



**Общество с ограниченной ответственностью «РН-БашНИПНефть»**  
(ООО «РН-БашНИПНефть»)

## **ОБУСТРОЙСТВО КУСТА СКВАЖИН 143У ПРИБСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

*Проект планировки территории*

**Часть 2**

**Материалы по обоснованию**

**2020**



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

Экз. № \_\_\_\_\_

Данный материал является интеллектуальной собственностью ООО «РН-БашНИПИнефть». Запрещается размножать, передавать другим организациям и лицам для целей, не предусмотренных настоящим проектом

## **ОБУСТРОЙСТВО КУСТА СКВАЖИН 143У ПРИБСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

*Проект планировки территории*

**Часть 2**

**Материалы по обоснованию**

**190067-П-016.000.000-ППТ**

Руководитель проектного офиса

Ю.Н. Песчаскин

Главный инженер проекта



М. М. Добрынин

**2020**

Взам. Инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

### Состав проектной документации



Наименование			Примечание
I	ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ		
Часть 1	190067-П-016.000.000-ППТ	Основная часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 1	190067-П-016.000.000-ППТ-ГЧ	Проект планировки территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 2	190067-П-016.000.000-ППТ-ТЧ	Положение о размещении линейных объектов	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Часть 2	190067-П-016.000.000-ППТ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 3	190067-П-016.000.000-ППТ-ГЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 4	190067-П-016.000.000-ППТ-ПЗ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Приложения	190067-П-016.000.000-ППТ	Перечень приложений	ООО «РН-БашНИПИнефть»
II	ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ		
Часть 3	190067-П-016.000.000-ПМТ-ТЧ	Основная часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 5	190067-П-016.000.000-ПМ -ТЧ	Проект межевания территории. Текстовая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 6	190067-П-016.000.000-ПМ -ГЧ	Проект межевания территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Часть 4	190067-П-016.000.000-ПМТ	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 7	190067-П-016.000.000-ПМТ-ГЧ	Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»

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

## Содержание материалов по обоснованию проекта планировки территории



Наименование	Примечание
Состав проектной документации	
ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ	
Исходно-разрешительная документация	5
Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	6
Схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятыми линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов) М: 1:50 000	6
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:50 000	7
Схема границ зон с особыми условиями использования территории М 1:50 000	8
Схема особо охраняемых природных территорий федерального значения М:2 500 000	9
Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.)	10
Схема конструктивных и планировочных решений М 1:25 000	12
Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	13
4.1 Природно-климатические условия территории, в отношении которой разрабатываются проект планировки территории	13
4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	15
4.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	15
4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	15
4.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	17
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	21
4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами	21

Взам. инв. №			строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории					17		
			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					21		
			4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами					21		

Подпись и дата						190067-П-016.000.000-ППТ						
						Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
Инв. № подл.		Разработал		Хананова С.В.			0220		Состав проекта	Стадия	Лист	Листов
										П		1
										ООО «РН-БашНИПИнефть»		
		Рук.сектора		Горб А.Н.			0220					

## Перечень приложений

Обозначение	Наименование	Примечание
Приложение 1	Приказ департамента строительства, архитектуры и ЖКХ администрации Ханты-Мансийского района о подготовке документации по планировке территории для размещения объекта, Задание на разработку документации по планировке территории	22
Приложение 2	Справка Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации	29
Приложение 3	Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры - об отсутствии действующих ООПТ местного и регионального значения	32
Приложение 4	Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры о наличии/отсутствии объектов ИКН	34
Приложение 5	Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера	36
Приложение 6	Согласование Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (Самаровский территориальный отдел – лесничество)	37
Приложение 7	Техническое Задание и Программа на проведение инженерных изысканий	38
Приложение 8	Технический отчет по материалам инженерно-геодезических изысканий	(запись на CD – диске) приложены отдельными томами

Инв. № подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №						
Изм.		Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190067-П-016.000.000-ППТ		
Разработал		Хананова С.В.				02.20			
Рук.сектора		Горб А.Н.				02.20	Материалы по обоснованию (пояснительная записка)		
							Лист	Листов	
							П	1	46
							ООО «РН-БашНИПинефть»		

# 1 Исходно-разрешительная документация

## Общие положения

Проект планировки территории линейного объекта «Обустройство куста скважин 143у Приобского месторождения» подготовлен на основании:

- Приказа департамента строительства, архитектуры и ЖКХ администрации Ханты-Мансийского района «О подготовке документации по планировке территории для размещения объекта: «Обустройство куста скважин 143у Приобского месторождения» от 30.01.2020 г. № 7-н»;
- технического задания на разработку проекта планировки «Обустройство куста скважин 143у Приобского месторождения», утвержденного заместителем генерального директора по развитию производства ООО «РН-Юганскнефтегаз» А.Е. Прудниковым 2019 г.;
- технического задания на производство комплексных инженерных изысканий по «Обустройство куста скважин 143у Приобского месторождения», утвержденного заместителем генерального директора по развитию производства ООО «РН-Юганскнефтегаз» А.Е. Прудниковым 20.05.2019;
- материалов инженерных изысканий, выполненных Нефтеюганским подразделением отдела инженерных изысканий ООО «РН-УфаНИПИнефть» в 2019 г.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							190067-П-016.000.000-ППТ	Лист	
											2
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			

