



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

**«ТРУБОПРОВОДЫ ПРИОБСКОГО РЕГИОНА,
ЦЕЛЕВОЙ ПРОГРАММЫ
СТРОИТЕЛЬСТВА 2021 Г.»**

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-УфаНИПИнефть». Запрещается размножать, передавать другим организациям и лицам для целей, не предусмотренных настоящим проектом

**«ТРУБОПРОВОДЫ ПРИОБСКОГО РЕГИОНА,
ЦЕЛЕВОЙ ПРОГРАММЫ
СТРОИТЕЛЬСТВА 2021 Г.»**

Проект планировки территории

Часть 2

Материалы по обоснованию

1980618/0778Д-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

Руководитель
проектного офиса



Ю.Н.Песчаскин

Главный инженер проекта

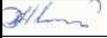
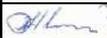
Д.Д.Галеев

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

2020

Содержание материалов по обоснованию проекта планировки территории

Наименование	Стр.
Исходно-разрешительная документация	4
Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	5
Схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятыми линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов) М: 1:25 000	5
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:25 000	6
Схема границ территории объектов культурного наследия М 1:25 000	7
Схема границ зон с особыми условиями использования территории М 1:25 000	8
Схема особо охраняемых природных территории федерального значения М:3000000	9
Схема границ зон лесничеств М 1:5 000	10
Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	11
Схема конструктивных и планировочных решений М 1:25 000	14
Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	15
4.1 Природно-климатические условия территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории	15
4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	16
4.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	16
4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	16
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	20
4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами	20

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1980618/0778Д-П-016.000.000.000-ППТ-ТЧ		
						Стадия	Лист	Листов
Разработал		Горб А.Н.			2020	П		1
Состав проекта						ООО «РН-БашНИПИнефть»		
Гл. спец.		Горб А.Н.			2020			

Перечень приложений

Обозначение	Наименование	Примечание
Приложение 1	Приказ о подготовке проекта по планировке и проекта межевания территории, задание на разработку проекта планировки	21
Приложение 2	Справка Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации	24
Приложение 3	Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры о наличии/отсутствии объектов ИКН	29
Приложение 4	Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования с согласованием глав родовых угодий	32
Приложение 5	Согласование Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Самаровский территориальный отдел – лесничество	33
Приложение 6	Программа и задание на проведение инженерных изысканий	34
Приложение 7	Технический отчет по материалам инженерно-геодезических изысканий	(запись на сд – диске) приложены отдельными томами
Приложение 8	Технический отчет по материалам инженерно-экологических изысканий	

Исходно-разрешительная документация

Проект планировки территории линейного объекта «Трубопроводы Приобского региона, целевой программы строительства 2021 г.» подготовлен на основании:

- Приказа Департамента строительства, архитектуры и ЖКХ Ханты-Мансийского автономного округа-Югры от 03.07.2020 года № 78-н «О подготовке документации по планировке территории для размещения «Трубопроводы Приобского региона, целевой программы строительства 2021 г.»

- Технического задания на разработку документации по планировке территории «Трубопроводы Приобского региона, целевой программы строительства 2021 г.», утвержденного заместителем генерального директора по развитию производства ООО «РН-Юганскнефтегаз А.Е. Прудниковым;

- Технического задания на выполнение комплексных инженерных изысканий по объекту «Трубопроводы Приобского региона, целевой программы строительства 2021 г.», утвержденного заместителем генерального директора по развитию производства ООО «РН-Юганскнефтегаз А.Е. Прудниковым;

- материалов инженерных изысканий, выполненных отделом геодезических изысканий г. Нефтеюганска ООО «РН-БашНИПИнефть».

