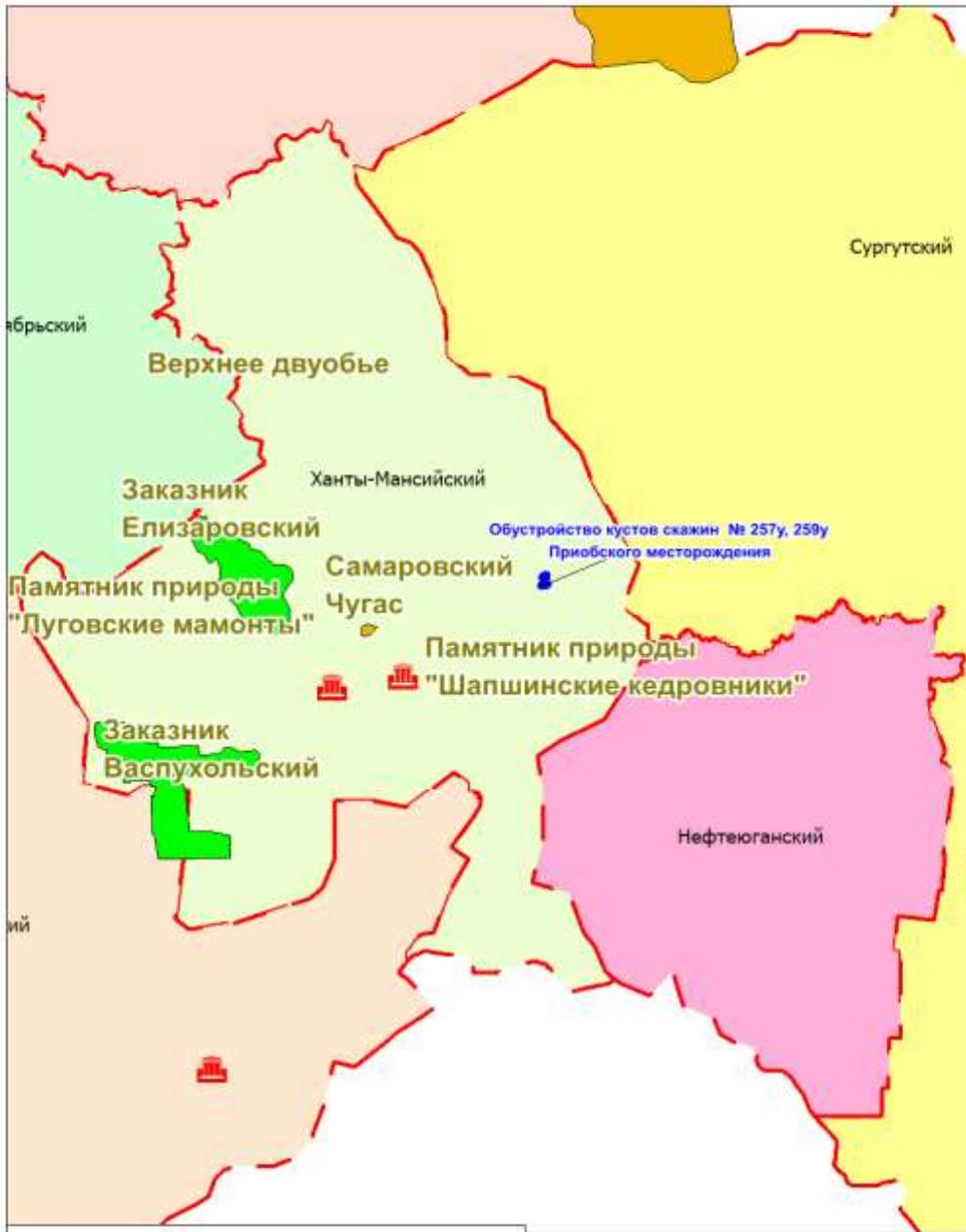
- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - границы зон размещения линейного объекта
 - границы района
 - границы лицензионных участков
 - границы земель лесного фонда, находящиеся в ведомстве Самаровского лесничества, Ханты-Мансийского участкового лесничества, Нялинского урочища
 - границы земель лесного фонда, находящиеся в ведомстве Самаровского лесничества, Пойменного урочища
 - границы земель лесного фонда, находящиеся в ведомстве Нефтеюганского лесничества, Лемпинского участкового лесничества, Лемпинского урочища
 - границы земель лесного фонда, находящиеся в ведомстве Нефтеюганского лесничества, Юнг-Яхского участкового лесничества
 - границы земель лесного фонда, находящиеся в ведомстве Нефтеюганского лесничества, Нефтеюганского участкового лесничества, Нефтеюганского урочища
 - границы земель лесного фонда, находящиеся в ведомстве Юганского лесничества, Угутского участкового лесничества
 - граница, номер лесного квартала

Взам. инв. №		
Подпись и дата		
Инв. № подл.		

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

190334-П-016.000.000 -ППТ

СХЕМА ГРАНИЦ ОСОБО ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ
 под линейный объект:
«Обустройство кустов скважин № 257у, 259у Приобского месторождения»
 Масштаб 1:2 500 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