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

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЭЛЕМЕНТОВ ПЛАНИРОВОЧНОЙ СТРУКТУРЫ  
под линейный объект  
«Обустройство куста скважин 143у 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

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

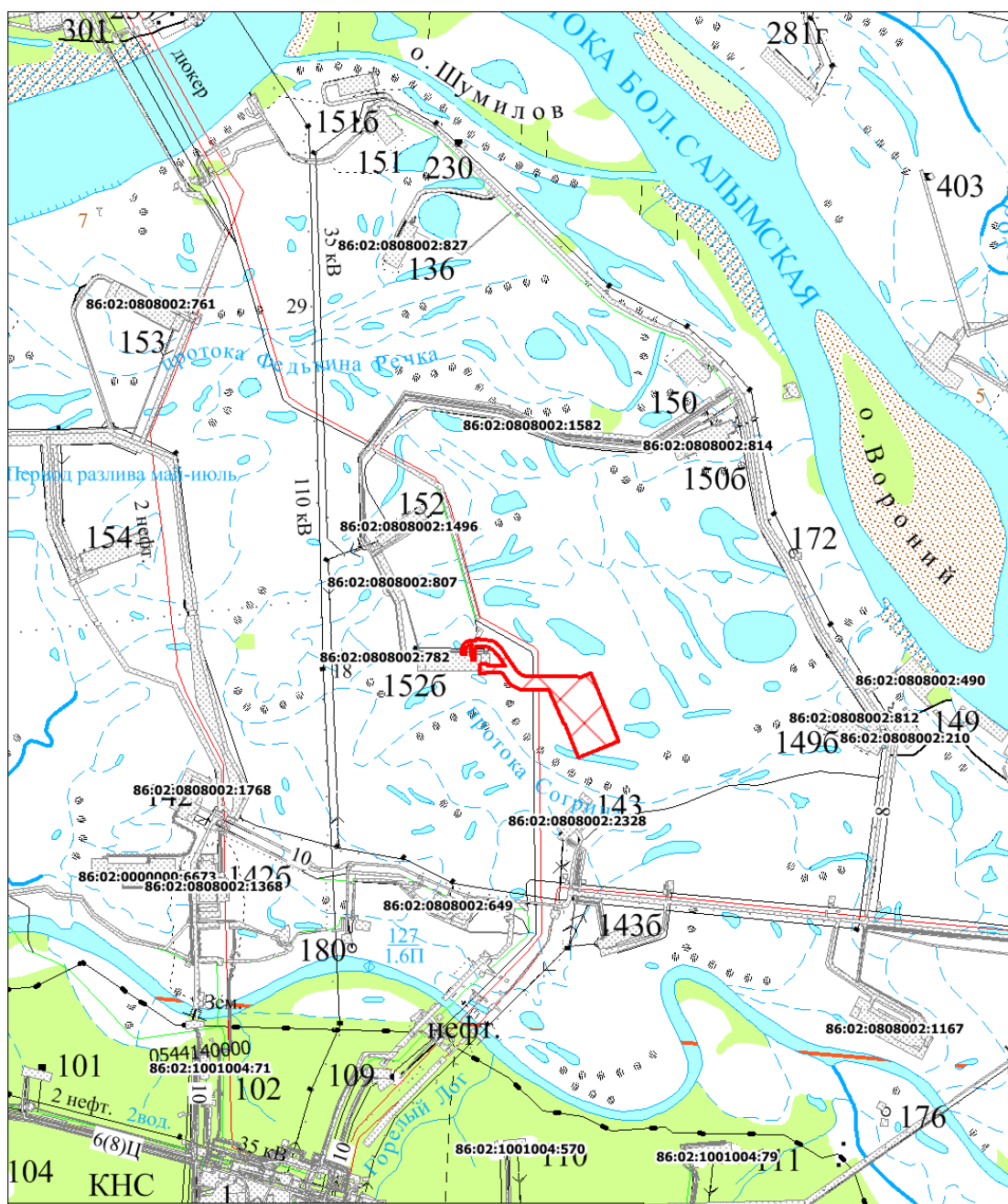
Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.	Подпись	Дата

