



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

**ЛИНЕЙНЫЕ КОММУНИКАЦИИ ДЛЯ КУСТОВОЙ
ПЛОЩАДКИ № 116 ЛЕМПИНСКОЙ ПЛОЩАДИ
САЛЫМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

Проект планировки территории

Часть 2

Материалы по обоснованию

2022



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

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

ЛИНЕЙНЫЕ КОММУНИКАЦИИ ДЛЯ КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ № 116 ЛЕМПИНСКОЙ ПЛОЩАДИ САЛЫМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Проект планировки территории

Часть 2

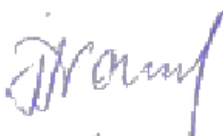

Материалы по обоснованию

190808-П-017.000.000-ППТ

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

Руководитель проектного офиса

Главный инженер проекта


05.08.2022


Р.В.Проторчин

И.А.Садыков

2022

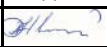
Состав проектной документации

Наименование			Примечание
I	ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ		
Часть 1	190808-П-016.000.000-ППТ	Основная часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 1	190808-П-016.000.000-ГЧ	Проект планировки территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 2	190808-П-016.000.000-ППТ-ТЧ	Положение о размещении линейных объектов	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Часть 2	190808-П-016.000.000-ППТ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 3	190808-П-016.000.000-ППТ-ГЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 4	190808-П-016.000.000-ППТ-ПЗ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Приложения	190808-П-016.000.000-ППТ	Перечень приложений	ООО «РН-БашНИПИнефть»
II	ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ		
Часть 3	190808-П-016.000.000-ПМТ-ТЧ	Основная часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 5	190808-П-016.000.000-ПМ-ТЧ	Проект межевания территории. Текстовая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 6	190808-П-016.000.000-ПМ-ГЧ	Проект межевания территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Часть 4	190808-П-016.000.000-ПМТ	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 7	190808-П-016.000.000-ПМТ-ГЧ	Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 8	190808-П-016.000.000-ПМТ- ПЗ	Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка	ООО «РН-БашНИПИнефть»

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



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: 1:25 000	7
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:5 000	9
Схема границ зон с особыми условиями использования территории М 1:5 000	11
Схема особо охраняемых природных территорий федерального значения М:2 500 000	13
Схема границ лесничеств М 1:50 000	14
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.)	16
Схема конструктивных и планировочных решений М 1:25 000	18
Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	20
4.1 Природно-климатические условия территории, в отношении которой разрабатываются проект планировки территории	20
4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	21
4.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	22
4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов	22
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	22
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	26
4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами	26

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	190808-П-017.000.000-ППТ								
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
			Разработал	Горб А.Н.			12.22	Состав проекта	Стадия	Лист	Листов
									П	1	98
					ООО «РН-БашНИПИнефть»						

Перечень приложений

Обозначение	Наименование	Примечание
Приложение 1	Постановление администрации Нефтеюганского района о подготовке проекта планировки территории для размещения объекта, Задание на разработку документации по планировке территории	28
Приложение 2	Справка Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации	44
Приложение 3	Письмо Департамента природных ресурсов и несырьевого сектора экономики Ханты-Мансийского автономного округа – Югры - об отсутствии действующих ООПТ местного и регионального значения	45
Приложение 4	Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры о наличии/отсутствии объектов ИКН	47
Приложение 5	Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера	48
Приложение 6	Согласование Департамента недропользования и природных ресурсов Нефтеюганского района Нефтеюганское лесничество, Лемпинское участковое лесничество	52
Приложение 7	Техническое Задание и Программа на проведение инженерных изысканий	53
Приложение 8	Технический отчет по материалам инженерно-геодезических изысканий	(запись на CD – диске) приложены отдельными томами

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	190808-П-017.000.000-ППТ								
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
			Разработал	Горб А.Н.			1222	Материалы по обоснованию (пояснительная записка)	Лист	Листов	
							П		1	103	
			Гл. спец.	Горб А.Н.			1222		ООО «РН-БашНИПИнефть»		

1 Исходно-разрешительная документация

Проект планировки территории линейного объекта «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения» подготовлен на основании:

- постановления Администрации Нефтеюганского района «О подготовке документации по планировке межселенной территории, для размещения объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения» от 22.06.2021 г № 1046-па;

- технического задания на разработку проекта планировки «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения», утвержденного начальником Управления наземных сооружений ООО «РН-Юганскнефтегаз» А.Е. Прудников;

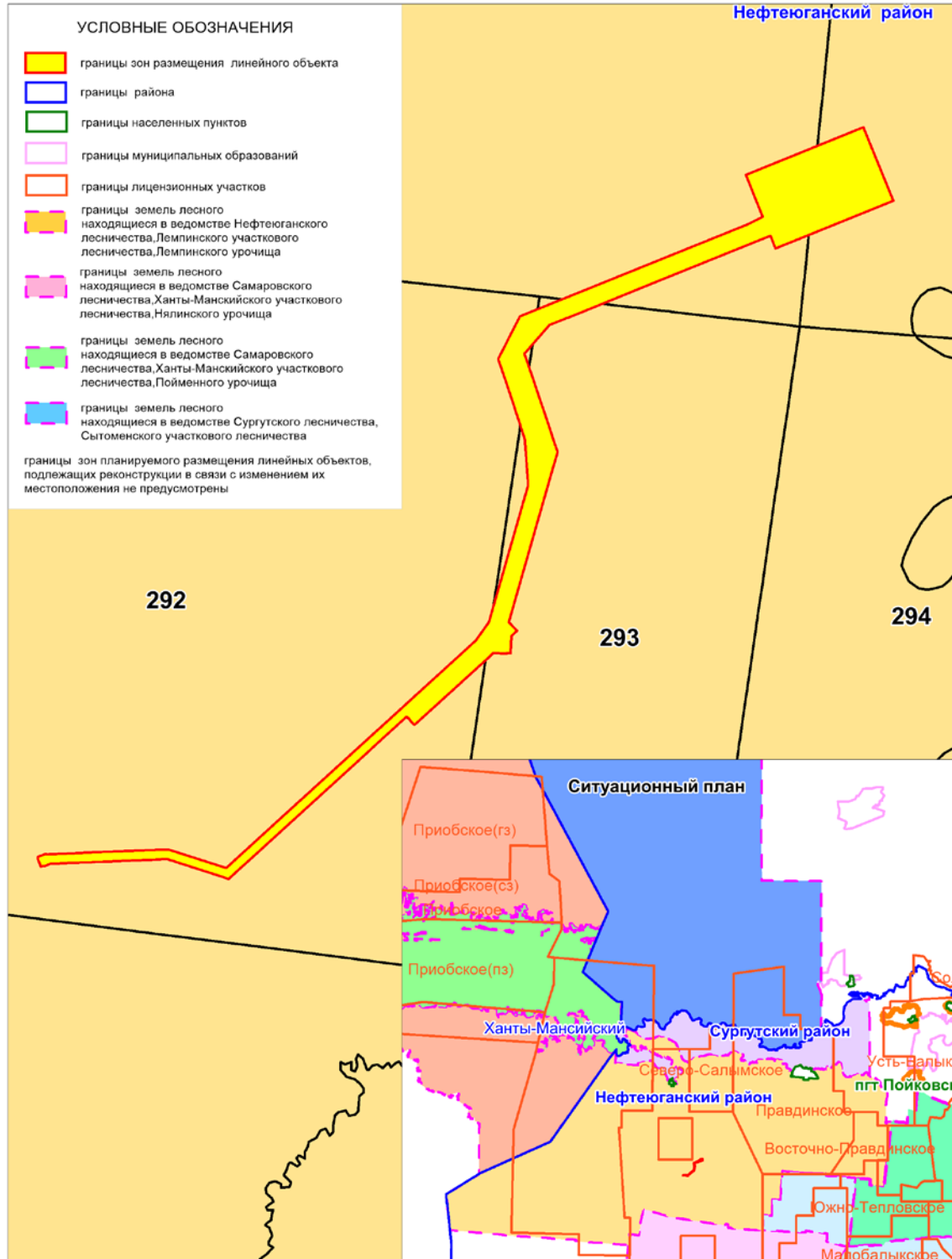
- технического задания на производство комплексных инженерных изысканий по «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения», утвержденного заместителем генерального директора по развитию производства ООО «РН-Юганскнефтегаз» А.Е. Прудников;

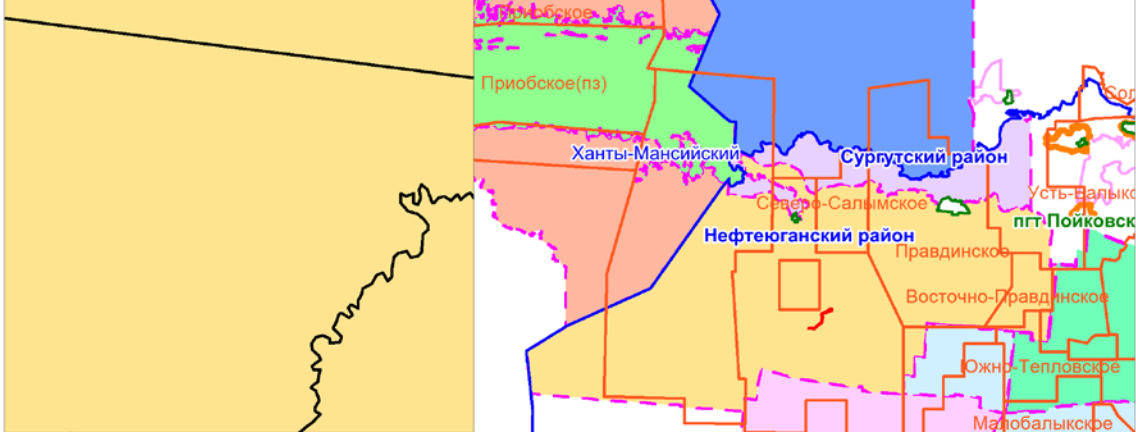
- материалов инженерных изысканий, выполненных Нефтеюганским подразделением отдела инженерных изысканий ООО «РН-БашНИПИнефть» в феврале 2021 г.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							190808-П-017.000.000-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 объект: « Линейные коммуникации для кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения» М 1:25 000



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

190808-П-017.000.000-ППТ

Лист

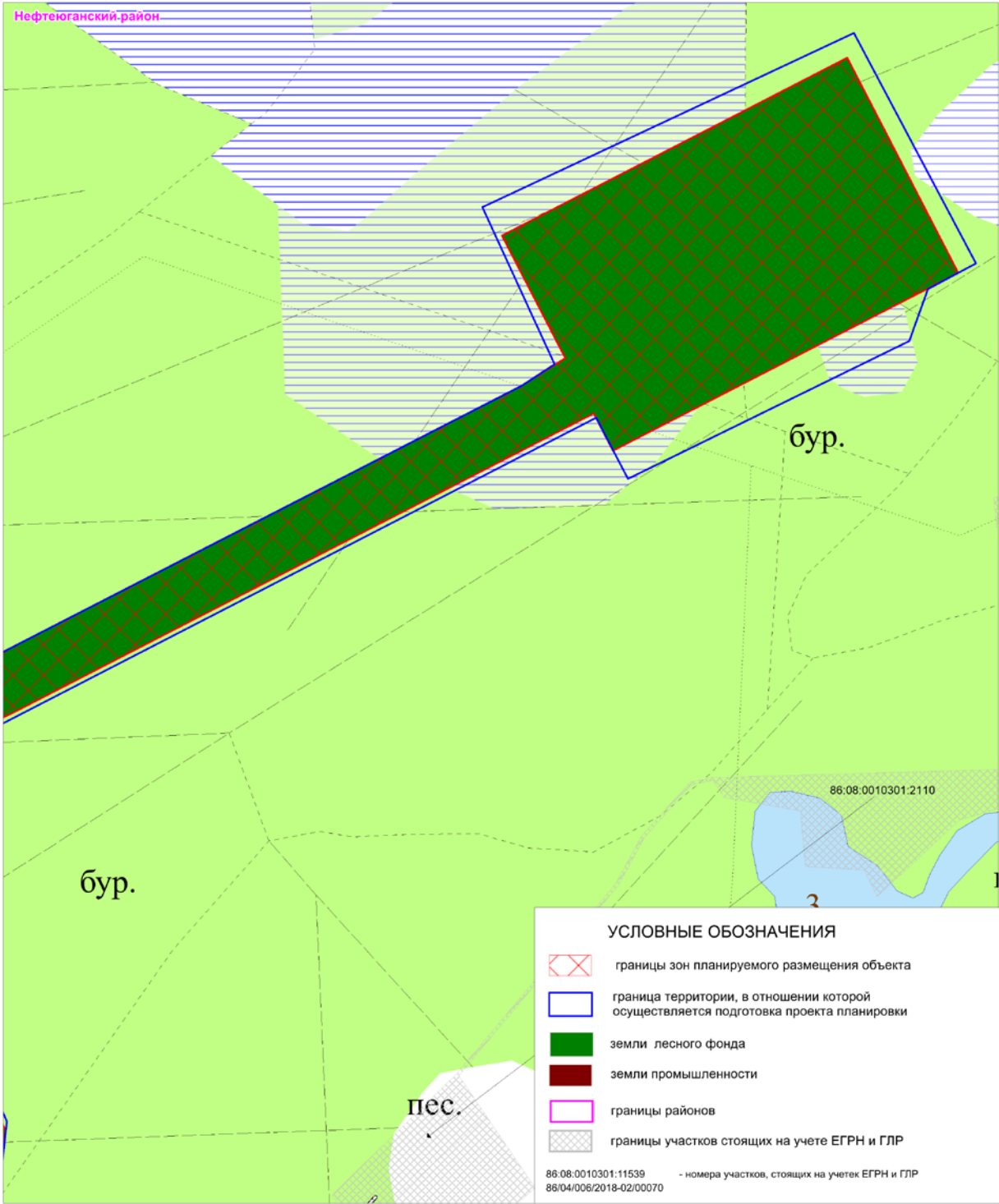
3

190808-П-017.000.000-ППТ

Формат А4

СХЕМА ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ В ПЕРИОД ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
под линейный объект:
«Линейные коммуникации для
кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения»
М 1:5 000

Лист 1



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

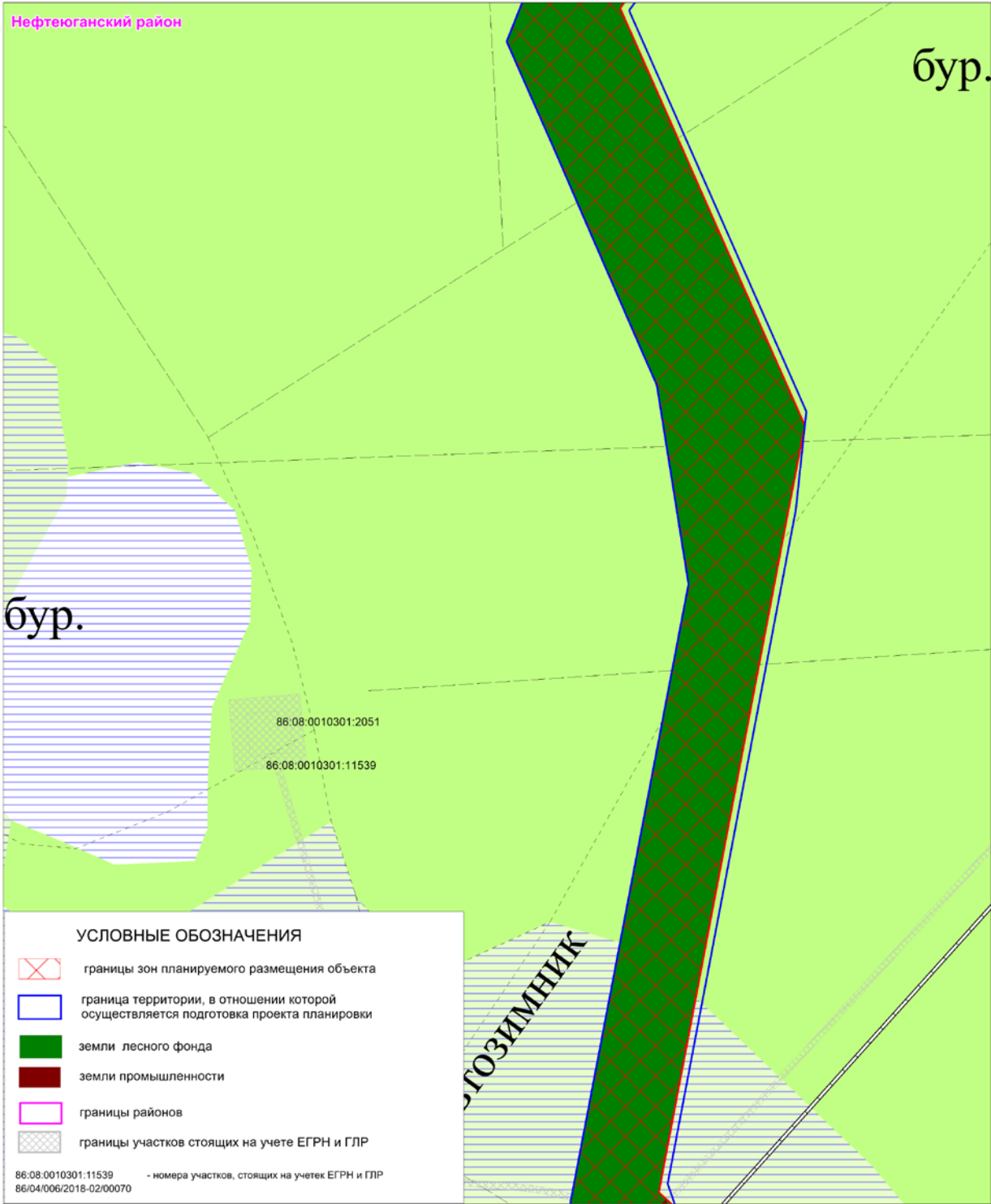
Подпись и дата

Инв. № подл.

190808-П-017.000.000-ППТ

СХЕМА ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ В ПЕРИОД ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
под линейный объект:
«Линейные коммуникации для
кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения»
М 1:5 000

Лист 2



Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.	Подпись	Дата

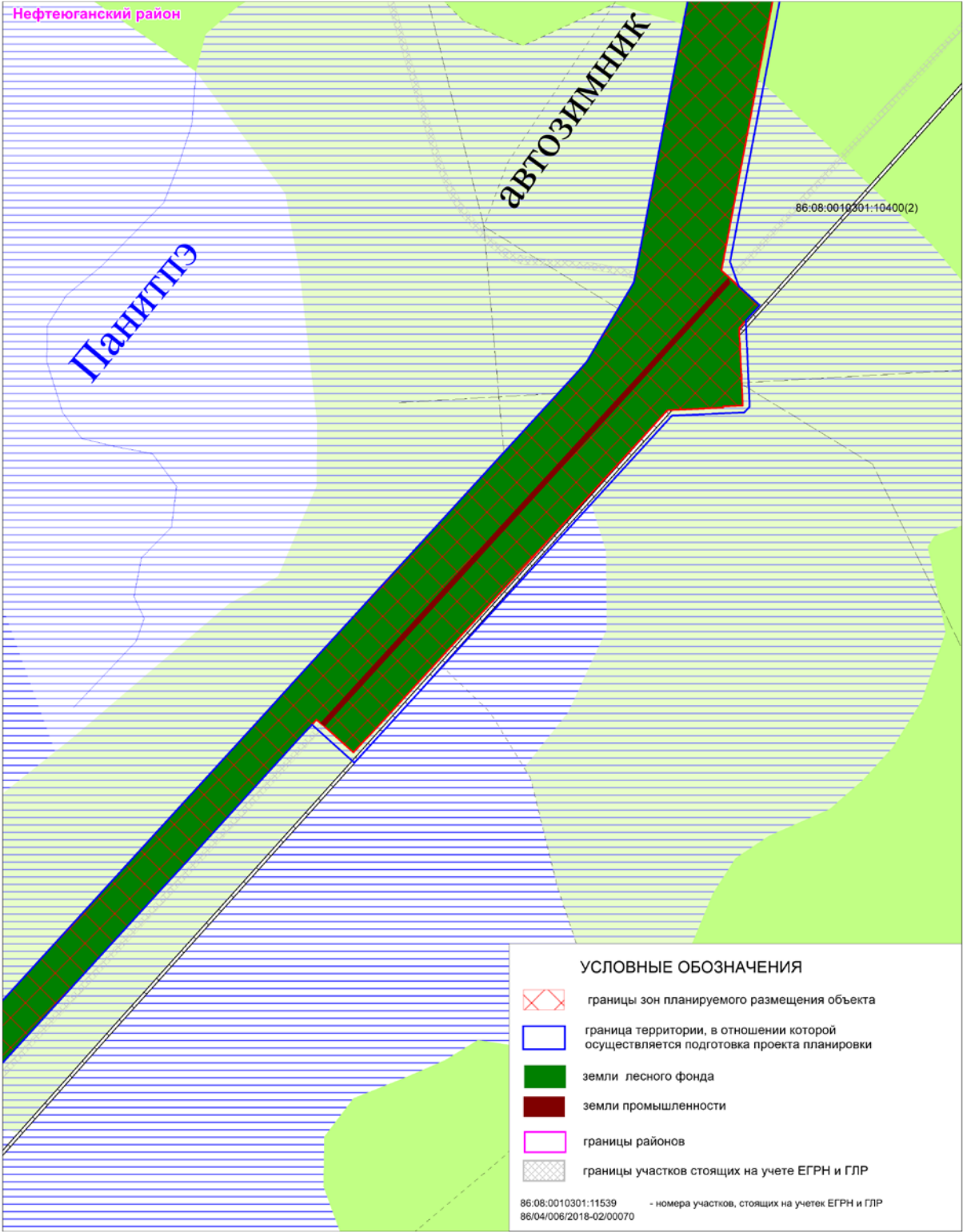
Изм. инв. №

Подпись и дата

Изм. № подл.

СХЕМА ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ В ПЕРИОД ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
под линейный объект:
«Линейные коммуникации для
кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения»
М 1:5 000

Лист 3

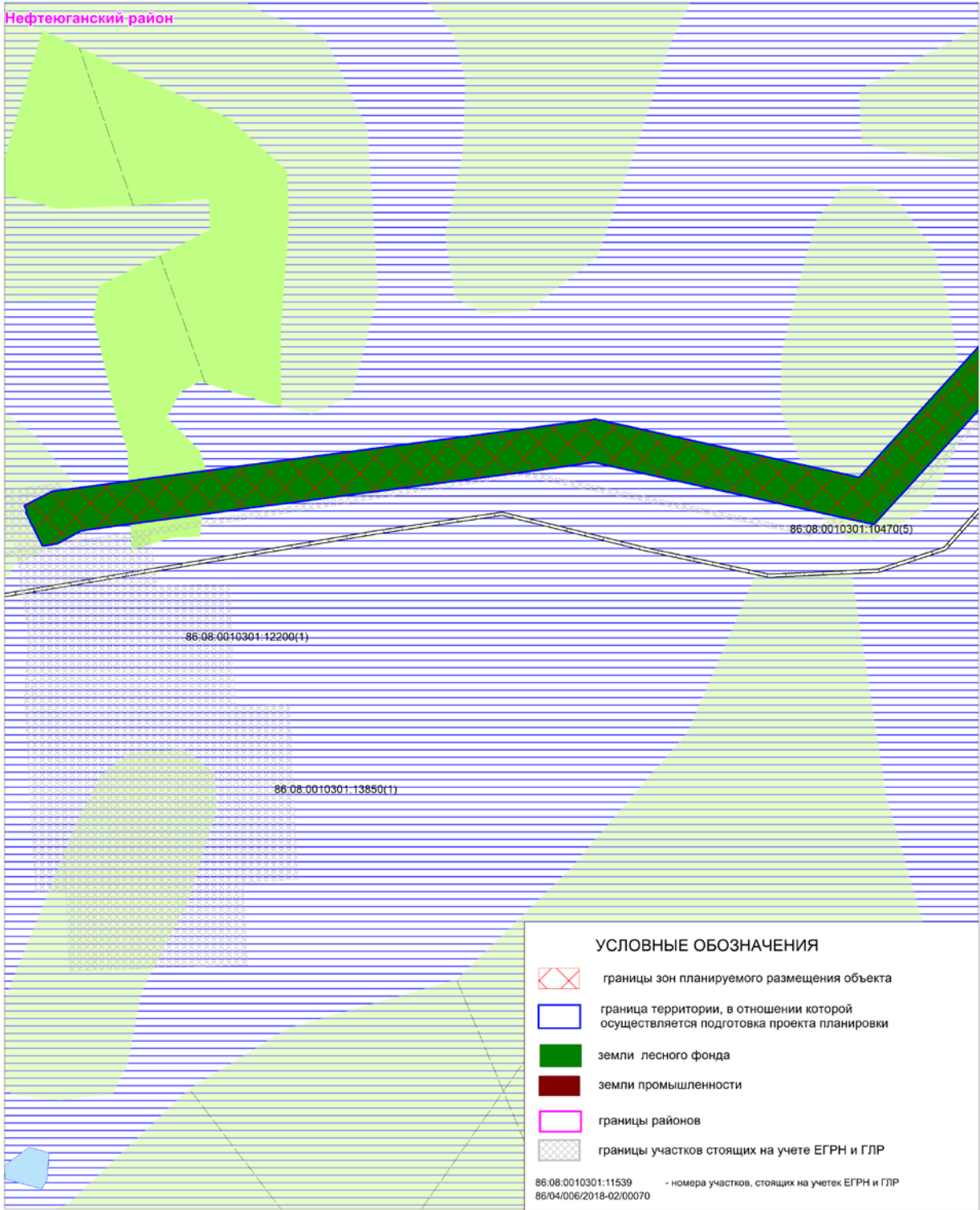


Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

СХЕМА ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ В ПЕРИОД ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
под линейный объект:
«Линейные коммуникации для
кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения»
М 1:5 000

Лист 4



Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата					
						190808-П-017.000.000-ППТ				
						Лист 7				

Примечание:

- границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения не предусмотрены.

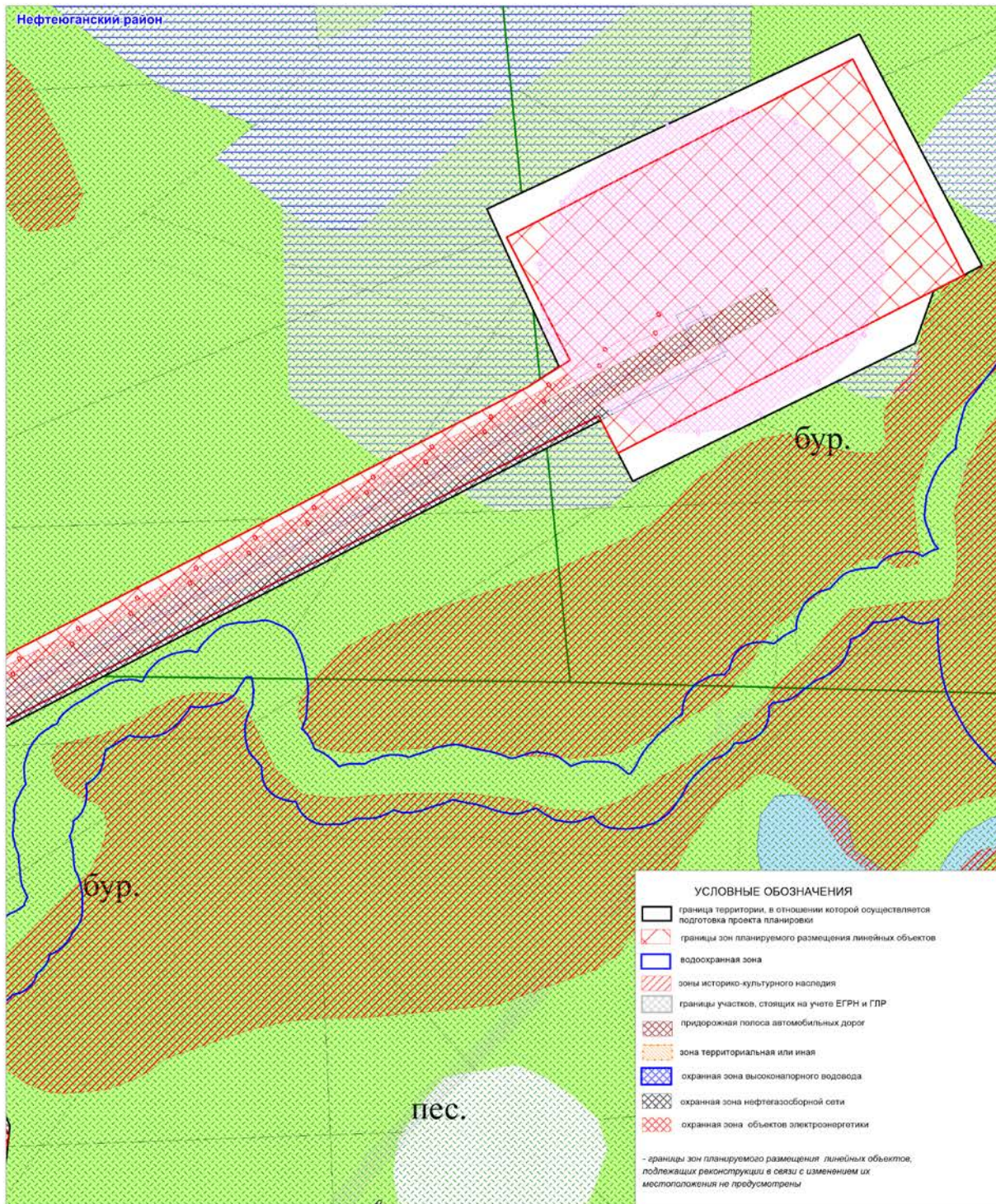
- границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории не предусмотрены.