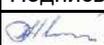
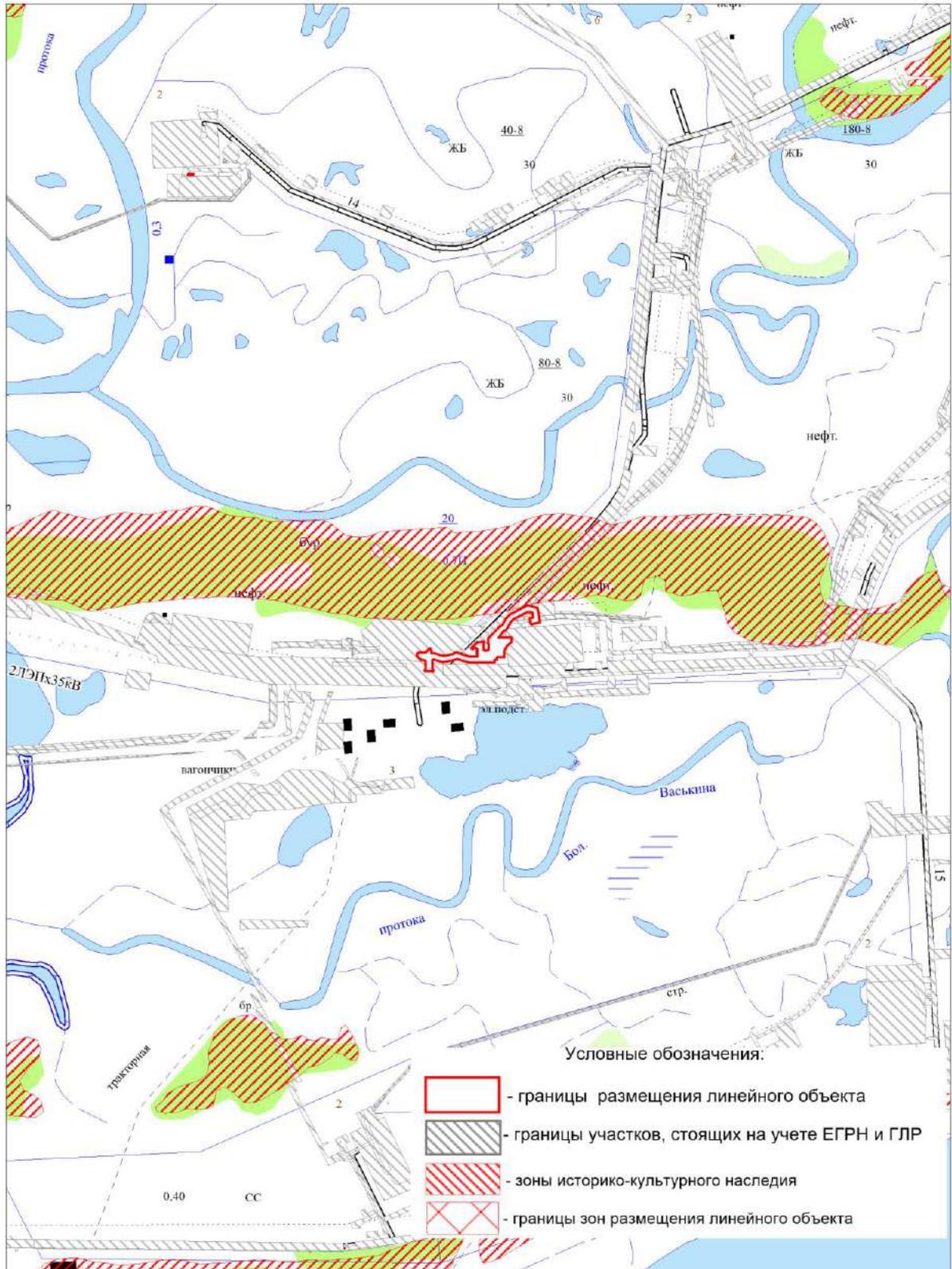
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	1980618/0778Д-П-016.000.000-ППТ-ТЧ						
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
			Разработал	Горб А.Н.		2020	Стадия	Лист	Листов
							П	1	52
			Материалы по обоснованию				ООО «РН-БашНИПИнефть»		
Л.						20.20			

СХЕМА ГРАНИЦ ТЕРРИТОРИИ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
под объект:
«Трубопроводы Приобского региона, целевой программы строительства 2021 г.»
М 1:25 000