190067-П-016.000.000-ППТ

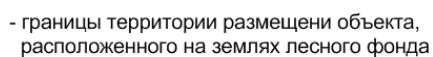
Лист

3

Формат А4



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ



86:04:0000001:2412

- кадастровые №№ участков стоящих на учете ЕГРН

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.	Подпись	Дата

190067-П-016.000.000-ППТ

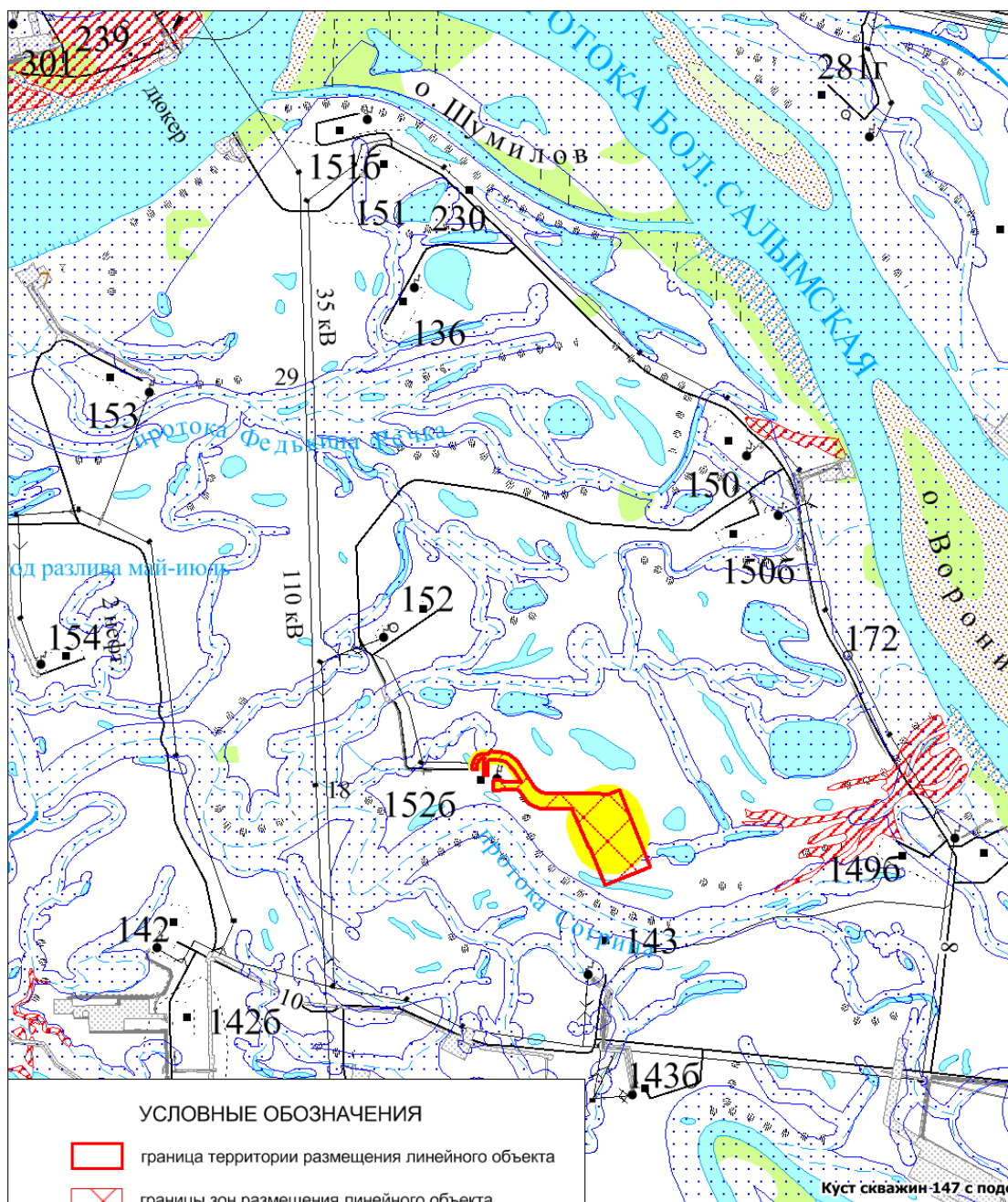
Лист

4

Формат А4



**СХЕМА ГРАНИЦ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ**  
**под линейный объект**  
**Обустройство куста скважин 143у Приобского месторождения»**  
**М 1:50 000**