- По данным Выписок из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости Форма Собственности – Аренда;
Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд: - данные отсутствуют.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							190808-П-017.000.000-ППТ	Лист	
											8
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

СХЕМА ГРАНИЦ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
 под линейный объект:
 «Линейные коммуникации для
 кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения»
 М 1:5 000

Лист 1



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

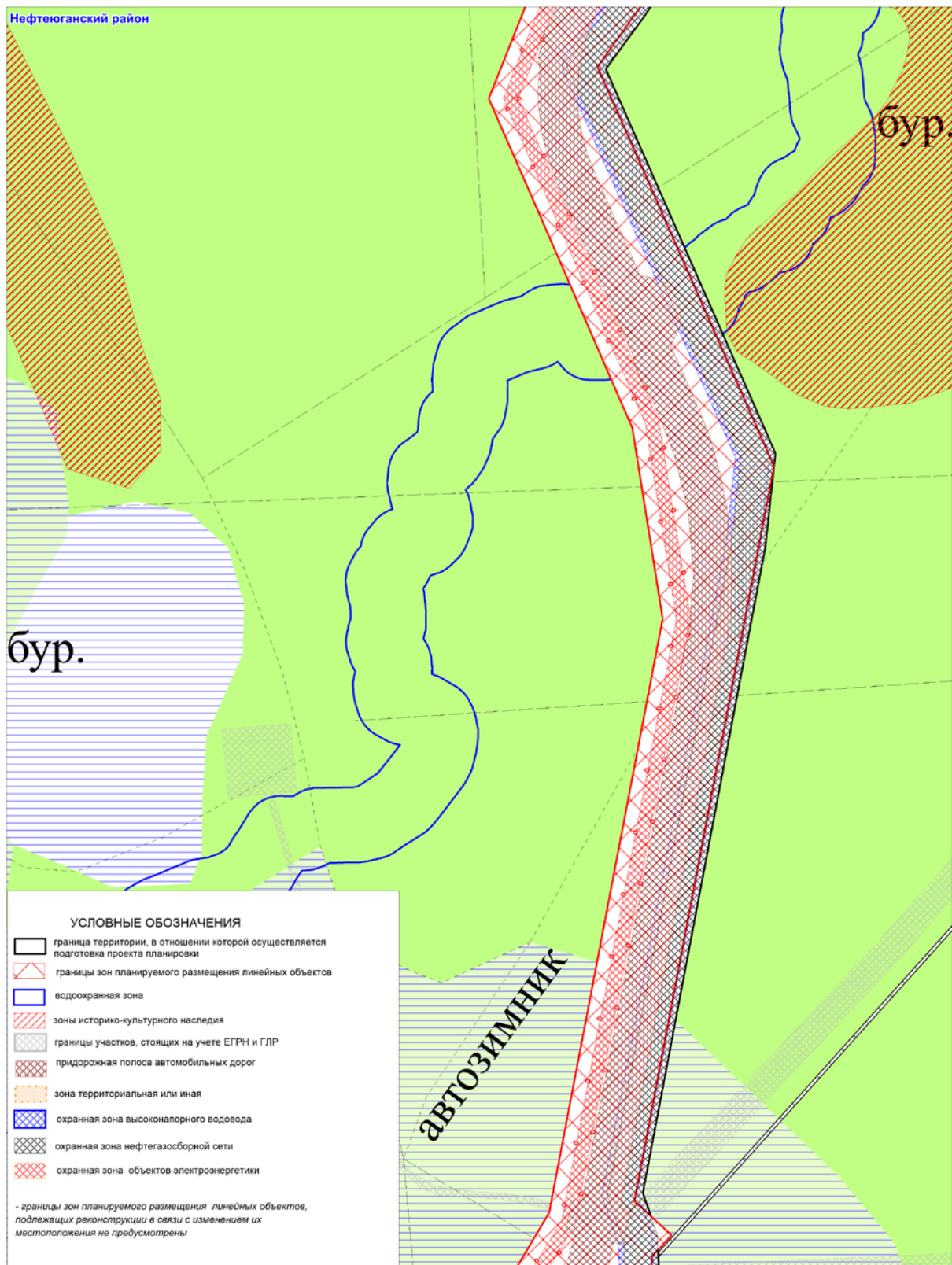
190808-П-017.000.000-ППТ

Лист
9

Формат А4

СХЕМА ГРАНИЦ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
под линейный объект:
«Линейные коммуникации для
кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения»
М 1:5 000

Лист 2



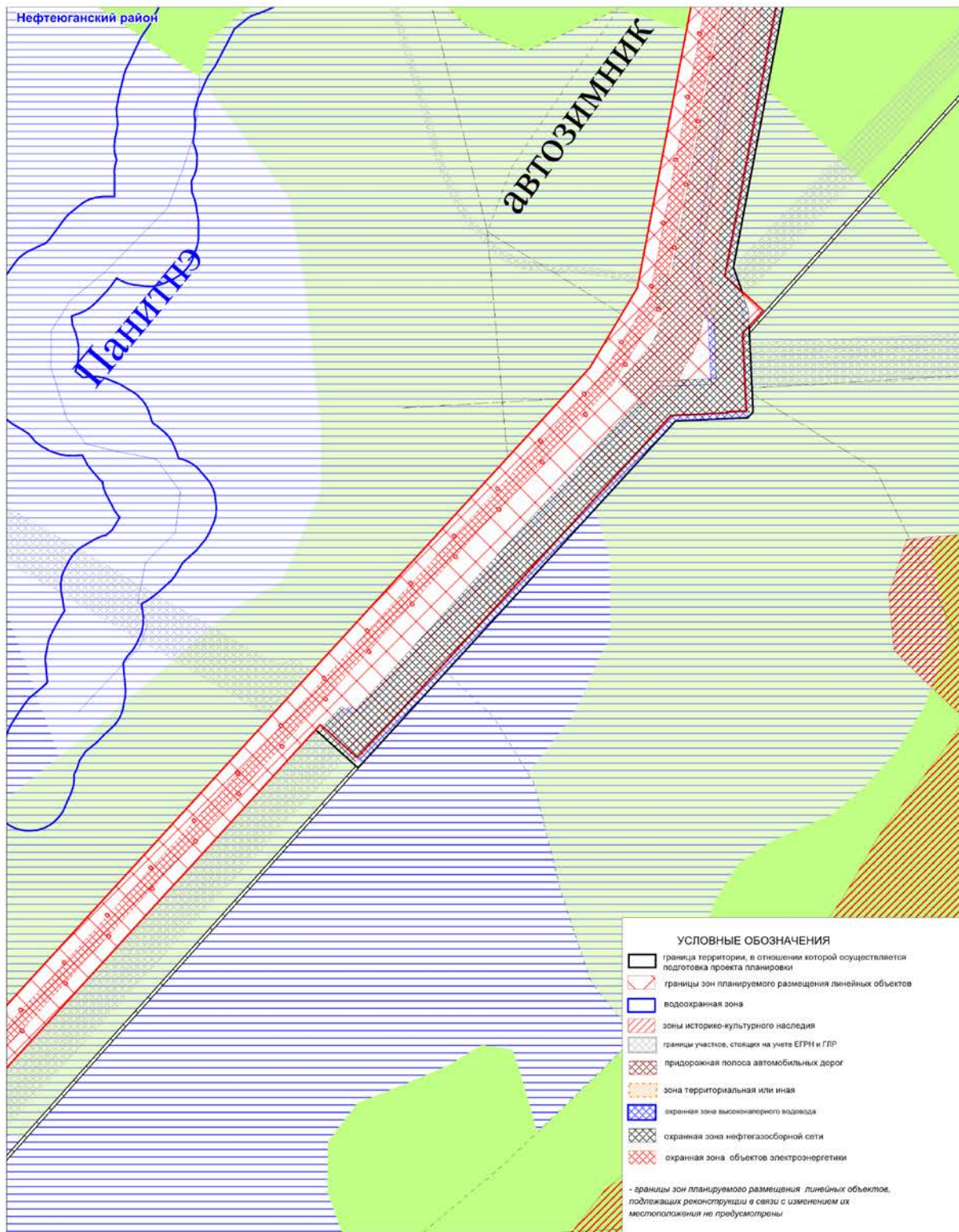
Инв. № подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

190808-П-017.000.000-ППТ

СХЕМА ГРАНИЦ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
 под линейный объект:
 «Линейные коммуникации для
 кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения»
 М 1:5 000

Лист 3



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

190808-П-017.000.000-ППТ

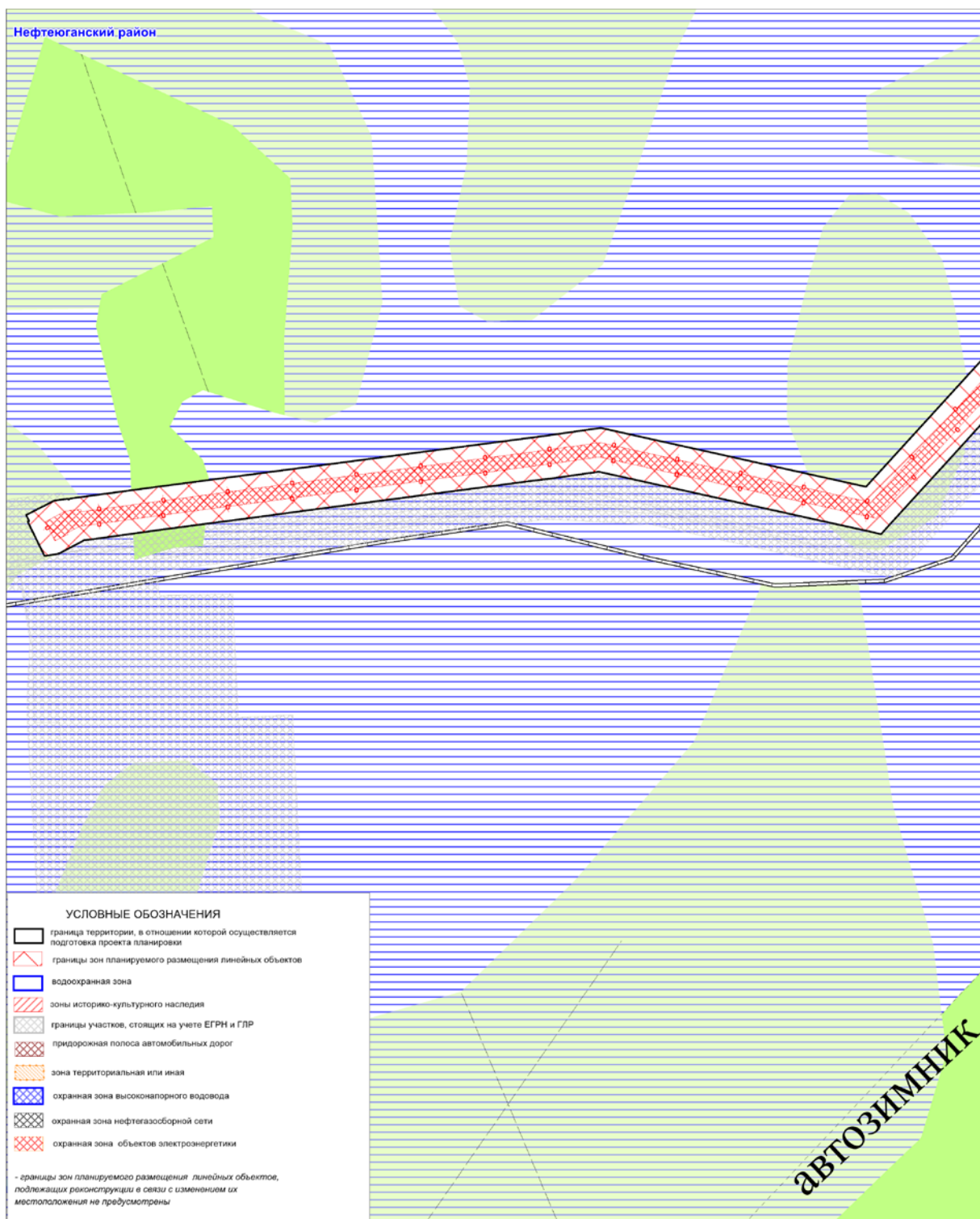
Лист

11

Формат А4

СХЕМА ГРАНИЦ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
под линейный объект:
«Линейные коммуникации для
кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения»
М 1:5 000

Лист 4



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

190808-П-017.000.000-ППТ

Лист
12

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

ОСНОВНОЙ ЭЛЕМЕНТ ЛЕСА	ГРУППЫ ВОЗРАСТА				Другие типы земель
	Молодые	Средние	Старые	Остатки	
Лиственный лес	1	2	3	4	5
Хвойный лес	6	7	8	9	10
Смешанный лес	11	12	13	14	15
Сенокос	16	17	18	19	20
Пашня	21	22	23	24	25
Огороды	26	27	28	29	30
Площади под застройку	31	32	33	34	35
Водохранилища	36	37	38	39	40
Водоемы	41	42	43	44	45
Дороги	46	47	48	49	50
Железные дороги	51	52	53	54	55
Границы районов	56	57	58	59	60

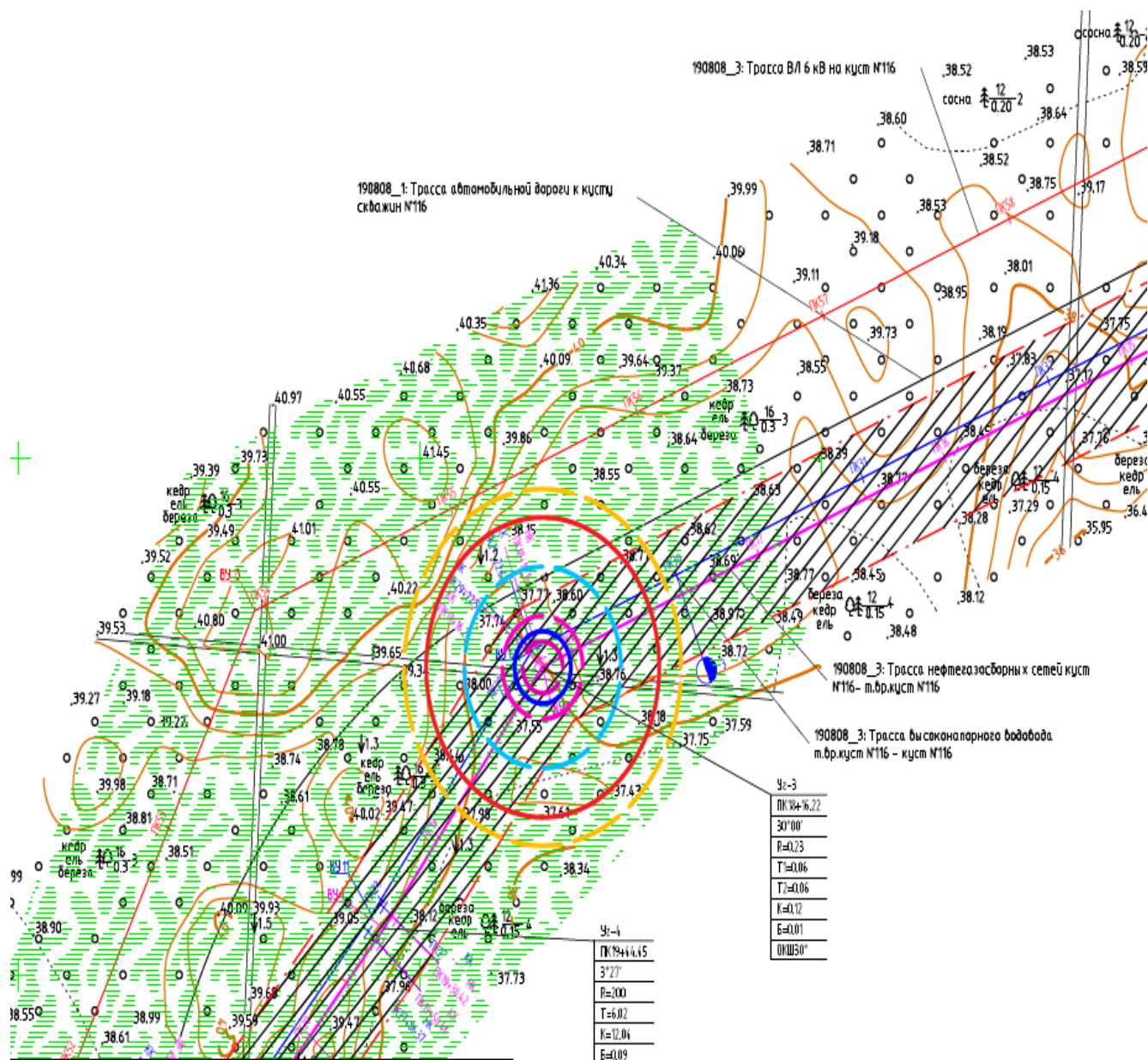
[illegible]

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.	Подпись	Дата

190808-П-017.000.000-ППТ

СХЕМА
границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций
природного и техногенного характера под линейный объект:
«Линейные коммуникации для кустовой площадки № 116 Лемпинской площади
Салымского месторождения»



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

Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.	Подпись	Дата






190808-П-017.000.000-ППТ

Лист


14

Формат А4

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 презентовой 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 токсикотемпературных продуктов сгорания, м

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

-  5,0 Нижний порог повреждения человека волной давления Р – 5 кПа, м

При аварийной ситуации с пожаром пролива возможное количество травмированных – 1 человек, погибших – нет.
При аварийной ситуации со взрывом облака ТВС возможное количество травмированных – 1 человек, погибших – нет.
При аварийной ситуации с пожаром-вспышкой возможное количество травмированных – 1 человек, погибших – нет.

Максимальное развиваемое давление при взрыве облака ТВС – 9,4 кПа.

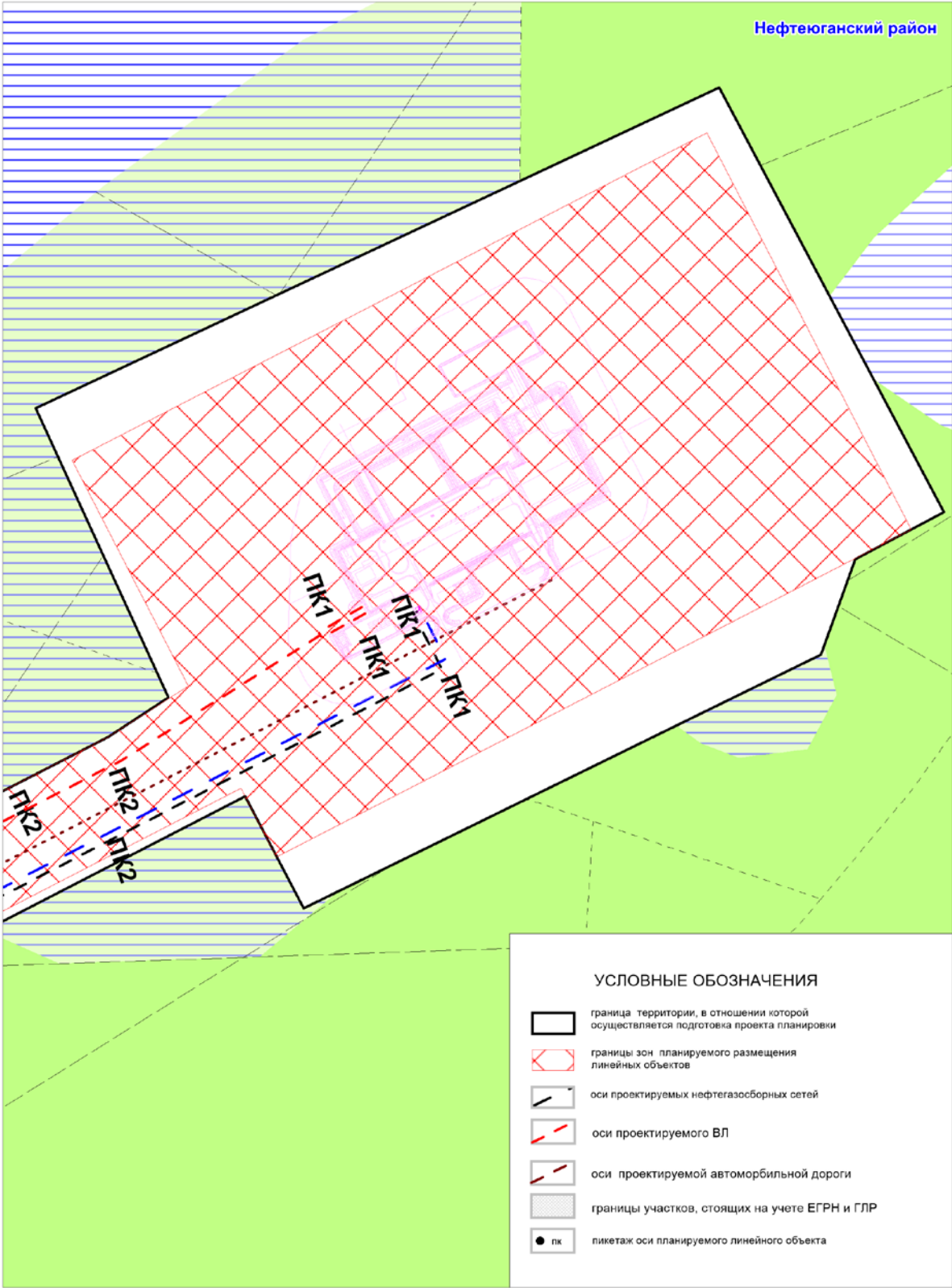


– Охранная зона

Инв. № подл.						Подпись и дата	Взам. инв. №	
						190808-П-017.000.000-ППТ		Лист
								15
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

СХЕМА КОНСТРУКТИВНЫХ И ПЛАНИРОВОЧНЫХ РЕШЕНИЙ
под линейный объект:
« Линейные коммуникации для кустовой площадки №116 Лемпинской площади
Салымского месторождения»
М 1:5 000

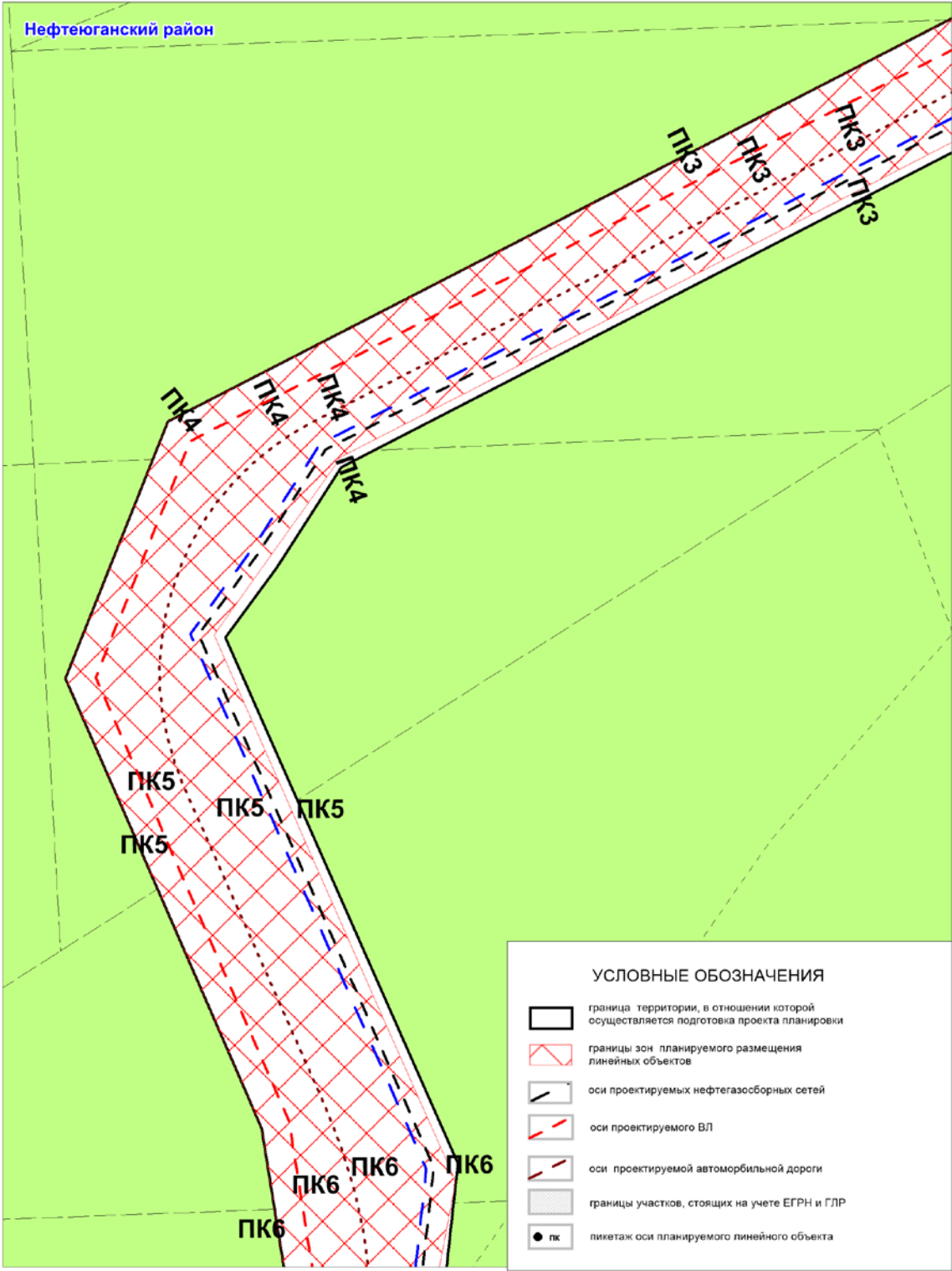
Лист 1



Инв. № подл.		Подпись и дата		Взам. инв. №	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата
190808-П-017.000.000-ППТ					Лист
					16

СХЕМА КОНСТРУКТИВНЫХ И ПЛАНИРОВОЧНЫХ РЕШЕНИЙ
под линейный объект:
« Линейные коммуникации для кустовой площадки №116 Лемпинской площади
Салымского месторождения»
М 1:5 000

