



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

**ОБУСТРОЙСТВО ПРИРАЗЛОМНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ.
КУСТ СКВАЖИН № 3142 (Z-ОБРАЗНЫЙ**

Проект планировки территории

Часть 2

Материалы по обоснованию

2021



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

Экз. № _____
Данный материал является интеллектуальной
собственностью ООО «РН-БашНИПНефть».
Запрещается размножать, передавать другим
организациям и лицам для целей, не
предусмотренных настоящим проектом

**ОБУСТРОЙСТВО ПРИРАЗЛОМНОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ.
КУСТ СКВАЖИН № 3142 (Z-ОБРАЗНЫЙ**

Проект планировки территории

Часть 2

Материалы по обоснованию

1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ

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

Руководитель проектного офиса

Главный инженер проекта




Ю.Н. Песчаскин

Р.В. Проторчин

2021



Состав проектной документации

Наименование			Примечание
I	ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ		
Часть 1	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Основная часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 1	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ-ГЧ	Проект планировки территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 2	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ-ТЧ	Положение о размещении линейных объектов	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Часть 2	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 3	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ-ГЧ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 4	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ-ПЗ	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Приложения	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Перечень приложений	ООО «РН-БашНИПИнефть»

Взам. инв. №		Подпись и дата								
Инв. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ			
	Разработал		Горб А.Н.			05.21	Состав проекта	Стадия	Лист	Листов
								П		1
								ООО «РН-БашНИПИнефть»		
	Гл. спец.		Горб А.Н.			05.21				

Содержание материалов по обоснованию проекта планировки территории

Наименование	Стр.
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	6
Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:5 000	7
Схема границ зон с особыми условиями использования территории М 1:5 000	8
Схема особо охраняемых природных территории федерального значения М:3 000 000	9
Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера М:5 000	10
Схема конструктивных и планировочных решений М 1:5 000	11
Схема границ лесничеств	13
Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	14
4.1 Природно-климатические условия территории, в отношении которой разрабатываются проект планировки территории	14
4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	14
4.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	15
4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов	15
4.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	16
4.6 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	19
4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами	19
Приложение 1. Постановление о подготовке документации по планировке территории, задание на проектирование	20
Приложение 2. Программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, материалы и результаты инженерных изысканий, исходные данные проекта	34
Приложение 3. Справки и Заключение	70

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ							
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
			Разработал	Горб А.Н.		05.21	Материалы по обоснованию	Стадия	Лист	Листов
								П	1	69
								ООО «РН-БашНИПИнефть»		
			Гл. спец.	Горб А.Н.		05.21				

Исходно-разрешительная документация

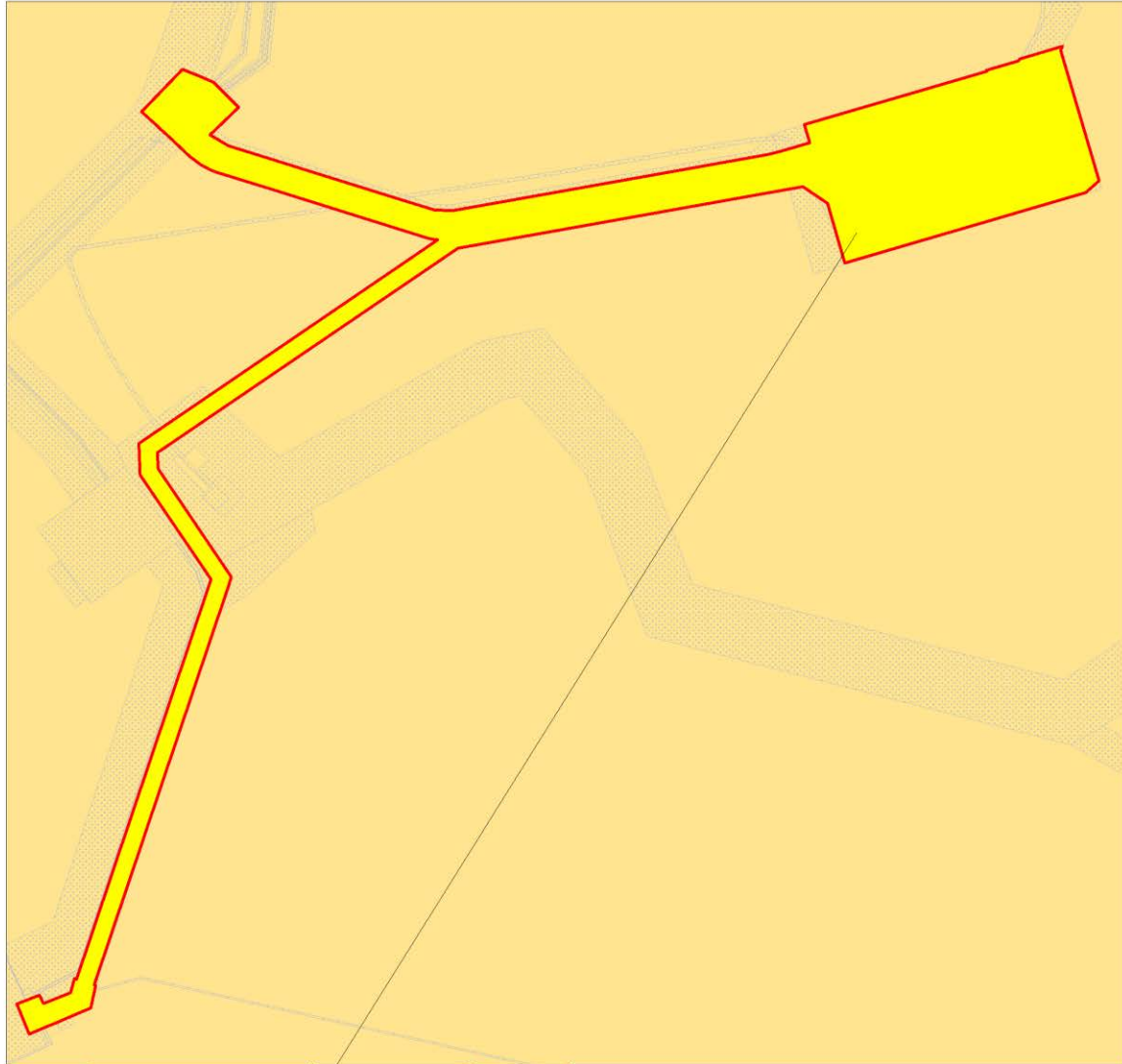
Проект планировки территории объекта «Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин №3142 (Z-образный)» подготовлен на основании:

- постановления администрации Нефтеюганского района «О подготовке документации по планировке межселенной для размещения объекта «Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин №3142 (Z-образный)» от 12.05.2021г. № 729-па
- технического задания на разработку проекта планировки объекта «Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин №3142 (Z-образный)», заместителем генерального директора по развитию производства ООО «РН-Юганскнефтегаз» А.Е. Прудников;
- технического задания на производство комплексных инженерных изысканий по объекту «Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин №3142 (Z-образный)», утвержденного заместителем генерального директора по развитию производства ООО «РН-Юганскнефтегаз» А.Е. Прудников 2019 г.;
- материалов инженерных изысканий, выполненных ООО «РН-БашНИПИнефть».

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1981217/0679Д/180076-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 линейный объект «Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин №3142 (Z-образный)»



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - границы зон размещения линейного объекта
 - границы района
 - границы населенных пунктов
 - границы муниципальных образований
 - границы лицензионных участков
 - границы земель лесного фонда, находящиеся в ведомстве Нефтеюганского лесничества, Лемпинского участкового лесничества, Лемпинского урочища
 - границы земель лесного фонда, находящиеся в ведомстве Нефтеюганского лесничества, Юнг-Яхского участкового лесничества
 - границы земель лесного фонда, находящиеся в ведомстве Нефтеюганского лесничества, Нефтеюганского участкового лесничества, Нефтеюганского урочища
- границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов не предусмотрены

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ				
										Лист
										3

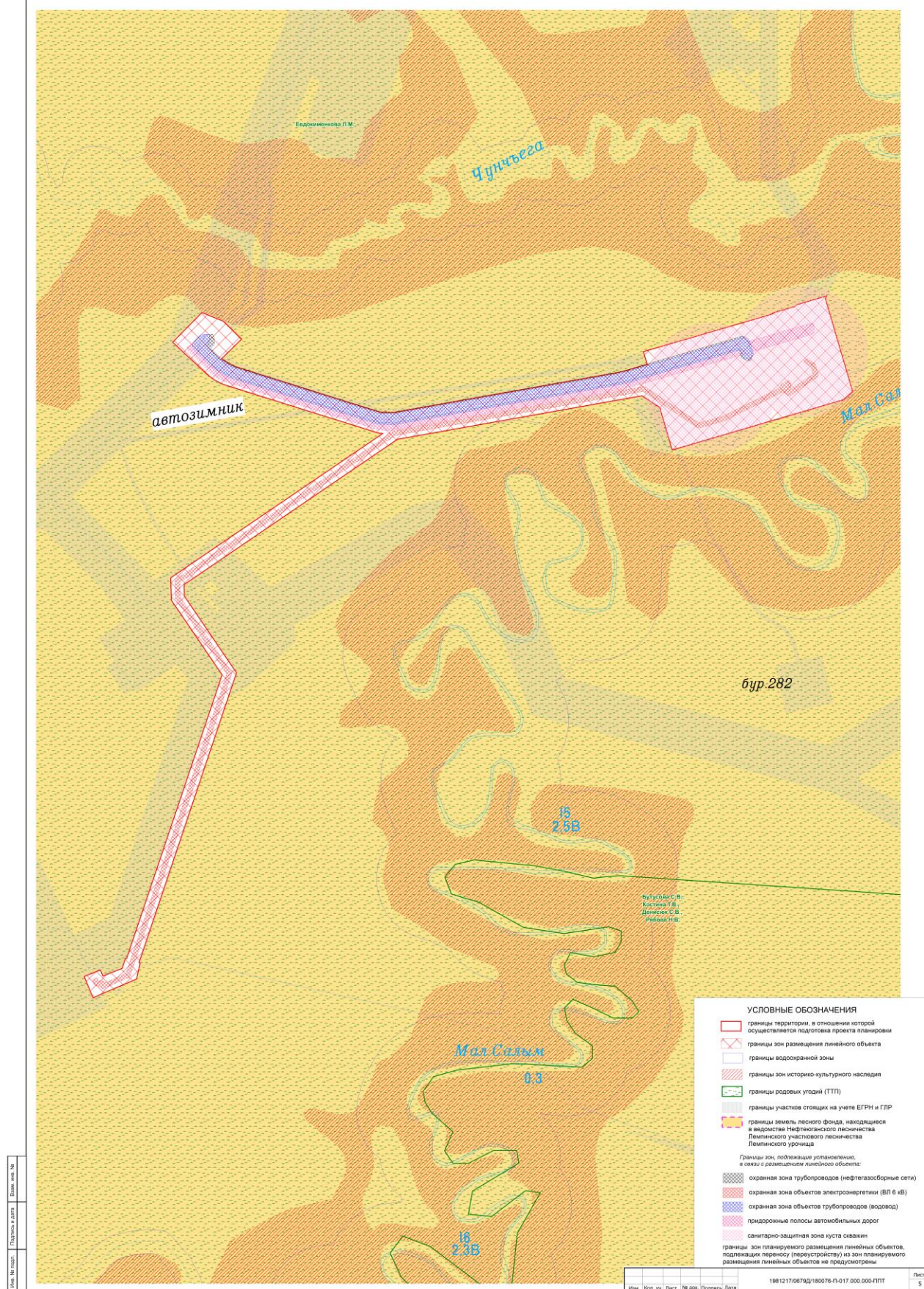


Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

Лист

4

СХЕМА ГРАНИЦ ЗОН С ОСОБЫМИ УСЛОВИЯМИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ТЕРРИТОРИЙ
под линейный объект
«Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин №3142 (2-образный)»