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

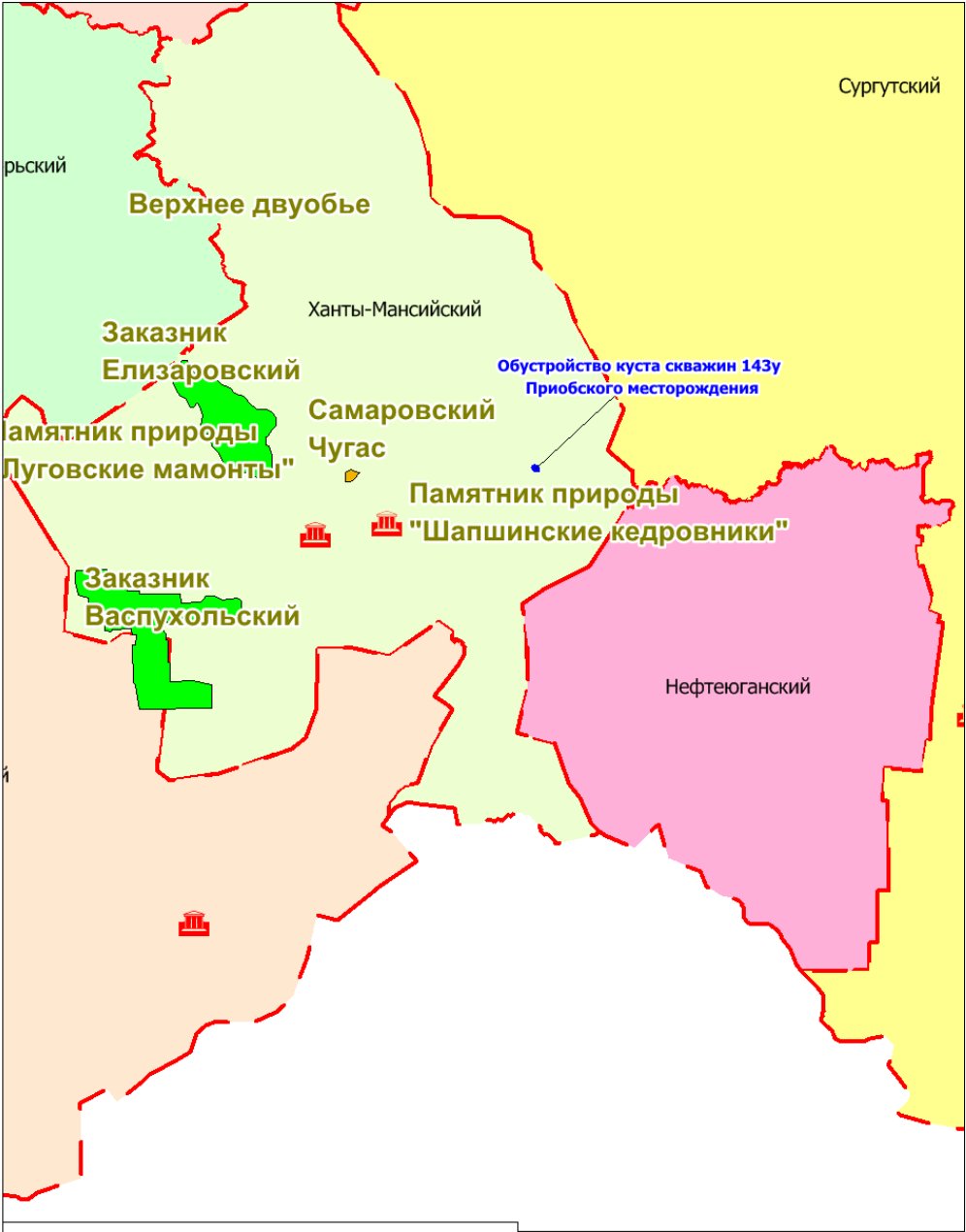
190067-П-016.000.000-ППТ

Лист






5

Формат А4

СХЕМА ГРАНИЦ ОСОБО ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ  
под линейный объект:  
«Обустройство куста скважин 143у Приобского месторождения»  
Масштаб 1:2 500 000