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

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

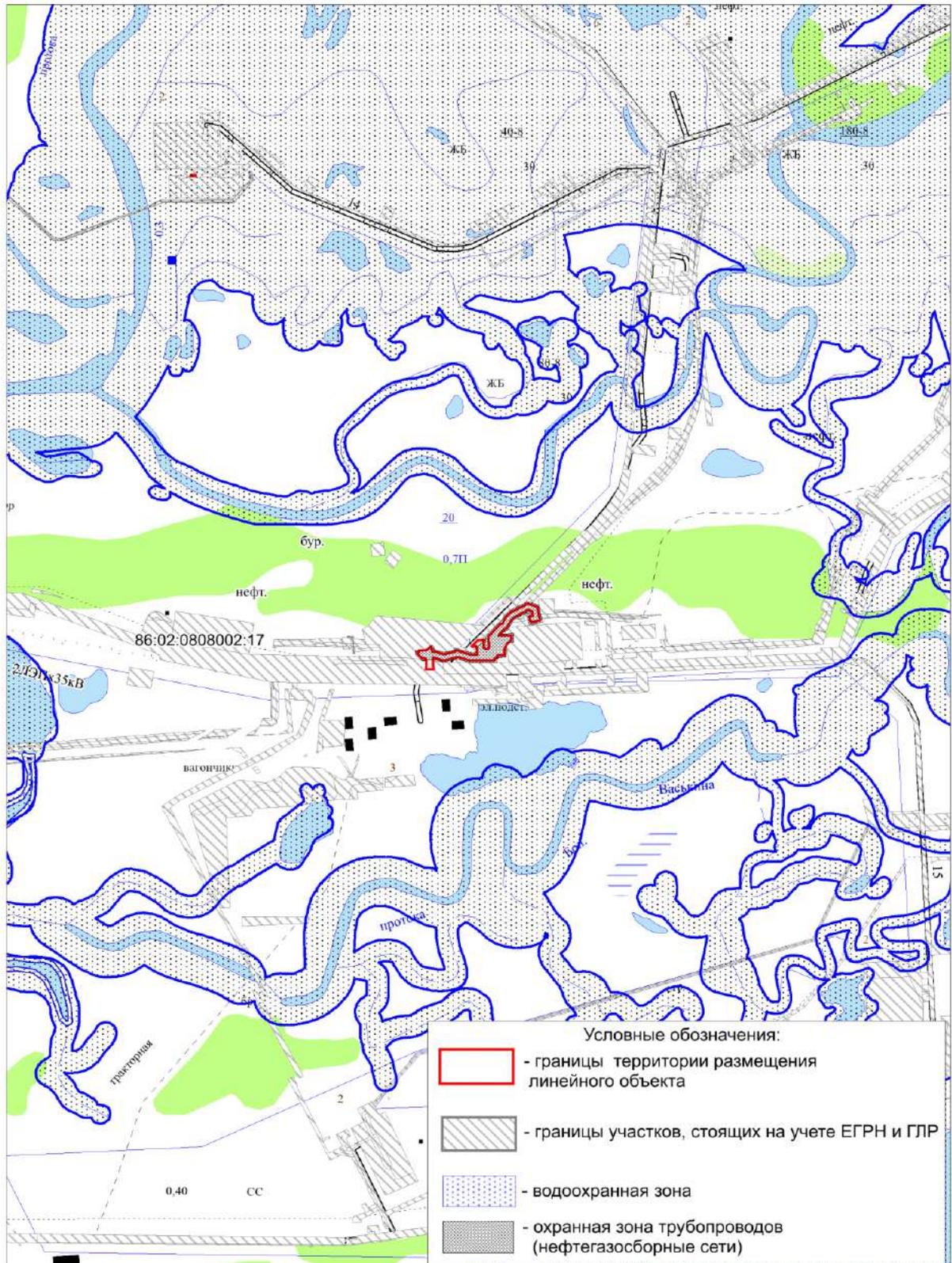
1980618/0778Д-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

Лист

4

Формат А4

СХЕМА ГРАНИЦ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
под объект:
«Трубопроводы Приобского региона, целевой программы строительства 2021 г.»
М 1:25 000



Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.	Подпись	Дата

1980618/0778Д-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

Лист

5

Формат А4

СХЕМА ГРАНИЦ ОСОБО ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ
 под объект:
 «Трубопроводы Приобского региона, целевой программы строительства 2021 г.»
 Масштаб 1:2 000 000



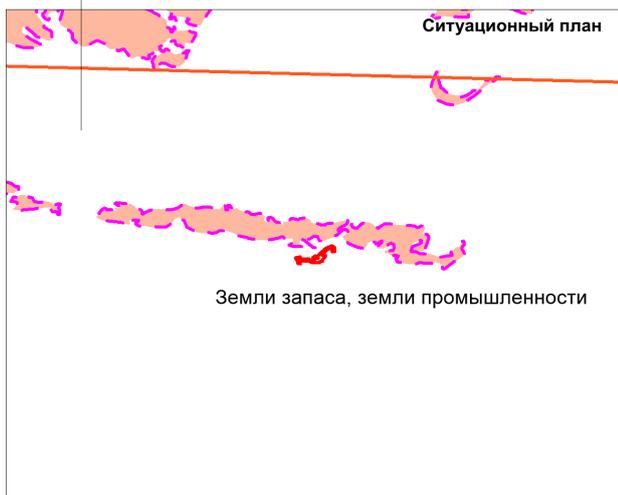
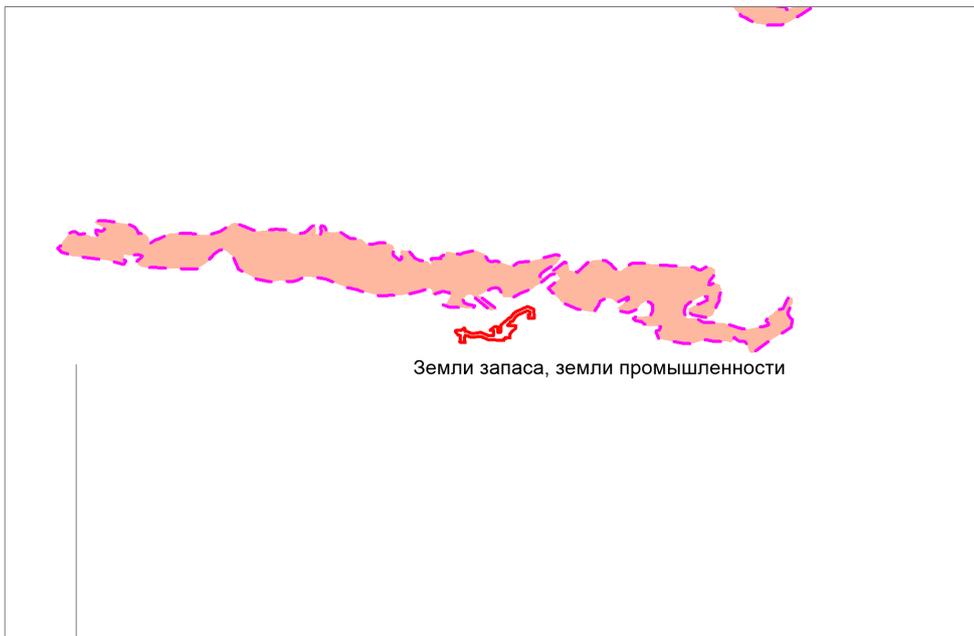
Условные обозначения