Имя, № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ

Лист

5

Формат А4

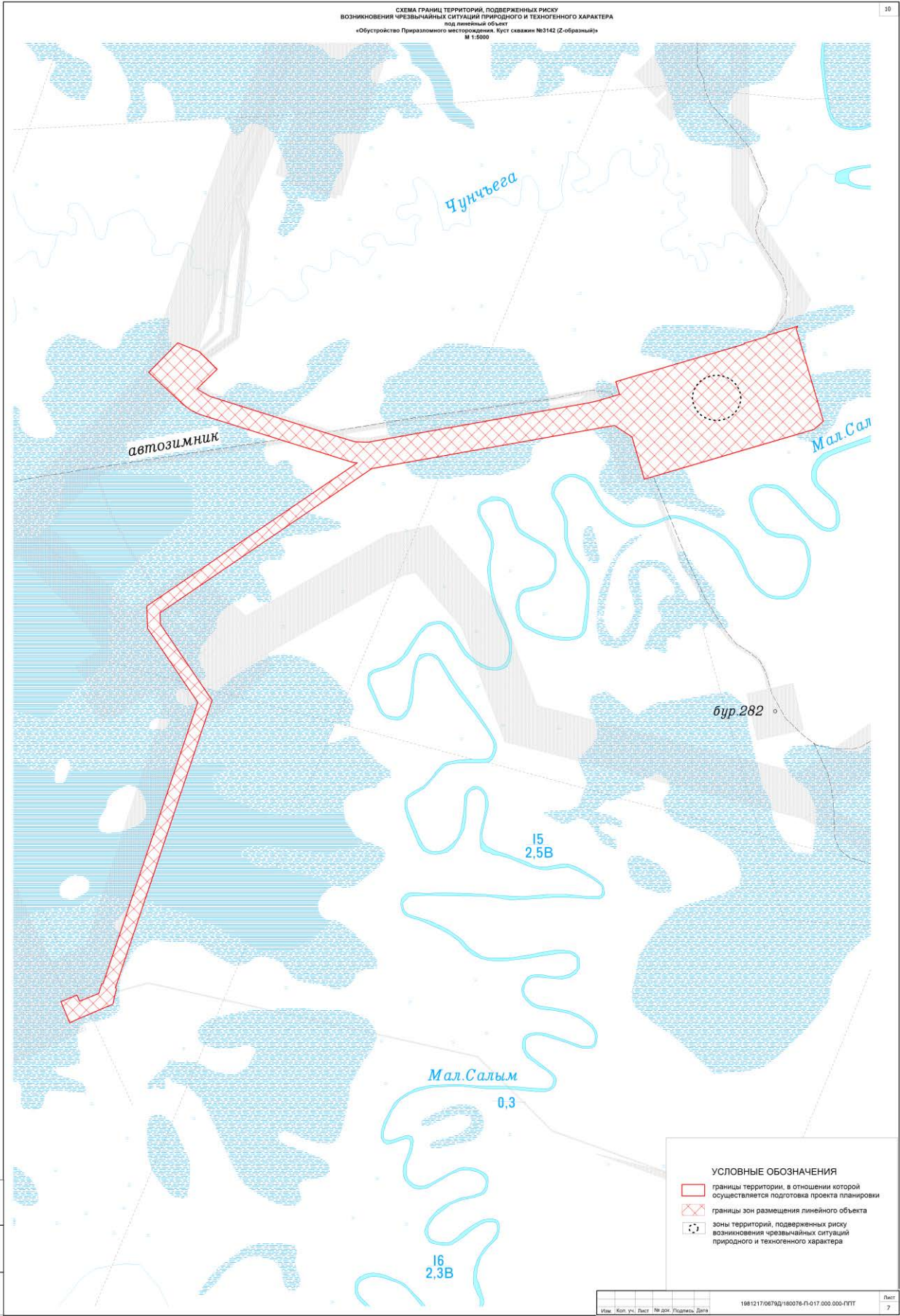
СХЕМА ГРАНИЦ ОСОБО ОХРАНЯЕМЫХ ПРИРОДНЫХ ТЕРРИТОРИЙ ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ
 под линейный объект:
«Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин №3142 (Z-образный)»
 Масштаб 1:2 500 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

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

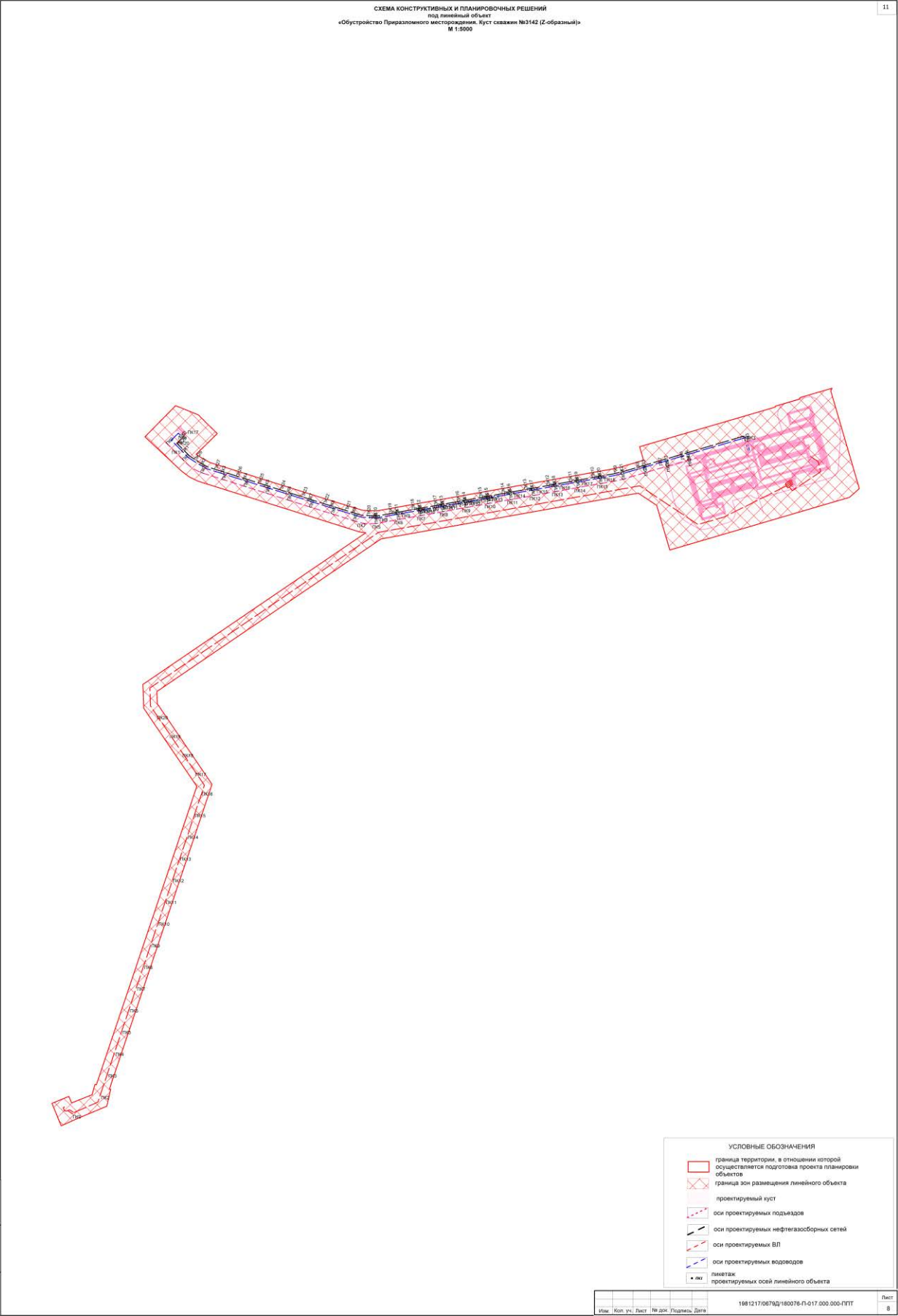
Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ				
										Лист
										6



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ



Изм.	№ подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.
Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	
Лист 8			

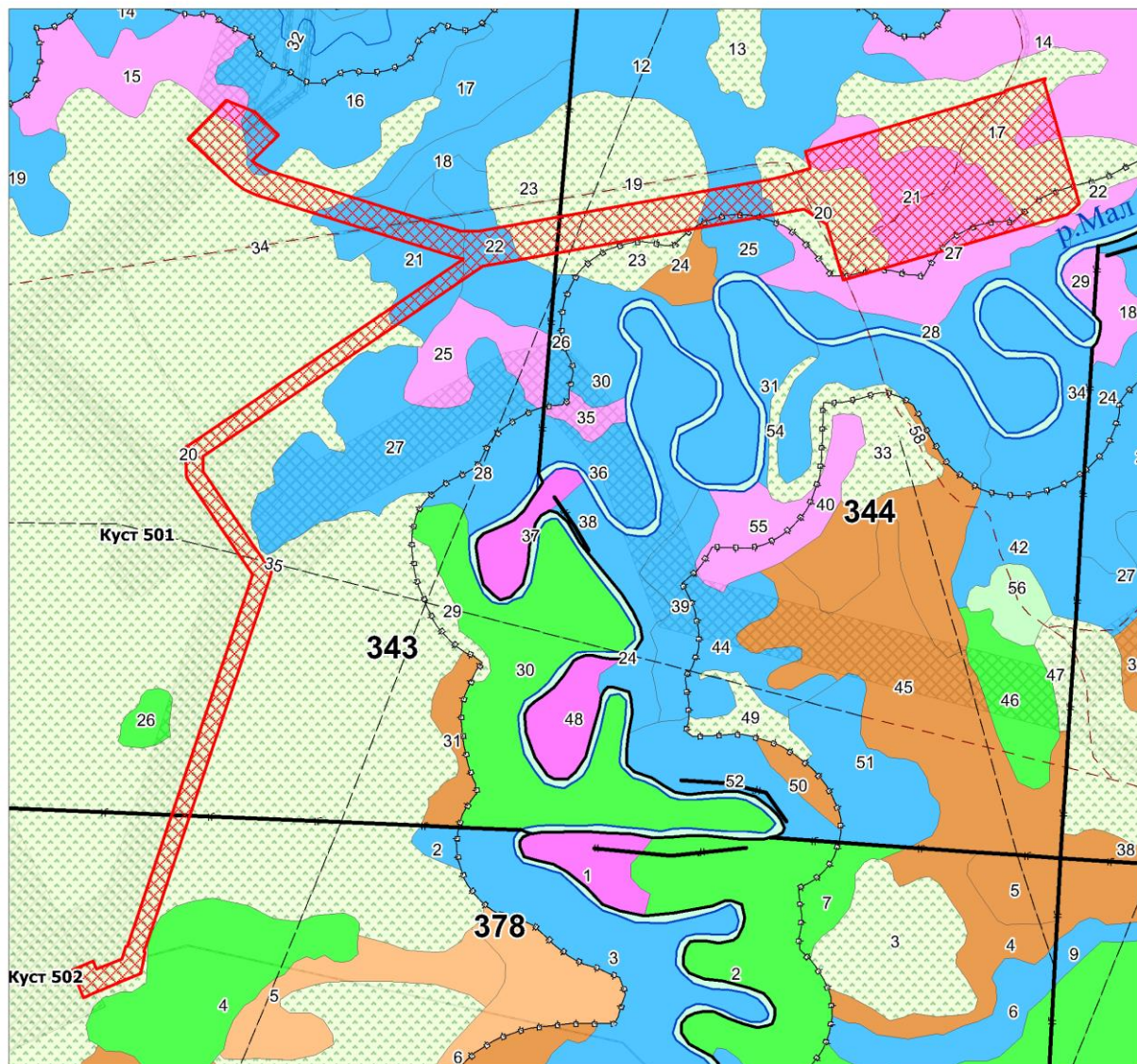
Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта не разрабатывалась т.к. проект планировки не предусматривает размещение автомобильных дорог и (или) железнодорожного транспорта.

Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории не разрабатывалась, согласно Приказу министерства строительства жилищно-коммунального хозяйства РФ от 25.04.2017 года № 740/пр.

Схема границ территорий объектов культурного наследия не разрабатывается, т.к. согласно заключению Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры № 21-488 от 11.02.2021г. на территории размещения проектируемого объекта, объекты культурного наследия, включенного в Единый государственный реестр объектов культурного наследия Российской Федерации, отсутствуют.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									9
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ

КАРТА ПЛАНИРОВОЧНОЙ СТРУКТУРЫ ЗЕМЕЛЬ ЛЕСНОГО ФОНДА
под линейный объект:
«Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин №3142 (Z-образный)»
М 1:25 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

ОСНОВНОЙ ЭЛЕМЕНТ	ГРУППЫ ВОЗРАСТА				Насаживаемые по лесным и морским местам	Насаживаемые по лесным и морским местам	Совмещенные культуры	Культуры под пологом леса	Культуры, созданные в процессе рекультивации	Подготовка полог леса	Второй ярус
ЛЕСА	Молодняк	Средневозрастные	Приспевающие	Спелые и переспелые	Насаживаемые по лесным и морским местам	Насаживаемые по лесным и морским местам	Совмещенные культуры	Культуры под пологом леса	Культуры, созданные в процессе рекультивации	Подготовка полог леса	Второй ярус
Кедр											
Сосна											
Лиственница											
Ель											
Пихта											
Береза											
Осина											
Ива древовидная											
Ива к. береза к. ольховник											
Грибы и лишайники	Вырубки	Прогатывы	Лесные выходы	Гатывы	Сенокосы	Туча	Болота	Рельеф оврагов	Истраживаемый участок	Граница зоны планируемого размещения линейного объекта	Границы кварталов
Линии электропередач	Нефтепроводы	Газопроводы	Трассы коммуникаций	Промышленные разрывы	Профтопы	Визеры					
ГРАНИЦЫ											
Область заповедия	Административные районы	Территориальные районы	Урочища	Городские земли	Прочие земли, подлежащие изъятию	Технические выделы	Исключенный	Гос. проходы	Условные и пометки рубки	НОМЕРА	
Особо заповедные участки леса	Заповедные участки леса	Защитные полосы лесов	Лесные зеленые зоны	Заповедные лесные участки	Нераспашенные участки	Оросительные каналы	Существующие объекты	Урочища	кварталов	выделов	
ДОРОГИ											
Автомобильные	Лесные	Городские проспекты и бульвары	Земельные	Железные	Населенные пункты	Корпоративные участки	Лесозащитные полосы	Масштаб	3	25	17
КОНТОРЫ											
Область заповедия	Административные районы	Территориальные районы	Урочища	Городские земли	Прочие земли, подлежащие изъятию	Технические выделы	Исключенный	Гос. проходы	Условные и пометки рубки	НОМЕРА	

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Лист

10

1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ

Формат А4

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

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

Участок проектируемого строительства находится на территории Приразломного месторождения, которое расположено в центральной части Западно-Сибирской равнины.