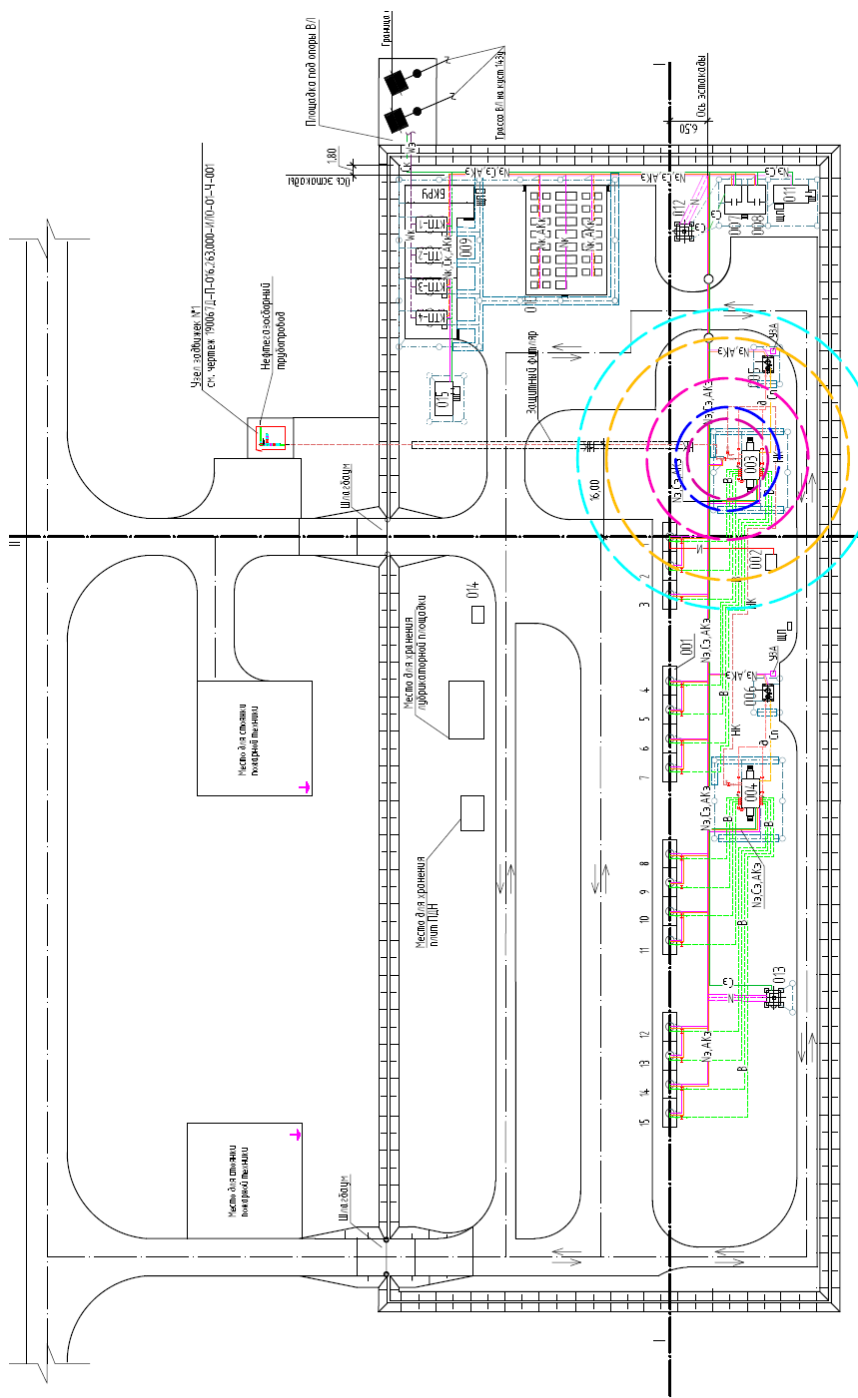


**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

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

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190067-П-016.000.000-ППТ				
										Лист
										6

**СХЕМА**  
**границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций**  
**природного и техногенного характера под линейный объект:**  
**«Обустройство куста скважин 143у Приобского месторождения» (куст скважин №143у)**



ГРАНИЦЫ ЗОН ПОРАЖЕНИЯ ОПАСНЫМИ ФАКТОРАМИ ПРИ АВАРИИ

- 1,4

Зона теплового поражения при пожаре пролива в течение длительного времени – 1,4 кВт/м²
- 4,2

Зона теплового поражения при пожаре пролива 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

190067-П-016.000.000-ППТ

Лист
7

**СХЕМА**  
**границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций**  
**природного и техногенного характера под линейный объект:**  
**«Обустройство куста скважин 143у Приобского месторождения»**  
**(НГС куст №143у – т.вр.куст №143у)**