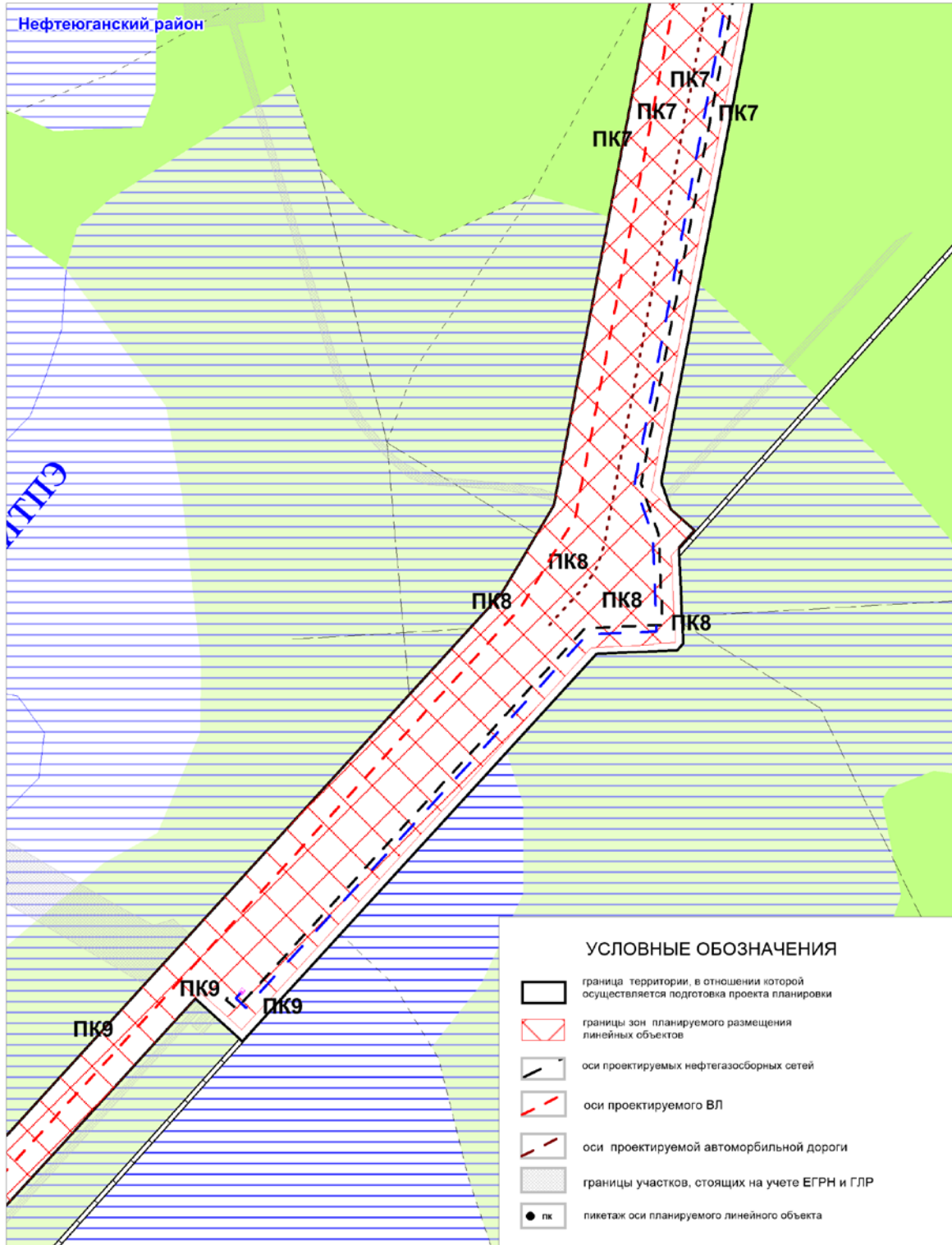
Лист 2



Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ				
						Лист 17				

СХЕМА КОНСТРУКТИВНЫХ И ПЛАНИРОВОЧНЫХ РЕШЕНИЙ
 под линейный объект:
 « Линейные коммуникации для кустовой площадки №116 Лемпинской площади
 Салымского месторождения»
 М 1:5 000

Лист 3



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

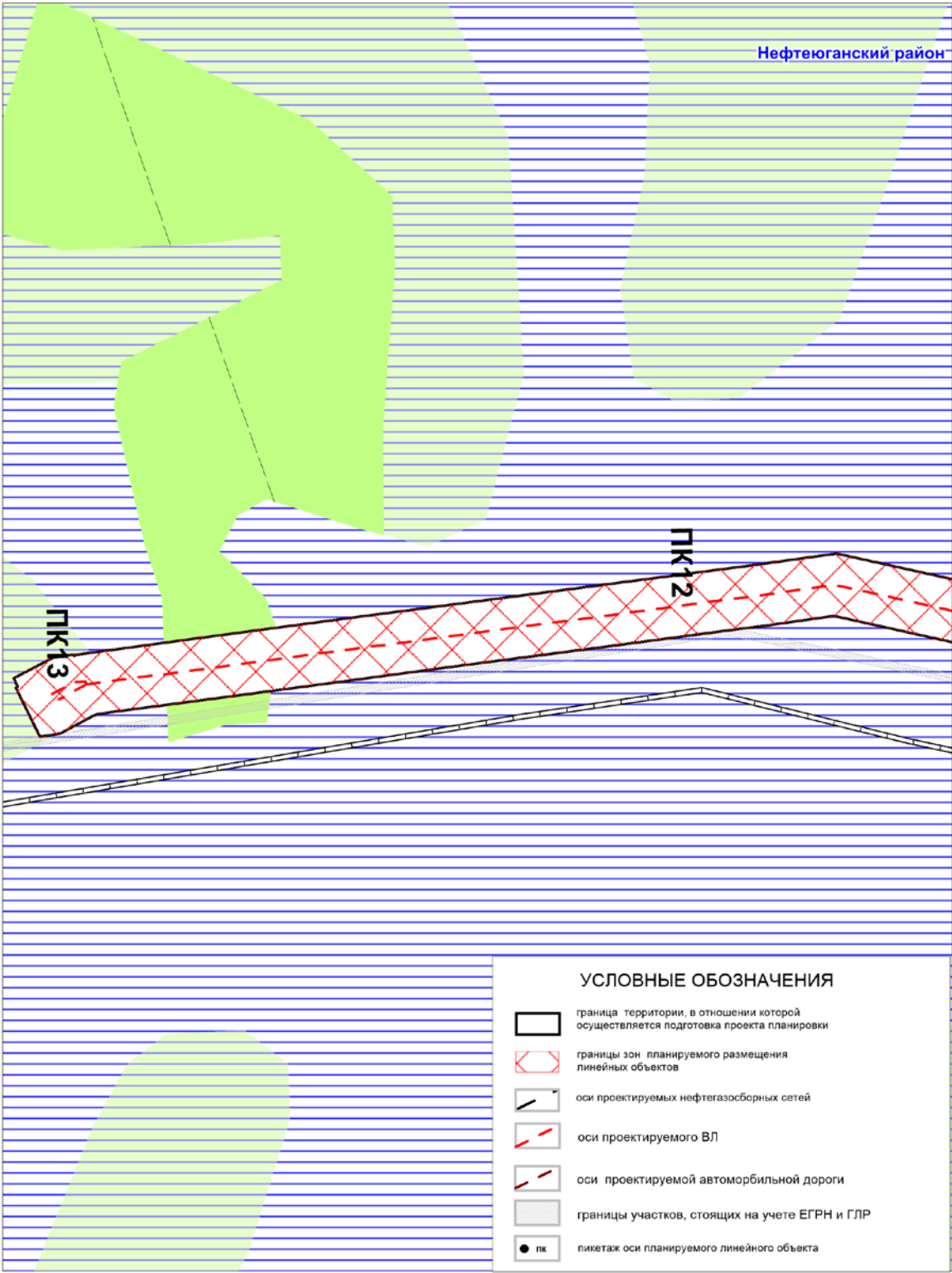
190808-П-017.000.000-ППТ

Лист
18

Формат А4

СХЕМА КОНСТРУКТИВНЫХ И ПЛАНИРОВОЧНЫХ РЕШЕНИЙ
под линейный объект:
« Линейные коммуникации для кустовой площадки №116 Лемпинской площади
Салымского месторождения»
М 1:5 000

Лист 4



Инв. № подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
190808-П-017.000.000-ППТ						Лист 19

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

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

Зона планируемого размещения проектируемого объекта находится на землях лесного фонда, находящихся в ведении территориального отдела-лесничества, Нефтеюганское лесничество, Лемпинское участкового лесничества, Лемпинского урочища в кварталах №№ 252 выд 10,28,32,33,34,49,54,55; Кв № 253 выд 26,39,40,42,47,50,67,68; кв.№292 4,5,8,9,22,24,25,30,42,45; кв.№ 293 1,5,6,7,15,17,22,23,31,32,52,58,59,60 в границах Нефтеюганского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.

В административном отношении район работ находится в Тюменской области, Ханты - Мансийском автономном округе (ХМАО-ЮГРА), Нефтеюганском районе. В хозяйственном отношении район расположен на территории лесных земель ТО Нефтеюганское лесничество Лемпинское УЛ Лемпинское урочище ОЗУ, ТО Нефтеюганское лесничество Лемпинское УЛ Лемпинское урочище ОЗУ, и землях промышленности.

Ближайшие населенные пункты - поселок Западный Салым, Лемпино.

Расстояние от г. Нефтеюганск, где расположена база изысканий, составляет 68.5км на юго-запад.

Проезд к району изысканий осуществляется от федеральной автодороги «Тюмень – Ханты-Мансийск». Переправа через р. Обь в летнее время паромная.

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

Сообщение района работ с базой экспедиции в г. Нефтеюганск возможно колесным и вездеходным транспортом.

Проезд на территорию месторождения по пропускам.

Продолжительность неблагоприятного периода равна 8 месяцам: с 1 октября по 1 июня.

Система координат – МСК-86.

Система высот – Балтийская 1977 г.

Гидрография района работ представлена реками Б.Салым, р. Панитпэ, р.Тарынгьега, озером Панитпэтох.

Река Б.Салым протекает в северном и северо-западном направлении, впадает в р.Обь с левого берега. Общая длина реки составляет 583 км.

Река Панитпэ протекает в северо-восточном направлении, впадает в р.Б.Салым с левого берега. Общая длина реки составляет 8,2 км.

Река Тарынгьега протекает в северо-восточном направлении, впадает в р.Б.Салым по левому берегу. Общая длина реки составляет 22 км.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Система координат – МСК-86.					
			Система высот – Балтийская 1977 г.					
			Гидрография района работ представлена реками Б.Салым, р. Панитпэ, р.Тарынгьега, озером Панитпэтох.					
			Река Б.Салым протекает в северном и северо-западном направлении, впадает в р.Обь с левого берега. Общая длина реки составляет 583 км.					
			Река Панитпэ протекает в северо-восточном направлении, впадает в р.Б.Салым с левого берега. Общая длина реки составляет 8,2 км.					
			Река Тарынгьега протекает в северо-восточном направлении, впадает в р.Б.Салым по левому берегу. Общая длина реки составляет 22 км.					

Озеро Панитпэтох - площадь зеркала составляет 1,08 км².

Район изысканий является важнейшим источником углеводородного сырья.

Строительство трубопроводов различного назначения, автодорог, линий электропередач 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.

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 Салымского 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.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №								190808-П-017.000.000-ППТ	Лист
											21
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

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, проектируемых 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 112, 8081 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

Инв. №	подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №								
										190808-П-017.000.000-ППТ	Лист
											22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата						

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

Ведомость пересечения автомобильных дорог

190808_1 «Инженерная подготовка кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения с подъездной автодорогой»

Система координат – МСК-86
Система высот – Балтийская 1977 г.

№	Положение пересечения				Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид по- крытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выем- ка (высота или глуби- на), м	Угол пересе- чения, град	Примечание: владельц, ту, согласования	Координаты места пересечения (ось доро- ги)				
	км	ПК	+	ПК									+	X (восток)	Y (север)	H	ПК
Трасса автомобильной дороги к кусту скважин №116																	
1	0.00	0	0.0	0	13.9	от куста скважин №33 к УЗА №4, заказ: 1142, про- ект	без кат.				90°	Проект.					
2	0.00	0	0.0	0	34.0	Автозвоник к раз- ведочной сква- жине 36р Са- лымского (Лем- пинская пло- щадь) месторож- дения, заказ 190268, проект	без кат.				90°	Проект.					
3	0.15	1	46.9	1	57.4	к разведочной скважине 39р Салымского мр, заказ 0408Д, проект	без кат.				117°	Проект.					
4	4.01	40	5.6	40	5.6	Автозвоник к разведочной скважине 78р Лемп. пл. Са- лымского мр, за- каз: 01ш - НИИ "Мотивация", проект	без кат.				118°	Проект.					

Составил ведущий инженер:

Г.Р.Шарилова

Проверил главный специалист

А.М.Иппев

Ведомость пересечения наземных коммуникаций

190808_1 «Инженерная подготовка кустовой площадки № 116 Лемлинской площади Сальмского месторождения с подъездной автодорогой»

№	Положение по трассе		Наименование, направление, напряжение	Угол пересечения, град	№ опор	Не опор, тип и расстояние от оси трассы						Отметки проводов и земли в точке пересечения				Примечание: владелец, ТУ, согласования			
	км	ПК +				№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м		земля	н.пр.	в.пр.
Трасса автомобильной дороги к кусту скважин №116																			
Пересечения не обнаружены																			

Составил ведущий инженер:
Проверил главный специалист


Г.Р.Шарипова


А.М.Иляев

Ведомость пересечения подземных коммуникаций

190808_1 «Инженерная подготовка кустовой площадки № 116 Лемлинской площади Сальмского месторождения с подъездной автодорогой»

№	Положение пересечения		Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец	Примечания: ТУ, согласования	Координаты места пересечения		
	км	ПК +									X (восток)	Y (север)	H
Трасса автомобильной дороги к кусту скважин №116													
1	3.95	39	190808_3 Трасса нефтегазосборных сетей куст №116 - Т.ар.куст №116	проект.	88°						930402.85	3464265.07	34.31
2	3.95	39	190808_3 Трасса высоконапорного водовода Т.ар.куст №116 - куст №116	проект.	90°						930405.86	3464272.49	34.32

Составил ведущий инженер:
Проверил главный специалист


Г.Р.Шарипова


А.М.Иляев

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

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							190808-П-017.000.000-ППТ	Лист	
											25
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата			

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок.	Подпись	Дата

190808-П-017.000.000-ППТ					
--------------------------	--	--	--	--	--

Лист
26

Ведомость пересечения водных препятствий

190808_1 «Инженерная подготовка кустовой площадки № 116 Лемлинской площади Салынского месторождения с подъездной автодорогой»

№	Положение пересечения				Название	Ширина, м	Глубина, м	Отметка уре- за воды, м	Мин. отметка дна, м	Угол пересечения, град.
	км	ПК	+	конец						
Трасса автомобильной дороги к кусту скважин №116										
1	1.53	15	34.1	15	36.4	2.3	0.74	35.84	35.10	

Составил ведущий инженер:  Г.Р.Шарипова

Проверил главный специалист  А.М.Иляев

Приложение 1

**Постановление администрации Нefтеюганского района о подготовке
документации по планировке территории**



**АДМИНИСТРАЦИЯ
НЕФТЕЮГАНСКОГО РАЙОНА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

22.06.2021

№ 1046-10

г.Нефтеюганск

О подготовке документации по планировке межселенной территории
для размещения объекта: «Линейные коммуникации для кустовой
площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения»

В соответствии со статьей 45, пунктом 16 статьи 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Нefтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, постановлением администрации Нefтеюганского района от 15.10.2018 № 1732-па-ппа «Об утверждении порядка подготовки документации по планировке территории, разрабатываемой на основании решения Главы Нefтеюганского района и порядка принятия решения об утверждении документации по планировке территории Нefтеюганского района», на основании заявления общества с ограниченной ответственностью «РН-БашНИПИнефть» (далее - ООО «РН-БашНИПИнефть») от 16.06.2021 № 236-ЗР п о с т а н о в л я ю:

1. Подготовить проект планировки и проект межевания территории (далее - Документация) для размещения объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения» (приложение 1).

2. Утвердить задание на разработку документации по планировке территории для размещения объекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения» (приложение 2).

3. Рекомендовать ООО «РН-БашНИПИнефть» осуществить подготовку Документации для размещения объекта, указанного в пункте 1 настоящего постановления, и предоставить подготовленную Документацию в комитет по градостроительству администрации Нefтеюганского района на проверку.

4. Комитету по градостроительству администрации Нefтеюганского района (Крышолович Д.В.):

4.1. Организовать учет предложений от физических и юридических лиц о порядке, сроках подготовки и содержании Документации.

4.2. Осуществить проверку подготовленной на основании настоящего постановления Документации в течении двадцати рабочих дней со дня поступления Документации в комитет по градостроительству администрации Нefтеюганского

Заказ: № 420/19. Тираж: 300 экз.

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Подпись и дата						Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ						27

3. Рекомендовать ООО «РН-БашНИПИнефть» осуществить подготовку Документации для размещения объекта, указанного в пункте 1 настоящего постановления, и предоставить подготовленную Документацию в комитет по градостроительству администрации Нефтеюганского района на проверку.	
4. Комитету по градостроительству администрации Нефтеюганского района (Крышалович Д.В.):	
4.1. Организовать учет предложений от физических и юридических лиц о порядке, сроках подготовки и содержании Документации.	
4.2. Осуществить проверку подготовленной на основании настоящего постановления Документации в течении двадцати рабочих дней со дня поступления Документации в комитет по градостроительству администрации Нефтеюганского	

Заказ: № 420/19. Тираж: 300экз.

района на соответствие требованиям пункта 10 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

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

6. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на директора департамента имущественных отношений – заместителя главы Нефтеюганского района Бородину О.В.

Глава района



Г.В.Лапковская

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							190808-П-017.000.000-ППТ	Лист
										28
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Задание на разработку документации по планировке территории

4

Приложение 2
к постановлению администрации
Нефтеюганского района
от 22.06.2021 № 1046 к а

ЗАДАНИЕ на разработку документации по планировке территории

«Линейные коммуникации для кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения»

(наименование территории, наименование объекта (ов) капитального строительства, для размещения которого
(ых) подготавливается документация по планировке территории)

Наименование позиции	Содержание
1. Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки и проект межевания территории
2. Инициатор подготовки документации по планировке территории	Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»; ОГРН 1027700043502; дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о создании юридического лица - 19.07.2002; место нахождение и адрес: 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1; Реквизиты документа, удостоверяющего полномочия представителя заявителя: доверенность №11-72/27 от 01.02.2019.
3. Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	За счет собственных средств ПАО «НК «Роснефть»,
4. Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики	«Линейные коммуникации для кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения» Состав объекта и основные характеристики планируемого к размещению объекта: 1. Площадка куста скважин №116 2. Нефтегазосборные сети куст №116 – т.вр.куст №116 3. ВЛ 6 кВ на куст №116 4. Высоконапорный водовод т.вр.куст №116 – куст №116 5. Автомобильная дорога к кусту скважин №116
5. Населенные пункты, поселения, городские округа, муниципальные районы, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Муниципальное образование - Нефтеюганский район

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	<table><tr><td colspan="3"></td><td colspan="3"></td></tr><tr><td colspan="3"></td><td colspan="3"></td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подпись</td><td>Дата</td><td colspan="3">190808-П-017.000.000-ППТ</td><td>Лист</td></tr><tr><td colspan="6"></td><td colspan="3"></td><td>29</td></tr></table>																		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ			Лист										29
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ			Лист																															
									29																															
<table><tr><td colspan="3"></td><td colspan="3"></td></tr><tr><td colspan="3"></td><td colspan="3"></td></tr><tr><td colspan="3"></td><td colspan="3"></td></tr></table>																																								
			5. Населенные пункты, поселения, городские округа, муниципальные районы, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по планировке территории			Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Муниципальное образование - Нефтеюганский район																																		
			основные характеристики			2. Нефтегазосборные сети куст №116 - т.вр.куст №116 3. ВЛ 6 кВ на куст №116 4. Высоконапорный водовод т.вр.куст №116 - куст №116 5. Автомобильная дорога к кусту скважин №116																																		

	<p>1. Состав документации по планировке территории</p> <p>Документацию по планировке территории выполнить в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 12 мая 2017 года №564 «Об утверждении Положения о составе и содержании документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов».</p> <p>Проект планировки территории должен состоять из основной (утверждаемой) части и материалов по ее обоснованию.</p> <p>Основная часть проекта планировки территории включает в себя:</p> <p>1. Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть" включает в себя:</p> <p>чертеж красных линий;</p> <p>чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.</p> <p>Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов.</p>
<p>6. Состав документации по планировке территории</p>	<p>2. На чертеже красных линий отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) существующие (ранее установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации), устанавливаемые и отменяемые красные линии;</p> <p>в) номера характерных точек устанавливаемых красных линий, в том числе точек начала и окончания красных линий, точек изменения описания красных линий. Перечень координат характерных точек красных линий приводится в форме таблицы, которая является неотъемлемым приложением к чертежу красных линий;</p> <p>г) пояснительные надписи, содержащие информацию о видах территорий общего пользования, для которых установлены и (или) устанавливаются красные линии;</p> <p>д) границы существующих и планируемых элементов планировочной структуры.</p> <p>3. На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов с указанием границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства,</p>

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	<p>установлены и (или) устанавливаются красные линии;</p> <p>д) границы существующих и планируемых элементов планировочной структуры.</p> <p>3. На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов с указанием границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства,</p>				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ	Лист
							30

6

проектируемых в составе линейных объектов, обеспечивающих в том числе соблюдение расчетных показателей минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателей максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в соответствии с нормативами градостроительного проектирования. Места размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, подлежат уточнению при архитектурно-строительном проектировании, но не могут выходить за границы зон планируемого размещения таких объектов, установленных проектом планировки территории. В случае если для размещения линейных объектов требуется образование земельных участков, границы зон планируемого размещения линейных объектов устанавливаются в соответствии с нормами отвода земельных участков для конкретных видов линейных объектов;

в) номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, в том числе точек начала и окончания, точек изменения описания границ таких зон;

4. На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отображаются:

а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;

б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;

в) номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;

5. Раздел 2 "Положение о размещении линейных объектов" должен содержать следующую информацию:

а) наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;

б) перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации,

Инв. №	подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
										31	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата						
						190808-П-017.000.000-ППТ					

7

перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов;

в) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов;

г) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;

д) предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения: предельное количество этажей и (или) предельная высота объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов; максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, определяемый как отношение площади зоны планируемого размещения объекта капитального строительства, входящего в состав линейного объекта, которая может быть застроена, ко всей площади этой зоны; минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства, которые входят в состав линейных объектов и за пределами которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов; требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов, расположенной в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения, с указанием: требований к цветовому решению внешнего облика таких объектов; требований к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов; требований к объемно-пространственным, архитектурно-стилистическим и иным характеристикам таких объектов, влияющим на их внешний облик и (или) на композицию, а также на силуэт застройки исторического поселения;

е) информация о необходимости осуществления

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ			32

мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;

ж) информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;

з) информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды;

и) информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне.

6. Наименование линейных объектов федерального, регионального или местного значения и их планируемое местоположение, указываемое в соответствии с подпунктами "а" и "б" пункта 15 настоящего Положения, должно соответствовать наименованию и планируемому местоположению, установленному документами территориального планирования, за исключением случаев, установленных частью 14 статьи 9 Градостроительного кодекса Российской Федерации, или случаев, когда такие линейные объекты не подлежат отображению в документах территориального планирования

7. Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть" должен быть представлен в виде схем, выполненных на цифровом топографическом плане, соответствующем требованиям, установленным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства.

8. Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть" содержит следующие схемы:

а) схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов);

б) схема использования территории в период

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ			33

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	<p>земельных участков и информации о необходимости изъятия таких земельных участков для государственных и муниципальных нужд;</p> <p>е) контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов;</p> <p>ж) границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в случае планируемого размещения таковых в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки.</p> <p>11. Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта выполняется в случае подготовки проекта планировки территории, предусматривающего размещение автомобильных дорог и (или) железнодорожного транспорта. На этой схеме отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) категории улиц и дорог;</p> <p>д) линии внутриквартальных проездов и проходов в границах территории общего пользования, границы публичных сервитутов;</p> <p>е) остановочные пункты наземного общественного пассажирского транспорта, входы (выходы) подземного общественного пассажирского транспорта;</p> <p>ж) объекты транспортной инфраструктуры с выделением эстакад, путепроводов, мостов, тоннелей, объектов внеуличного транспорта, железнодорожных вокзалов, пассажирских платформ, сооружений и устройств для хранения и обслуживания транспортных средств (в том числе подземных) и иных подобных объектов в соответствии с региональными и местными нормативами градостроительного проектирования;</p> <p>з) хозяйственные проезды и скотопрогоны, сооружения для перехода диких животных;</p> <p>и) основные пути пешеходного движения, пешеходные переходы на одном и разных уровнях;</p> <p>к) направления движения наземного общественного пассажирского транспорта;</p> <p>л) иные объекты транспортной инфраструктуры с учетом существующих и прогнозных потребностей в транспортном обеспечении территории.</p> <p>12. Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты</p>						Лист	
									190808-П-017.000.000-ППТ	34
									Изм.	Кол.уч

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	<p>территории выполняется в случаях, установленных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства. Допускается отображение соответствующей информации на одной или нескольких схемах в зависимости от обеспечения читаемости линий и условных обозначений. На этой схеме отображаются:</p> <p>а) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>в) существующие и директивные (проектные) отметки поверхности по осям трасс автомобильных и железных дорог, проезжих частей в местах пересечения улиц и проездов и в местах перелома продольного профиля, а также других планировочных элементов для вертикальной увязки проектных решений, включая смежные территории;</p> <p>г) проектные продольные уклоны, направление продольного уклона, расстояние между точками, ограничивающими участок с продольным уклоном;</p> <p>д) горизонтали, отображающие проектный рельеф в виде параллельных линий;</p> <p>е) поперечные профили автомобильных и железных дорог, улично-дорожной сети в масштабе 1:100 - 1:200. Ширина автомобильной дороги и функциональных элементов поперечного профиля приводится с точностью до 0,01 метра. Асимметричные поперечные профили сопровождаются пояснительной надписью для ориентации профиля относительно плана.</p> <p>13. Схема границ территорий объектов культурного наследия разрабатывается в случае наличия объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки. При отсутствии объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, соответствующая информация указывается в разделе 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка". На этой схеме отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p>						Лист					
									35					
									<table border="1"> <tr> <td>Изм.</td> <td>Кол.уч</td> <td>Лист</td> <td>№ док.</td> <td>Подпись</td> <td>Дата</td> </tr> <tr> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> </table>	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата									

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	<p>г) границы территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации;</p> <p>д) границы территорий выявленных объектов культурного наследия.</p> <p>14. На схеме границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств, которая может представляться в виде одной или нескольких схем, отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) границы зон с особыми условиями использования территорий:</p> <p>установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации;</p> <p>подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>д) границы особо охраняемых природных территорий, границы лесничеств.</p> <p>15. На схеме границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.), отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (в соответствии с исходными данными, материалами документов территориального планирования, а в случае их отсутствия - в соответствии с нормативно-техническими документами).</p> <p>16. На схеме конструктивных и планировочных</p>											
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ	Лист							
							36							

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	<p>решений, подготавливаемой в целях обоснования границ зон планируемого размещения линейных объектов, отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) ось планируемого линейного объекта с нанесением пикетажа и (или) километровых отметок;</p> <p>г) конструктивные и планировочные решения, планируемые в отношении линейного объекта и (или) объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, в объеме, достаточном для определения зоны планируемого размещения линейного объекта.</p> <p>17. В состав графической части материалов по обоснованию проектов планировки территории могут включаться схемы в графической форме для обоснования размещения линейных объектов, если это предусмотрено заданием.</p> <p>Объединение нескольких схем в одну допускается исключительно при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графической части материалов по обоснованию проекта планировки территории.</p> <p>18. Раздел 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка" содержит:</p> <p>а) описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории;</p> <p>б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов;</p> <p>д) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории;</p> <p>е) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых</p>						Лист	
									190808-П-017.000.000-ППТ	37
									Изм.	Кол.уч

Инв. № подл.							Подпись и дата	Взам. инв. №		<p>требованиям, установленным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства.</p> <p>24. На чертеже (чертежах) межевания территории отображаются:</p> <p>а) границы планируемых (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территории) и существующих элементов планировочной структуры;</p>	
							190808-П-017.000.000-ППТ				Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата						38

запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории;

ж) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).

19. Обязательным приложением к разделу 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка" являются:

а) материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованиям части 2 статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации;

б) программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории;

в) исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории;

г) решение о подготовке документации по планировке территории с приложением задания.

20. Проект межевания территории состоит из основной части, которая подлежит утверждению, и материалов по его обоснованию.

21. Основная часть проекта межевания территории включает в себя:

Раздел 1 "Проект межевания территории. Графическая часть";

Раздел 2 "Проект межевания территории. Текстовая часть".

22. Материалы по обоснованию проекта межевания территории включают в себя:

раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть";

раздел 4 "Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка".

23. Раздел 1 "Проект межевания территории. Графическая часть" включает в себя чертеж (чертежи) межевания территории, выполненный на цифровом топографическом плане, соответствующем требованиям, установленным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства.