- линейный объект
- государственный природный заповедник
- государственный природный заказник
- государственные природные парки
- памятники природы

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

1980618/0778Д-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

**СХЕМА ГРАНИЦ ЗОН ЛЕСНИЧЕСТВ
под линейный объект
«Трубопроводы Приобского региона, целевой программы строительства 2021 г.»
М 1:50 000**

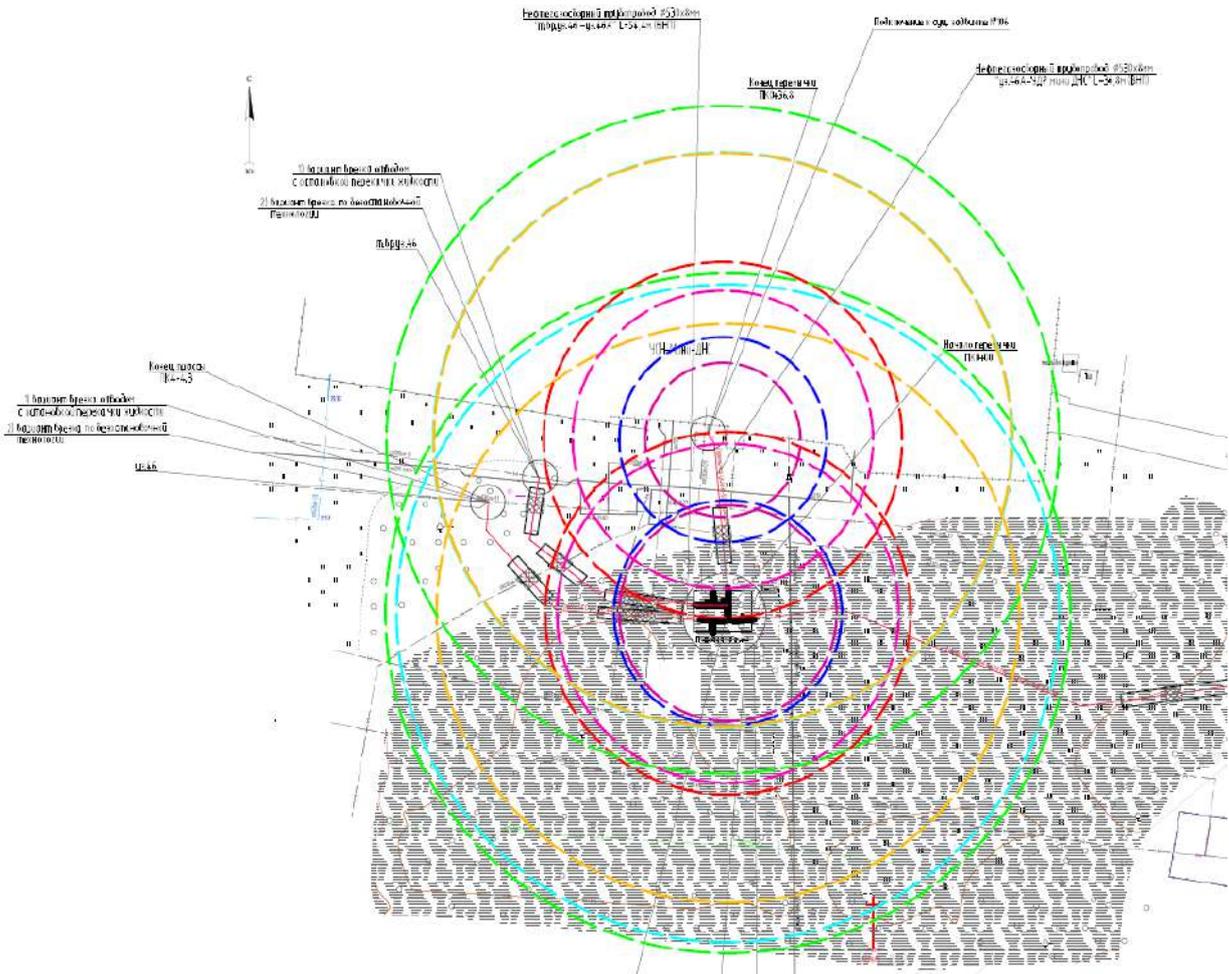


- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**
- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - границы зон размещения линейного объекта
 - границы района
 - границы лицензионных участков
 - границы земель лесного фонда, находящиеся в ведомстве Самаровского лесничества, Ханты-Мансийского 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
400