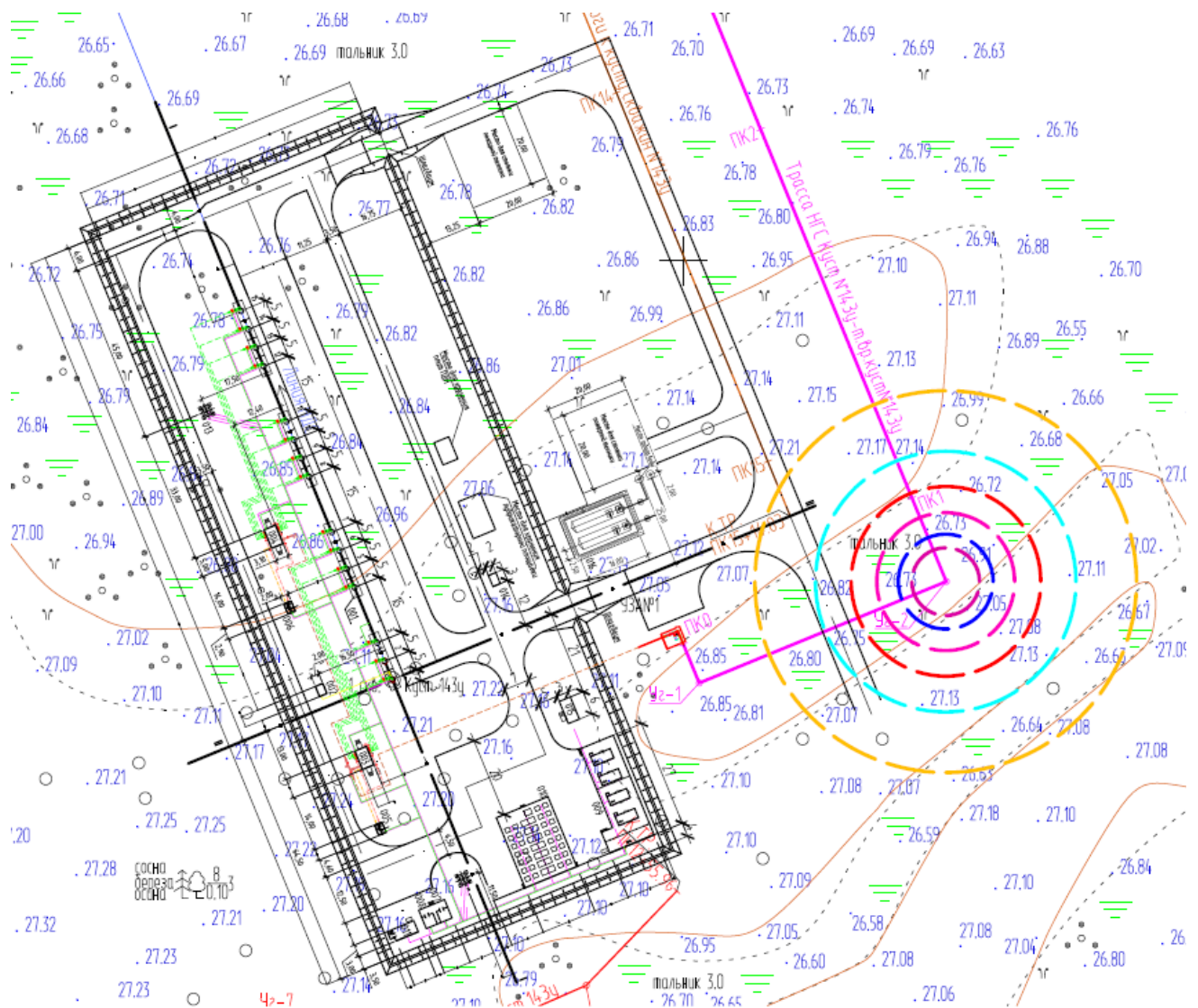
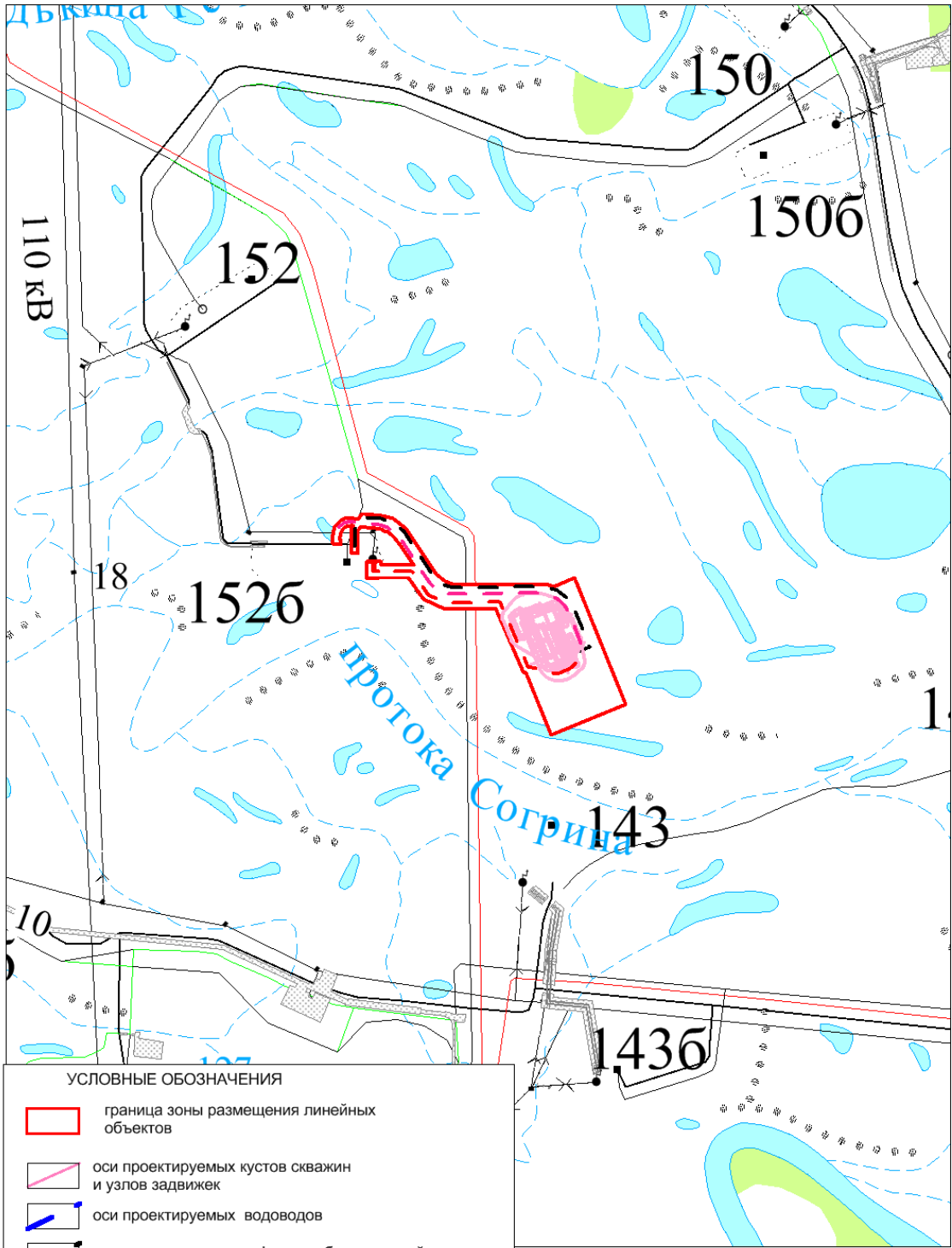