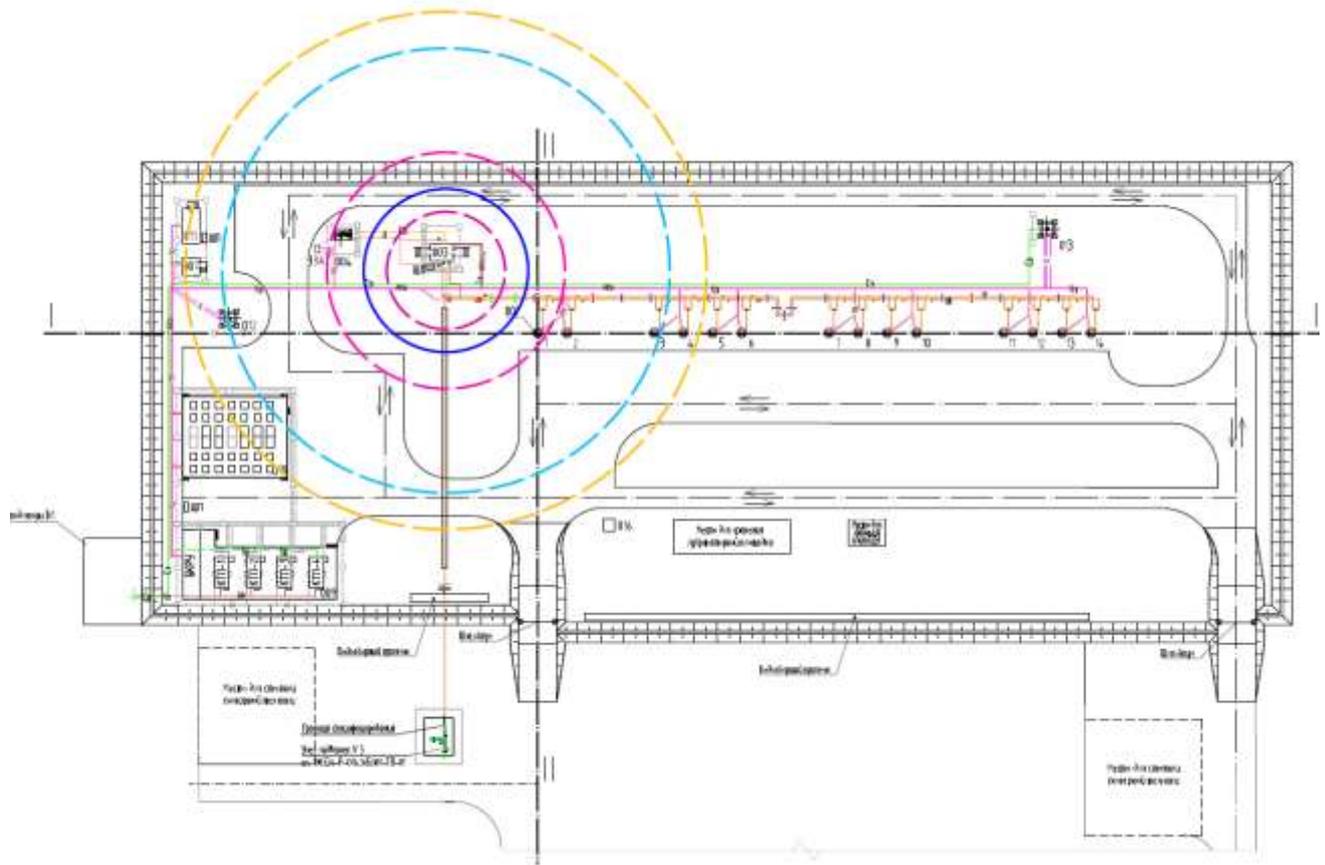
- месторасположение линейного объекта
- заповедники
- заказники
- природные парки
- памятники природы

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.
--------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

190334-П-016.000.000 -ППТ

СХЕМА
границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций
природного и техногенного характера под линейный объект:
«Обустройство кустов скважин № 257у, 259у
Приобского месторождения» (куст скважин 257у)



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
ГРАНИЦЫ ЗОН ПОРАЖЕНИЯ ОПАСНЫМИ ФАКТОРАМИ ПРИ АВАРИИ

-  Зона теплового поражения при пожаре пролива без негативных последствий в течение длительного времени – $1,4 \text{ кВт/м}^2$
-  Зона теплового поражения при пожаре пролива, безопасная для человека в брезентовой одежде – $4,2 \text{ кВт/м}^2$
-  Зона теплового поражения при пожаре пролива – $7,0 \text{ кВт/м}^2$:
непереносимая боль через 20–30с; ожог 1-й степени через 15–20с;
-  Зона теплового поражения при пожаре пролива – $10,5 \text{ кВт/м}^2$:
непереносимая боль через 3–5 с; ожог 1-й степени через 6–8 с;
ожог 2-й степени через 12–16 с.
-  Радиус воздействия высокотемпературных продуктов сгорания, м

Инв. № подл.	Взам. инв. №
	Подпись и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.	Подпись	Дата
------	--------	------	--------	---------	------