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

1980618/0778Д-П-016.000.000-ППТ-ТЧ						Лист 7
------------------------------------	--	--	--	--	--	-----------

СХЕМЫ ГРАНИЦ ТЕРРИТОРИЙ, ПОДВЕРЖЕННЫХ РИСКУ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ПРИРОДНОГО И ТЕХНОГЕННОГО ХАРАКТЕРА



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1980618/0778Д-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

ГРАНИЦЫ ЗОН ПАРАЖЕНИЯ ОПАСНЫМИ ФАКТОРАМИ ПРИ АВАРИИ

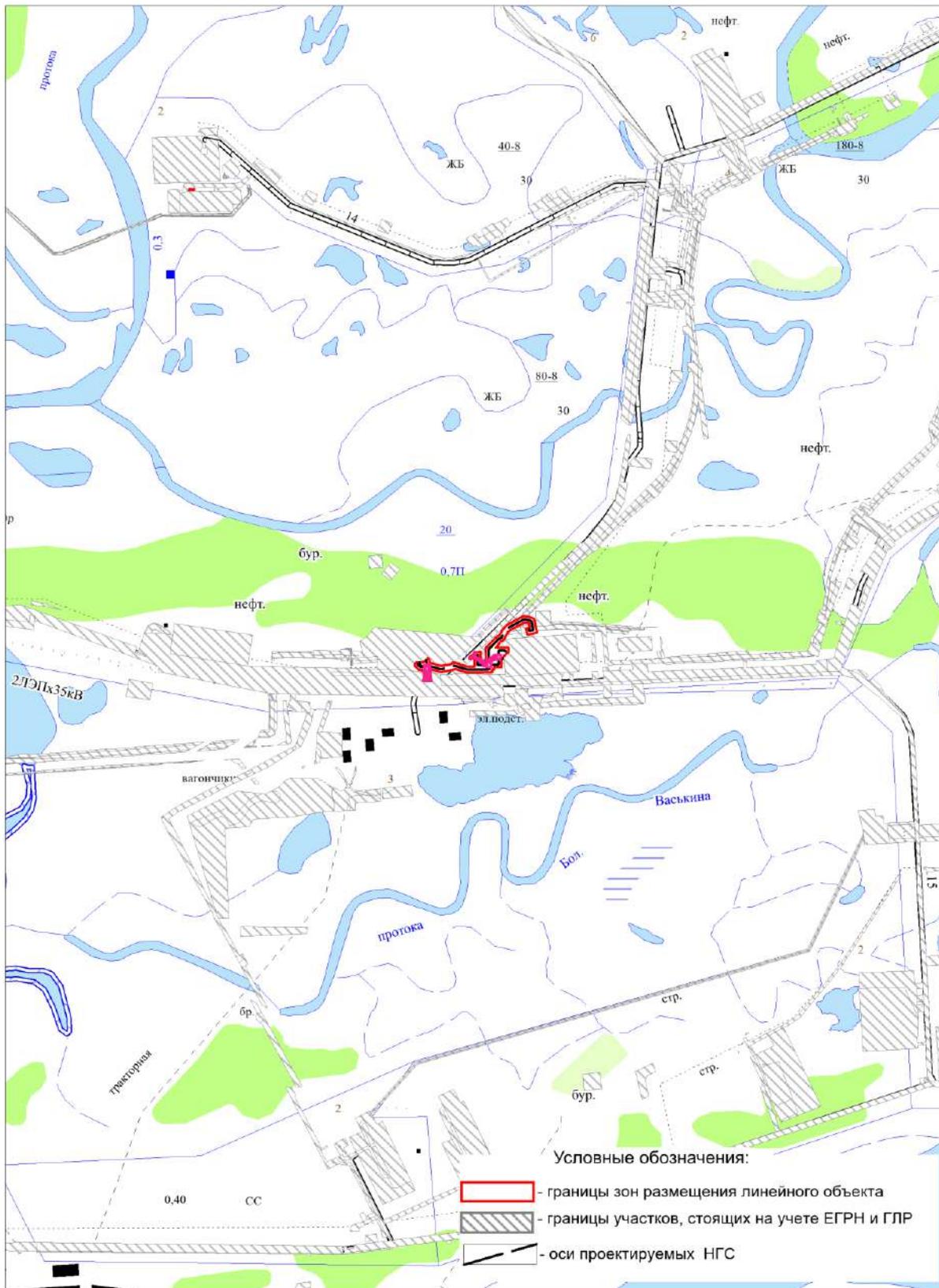
- 
Зона теплового поражения при пожаре пролива без негативных последствий в течение длительного времени – 1,4 кВт/м²
- 
Зона теплового поражения при пожаре пролива, безопасная для человека в брезентовой одежде – 4,2 кВт/м²
- 
Зона теплового поражения при пожаре пролива – 7,0 кВт/м²:
непереносимая боль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