СХЕМА КОНСТРУКТИВНЫХ И ПЛАНИРОВОЧНЫХ РЕШЕНИЙ  
под линейный объект  
«Обустройство куста скважин 143у Приобского месторождения»  
М 1:25 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница зоны размещения линейных объектов
- оси проектируемых кустов скважин и узлов задвижек
- оси проектируемых водоводов
- оси проектируемых нефтегазосборных сетей
- оси проектируемых подъездов
- оси проектируемых ВЛ
- границы участков стоящих на учете ЕГРН и ГЛР

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190067-П-016.000.000-ППТ				
										Лист
										9



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

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

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

Метеорологическая станция Сытомино является ближайшей репрезентативной метеостанцией к участку изысканий. При отсутствии наблюдений или недостаточности данных использовались дополнительные климатические характеристики по метеостанции Сургут и Ханты-Мансийск. 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 минус 20°С, среднемесячной температурой воздуха в июле 15°С.

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

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 IV району – 2,4 кПа (240 кгс/м<sup>2</sup>);

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

по давлению ветра ко I району – 0,23 кПа (23 кгс/м<sup>2</sup>);

по средней скорости ветра за зимний период – 4 району.

средняя месячная температура воздуха в январе – минус 21,5 оС;

средняя месячная температура воздуха в июле – 17,9 оС;

отклонение средней температуры воздуха наиболее холодных суток от средней

месячной температуры в январе – 20 оС.

По ПУЭ-7 район работ относится:

- по давлению ветра ко II району – 0,50 кПа;

- по толщине стенки гололеда располагается ко II району – 15 мм;

- по среднегодовой продолжительности гроз 40-60 ч.

Среднегодовая температура воздуха за многолетний период наблюдений по метеостанции Сытомино составляет минус 2,3 оС. Среднемесячная температура самого холодного месяца, января – минус 21,5 оС, самого теплого июля – 17,9 оС. Абсолютный максимум температуры воздуха составляет 35,1 оС, абсолютный минимум составляет минус 55,7 оС.

Инов. №	подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
				190067-П-016.000.000-ППТ						10	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата						

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

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

Ближайший крупный населенный пункт с. Селиярово, расположен в 32,3 км на северо-восток куста скважин №143у (расстояние измерено по внутрипромысловым дорогам до границы застройки).

В геоморфологическом отношении участок работ приурочен к пойме реки Обь. Рельеф слаборасчлененный, абсолютные отметки изменяются от 26,03 до 30,74 м.

Глубина затопления части проектируемых трасс по уровню 10% обеспеченности от реки Обь составляет более 1 м, согласно, СП 11-103-97, такое затопление является опасным гидрометеорологическим процессом при проектировании.

Гидрография района работ представлена рекой Обь, протоками Большая Салымская, Малый Салым, Согрина, а также пересыхающими протоками и ручьями без названия. Согласно распоряжению правительства РФ от 19.12.2002 №1800-Р судоходной является только река Обь, остальные водотоки являются несудоходными.

Транспортная сеть представлена федеральными автодорогами, внутрипромысловыми автодорогами, эксплуатируемыми круглогодично, дорогами общего пользования, автозимниками и развивается по мере обустройства месторождения.

Проезд к району изысканий осуществляется от федеральной автодороги г.Тюмень - г. Ханты-Мансийск, съезд с которой расположен в 25,6 км на юг от района работ (расстояние измерено по внутрипромысловым дорогам и дорогам общего пользования).

В гидрогеологическом отношении территория района работ расположена в центральной части Западно-Сибирского артезианского бассейна, в вертикальном разрезе которого по литературным источникам выделяются пять гидрогеологических комплексов. Каждый из выделенных комплексов состоит из ряда водоносных и водоупорных горизонтов, находящихся между собой в определенных взаимоотношениях, определяющих гидрогеологический облик комплекса.