24. На чертеже (чертежах) межевания территории отображаются:

а) границы планируемых (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территории) и существующих элементов планировочной структуры;

	<p>б) красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории, или красные линии, устанавливаемые, изменяемые, отменяемые в соответствии с пунктом 2 части 2 статьи 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации;</p> <p>в) границы образуемых и (или) изменяемых земельных участков (далее - образуемые земельные участки), условные номера образуемых земельных участков, в том числе расположенных полностью или частично в границах зоны планируемого размещения линейного объекта, в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд;</p> <p>г) линии отступа от красных линий в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений;</p> <p>д) границы земельных участков, образование которых предусмотрено схемой расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории, срок действия которой не истек.</p> <p>25. Раздел 2 "Проект межевания территории. Текстовая часть" должен содержать следующую информацию:</p> <p>а) перечень образуемых земельных участков, подготавливаемый в форме таблицы, содержащий следующие сведения:</p> <p>условные номера образуемых земельных участков;</p> <p>номера характерных точек образуемых земельных участков;</p> <p>кадастровые номера земельных участков, из которых образуются земельные участки;</p> <p>площадь образуемых земельных участков;</p> <p>способы образования земельных участков;</p> <p>сведения об отнесении (не отнесении) образуемых земельных участков к территории общего пользования;</p> <p>целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, сведения о нахождении лесного участка в границах особо защитных участков лесов (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в целях определения местоположения границ образуемых и (или) изменяемых лесных участков);</p> <p>условные номера образуемых земельных участков, кадастровые номера или иные ранее присвоенные государственные учетные номера существующих земельных участков, в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества (при наличии сведений о них</p>
--	--

Инв. №	подл.	Взам. инв. №	Подпись и дата		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
190808-П-017.000.000-ППТ					
Лист					
39					

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	<p>в Едином государственном реестре недвижимости); перечень кадастровых номеров существующих земельных участков, на которых линейный объект может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества (при наличии сведений о них в Едином государственном реестре недвижимости); сведения об отнесении образуемого земельного участка к определенной категории земель (в том числе в случае, если земельный участок в связи с размещением линейного объекта подлежит отнесению к определенной категории земель в силу закона без необходимости принятия решения о переводе земельного участка из состава земель этой категории в другую) или сведения о необходимости перевода земельного участка из состава земель одной категории в другую;</p> <p>б) перечень координат характерных точек образуемых земельных участков;</p> <p>в) сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, содержащие перечень координат характерных точек таких границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости. Координаты характерных точек границ территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, определяются в соответствии с требованиями к точности определения координат характерных точек границ, установленных в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации для территориальных зон;</p> <p>г) вид разрешенного использования образуемых земельных участков, предназначенных для размещения линейных объектов и объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, а также существующих земельных участков, занятых линейными объектами и объектами капитального строительства, входящими в состав линейных объектов, в соответствии с проектом планировки территории.</p> <p>26. Раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть" содержит чертежи, выполненные на цифровом топографическом плане, соответствующем требованиям, установленным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства, на которых отображаются:</p>						Лист
									40
									190808-П-017.000.000-ППТ
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	<p>а) границы субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, населенных пунктов, в которых расположена территория, применительно к которой подготавливается проект межевания;</p> <p>б) границы существующих земельных участков;</p> <p>в) границы публичных сервитутов, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации;</p> <p>г) границы публичных сервитутов, подлежащих установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации;</p> <p>д) границы зон с особыми условиями использования территорий, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации;</p> <p>е) границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>ж) границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>з) местоположение существующих объектов капитального строительства;</p> <p>и) границы особо охраняемых природных территорий;</p> <p>к) границы территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, границы территорий выявленных объектов культурного наследия;</p> <p>л) границы лесничеств, участковых лесничеств, лесных кварталов, лесотаксационных выделов или частей лесотаксационных выделов.</p> <p>27. Раздел 4 "Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка" содержит:</p> <p>а) обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к образуемым земельным участкам, в том числе требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков;</p> <p>б) обоснование способа образования земельного участка;</p> <p>в) обоснование определения размеров образуемого земельного участка;</p> <p>г) обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии</p>						Лист					
									41					
									<table border="1"> <tr> <td>Изм.</td> <td>Кол.уч</td> <td>Лист</td> <td>№ док.</td> <td>Подпись</td> <td>Дата</td> </tr> <tr> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> </table>	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата									

18

	содержит: а) обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к образуемым земельным участкам, в том числе требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков; б) обоснование способа образования земельного участка; в) обоснование определения размеров образуемого земельного участка; г) обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации.
7. Требования к подготовке документации по планировке территории	Документацию по планировке территории выполнить в соответствии с Градостроительным Кодексом РФ. Подготовка материалов выполняется в местной системе, используемой для ведения государственного кадастра недвижимости
8. Сроки выполнения работ	В соответствии с календарным планом работ.



Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							190808-П-017.000.000-ППТ	Лист
										42
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Приложение 2

Справка Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

ул. Б. Трутовская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (495) 254-48-00, факс (495) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirod@min.gov.ru
телефакс: 112242 СФЕД

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

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Министрства России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

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

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

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

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

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

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

Приложение: на 31 листе.

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

Ник. Гатинава С.А. (495) 252-25-60 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 7831 (1+31)
12.05.2020 г.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ	Лист
<div>Взам. инв. №</div> <div>Подпись и дата</div> <div>Изм. № подл.</div> <div><p>с ним, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.</p><p>Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.</p><p>Приложение: на 31 листе.</p><p>Заместитель директора Департамента государственной политики и регулирования в сфере развития ООПТ и Байкальской природной территории</p><p>Ник. Гатинаев С.А. (495) 212-23-61 (доб. 19-43)</p><div><div>А.И. Григорьев</div><div>ФАУ «Главгосэкспертиза России» Вх. № 7831 (1+31) 12.05.2020 г.</div></div></div>							

Приложение 3
Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа-Юргы об отсутствии действующих ООПТ местного и регионального значения



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

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ Югра,
(Тюменская область), 628007

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

12-Исх-28435
03.11.2020

Заместителю главного инженера
по инженерным изысканиям
ООО «РН-БашНИПИнефть»

А.В. Хомутову

На исх. от 26.10.2020 № АХ-28155/3
На исх. от 26.10.2020 № АХ-28155/9
На исх. от 26.10.2020 № АХ-28156/3
На исх. от 26.10.2020 № АХ-28156/9

Уважаемый Александр Владимирович!

На Ваши запросы сообщаю, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) в границах размещения объектов «ш.190808_1 «Инженерная подготовка кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения с подъездной автодорогой», «ш.190808_3 «Линейные коммуникации для кустовой площадки №116 Лемпинской площади Салымского месторождения» (далее – Объекты) действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 № 34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, перечень

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ			44

которых закреплен в п. 4.1 постановления Правительства автономного округа от 12.07.2013 № 245-п «О концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2030 года», в границах размещения Объектов отсутствуют.

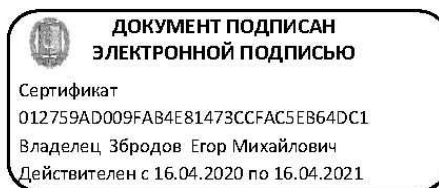
Научно-исследовательские изыскания на предмет наличия редких видов флоры и фауны, занесенных в Красные книги Российской Федерации и автономного округа, Департаментом недропользования и природных ресурсов автономного округа (далее – Департамент) не проводились.

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

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

По данным Департамента водно-болотные угодья международного значения в границах размещения Объектов отсутствуют. На территории автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены.

Исполняющий
обязанности директора
Департамента



Е.М.Збродов

Исполнитель: Старунь Сильвия Алексеевна
тел.: 8 (3467) 36-01-10 (3007)

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Лист 45
	Подпись и дата					
	Департамента					
<div>Сертификат 012759AD009FAB4E81473CCFAC5EB64DC1 Владелец Збродов Егор Михайлович Действителен с 16.04.2020 по 16.04.2021</div>						
Исполнитель: Старунь Сильвия Алексеевна тел.: 8 (3467) 36-01-10 (3007)						
190808-П-017.000.000-ППТ						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

Приложение 4

Заключение Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры о наличии/отсутствии объектов ИКН



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

ул. Ленина, дом 40, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 360-158
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 21-4619 от 10 сентября 2021 года

Заявитель: ООО «РН-БашНИПИнефть» (иск. № 341-ЗР от 18.08.2021).

Наименование объекта/проекта: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения».

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Салымское месторождение, земли лесного фонда, земли промышленности. Нефтеюганское лесничество, Лемпинское участковое лесничество, Лемпинское урочище, кварталы №№ 252, 253, 293.

Площадь объекта: 112,8081 га.

Использованные источники информации:

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997.
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Кениг А.В. Акт № 375 государственной историко-культурной экспертизы Раздела мероприятий по обеспечению сохранности объектов археологического наследия на территории Салымского (Лемпинская площадь), Северо-Салымского, Салымского (Пласт ЮС-0), Сургутского 5 лицензионных участков, находящихся в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа-Югры. Оп. № 1 эл. док-тов за 2018 год. АУ «Центр охраны культурного наследия» учетный номер 181. Ханты-Мансийск, 2017.

На территории испрашиваемого земельного участка объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия, либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, не имеется.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №								190808-П-017.000.000-ППТ	Лист
											46
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

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

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

*Приложение является неотъемлемой частью настоящего заключения.

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

Руководитель Службы



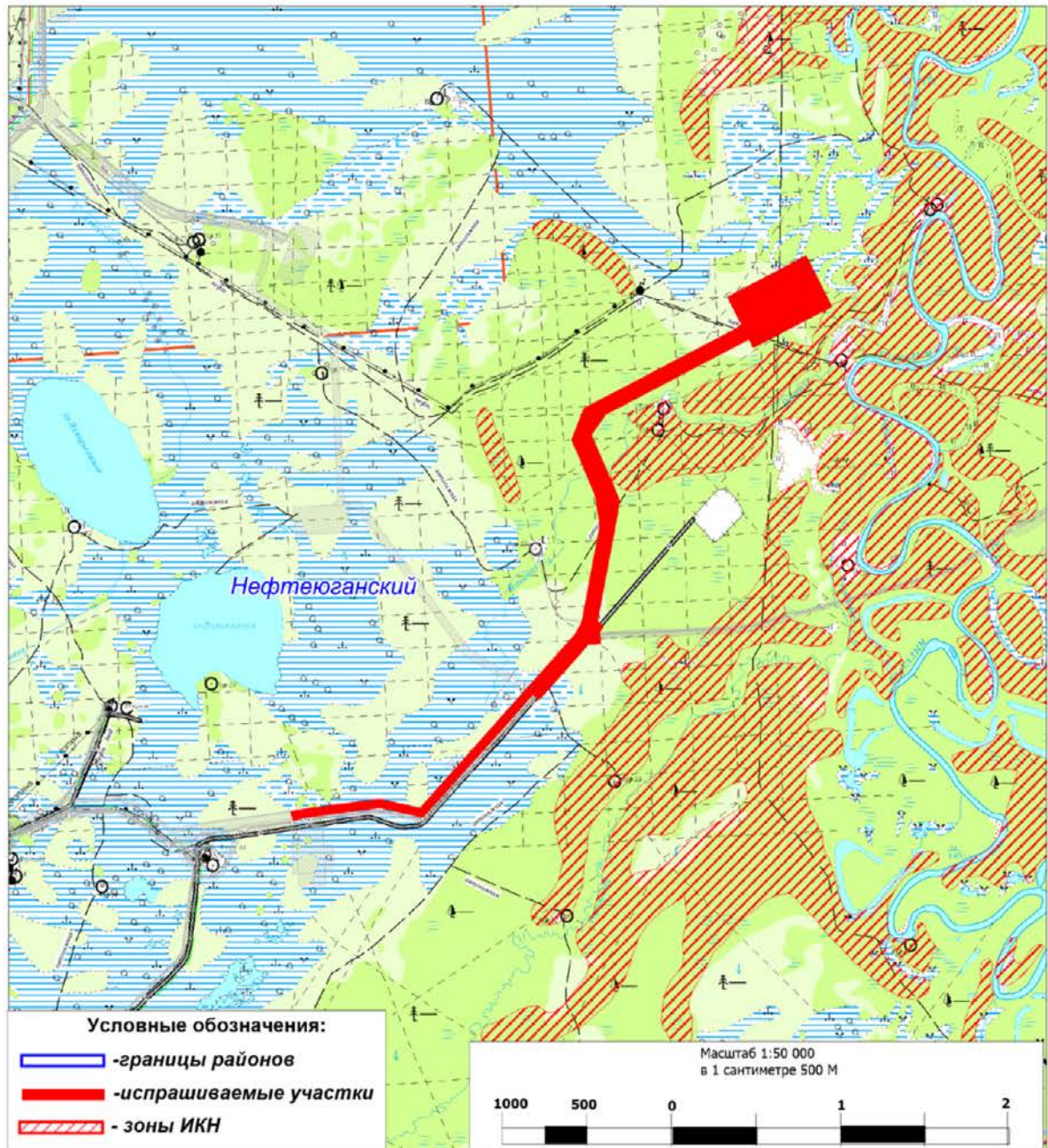
Подписано цифровой подписью: Госкультухрана А.Н. Кондрашёв
Югры
Дата: 2021.09.10 16:42:30
+05'00'

Научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Прокудина Лилия Марсовна
Тел. +7 (3467) 30-12-24, prokudinalm@iknugra.ru

Ив. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ
						Лист
						47

Приложение к заключению № 21-4619 от 10.09.2021

КАРТА-СХЕМА
испрашиваемого участка под объект:
«Линейные коммуникации для кустовой площадки
№ 116 Лемпинской площади Салымского месторождения»
М 1:50 000



Заявитель: представитель ПАО "НК "Роснефть"

А.С. Бусыгин

Исполнитель: научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия АУ «Центр охраны объектов культурного наследия» Л.М. Прокудина

Инв. № подл.	Взам. инв. №					
	Подпись и дата					
	Заявитель: представитель ПАО "НК "Роснефть" _____ А.С. Бусыгин					
	Исполнитель: научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия АУ «Центр охраны объектов культурного наследия» Л.М. Прокудина					

Условные обозначения:

- границы районов
- испрашиваемые участки
- зоны ИКН

Масштаб 1:50 000
в 1 сантиметре 500 М

1000 500 0 1 2

						190808-П-017.000.000-ППТ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		48

Приложение 5

Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов Ханты-Мансийского автономного округа – Югры о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера



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

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

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

12-Исх-24269
27.08.2021

ООО "РН-БАШНИПИНЕФТЬ"

KaripanovaEV@bnipi.rosneft.ru

На рег. №1519-КМНС от 27.08.2021

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, сообщаем следующее.

Объект ««Линейные коммуникации для кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения»», площадью 112.8081 га, согласно представленным данным о расположении: Нефтеюганское лесничество, Лемпинское участковое лесничество, Лемпинское урочище, квартала № 253, 292, 293, 252, находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре НЮ-23, НЮ-20, НЮ-19.

В Реестр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре по ТТП НЮ-23, НЮ-20, НЮ-19 включены следующие субъекты права:

№ п/п	№ ТТП	Фамилия, Имя, Отчество	Степень родства	Дата рождения
1	НЮ-19	Наргина Вера Николаевна	представитель домохозяйства	07.04.1960
2		Наргин Вадим Николаевич	сын	20.03.1982
3		Наргин Михаил Алексеевич	брат супруга	25.04.1954
4		Крюкова Елена Михайловна	племянница	06.09.1981

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ	Лист
							49

5		Крюкова Дарья Алексеевна	внучатая племянница	17.04.2004
6		Крюков Михаил Алексеевич	внучатый племянник	04.09.2010
7		Крюков Тимофей Алексеевич	внучатый племянник	04.09.2010
8		Наргин Иван Алексеевич	брат супруга	12.12.1961
9		Тиллюпо Антонина Ивановна	племянница	03.11.1986
10		Тиллюпо Вероника Артуровна	внучатая племянница	23.03.2006
11		Тиллюпо Кирилл Артурович	внучатый племянник	30.05.2016
12		Сидоренко Мария Ивановна	племянница	05.08.1989
13		Сидоренко Виктория Максимовна	внучатая племянница	01.09.2014
14		Наргин Алексей Иванович	племянник	28.02.1991
15		Наргина Василиса Алексеевна	внучатая племянница	30.05.2017
16		Наргин Александр Иванович	племянник	13.09.1999
17		Наргин Алексей Борисович	племянник	21.05.1977
18		Наргина Снежана Алексеевна	внучатая племянница	14.12.2003
19		Наргина Анастасия Алексеевна	внучатая племянница	14.04.2016
20		Тиллюпо Арианна Артуровна	внучатая племянница	26.10.2018
21		Наргина Марья Алексеевна	внучатая племянница	11.05.2021
22		Наргин Эдуард Николаевич	представитель домохозяйства	22.06.1979
23		Наргина Юлия Викторовна	супруга	13.05.1976
24		Коваленко Ангелина Эдуардовна	дочь	23.06.1998
25		Наргин Матвей Эдуардович	сын	18.01.2011
26		Назмутдинова Диана Ивановна	опекаемая	28.09.2005
27		Коваленко Ростислав Максимович	внук	22.05.2020
28		Наргин Евгений Михайлович	представитель домохозяйства	14.03.1980
29		Наргина Светлана Николаевна	супруга	13.03.1982
30		Наргина Анастасия Евгеньевна	дочь	08.10.2007
31		Наргин Денис Евгеньевич	сын	22.01.2004
32		Наргина Алиса Евгеньевна	дочь	09.09.2012
1	НЮ-20	Кунин Сергей Николаевич	представитель домохозяйства	19.08.1978
2		Кунина Татьяна Викторовна	супруга	08.05.1984

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
						190808-П-017.000.000-ППТ	50		
Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.	Подпись	Дата				

3		Кунин Георгий Сергеевич	сын	06.09.2002
4		Кунина Алена Сергеевна	дочь	09.06.2005
5		Кунин Александр Сергеевич	сын	27.02.2010
6		Рымова Альбина Павловна	мать	15.05.1959
7		Рымов Анатолий Анатольевич	брат	27.03.1982
8		Кунина Василиса Сергеевна	дочь	23.03.2020
1	НЮ-23	Шишкин Сергей Анатольевич	представитель домохозяйства	01.05.1960
2		Кунина Людмила Павловна	супруга	03.03.1961
3		Кунин Иван Станиславович	пасынок	04.05.1983
4		Арсланова Светлана Фанавиевна	падчерица	06.08.1987
5		Арсланова Карина Руслановна	внучка	27.05.2006
6		Арсланова Галина Антоновна	внучка	07.09.2017

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28.12.2006 № 145-оз «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре» Вам необходимо провести согласование размещения промышленных объектов, в том числе буровых скважин и иных сооружений временного и постоянного характера, с субъектами права традиционного природопользования.

Начальник Управления
традиционного хозяйствования
коренных малочисленных
народов Севера
(доверенность от 12.10.2020 № 9-дд)



документ подписан
электронной подписью

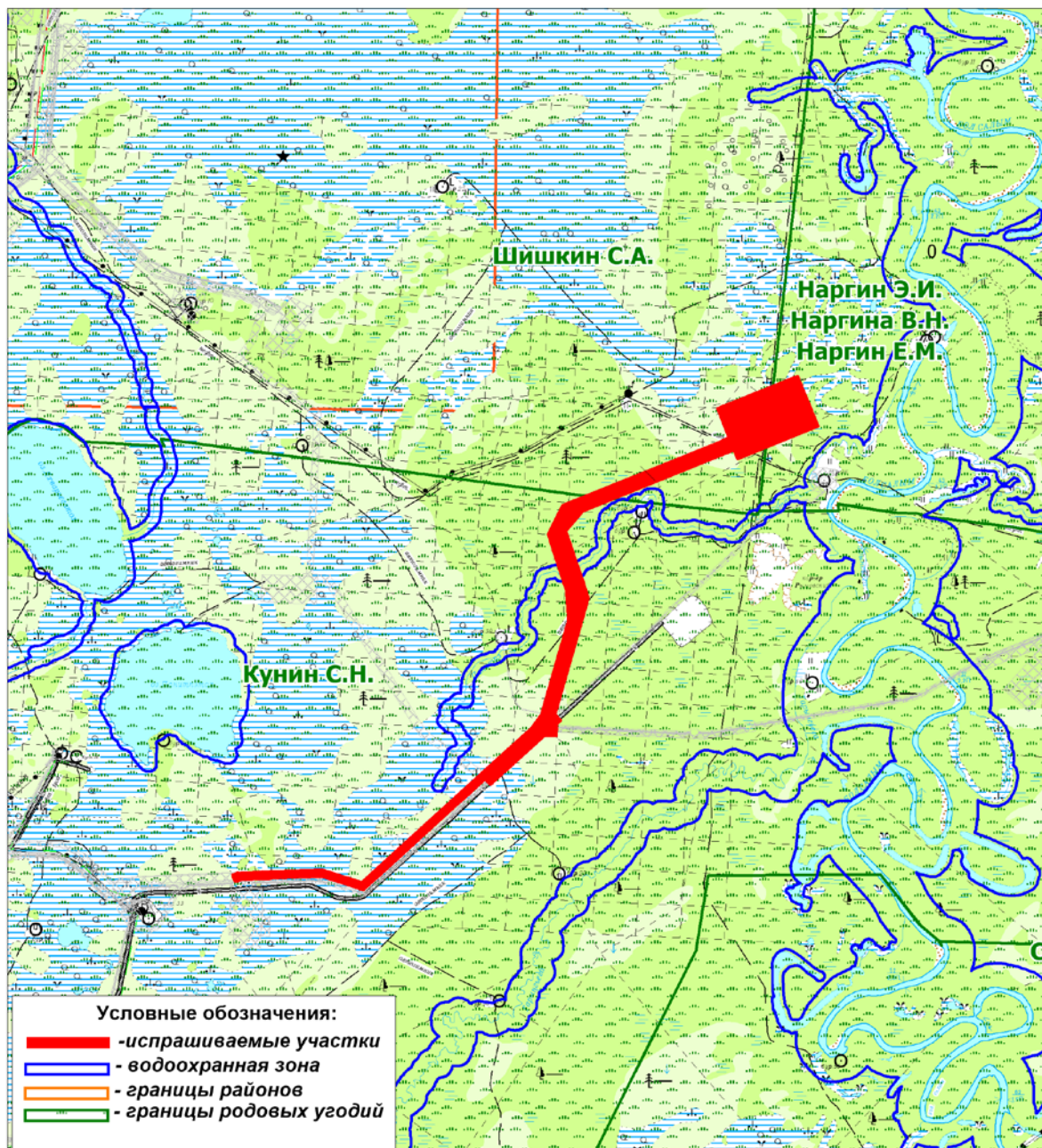
Сертификат
01C27B80002BACBDA54CD6F117374A7379
Владелец: Лавров Евгений Александрович
Действителен с 03.09.2020 по 03.09.2021

Е.А.Лавров

Исполнитель: Алексей Викторович Захаров
тел.: 8(3467) 360110 (3170)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
									51	
Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.	Подпись	Дата					
						190808-П-017.000.000-ППТ				

ОБЗОРНАЯ СХЕМА
размещения объекта по проекту:
«Линейные коммуникации для кустовой площадки № 116
Лемпинской площади Салымского месторождения»
на территории коренных малочисленных народов Севера
М : 50 000



Глава родового угодья _____ Наргин Э.И.

_____ Наргина В.Н.

_____ Наргин Е.М.

площадь земель по РУ - 18,3403 га

Глава родового угодья _____ Шишкин С.А.

площадь земель по РУ - 34,6669 га

Глава родового угодья _____ Кунин С.Н.

площадь земель по РУ - 58,8500 га

Приложение 6

Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.	Подпись	Дата

190808-П-017.000.000-ППТ

Лист

52

Формат А4

**Согласование Департамента недропользования и природных ресурсов
Нефтеюганского района
Нефтеюганское лесничество Лемпинское участковое лесничество**



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

**Нефтеюганский территориальный
отдел - лесничество**

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

« 13 » января 2023 г. № 43

Представителю
ООО «РН-БашНИПИнефть»
А.С. Бусыгину

На Ваш запрос исх. № 006-ЗР от 11.01.2023 г. о согласовании проекта планировки и проекта межевания территории по объекту: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения», сообщаем, что Нефтеюганский территориальный отдел - лесничество согласовывает проект планировки и проект межевания территории площадью 112,8081 га., по объекту: «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения».

Заместитель начальника отдела –
помощник лесничего
Нефтеюганского территориального
отдела – лесничества

А.М. Збродов

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

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ			53

Приложение 7

Техническое Задание на производство комплексных инженерных изысканий

Приложение №1 к договору
№ _____ от « ____ » _____ 2019г.

СОГЛАСОВАНО:

Первый заместитель генерального
директора по производству - Главный
инженер ООО «РН-Юганскнефтегаз»
_____ п/п _____ /Антипин М.Н./
« 23 » _____ 12 _____ 2019 года

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ООО «РН-Юганскнефтегаз»
_____ /Табачников И.Б./
« 23 » _____ 12 _____ 2019 года
А.Е. Прудников
по лав № 631/19 от 04.12.2019г.



ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

«Линейные коммуникации для кустовой площадки № 116 Лемпинской
площади Салымского месторождения»

1.	Основание для проектирования	Производственная программа ООО «РН-Юганскнефтегаз»
2.	Вид строительства	Новое строительство
3.	Стадия проектирования	Проектная документация, рабочая документация.
4.	Срок выполнения работ	В соответствии с календарным планом договора на ПИР.
5.	Местоположение объекта, здания, сооружения	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ Югра, Салымский (Лемпинская площадь) лицензионный участок (№ лицензии ХМН 03289 НЭ) Лемпинской площади Салымского месторождения.
6.	Заказчик	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
7.	Требования к проектировщику	Наличие свидетельств о допуске к производству работ по проведению инженерных изысканий и подготовке проектной документации, выданных саморегулируемыми организациями, наличие сертификата соответствия требованиям ГОСТ ISO 9001-2011 (Приказ Росстандарта от 22.12.2011 N 1575-ст) и т.д.
8.	Потребность в ИИ	<p>1. Инженерные изыскания выполнить согласно действующим нормативным документам РФ, в объеме, необходимым для разработки проектной и рабочей документации на объект проектирования;</p> <p>Требования к проведению инженерных изысканий:</p> <p>2. В обязательном порядке приступать к проведению изысканий только при наличии:</p> <ul style="list-style-type: none"> – согласования гидравлических расчетов от КНИПИ; – согласования схем трубопроводов с размещением узлов запорной арматуры от ООО «РН-Юганскнефтегаз». <p>3. Инженерные изыскания выполнять согласно требованиям СП 47.13330.2016; СП 47.13330.2012; СП 11-102-97; СП 11-103-97; СП 11-104-97; СП 11-105-97 и положений Компании: «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов компании» Версия 1.00 № П2-01 Р-0090, № 958 от 28.07.2010 г., «Порядок проведения инженерно-геологических изысканий для строительства объектов компании» Версия 1.00 № П2-01 Р-0014, № 1490 от 17.12.2009 г., «Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов Компании» Версия 1.00 № П2-01 Р-0149, №310 от 09.06.2011г.;</p> <p>4. Выполнить сбор и изучение материалов изысканий прошлых лет на район работ;</p> <p>5. Систему принять: координат - местная (МСК 86); Высот -</p>

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							3. Инженерные изыскания выполнять согласно требованиям СП 47.13330.2016; СП 47.13330.2012; СП 11-102-97; СП 11-103-97; СП 11-104-97; СП 11-105-97 и положений Компании: «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов компании» Версия 1.00 № П2-01 Р-0090, № 958 от 28.07.2010 г., «Порядок проведения инженерно-геологических изысканий для строительства объектов компании» Версия 1.00 № П2-01 Р-0014, № 1490 от 17.12.2009 г., «Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов Компании» Версия 1.00 № П2-01 Р-0149, №310 от 09.06.2011г.; 4. Выполнить сбор и изучение материалов изысканий прошлых лет на район работ; 5. Систему принять: координат - местная (МСК 86); Высот —		
										190808-П-017.000.000-ППТ	Лист
											54
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата						

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 55
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ			Лист

		<p>Балтийская 1977г;</p> <p>6. Перед началом выполнения инженерных изысканий согласовать с заказчиком программу на производство работ;</p> <p>7. Согласовать с УЗиМР предварительное расположение проектных площадных и линейных объектов, для исключения наложений на существующие и проектируемые объекты других организаций. Окончательные согласования выполнить после проведения инженерных изысканий и разработки проекта;</p> <p>8. Полевое трассирование (закрепление объекта) проводить на 2 этапе работ; Местоположение первой скважины и НДС привязывать к закрепленным реперам;</p> <p>9. На пойменной части месторождений закреплять инженерные изыскания металлическими аншлагами;</p>
9.	Требования к вариантной	<p>10. С целью выбора оптимального размещения кустовых площадок и минимизации стоимости строительства, при проектировании кустов на заболоченных и обводненных участках проводить зондировку болот площадью 500м x 500м.;</p> <p>11. Предусмотреть изготовление камеральных и картографических документов в цвете (красках) и выдачу промежуточных материалов изысканий с полученными согласованиями от владельцев коммуникаций для:</p> <ul style="list-style-type: none"> – разработки генпланов площадок и выполнения инженерно-геологических работ; – получения ТУ на пересечения с существующими коридорами коммуникаций, железными и автомобильными дорогами; – проектирования переходов через водотоки и искусственные сооружения методом ННБ. <p>12. В отчет инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации включить продольные профили на участки пересечения с естественными и искусственными преградами;</p> <p>13. После проведения инженерных изысканий сдать 1 экземпляр материалов изысканий: каталог координат и картографические материалы отделу маркшейдерских работ УЗиМР ООО «РН-ЮНГ» в электронном виде в программе Mapinfo в системе координат МСК-86 в соответствии с принципами классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000»;</p> <p>14. Принятие объемов выполненных изыскательских работ и материалов к отводу земель под объекты строительства, после приемки и визирования актов сдачи-приемки выполненных работ начальником отдела маркшейдерских и геодезических работ УЗиМР, на основании распоряжения по ООО «РН-ЮНГ» №1509 от 12 декабря 2008г.;</p> <p>15. Передать в установленном порядке в УЗиМР ООО «РН-Юганскнефтегаз» каталог координат и высот планово-высотного обоснования закрепленных створных и выносных знаков, углов поворотов трасс. Обеспечить прикрепление вех к знакам, с учетом высоты снежного покрова и травяной растительности проектируемых трасс и геологических скважин;</p> <p>16. Производить полевое трассирование, закрепление трасс и площадок не позднее, чем за 30 дней до окончания договора на проектирование;</p> <p>17. При сдаче в УЗиМР полосовых и площадных съемок, предоставлять границы съемок в электронном виде для контроля их площади;</p> <p>18. Производить геодезическую съемку площади, рассчитанную на возможность бурения 24 скважин;</p> <p>19. Изыскания – полосовая съемка 1 этапом (отдельный акт) и закрепленные на местности оси 2 этапом (отдельный акт).</p> <p>1. Перед разработкой ПД требуется сформировать ОПР с</p>

	проработке и формированию ОПР	<p>приведением вариантов проектных решений по размещению промышленных площадок, прохождению трасс инженерных коммуникаций, применению материалов и оборудования;</p> <p>2. При разработке перечня проектируемых сооружений и категорий зданий в составе ОПР исключить указание модели/марки оборудования и других сведений, указывающих на завод-изготовитель;</p> <p>3. Разработать и согласовать с заказчиком - отдельный том «Основные проектные решения» с обязательным приложением графических материалов, на основании Положения Компании №П2-01 Р-0161 «Порядок принятия технических решений на этапе проектирования объектов капитального строительства и капитального ремонта Компании».</p>
		<p>В ОПР отразить следующую информацию по линейной части:</p> <ul style="list-style-type: none"> – категории и класс линейных объектов; – сведения о проектных мощностях проектируемых трубопровода; – технология процесса транспортирования продукта; – гидравлический расчет трубопровода; – расчет трубопровода на прочность и характеристика параметров трубопроводов; – проектные решения по прохождению трассы трубопровода; – месторасположения запорной арматуры; – переходы через естественные и искусственные препятствия; – перечень мероприятий по защите трубопроводов от коррозии; – глубина заложения трубопровода; – принципиальные конструктивные решения баллаستировки трубопровода с применением утяжелителей; – испытания трубопроводов; – технические решения по диагностике трубопроводов – месторасположение и конструктив (чертежи) технологических, временных и постоянных переездов (в ПД и РД на планах, схемах и профилях); – предпусковая диагностика согласно п.723 ФНП ПБНГП.
10.	Требования к выделению этапов строительства	<p>1. Проект разделить на этапы строительства, позволяющие оформить разрешение на независимый ввод и включение в работу объектов и отбуренных скважин;</p> <p>2. Указанный перечень включать в раздел 1 «Пояснительная записка» и раздел 6 «Проект организации строительства» с указанием мощностей. При разработке проектной документации не допускать размещение перечня этапов строительства в приложениях к пояснительной записке. Согласовать с УНС;</p> <p>3. При прохождении Главгосэкспертизы проектной документации, контролировать правильность включения перечня этапов строительства в положительное заключение;</p> <p>4. В рабочих чертежах названия объектов принять согласно указанных в приложении этапности строительства;</p> <p>5. Таблицу этапности строительства в обязательном порядке согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>6. Перечень этапов строительства выполнить согласно аналогу;</p> <p>7. На каждый этап строительства разработать отдельный комплект рабочих чертежей.</p>
11.	Основные технические характеристики и экономические показатели объекта проектирования	<p>1. Все основные технико-технологические решения необходимо принять в соответствии с утвержденным вариантом концепции «Перспектива развития системы ППН и ППД Лемпинской площади Салымского месторождения» (запросить на начальном этапе проектирования в УОПИР по ООМ). В случае необходимости изменения основных технико-технологических решений по результатам разработки ПСД, данные изменения согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>2. В томе ПОС предусмотреть этапы строительства и ввода в</p>

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

190808-П-017.000.000-ППТ

Лист

56

		<p>эксплуатацию объектов на кустовых площадках с указанием основных технико-экономических показателей и инженерных коммуникаций в связи с параллельным ведением работ по строительству и вводу скважин;</p> <p>3. В томе ПОС предусмотреть выделение людских и технических ресурсов, необходимых для каждого объекта в отдельности;</p> <p>4. Предусмотреть обоснование применения поправочных коэффициентов в ПОС;</p> <p>5. Техничко-экономические показатели принять в соответствии с аналогом ТЭП;</p> <p>6. Основные технико-экономические показатели проектируемого объекта обустройства уточнить при проектировании и свести в таблицу этапности строительства показатели объектов;</p>
		<p>7. Наименования объектов учесть при разработке рабочей документации. При формировании перечня технико-экономических показателей включать полный перечень объектов энергетики и трубопроводного транспорта с мощностными характеристиками, в соответствии согласованным этапам строительства;</p> <p>8. Техничко-экономические показатели (краткие проектные характеристики) указывать согласно Приказу Министерства строительства и ЖКХ РФ от 19.02.15г. № 117/ПР;</p> <p>9. В рабочих чертежах названия объектов принять согласно указанным в приложении этапности строительства;</p> <p>10.Таблицу этапности строительства согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>11.При проектировании учесть необходимость минимизации капитальных вложений на строительство объектов обустройства.</p>
12	Срок начала и окончания строительства объекта и/или ввода объекта в эксплуатацию	<p>Начало строительства: в соответствии с ПКВ;</p> <p>Окончание строительства: в соответствии с ПКВ.</p>
13	Особые условия строительства	<p>Климат резко-континентальный (климатический подрайон ID);</p> <ul style="list-style-type: none"> – Средняя температура наиболее холодной пятидневки составляет (– 43°C) обеспеченностью 0,92; – Абсолютный минимум – (–60°C); – Абсолютный максимум – (+ 34°C); <p>Район сейсмичности – несейсмично опасный.</p>
14	Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений	Уровень ответственности определить при проектировании в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».
15	Особые требования к проектированию	<p>1. Определить проектом площадки складирования леса для вывоза и укладки деловой древесины с рубки в процессе строительства и на период производства работ (в полосе отвода) При проектировании в разделе подготовительные работы, учесть вывоз древесины на региональную площадку;</p> <p>2. Разработать локальный сметный расчет на компенсационное лесовосстановление, путем посадки сеянцев хвойных пород, с предварительной обработкой почвы полосами, а так же удалением не желательной древесной растительности на предоставляемом участке государственными органами лесного хозяйства, в соответствии с ФЗ 212 от 13 июля 2018г. Включить затраты в сводный сметный расчет;</p> <p>3. При разработке ПСД предусмотреть применение типовой заказной документации на оборудование для обустройства месторождений, утвержденной ПАО «НК «Роснефть»;</p> <p>4. Предусмотреть сводную заказную спецификацию на материалы для изготовления свайных оснований и конструкций площадок;</p> <p>5. В стадии проектирования проектный институт проводит уточнение исходных данных со специалистами ООО «РН-Юганскнефтегаз» по направлениям, которые оформляются</p>

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
190808-П-017.000.000-ППТ						Лист
						57

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Подпись и дата						Лист			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	16.	Применение стандартов	ДТПК, СТО						190808-П-017.000.000-ППТ	58

			<p>письмами, протоколами, без внесения изменений в ЗП;</p> <p>6. По результатам изысканий и предварительному составу решений в стадии проект организовать защиту в ООО «РН-Юганскнефтегаз» планируемого состава объекта и технических решений с учетом настоящего ЗП;</p> <p>7. Во избежание удорожания стоимости строительства применить расценки для бурения лидерных скважин по 4 сборнику ТЕР (согласно распоряжению ООО «РН-Юганскнефтегаз»);</p> <p>8. Нет необходимости в разработке технологического регламента на нефтегазосборные сети (в ЦТОиРТ разработан один единый технологический регламент на нефтегазосборные сети);</p> <p>9. Выполнить расчеты по определению технической и экономической целесообразности применения геосинтетических материалов при проектировании вдольтрассовых и технологических проездов, подъездных дорог к площадным объектам нефтепромыслов, согласовать с Заказчиком. При положительном решении проектирование предусмотреть в соответствии с методическими указаниями Компании «Методические указания компании. «Единые технические требования. Геосинтетические материалы» № П4-06 М-0061, «Типовые технические решения. Применение геосинтетических материалов при строительстве объектов обустройства месторождений» №П1-01.04 ПДТП-0029;</p> <p>10. Получение локальных документов компании согласно письму исх. № 03-02-401 от 28.03.2012: Руководителям проектных организаций О требованиях при проектировании (критерии качества);</p> <p>11. Предусмотреть при проектировании работу с данными под грифами «секретно» и «ДСП»;</p> <p>12. Процесс предоставления, рассмотрения и принятия ПД/РД выполняется в соответствии с Положением ООО «РН-Юганскнефтегаз» №П2-01 Р-0066 ЮЛ-099 Версия 2.00 «О взаимодействии подразделений по обеспечению проектно-сметной документацией объектов капитального строительства» с изменениями, внесенными Распоряжением ООО «РН-Юганскнефтегаз» № 1278 от 30.06.2015г и Положением Компании №П2-01 Р-0161 «Порядок принятия технических решений на этапе проектирования объектов капитального строительства и капитального ремонта Компании» от 01.08.2011г. и Положением ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Порядок взаимодействий структурных подразделений общества при принятии технических решений на этапе проектирования объектов капитального строительства П2-01 Р-0161 ЮЛ-099 Версия 3.00 от 09.12.2014г.;</p> <p>13. В случае разработки мероприятий, обеспечивающих сохранность ОКН, учесть требования ТУ по устройству ограждений обеспечивающих сохранность объектов культурного наследия, расположенных в зоне деятельности ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>14. Получить согласование/разрешение у держателя лицензии, в случае прохождения объекта по чужому лицензионному участку (письмо, схема).</p> <p>15. РД согласовать с владельцами пересекаемых сторонних коммуникаций по выданным ТУ на пересечения;</p> <p>16. При проектировании предусмотреть запорную арматуру на УЗА без электрификации, за исключением случаев, определяемых соответствующими требованиями легитимных законодательных и нормативно-правовых документов в области промышленной безопасности, включённых в перечень национальных стандартов и сводов правил согласно ПП РФ от 26.12.2014 г. № 1521.</p>
16.	Применение стандартов	ДТПК, СТО	1. При проектировании учесть требования ЛНД Паспорта документации типового проектирования Компании (ПДТПК), применительно к сооружениям учтенным в данном проекте.

	НОСТРОЙ	<p>Перечень ДТПК прилагается. При необходимости направить запрос заказчику с целью получения ЛНД;</p> <p>2. При проектировании учесть требования ЛНД типовой заказной документации единые технические требования (ЕТТ), применительно к сооружениям учтенным в данном проекте. Перечень ЛНД типовой заказной документации (ЕТТ) прилагается. При необходимости направить запрос заказчику с целью получения ЛНД;</p> <p>3. Антикоррозионную защиту металлоконструкций выполнить согласно № П2-05.02 ТИ-0002 «Антикоррозионная защита емкостного технологического оборудования» (с внесенными изменениями);</p> <p>4. Применять при разработке ПСД требования указанные в</p>
		<p>Методических указаниях Компании № П1-01.05 М-0082 «Единые технические требования. Задвижки клиновые» (с внесенными изменениями);</p> <p>5. Ограждения узлов запорной арматуры, УКК выполнить в соответствии с Паспортом документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Ограждение узлов запорной арматуры» (с внесенными изменениями) № П1-01.04 ПДТП-0008;</p> <p>6. Применять при разработке ПСД требования указанные в:</p> <ul style="list-style-type: none"> – ПДТПК «Типовые технические решения. Типовые проектные решения. Сооружения трубопроводов» № П1-01.04 ПДТП-0037; – ПДТПК «ТТР. Устройство водопропускных труб на автомобильных дорогах» № П1-01.04 ПДТП-0020; – ПДТПК «ТТР. Применение геосинтетических материалов при строительстве объектов обустройства месторождений Компании» № П1-01.04 ПДТП-0029; – МУК «Проектирование автомобильных дорог на месторождениях Компании» № П4-06 М-0075; – МУК «ЕТТ. Геосинтетические материалы» (с внесенными изменениями) № П4-06 М-0061; – ПДТПК «Типовые проектные решения. ВЛ-6(10) кВ на металлических опорах на основании проекта «Конструкции опор ВЛ 6-10 кВ из отработанных буровых и отбракованных обсадных труб для районов Западной Сибири: ТП 4.0639» (фундаменты)» (с внесенными изменениями) № П1-01.04 ПДТП-0009; – ПДТПК «Типовые проектные решения. Элементы и узлы свайных фундаментов» (с внесенными изменениями) № П1-01.04 ПДТП-0001; – ПДТПК «Типовые проектные решения. ВЛ-35, 110 кВ на металлических решетчатых опорах для Центрального района, районов Западной Сибири, Восточной Сибири и Крайнего Севера (Фундаменты из металлических свай трубной продукции)» (с внесенными изменениями) П1-01.04 ПДТП-0010; – МУК «Требования к проектированию воздушных линий электропередач 0,4-110кВ» П1-01.04 М-0058; – МУК «Единые технические требования. Комплектные трансформаторные подстанции (КТП) 6(10)/0,4 кВ (с НКУ, без НКУ)» (с внесенными изменениями) П4-06 М-0087; – ПДТПК «Типовые технические решения. Блочное распределительное устройство (РУ) 6(10) кВ» (с внесенными изменениями) П2-04 ПДТП-0002; – Инструкция Компании «Основные принципы проектирования кабельных линий 0,4-110 КВ, выбор силовых и контрольных кабелей на производственных объектах Компании» П2-04 И-04583;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

190808-П-017.000.000-ППТ

Лист

59

		<ul style="list-style-type: none"> – ПДТПК «Типовые проектные решения. Элементы и узлы свайных фундаментов» (с внесенными изменениями) П1-01.04 ПДТП-0001; – Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Площадки обслуживания, ограждение площадок» (с внесенными изменениями) П1-01.04 ПДТП-0005; – ПДТПК «Типовые проектные решения. Эстакады (кабельные)» (с внесенными изменениями) П1-01.04 ПДТП-0004; – МУК «Единые технические требования. Сваи» (с внесенными изменениями) П1-01.04 М-0037.
--	--	--

7. При проектировании учесть требования стандартов СТО НОСТРОЙ введенных в ООО «РН-Юганскнефтегаз». Перечень стандартов прилагается.

17.	Требования к инженерно-техническим решениям (в т.ч. системам электроснабжения, водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, вентиляции, кондиционирования, газоснабжения, автоматизации, связи)	<ol style="list-style-type: none"> 1. Все проектные решения должны быть экономически обоснованными. Основной задачей проектирования принять минимизацию капитальных вложений на строительство объекта. Оптимизировать площадь объекта, материалоемкость и эргономичность объектов капитального строительства при разработке ПСД; 2. Состав проектируемого объекта: <ul style="list-style-type: none"> – Система нефтесбора от куста скважин до точки подключения к действующей, ранее запроектированной системе нефтесбора; – Водоводы высокого давления от куста скважин с подключением к действующей, ранее запроектированной системе ППД; – Лупинги действующей/ранее запроектированной системы НГС и ВВД (необходимость определить гидравлическим расчетом). 3. Необходимость организации закачки уточнить на начальном этапе проектирования в соответствии с динамикой объемов добычи и закачки по кустам. На начальной стадии проектирования запросить у УОПИР по ООМ ООО «РН-Юганскнефтегаз» уточненные плановые показатели добычи и закачки;
-----	--	---

Линейный трубопровод

4. Предусмотреть сбор нефти с куста №116 по системе нефтесбора на ДНС-2 Лемпинской площади Салымского месторождения (решение уточнить на начальной стадии проектирования). Необходимость строительства лупингов действующей и ранее запроектированной системы определить на стадии выполнения гидравлических расчетов;
5. Необходимость организации закачки уточнить на начальном этапе проектирования в соответствии с динамикой объемов добычи и закачки по кустам. На начальной стадии проектирования запросить у УОПИР по ООМ ООО «РН-Юганскнефтегаз» уточненные плановые показатели добычи и закачки;
6. Предусмотреть закачку на куст №116 Лемпинской площади Салымского месторождения согласно принятым концептуальным решениям по перспективной системе ВВД от системы ВВД существующей КНС-17 и перспективной КНС-2 Лемпинской площади Салымского месторождения (решение уточнить на начальной стадии проектирования). Необходимость строительства лупингов действующей и ранее запроектированной системы определить на стадии выполнения гидравлических расчетов;
7. Предусмотреть подключение проектируемых трубопроводов к существующей, либо ранее запроектированной системе нефтесбора и водоводов. Необходимость строительства лупингов действующей и ранее запроектированной системы определить на

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №									Лист
											60
Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок.	Подпись	Дата					190808-П-017.000.000-ППТ	

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									61
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ			

		<p>стадии выполнения гидравлических расчетов;</p> <p>8. В состав каждого линейного объекта входят:</p> <ul style="list-style-type: none"> – линейный трубопровод; – переходы трубопровода через естественные и искусственные препятствия; – узлы запорной арматуры; – площадки обслуживания запорной арматуры и линейных сооружений; – подъездные дороги к узлам запорной арматуры; – электроснабжение линейных потребителей (при необходимости); – АСУ ТП и телемеханика (при необходимости). <p>9. Способ прокладки трубопроводов – подземный;</p> <p>10. Протяженность и прохождение трасс трубопроводов уточнить при проектировании с учетом соблюдения существующего коридора/перспективного прохождения трасс по результатам изысканий;</p> <p>11. При прокладке трубопроводов вдоль существующего, в процессе выполнения изысканий (инженерно-геодезические и инженерно-геологические) выполнить трассирование трубопровода вновь укладываемого с привязкой к существующей системе трубопроводов;</p> <p>12. Не допускать прокладку нового трубопровода в одном коридоре с ВЛ согласно ФНиП в области промышленной безопасности "правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов". Расстояние между трубопроводами и ВЛ должно соответствовать нормативным требованиям с соблюдением охранных зон трубопроводов и ВЛ, а так же устройство защитных футляров при пересечении ВЛ (6 кВ и выше) и прохождения трассы трубопровода рядом с трансформаторными подстанциями. При параллельной прокладке вдоль дороги, расстояние от оси проектируемого высоконапорного водовода до ВЛ не менее 30 метров;</p> <p>13. План трассы, точки подключения (с указанием способа) и схемы узлов (с характеристиками запорной арматуры и трубопровода) согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>14. Предусмотреть максимальное использование существующих площадок, проездов, подъездных путей;</p> <p>15. Типоразмеры проектируемых трубопроводов уточнить гидравлическим расчетом (всего направления от кустов до объекта подготовки и от КНС до кустов) до проведения изысканий на основании предоставленных исходных данных ООО «РН-Юганскнефтегаз» - динамики объемов добычи и закачки по кустам. На начальной стадии проектирования запросить у УОПИР по ООМ ООО «РН-Юганскнефтегаз» уточненные плановые показатели добычи и закачки;</p> <p>16. При проектировании определить размеры охранных зон промысловых трубопроводов согласно п.743 Приказ Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101 (ред. от 12.01.2015) "Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" (отобразить на листе общие данные в РД);</p> <p>17. Проектными решениями предусмотреть наличие «естественных» компенсаторов линейного расширения на прямолинейных участках проектируемых трубопроводов;</p> <p>18. Проектными решениями предусмотреть гарантированное обеспечение устойчивости трубопроводов, в том числе против нагрузок связанных с плавучестью трубопроводов, линейными расширениями и прочее;</p> <p>19. Исключить в разрабатываемых проектных решениях на линейных трубопроводах ООО «РН-Юганскнефтегаз» применение полимер-</p>
--	--	---

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	<div>26. Исключить монтаж трубных секций с продольным швом по нижней образующей (в РД указать на листе общие данные);</div> <div>27. Предусмотреть решение по предпусковой внутритрубной диагностике трубопроводов для выполнения «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013г. № 101. Работы по диагностическому обследованию выполняются в рамках договора на строительство трубопровода с привлечением специализированной организации, имеющей соответствующее оборудование, опыт работы и обученный персонал;</div> <div>28. Рассчитать срок службы проектируемых трубопроводов и отразить в ОПр, ПД, РД (лист ОД);</div> <div>29. Точки подключения к существующим трубопроводам уточнить на начальном этапе проектирования, согласовать с заинтересованными процессными управлениями УпоРП, ГУДНГ, УЭТ, УППН, УСИНГ, УППД;</div>																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 63
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ			Лист

		<p>30. Для трубопроводов с внутренней антикоррозионной защитой (ВНП) предусмотреть инспекцию методом теледиагностики установленных втулок защиты внутреннего сварного стыка (на предмет факта и качества их установки/монтажа). Работы по теледиагностики выполняются в рамках договора на строительство трубопровода на этапе СМР;</p> <p>31. Предусмотреть контроль над установкой втулок внутренней защиты сварного стыка;</p> <p>32. Пересечения с наземными и подземными коммуникациями выполнить с защитными кожухами - по полученным от владельца техническим условиям. При наличии пересекаемых коммуникаций с ЭХЗ – предусмотреть соответствующую защиту проектируемого участка;</p>
		<p>33. Для трубопроводов с внутренним антикоррозионным покрытием разработать мероприятия по заземлению и молниезащите, исключающие возможность нарушения целостности ВНП:</p> <ul style="list-style-type: none"> – приварка элементов шин контуров заземления к соединительным деталям трубопровода до нанесения внутреннего антикоррозионного ЛКП. <p>34. Иные решения по заземлению, исключающие приварку элементов заземления к трубопроводу;</p> <p style="text-align: center;">Основные требования для нефтегазосборных сетей</p> <p>35. В составе проектно-сметной документации для нефтегазосборных сетей предусмотреть решения по двум вариантам проведения подключения к существующим трубопроводам:</p> <ul style="list-style-type: none"> – подключение без остановки перекачиваемой продукции с применением безостановочной технологии (подключение или врезка узла задвижек в трубопровод под давлением без остановки перекачки с применением разрезных тройников и при необходимости с отсечением участка трубопровода и монтажом байпаса для перевода жидкости минуя точку врезки узла задвижек); – подключение с остановкой перекачиваемого продукта с врезкой тройника или отвода. <p>36. Данные технические решения в обязательном порядке отобразить на чертежах линейной части трубопроводов и заказных спецификациях МТР как на стадии «Проект», так и на стадии «Рабочая документация» технологического раздела (ЛТ). В составе сметной документации необходимо учесть все затраты связанные с подключением вновь проектируемых трубопроводов по двум вариантам, в том числе затраты на опорожнение, рекультивацию арендованных земель после строительства;</p> <p>37. Основные коллекторы нефтепроводов протяжённостью более 2 км и диаметром 159 мм и более предусмотреть без внутренней изоляции с установкой камер пуска-приёма очистных устройств и средств внутритрубной диагностики. Согласно п.723* Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" необходимо провести контроль качества сварных соединений трубопроводов. Ответвления, примыкающие в основной коллектор нефтепроводов предусмотреть с внутренней антикоррозионной изоляцией;</p> <p>38. Для трубопроводов с внутренней антикоррозионной защитой (ВНП) предусмотреть инспекцию методом теледиагностики установленных втулок защиты внутреннего сварного стыка (на предмет факта и качества их установки/монтажа);</p> <p>39. Предусмотреть контроль над установкой втулок внутренней защиты сварного стыка;</p> <p>40. Принять при проектировании нефтесборных сетей:</p>

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 64
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ			

		<ul style="list-style-type: none"> – Р (максимальное) – 4,0 МПа; – Р (испытания) – рассчитывать исходя из Р (максимального). <p>41. При необходимости подключение трубопроводов предусмотреть на территории объектов подготовки и кустовых площадок (УДР, блок насосных агрегатов, АГЗУ);</p> <p>42. На основании письма ОАО «РН-Уфанипинефть» от 27.06.2017г. №7034 «О применении трубной продукции» - рассмотреть возможность применения заниженной толщины стенки 6мм, для трубопроводов с наружным диаметром от 114 мм до 219 мм включительно, подтвердить расчётом;</p> <p>43. При разработке и формировании проектно-сметной документации применять название «нефтегазосборные сети» (НГС);</p> <p>44. На узлах запорной арматуры нефтегазосборных сетей предусмотреть задвижки для стравливания, заполнения вновь построенных трубопроводов (технологические задвижки). Расположение технологических задвижек в горизонтальной плоскости;</p> <p>45. Монтаж технологических задвижек предусмотреть прямой врезкой в тело трубы с приваркой усиливающего элемента (воротника) с нанесением внутреннего антикоррозионного покрытия в заводских условиях;</p> <p>46. Узлы задвижек нефтегазосборных сетей относить на объекты, которые идут вторыми по ходу движения жидкости;</p> <p>47. В случае если для подключения проектируемых трубопроводов необходима остановка действующих трубопроводов, влияющих на работу объектов нефтегазодобычи с остановкой добывающего фонда скважин, необходимо рассмотреть варианты подключения:</p> <ul style="list-style-type: none"> – удлинение трасс до ближайшей точки, где возможно подключение без остановки перекачки жидкости; – методом без остановки перекачки; – методом с остановкой перекачки. <p>48. Решения по вариантам подключения согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз» на начальном этапе проектирования с предоставлением перечня затрат по каждому варианту. В составе проектно-сметной документации предусмотреть решения согласованные ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p style="text-align: center;">Основные требования для высоконапорных водоводов</p> <p>49. При гидравлических расчетах типоразмер и толщину стенки высоконапорных водоводов определять расчетом из условия давления указанного в проекте разработки месторождения (запрашивается в службе УРМ при подготовке исходных данных) и с учетом максимальных напорных характеристик (давления), эксплуатируемых погружных насосов (уточнить при проектировании в УППД);</p> <p>50. На высоконапорных водоводах предусмотреть наружное заводское антикоррозионное покрытие трубопровода без привязки к заводу производителю (при необходимости по результатам ТЭО);</p> <p>51. В случае отсутствия свободной (незадействованной) запорной арматуры для подключения водоводов к действующим трубопроводам предусмотреть подключение с остановкой и врезкой тройника (отвода). В составе сметной документации необходимо учесть все затраты связанные с подключением в том числе затраты на опорожнение, рекультивацию арендованных земель после строительства;</p> <p>52. При проектировании высоконапорных водоводов предусмотреть применение запорной арматуры без электрификации;</p> <p>53. Исключить применение фланцевой запорной арматуры на УЗА линейной части ВВД;</p> <p>54. На водоводах высокого давления, транспортирующих</p>
--	--	--

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист 65
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ			

		<p>сильноагрессивную жидкость предусмотреть ингибиторную защиту от внутренней коррозии необходимость определить на этапе проектирования;</p> <p>55. Подачу ингибитора коррозии с УДПХ организовать в низконапорный водовод для обеспечения ингибиторной защитой водоводов высокого давления действующих и проектируемых; Обосновать необходимость ингибирования, точку подключения УДПХ к системе водоводов согласовать с УЭТ и УППД;</p> <p>56. УДПХ обеспечить круглогодичный подъезд спец. техники для плановых заправок хим. реагентом и проведения ремонтных работ (АЦН, кран, УНБ);</p> <p>57. ДПХ должен быть установлен на ровной поверхности (металлическая рама, плиты и т.п.). Заземление;</p>
		<p>58. Подключение выкидной линии с УДПХ выполнить через обратный клапан и секую задвижку DN50мм. Подачу электроэнергии для УДПХ предусмотреть от ближайших ВЛ, КТПН, по тех. условиям от УЭТО;</p> <p>59. Предусмотреть систему контроля внутренней коррозии по средствам прямого измерения;</p> <p>60. Требования к УДПХ и системам мониторинга коррозии в соответствие с опросным листом, запросить в ОЭТ УЭТ;</p> <p>61. Информацию по наличию УДПХ на действующих площадках КНС запросить отдельно в ОЭТ УЭТ;</p> <p style="text-align: center;">Гидравлические расчеты</p> <p>62. Перед выполнением проектных работ, НИПИ необходимо выполнить проверочный гидравлический расчет для оценки необходимости лупингов и их типоразмеров с подобранными типоразмерами НГС и ВВД на уточненные плановые показатели добычи/закачки и сроком ввода скважин с уточненным графиком бурения (запросить в службе УНС на начальной стадии проектирования);</p> <p>63. При выполнении гидравлического расчета руководствоваться методическими указаниями ООО «РН-Юганскнефтегаз» (запросить в службе УНС на момент начала проектирования);</p> <p>64. Перечень ранее разработанных/разрабатываемых проектов уточнить до проведения гидравлических расчетов;</p> <p>65. Выполнить прочностной расчет по толщине стенки с выделением информации по запасу на коррозию;</p> <p>66. Гидравлические расчеты согласованные от КНИПИ, Схемы трубопроводов с размещением узлов запорной арматуры согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз» на начальном этапе проектирования до проведения изысканий;</p> <p>67. Гидравлические расчёты выполнять на актуальные показатели добычи/закачки с учётом динамики объемов добычи и закачки по кустам. На начальной стадии проектирования запросить у УОПИР по ООМ ООО «РН-Юганскнефтегаз» уточненные плановые показатели добычи и закачки;</p> <p>68. Все основные технико-технологические решения необходимо принять в соответствии с утвержденным вариантом концепции «О перспективе развития системы ППН и ППД Лемпинской площади». В случае необходимости изменения основных технико-технологических решений по результатам разработки ПСД, данные изменения согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>69. Учесть результаты предпроектной проработки (отраженные в модели РН-КИН) в части необходимых трубопроводов, их типоразмеров, точек подключения и коридоров прохождения. Решения уточнить на стадии проектирования с выполнением проверочного гидравлического расчета на актуальные плановые показатели добычи/закачки, сроки ввода проектируемых и зависимых перспективных кустов в соответствии с уточненным</p>

Программа на проведение инженерных изысканий



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

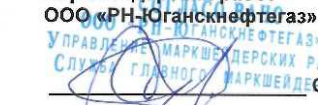
УТВЕРЖДАЮ:

Зам. главного инженера по
инженерным изысканиям
ООО «РН-БашНИПИнефть»


А.В. Хомутов
«___» _____ 2020 г.