По климатическому районированию для строительства территория относится к I климатическому району, к подрайону – ID.

Климат округа резко континентальный, характеризуется быстрой сменой погодных условий особенно в переходные периоды - от осени к зиме и от весны к лету, а также в течение суток. Зима суровая и продолжительная с устойчивым снежным покровом, лето короткое и сравнительно теплое, переходные сезоны (весна, осень) с поздними весенними и ранними осенними заморозками.

Средняя годовая температура воздуха в районе изысканий минус 2,3°C.

Среднемесячная температура самого холодного месяца, января – минус 21,5 °C, самого теплого июля – 17,9 °C. Абсолютный максимум температуры воздуха составляет 35,1 °C, абсолютный минимум составляет минус 55,7 °C.

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

Согласно нормативного документа СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия» актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85* район работ относится:

по весу снегового покрова к IV району – 2,4 кПа (240 кгс/м²);

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

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

по средней скорости ветра за зимний период – 4 району.

средняя месячная температура воздуха в январе – минус 20 °C.

средняя месячная температура воздуха в июле – 15 °C.

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

4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Вариантность выбора места размещения проектируемого объекта не рассматривалась т.к. проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся

Инов. №	подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
										11
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата					
						1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ				

инфраструктуры. Иное размещение приведет к увеличению занимаемой площади, наибольшему прохождению по ОЗУ (водоохранная зона), покрытых лесом землям.

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

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

Объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, не имеется, согласно Заклчению Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Юры № 21-1997 от 13.05.2021г. (Приложение 3).

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

Проектом планировки территории не предусматривается размещение линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.

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

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

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

Общая зона планируемого размещения проектируемого объекта составляет 89,9624 га.

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

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

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
									12	
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	

4.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории

Ведомость пересечений подземных коммуникаций

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети. к.3142-т.ар.к.3142

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м
1	0.06	0	85	Трасса ВВ т.ар.куст 3142-кст 3142 ПК28+78		90°	ст.		ООО "РНЮганскнефтегаз"
2	2.72	27	21	нефтепровод		88°	ст.	273	1.40

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Высоконапорный водовод. т.ар.к.3142-к.3142

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м
1	0.06	0	80	водовод		88°	ст.	219	1.20
2	0.07	0	69	нефтепровод		88°	ст.	273	1.40
3	0.08	0	78	Трасса НГС куст 3141.1- т.ар.куст 3141.1(непринятый вариант) (ш.17/0116Д)		89°	ст.		ООО "РНЮганскнефтегаз"
4	0.09	0	88	Трасса ВВ т.ар. куст 3141-куст 3141.1(непринятый вариант) (ш.17/0116Д)		88°	ст.		ООО "РНЮганскнефтегаз"
5	2.68	26	78	Трасса НГС к.3142-т.ар.к.3142 ПК0+65		90°	ст.		ООО "РНЮганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Автомобильная дорога на к 3142

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Материал трубы	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м
1	0.02	0	20	водовод		89°	ст.	219	1.20
2	0.03	0	30	нефтепровод		89°	ст.	273	1.40
3	0.04	0	38	Трасса НГС куст 3141.1- т.ар.куст 3141.1(непринятый вариант)(ш.17/0116Д)		89°	ст.		ООО "РНЮганскнефтегаз"
4	0.05	0	46	Трасса ВВ т.ар. куст 3141-куст 3141.1(непринятый вариант) (ш.17/0116Д)		88°	ст.		ООО "РНЮганскнефтегаз"
5	2.67	26	66	Трасса НГС Куст 3142-т.ар.куст 3142 ПК0+41		90°	ст.		ООО "РНЮганскнефтегаз"
6	2.67	26	73	Трасса ВВ т.ар. куст 3142-куст 3142 ПК27+09		90°	ст.		ООО "РНЮганскнефтегаз"

Выполнил
Проверил




К.П. Андреева
И.А. Ельчина

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №								1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
											13
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Ведомость пересечений надземных коммуникаций

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой Высоконапорный водовод, т.ар.к3142-к3142

№	Поправки по трассе			Наименование, напряжение, направление	Угол пересечения, град.	Кол-во проводов	Расст. между проводами	№ опор, тип и расстояние от оси трассы										Отметки проводов и земли в точке пересечения				Владелец
	км	ПК	+					левая опора					правая опора					земля	н.лр.	в.лр.	гр. траса	
								№	тип	н.н.лр.	н.в.лр.	расст., м	№	тип	н.н.лр.	н.в.лр.	расст., м					
1	0.10	1	00	ВЛ 6кВ	55°	3												43.37				ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой ВЛ 6 кВ на куст 3142 (на опорах 35 кВ)

№	Поправки по трассе			Наименование, напряжения, направления	Угол пересечения, град.	Кол-во проводов	Расст. между проводами	№ опор, тип и расстояние от оси трассы										Отметки проводов и земли в точке пересечения				Владелец
	км	ПК	+					левая опора					правая опора					земля	н.лр.	в.лр.	гр. траса	
								№	тип	н.н.лр.	н.в.лр.	расст., м	№	тип	н.н.лр.	н.в.лр.	расст., м					
1	0.15	1	52	ВЛ 35кВ "Лира-1,2"	55°	6												44.34	53.44		ООО "РН-Юганскнефтегаз"	

Выполнил



К.П. Андреева

Проверил



И.А. Ельчина

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
							14

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети. к.3142-т.вр.к.3142

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.04	0	41	0	41	Трасса подъезда к кусту скважин 3142 ПК29+88	V	щебень			25.84		43°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.55	5	51	5	59	автозимник	без кат.	грунт			17.55		81°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	1.94	19	38	19	50	автозимник	без кат.	грунт			22.72		26°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой Высоконапорный водовод. т.вр.к3142-к3142

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.77	7	70	7	92	автозимник	без кат.	грунт			22.01		26°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	2.18	21	81	21	99	автозимник	без кат.	грунт			17.38		84°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	2.71	27	09	27	09	Трасса подъезда к кусту скважин 3142 ПК25+73	V	щебень					90°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой Автомобильная дорога на к 3142

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основной насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.70	6	95	7	18	автозимник	без кат.	грунт			22.89		25°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	2.17	21	72	21	88	автозимник	без кат.	грунт			16.12		82°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	2.79	27	90	28	15	автозимник	без кат.	грунт			25.30		44°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой ВЛ 6 кВ на куст 3142 (на опорах 33 кВ)

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Примечание: владелец, ТУ, согласования
	начало		конец											
	км	ПК	+	ПК	+									
1	0.15	1	53	1	60	Лесовозная	без кат.	грунт			7.09		71°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	2.15	21	48	21	56	Автозимник	без кат.	грунт			9.16		87°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	4.48	44	78	45	10	Автозимник	без кат.	грунт			31.16		32°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	4.72	47	24	47	38	Автозимник	без кат.	грунт			11.82		84°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Выполнил

К.П. Андреева

Проверил

И.А. Ельчина

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Лист

1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ

15

Формат А4

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

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

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

Пересечения с водным фондом отсутствуют.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									16
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ			

Приложение 1

Постановление о подготовке документации по планировке территории



АДМИНИСТРАЦИЯ НЕФТЕЮГАНСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

12.05.2021

№ 429-ПА

г.Нефтеюганск

О подготовке документации по планировке межселенной территории
 для размещения объекта: «Обустройство Приразломного месторождения.
 Куст скважин № 3142 (Z-образный)»

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-нпа «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 29.04.2021 № 167-ЗР постановляю:

1. Подготовить проект планировки территории (далее - Документация) для размещения объекта: «Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин № 3142 (Z-образный)» (приложение № 1).
2. Утвердить задание на разработку документации по планировке территории для размещения объекта: «Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин № 3142 (Z-образный)» (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 (Крышалавич 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.	Подпись и дата	Взам. инв. №								1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
											17
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

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 постановления возложить на директора департамента имущественных отношений – заместителя главы Нефтеюганского района Бородкину О.В.

Исполняющий обязанности
Главы района



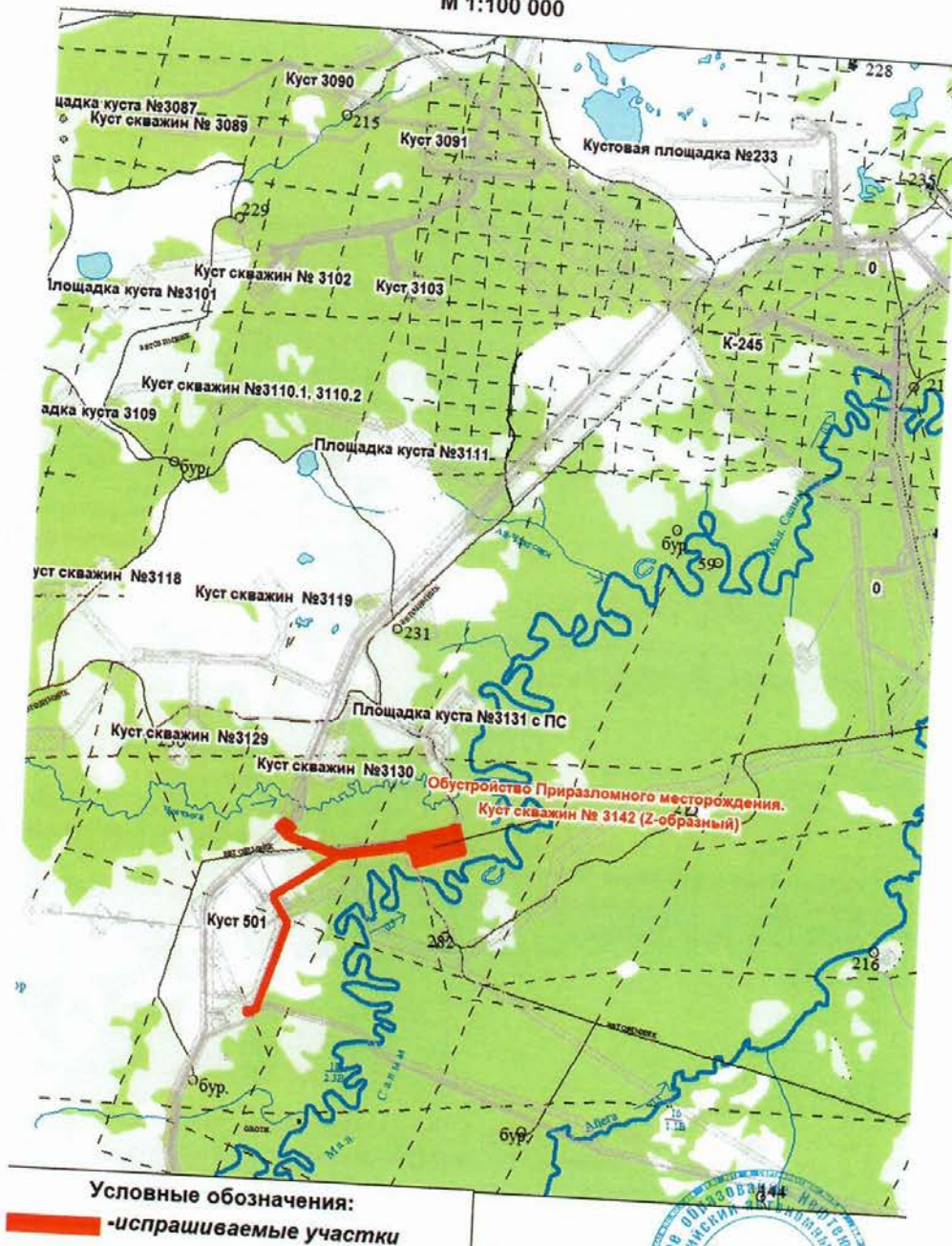
С.А.Кудашкин

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
										18
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Приложение № 1
к постановлению администрации
Нефтеюганского района
от 12.05.2021 № 729-па