Гидрогеологические условия на исследуемых участках характеризуются наличием грунтовых вод аллювиальных отложений.

Грунтовые воды вскрыты скважинами на глубине 0,0-3,6 м. Водовмещающими грунтами служат суглинки, пески.

Питание водоносного горизонта, в основном, происходит за счет инфильтрации атмосферных осадков и талых вод, разгрузка подземных вод происходит в ближайшие водотоки и нижележащие водоносные горизонты.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
			190067-П-016.000.000-ППТ						11	
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

#### 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. Безопасность в районах прохождения промысловых трубопроводов обеспечивается расположением их на соответствующих расстояниях от объектов инфраструктуры, что обеспечивает сохранность действующих трубопроводов при строительстве новых, безопасность при проведении работ и надежность трубопроводов в процессе 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.

#### 4.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Проектом планировки территории не предусматривается перенос (переустройство) проектируемых объектов из зон планируемого размещения объекта.

#### 4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

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

Инв. № подл.	Взам. инв. №						190067-П-016.000.000-ППТ	Лист 12
	Подпись и дата							
	линейных объектов  Проектом планировки территории не предусматривается перенос (переустройство) проектируемых объектов из зон планируемого размещения объекта.							
4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в сосотав 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 36,7831га.

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

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							190067-П-016.000.000-ППТ	Лист
										13
			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 №143у-т.вр.куст №143у

№	Положение пересечения				Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Владелец
	км	начало	+	конец									
		ПК		ПК									
1	1.49	14	89	14	89	V	щебень					60°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Выполнил Колытова А.В.

Проверил Ельчина И.А.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Ведомость подземных коммуникаций, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети.  
Куст №143у-т.вр.куст №143у

Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях										
№	Положение пересечения			Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
	км	ПК	+							
1	0.79	7	93	газопровод		89°	ст.	530	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.81	8	08	нефтепровод		89°	ст.	530	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.82	8	23	нефтепровод		89°	ст.	530	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.83	8	32	нефтепровод		89°	ст.	530	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных коммуникаций, пересекаемых трассой ВЛ 6кВ на куст 143у

Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях										
№	Положение пересечения			Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
	км	ПК	+							
1	0.52	5	16	нефтепровод		89°	ст.	530	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.52	5	24	нефтепровод		89°	ст.	530	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.54	5	40	нефтепровод		89°	ст.	530	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.55	5	54	газопровод		89°	ст.	530	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

190067-П-016.000.000-ППТ
--------------------------

Лист
16

Ведомость подземных коммуникаций, пересекаемых трассой Автомобильная дорога к кусту скважин №143у

Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях									
Положение пересечения			Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
№	км	ПК							
1	0.16	1	62	водовод	69°	ст.	273	0.70	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.17	1	69	нефтепровод	64°	ст.	273	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.18	1	84	Трасса НГС Куст №143ул.вр.куст.№143у ПК 14+89	60°	ст.		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.83	8	29	нефтепровод	89°	ст.	530	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	0.84	8	38	нефтепровод	89°	ст.	530	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	0.85	8	53	нефтепровод	89°	ст.	530	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
7	0.87	8	67	газопровод	89°	ст.	530	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Выполнил  Копытова А.В.  
Проверил  Ельчина И.А.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети. Куст №143у-т.вр.куст №143у

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол поворота α, град.	Кон-во проводов	№ опор, тип и расстояние от оси трассы												Отметки проводов и земли в точке поворота				Владелец
							левая опора						правая опора										
	км	ПК	+				№	тип	h н.пр.	h в.пр.	раст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	раст., м	земля	н.пр.	в.пр.	гр. трасса			
1	1.56	15	62			6	№10	Промежуток осями	11.97	19.69	113.51	№10	Промежуток осями	15.95	23.89	44.01	26.51	36.70		ООО "РН-Юганскнефтегаз"			

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой Автомобильная дорога к кусту скважин №143у

№	Положение по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол поворота, град.	Кол-во проводов	№ опор, тип и расстояние от оси трассы														Отметки проводов и земли в точке поворота			Владелец
							левая опора						правая опора											
	км	ПК	+				№	тип	h н.пр.	h в.пр.	раст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	раст., м	земля	н.пр.	в.пр.	гр. трасса				
1	0.03	0	32		60°	6	Кол-во проводов	Раст. между проводами	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	раст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	раст., м	земля	н.пр.	в.пр.	гр. трасса	Владелец	
									№10	Промежуток осями	15.97	23.91	199.74	№10	Промежуток осями	15.95	23.89	41.82	25.78	39.53			ООО "РН-Юганскнефтегаз"	

Выполнил Копылова А.В.  
Проверил Ельчик И.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.

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

Пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта с водными объектами отсутствуют.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							190067-П-016.000.000-ППТ	Лист	
											18
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			