СОГЛАСОВАНО:

Начальник управления
маркшейдерских работ
ООО «РН-Юганскнефтегаз»


С.Д. Бреус
«___» _____ 2020 г.

СОГЛАСОВАНО:

Начальник башкирского регионального
управления инженерных изысканий
ООО «РН-БашНИПИнефть»


С.М. Пирогов
«___» _____ 2020 г.

ЛИНЕЙНЫЕ КОММУНИКАЦИИ ДЛЯ КУСТОВОЙ ПЛОЩАДКИ № 116
ЛЕМПИНСКОЙ ПЛОЩАДИ САЛЫМСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

190808_3

ПРОГРАММА НА ПРОИЗВОДСТВО
КОМПЛЕКСНЫХ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

2020г

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №		
	<div>2020г</div>							
						190808-П-017.000.000-ППТ		Лист
								66
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

СОДЕРЖАНИЕ

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	3
1.1 КРАТКАЯ ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА РАБОТ	4
2 ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ	6
2.1 Цель и виды работ	6
2.2 Сбор и обработка материалов изысканий прошлых лет	7
2.3 Создание съемочной геодезической сети	7
2.4 Топографическая съемка местности	8
2.5 Разбивка и привязка геологических выработок	10
2.6 Камеральная обработка полевых материалов	10
2.7 Закрепление на местности линейных и площадных сооружений	11
2.8 Перечень материалов подлежащих сдаче	11
3 ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ	13
3.1 Обоснование содержания изысканий	13
3.2 Изученность района инженерно-геологических изысканий	15
3.3 Рекогносцировочное обследование	15
3.4 Буровые работы	16
3.5 Полевые опытные работы	17
3.6 Опробование грунтов и лабораторные исследования	17
3.7 Камеральные работы	18
4 ИНЖЕНЕРНО-ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ	19
4.1 Изученность участка работ	19
4.2 Климатическая характеристика	20
4.3 Гидрографическая характеристика	20
4.4 Виды, объемы и методика инженерно-гидрометеорологических изысканий	21
4.4.1 Подготовительный период	21
4.4.2 Полевые работы	22
4.4.3 Камеральные работы	23
5 ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ	25
5.1 Введение	25
5.2 Данные об экологической изученности	25
5.3 Сведения о зонах особой чувствительности территорий к предполагаемым воздействиям и наличии особо охраняемых объектов	25
5.4 Состав и виды работ, организация их выполнения	26
5.5 Сведения об объемах и методике проведения работ	27
5.6 Контроль качества и приемка работ	32
6 ОРГАНИЗАЦИЯ РАБОТ	33
7 ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНА ТРУДА	34
8 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	35
9 ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ	36

Инв. № подл.	Взам. инв. №	Подпись и дата							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ				67

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

В соответствии с техническим заданием на инженерные изыскания по объекту «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения» (ш. 190808_3) составлена программа работ на инженерные изыскания. Работы будут проводиться силами Башкирского Регионального Управления ООО «РН-БашНИПНефть» (г. Уфа).

ООО «РН-БашНИПНефть» является членом саморегулируемой организации Некоммерческая организация Союз «Роснефть-Изыскания» СРО-И-041-28122017, на основании Решения №1 от 23.06.2017г (дата вступления в силу 28.12.2017г).

Заказчик изысканий: ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Вид строительства: новое строительство.

Стадия: проектная документация, рабочая документация.

Виды требуемых изысканий:

- инженерно-геодезические;
- инженерно-геологические;
- инженерно-гидрометеорологические;
- инженерно-экологические.

Проектируемыми объектами строительства являются:

- Площадка узла задвижек (НГС на площади съемки куста №116 - ручные) – 1 шт.;
- Площадка сущ. узла задвижек (НГС) на т.вр.к.113 – 1шт.(ручной);
- Площадка узла задвижек (ВВД на площадки съемки куста №116 – ручные) – 1 шт.;
- Площадка сущ.узла задвижек (ВВД) на т.вр.к.116 – 1 шт. (ручной);
- Нефтегазосборные сети куст №116- т.вр.куст №116;
- Высоконапорный водовод т.вр.куст №116 – куст №116;
- ВЛ 6 кВ на куст №116.

Уровень ответственности нефтегазосборных трубопроводов (в том числе узлы запорной арматуры) – повышенный.

При производстве инженерных изысканий организация руководствуется законодательными и нормативными актами Российской Федерации, строительными нормами и правилами (СНиП), государственными стандартами (ГОСТ), сводами правил (СП), а также ведомственными инструкциями и методическими указаниями.

Разрешением на проведение изысканий является согласованная с СГМ УМР ООО «РН-Юганскнефтегаз» программа работ. В ходе выполнения инженерных изысканий в программу работ могут быть внесены изменения и дополнения, продиктованные особенностью местных условий, все изменения и дополнения предварительно согласовываются с заказчиком.

3

Взам. инв. №	Подпись и дата	<p>законодательными и нормативными актами Российской Федерации, строительными нормами и правилами (СНиП), государственными стандартами (ГОСТ), сводами правил (СП), а также ведомственными инструкциями и методическими указаниями.</p> <p>Разрешением на проведение изысканий является согласованная с СГМ УМР ООО «РН-Юганскнефтегаз» программа работ. В ходе выполнения инженерных изысканий в программу работ могут быть внесены изменения и дополнения, продиктованные особенностью местных условий, все изменения и дополнения предварительно согласовываются с заказчиком.</p>							
Инв. № подл.									
								190808-П-017.000.000-ППТ	Лист
									68
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата				

1.1 Краткая физико-географическая характеристика района работ

В административном отношении район работ находится в Тюменской области, Ханты-Мансийском автономном округе (ХМАО-ЮГРА), Нефтеюганском районе, Салымском месторождении нефти Лемпинской площади.

Расстояние от г. Нефтеюганск, где расположена база изысканий, составляет 35.5 км на северо-восток от восточной границы съемки, от г. Ханты-Мансийска 127. км на юго-восток.

Ближайший населенный пункт Западный Салым расположен в 10.3 км к северо-западу от границы съемки.

Проезд к району изысканий осуществляется от федеральной автодороги «Тюмень – Ханты-Мансийск».

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

Сообщение района работ с базой экспедиции в г. Нефтеюганск возможно колесным и вездеходным транспортом.

Проезд на территорию месторождения по пропускам.

Продолжительность неблагоприятного периода равна 8 месяцам: с 1 октября по 1 июня.

По физико-географическим условиям территория изысканий расположена в центральной части Западно-Сибирской плиты, входящей в состав молодой Уральско-Сибирской платформы, в центральной части Западно-Сибирской низменности.

В геоморфологическом отношении участок изысканий расположен на левобережном склоне реки Обь, осложненный в данном районе руслом реки Мал. Салым, многочисленными руслами рек мелкого порядка, озерами и болотами, что придает рельефу полого-волнистый характер.

Промышленная инфраструктура месторождения представлена нефтепромысловыми действующими и строящимися объектами и коммуникациями. Территория месторождения интенсивно осваивается.

Размещение объектов проектирования представлено на рисунке 1.1.1

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ			69

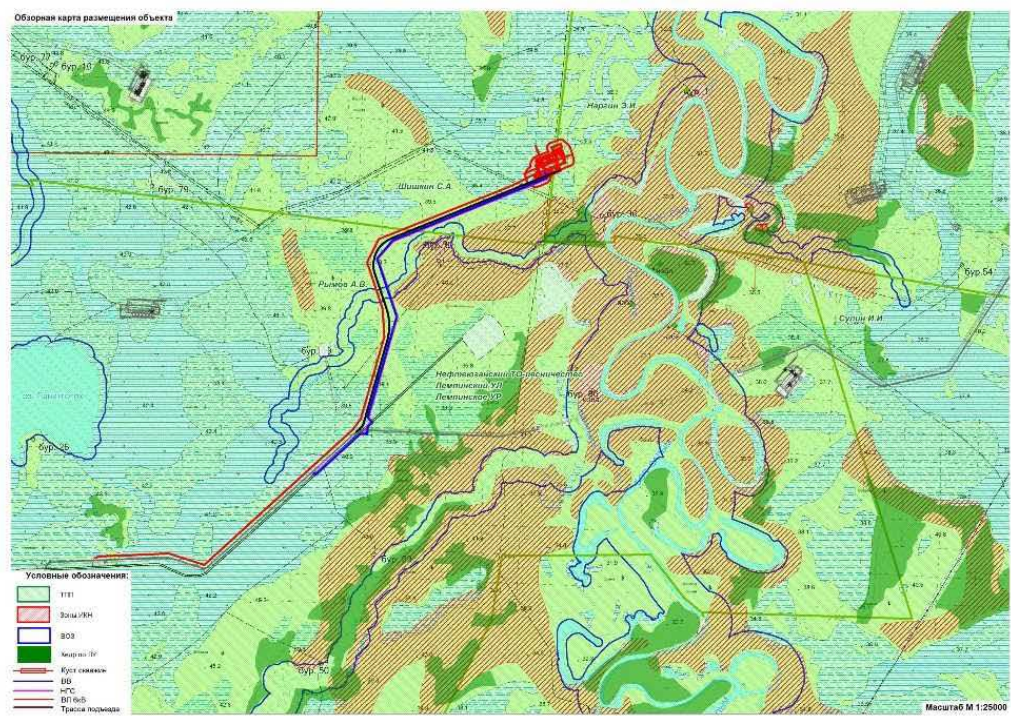


Рисунок 1.1.1 - Местоположение объекта проектирования на Салымском месторождении

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

190808-П-017.000.000-ППТ				

Лист
70

2 ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ

2.1 Цель и виды работ

Целью проведения изысканий является получение топографо-геодезических материалов и данных о ситуации и рельефе местности, необходимых и достаточных для комплексной оценки природных и техногенных условий территории строительства и обоснования проектирования, строительства и эксплуатации объектов.

Таблица 2.1.1 - Перечень площадных сооружений на объекте:

№ объекта	Наименование площадки	Масштаб съемки	Сечение рельефа, м	Площадь съемки, га	Особые требования к съемке
1	Площадка узла задвижек (НГС на площади съемки куста №116 - ручные) – 1 шт.	1:500	0,5	0,25	50x50
2	Площадка сущ. узла задвижек (НГС) на т.вр.к. 113 – 1шт.(ручной)	1:500	0,5	1,0	100x100
3	Площадка узла задвижек (ВВД на площадке съемки куста №116 – ручные) – 1 шт.	1:500	0,5	0,25	50x50
4	Площадка сущ. узла задвижек (ВВД) на т.вр.к. 116 – 1 шт. (ручной)	1:500	0,5	1,0	100x100

Таблица 2.1.2 - Перечень линейных сооружений:

Наименование трассы, ее начальный и конечный пункты	Разрез (поперечники)	Длина, м	Радиус изгиба, м	Масштабы
Нефтегазосборные сети куст №116- т.вр.куст №116		5000	200	План и профиль трасс трубопроводов: гор. М1:2000 верт. М1:100 геол. М1:100. Переходы трасс трубопроводов: План и профиль гор. М1:500 верт. М1:100 геол. М1:100 сечение рельефа принять 5м
Высоконапорный водовод т.вр.куст №116 – куст №116		5000	200	План и профиль трасс трубопроводов: гор. М1:2000 верт. М1:100 геол. М1:100. Переходы трасс трубопроводов: План и профиль гор. М1:500 верт. М1:100 геол. М1:100 сечение рельефа принять 5м

6

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ			71

Наименование трассы, ее начальный и конечный пункты	Разрез (поперечники)	Длина, м	Радиус изгиба, м	Масштабы
ВЛ 6 кВ на куст №116		7215		План: М1:2000 профиль трасс: гор. М1:5000 верт. М1:500 геол. М1:100

Примечание:

- При расположении задвижек на переходах принять масштаб соответствующий масштабу перехода.
- Планы узлов задвижек (за исключением площадок УЗ, попадающих на участки переходов и площадки проектируемых кустов) выдать в едином файле.

При выполнении работ принять:

Система координат – местная (МСК-86), принятая для ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Система высот – Балтийская.

2.2 Сбор и обработка материалов изысканий прошлых лет

На район работ от заказчика получены топографические карты масштабов 1:25000, 1:100000 в программе «MapInfo».

По запросу заказчик предоставил исходные данные (координаты, отметки, схемы, кроки пунктов), закрепленных на местности пунктов в границах лицензионных участков ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Для работы координаты пунктов пересчитаны в МСК-86 и использованы в качестве исходных.

2.3 Создание съёмочной геодезической сети

Съёмочная сеть на участке работ создаётся в качестве самостоятельной геодезической основы многочастотной спутниковой геодезической аппаратурой с координированием и определением отметок, учитывая условия необходимой точности.

Предельная погрешность взаимного планового положения смежных пунктов съёмочной геодезической сети после ее уравнивания не должна превышать ± 5 см.

Точки съёмочной сети закрепляются парами в пределах прямой видимости, создавая базис с использованием спутниковых систем ГЛОНАСС (GPS) статическим методом.

Плановое положение и высотные отметки пунктов съёмочной геодезической сети определить с помощью спутниковых геодезических приемников.

Методика работ:

При выполнении спутниковых измерений соблюдать несколько условий:

- один из приёмников (базовый) устанавливается на пункте с известными координатами (исходный), относительно которого производят спутниковые определения, другой приёмник (роверный), служащий для выполнения приёма на точке, устанавливается на определяемые точки съёмочного обоснования. Производить сеанс наблюдений в режиме «Static» одним приёмом, продолжительностью не менее 60 минут.

В случаях наличия помех, при прохождении спутниковых радиосигналов (кроны деревьев, сигнальное строение пунктов ГГС) сеанс длится до 2 часов.

7

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		72
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

- одновременный прием спутникового радиосигнала как минимум от четырех спутников;
- значения PDOP не должны превышать 6;
- дискретность записи измерений для статических измерений – 10 сек.;
- минимальный угол возвышения спутников над горизонтом, при котором проводить спутниковые определения – 15°.

По результатам наблюдений, вычислить значения векторов GPS-сети между исходным пунктами и точками GPS, с последующим совместным уравниванием полученной сети в программе «Trimble Business Center».

При развитии геодезической сети учитывать требования «Инструкции по развитию съёмочного обоснования и съёмке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS».

Места закладки пунктов выбирать со следующими условиями:

- обеспечение нормальных условий наблюдений, отсутствие закрытости и отражающих поверхностей;
- обеспечение сохранности центра;
- обеспечение доступа к пункту в любое время, независимо от погодных условий.

За знаки закрепления принять свежесрубленные пни, маркированные масляной краской. На пункте подписать следующее: наименование объекта, номер репера, наименование организации, год заложения.

Предоставить карточки закладки реперов, каталог координат и высот исходных пунктов и пунктов съёмочной сети.

Схему съёмочной сети и отчет по уравниванию сети предоставить в графической части.

2.4 Топографическая съёмка местности

Топографическую съёмку производить с пунктов созданной съёмочной геодезической сети спутниковыми геодезическими приемниками и выполнить с использованием спутниковых технологий, кинематическим методом спутниковых определений, а так же в режиме реального времени (RTK-real time kinematic). Съёмку рельефа и контуров ситуации выполнить одновременно. При выполнении съёмки вести абрисы, в которых фиксировать элементы снимаемой ситуации. Для контроля смежных участков съёмки от разных базовых станций выполнить съёмку в полосе перекрытия шириной 20-30 м. В зоне перекрытия определить сходимость твердых контуров, хорошо выраженных границ.

Средние квадратические погрешности спутникового прибора для режима кинематики (при $L \leq 10$ км) не должны превышать:

для расстояний - ± 10 мм + 1,0 мм/км;

для превышений - ± 15 мм + 1,0 мм/км.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ			73

В течение всего периода измерений постоянно поддерживать связь не менее чем с 5 спутниками рабочего созвездия. Принять следующие рекомендованные производителем установки: маска возвышения - 15° ; PDOP < 6; 5 эпох через 1 сек.

Средняя погрешность планового положения предметов и контуров местности в масштабе плана не должна превышать 0,5 мм для открытой местности и 0,7 мм для залесенных районов.

Предельные погрешности во взаимном положении на плане закоординированных точек и углов капитальных зданий (сооружений), расположенных один от другого на расстоянии до 50 м, не должны превышать 0,4 мм в масштабе плана.

Средняя погрешность съемки рельефа и его изображение на планах относительно точек съемочного обоснования не должна превышать:

- для топографической съемки масштабов 1:1000, 1:2000 при высоте сечения рельефа через 0,5 м при углах наклона местности до 2° - 1/4 сечения рельефа.

- для топографической съемки масштабов 1:1000 при высоте сечения рельефа через 0,5 м при углах наклона местности от 2° до 10° - 1/3 сечения рельефа.

- для топографической съемки масштабов 1:2000 при высоте сечения рельефа через 0,5 м при углах наклона местности от 2° до 6° - 1/3 сечения рельефа.

При высотной съемке площадок участки должны быть равномерно покрыты высотными пикетами, расстояния между которыми не должны быть больше 13-15 м для масштаба 1:500 с высотой сечения рельефа 0,5 м и не должны быть больше 18-20 м для масштаба 1:1000 с высотой сечения рельефа 0,5 м.

Кроме того, пикеты должны быть определены в характерных местах, чтобы обеспечить изображение всех деталей рельефа.

Топографическую съёмку полос местности под коридоры коммуникаций линейных объектов выполнить шириной не менее 100 метров в масштабе 1:2000 с сечением рельефа горизонталями через 1 м. Расстояния между высотными пикетами не должны быть больше 60 м.

Масштаб съёмки пересечений с коридорами существующих трубопроводов, ВЛ, кабельными линиями связи, автодорогами и водотоками, принять 1:500 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м. При пересечениях с водными преградами нанести ГВВ (горизонт высоких вод). Расстояния между высотными пикетами не должны быть больше 13-15 м.

Выполнить стыковку топографических съемок и изыскиваемых трасс с ранее выполненными изысканиями и проектными решениями.

Одновременно со съемкой производить обнаружение и обследование имеющихся подземных и наземных коммуникаций с указанием необходимых характеристик.

Съёмку наземных сооружений произвести с помощью электронного тахеометра. При съемке воздушных коммуникаций определить: высоту подвески проводов на опорах и количество проводов, расстояние до ближайших опор с отметками оснований и проводов, материал и номера опор с эскизами, температура окружающей среды, номер фидера и

9

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ			74

угол пересечения. На действующих эстакадах указать диаметры и назначения трубопроводов, высоту прокладки. Выполнить эскизы порталов, эстакад и опор с указанием количества проводов и кабелей.

Местоположение и глубина подземных коммуникаций на местности уточнить по существующим указателям, КИКа, колодцам и прочим сооружениям, а также с помощью трассопоисковых комплектов «С.А.Т.3+ & GENNY» и «Radiodetection RD-2000». При обнаружении и обследовании имеющихся подземных коммуникаций определить необходимые характеристики: назначение и направление, материал, диаметр и глубину

Выполнить фотосъемку действующих объектов (узлов задвижек, площадок), попадающих в зону изысканий.

Средние погрешности в плановом положении точек подземных коммуникаций и сооружений относительно ближайших зданий (сооружений) и точек ПВО не должны превышать 0,7 мм в масштабе плана.

Предельные расхождения между значениями глубины заложения подземных сооружений, полученными с помощью трубокабелеискателей во время съемки и по данным контрольных полевых измерений, не должны превышать 15% глубины заложения.

Все подземные и наземные сети нанести на план своими условными обозначениями с указанием назначения, диаметра, материала труб, глубины заложения и принадлежности.

Содержание и графическую информацию о предметах и контурах местности, рельефе, гидрографии, растительном покрове, грунтах, отобразить согласно таблице условных знаков для отображения топографических объектов на планах («Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500»).

Согласовать с эксплуатирующими и проектными организациями (службами) наличие и полноту нанесения на планы существующих и проектных коммуникаций и сооружений, с оформлением согласований в виде ведомостей и вложений в технический отчет - копий листов (чертежей) согласований, с указанием юридического лица (владельца), его адреса и телефона.

2.5 Разбивка и привязка геологических выработок

Вынос геологических выработок в натуру произвести в процессе выполнения полевых работ. Привязку инженерно-геологических выработок выполнить GNSS-приемниками методом спутниковых наблюдений в режиме RTK, со средней погрешностью определения положения на плане (в масштабе используемой карты или плана) 0,5мм и по высоте 0,1м. Каталог координат геологических выработок предоставить приложением.

2.6 Камеральная обработка полевых материалов

Обработка полевых материалов возлагается на сектор камеральной обработки отдела геодезических изысканий.

10

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №								190808-П-017.000.000-ППТ	Лист
											75
			Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок.	Подпись	Дата			

После камеральной обработки полевой съемки составить цифровую модель местности (ЦММ) с помощью программного комплекса CREDO TER и топографические планы в масштабе 1:2000 с сечением рельефа через 1 м, в масштабах 1:1000 и 1:500 с сечением рельефа через 0,5 м в системе координат МСК-86 и Балтийской системе высот.

Составление планов по результатам съемки выполнить на ПК в электронном виде в программе AutoCAD. Точность, детальность, полнота и оформление инженерно-топографических планов должны соответствовать основным положениям ГОСТ 21.301-2014 СПДС, СП 317.1325800.2017, СП 47.13330.2016, СП 47.13330.2012, СП 11-104-97.

После обработки результатов съемки на основе цифровой модели местности в программах GeoSeries и GeoSolution построить продольные профили трассы нефтегазосборные сети в масштабах гор. 1:2000, верт. 1:100, геол. 1:100; ВЛ 6 кВ в масштабах гор. 1:5000, верт. 1:500, геол. 1:100; переходы трасс трубопроводов в масштабах гор. 1:500, верт. 1:100, геол. 1:100.

Составить ведомости пересечений по трассе автодороги с ВЛ, дорогами, подземными коммуникациями, угодьями (с указанием землепользователей), лесами, водотоками, болотами. Оформить в виде текстовых приложений в формате Excel.

2.7 Закрепление на местности линейных и площадных сооружений

Закрепление на местности изыскиваемых объектов провести в два этапа: первый этап - камеральное трассирование объектов, второй - вынос объектов в натуру.

При выборе наиболее оптимального варианта прохождения трасс учитывать задание заказчика, рельеф местности и т.д.

Объект необходимо сдать заказчику в 2-а этапа; на первом этапе – топографическая съемка и проектные трассы, на втором этапе – закрепленные трассы.

Закрепление выполнить согласно требований ВСН 30-81.

2.8 Перечень материалов подлежащих сдаче

Инженерно-топографические работы должны выполняться в соответствии с техническим заданием на изыскания и действующими нормативными документами.

Материалы должны формироваться согласно составу инженерно-технической документации, согласованного с нормоконтролем.

Результатом работ является технический отчет об инженерно-геодезических изысканиях с графическими приложениями: на бумажном носителе - 5 экз., на магнитном носителе (CD-R)* - 2 экз.

* документацию на магнитном носителе предоставить в формате, исключающем возможность внесения несанкционированных изменений в электронные копии документов (Adobe PDF), а также в виде исходных файлов (Autodesk Autocad, Microsoft Office Word, Microsoft Office Excel).

После проведения инженерных изысканий сдать каталог координат и высот опорной сети и съёмочного обоснования отметок в СГМ УМР ООО «РН-Юганскнефтегаз».

11

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	<p>изысканиях с графическими приложениями: на бумажном носителе - 5 экз., на магнитном носителе (CD-R)* - 2 экз.</p> <p>* документацию на магнитном носителе предоставить в формате, исключающем возможность внесения несанкционированных изменений в электронные копии документов (Adobe PDF), а также в виде исходных файлов (Autodesk Autocad, Microsoft Office Word, Microsoft Office Exel).</p> <p>После проведения инженерных изысканий сдать каталог координат и высот опорной сети и съёмочного обоснования отметок в СГМ УМП ООО «РН-Юганскнефтегаз».</p> <p>11</p>					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ		Лист
								76

Графические приложения к техническому отчету по инженерно-геодезическим изысканиям передать на электронном носителе по накладной в СГМ УМР в формате разработки программы «Marinfo» в соответствии с требованиями классификатора и структурой таблиц «Marinfo» в системе координат МСК-86.