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

- 
Малые повреждения (разбита часть остекления) P – 3 кПа, м
- 
Нижний порог повреждения человека P – 5 кПа, м

Инв. №	подл.	Взам. инв. №	Подпись и дата					Лист
				1980618/0778Д-П-016.000.000-ППТ-ТЧ				10
Изм.	Кол.уч	Лист	№доку.	Подпись	Дата			

СХЕМА КОНСТРУКТИВНЫХ И ПЛАНИРОВОЧНЫХ РЕШЕНИЙ
 под линейный объект
 «Трубопроводы Приобского региона, целевой программы строительства 2021 г.»
 М 1:25 000



Условные обозначения:

- границы зон размещения линейного объекта
- границы участков, стоящих на учете ЕГРН и ГЛР
- оси проектируемых НГС

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1980618/0778Д-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

Лист
11

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

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

Участок проектируемого строительства находится на территории Приобского месторождения, который расположен в центральной части Западно-Сибирской равнины. Климат округа континентальный, характеризуется быстрой сменой погодных условий особенно в переходные периоды - от осени к зиме и от весны к лету, а также в течение суток.

Зима суровая и продолжительная с устойчивым снежным покровом, лето короткое и сравнительно теплое, переходные сезоны (весна, осень) с поздними весенними и ранними осенними заморозками.

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.

В геоморфологическом отношении проектируемые объекты расположены в пределах поймы р. Обь. Рельеф слаборасчлененный, местами спланирован техногенно перемещенными грунтами. Абсолютные отметки изменяются от 26,86 до 32,59м. Углы наклона поверхности составляют от 0,5° до 1,5°.

Гидрография участка изысканий представлена рекой Обь, протоками Большая Васькина и Кривулина, а так же ручьями, протоками без названия и временными водотоками. Ближайшими водотоками к участку изысканий являются протока Большая Васькина протекающая в 730 на юге от трассы НГС уз.13А - уз.46 Приобское месторождение и протока Кривулина протекающая в 600 м на севере от перемычки «уз.106 - уз.13» (расстояние от водотоков указано до ближайшей проектируемой трассы).

Участок изысканий затопливается, по уровню 1% обеспеченности реки Обь, на глубину более 1 м, согласно, СП 11-103-97 такое затопление является опасным гидрометеорологическим процессом при проектировании.

Район изысканий является важнейшим источником углеводородного сырья. При строительном освоении территории на природные объекты воздействуют техногенные факторы, которые по характеру воздействия подразделяются механические и технологические. Механические воздействия имеют комплексный характер, трансформируют испарение, условия дренирования и грунтового стока.

Технологические факторы, в силу специфики своего происхождения, оказывают влияние на химический состав компонентов природной среды, ее санитарное состояние, и

Инв. № подл.	Взам. инв. №	Подпись и дата							Лист
									12
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	1980618/0778Д-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

выражаются, в основном, в виде загрязнения: химического, санитарного, шумового, электромагнитного и радиационного.

Строительство трубопроводов различного назначения, автодорог и других сопутствующих сооружений нефтедобычи, и транспортировки нефти может привести к разрушению дернового покрова, засорению территории строительными отходами, загрязнению грунтов подземных вод нефтепродуктами, искусственному изменению рельефа местности при планировке.

Строительство и эксплуатация объектов не будут оказывать отрицательного воздействия на природную среду при соблюдении необходимых технологических норм и требований.