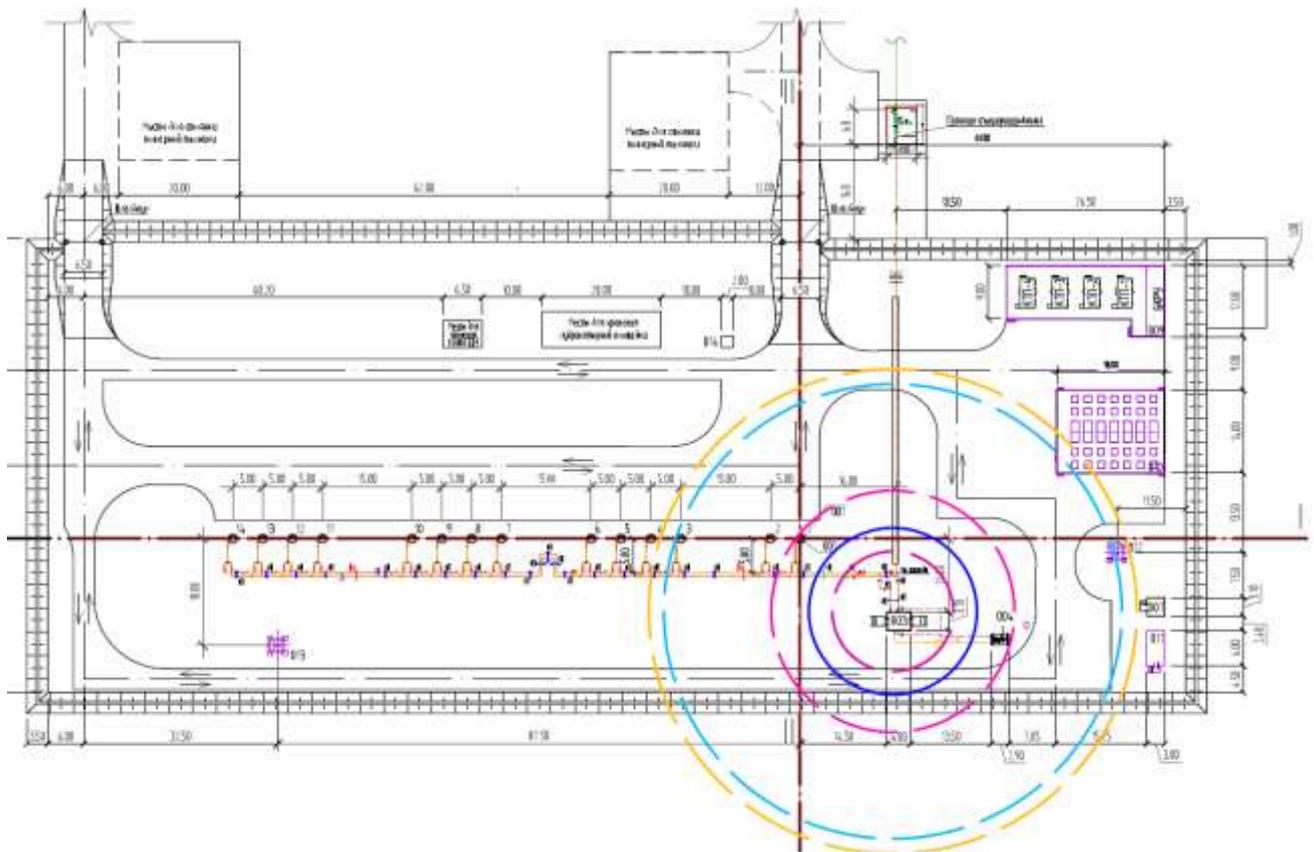
190334-П-016.000.000 -ППТ

Лист

8

Формат А4

СХЕМА
границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций
природного и техногенного характера под линейный объект:
«Обустройство кустов скважин № 257у, 259у
Приобского месторождения» (куст скважин 259у)



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
ГРАНИЦЫ ЗОН ПОРАЖЕНИЯ ОПАСНЫМИ ФАКТОРАМИ ПРИ АВАРИИ

-  1,4 Зона теплового поражения при пожаре пролива без негативных последствий в течение длительного времени – 1,4 кВт/м²
-  4,2 Зона теплового поражения при пожаре пролива, безопасная для человека в брезентовой одежде – 4,2 кВт/м²
-  7,0 Зона теплового поражения при пожаре пролива – 7,0 кВт/м²:
непереносимая боль через 20–30с; ожог 1-й степени через 15–20с;
-  10,5 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.
-  Радиус воздействия высокотемпературных продуктов сгорания, м

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.	Подпись	Дата

190334-П-016.000.000 -ППТ

Лист

9

Формат А4

СХЕМА
границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций
природного и техногенного характера под линейный объект:
«Обустройство кустов скважин № 257у, 259у
Приобского месторождения» (НГС куст №257у- т.вр. куст №257у)