Схема размещения объекта: «Обустройство Приразломного месторождения.
Куст скважин № 3142 (Z-образный)»

М 1:100 000



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

Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.	Подпись	Дата

1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ

4

Приложение № 2
к постановлению администрации
Нефтеюганского района
от 12.05.2021 № 729-нр

ЗАДАНИЕ
на разработку документации по планировке территории

«Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин № 3142 (Z-образный)»»
(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 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 нахождения 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	«Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин № 3142 (Z-образный)» Состав объекта и основные характеристики планируемого к размещению объекта: 1. Куст нефтяных скважин № 3142 (Z-образный) 2. Автомобильная дорога к кусту скважин № 3142 (Z-образный) 3. Нефтегазосборные сети. Куст № 3142 – т. вр. куст № 3142 4. Высоконапорный водовод. Т.вр. куст № 3142-куст № 3142 5. Площадки узлов задвижек на нефтегазосборных трубопроводах и высоконапорных водоводах 6. ВЛ 6 кВ на куст 1342 с ВОЛС
5. Населенные пункты, поселения, городские округа, муниципальные районы, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по планировке	Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Муниципальное образование - Нефтеюганский район

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ
						Лист
						20

территории

6. Состав документации по планировке территории

1. Состав документации по планировке территории
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».
Проект планировки территории должен состоять из основной (утверждаемой) части и материалов по ее обоснованию.
Основная часть проекта планировки территории включает в себя:
1. Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть" включает в себя:
чертеж красных линий;
чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов;
чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.
Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов.
2. На чертеже красных линий отображаются:
а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
б) существующие (ранее установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации), устанавливаемые и отменяемые красные линии;
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;
г) пояснительные надписи, содержащие информацию о видах территорий общего пользования, для которых установлены и (или) устанавливаются красные линии;
д) границы существующих и планируемых элементов планировочной структуры.
3. На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов отображаются:
а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
б) границы зон планируемого размещения линейных объектов с указанием границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства,

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ							Лист	
							21	

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, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
										22
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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 мероприятий по защите сохраняемых объектов

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ		Лист
								23

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 подготовки проекта планировки территории;

в) схема организации улично-дорожной сети и

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
										24
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

движения транспорта;

г) схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории;

д) схема границ территорий объектов культурного наследия;

е) схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств;

ж) 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.);

з) схема конструктивных и планировочных решений.

9. Схема расположения элементов планировочной структуры разрабатывается в масштабе от 1:10000 до 1:25000 при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов. На этой схеме отображаются:

а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка схемы расположения элементов планировочной структуры, в пределах границ субъекта (субъектов) Российской Федерации, на территории которого устанавливаются границы зон планируемого размещения линейных объектов и границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;

б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;

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

10. На схеме использования территории в период подготовки проекта планировки территории отображаются:

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

б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;

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

г) сведения об отнесении к определенной категории земель в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;

д) границы существующих земельных участков, учтенных в Едином государственном реестре недвижимости, в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, с указанием форм собственности таких

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ			25

земельных участков и информации о необходимости изъятия таких земельных участков для государственных и муниципальных нужд;

е) контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов;

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.

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:

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

б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;

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

г) категории улиц и дорог;

д) линии внутриквартальных проездов и проходов в границах территории общего пользования, границы публичных сервитутов;

е) остановочные пункты наземного общественного пассажирского транспорта, входы (выходы) подземного общественного пассажирского транспорта;

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;

з) хозяйственные проезды и скотопрогоны, сооружения для перехода диких животных;

и) основные пути пешеходного движения, пешеходные переходы на одном и разных уровнях;

к) направления движения наземного общественного пассажирского транспорта;

л) иные объекты транспортной инфраструктуры с учетом существующих и прогнозных потребностей в транспортном обеспечении территории.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
										26
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

12. Схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты 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:

- а) границы зон планируемого размещения линейных объектов;
 - б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;
 - 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;
 - г) проектные продольные уклоны, направление продольного уклона, расстояние между точками, ограничивающими участок с продольным уклоном;
 - д) горизонтали, отображающие проектный рельеф в виде параллельных линий;
 - 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.
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:
- а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
 - б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ			27

- в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;
- г) границы территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации;
- д) границы территорий выявленных объектов культурного наследия.

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:

- а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;
- в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;
- г) границы зон с особыми условиями использования территорий:
- установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов;
- 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;
- д) границы особо охраняемых природных территорий, границы лесничеств.

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:

- а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;
- в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;
- 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

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
										28
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

соответствии с нормативно-техническими документами).

16. На схеме конструктивных и планировочных решений, подготавливаемой в целях обоснования границ зон планируемого размещения линейных объектов, отображаются:

- а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;
- б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;
- в) ось планируемого линейного объекта с нанесением пикетажа и (или) километровых отметок;
- 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.

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.

Объединение нескольких схем в одну допускается исключительно при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графической части материалов по обоснованию проекта планировки территории.

18. Раздел 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка" содержит:

- а) описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории;
- б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов;
- в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;
- г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов;
- 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;
- е) ведомость пересечений границ зон планируемого

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ			29

14

	<p>размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории;</p> <p>ж) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).</p> <p>19. Обязательным приложением к разделу 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка" являются:</p> <p>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;</p> <p>б) программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории;</p> <p>в) исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории;</p> <p>г) решение о подготовке документации по планировке территории с приложением задания.</p>
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. №							Лист
									30
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ			

Приложение 2
Программа и задание на проведение инженерных изысканий,
используемые при подготовке проекта планировки территории



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«РН-УФАНИПИНЕФТЬ»
 (ООО «РН-Уфанипинефть»)

УТВЕРЖДАЮ:

И. о. Главного инженера



А.А. Дмитрюк

2018 г.

СОГЛАСОВАНО:

Начальник отдела организации и
производства работ по обеспечению изысканий

С.В. Евдокимов

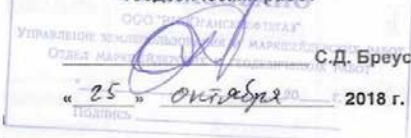
С.В. Евдокимов

« 25 » октября 2018 г.

СОГЛАСОВАНО:

ООО «РН-Юганскнефтегаз»

Начальник отдела мажоритарных и
геодезических работ



С.Д. Бреус

« 25 » октября 2018 г.

ОБУСТРОЙСТВО ПРИРАЗЛОМНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ.

КУСТ СКВАЖИН № 3142 (Z-ОБРАЗНЫЙ)

1981217/0679Д/180076

Проектная документация

ПРОГРАММА НА ПРОИЗВОДСТВО

ИНЖЕНЕРНО - ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ

2018г

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	<div>2018г</div>						Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ				31

Содержание

1. Общие сведения

1.1 Краткая физико-географическая характеристика района работ Краткая физико-географическая характеристика района работ

1.2 Сбор и обработка материалов изысканий прошлых лет

2 Инженерно-геодезические работы

2.1 Создание съемочной геодезической сети

2.2 Топографическая съемка местности

2.3 Разбивка и привязка геологических выработок

2.4 Камеральная обработка полевых материалов

2.5 Внутренний контроль работ

2.6 Перечень материалов подлежащих сдаче

3 Организация и ликвидация работ

4 Техника безопасности и охрана труда

5 Мероприятия по охране окружающей среды

Используемые нормативные документы и литература

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
											32
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Инженерные изыскания по объекту «Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин № 3142 (Z-образный)» в ноябре 2018г на основании заключенного договора №1981217/0679Д/180076 и согласно Техническому заданию, выданному главным инженером проекта Костовым В.Ю.

Заказчик: ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Вид строительства – новое.

Стадия – Проектная документация (П), рабочая документация (РД).

Уровень ответственности зданий и сооружений - повышенный

ООО «РН-УфаниПИнефть» является членом саморегулируемой организации Неком-мерческая организация «Союз «Роснефть-Изыскания» СРО-И-041-28122017, на основании Протокола №3 от 14.07.2017г (дата вступления в силу 28.12.2017г) (Выписка из реестра членов саморегулируемой организации №371 от 19.11.2018г)

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.

Программа работ на производство инженерно-геодезических изысканий согласовывается с УЗиМР ООО «РН-Юганскнефтегаз», что является разрешением на производство работ.

Перечень площадных сооружений на объекте:

№ объекта	Наименование площадки	Масштаб съемки	Сечение рельефа, м	Площадь съемки, га	Размеры съёмки (м)
1	Досъемка Куста скважин №3142	1:1000	0,5	7,0	(474-386)х802
	В том числе учитывая ранее выполненные изыскания по кусту 3142 в рамках работы 1980617/0116Д	1:1000	0,5	34,0	
2	Узел задвижек (ручной – нефтегазосбор) – 1 шт. прикустовой	1:1000	0,5	-	в границах кустов

3

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									33
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ

Перечень линейных сооружений

Наименование трассы, ее начальный и конечный пункты	Разрез (поперечники)	Длина, м	Радиус изгиба, м	Масштабы	Примечание
Подъезд к кусту скважин №3142(с изменение оси трассы подъезда вдоль кустового основания)		3000		План и профиль трассы: гор. М1:2000 верт. М1:200 геол. М1:100 План и профиль переходов: гор.М1:500 верт.М1:100 геол. М1:100	Использовать материалы полосовой топографической съемки в рамках изысканий по р. 1980617/0116Д
Нефтегазосборные сети. Куст №3142- т.вр. куст № 3142		3000	200	План и профиль трасс трубопроводов: гор.М1:2000 верт. М1:100 геол. М1:100.	
Высоконапорный водовод. Т.вр. куст №3142 – куст №3142		3000	250	Переходы трасс трубопроводов: План и профиль гор.М1:500 верт.М1:100 геол. М1:100	
ВЛ 6 кВ на куст 3142 (на опорах 35 кВ)		2200		План М1:2000 Профиль трассы: гор. М1:5000 верт. М1:500 геол. М1:100	

Изыскания выполнить, учитывая требования:

- СП 47.13330.2012, СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства.

Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96».

- СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»

- СП 317.1325800.2017 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства.

Общие правила производства работ»

- П2-01 Р-0090 «Порядок проведения инженерно – геодезических изысканий для строительства объектов компании». Положение Компании РН.

При выполнении работ принять:

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

Система высот – Балтийская

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.

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.

4

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									34
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ

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.

Работы проводились на территории Приразломного месторождения ООО «РН-Юганскнефтегаз».

Расстояние до г. Нефтеюганска, где расположена база изысканий, составляет 165 км на северо-восток от куста скважин 3142 (расстояние измерено по федеральным дорогам, внутрипромысловым дорогам и дорогам общего пользования, а так же автозимникам до границы застройки).

Ближайший крупный населенный пункт п. Лемпино, в районе которого базировался вахтовый городок, расположен в 61 км на северо-восток от района изысканий (расстояние измерено по внутрипромысловым дорогам и дорогам общего пользования, а так же автозимникам до границы застройки).

Дорожная сеть представлена федеральными автодорогами, внутри промысловыми автодорогами, эксплуатируемыми круглогодично, автозимниками

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

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

По климатическому районированию для строительства, согласно СП 131.13330.2012. (Строительная климатология Актуализированная версия СНиП 23-01-99* 2012 г.), территория относится к I климатическому району, к подрайону – ID, которая характеризуется среднемесячной температурой воздуха в январе минус 20°С, среднемесячной температурой воздуха в июле 15°С.

В геоморфологическом отношении трассы коммуникаций и площадные объекты приурочены к II-III надпойменным террасам (НПТ) реки Обь, осложненным поймами рек более мелкого порядка. Рельеф слаборасчлененный, абсолютные отметки на площадке проектируемого куста №3142 изменяются от 37,11 до 39,25 м, в коридоре коммуникаций - от 37,44 до 44,60 м.

Гидрография района работ представлена реками Чунчьега и Малый Салым. Представленные водотоки являются несудоходными, т.к. не указаны в пе-

5

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №								1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
											35
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

речне внутренних водных путей РФ (распоряжение правительства РФ от 19.12.2002 №1800-Р).

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

1.2 Сбор и обработка материалов изысканий прошлых лет

На район работ имеются топографические карты масштабов 1:100000 (съемка 1966-68гг.), 1:25000 (съемка 1996-99гг.) на часть территории от заказчика получены планы местности в программе «MapInfo».

По запросу ООО «РН-УфаниПИНефть» ООО «РН-Юганскнефтегаз» 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.

За исходные пункты в плановом и высотном отношениях были использованы постоянно действующие базовые станции ООО «РН-Юганскнефтегаз»: BS1_CNIPR, BS2_UET, BS5_CDNG_15, BS6_CDNG_10, BS3_UPNG.

В 2014-2015гг были выполнены инженерные изыскания ООО «РН-УфаниПИНефть» по объекту: «Обустройство куста скважин № 3131 Приразломного месторождения», договор №1980614/0854Д.