Инв. №	№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
										77
				Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ

3 ИНЖЕНЕРНО-ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ

3.1 Обоснование содержания изысканий

Целью и основной задачей инженерно-геологических изысканий является изучение инженерно-геологических условий района проектируемого строительства, включая рельеф, геологическое строение, геоморфологические и гидрогеологические условия, состав, состояние и свойства грунтов, а также необходимых и достаточных материалов для обоснования проектной документации строительства. На основании технического задания заказчика и требований нормативно-методических документов: СП 47.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96); СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть I. Общие правила производства работ»; ГОСТ 20522 «Грунты. Методы статистической обработки результатов испытаний» определены состав и объемы работ, при которых решаются данные задачи. Виды и объемы планируемых работ приведены в таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1 - Виды и объемы планируемых инженерно-геологических работ

Наименование работ	Ед. изм.	Намечено
Полевые работы		
Инженерно-геологическая рекогносцировка, II категории сложности	км	3,4
Плановая и высотная привязка геовыработок при расстоянии между ними до 50м II категории сложности.	1 выработка	4
Плановая и высотная привязка геовыработок при расстоянии между ними до 350м II категории сложности.	1 выработка	58
Механическое колонковое бурение скважин глубиной до 19,0 м диаметром до 160 мм	п. м.	923
Механическое шнековое бурение скважин глубиной до 5,0 м диаметром до 132 мм	п. м.	50
Ручное бурение зондировочных скважин 89 мм глубиной до 10м	п.м.	92
Гидрогеологические наблюдения при бурении скважин без тартания	п.м.	973
Отбор проб нарушенной структуры	шт.	51
Отбор проб ненарушенной структуры (монолит)	шт.	31
Статическое зондирование грунтов непрерывным вдавливанием зонда со скоростью не свыше 1м/мин. глубина зондирования, св. 10 до 17м.	1 испытание	52
Испытание грунтов методом вращательного среза	1 испытание	14
Лабораторные работы		
Консистенция глинистых грунтов при нарушенной структуре	обр.	45
Полный комплекс определений физических свойств глинистых грунтов	обр	19
Полный комплекс ФМС грунтов с определением сопротивления срезу(неконс) и компрессионных испытаний, коэффициент фильтрации связных грунтов	обр.	12
Полный комплекс определений физических свойств	обр.	15

13

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ			78

песчаных грунтов		
Гран. анализ ситовым методом, влажность	обр.	15
Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к стали, к бетону	обр.	2
Влажность, степень разложения торфа, содержание органических веществ, зольность	обр.	14
Стандартный химический анализ воды	проба	3
Камеральные работы		
Составление программы на производство инженерно-геологических изысканий	программа	1
Составление отчета по инженерно-геологическим изысканиям	отчет	1

Характеристика проектируемых площадных и линейных сооружений:

№ №	Линейные сооружения	Параметры сооружения					Особые условия строительства	Протяженность участка трассы, км
		Протяженность, км Способ прокладки	Глубина заложения для трубопровода, м Тип опор – для ВЛ (на стадии – Р)	D _т , мм	P _н , МПа	Материал труб, оболочки кабеля		
1	Нефтегазосборные сети куст №116-т.вр.куст. №116	подземный	Не менее 1,0	150	1,0	сталь	заболоченность	5,0
2	Высоконапорный водовод т.вр.куст №110 – куст №110	подземный	Не менее 1,8	150	22,5	сталь	заболоченность	5,0
3	ВЛ 6 кВ на куст №116 (на опорах 35 кВ) (стайкой от ВЛ 6 кВ на куст 118)	воздушная линия	металлические				Свайное закрепление опор	7,215

№ по эксплуатации по схеме ген-плана	Наименование сооружений	Класс ответственности сооружения (ФЗ-384)	Конструктивные особенности	Размер в плане, м	Общая высота, м	Количество этажей	Ориентировочная масса, т	Фундаменты					
								тип (плита, ленточный, свайный и др.)	размеры, м	сечение свай, см	Нагрузка		
											на одну опору (куст свай), кН (тс)	на 1 м длины (свайное поле), кН (тс)	предполагаемая на грунты, кН/м ² (тс/м ²)
1	Площадки узлов – 2 шт. – ручные (НГС)	повышенный		10x10				свая	12	Тр.ø325	40(4)		
2	Площадки узлов – 2 шт. – ручные (ВВД)	повышенный		10x10				свая	12	Тр.ø325	40(4)		
8	ВЛ 6 кВ на опорах 35 кВ, в т.ч. «анкерные» и «концевые» опоры							свая	12	ж.б. 35x35	400(40)		
								свая	15	Тр.ø325	450(45)		
9	ВЛ 6 кВ одноцепные (ли 25 0074), в т.ч. «анкерные» и «концевые» опоры							свая	12	Тр.ø219	100(10)		
								свая	14	Тр.ø219	120(12)		

Виды и объемы работ, приведенные в таблице 3.1.1, не являются окончательными и исчерпывающими, а подлежат корректировке в процессе выполнения работ с учетом конкретных инженерно-геологических условий.

14

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №																																																																																																																
			<table><tr><td>№ п/п</td><td>Наименование работ</td><td>Классификация (ФЭ)</td><td>Кон.</td><td>Разм.</td><td>Объ.</td><td>Кол.</td><td>Ориентир</td><td>Тип</td><td>Разм.</td><td>Сеч.</td><td>На с. (кус.)</td><td>на 1 л.</td><td>преж.</td><td>к/л</td></tr><tr><td>1</td><td></td><td>3</td><td>4</td><td>5</td><td>6</td><td>7</td><td>8</td><td>9</td><td>10</td><td>11</td><td>12</td><td>13</td><td>14</td><td></td></tr><tr><td>1</td><td>Площадки узлов – 2 шт. – ручные (НГС)</td><td>повышенный</td><td></td><td>10х10</td><td></td><td></td><td></td><td>свая</td><td>12</td><td>Тр.ø325</td><td>40(4)</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>2</td><td>Площадки узлов – 2 шт. – ручные (ВВД)</td><td>повышенный</td><td></td><td>10х10</td><td></td><td></td><td></td><td>свая</td><td>12</td><td>Тр.ø325</td><td>40(4)</td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td rowspan="3">8</td><td rowspan="3">ВЛ 6 кВ на опорах 35 кВ, в т.ч. «анкерные» и «концевые» опоры</td><td rowspan="3"></td><td rowspan="3"></td><td rowspan="3"></td><td rowspan="3"></td><td rowspan="3"></td><td rowspan="3"></td><td>свая</td><td>12</td><td>ж.б. 35х35</td><td>400(40)</td><td rowspan="3"></td><td rowspan="3"></td><td rowspan="3"></td></tr><tr><td>свая</td><td>15</td><td>Тр.ø325</td><td>450(45)</td></tr><tr><td>свая</td><td>12</td><td>Тр.ø219</td><td>100(10)</td></tr><tr><td>9</td><td>ВЛ 6 кВ одноцепные (ли 25 0074), в т.ч. «анкерные» и «концевые» опоры</td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>свая</td><td>14</td><td>Тр.ø219</td><td>120(12)</td><td></td><td></td><td></td></tr></table>														№ п/п	Наименование работ	Классификация (ФЭ)	Кон.	Разм.	Объ.	Кол.	Ориентир	Тип	Разм.	Сеч.	На с. (кус.)	на 1 л.	преж.	к/л	1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		1	Площадки узлов – 2 шт. – ручные (НГС)	повышенный		10х10				свая	12	Тр.ø325	40(4)				2	Площадки узлов – 2 шт. – ручные (ВВД)	повышенный		10х10				свая	12	Тр.ø325	40(4)				8	ВЛ 6 кВ на опорах 35 кВ, в т.ч. «анкерные» и «концевые» опоры							свая	12	ж.б. 35х35	400(40)				свая	15	Тр.ø325	450(45)	свая	12	Тр.ø219	100(10)	9	ВЛ 6 кВ одноцепные (ли 25 0074), в т.ч. «анкерные» и «концевые» опоры							свая	14	Тр.ø219	120(12)			
№ п/п	Наименование работ	Классификация (ФЭ)	Кон.	Разм.	Объ.	Кол.	Ориентир	Тип	Разм.	Сеч.	На с. (кус.)	на 1 л.	преж.	к/л																																																																																																				
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14																																																																																																					
1	Площадки узлов – 2 шт. – ручные (НГС)	повышенный		10х10				свая	12	Тр.ø325	40(4)																																																																																																							
2	Площадки узлов – 2 шт. – ручные (ВВД)	повышенный		10х10				свая	12	Тр.ø325	40(4)																																																																																																							
8	ВЛ 6 кВ на опорах 35 кВ, в т.ч. «анкерные» и «концевые» опоры							свая	12	ж.б. 35х35	400(40)																																																																																																							
								свая	15	Тр.ø325	450(45)																																																																																																							
								свая	12	Тр.ø219	100(10)																																																																																																							
9	ВЛ 6 кВ одноцепные (ли 25 0074), в т.ч. «анкерные» и «концевые» опоры							свая	14	Тр.ø219	120(12)																																																																																																							

Виды и объемы работ, приведенные в таблице 3.1.1, не являются окончательными и исчерпывающими, а подлежат корректировке в процессе выполнения работ с учетом конкретных инженерно-геологических условий.

14

						190808-П-017.000.000-ППТ	Лист
							79
Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.	Подпись	Дата		

3.2 Изученность района инженерно-геологических изысканий

Для оценки инженерно-геологической изученности района проведения изысканий был использован картографический материал и данные из научных и печатных изданий, в том числе: «Атлас Тюменской области», атлас Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Том II «Природа. Экология» 2005 год и др.

В геолого-литологическом строении исследуемой территории принимают участие грунты двух генезисов: современные отложения, представленные болотными отложениями, техногенно - перемещенными (переотложенными) грунтами и четвертичные озерно-аллювиальные и аллювиальные отложения, представленные суглинками и супесями различной консистенции, а также песками различного гранулометрического состава. Литологические разности, слагающие разрез, в пределах исследуемой территории залегают горизонтально и не всегда выдержаны в плане и по глубине. Болота относятся к I-III категории по проходимости строительной техники.

К неблагоприятным инженерно-геологическим процессам на территории изысканий относятся: сезонное морозное пучение и подтопление территории. Сезонное промерзание распространено повсеместно. Гидрогеологические условия характеризуются наличием подземных вод болотного и грунтового типа. Водонесные горизонты данных вод, как правило, имеют общую гидравлическую связь и схожий химический состав. Воды безнапорные. Сейсмической активности района более 5 баллов не наблюдалось. Опасные природные процессы не отмечены.

Имеющиеся материалы использовать для анализа инженерно-геологических, гидрогеологических и природных условий изыскиваемой территории, составления программы организации и производства инженерно-геологических изысканий и отчета по инженерно-геологическим изысканиям.

3.3 Рекогносцировочное обследование

В составе рекогносцировочного обследования будет проведен осмотр места изыскательских работ для получения информации о внешних проявлениях опасных физико-геологических процессов, техногенных воздействий, геодинамических процессах и др. Обследование осуществляется маршрутами, как вдоль проектируемых трасс и по контуру проектируемых сооружений, так и на сопредельных территориях. Результаты обследования будут заноситься в буровой журнал. По данным рекогносцировочного обследования будет намечено местоположение геологических скважин и точек статического зондирования.

Перед началом работ местоположение разведочных скважин необходимо согласовать с представителями эксплуатационных служб подземных коммуникаций. Все работы в пределах охранной зоны кабелей и ВЛ без оформления наряда-допуска ЗАПРЕЩАЮТСЯ.

При выполнении инженерно-геологических изысканий особое внимание должно быть уделено определению возможности затопления участка паводковыми и тальными

15

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ			80

водами, наличие и прогнозу геологических процессов как на участке, так и на прилегающей территории (оползней, оврагообразованию, подмыву берегов, карсту, механической суффозии, заболачиванию, засолению, подпору грунтовых вод и т.п.), определению амплитуды колебания и глубины наивысшего многолетнего уровня грунтовых вод, определению строительных групп грунтов и глубины сезонного промерзания, коррозионной активности грунтов, определению агрессивных свойств грунтовых вод.

3.4 Буровые работы

Бурение инженерно-геологических скважин предусматривается с целью:

- изучения инженерно-геологического разреза, условий залегания грунтов;
- отбора образцов грунтов для лабораторных исследований их состава и свойств;
- определение уровня подземных вод и отбор проб для изучения их химического состава.

Глубину и количество скважин для каждого объекта проектирования определять согласно таблице 3.4.1.

Таблица 3.4.1 Планируемые объемы буровых работ

Наименование проектируемых сооружений	Размеры, протяженность, м	Объем бурения	Всего скв./п. м.	Способ бурения
Площадки узлов – 2 шт. – ручные (НГС) Площадки узлов – 2 шт. – ручные (ВВД)	160	4 скв. по 17 м	4/68	Колонковое бурение
ВЛ 6 кВ на куст №116 (на опорах 35 кВ) (отпайкой от ВЛ 6 кВ на куст 118) (5000м в одном коридоре)	7215	35 скв. по 17 м 13 скв. по 20 м	35/595 13/260	Колонковое бурение
'Нефтегазосборные сети куст №116- т.вр.куст №116 (4000м в одном коридоре с АД)	5000	10 скв. по 5 м	10/50	Шнековое бурение
'Высоконапорный водовод т.вр.куст №116 – куст №116 (в одном коридоре с НГС)	5000			
Всего			52/923 10/50	Колонковое бурение Шнековое бурение

Все горные выработки после окончания работ должны быть ликвидированы путем засыпки выбуренным грунтом с целью исключения загрязнения природной среды и активизации геологических и инженерно-геологических процессов.

16

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
										81
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ				

3.5 Полевые опытные работы

Для расчёта несущей способности свайных фундаментов, уточнения границ инженерно-геологических элементов и получения данных о механических свойствах грунтов, выполнить испытание грунтов статическим зондированием установкой статического зондирования УСЗ-15/36 на шасси гусеничного транспортера ГАЗ-34039. Испытания проводить в непосредственной близости от геологических выработок, зондом диаметром 35,7мм и длиной муфты 350мм, показания регистрировать контроллером типа ТЕСТ-К2 с максимальной шкалой – 250 делений. Проведение работ и обработку результатов осуществить по методике ГОСТ19912-2012, опытные работы выполнить на всю глубину бурения скважин. Привести паспорта зондирования с графиками удельного сопротивления под конусом зонда и по муфте трения зонда. Произвести разделение грунтового массива для получения оценочного значения физико-механических характеристик грунтов и определить несущую способность свай. Количество испытаний рекомендуется принять 52 т.с.з.

На обводненных и заболоченных участках следует произвести испытание слабых грунтов «крыльчаткой». В технических и зондировочных скважинах в характерных точках выполнить испытание торфов на сопротивление вращательному срезу сдвигомером – крыльчаткой СК-8, с однократными замерами через 0,5 м по глубине. Испытания произвести согласно ГОСТ 20276-2012, перед выездом на полевые работы произвести тарировку прибора. Результаты замеров оформить в журнал. Количество испытаний рекомендуется принять 14 замеров.

3.6 Опробование грунтов и лабораторные исследования

Отбор образцов грунтов, их упаковку, транспортировку и хранение производить в соответствии с ГОСТ 12071-2014 (Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов). Отбор, консервирование, хранение и транспортировку проб воды для лабораторных исследований осуществлять в соответствии с ГОСТ 31861-2012 (Вода. Общие требования к отбору проб).

Опробование: отбор проб производится послойно, с разных интервалов, из всех встреченных литологических разностей. Опробованию подлежат слои мощностью 0,5 и более метров. Количество проб грунта должно обеспечить не менее 10 характеристик состава и состояния грунтов и не менее 6 механических свойств грунтов. Вес образца грунта должен быть не менее 0,5 кг. Образец нарушенной структуры отбирается в двойной пакет и снабжается этикеткой.

Лабораторные исследования грунтов провести в лаборатории испытания грунтов ООО «РН-БашНИПИнефть» с целью определения их состава, состояния, физических, механических, химических свойств для выделения классов, групп, видов и разновидностей в соответствии с ГОСТ 25100-2011, определения их нормативных и расчетных характеристик, выявления однородности грунтов по площади и глубине, выделения инженерно-геологических элементов.

17

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ	Лист
							82

Виды лабораторных исследований грунтов определить в соответствии с п. п. 5.11., 7.16 и приложением М СП 11-105-97.

Для минеральных грунтов выполнить определение классификационных признаков в соответствии с ГОСТами 30416-2012, 5180-2015, 12536-2014:

- влажности – методом высушивания до постоянной массы;
- границы текучести – пенетрационным конусом;
- границы раскатывания – раскатыванием в жгут;
- плотности – методом режущего кольца;
- гранулометрического состава – ситовым способом с промывкой водой (песчаные грунты), в лазерном дифракционном анализаторе размеров частиц Mastersizer 3000E (глинистые грунты).

Для биогенных (органических) грунтов выполнить определение степени разложения и степени влажности в соответствии с ГОСТами 10650-2013, 23740-2016, 11305-2013.

3.7 Камеральные работы

Камеральную обработку материалов инженерных изысканий выполнить камеральной геологической группе с использованием ПО GeoSolution, GeoSeries, AutoCad, MS Office и др.

В процессе камеральной обработки результатов полевых и лабораторных исследований произвести анализ, интерпретацию и обобщение собранной информации путем построения инженерно-геологических разрезов, совмещенных с геодезическим профилем по трассам коммуникаций, статистической обработки материалов полевых и лабораторных исследований согласно ГОСТ 20522-2012. По результатам камеральной обработки составить технический отчет согласно СП 47.13330.2012. Классификацию грунтов производить согласно ГОСТ 25100-2011.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ			83

4 ИНЖЕНЕРНО-ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ

4.1 Изученность участка работ

Гидрометеорологическая обстановка в районе проведения инженерных изысканий по отдельным компонентам природной среды изучается Ханты-Мансийским ЦГМС – филиал ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС».

В гидрологическом отношении малые водотоки изыскиваемого района не изучены, изученными в районе изысканий являются только крупные и средние реки. Ближайшими к району изысканий изученными водотоками являются, протоки Юганская Обь и Сытоминка, реки Обь, Большой Салым.

Таблица 4.1.1 – Гидрологическая изученность района

№	Название водного объекта и пункта наблюдений	Код пункта наблюдений	Расстояние (км)		Площадь водосбора	Период действия	Отметка нуля поста, м
			истока	устья			
1	р. Обь – г. Сургут	10026	2148	1502	928000	30.09.1893-по н.в.	26.02 БС
2	р. Обь, протока Юганская Обь – г. Нефтеюганск	10028	2227	1423	971000	28.08.1968-по н.в.	22.50 БС77
3	р. Обь, протока Сытоминка – с. Сытомино	10030	2313	1337	1000000	22.09.1947-по н.в.	20.52 БС
4	р.Обь - с.Белогорье	10031	2498	1152	2160000	01.08.1919-по н.в.	14,07 БС
5	р. Большой Салым – с. Салым	10508	247	309	7950	07.09.1972-06.01.1975	40.00 усл
6	р. Большой Салым – с. Лемпины	10509	518	65.0	12500	22.11.1970- по н.в.	21.96 БС

В гидрологическом отношении район работ является недостаточно изученным.

При составлении климатической характеристики использовать данные метеостанции Сытомино согласно справки ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС».

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									84
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ

4.2 Климатическая характеристика

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 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.

По климатическому районированию для строительства, согласно СП 131.13330.2018. «СНиП 23-01-99* Строительная климатология», территория относится к I климатическому району, к подрайону – ID, которая характеризуется среднемесячной температурой воздуха в январе минус 21,0°C, среднемесячной температурой воздуха в июле +17,9°C, среднегодовая температура воздуха за многолетний период наблюдений – минус 2,2°C.

Согласно, СП 131.13330.2018 район изыскательских работ относится в ID климатическому району, зона влажности территории – 2-нормальная.

Согласно, СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия» актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85* участок изысканий относится:

- по весу снегового покрова к IV району – 2,0 кПа (200 кгс/м²);
- по толщине стенки гололеда располагается ко II району – 5 мм;
- по давлению ветра ко I району – 0,23 кПа (23 кгс/м²).

4.3 Гидрографическая характеристика

Гидрография района работ представлена реками Б.Салым, р. Панитпэ, р.Тарынгёга, озером Панитпэтох. Реки являются несудоходными, т.к. не указаны в перечне внутренних водных путей РФ (распоряжение правительства РФ от 19.12.2002 №1800-Р).

Река Б.Салым протекает в северном и северо-западном направлении, впадает в р.Обь с левого берега. Общая длина реки составляет 583 км.

Река Панитпэ протекает в северо-восточном направлении, впадает в р.Б.Салым с левого берега. Общая длина реки составляет 8,2 км.

Река Тарынгёга протекает в северо-восточном направлении, впадает в р.Б.Салым по левому берегу. Общая длина реки составляет 22 км.

20

Инв. № подл.	Взам. инв. №					190808-П-017.000.000-ППТ	Лист 85
	Подпись и дата						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Гидрография района работ представлена реками Б.Салым, р. Панитпэ, р.Тарынгёга, озером Панитпэтох. Реки являются несудоходными, т.к. не указаны в перечне внутренних водных путей РФ (распоряжение правительства РФ от 19.12.2002 №1800-Р).
Река Б.Салым протекает в северном и северо-западном направлении, впадает в р.Обь с левого берега. Общая длина реки составляет 583 км.
Река Панитпэ протекает в северо-восточном направлении, впадает в р.Б.Салым с левого берега. Общая длина реки составляет 8,2 км.
Река Тарынгёга протекает в северо-восточном направлении, впадает в р.Б.Салым по левому берегу. Общая длина реки составляет 22 км.

20

Озеро Панитпэтох - площадь зеркала составляет 1,08 км².

Водные объекты изыскиваемой территории относятся к водотокам с весенне-летним половодьем и дождевыми паводками в тёплое время года. В питании рек участвуют талые воды сезонных снегов, жидкие осадки и подземные воды. Основной источник питания - твёрдые осадки, основная фаза водного режима - весенне-летнее половодье. Весенний подъём уровня начинается в середине-конце апреля. Наивысшие уровни наблюдаются в конце мая - начале июня. В период половодья проходит 50-60% годового стока. Летне-осенняя межень наступает в июле. Выпадающие осадки обуславливают некоторый подъём уровней. Зимняя межень устанавливается с середины октября. Это самый продолжительный и маловодный период водного режима.

4.4 Виды, объемы и методика инженерно-гидрометеорологических изысканий

Состав и объем предполагаемых работ приведен в таблице 4.4.1.

Таблица 4.4.1 – Виды и объемы инженерно-гидрометеорологических работ

№/п	Наименование работ	Ед. изм	Объемы
Полевые работы			
1	Рекогносцировочное обследование территории	км маршрута	4
2	Рекогносцировочное обследование бассейна реки	км реки	4
Камеральные работы			
3	Составление схемы гидрологической изученности	схема	1
4	Составление схемы метеорологической изученности района работ	схема	1
5	Подбор репрезентативной станции или постов	определение	1
6	Роза ветров	график	1
7	Определение максимальных расходов воды весеннего половодья	расчет	2
8	Определение максимальных расходов воды дождевых паводков	расчет	2
9	Определение наивысших уровней воды весеннего половодья	расчет	2
10	Определение наивысших уровней воды дождевых паводков	расчет	2
11	Составление программы производства работ	программа	1
12	Составление технического отчета	отчет	1

4.4.1 Подготовительный период

В подготовительный период предусматриваются следующие виды работ - сбор, анализ и обобщение материалов гидрометеорологической и картографической изученности на основе данных изысканий прошлых лет, архивных и фондовых материалов сети Росгидромет. Указанные работы начинаются после приема к исполнению технического задания и продолжаются в течение всего периода изысканий. Сбору и анализу подлежат материалы гидрометеорологических наблюдений, материалы

21

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ	Лист
							86

изысканий прошлых лет, сведения об экстремальных значениях гидрометеорологических характеристик, сведения о наличии и характере проявления опасных гидрометеорологических процессов и явлений, крупномасштабный картографический материал, материалы аэрокосмических съемок, лоцманские карты и пр., определение видов и методов проведения полевых работ в зависимости от категории сложности водного объекта.

Для выезда на полевые работы подготовить геодезические и гидрометрические оборудования и инструменты (ремонт, поверки и т.д.), обеспечить всех сотрудников спецобувью, одеждой, средствами индивидуальной защиты, инструментом, оборудованием для работы.

4.4.2 Полевые работы

Полевые работы выполняются на водотоках. Целью полевых изысканий является получение необходимых гидрологических характеристик для проектирования в соответствии с требованиями СП 11-103-97. В пределах переходов через водные объекты предусматривается выполнение следующего комплекса инженерно-гидрометеорологических работ:

- рекогносцировочное обследование района расположения изыскиваемых объектов. Маршрутное обследование выполняется независимо от степени изученности территории для уточнения ситуации на местности, поиска меток максимальных уровней воды по следам прошедших половодий и паводков, уточнения гидравлических характеристик русел и пойменных участков, выявления опасных гидрометеорологических процессов и явлений;

- нивелировка морфостворов с определением отметок уровней воды на период изысканий и горизонтов высоких вод по следам прошедшего паводка. Для определения уровня воды в реках и их уклонов в непосредственной близости от водных объектов, закладываются временные реперы и на них передаются отметки с исходного высотного обоснования;

- выполнение промерных работ (промерный створ (для гидроствора) выбирается на реке в пределах исследуемого участка реки). Каждый промерный створ закрепляется створными знаками. Промеры глубин выполняются для получения более точного определения формы профиля поперечного сечения русла в гидростворе и для оптимального распределения скоростных вертикалей при измерении расхода воды;

- определение уклона воды на участке перехода (в зависимости от типа и ширины реки уклоны определяются по одному или по обоим берегам геометрическим нивелированием). Длина участка, в пределах которого определяется падение для вычисления уклона водной поверхности, должна быть не менее длины русловой съемки на момент изысканий. Уклоны водной поверхности необходимы для гидравлических расчетов скоростей потока при различных уровнях воды при построении кривой $Q=f(H)$;

22

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							190808-П-017.000.000-ППТ	Лист
										87
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

- установление направления течения. Площадь поперечного сечения в гидростворе определяется на основании данных промеров, скорость потока измеряется стандартными гидрометрическими вертушками. При измерении расхода обязательно определение уровня воды до и после измерения в гидростворе, а также на основном водомерном посту;

- геоморфологическое описание участка изысканий и изучение русловых и пойменных деформаций;

- изучение условий эксплуатации гидротехнических сооружений, в случае если имеются в пределах изучаемого водного объекта;

- фотоработы.

По завершении полевых работ исполнитель передает материалы на приемку в группу гидрологических расчетов. Специалист группы расчетов принимает материалы с заполнением «журнала приемки полевых материалов», где записываются замечания. После устранения замечаний материалы принимаются для дальнейшей обработки.

4.4.3 Камеральные работы

Камеральные работы выполняются для окончательной систематизации полученного материала – составляются схемы гидрологической и метеорологической изученности, гидрографическое описание, климатическая характеристика района изысканий. В случае пересечений проектируемых трасс с водотоками, либо временными ложбинами стока, выполнить расчеты по определению максимальных расходов и уровней воды различной обеспеченности.

Климатическая и гидрологическая характеристика района работ составляется согласно требованиям СП 131.13330.2018, СП 47.13330.2012, СП 11-103-97 и СП 482.1325800.2020.

При составлении климатической и гидрологической характеристики выполняются следующие работы:

- ознакомление с литературными и справочными данными о природных условиях;
- сбор и анализ материалов метеорологических наблюдений;
- определение нормативных метеорологических характеристик;

- в случае необходимости строится кривая расходов гидравлическим методом (гидравлическая кривая $Q=f(H)$ рассчитывается в морфостворе, расположенном в пределах исследуемого участка реки. По расчетным максимальным и минимальным расходам воды в проектных створах с помощью кривой $Q=f(H)$ определяются расчетные высшие и низшие уровни воды, а так же расчетные скорости потока при заданных уровнях);

- определение расчетных расходов и уровней воды (определение расчетных расходов воды реки в заданном створе выполняется по СП33-101-2003 и данных наблюдений на гидропостах УГМС. Расчетные максимальные и минимальные расходы воды используется для определения соответствующих уровней различной обеспеченности при помощи расчетной кривой $Q=f(H)$);

23

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							190808-П-017.000.000-ППТ	Лист
										88
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

- определение плановых русловых деформаций (определение возможных плановых смещений берегов в проектном створе используется для построения профиля предельного размыва русла ППРР);

- определение вертикальных русловых деформаций (сводится к определению возможной минимальной отметки дна, которая может наблюдаться в проектном створе). Расчетная минимальная отметка дна используется для построения ППРР;

- характеристика естественного режима русла реки (выполняется на основании рекогносцировочного обследования, актов опроса местных жителей о режиме реки, материалов монографии «Ресурсы поверхностных вод», других справочных материалов УГМС. Включает сводный анализ морфологических, геолого-литологических и стоковых характеристик и составление записки, содержащей характеристику русла и долины, твердого стока, типа руслового процесса по участкам с анализом интенсивности деформаций русла);

Все материалы оформляются в виде технического отчета. Составление отчета по результатам инженерно-гидрометеорологических изысканий выполняется по результатам полевых и камеральных работ с описанием гидрометеорологических условий размещения проектируемых объектов, гидрологических расчетов, характеристики опасных гидрометеорологических процессов и явлений и прогнозом возможных изменений гидрометеорологических параметров, связанных со строительством и эксплуатацией объекта.

24

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							190808-П-017.000.000-ППТ	Лист
										89
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

5 ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ИЗЫСКАНИЯ

5.1 Введение

Инженерно-экологические изыскания проводятся для оценки современного состояния и прогноза возможных изменений окружающей природной среды под влиянием антропогенной нагрузки с целью предотвращения, минимизации или ликвидации вредных и нежелательных последствий в период строительства, эксплуатации и ликвидации строительных объектов.

Целью инженерно-экологических изысканий является оценка современного состояния компонентов окружающей среды и экологическое обоснование хозяйственной деятельности.

При выполнении инженерно-экологических изысканий для подготовки проектной документации необходимо обеспечить достоверность и достаточность полученных материалов для оценки воздействия проектируемого объекта на окружающую среду и разработки решений относительно территории предполагаемого строительства, принятия проектных решений и расчетов.

5.2 Данные об экологической изученности

До начала производства работ выполнены сбор и анализ исходных данных.