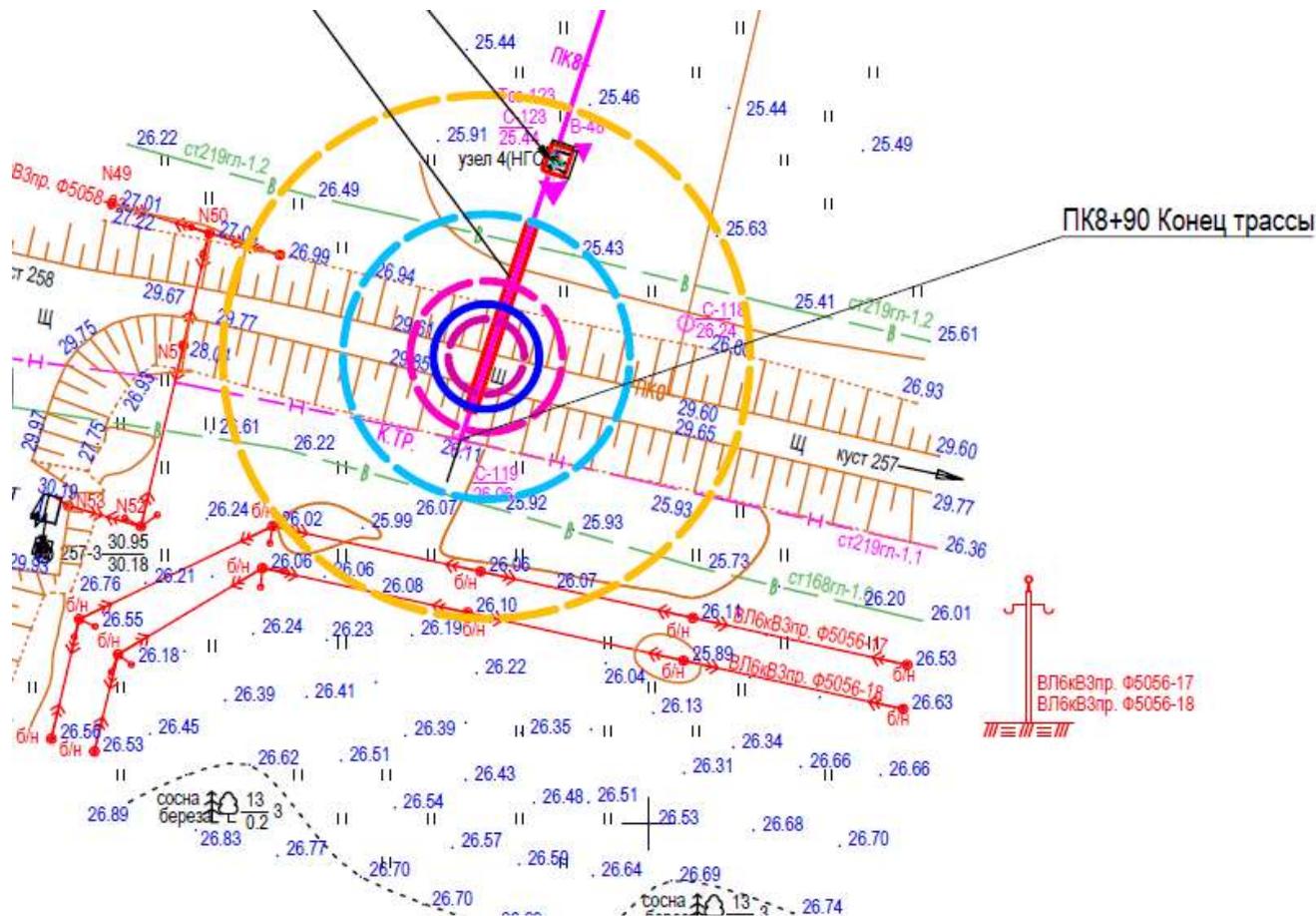


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
ГРАНИЦЫ ЗОН ПОРАЖЕНИЯ ОПАСНЫМИ ФАКТОРАМИ ПРИ АВАРИИ

-  Зона теплового поражения при пожаре пролива без негативных последствий в течение длительного времени – $1,4 \text{ кВт/м}^2$
-  Зона теплового поражения при пожаре пролива, безопасная для человека в брезентовой одежде – $4,2 \text{ кВт/м}^2$
-  Зона теплового поражения при пожаре пролива – $7,0 \text{ кВт/м}^2$:
непереносимая боль через 20–30с; ожог 1-й степени через 15–20с;
-  Зона теплового поражения при пожаре пролива – $10,5 \text{ кВт/м}^2$:
непереносимая боль через 3–5 с; ожог 1-й степени через 6–8 с;
ожог 2-й степени через 12–16 с.
-  Радиус воздействия высокотемпературных продуктов сгорания, м

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
			190334-П-016.000.000 -ППТ				
Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.	Подпись	Дата	Формат А4	

СХЕМА
границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций
природного и техногенного характера под линейный объект:
«Обустройство кустов скажин № 257у, 259у
Приобского месторождения» (НГС куст №257у- т.вр. куст
№257у)



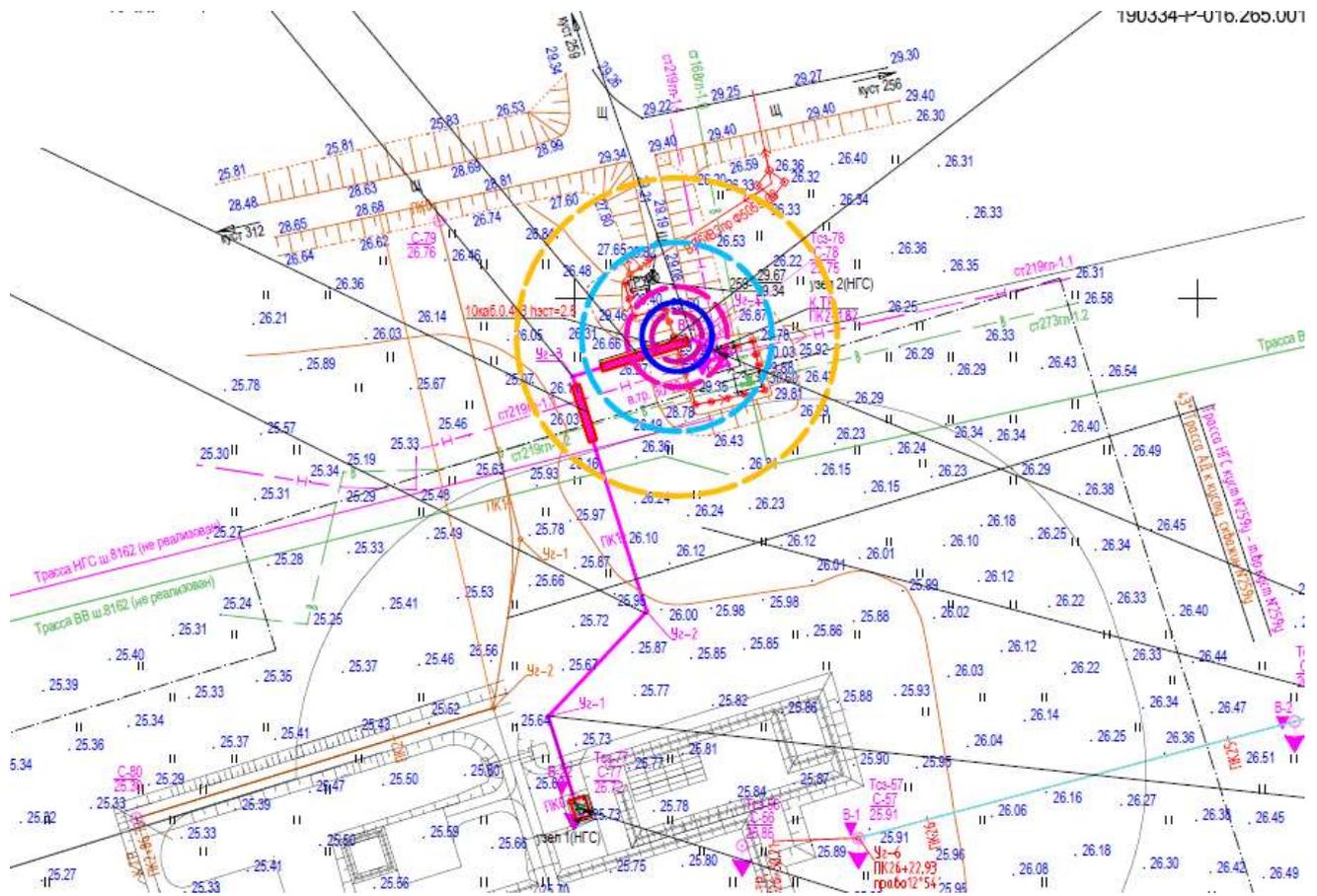
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
ГРАНИЦЫ ЗОН ПОРАЖЕНИЯ ОПАСНЫМИ ФАКТОРАМИ ПРИ АВАРИИ

- 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.
- Радиус воздействия высокотемпературных продуктов сгорания, м

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190334-П-016.000.000 -ППТ	Лист
							11