В 2015 г проведены изыскания по объектам: «Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин №3128», договор №1980615/0866Д.

В 2015 г проведены изыскания по объектам: «Обустройство кустов Приразломного месторождения. Кусты скважин №№3129, 3130», договор №1980615/0880Д.

В 2015 г проведены изыскания по объектам: «Обустройство кустов Приразломного месторождения. Кусты скважин №№3118, 3119», договор №1980615/0908Д.

2 ИНЖЕНЕРНО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

2.1 Создание съёмочной геодезической сети

Для определения координат и высот точек съёмочной сети применяется GNSS-приемники спутниковые геодезические многочастотные Trimble R8 III, используя статистический метод.

За исходные принять постоянно действующие базовые станции ООО «Юганскнефтегаз» для этого региона.

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

Один из приёмников (базовый) устанавливается на пункте с известными координатами (исходный), относительно которого производят спутниковые определения, другой

6

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		36
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

приёмник (роверный), служащий для выполнения приёма на точке устанавливается на определяемые точки съёмочного обоснования. Производится 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 длился до 2 часов.

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

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

2.2 Топографическая съёмка местности

Топографическая съёмка площадок и полос местности должна быть выполнена с использованием спутниковых GNSS-приемников в режиме RTK с базовых точек.

Один приемник (референцная станция), укрепленный на штативе, устанавливался на точку с известными координатами. Второй приемник (мобильный) использовался в качестве инструмента для съёмки ситуации и рельефа. Координаты определялись непосредственно в полевых условиях. Продолжительность времени измерений на одной точке составляла до 1 минуты. Расстояние от базовой станции до передвижной не превышало 10км.

Средняя погрешность планового положения предметов и контуров местности в масштабе плана не превышала -0,5мм.

Средняя погрешность съёмки рельефа и его изображение на планах относительно точек съёмочного обоснования не должно превышать 1/4 от принятой высоты сечения рельефа.

2.3 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 0.1мм. Каталог координат геологических выработок представить приложением.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									37
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ

2.4 Камеральная обработка полевых материалов

Обработка полевых материалов возлагается на камеральную группу под руководством Ельчиной И.А.

После камеральной обработки полевой съемки составляется цифровая модель местности (ЦММ) с помощью программного комплекса CREDO TER и топографические планы в масштабе 1:2000, с сечением рельефа горизонталями через 1 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 должна соответствовать основным положениям ГОСТ 21.301-2014 СПДС, СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 47.13330.2016 «СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», СП 11-104-97.

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»).

После обработки результатов съемки на основе цифровой модели местности в программе Geo Series построить продольные профили трасс М 1:2000.

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

2.5 Внутренний контроль работ

Общее руководство осуществлялось начальником отдела геодезических изысканий Ивановым М.В.

Контроль производства геодезических работ на объекте производился руководителем сектора полевых работ Карповым М.Ю., замечания по ведению и оформлению полевых журналов фиксировались в самих журналах, в дальнейшем проверялось их исполнение.

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 полевых работ.

По результатам контроля и приемки работ составляются соответствующие Акты.

8

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ			38

2.6 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, согласованной с нормоконтролем.

Технического отчёта об инженерных изысканиях с графическими приложениями на данном объекте оформить: на бумажном носителе - 1 экз. на магнитном носителе (CD-R)*-1 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 2009, Microsoft Office Word, Microsoft Office Excel).

После проведения инженерных изысканий сдать Каталог координат и высот опорной сети и съёмочного обоснования, а также Ведомости координат и отметок в УЗиМР ООО «РН-Юганскнефтегаз».

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

3 ОРГАНИЗАЦИЯ И ЛИКВИДАЦИЯ РАБОТ

Руководство полевыми геодезическими работами осуществляет ведущий инженер.

Доставка сотрудников, инструментов и оборудования выполняется автомобильным транспортом.

Систематический контроль за правильностью технологии выполнения изыскательских работ и оформлением, полнотой полевой документации, возложен руководителем сектора полевых работ Карпова М.Ю.

Все замечания фиксируются в полевых журналах, в дальнейшем проверяется их выполнение.

После выполнения инженерных изысканий в присутствии исполнителя работ производится приёмка завершённых работ, по результатам которой составляется соответствующий Акт.

4 ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНА ТРУДА

Полевые работы выполняются с соблюдением требований «Правил по технике безопасности при проведении инженерно-геодезических изысканий» ПТБ-88.

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

9

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
										39
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

2.6 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, согласованной с нормоконтролем.

Технического отчёта об инженерных изысканиях с графическими приложениями на данном объекте оформить: на бумажном носителе - 1 экз. на магнитном носителе (CD-R)*-1 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 2009, Microsoft Office Word, Microsoft Office Excel).

После проведения инженерных изысканий сдать Каталог координат и высот опорной сети и съёмочного обоснования, а также Ведомости координат и отметок в УЗиМР ООО «РН-Юганскнефтегаз».

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

3 ОРГАНИЗАЦИЯ И ЛИКВИДАЦИЯ РАБОТ

Руководство полевыми геодезическими работами осуществляет ведущий инженер.

Доставка сотрудников, инструментов и оборудования выполняется автомобильным транспортом.

Систематический контроль за правильностью технологии выполнения изыскательских работ и оформлением, полнотой полевой документации, возложен руководителем сектора полевых работ Карпова М.Ю.

Все замечания фиксируются в полевых журналах, в дальнейшем проверяется их выполнение.

После выполнения инженерных изысканий в присутствии исполнителя работ производится приёмка завершённых работ, по результатам которой составляется соответствующий Акт.

4 ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНА ТРУДА

Полевые работы выполняются с соблюдением требований «Правил по технике безопасности при проведении инженерно-геодезических изысканий» ПТБ-88.

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

9

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
										40
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

- 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 уменьшить прокладку визирок при развитии опорной геодезической сети.

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.

Используемые нормативные документы и литература:

При производстве инженерных изысканий и камеральной обработке полевых материалов использовать нормативные документы:

- ГОСТ 21.301-2014 СПДС. «Основные требования к оформлению отчетной документации по инженерным изысканиям»;
- СП 47.13330.2012 «СНиП 11-02-96 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения» (в соответствии с требованиями п.34 Постановлением Правительства РФ от 26.12.2014 №1521);
- СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96»;
- СП 317.1325800.2017 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ»;
- СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»;
- Условные знаки для топографических планов масштабов 1:5000, 1:2000, 1:1000, 1:500, утвержденные Приказом ГУГК СССР от 25.11.1986;
- Правила закладки центров и реперов на пунктах геодезической и нивелирной сетей, утверждены Приказом Федеральной службы геодезии и картографии России от 14.01.1991 №6п
- ГКИНП (ОНТА)-17-004-99 «Инструкция о порядке контроля и приёмки геодезических, топографических и картографических работ»;
- ГКИНП (ОНТА)-02-262-02 «Инструкция по развитию съёмочного обоснования и съёмке ситуации и рельефа с применением глобальных навигационных спутниковых систем ГЛОНАСС и GPS»;
- ГКИНП 02-033-82 «Инструкция по топографической съёмке в масштабах 1:5000, 1:2000, 1:1000 и 1:500»;

11

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
										41
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

- П2-01 Р-0090 версия 1.00 Положение Компании «Порядок проведения инженерно – геодезических изысканий для строительства объектов компании»;
- Политика Компании в области промышленной безопасности и охраны труда № ПЗ-05.01 П-01 версия 1.00;
- Политика Компании в области охраны окружающей среды № ПЗ-05.02 П-01 версия 1.00г.

Составил – ведущий инженер



Андреева К.П.

12

Инв. № подл.	Подпись и дата						Взам. инв. №					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ						Лист
												42

Формат А4

СОГЛАСОВАНО:
Генеральный директор
ООО «РН-УфанИПИнефть»



А.В. Архиповский
2018г.

СОГЛАСОВАНО:
Директор департамента
Проектирования
ООО «РН-УфанИПИнефть»

А.А. Дмитриук
« 15 » 10 2018г.

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального
директора по развитию
производства
ООО «РН-Юганскнефтегаз»



А.Е. Прудников
2018г.

СОГЛАСОВАНО:

Начальник управления
землепользования и маркшейдерских
работ ООО «РН-Юганскнефтегаз»

Е.В. Шатилов
2018г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на производство

комплексных инженерных

изысканий

1 Наименование объекта, № договора	1981217/0679Д/180076 «Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин № 3142 (Z-образный)»
2 Местоположение и границы района (участка) строительства	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Приразломное месторождение нефти.
3 Заказчик	ООО «РН-Юганскнефтегаз» Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Нефтеюганск ул. Ленина, 26
4 Проектная организация	ООО «РН-УфанИПИнефть», г. Уфа
5 Главный инженер проекта	Костов Владимир Юрьевич Тел.: (347) 293-60-10, доп.2374 E-mail: KostovVY@ufanipi.ru
6 Стадия проектирования	Проектная документация, рабочая документация
7 Вид строительства	новое
8 Виды требуемых изысканий	<input checked="" type="checkbox"/> Инженерно-геодезические <input checked="" type="checkbox"/> Инженерно-геологические <input checked="" type="checkbox"/> Инженерно- гидрометеорологические <input checked="" type="checkbox"/> Инженерно- экологические
9 Сведения о наличии материалов ранее выполненных изысканий	1980617/0116Д
10 Перечень отчетных материалов	Отчет об инженерных изысканиях с графическими приложениями: - на бумажном носителе - 1 экз. - на магнитном носителе (CD-R)* - 1 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 2009, Microsoft Office Word, Microsoft Office Excel).

ГИП

В.Ю. Костов

« 15 » 10 2018 г.

1

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ

Лист

43

11. Идентификационные признаки, согласно ч.1 ст.4 ФЗ №384**1) назначение**

Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа.

2) принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность

Согласно общероссийского классификатора видов экономической деятельности (ОКВЭД) проектируемые объекты относятся к объектам добычи нефти и нефтяного (попутного) газа. Код 06.10.

3) возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения

Согласно карте сейсмического районирования территории Российской Федерации (ОСР-2015) данная территория к сейсмически опасным не относится.

Из неблагоприятных инженерно-геологических процессов на площади строительства получили широкое развитие процессы сезонного промерзания, морозного пучения грунтов и заболачивания.

4) принадлежность к опасным производственным объектам

Согласно Федеральному закону от 21 июля 1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (приложение 1), проектируемые объекты относятся к опасным производственным объектам.

5) пожарная и взрывопожарная опасность

Таблица 1

№	Наименование объекта	Наименование производств и помещений	Класс конструктивной пожарной опасности блок-боксов по ФЗ№123	Категория зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности СП12.13130. 2009	Класс взрывоопасных и пожароопасных зон помещений и наружных установок по ФЗ№123 (ст.18 и 19)	Категория и группа взрывоопасной смеси по ГОСТ 30852.5 -2002, ГОСТ 30852.11-2002
Кусты скважин						
1.	Устья добывающих скважин	открытая площадка	-	АН	2	IIA-T3
2.	Устья нагнетательных скважин	открытая площадка	-	АН	2	IIA-T3
3.	Установка измерительная автоматизированная	закрытый блок	CO	A	2	IIA-T3
4.	Блок автоматики №1	закрытый блок	CO	Д	-	-
5.	Емкость дренажная V=8 м³	открытая площадка	-	АН	2	IIA-T3
6.	Площадка под КТПН	открытая площадка	-	ДН	-	-
7.	Площадка под ТМГН и СУ	открытая площадка	-	ДН	-	-
8.	Блок НКУ	закрытый блок	CO	Д	-	-
9.	Мачта прожекторная	открытая площадка	-	ДН	-	-

6) наличие помещений с постоянным пребыванием людей

Максимальная автоматизация объектов исключает необходимость постоянного пребывания персонала.

7) уровень ответственности - повышенный

2

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
							44

12. Перечень площадных сооружений приведен в таблице 2.

Таблица 2

№ объекта	Наименование площадки	Масштаб съемки	Сечение рельефа, м	Площадь съемки, га	Размеры съемки (м)
1	Досъемка Куста скважин №3142	1:1000	0,5	7,0	(474-386)х802
	В том числе учитывая ранее выполненные изыскания по кусту 3142 в рамках работы 1980617/0116Д	1:1000	0,5	34.0	
2	Узел задвижек (ручной – нефтегазосбор) – 1 шт. прикустовой	1:1000	0,5	-	в границах кустов

13. Перечень линейных сооружений приведен в таблице 3.