4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов в связи с размещением линейных объектов.

Безопасность в районах прохождения промышленных 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 Приобского месторождения. 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 установлены 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 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, 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.	Подпись и дата	Взам. инв. №					1980618/0778Д-П-016.000.000-ППТ-ТЧ	Лист
								13
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.		Подпись

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

Общая зона планируемого размещения проектируемого объекта составляет 3,8514 га.

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

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 пересечений подземных коммуникаций

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Перемычка «т.вр.к.202 - уз.5А - уз.13А»

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.07	0	68	Нефтепровод	над.	83°	ст.	325	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Перемычка «т.вр.1 к.203 - уз.5А»

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.03	0	29	Нефтепровод		87°	ст.	325	1.10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.05	0	52	Нефтепровод		89°	ст.	325	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.06	0	56	Нефтепровод	над.	88°	ст.	325	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Перемычка «т.вр.2 к.203 - уз.5А»

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.00	0	01	2 Нефтепровода		89°	ст.	114	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.03	0	28	Нефтепровод		87°	ст.	325	1.10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.05	0	49	Нефтепровод		90°	ст.	325	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.05	0	53	Нефтепровод	над.	88°	ст.	325	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									14
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	1980618/0778Д-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Перемычка «т.вр.к.202 - уз.5А - уз.13А»

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.07	0	68	Нефтепровод	над	83°	ст.	325	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Перемычка «т.вр.1 к.203 - уз.5А»

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.03	0	29	Нефтепровод		87°	ст.	325	1.10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.05	0	52	Нефтепровод		89°	ст.	325	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.06	0	56	Нефтепровод	над	88°	ст.	325	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Перемычка «т.вр.2 к.203 - уз.5А»

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.00	0	01	2 Нефтепровода		89°	ст.	114	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.03	0	26	Нефтепровод		87°	ст.	325	1.10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.05	0	49	Нефтепровод		90°	ст.	325	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.05	0	53	Нефтепровод	над	88°	ст.	325	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Перемычка «т.вр.уз.46 - уз.46А»

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.00	0	01	Нефтепровод		86°	ст.	219	+1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.01	0	06	Нефтепровод		86°	ст.	530	1.10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.02	0	20	Нефтепровод		64°	ст.	530	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.03	0	35	Нефтепровод		88°	ст.	530	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	0.04	0	40	Нефтепровод		87°	ст.	530	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Перемычка «уз.46А - УДР мини ДНС»

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях						
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.02	0	16	Нефтепровод		77°	ст.	530	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.03	0	25	Нефтепровод		79°	ст.	219	+1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Выполнил  Кручикина А.А.

Проверил  Эльшина И.А.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1980618/0778Д-П-016.000.000-ППТ-ТЧ

Лист

15

Формат А4

Ведомость пересечений надземных коммуникаций

Ведомость надземных прототипов (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети уз.13А - уз.46 Приобское месторождение

№	Положение по трассе			Наименование, направление, надземные	Угол поворота (град)	Класс пролета	Расст. между пролетами	№ столб, тип и расстояние от оси трассы						Отметки проводов и земли в точке пересечения				Владелец		
	км	ПК	+					левый столб			правый столб			земля	ЛП	В.Л.	П.Л.		гр. трасса	
								№	тип	п. от тр.	в. в. тр.	расст., м	№							тип
1	0.74	1	55	ВЛ 3кВ "Славянофлаг"	80°	0		10	Промышл. столб	15.00	18.00	119.25	17	Промышл. столб	15.90	18.00	15.88	27.70	30.25	000 "РН-Славянофлаг"
2	0.24	2	30	ВЛ 0.4кВ Ф 3003-10	55°	3		27	Промышл. столб	11.30	12.20	17.71	36	Промышл. столб	11.40	12.30	18.42	26.03	37.83	000 "РН-Славянофлаг"
3	0.24	2	45	ВЛ 0.4кВ Ф 3003-06	50°	3		41	Промышл. столб	11.20	12.10	13.10	42	Промышл. столб	11.30	12.00	24.82	25.88	37.58	000 "РН-Славянофлаг"

Ведомость надземных прототипов (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой Перемычка «уз.106 - уз.13А»