СХЕМА
границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций
природного и техногенного характера под линейный объект:
«Обустройство кустов скажин № 257у, 259у
Приобского месторождения» (НГС куст №259у- т.вр. куст №259у)



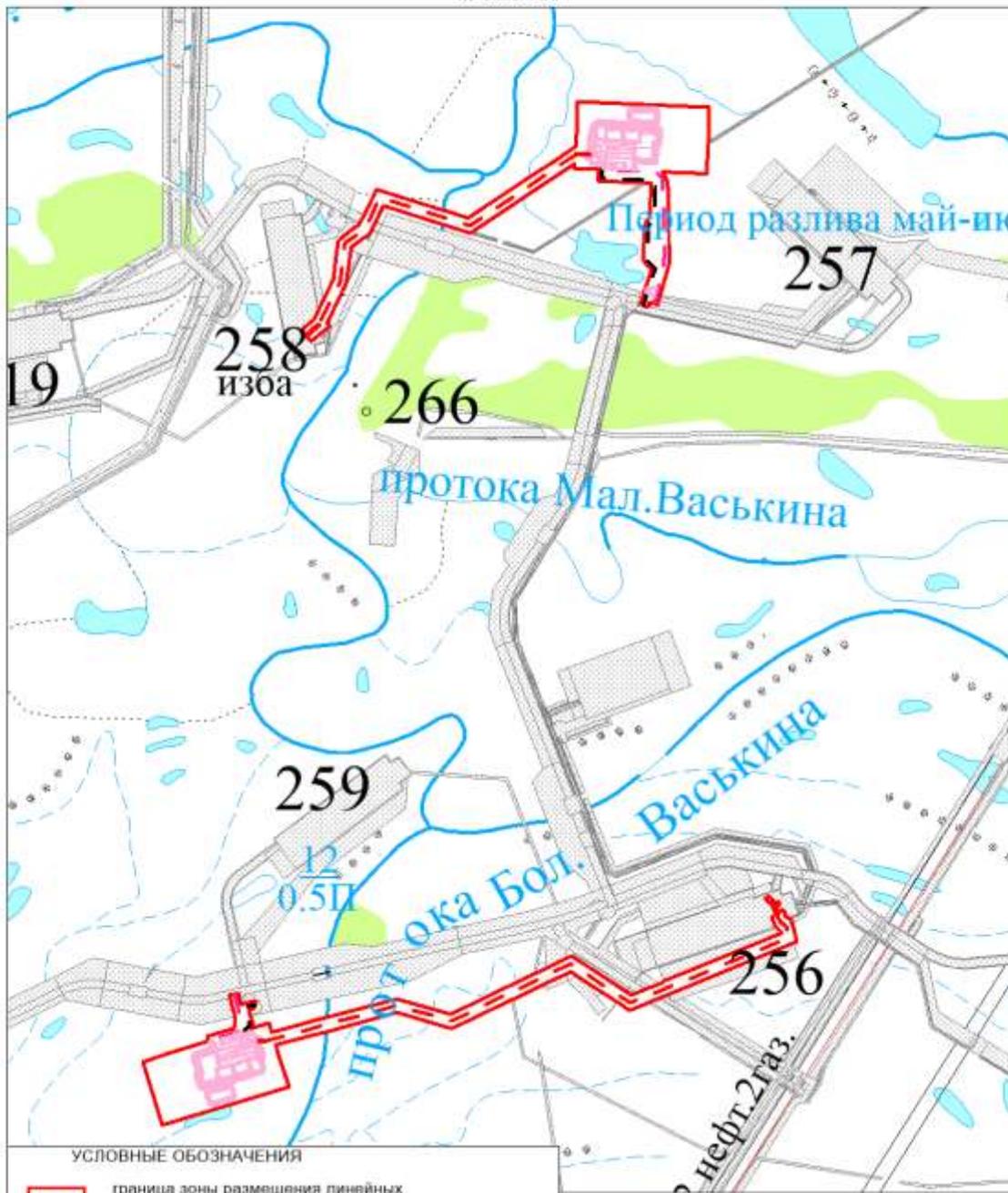
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

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.
-  Радиус воздействия высокотемпературных продуктов сгорания, м

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					190334-П-016.000.000 -ППТ	Лист
			Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.		Подпись

СХЕМА КОНСТРУКТИВНЫХ И ПЛАНИРОВОЧНЫХ РЕШЕНИЙ
 под линейный объект
 «Обустройство кустов скважин № 257у, 259у Приобского месторождения»
 М 1:25 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  граница зоны размещения линейных объектов
-  оси проектируемых кустов скважин
-  оси проектируемых подъездов
-  оси проектируемых нефтепроводов
-  оси проектируемых ВЛ
-  - границы участков стоящих на учете ЕГРН и ГЛР

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.	Подпись	Дата

190334-П-016.000.000 -ППТ

РАЗДЕЛ 4. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

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

Географическое положение территории определяет ее климатические особенности.

Наиболее важными факторами формирования климата является перенос воздушных масс с запада и влияние континента. Взаимодействие двух противоположных факторов придает циркуляции атмосферы над рассматриваемой территорией быструю смену циклонов и антициклонов, способствует частым изменениям погоды и сильным ветрам. Кроме того, на формирование климата существенное влияние оказывает огражденность с запада

Уральскими горами, незащищенность с севера и юга. Над территорией осуществляется меридиональная циркуляция, вследствие которой периодически происходит смена холодных и теплых масс, что вызывает резкие перепады от тепла к холоду.

Климат данного района резко континентальный. Зима суровая, холодная и продолжительная. Лето короткое, теплое. Короткие переходные сезоны – осень и весна.

Наблюдаются поздние весенние и ранние осенние заморозки, резкие колебания температуры в течение года и даже суток.

По климатическому районированию для строительства, согласно СП 131.13330.2012. (Строительная климатология Актуализированная версия СНиП 23-01-99* 2012 г.), территория относится к I климатическому району, к подрайону – ID, которая характеризуется среднемесячной температурой воздуха в январе от -14°C до -32°C, среднемесячной температурой воздуха в июле от +10°C до +20°C.