Таблица 3

Наименование трассы, ее начальный и конечный пункты	Разрез (поперечники)	Длина, м	Радиус изгиба, м	Масштабы	Примечание
Обустройство куста № 3142					
Подъезд к кусту скважин №3142 (с изменением оси трассы подъезда вдоль кустового основания)		3000		План и профиль трассы: гор. М1:2000 верт. М1:200 геол. М1:100 План и профиль переходов: гор. М1:500 верт. М1:100 геол. М1:100	Использовать материалы полосовой топографической съемки в рамках изысканий по р. 1980617/0116Д
Нефтегазосборные сети. Куст №3142- т.вр. куст № 3142		3000	200	План и профиль трасс трубопроводов: гор. М1:2000 верт. М1:100 геол. М1:100.	
Высоконапорный водовод. Т.вр. куст №3142 – куст №3142		3000	200	Переходы трасс трубопроводов: План и профиль гор. М1:500 верт. М1:100 геол. М1:100	
ВЛ 6 кВ на куст 3142 (на опорах 35 кВ)		5200		План М1:2000 Профиль трассы: гор. М1:5000 верт. М1:500 геол. М1:100	

14. Инженерно-геодезические изыскания выполнить, учитывая требования:

- СП 47.13330.2012, СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96».
- СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»
- СП 317.1325800.2017 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ»
- П2-01 Р-0090 «Порядок проведения инженерно – геодезических изысканий для строительства объектов компании». Положение Компании РН.

3

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата

1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ

Лист

45

15. При выполнении работ принять:

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

16. Ширина топографической съёмки полосы местности под коридоры коммуникаций линейных объектов принять до 100 метров в масштабе 1:2000 с сечением рельефа горизонталями через 1м.

На планах указать: назначение и направление коммуникаций, материал, диаметр и глубину заложения до верха трубопровода, количество и напряжение кабелей.

На действующих эстакадах указать диаметры и назначения трубопроводов, высоту прокладки.

17. Выполнить стыковку топографических съёмок и изыскиваемых трасс с ранее выполненными проектными трассами и инженерными изысканиями.

18. Согласовать с эксплуатирующими и проектными организациями (службами) наличие и полноту нанесения на планы существующих и проектных коммуникаций и сооружений, с оформлением согласований в виде копий планов с вложением в Технический отчёт, с указанием юридического лица (владельца), его адреса и телефона.

19. Закрепление съёмочного обоснования проектируемых площадок и линейных объектов выполнить, согласно требований ВСН 30-81.

20. Произвести инструментальную разбивку и планово-высотную привязку инженерно-геологических выработок, геофизических точек.

21. Включить в отчёт Каталоги координат и высот исходных пунктов, точек съёмочного обоснования, геологических выработок и оформить отдельными Приложениями.

22. Представить инженерно-геологические условия:

- по площадкам куста, узлов задвижек - под объекты по генплану, геолого-литологические колонки скважин и инженерно-геологические разрезы по ним, на кустах - с учетом изменения размеров площадки кустового основания.

- на трассах ВЛ (на опорах 35 кВ) – под каждую опору;

- для одноцепных проектируемых ВЛ 6 кВ – через 200 м, на углах поворота, на участках отходов/подходов, на участках пересечений с а/д – обязательно.

На участках с мощностью торфов более 4,0 м, а так же в случае высоты насыпного грунта более 4 м, геологические скважины необходимо выполнить на глубину не менее 20 м.

23. Указать типы болот по проходимости и несущей способности.

24. По грунтам представить:

а) нормативные и расчетные значения физико-механических характеристик грунтов;

б) относительную деформацию пучения, глубину промерзания грунтов;

в) наличие специфических свойств грунтов (просадочность, тиксотропность и т.д.);

г) наличие опасных геологических процессов (оползни, размыв)

д) коррозионную агрессивность подземных вод и грунтов к бетону, железобетонным и металлическим конструкциям.

е) уровень и прогнозируемый подъем грунтовых вод.

25. Выполнить статическое зондирование:

- на кустовых площадках, узлах задвижек – под объекты согласно генплана, с учетом изменения размеров площадки кустового основания;

- на трассах ВЛ (на опорах 35 кВ) – под каждую опору;

- для одноцепных проектируемых ВЛ 6 кВ – через 200 м, на углах поворота, на участках отходов/подходов, на участках пересечений с а/д – обязательно. По результатам статического зондирования

а) представить в отчете таблицы частных значений предельного сопротивления:

- по острию;

- по стволу висячей сваи;

б) определить несущую способность сваи 30х30 (глубина статического зондирования должна быть не менее глубины опорных скважин. На участках с наличием слоя грунта, препятствующего проникновению зонда до проектной глубины произвести опытные работы в соответствии с Приложением Б СП 24.13330.2011);

в) определить расчетные характеристики грунтов по всем объектам.

26. Произвести исследование коррозионной активности грунтов, грунтовых вод по трассам ВЛ, площадкам и в местах расположения станций КЗ, АЗ.

4

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	<p>для однопольных проектируемых ВЛ 6 кВ – через 200 м, на углах поворота , на участках отходов/подходов, на участках пересечений с а/д – обязательно. По результатам статического зондирования</p> <p>а) представить в отчете таблицы частных значений предельного сопротивления:</p> <p>- по острию;</p> <p>- по стволу висячей сваи;</p> <p>б) определить несущую способность сваи 30х30 (глубина статического зондирования должна быть не менее глубины опорных скважин. На участках с наличием слоя грунта, препятствующего проникновению зонда до проектной глубины произвести опытные работы в соответствии с Приложением Б СП 24.13330.2011);</p> <p>в) определить расчетные характеристики грунтов по всем объектам.</p> <p>26. Произвести исследование коррозионной активности грунтов, грунтовых вод по трассам ВЛ, площадкам и в местах расположения станций КЗ, АЗ.</p>							
							1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ		Лист	
									46	
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата					

27. Привести данные по удельному электрическому сопротивлению грунта для устройства заземлителей на площадках кустов, площадках узлов задвижек, ВЛ 6 кВ на глубину не менее 20 м.

28. Инженерно-геологические изыскания произвести согласно;

- СП 47.13330.2012, СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96»,

- П2-01 Р-0014 «Порядок проведения инженерно-геологических изысканий для строительства объектов компании». Положение компании РН.

29. Изыскания по площадкам и трассам автомобильных дорог выполнить в формате AutoCAD Civil 3D. Согласовать с проектными отделами ООО «РН-УфаниПИНефть» проложение трасс и разбивку углов. Топография и геология (профили и планы), созданные в программе «AutoCAD Civil 3D» должны полностью соответствовать материалам выполненным в программе «AutoCAD» (таблица с отметками земли, пересечения с коммуникациями, трубопроводами, ВЛ и т.д.).

Профили по трассам трубопроводов выдать в программе «Geo.Series», режим пересчета пикетажа должен быть выполнен по оси трубопровода, с переходом на кривые. Согласовать с ООО «РН-УфаниПИНефть» проложение трасс коммуникаций и разбивку углов.

Топография и геология (профили и планы), созданные в программе «Geo.Series» должны полностью соответствовать материалам выполненным в программе «AutoCAD» (таблица с отметками земли, пересечения с коммуникациями, автодорогами, ВЛ, и т.д.).

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
										47
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

№ №	Линейные сооружения	Параметры сооружения					Таблица 4		
		Протяжен- ность, км Способ про- кладки	Глубина захо- жения для тру- бопровода, м	D _н , Мм	P _н , МПа	Матери- ал труб, оболочки кабеля	Особые усло- вия строитель- ства	Протяжен- ность участка трассы, км	Ширина полосы съёмки, м
			Тип опор – для ВЛ (на стадии – Р)						
1	Нефтегазосборные сети	подземный	Не менее 0,8	150	4,0	сталь	заболочен- ность	3,0	При следовании в коридоре ширина съёмки не менее 100 метров, при одиноч- ном следовании 60 метров (с учетом охранной зоны - не менее 30 м от крайне- го трубопровода, оси а/п)
2	Высоконапорные водоводы	подземный	Не менее 1,8- 3,0	150	22,5	сталь	заболочен- ность	3,0	
3	Подъезд к кусту скважин №3142								
4	ВЛ 6 кВ на куст 3142 (от ПС 35/6 кВ №097 в районе куста 502) – на опорах 35 кВ	Воздушная линия	металличе- ские				IV-в категория Свайное за- крепление	3,0 5,2	

Примечание:

1. При оформлении профилей указать ссылку на чертежи соответствующих планов

32. Произвести инженерно-геологические изыскания для строительства сооружений с техническими характеристиками, указанными в таблице 5

№ по эксплуатации по схеме генплана	Наименование сооружений	Класс ответственности сооружения (ФЗ -384)	Конструктивные особенности	Размер в плане, м	Общая высота, м	Количество этажей	Ориентировочная масса, т	Фундаменты				Подвал		Наличие	Допустимые величины деформации основания, см	Прочие сведения
								тип (плита, ленточный, свайный и др.)	размеры, м	сечение свай, см	Нагрузка		глубина, м	назначение		
											на одну опору (куст свай), кН (тс)	на 1 м длины (свайное поле), кН (тс)				
											предполагаемая на грунты, кН/м ² (тс/ м ²)					
	Куст скважин № 3142	повышенный		474x802				свая	12	Тр.ø325	160 (16)					
	Площадка узла запорной арматуры - 1шт.	повышенный						свая	12	Тр.ø325	40(4)					
	ВЛ 6 кВ (на опорах 35 кВ)	нормальный						свая	12	ж.б. 35х35	500(50)					
	ВЛ 6 кВ, в т.ч. «анкерные» и «концевые» опоры	нормальный						свая	12	Тр.ø168	150 (15)					

7

33. Особые требования по автодорогам:

1. По подъездным автодорогам выдать планы и профили в соответствии с ГОСТ 21.701-2013.

2. Трассу автодорог проложить в одном коридоре коммуникаций в соответствии с представленными поперечниками. На углах поворота вписать кривые с рекомендуемым радиусом 300 м. В сложных условиях радиусы поворота можно уменьшить (минимальный радиус 60м). При совмещении угла поворота с отмыканием кривую не вписывать;

3. При прохождении трассы автодороги мимо кустового основания, ось трассы автодороги должна проходить на расстоянии 109 м от оси направления движения станка (НДС).

4. На плане трассы представить «Ведомость углов поворота прямых и кривых». Конец трассы и проезд вдоль куста нанести согласно приложения 3.

5. На пересечениях с подземными коммуникациями указать владельца, вид, диаметр и глубину заложения, с воздушными – высоту подвески провода, с указанием температуры на момент съемки, показать ближайшие к пересечению опоры с указанием высоты подвеса нижнего провода;

6. Присоединение к существующей (ранее запроектированной) автодороге выполнить желательно под прямым углом, выполнить съемку (масштаб 1:1000) автодороги по 50 м в обе стороны от оси примыкания. На автодорогах общего пользования уточнить длину съемки после получения тех. условий на отмыкание;

7. По автодорогам разновидность глинистых грунтов привести с учетом требований табл. Б.17 Приложение Б (обязательное) ГОСТ 25100-2011 и табл. В.2 Приложение В (обязательное) СП 34.13330.2012.

8. Предоставить инженерно-гидрографические и инженерно-геологические характеристики по пересекаемым водотокам и плоскостным стокам.

9. Изыскания по трассам автомобильных дорог выполнить в формате AutoCAD Civil 3D. Согласовать с проектными отделами ООО «РН-УфаниПИнефть» проложение трасс и разбивку углов. Топография и геология (профили и планы), созданные в программе «AutoCAD Civil 3D» должны полностью соответствовать материалам выполненным в программе «AutoCAD».

34. Произвести инженерно-гидрометеорологические изыскания, сбор, анализ и обобщение данных о гидрологических и метеорологических условиях района строительства (согласно выбранных репрезентативных гидрологических и метеорологических станций, постов аналогов): температурный режим воздуха; скорость и направление ветра; температуру на поверхности почвы; атмосферные осадки; облачность, атмосферные явления; снежный покров, привести районирование территории по давлению ветра, по толщине стенки гололеда, по весу снегового покрова.

35. В случае расположения выбранной площадки строительства на территории, подверженной неблагоприятным воздействиям водных объектов, состав наблюдений определять из необходимости обоснования мероприятий и сооружений инженерной защиты с учетом вида воздействия: затопление территории, размыв прилегающих к площадке строительства берегов русла водотоков (при их наличии), и т.п.

36. Обязательные гидрологические характеристики определять согласно таблице 6.

Таблица 6

Наименование характеристик природных условий	Расчетные (экстремальные и средние), гидрологические и климатические характеристики обеспеченностью %
Уровни и расходы воды	Расчетные уровни 1; 2; 3; 4; и 10 % вероятности и расходы воды, так же наивысшие уровни 1, 2 и 3% вероятности с учетом ветрового нагона и подпора воды перед площадными и линейными (автодороги) сооружениями. Средняя отметка поймы, бытовая ширина русла, ширина устойчивого русла, ширина правой и левой поймы, ширина разлива, распределение общего расхода (руслый и пойменный расходы), бытовой уклон свободной поверхности, средняя бытовая глубина русла, правой и левой пойм, скорость течения русла, правой и левой пойм, полнота паводка, коэффициент шероховатости.