На район изысканий имеются карты М 1:100000, спутниковые снимки, представленные на Яндекс-Карты, которые отображают существующие застройки (кусты скважин, дороги) и так же являются обзорными материалами.

После изучения имеющихся материалов и рекогносцировочного обследования района работ следует начать сбор информации в специально уполномоченных государственных органах в области охраны окружающей среды и других организациях, обладающих соответствующими правами и архивами. Также будут использованы сведения о территории исследования рассредоточены в научной литературе, картографических произведениях и на официальных сайтах.

5.3 Сведения о зонах особой чувствительности территорий к предполагаемым воздействиям и наличии особо охраняемых объектов

По предварительны данным, полученным из общедоступных источников информации, а также на основе ранее проведенных исследований на территории района работ и в непосредственной близости от него отсутствуют особо охраняемые природные территории.

Скотомогильники непосредственно на территории изысканий отсутствуют.

Объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия, на испрашиваемой территории отсутствуют. Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и вне защитных зон объектов культурного наследия.

25

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Подпись и дата	<p>По предварительным данным, полученным из общедоступных источников информации, а также на основе ранее проведенных исследований на территории района работ и в непосредственной близости от него отсутствуют особо охраняемые природные территории.</p> <p>Скотомогильники непосредственно на территории изысканий отсутствуют.</p> <p>Объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия, на испрашиваемой территории отсутствуют. Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и вне защитных зон объектов культурного наследия.</p>
						25	
						190808-П-017.000.000-ППТ	Лист
							90
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

На территории проектируемых участков не имеется зон санитарной охраны водных объектов, источники используемых для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения из водозаборов отсутствуют.

Данные будут уточнены в процессе проведения инженерно-экологических изысканий.

5.4 Состав и виды работ, организация их выполнения

Определенные техническим заданием задачи и состав экологических исследований требуют проведения комплекса организационных мероприятий и работ, состоящих из трех основных этапов:

- подготовительный этап;
- полевые работы;
- камеральный этап.

Подготовительный этап работ включает:

- разработку программы выполнения исследований в соответствии с п.п. 3.8. 3.9 СП 11-102-97, п. 4.18 СП 47.13330.2016;

- сбор и анализ фондовых, справочных, литературных, картографических и других материалов по территории исследования в соответствии с п. 4.2, 6.9 СП 11-102-97, п. 8.1.4 СП 47.13330.2016. Сбору и анализу в том числе подлежат данные о состоянии социальной среды и здоровья населения, демографических, санитарно-эпидемиологических и медико-биологических показателях. Для уточнения данных о состоянии природной среды на исследуемой территории запрашиваются сведения в соответствующих ведомствах и уполномоченных органах;

- предварительное дешифрирование аэрокосмических материалов для составления предварительных карт-схем на территорию исследований, разработки маршрутов полевых исследований в соответствии с п.п. 4.3-4.4 СП 11-102-97, п. 8.1.4 СП 47.13330.2016;

- подготовку полевого снаряжения и оборудования, транспорта, технических средств (средств отбора и хранения проб, средства для фотосъемки, навигационные приборы (GPS-приемники), лазерные дальномеры, средства связи (радиостанции);

- предварительная оценка антропогенной нарушенности территории, характера и степени деградации нарушенных земель на основе анализа специфики хозяйственной деятельности;

- предварительное определение состояния, характера и направленности развития опасных экзогенных геологических процессов, включая процессы русловых деформаций.

Полевой этап работ включает:

- проведение рекогносцировочного обследования территории строительства и маршрутных наблюдений в соответствии с п.п. 4.6-4.8, 6.11, 6.12 СП 11-102-97, п. 8.1.4 СП 47.13330.2016, с покомпонентным описанием природной среды, с описанием состояния наземных и водных экосистем, источников и визуальных признаков загрязнения. а также выполняется исследование почвенного покрова, растительного и

26

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							190808-П-017.000.000-ППТ	Лист
										91
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

животного мира. Маршрутное обследование включает обход территории и составление схемы потенциальных источников загрязнения, выявление и нанесение на схемы и карты фактического материала визуальных признаков загрязнения (пятен мазута, химикатов, нефтепродуктов, несанкционированных свалок и т.п.), опасных экзогенных процессов (эрозионных, гидрогеологических, гравитационных, биогенных и др.);

- исследование загрязненности природной среды, основанное на эколого-геохимическим опробовании компонентов природной среды (почв, атмосферного воздуха, подземных и поверхностных вод) на всех участках освоения, а также вне зон техногенного воздействия для оценки фоновой загрязненности. Опробование и оценка загрязненности поверхностных и подземных вод выполняется в соответствии с 4.13. п.п. 4.31-4.43, 6.14-6.18 СП 11-102-97. Отбор проб почв (грунтов) выполняется согласно требованиям ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017, ГОСТ 28168-89, отбор проб и исследования выполняются с учетом требований п.п. 4.18- 4.30 СП 11-102-97, СанПиН 2.1.7.1287-03. Геоэкологическое опробование атмосферного воздуха проводится в соответствии с пп. 4.16, 4.17 СП 11-102-97.

- изучение растительности и животного мира на участках объекта строительства в соответствии с п. 4.78-4.84 СП 11-102-97. Площадки описания растительности и животного мира закладывались на всех участках опробования и точках наблюдения при проведении маршрутного геоэкологического обследования;

- проведение исследований по определению радиационной обстановки на территории предполагаемых работ в соответствии с пп. 4.44-4.60, 6.19-6.23 СП 11-102-97, МУ 2.6.1.2398-08.

Камеральный этап работ включает:

На камеральном этапе осуществляются химико-аналитические исследования отобранных в ходе изысканий проб в соответствии с п. 4.43 СП 11-102-97, анализ и интерпретация полученных данных, разработка прогнозов и рекомендаций, построение тематических карт, написание отчета.

5.5 Сведения об объемах и методике проведения работ

В текущей работе используются данные полученные в ходе проведения инженерно-экологических изысканий, в том числе, для исключения задвоения объемов и повторного отбора проб на одних и тех же объектах, проведенных на исследуемой территории в рамках работы 190808_3 «Линейные коммуникации для кустовой площадки № 116 Лемпинской площади Салымского месторождения». Виды и объемы работ по проведению инженерно-экологических изысканий в рамках настоящей работы приведены в таблице 5.5.1.

27

Инв. №	подл.	Подпись и дата		Взам. инв. №		190808-П-017.000.000-ППТ						Лист	
												92	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата								

Наименование работ	Единица измерения	Значения
Полевые работы		
1	2	3
Инженерно-экологическая рекогносцировка	км	8,4
Рекогносцировочное почвенное обследование	км	8,4
Маршрутные наблюдения при составлении карты фактического материала и современного экологического состояния	км	8,4
Маршрутные наблюдения по площадным объектам при составлении ландшафтной карты с элементами прогноза	км	1,2
Маршрутные наблюдения по линейным объектам при составлении ландшафтной карты с элементами прогноза	км	7,2
Проходка закопушки для отбора проб почво-грунтов из поверхностного слоя методом конверта (5 закопущек на 1 пробу)	закопушка	35
Отбор проб почво-грунтов для химического анализа (методом конверта)	проба	7
	закопушка	35
Отбор проб почво-грунтов для бактериологического анализа	проба	3
Отбор проб почво-грунтов для паразитологического анализа	проба	3
Проходка шурфов (заложение почвенных разрезов)	шурф	3
Отбор почво-грунтов для анализа агрохимических показателей	проба	12
Отбор проб поверхностных вод для анализа на загрязненность по химическим показателям: стандартный анализ и тяжелые металлы	проба	2
Отбор проб поверхностных вод для анализа на загрязненность по химическим показателям: нефтепродукты, фенолы, ХПК, БПК, растворенный кислород, взвешенные вещества	проба	2
Отбор проб поверхностных вод для анализа на загрязненность по химическим показателям: АПАВ, фосфаты, нитриты	проба	2
Отбор проб поверхностных вод для анализа на загрязненность по химическим показателям: аммоний, ртуть, свинец, цинк, хром	проба	2
Отбор проб донных отложений для анализа на загрязненность по химическим показателям	проба	2
Отбор проб подземных вод из инженерно-геологической скважины для анализа на загрязненность по химическим показателям: стандартный анализ и тяжелые металлы	проба	2
Отбор проб подземных вод из инженерно-геологической скважины для анализа на загрязненность по химическим показателям: нефтепродукты, фенолы, растворенный кислород	проба	2
Отбор проб подземных вод из инженерно-геологической скважины для анализа на загрязненность по химическим показателям: АПАВ	проба	2
Отбор проб подземных вод из инженерно-геологической скважины для анализа на загрязненность по химическим показателям: ртуть, свинец, цинк, хром	проба	2
Отбор проб атмосферного воздуха (по компонентам) для анализа на загрязненность по химическим показателям: сероводород, метан, сумма углеводородов, диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, оксид углерода, сажа, пыль	точка	2
	компонент	18
Радиационное обследование участка	га	88,6
Описание точек наблюдений при составлении инженерно-экологических карт	точка	11
Лабораторные работы		
Анализ проб почво-грунтов по химическим показателям: плотный остаток, pH вод., pH сол., карбонат-ионы, бикарбонат-ионы, ионы хлорида, ионы сульфата, кальций, магний, нефтепродукты, свинец, медь, цинк, никель, кадмий, ртуть, мышьяк, бенз(а)пирен, марганец, железо, хром VI	образец	7
Бактериологический анализ проб почво-грунтов	образец	3
Паразитологический анализ проб почво-грунтов	образец	3
Спектрометрический анализ проб почво-грунтов и грунтов	образец	10
Анализ проб поверхностных вод по химическим показателям: минерализация, натрий и калий, хлориды, щелочность свободная, щелочность общая, сульфат-ионы, нитраты, кальций, магний, жесткость, pH, нефтепродукты, ПАВ, нитриты, фенолы, ХПК, БПК _{пол} , взвешенные вещества, растворенный кислород, аммоний-ион, фосфат-ион, литий, медь, никель, стронций, бромид-ион, марганец, железо, барий, ртуть, свинец, цинк, хром VI	образец	2
Анализ проб донных отложений по химическим показателям: плотный остаток, pH, карбонат-ионы, бикарбонат-ионы, ионы хлорида, ионы сульфата, кальций, магний, нефтепродукты, pH сол., свинец, медь, цинк, никель, кадмий, ртуть, мышьяк, бенз(а)пирен, марганец, железо, хром VI	образец	2

190808-П-017.000.000-ППТ

Окончание таблицы 5.5.1

1	2	3
Анализ проб подземных вод по химическим показателям: минерализация, натрий и калий, хлориды, щелочность свободная, щелочность общая, сульфат-ионы, нитраты, кальций, магний, жесткость, pH, нефтепродукты, ПАВ, фенолы, растворенный кислород, литий, медь, никель, стронций, бромид-ион, марганец, железо, барий, ртуть, свинец, цинк, хром VI, хроническая токсичность	образец	2
Камеральные работы		
Предполевое дешифрирование	км ²	8,4
Составление программы производства работ	программа	1
Обработка данных анализа проб почво-грунтов по химическим показателям	проба	7
Обработка данных бактериологического анализа проб почво-грунтов	проба	3
Обработка данных паразитологического анализа проб почво-грунтов	проба	3
Обработка данных анализа проб почво-грунтов по агрохимическим показателям	проба	12
Обработка данных спектрометрического анализа проб почво-грунтов и грунтов	проба	10
Обработка данных анализа проб поверхностных вод по химическим показателям	проба	2
Обработка данных анализа проб донных отложений по химическим показателям	проба	2
Обработка данных анализа проб подземных вод из источников водоснабжения и инженерно-экологических скважин по химическим показателям	проба	2
Обработка данных анализа проб атмосферного воздуха по химическим показателям	компонент	18
Обработка данных радиационного обследования участка	га	88,6
Описание точек наблюдений при составлении инженерно-экологических карт	точка	11
Составление технического отчета о результатах выполнения работ	отчет	1

Маршрутное геоэкологическое обследование включают обход территории с целью выявления источников загрязнения, полевое дешифрирование, документированное покомпонентное описание природных условий и ландшафтов с учетом их функциональной значимости, картографирование, опробование составляющих окружающей среды (поверхностные и подземные воды, почвы), гамма-съемка.

Анализ качества атмосферного воздуха включают оценку содержания загрязняющих веществ, характерных для объектов нефтедобычи, оценку фоновых уровня загрязнения по материалам Ханты-Мансийского ЦГМС – филиалом ФГБУ «Обь-Иртышское УГМС». В дополнение используются данные производственного мониторинга в районе изысканий. Также проводится оценка состояния атмосферного воздуха по данным опробования. Отбор и анализ проб воздуха осуществлен согласно РД 52.04.186.89. Измеряются массовые концентрации следующих веществ: сероводорода, оксида углерода, диоксида азота, оксида азота, диоксида серы, пыли (взвешенных веществ), сажи (углерода), метана, углеводородов C₁-C₁₀ (суммарно);

Анализ качества природных вод включает оценку качества по основным показателям (для поверхностных и подземных вод) – pH, минерализация и жесткость, основные ионы, нефтепродукты, СПАВ, фенол, а также определение тяжелых металлов: Mn, Fe, Ni, Cu, Br, Sr, Li, Hg, Pb, Zn, Cr. В поверхностных водах также определяется содержание взвешенных веществ, ХПК и БПК. Отбор проб производится в соответствии с ГОСТ 31861-2012. Отбор поверхностных вод производится из ближайших водных

29

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ			94

объектов. Отбор проб подземных вод производится из скважин непосредственно на участке работ. Пробы отбираются пробоотборниками для поверхностных и подземных вод в стеклянные и пластиковые емкости в зависимости от анализируемых показателей, в качестве консервантов используются реактивы, установленные применяемыми методиками.

Почвенные исследования должны включать геоэкологическое опробование почв в районе проектируемых объектов, оценку почвенных условий, качества почв, потенциальной опасности эрозии и других негативных почвенных процессов. Каждая из проб должна соответствовать репрезентативным участкам территории, находящимся в пределах зоны влияния. Для оценки современного состояния отводимых участков и участков в зоне возможного воздействия существующих объектов лабораторные исследования почвогрунтов должны включать стандартный перечень химических показателей: pH; тяжелых металлов: свинца, кадмия, цинка, меди, никеля, мышьяка, ртути; бензпирена, нефтепродуктов. Для оценки степени засоления следует проводить анализ водной вытяжки на содержание ингредиентов - Cl^- , SO_4^{2-} , HCO_3^- , CO_3^{2-} , Ca^{2+} , Mg^{2+} , плотный остаток.

Для выявления реального уровня санитарно-эпидемиологической опасности проводят микробиологические и паразитологические исследования, которые включают определение индекса энтерококков, индекса БГКП, патогенных микроорганизмов, в т.ч. сальмонеллы.

Пробы предназначенные для бактериологического анализа в целях предотвращения их вторичного загрязнения отбираются с соблюдением асептики, специально подготовленным стерильным инструментом в стеклянные емкости.

На выборочных участках для оценки степени истощения и деградации почв следует провести исследования содержания основных агрохимических показателей: содержание органического вещества (гумуса), элементов питания (азот, фосфор, калий).

Образцы почв отбираются в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017, ГОСТ Р 58595-2019. Местоположение пробных площадок выбираются таким образом, чтобы по возможности были охвачены все основные типы почв, а также участки испытывающие различные типы антропогенного воздействия. Размеры пробных площадок в зависимости от рельефа, хозяйственного использования и т.д. закладываются размером 5×5 - 10×10 м, отбор проб с пробных площадок производится методом конверта с глубины 0-30 см (ГОСТ 17.4.4.02-2017). Отбираются объединенные пробы, состоящие из 5 точечных.

Радиационное обследование территории должно включать гамма-съемку и отбор проб грунта для проведения спектрометрических анализов на участках размещения проектируемых объектов.

На первом этапе проводится гамма-съемка территории проектируемых объектов с целью выявления и локализации возможных радиационных аномалий и определения объема дозиметрического контроля при измерениях мощности дозы гамма-излучения.

30

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							190808-П-017.000.000-ППТ	Лист
										95
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Перед началом измерений проводится рекогносцировка участков с целью оценки его доступности и готовности для разбивки сети контрольных точек. Поисковую гамма-съемку на участках проводят по прямолинейным профилям, расстояние между которыми составляло 2,5 м при площади участка до 1,0 га, 5 м – при площади от 1,0 до 5,0 га и 10 м – при площади участка свыше 5 га.

Выбранные профили проходят со скоростью 2 км/ч, непрерывно наблюдая за показаниями поискового радиометра и совершая зигзагообразные движения детектором прибора перпендикулярно направлению прохождения выбранного профиля. Блок детектирования радиометра при измерениях размещали на расстоянии 0,1-0,3 м от поверхности земли и не ближе 0,5-1,0 м от оператора. На первом этапе (гамма-съемка земельного участка) используется поисковый гамма-радиометр.

На втором этапе радиационного обследования, на проектируемых участках проводится измерение мощности дозы гамма-излучения в контрольных точках, которые располагались равномерно по территории участков. Измерения мощности дозы гамма-излучения в контрольных точках проводят на высоте 1 м от поверхности земли с помощью дозиметра. Число повторных измерений мощности дозы гамма-излучения в каждой контрольной точке составляет 10, за результат измерений мощности дозы гамма-излучения в каждой контрольной точке принимают среднее арифметическое по данным всех выполненных в ней измерений с учетом погрешности измерений.

Спектрометрический анализ проводится на гамма-спектрометре NaI спектрометрического комплекса. Измерения удельной эффективной активности радионуклидов проводятся без специальной пробоподготовки грунтов. Определяется удельная объемная активность естественных радионуклидов: ^{137}Cs , ^{226}Ra , ^{232}Th , ^{40}K .

Изучение растительного покрова включает:

- характеристику типов зональной и интразональной растительности в соответствии с ландшафтной структурой территории, их распространение, функциональное значение основных растительных сообществ;

- типы, использование и состояние естественной растительности;

- наличие редких и исчезающих видов.

Изучение животного мира включает:

- характеристику видов животных в районе размещения проектируемых объектов, в том числе подлежащих особой охране;

- наличие редких и исчезающих видов, условия их обитания.

Лабораторные исследования

Химико-аналитические исследования отобранных в ходе полевых работ образцов проводятся в лабораториях, прошедших государственную аттестацию и получивших соответствующий аттестат аккредитации.

Исполнителями лабораторных испытаний являются: испытательная лаборатория управления ООО «РН-БашНИПНефть» лаборатория прикладной экологии; испытательный лабораторный центр ООО «УралСтройЛаб».

31

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ			96

5.6 Контроль качества и приемка работ

Инженерно-экологические изыскания выполняются с учетом требований СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства», СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96».

При выполнении инженерно-экологических изысканий осуществляется технический контроль в соответствии с системой качества в ООО «РН-БашНИПИнефть» и выполняются следующие мероприятия: контроль за проведением маршрутных наблюдений; проверка соответствия наличия количества проб с количеством точек отбора проб и контроль за проведением качества результатов геоэкологического опробования и оценки загрязненности грунтов; проверка качества результатов лабораторных химико-аналитических исследований.

32

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
										190808-П-017.000.000-ППТ
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				97	

6 ОРГАНИЗАЦИЯ РАБОТ

Доставка сотрудников, инструментов и оборудования выполняется автомобильным транспортом.

Для передвижения на участке работ планируется использовать собственный колесный и вездеходный транспорт.

Руководство полевыми работами осуществляют руководители секторов.

Систематический контроль за правильностью выполнения технологии изыскательских работ и оформлением, полнотой полевой документации выполняют главные специалисты отделов геодезических, геологических и экологических изысканий. Все замечания фиксируются в полевых журналах, в дальнейшем проверяется их выполнение. Таким образом, проводится периодическая проверка полевых работ. После выполнения инженерных изысканий в присутствии исполнителя работ производится приёмка завершённых работ, по результатам которой составляются соответствующие акты.

Внутренняя проверка заключается в контроле за выполнением работ на соответствие требованиям действующих нормативных документов (СП, СНиП, ГОСТов), программы работ и технического задания на изыскания, а так же за качеством и полнотой выполняемых работ.

Контрольная проверка качества работ возложена на начальников отделов.

33

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ			98

7 ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНА ТРУДА

К полевым работам приступить после согласования с местными органами и владельцами инженерных коммуникаций.

Перед началом полевых работ проводится инструктаж всех работников об условиях предстоящей работы и соблюдению трудовой дисциплины.

Личный состав полевого подразделения обеспечивается спецодеждой и индивидуальными средствами защиты: каски, аптечки, огнетушители, радиостанции и т.д. в соответствии с существующими нормами.

Следует обратить особое внимание на выполнение «Правил» при производстве работ в условиях малообжитой таежной местности, при рубке леса, водных переправах, работе в зонах влияния ЛЭП и коридоров коммуникаций, передвижение на автомобилях в полевых условиях и передвижение по болотам.

С сотрудниками изыскательских подразделений в установленном порядке и в соответствии с утвержденным графиком, регулярно проходят необходимые инструктажи, обучение на месте производства работ с последующей сдачей экзаменов, по соблюдению правил техники безопасности.

По окончании полевых инженерно-геологических работ производится ликвидация всех горных выработок с закреплением их знаками.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	190808-П-017.000.000-ППТ			99

8 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Воздействие на природный комплекс территории осуществляется следующими источниками воздействия:

- транспортная колесная и гусеничная техника, буровые установки;
- жизнедеятельность работающих.

Воздействие на экосистемы территории включает:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от работающей техники;
- возможное изменение на участке изысканий характера растительности;
- механическое нарушение почвенного покрова;
- шумовое воздействие (фактор беспокойства для животных).

Движение колесной техники вне дорог осуществляется только зимой по существующим зимникам без существенного воздействия на почвенно-растительный покров.

Движение гусеничной техники выполняется только в полосе постоянного или временного отвода земли под строительство автомобильных дорог, ВЛ, трубопроводов и других линейных сооружений.

Учитывая сжатые сроки выполнения комплекса проектно-изыскательских проектных и строительных работ, зачистка территории от вырубленного леса и рекультивация земель производится по завершению строительства.

Для уменьшения воздействия на окружающую среду при выполнении изыскательских работ предусмотрено:

- для предотвращения загрязнения водоемов и нарушения их водного режима в водоохранных зонах водных объектов запрещается размещение горюче-смазочных материалов, бытовых и производственных отходов, не допускается засыпание ручьев и временных водотоков;

- в целях сохранения растительного покрова необходимо максимально использовать существующие дороги, зимники, просеки, а также не залесённые территории с минимальной вырубкой леса;

- для уменьшения воздействия на почвенный покров – движение колесной и гусеничной техники осуществляется только по мерзлой почве и по одному следу, и запрещение проезда техники вне полосы будущего отвода земли;

- использование современных GPS-технологий позволит избежать прокладку визирок при развитии съемочной геодезической сети, съемке ситуации и рельефа местности.

Таким образом, воздействие различных видов инженерно-строительных изысканий можно охарактеризовать как локальное, эпизодическое и кратковременное.

При соблюдении изыскательскими бригадами вышеперечисленных мероприятий и природоохранного законодательства существенного воздействия на природный комплекс территории работ не произойдет.

35

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
										190808-П-017.000.000-ППТ
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				100	

9 ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

При производстве инженерных изысканий использовать нормативные документы:

- 1 ГОСТ 21.301-2014 СПДС «Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям»
- 2 ГОСТ Р 21.1101-2013 СПДС «Основные требования к проектной и рабочей документации»
- 3 ГОСТ 9.602-2016 "Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии"
- 4 ГОСТ 25100-2011 «Грунты. Классификация»
- 5 ГОСТ 20522-2012 «Грунты. Методы статистической обработки результатов испытаний»
- 6 ГОСТ 12071- 2014 «Грунты. Отбор, упаковка, транспортирование и хранение образцов»
- 7 СП 28.13330.2012 «Защита строительных конструкций от коррозии. Актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85»
- 8 СП 22.13330.2011 «Основания зданий и сооружений. Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83*»
- 9 СП 22.13330.2016 «Основания зданий и сооружений. Актуализированная редакция СНиП 2.02.01-83*»
- 10 СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85*»
- 11 СП 14.13330.2014 «Строительство в сейсмических районах СНиП II-7-81*»
- 12 СП 317.1325800.2017 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ»
- 13 СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96»
- 14 СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96»
- 15 СП 131.13330.2018 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*»
- 16 СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть I. Общие правила производства работ»
- 17 СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть II. Правила производства работ в районах развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов»
- 18 СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть III. Правила производства работ в районах распространения специфических грунтов»
- 19 СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства.

36

Инв. № подл.	Взам. инв. №		Подпись и дата		<div>190808-П-017.000.000-ППТ</div>						Лист
											101
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата					

Часть VI. Правила производства геофизических исследований»

- 20 СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»
- 21 СП 11-103-97 "Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства"
- 22 СП 482.1325800.2020 Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ
- 23 СП 33-101-2003 «Определение основных расчетных гидрологических характеристик»
- 24 СП 50-101-2004 "Проектирование и устройство оснований и фундаментов зданий и сооружений"
- 25 Правила начертания условных знаков на топографических планах подземных коммуникаций масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500
- 26 Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500, утвержденные Приказом ГУГК СССР от 25.11.1986
- 27 Правила закладки центров и реперов на пунктах геодезической и нивелирной сетей, утверждены Приказом Федеральной службы геодезии и картографии России от 14.01.1991 №6п
- 28 РСН 64-87 «Инженерные изыскания для строительства. Технические требования к производству геофизических работ. Электроразведка»
- 29 ГЭСН 81-02-01-2017 Государственные элементные сметные нормы на строительные и специальные строительные работы
- 30 ГКИНП (ОНТА)-17-004-99 «Инструкция о порядке контроля и приёмки геодезических, топографических и картографических работ»
- 31 ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 «Инструкция по развитию съёмочного обоснования и съёмке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS»
- 32 ГКИНП 02-033-82 «Инструкция по топографической съёмке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500»
- 33 П2-01 Р-0090 версия 1.00 Положение Компании «Порядок проведения инженерно- геодезических изысканий для строительства объектов компании»
- 34 ПТБ-88 Правила по технике безопасности на топографических работах
- 35 ВСН 30-81 (Миннефтепром) Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности
- 36 МДС 11-21.2009 Методика определения точного местоположения и глубины залегания, а также разрывов подземных коммуникаций (силовых, сигнальных кабелей, трубопроводов газо-, водоснабжения и др.), предотвращающих их повреждения при проведении земляных работ
- 37 СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»
- 38 СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»

37

Инв. № подл.	Взам. инв. №					190808-П-017.000.000-ППТ	Лист 102
	Подпись и дата						
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата		

34	ППБ-88	Правила по технике безопасности на топографических работах
35	ВСН 30-81 (Миннефтепром)	Инструкция по установке и сдаче заказчику закрепительных знаков и реперов при изыскании объектов нефтяной промышленности
36	МДС 11-21.2009	Методика определения точного местоположения и глубины залегания, а также разрывов подземных коммуникаций (силовых, сигнальных кабелей, трубопроводов газо-, водоснабжения и др.), предотвращающих их повреждения при проведении земляных работ
37	СП 11-102-97	«Инженерно-экологические изыскания для строительства»
38	СП 47.13330.2016	«Инженерные изыскания для строительства. Основные положения»

37

- 39 ГОСТ 31861-2012 «Вода. Общие требования к отбору проб»
- 40 ГОСТ 17.1.5.01-80 «Охрана природы (ССОП). Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность (с Изменением N 1)»
- 41 ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы (ССОП). Почвы. Общие требования к отбору проб»
- 42 ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Охрана природы (ССОП). Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»
- 43 ГОСТ 17.4.4.02-2017. Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа.
- 44 МУ 2.6.1.2398-08 «Радиационный контроль и санитарно-эпидемиологическая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности»
- 45 ГОСТ 17.2.4.02-81 «Охрана природы (ССОП). Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ»
- 46 СанПиН 2.1.7.1287-03 Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы.
- 47 СанПиН 2.1.5.980-00. Гигиенические требования к охране поверхностных вод.
- 48 Атлас Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Том II. Природа. Экология». М., 2005г.
- 49 Красная книга Ханты-Мансийского автономного округа: Животные, растения, грибы. Екатеринбург, 2003.
- 50 Красная книга Ханты-Мансийского автономного округа - Югры. Животные, растения, грибы. Издание второе. Екатеринбург, 2013

Составили: Ведущий инженер

Шарипова Г.Р.

Главный специалист

Басыров Т.Н.

Руководитель сектора

Бисярин А.С.

Главный специалист

Имаев Р.Р.

38

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							190808-П-017.000.000-ППТ	Лист
										103
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		