Согласно, СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий» актуализированная редакция СНиП 23-02-2003 зона влажности территории – 2 - нормальная.

Максимальная скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5% равна: Сытомино – 9 м/с.

Согласно, нормативного документа СП 20.13330.2011 «Нагрузки и воздействия» актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85* район работ относится:

по весу снегового покрова к V району – 3,2 кПа (320 кгс/м2);

по толщине стенки гололеда располагается ко II району – 5 мм;

по давлению ветра ко I району – 0,23 кПа (23 кгс/м2);

по средней скорости ветра за зимний период – 4 району.

средняя месячная температура воздуха в январе – минус 20 оС.

средняя месячная температура воздуха в июле – 15 оС.

отклонение средней температуры воздуха наиболее холодных суток от средней месячной температуры в январе – 20 оС.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

						190334-П-016.000.000 -ППТ		Лист
								14

Средняя годовая температура поверхности почвы по метеостанции Сытомино составляет минус 1,8 °С. Абсолютный минимум температуры почвы по метеостанции Сытомино наблюдался в декабре - минус 55 °С, наиболее высокая в июле – 54 °С

Средняя годовая относительная влажность воздуха составляет – 76 %.

Среднегодовое количество осадков составляет 512 мм.

Среднее число дней со снежным покровом составляет 197 день, снежный покров в среднем достигает максимальной величины в феврале – марте, составляет 57-59 см, средняя плотность снега при наибольшей декадной высоте составляет 0,21 кг/м³, запас воды в снежном покрове наибольших значений достигает весной в начале апреля и составляет 146 мм.

В среднем за год наблюдается 17 дней с грозой, максимальное число дней с грозой за год – 25 дней; среднее число дней с градом составляет 0,4 дня, наибольшее число дней с градом за год составляет – 3 дня; среднее число дней с туманами составляет 14 дней, наибольшее число дней с туманами за год – 26 дней; общая продолжительность метелей в среднем составляет 25 дней, наибольшее число дней с метелью за год – 42 дня; среднее число дней в году с гололедом составляет – 4 дня; с изморозью – 29 дней; с обледенением всех видов – 32 дня; наибольшее число дней в году с гололедом – 16 дней; с изморозью – 69 дней; с обледенением всех видов – 74 дней.

Средняя годовая скорость ветра по метеостанции Сытомино составляет 2,9 м/с. В течение года преобладают ветры южного, западного, юго-западного направлений, в зимние месяцы так же южного, юго-западного направлений, в летние месяцы северного направления.

Средняя скорость ветра, повторяемость которой составляет 5 % равна 2,7 м/с, максимальная скорость ветра – 9 м/с.

В районе изысканий возможны ураганные ветры, сильная метель, очень сильный снег или дождь, ливень, гроза, град, гололед.

Согласно, СП 11-103-97, других опасных гидрометеорологических процессов и явлений при проектировании на рассматриваемой территории не наблюдается.

Ближайший крупный населенный пункт с.п. Селиярово расположен в 11,2 км восточнее относительно куста скважин №257у и в 10 км юго-восточнее относительно куста скважин №259у. Вышеуказанные расстояния измерены по автомобильным автодорогам.

В геоморфологическом отношении участок работ приурочен к пойме р. Обь, осложненной многочисленными протоками. Рельеф слаборасчлененный, местами спланирован насыпными грунтами. Абсолютные отметки изменяются:

- куст скважин №257у от 25,02 - до 25,77м;
- куст скважин №259у от 25,48 – до 26,80м;
- автомобильная дорога к кусту скважин №257у от 24,53 - до 29,60м;
- нефтегазосборные сети куст №257у-т.вр.куст№257у от 24,50 - до 29,73м;

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			190334-П-016.000.000 -ППТ						15
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	

- ВЛ 6 кВ на куст 257у от 22,13 - до 30,70м;
- автомобильная дорога к кусту скважин №259у от 25,30 – до 28,76м;
- нефтегазосборные сети куст №259у- т.вр.куст№259у от 25,67 – до 29,79м;
- ВЛ 6 кВ на куст 259у от 25,30 – до 28,76м.

Углы наклона поверхности составляют от 0,5° до 1,5.

Дорожная сеть на участке работ представлена федеральными, внутрипромысловыми автодорогами, эксплуатируемыми круглогодично, автозимниками и развивается по мере обустройства месторождения.

Гидрогеологические условия исследуемой территории для целей инженерной геологии характеризуются наличием подземных вод болотного и грунтового типа. Данные водоносные горизонты, как правило, имеют общую гидравлическую связь и как показывают химические анализы воды по литературным и архивным источникам - схожий химический состав.

В гидродинамическом отношении воды горизонта безнапорные. Питание подземных вод четвертичного водоносного горизонта осуществляется в основном за счет инфильтрации атмосферных осадков.

4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Выбор объектов в системе планировки территории для объектов регионального и местного значения выполнен из условия минимизации нанесения ущерба окружающей природной среде и обеспечения высокой надежности и безаварийности в период эксплуатации.

Вариантность выбора места размещения линейных объектов не рассматривалась т.к. проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры (продолжение разработки и обустройства Приобского месторождения, прохождение вдоль существующих коридоров коммуникаций). Иное размещение приведет к увеличению занимаемой площади, наибольшему прохождению по ОЗУ (водоохранная зона), покрытых лесом землям.

В настоящее время на территории исследуемого месторождения проложены автомобильные дороги, трубопроводы, ЛЭП, площадки кустов скважин и другие объекты, связанные с добычей, подготовкой и транспортировкой нефти и газа.

В соответствии со ст. 33 Земельного кодекса РФ размеры земельных участков устанавливаются в соответствии с утвержденными в установленном порядке нормами отвода земель для конкретных видов деятельности или в соответствии с правилами землепользования и застройки, землеустроительной, градостроительной и проектной документацией.

Инва. № подл.	Взам. инв. №
	Подпись и дата

						190334-П-016.000.000 -ППТ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		16

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

Проектом планировки территории не предусматривается реконструкция проектируемых объектов.

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

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

Учитывая основные технические характеристики проектируемого объекта, проектом планировки территории определены границы зоны его планируемого размещения.