8

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									49
			Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ

Ледовый режим	Определить высшие и низшие уровни весеннего ледохода, уровень первой подвижки льда, наибольшая расчетная толщина льда и размеры ледовых полей;
Волнение	Указать высоту и длину ветровых волн перед площадными и линейными (автодороги) сооружениями при расположении объектов в акватории крупных рек
Скорости течения	Расчетная скорость течения воды перед сооружениями в паводковый период
Деформация русла	Расчетный период за 10 лет и указать линию предельного размыва
Дополнительные характеристики	Указать уровни зимней и летней межени, ширину летней и зимней межени. Указать расчетные гидрологические характеристики на топографических планах и профилях, в том числе указать границы распространения ледохода вдоль русловой бровки

37. Составить ведомости пересечений по трассам линейных сооружений с ВЛ, дорогами, подземными коммуникациями, угодьями (с указанием землепользователей), лесами, водотоками. Оформить в виде текстовых приложений в формате Excel.

Предоставить ведомости координат и высот точек опорной сети и съёмочного обоснования, углов трасс линейных объектов обустройства.

38. Выполнить инженерно-экологические изыскания согласно требованиям технического задания на производство инженерно-экологических изысканий (Приложение 2).

39. Особые требования:

1. В отчете представить ситуационный план в масштабе 1:25000 в радиусе 2,0 км с нанесением промышленных объектов; населенных пунктов и их границ; централизованных источников питьевого и хозяйственного водоснабжения и зон их санитарной охраны (при наличии); водоохранных и рыбоохранных зон поверхностных водотоков и водоемов, особо охраняемых природных территорий (ООПТ), территорий традиционного природопользования (ТТП), объектов историко-культурного наследия (ИKN) и их охранных/защитных зон.

2. Составить Программы работ на производство инженерных изысканий, согласовать с Заказчиком ООО «РН-Юганскнефтегаз». Программу на производство инженерно-геодезических работ дополнительно согласовать с УЗиМР ООО «РН-Юганскнефтегаз»

3. В качестве текстовых приложений оформить ведомости пересечений, угодий и т.д. в формате EXEL

4. Объект сдать заказчику в 2-а этапа; на первом этапе топографическая съемка и проектные трассы в формате MapInfo, на втором этапе – закрепленные трассы и площадки:

- Один экземпляр графических приложений к отчету по инженерно-геодезическим изысканиям передать по накладной в УЗиМР в формате разработки программы MapInfo на электронном носителе в соответствии с требованиями классификатора и структурой таблиц MapInfo в системе координат МСК – 86;

- Оформленные на местности с учётом требований ВСН 30-81 закрепительные знаки по трассам и площадкам, репера сдать УЗиМР в натуре по акту в соответствии с Распоряжением ООО «РН-Юганскнефтегаз» №1509 от 12.12.2008г. и письмом ООО «РН-Юганскнефтегаз» №03/03-8514 от 31.12.2008г.

5. Выполнить стыковку с ранее выполненными изысканиями. Выяснить и отразить на чертежах и в ведомостях наличие проектных трасс и площадок различных организаций.

6. Предусмотреть изготовление камеральных и картографических документов в цвете (красках) и выдачу промежуточных материалов изысканий

40. Сроки выдачи:

1) промежуточных материалов производственным отделам

По графику

9

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									50
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ			

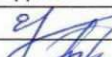


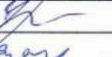




2) технического отчета

По графику

Приложения:

1) Обзорная схема коридоров коммуникаций с расположением кустовых площадок скважин	1	л
2) Техническое задание на производство инженерно-экологических изысканий	4	л
3) Расположение границ съемки по кустовым площадкам относительно 1 скв.	1	л

Согласовано:

Отдел	Фамилия	Подпись	Дата
НПО	Елифанова А.В.		15.10.2018
СТО	Тимерьянова Л.М.		15.10.2018
ЭТО	Ширяева Г.Ф.		15.10.2018
ОСС	Абдуллин Д.Ф.		15.10.2018
ВиК	Шарафутдинов М.А.		15.10.2018
ОГПиАД	Никитина Н.В.		15.10.2018
ООС и ПБ	Николаева Т.И.		15.10.2018
ИИ	Евдокимов С.В.		15.10.2018

10

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
										51
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Формат А4

Приложение №2 к ТЗ на КИИ

Техническое задание

на производство инженерно-экологических изысканий по объекту:	
«Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин №3142 (Z-образный)»	
1 Наименование объекта, № договора	«Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин №3142 (Z-образный)» 1981217/0679Д/180076
2 Основание для проектирования	Производственная программа ООО «РН-Юганскнефтегаз» на 2020-2021 г.
3 Местоположение	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Нефтеюганский район, Приразломное месторождение.
4 Заказчик	ООО «РН-Юганскнефтегаз», УНС 628309 ХМАО-ЮГРА, г.Нефтеюганск, ул.Ленина,26
5 Генпроектировщик	ООО «РН-УфаниПИнефть», 450103, г.Уфа, ул.Бехтерева, 3/1
6 Стадия проектирования	Проектная документация, рабочая документация
7 Цель выполнения работ по инженерно-экологическим изысканиям	Оценка современного состояния компонентов окружающей природной среды в районе размещения проектируемых объектов с целью выработки экологически обеспеченного хозяйственного решения согласно Закону РФ «Об охране окружающей среды» № 7 от 10.01.02г. и ст. 47 Градостроительного Кодекса РФ № 190-ФЗ от 29.12.04г., Положения о выполнении инженерных изысканий для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства, утвержденного постановлением Правительства РФ №20 от 19.01.2006г.
8 Фамилия, имя, отчество и номер телефона главного инженера проекта	Костов Владимир Юрьевич Тел.: (347) 293-60-10, доп.2374 Email KostovVY@ufanipi.ru
9 Сроки проведения инженерно-экологических изысканий	Согласно календарному плану
10 Площадь и границы территории, на которой должны проводиться исследования	Площадь и границы территории, на которой должны проводиться исследования определить в соответствии с требованиями Положения компании ОАО «НК «Роснефть» №П2-01 Р-0149 версия 1.00 «Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов компании». Обзорная схема района расположения проектируемых объектов - приложение 1 к техническому заданию на производство комплексных инженерных изысканий.
11 Местоположение и категория земельного участка.	Категорию земельного участка определить в ходе выполнения инженерных изысканий
12 Сведения об проектируемом объекте.	Идентификационные признаки проектируемого объекта согласно ч.1 ст.4 ФЗ №384 представлены в п.11 технического задания на производство комплексных инженерных изысканий. Перечни проектируемых сооружений представлены соответственно в п. 12 и п.13 технического задания на

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
								52</

	<p>производство комплексных инженерных изысканий. Потенциальными источниками загрязнения на кустовой площадке при эксплуатации технологического оборудования будут являться : АГЗУ, дренажные емкости, ЗРА.</p>
<p>13 Требования к объему и содержанию работ по проведению инженерно-экологических изысканий</p>	<p>1 Составить и утвердить программу инженерно-экологических изысканий (п.3.8 СП 11-102-97).</p> <p>2 Провести инженерно-экологические изыскания в зоне влияния строительства проектируемых объектов с целью оценки современного состояния компонентов окружающей природной среды и прогноза возможных изменений окружающей природной среды и прилегающих территорий в период строительства проектируемых объектов согласно СП-11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства» и СП 47.13330.2012 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», Положения компании ОАО НК «Роснефть» №П2-01 Р-0149 версия 1.00 «Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов компании». Оформление отчета должно соответствовать ГОСТ 21.301-2014 СПДС Основные требования к отчетной документации по инженерным изысканиям.</p> <p>Отчет по инженерно-экологическим изысканиям должен содержать:</p> <p>2.1 Оценку современного состояния земельных, лесных и водных ресурсов, почвенно-растительного покрова в зоне влияния проектируемых объектов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - хозяйственное использование территории, в т.ч. выявление участков ограничений по использованию территорий (особо охраняемые природные территории, водоохранные и рыбоохранные зоны, охраняемые/защитные зоны объектов ИКН, территории традиционного природопользования –родовые угодья), зоны санитарной охраны источников хоз-питьевого водоснабжения; - характеристику типов зональной и интразональной растительности в соответствии с ландшафтной структурой территории, их распространение; - перечень редких видов растений, в т.ч. растений, занесенных в Красную Книгу с нанесением мест их произрастания на карту-схему; - характеристику почв, данные о типах и подтипах, почвообразующих и подстилающих породах, почвенных процессах; - результаты геоэкологического опробования почв и грунтов и оценку существующего химического загрязнения почв выполнить в соответствии с п. 4.18- 4.29 СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства». <p>2.2 Результаты геоэкологического опробования и оценку качества поверхностных и грунтовых вод (в т.ч. сведения о защищенности) в зоне влияния проектируемых объектов (при их наличии), не используемых для водоснабжения, выполнить в соответствии с пп.4.31-4.43 СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства».</p> <p>2.2.1 Геоэкологическое опробование и оценку качества донных отложений в зоне влияния проектируемых объектов</p>

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	<div>11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства».</div> <div>2.2 Результаты геоэкологического опробования и оценку качества поверхностных и грунтовых вод (в т.ч. сведения о защищенности) в зоне влияния проектируемых объектов (при их наличии), не используемых для водоснабжения, выполнить в соответствии с пп.4.31-4.43 СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства».</div> <div>2.2.1 Геоэкологическое опробование и оценку качества донных отложений в зоне влияния проектируемых объектов</div>								
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ					

Лист
53

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ		Лист
								54

2.3 Результаты геоэкологического опробования и оценку качества атмосферного воздуха в районе размещения проектируемых объектов выполнить в соответствии п.4.17 СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства».

2.4 Сведения о фоновом загрязнении атмосферы по данным Росгидромета и/или его территориальных органов

2.5 Результаты радиационного обследования территории строительства (гамма-излучение) согласно: -п.п. 4.44-4.60 и п.п. 6.20-6.23 СП 11-102-97, -п.п. 5.3.2 и 5.3.5 НРБ 99/2009 «Нормы радиационной безопасности», - ст. 13, 15.2. Федерального закона «О радиационной безопасности населения»;

2.6 Оценку современного состояния животного мира: - перечень видов животных, в т.ч. особо охраняемых и миграционных; - особо-ценных видов, мест их обитания и пути миграции, в т.ч. с нанесением ареалов распространения на карту-схему.

2.7 Предварительный прогноз возможных неблагоприятных изменений природно-техногенных условий при строительстве и эксплуатации объектов.

2.8 Рекомендации по предотвращению неблагоприятных воздействий, восстановлению и оздоровлению природной среды.

3. Рекомендуемую программу экологического мониторинга в зоне влияния проектируемых объектов.

4. Графические приложения:

- карту-схему района строительства с нанесением проектируемых объектов, существующих промышленных объектов, населенных пунктов, с выделением особо охраняемых природных территорий (ООПТ), объектов культурного наследия (ИKN) и их охранных зон, водохранных зон (ВОЗ) водных объектов и их прибрежных полос, особо ценных земель, зон санитарной охраны (ЗСО) источников питьевого водоснабжения (при наличии);

- карту-схему размещения точек отбора проб компонентов окружающей среды при проведении инженерно-экологических изысканий, существующего и рекомендуемого локального экологического мониторинга.

5. К отчету приложить запросы и официальные ответы природоохранных и других органов исполнительной власти (прил.Ф Положения компании ОАО НК «Роснефть» №П2-01 Р-0149 версия 1.00 «Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов компании») в т.ч.:

-справку ГУ ЦГМС о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в районе строительства;

- справки природоохранных органов и специально уполномоченных государственных органов о наличии/отсутствии особо охраняемых природных территорий (ООПТ) федерального, регионального и местного значений на территории предполагаемого строительства, в т.ч. о наличии территорий традиционного природопользования (родовые угодья);

	<p>-справку Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры о наличии/ отсутствии объектов историко-культурного наследия (ИКН) (в т.ч. зонах охраны/ защитных зонах) на территории предполагаемого строительства.</p> <p>-справку территориальных органов Росрыболовства о рыбохозяйственных характеристиках водных объектов в районе строительства (при наличии).</p> <p>- Справку Ветеринарной Службы Ханты-Мансийского автономного округа Югры (Ветслужба Югры) о отсутствии/наличии в районе размещения проектируемого объекта скотомогильников (биотермических ям), сибирезвенных захоронений.</p> <p>- Справку органов местного самоуправления о наличии/отсутствии в районе размещения проектируемого объекта свалок и полигонов ТКО;</p> <p>- Справку территориальных органов федерального агентства по недропользованию (Роснедра), о наличии/отсутствии в недрах под участком предстоящей застройки площадей залегания полезных ископаемых, а также размещение в местах их залегания подземных сооружений;</p> <p>-Справку территориальных органов федерального агентства водных ресурсов (Росводресурсы) о наличии /отсутствии в районе предполагаемого строительства водозаборов из поверхностных водных объектов</p>
14 Перечень представляемых материалов	Отчет по инженерно-экологическим изысканиям выполнить отдельным томом и представить в бумажном виде в 4 экз., а также на магнитном носителе -1 экз.
15 Сроки и порядок представления	Согласно календарному плану.
16 Ранее выполненные работы по инженерно-экологическим изысканиям	Отчет по инженерно-экологическим изысканиям «Обустройство Приразломного месторождения. Кусты скважин №№3141,3142», ООО «РН-УфаниПинефть», 2017г., шифр 1980617/0116Д

ГИП

В.Ю. Костов

Нач. отдела ППБ

Н.С.Баязитова

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ			55

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель главного инженера
по инженерным изысканиям
ООО «РН-БашНИПИнефть»


А.В. Хомутов

« 18 » марта 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель Генерального
директора по перспективному
планированию и развитию производства
ООО «РН-Юганскнефтегаз»

_____ А.Е. Прудников

« 18 » марта 2021 г.