№	Положение по трассе			Наименование, направление, надземные	Угол поворота (град)	Класс пролета	Расст. между пролетами	№ столб, тип и расстояние от оси трассы						Отметки проводов и земли в точке пересечения				Владелец		
	км	ПК	+					левый столб			правый столб			земля	ЛП	В.Л.	П.Л.		гр. трасса	
								№	тип	п. от тр.	в. в. тр.	расст., м	№							тип
1	0.21	0	05	Линия 17кВ 0.4кВ	90°															000 "РН-Славянофлаг"
2	0.14	1	30	ВЛ 0.4кВ Ф 203-1.5	84°	4		36	Промышл. столб			26.97	55	Промышл. столб			22.38	26.72	34.62	000 "РН-Славянофлаг"
3	0.43	4	17	ВЛ 0.4кВ	80°	4		2	Промышл. столб	0.50		17.03	3	Промышл. столб	0.60		19.67	25.00	35.80	000 "РН-Славянофлаг"

Ведомость надземных прототипов (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой Перемычка «т.ар.к.202 - уз.5А - уз.13А»

№	Положение по трассе			Наименование, направление, надземные	Угол поворота (град)	Класс пролета	Расст. между пролетами	№ столб, тип и расстояние от оси трассы						Отметки проводов и земли в точке пересечения				Владелец		
	км	ПК	+					левый столб			правый столб			земля	ЛП	В.Л.	П.Л.		гр. трасса	
								№	тип	п. от тр.	в. в. тр.	расст., м	№							тип
1	0.23	0	02	ВЛ 0.4кВ	80°	4		1	Промышл. столб			26.37	2	Промышл. столб	0.50		22.43	26.50	36.18	000 "РН-Славянофлаг"

Выполнил:  Кручинин А.А.
 Проверил:  Ельчик И.А.

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети уз.13А - уз.46 Приобское месторождение

№	Положение пересечения				Наименование дороги, место пересечения (им. 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 поворота, град	Владелец
	км	начало	конец										
	км	ПК	+	ПК	+								
1	0.16	1	57	1	91	Автомобильная дорога КНС16-ЦДНГ-8	IV	щебень		34.33	23.47	62°	000 "РН-Славянофлаг"

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой Перемычка «уз.106 - уз.13А»

№	Положение пересечения				Наименование дороги, место пересечения (им. 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 поворота, град	Владелец
	км	начало	конец										
	км	ПК	+	ПК	+								
1	0.25	2	54	2	59	Технологический проезд	V	асфальт			4.67	86°	000 "РН-Славянофлаг"
2	0.42	4	10	4	19	Трасса подъезда к узлу №2	IV	щебень				60°	000 "РН-Славянофлаг"

Выполнил:  Кручинин А.А.
 Проверил:  Ельчик И.А.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1980618/0778Д-П-016.000.000-ППТ-ТЧ	Лист
							16

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

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

Ведомость болот и заболоченностей, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети уз.13А - уз.46 Приобское месторождение

№	Планируемые пересечения				Тип по продолжительности	Длина, м		Мин. глубина, м	Характеристика территории	Критерии оценки торфяной залежи, углубной проводки
	№	км	км	км		км	км			
1	0.03	0	20.40	1	30.00	Вв	113.31	2.70	Пески мелкой средней пылкости, водонасыщенный, средней степени водонасыщенный, песок мелкой пылкости, водонасыщенный	
2	0.10	1	04.40	2	35.03	К	44.37	2.81	Пески мелкой средней пылкости, водонасыщенный, средней степени воднасыщенный	
3	0.01	2	35.03	3	42.26	Вв	104.05	2.81	Пески мелкой средней пылкости, водонасыщенный, средней степени водонасыщенный, песок мелкой пылкости, водонасыщенный	
					Итого:	болот Вв типа	44.37			
						болот Вв типа	204.06			

Ведомость болот и заболоченностей, пересекаемых трассой Перемычка «т.вр.уз.46 - уз.46А»

№	Планируемые пересечения				Тип по продолжительности	Длина, м		Мин. глубина, м	Характеристика территории	Критерии оценки торфяной залежи, углубной проводки
	№	км	км	км		км	км			
1	0.02	0	20.44	0	54.30	Вв	20.95	2.75	Пески мелкой средней пылкости, водонасыщенный, средней степени водонасыщенный, Пески мелкой пылкости, водонасыщенный	
					Итого:	болот Вв типа	20.95			

Ведомость болот и заболоченностей, пересекаемых Перемычка «уз.46А - УДР мини ДНС»

№	Планируемые пересечения				Тип по продолжительности	Длина, м		Мин. глубина, м	Характеристика территории	Критерии оценки торфяной залежи, углубной проводки
	№	км	км	км		км	км			
1	0.00	0	0.00	0	15.72	Вв	15.72	2.06	Пески мелкой средней пылкости, водонасыщенный, средней степени водонасыщенный, Пески мелкой пылкости, водонасыщенный	
					Итого:	болот Вв типа	15.72			

Выполнил:  Круликова А.А.
 Проверил:  Бланкина Л.А.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1980618/0778Д-П-016.000.000-ППТ-ТЧ	Лист
							17