Общая зона планируемого размещения проектируемого объекта составляет 68,1437 га.

Граница зоны планируемого размещения объекта установлены в соответствии с требованиями действующих норм отвода и учтена при разработке рабочего проекта.

Границы зоны планируемого размещения объекта, расположены вне границ исторических поселений федерального и регионального значения. В связи с этим требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов не предусматривается проектом

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

						190334-П-016.000.000 -ППТ	Лист
							17
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

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

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой нефтегазосборные сети куст №257у-т.вр.куст№257у

№	Положение пересечения			Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насиль или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Владелец
	км	начало	конец									
1	0.88	8	8	автодорога куст257-куст258	IV	щебень	31.57	7.88	7.88	80°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой ВЛ 6 кВ на куст 257у

№	Положение пересечения			Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насиль или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Владелец
	км	начало	конец									
1	0.68	5	81	автодорога к.318-к.257	IV	щебень	34.15	7.39	7.39	88°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой ВЛ 6 кВ на куст 259у

№	Положение пересечения			Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насиль или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Владелец
	км	начало	конец									
1	1.21	12	13	тех.проезд	Без кат.	грунт			6.89	84°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"	

Выполнил

Копытова А.В.

Проверил

Зябкина Е.А.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.	Подпись	Дата

190334-П-016.000.000 -ППТ

Лист

18

Формат А4

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой нефтегазосборные сети куст №257у-т.вр.куст№257у

№	Положение пересечения		Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК +	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.84	8 43	Водовод	84°	ст.	219	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой автомобильная дорога к кусту скважин №257у

№	Положение пересечения		Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК +	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.03	0 26	Водовод	89°	ст.	219	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой ВЛ 6 кВ на куст 257у

№	Положение пересечения		Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК +	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.51	5 06	Водовод	82°	ст.	325	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.52	5 16	Нефтепровод	83°	ст.	273	1.10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой нефтегазосборные сети куст №259у-т.вр.куст№259у

№	Положение пересечения		Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК +	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.12	1 22	Трасса ВВ ш.8162 (не реализован)	86°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.13	1 30	Трасса НГС ш.8162 (не реализован)	86°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.14	1 38	Водовод	88°	ст.	219	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.15	1 47	Нефтепровод	89°	ст.	219	1.10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой автомобильная дорога к кусту скважин №259у

№	Положение пересечения		Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
	км	ПК +							
1	0.07	0 75	Нефтепровод		86°	ст.	219	1.10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.08	0 83	Водовод		87°	ст.	219	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.09	0 90	Трасса НГС ш.8162 (не реализован)		88°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.10	0 98	Трасса ВВ ш.8162 (не реализован)		84°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой ВЛ 6 кВ на куст 259у

№	Положение пересечения		Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
	км	ПК +							
1	0.73	7 30	Водовод		58°	ст.	273	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.74	7 44	Нефтепровод		52°	ст.	219	0.10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.75	7 52	Нефтепровод		53°	ст.	219	0.10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.76	7 63	Водовод		56°	ст.	273	0.10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	0.78	7 83	Нефтепровод		56°	ст.	530	1.10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	0.81	8 14	Трасса ВВ т.вр.узел 45В-т.вр.узел 83В ш.110454Д ОАО "УфаниПИнефть"		55°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Выполнил  Копытова А.В.

Проверил  Зябкина Е.А.

Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.	Подпись	Дата

190334-П-016.000.000 -ППТ

Лист
20

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч	Лист
Лист	Подок.	Подпись
Подок.	Подпись	Дата

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой нефтегазосборные сети куст №257у-т.вр.куст№257у

№	Положение по трассе		Наименование, направление, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Расст. между проводами	№ опор, тип и расстояние от оси трассы						Отметки проводов и земли в точке пересечения			Владелец		
	км	ПК					левая опора			правая опора			земля	н.пр.	в.пр.		гр. трасса	
							№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№						тип
1	0.28	2	79	ВЛ 35кВ "Марс"	34°	6	Промежуток оная	18.70	26.70	98.30	41	Промежуток оная	18.60	20.60	171.73	25.08	33.59	000 "РН-Огазонефтегаз"

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой автомобильная дорога к кусту скважин №257у

№	Положение по трассе		Наименование, направление, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Расст. между проводами	№ опор, тип и расстояние от оси трассы						Отметки проводов и земли в точке пересечения			Владелец		
	км	ПК					левая опора			правая опора			земля	н.пр.	в.пр.		гр. трасса	
							№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№						тип
1	0.58	5	85	ВЛ 35кВ "Марс"	64°	6	Промежуток оная	18.60	26.60	218.09	42	Промежуток оная	18.70	26.70	51.70	26.20	40.55	000 "РН-Огазонефтегаз"

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой ВЛ 6 кВ на куст 257у

№	Положение по трассе		Наименование, направление, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Расст. между проводами	№ опор, тип и расстояние от оси трассы						Отметки проводов и земли в точке пересечения			Владелец			
	км	ПК					левая опора			правая опора			земля	н.пр.	в.пр.		гр. трасса		
							№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№						тип	h н.пр.
1	0.62	6	15	ВЛ 6кВ ф.5065-03	88°	3	Промежуток оная	10.40	11.40	45.88	18	Промежуток оная	10.60	11.60	14.88	26.28	36.89	37.69	000 "РН-Огазонефтегаз"

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой нефтегазосборные сети куст №259у-т.вр.куст№259у

№	Положение по трассе		Наименование, направление, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Расст. между проводами	№ опор, тип и расстояние от оси трассы						Отметки проводов и земли в точке пересечения			Владелец			
	км	ПК					левая опора			правая опора			земля	н.пр.	в.пр.		гр. трасса		
							№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№						тип	h н.пр.
1	0.19	1	89	10 каб. 0.4кВ по эстакаде	90°														000 "РН-Огазонефтегаз"

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой ВЛ 6 кВ на куст 259у

№	Положение по трассе		Наименование, направление, направление	Угол пересечения, град	Кол-во проводов	Расст. между проводами	№ опор, тип и расстояние от оси трассы						Отметки проводов и земли в точке пересечения			Владелец			
	км	ПК					левая опора			правая опора			земля	н.пр.	в.пр.		гр. трасса		
							№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№						тип	h н.пр.
1	0.02	0	20	ВЛ 6кВ ф.5065-17	88°	3	Промежуток оная	11.40	12.60	25.22	2	Промежуток оная	11.10	12.30	6.77	25.65	34.55	35.65	000 "РН-Огазонефтегаз"
2	0.03	0	29	ВЛ 6кВ ф.5065-18	88°	3	Промежуток оная	11.40	12.60	26.28	2	Промежуток оная	11.20	12.40	10.11	25.71	34.81	35.81	000 "РН-Огазонефтегаз"
3	0.04	0	39	Трасса ВОЛС на стойках в габаритах 6кВ на куст 259у (от ПС 35/6кВ в районе куста 259) ш.17/0062Д ОАО "УфанГПНефте"	90°											25.88			000 "РН-Огазонефтегаз"

Выполнил: Копылова А.В.
 Проверил: Зяблена Е.А.

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

Пересечение границ зон планируемого размещения линейного объекта с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории отсутствует.

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	190334-П-016.000.000 -ППТ	Лист
							22

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

Индв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Ведомость водных препятствий, пересекаемых трассой нефтегазозборные сети куст №257у-т.вр.куст№257у

Наименов. водотока	Положение по трассе		Характеристика русла и поймы						Расчетные данные																	
	Половое (паводок)		Мехень		Скорость, м/с		Ширина зеркала воды, м		Найс. гл. при ГВВ 1%, м		Скорость при ГВВ 1%, м/с		Макс. расходы воды мЗС. Обеспеченность		Макс. уровни воды и БС. Обеспеченность											
	КМ	ПК	ГБ, м	Отм. дна, м	Шир-на, м	Глубина, м	Ср. пов.	донн.	ср.	донн.	русло	пойма	пов.	донн.	20 сут. ст. 10%	0,1	20 сут. ст. 10%	0,01	0,02	0,1	20 сут. ст. 10%	0,01	0,02	0,1	20 сут. ст. 10%	
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	0,58	ПК5+85		24,90	24,50	0,6	0,40	0,13																		

Ведомость водных препятствий, пересекаемых трассой автомобильная дорога к кусту скважин №257у

Наименов. водотока	Положение по трассе		Характеристика русла и поймы						Расчетные данные																	
	Половое (паводок)		Мехень		Скорость, м/с		Ширина зеркала воды, м		Найс. гл. при ГВВ 1%, м		Скорость при ГВВ 1%, м/с		Макс. расходы воды мЗС. Обеспеченность		Макс. уровни воды и БС. Обеспеченность											
	КМ	ПК	ГБ, м	Отм. дна, м	Шир-на, м	Глубина, м	Ср. пов.	донн.	ср.	донн.	русло	пойма	пов.	донн.	20 сут. ст. 10%	0,1	20 сут. ст. 10%	0,01	0,02	0,1	20 сут. ст. 10%	0,01	0,02	0,1	20 сут. ст. 10%	
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	0,26	ПК2+62		24,90	24,53	0,3	0,37	0,12																		

Ведомость водных препятствий, пересекаемых трассой ВЛ 6 кВ на куст 257у

Наименов. водотока	Положение по трассе		Характеристика русла и поймы						Расчетные данные																	
	Половое (паводок)		Мехень		Скорость, м/с		Ширина зеркала воды, м		Найс. гл. при ГВВ 1%, м		Скорость при ГВВ 1%, м/с		Макс. расходы воды мЗС. Обеспеченность		Макс. уровни воды и БС. Обеспеченность											
	КМ	ПК	ГБ, м	Отм. дна, м	Шир-на, м	Глубина, м	Ср. пов.	донн.	ср.	донн.	русло	пойма	пов.	донн.	20 сут. ст. 10%	0,1	20 сут. ст. 10%	0,01	0,02	0,1	20 сут. ст. 10%	0,01	0,02	0,1	20 сут. ст. 10%	
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
Бода	0,86	ПК8+65		24,70	24,38	1,7	0,32	0,11																		
Протока	1,00	ПК10+00		23,20	22,13	3,5	1,07	0,36																		
Ручей	1,44	ПК14+43		24,70	24,39	0,3	0,31	0,10																		

Ведомость водных препятствий, пересекаемых трассой ВЛ 6 кВ на куст 259у

Наименов. водотока	Положение по трассе		Характеристика русла и поймы						Расчетные данные																	
	Половое (паводок)		Мехень		Скорость, м/с		Ширина зеркала воды, м		Найс. гл. при ГВВ 1%, м		Скорость при ГВВ 1%, м/с		Макс. расходы воды мЗС. Обеспеченность		Макс. уровни воды и БС. Обеспеченность											
	КМ	ПК	ГБ, м	Отм. дна, м	Шир-на, м	Глубина, м	Ср. пов.	донн.	ср.	донн.	русло	пойма	пов.	донн.	20 сут. ст. 10%	0,1	20 сут. ст. 10%	0,01	0,02	0,1	20 сут. ст. 10%	0,01	0,02	0,1	20 сут. ст. 10%	
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	0,67	ПК6+65		24,60	24,32	2,7	0,28	0,09																		
Бода	0,92	ПК9+16		24,70	24,50	1,3	0,20	0,07																		
Ручей	0,95	ПК9+49		24,70	24,32	5,0	0,38	0,12																		
Бода	1,24	ПК12+38		24,70	24,40	2,6	0,30	0,10																		
Ручей	1,29	ПК12+88		24,20	24,00	0,2	0,20	0,07																		
Ручей	1,36	ПК13+68		24,00	23,70	0,3	0,30	0,10																		
Ручей	1,44	ПК14+44		23,80	23,50	0,1	0,30	0,10																		
Ручей	1,94	ПК19+36		23,20	22,91	1,3	0,29	0,10																		
Протока Бол.Вазылина	2,36	ПК23+61		22,70	22,08	0,7	0,62	0,21																		

Выполнил: Колытова А.В.
 Проверил: Зябкина Е.А.