СОГЛАСОВАНО:
Главный маркшейдер
ООО «РН-Юганскнефтегаз»

_____ Е.В. Шатилов

« 18 » марта 2021 г.

ДОПОЛНЕНИЕ К ТЕХНИЧЕСКОМУ ЗАДАНИЮ №1

на производство комплексных инженерных изысканий

1 Наименование объекта, № договора	1981217/0679Д/180076 «Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин № 3142 (Z-образный)»
2 Местоположение и границы района (участка) строительства	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Приразломное месторождение нефти.
3 Заказчик	ООО «РН-Юганскнефтегаз» Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Нефтеюганск ул. Ленина, 26
4 Проектная организация	ООО «РН-БашНИПИнефть», г. Уфа
5 Главный инженер проекта	Проторчин Руслан Валерьевич, Тел.: 8(347)26-20-260 email: ProtorchinRV@bnipi.rosneft.ru
6 Стадия проектирования	Проектная документация, рабочая документация
7 Вид строительства	новое
8 Виды требуемых изысканий	<input checked="" type="checkbox"/> Инженерно-геодезические <input checked="" type="checkbox"/> Инженерно-геологические <input checked="" type="checkbox"/> Инженерно- гидрометеорологические <input checked="" type="checkbox"/> Инженерно- экологические
9 Сведения о наличии материалов ранее выполненных изысканий	1980617/0116Д
10 Перечень отчетных материалов	Отчет об инженерных 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 2009, Microsoft Office Word, Microsoft Office Excel).

ГИП

Проторчин Р.В.

«18» марта 2021 г.

1

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
							56

11. Идентификационные признаки, согласно ч.1 ст.4 ФЗ №384

1) назначение

Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа.

2) принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность

Согласно «Общероссийскому классификатору основных фондов» ОК 013-2014 (СНС 2008), проектируемые объекты относятся к группировке «Сооружения»: коды 220.42.99.11.140, 220.42.99.11.149.

3) возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения

Согласно карте сейсмического районирования территории Российской Федерации (ОСР-2015) данная территория к сейсмически опасным не относится.

Из неблагоприятных инженерно-геологических процессов на площади строительства получили широкое развитие процессы сезонного промерзания, морозного пучения грунтов и заболачивания.

4) принадлежность к опасным производственным объектам

Согласно Федеральному закону от 21 июля 1997г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (приложение 1), проектируемые объекты относятся к опасным производственным объектам.

5) пожарная и взрывопожарная опасность

Таблица 1

№	Наименование объекта	Наименование производств и помещений	Класс конструктивной пожарной опасности блок-боксов по ФЗ№123	Категория зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности СП12.13130. 2009	Класс взрывоопасных и пожароопасных зон помещений и наружных установок по ФЗ№123 (ст.18 и 19)	Категория и группа взрывоопасной смеси по ГОСТ 30852.5 -2002, ГОСТ 30852.11-2002
1.	Устья добывающих скважин	открытая площадка	-	АН	2	IIA-T3
2.	Устья нагнетательных скважин	открытая площадка	-	АН	2	IIA-T3
3.	Установка измерительная автоматизированная	закрытый блок	CO	A	2	IIA-T3
4.	Блок автоматики №1	закрытый блок	CO	Д	-	-
5.	Емкость дренажная V=8 м³	открытая площадка	-	АН	2	IIA-T3
6.	Площадка под КТПН	открытая площадка	-	ВН	П-III	-
7.	Площадка под ТМПН и СУ	открытая площадка	-	ВН	П-III	-
8.	Блок НКУ	закрытый блок	CO	Д	-	-
9.	Мачта прожекторная	-	-	-	-	-

6) наличие помещений с постоянным пребыванием людей

Максимальная автоматизация объектов исключает необходимость постоянного пребывания персонала.

7) уровень ответственности

Уровень ответственности объектов на кусте, относящихся к основному технологическому процессу (скважины, измерительная установка, трубопроводы) – **повышенный**;
Уровень ответственности нефтегазосборных трубопроводов (в том числе узлы задвижек)

2

Изм. №	подл.	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
									57

– повышенный (ст. 4 Федерального закона от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ), ВЛ 6 кВ – нормальный (ст. 4 Федерального закона от 30 декабря 2009 г. № 384-ФЗ)

12. Перечень площадных сооружений приведен в таблице 2.

Таблица 2

№ объ-екта	Наименование площадки	Масштаб съемки	Сечение рельефа, м	Площадь съемки, га	Размеры съёмки (м)
1	Досъемка Куста скважин №3142	1:1000	0,5	7,0	(474-386)x802
	В том числе учитывая ранее выполненные изыскания по кусту 3142 в рамках работы 1980617/0116Д	1:1000	0,5	34.0	
2	Узел задвижек (ручной – нефтегазосбор) – 1 шт. прикустовой	1:1000	0,5	-	в границах кустов
3	Узел задвижек сущ. для подключения НГС (ручной – нефтегазосбор) – 1 шт.	1:500	0,5	1	100x100

13. Перечень линейных сооружений приведен в таблице 3.

Таблица 3

Наименование трассы, ее начальный и конечный пункты	Разрез (поперечники)	Длина, м	Радиус изгиба, м	Масштабы	Примечание
Обустройство куста № 3142					
Подъезд к кусту скважин №3142 (с изменением оси трассы подъезда вдоль кустового основания)		3000		План и профиль трассы: гор. М1:2000 верт. М1:200 геол. М1:100 План и профиль переходов: гор. М1:500 верт. М1:100 геол. М1:100	Использовать материалы полосовой топографической съемки в рамках изысканий по р. 1980617/0116Д
Нефтегазосборные сети. Куст №3142- т.вр. куст № 3142		3000	200	План и профиль трасс трубопроводов: гор. М1:2000 верт. М1:100 геол. М1:100.	
Высоконапорный водовод. Т.вр. куст №3142 – куст №3142		3000	200	Переходы трасс трубопроводов: План и профиль гор. М1:500 верт. М1:100 геол. М1:100	
ВЛ 6 кВ на куст 3142 (на опорах 35 кВ)		5200		План М1:2000 Профиль трассы: гор. М1:5000 верт. М1:500 геол. М1:100	

14. Инженерно-геодезические изыскания выполнить, учитывая требования:

3

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
							58

- СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96».

- СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства»

- СП 317.1325800.2017 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства. Общие правила производства работ»

- П2-01 Р-0090 «Порядок проведения инженерно – геодезических изысканий для строительства объектов компании». Положение Компании РН.

При выполнении работ принять:

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

Система высот – Балтийская

15. 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.

На планах указать: назначение и направление, глубину заложения, материал и диаметр коммуникаций, количество и напряжение кабелей.

На действующих эстакадах, при наличии, указать диаметры и назначения трубопроводов, высоту прокладки.

Выполнить фотосъёмку действующих объектов (узлов задвижек, площадок), попадающих в зону изысканий и перечисленных в таблице 2. Приложить фотографии

16. Масштаб съёмки пересечений с существующими водотоками, принять 1:500 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м в объёмах согласно таблице 3

17. При пересечениях с водными преградами нанести ГВВ (горизонт высоких вод).

18. На пересечениях с воздушными линиями, при наличии, показать отметки подвеса проводов и троса в точках пересечений и на опорах, ограничивающих пролёты пересечений.

Выполнить эскизы порталов, эстакад и опор с указанием количества проводов и кабелей. Сделать фотографии, указать температуру воздуха на время выполнения полевых работ.

19. Выполнить стыковку топографических съёмок и искиваемых трасс с ранее выполненными проектными трассами и инженерными изысканиями.

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

21. Закрепление съёмочной геодезической сети проектируемых площадок выполнить, согласно требований ВСН 30-81.

22. Произвести инструментальную разбивку и планово-высотную привязку инженерно-геологических выработок, геофизических точек.

23. Включить в отчёт Каталоги координат и высот исходных пунктов, точек СГС, геологических выработок с оформлением приложениями под различной нумерацией

24. По трассам ВЛ представить инженерно-геологические условия:

- по трассе ВЛ 6 кВ (на опорах 35 кВ, проектируемые) - под каждую опору;

- по трассам ВЛ 6 кВ (на одноцепных опорах из труб) – через 200 м, на углах поворота, на участках отходов/подходов, на участках пересечений с а/д – обязательно;

- по эстакадам (существующим под ВОЛС) – через 50 м, на углах поворота, на участках отходов/подходов, на участках пересечений с а/д – обязательно.

25. По площадкам узлов задвижек представить инженерно-геологические условия под объекты по генплану: геолого-литологические колонки скважин и инженерно-геологические разрезы по ним, по трассам трубопроводов и ВЛ представить инженерно-геологические разрезы, совмещенные с продольными профилями.

По трассам ВЛ и по площадкам узлов задвижек - на участках с мощностью торфов более 4,0 м, геологические скважины необходимо выполнить на глубину не менее 20 м.

26. Указать типы болот по проходимости и несущей способности.

27. По грунтам представить:

а) нормативные и расчетные значения физико-механических характеристик грунтов;

б) относительную деформацию пучения, глубину промерзания грунтов;

в) наличие специфических свойств грунтов (просадочность, тиксотропность и т.д.);

г) наличие опасных геологических процессов (оползни, размыв);

4

Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	59

д) коррозионную агрессивность подземных вод и грунтов к бетону, железобетонным и металлическим конструкциям;

е) уровень и прогнозируемый подъем грунтовых вод;

ж) глубину промерзания грунта на разных отметках.

28. Выполнить статическое зондирование:

- на площадках узлов задвижек – под объекты в соответствии с генпланом;

- по трассе ВЛ 6 кВ (на опорах 35 кВ, проектируемые) - под каждую опору;

- по трассам ВЛ 6 кВ (на одноцепных опорах из труб) – через 200 м, на углах поворота, на участках отходов/подходов, на участках пересечений с а/д – обязательно.

По результатам статического зондирования:

а) представить в отчете таблицы частных значений предельного сопротивления:

- по острию;

- по стволу висячей сваи;

б) определить несущую способность сваи 30х30 (глубина статического зондирования должна быть не менее глубины опорных скважин.

в) определить расчетные характеристики грунтов по всем объектам.

29. Произвести исследование коррозионной активности грунтов, грунтовых вод по площадкам и по трассам линейных сооружений.

30. Привести данные по удельному электрическому сопротивлению грунта для устройства заземлителей на площадках УЗ и трассам ВЛ на глубину не менее 15 м. По трассам трубопроводов произвести замеры по определению наличия блуждающих токов

31. Инженерно-геологические изыскания произвести согласно:

- СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96»;

- СП 446.1325800.2019 «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ»;

- ПЗ-01 Р-0014 «Порядок проведения инженерно-геологических изысканий для строительства объектов компании». Положение компании РН.

32. Изыскания по площадкам выполнить в формате AutoCAD Civil 3D. Согласовать с проектными отделами ООО «РН-БашНИПИнефть» проложение трасс и разбивку углов. Топография и геология (профили и планы), созданные в программе «AutoCAD Civil 3D» должны полностью соответствовать материалам выполненным в программе «AutoCAD» (таблица с отметками земли, пересечения с коммуникациями, трубопроводами, ВЛ и т.д.).

При перепаде высот на местности под площадками более 4 метров выполнить рекогносцировку местности, уведомить ГИПа для подтверждения месторасположения площадок.

Профили по трассам трубопроводов выдать в программе «Geo.Series», режим пересчета пикетажа должен быть выполнен по оси трубопровода, с переходом на кривые. Согласовать с проектными отделами ООО «РН-БашНИПИнефть» проложение трасс коммуникаций и разбивку углов.

Топография и геология (профили и планы), созданные в программе «Geo.Series» должны полностью соответствовать материалам выполненным в программе «AutoCAD» (таблица с отметками земли, пересечения с коммуникациями, автодорогами, ВЛ, и т.д.).

Выполнить разбивку всех углов поворота по трассе (в том числе отводов искусственного гнутья).

5

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	Нодок.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ			60

34. Произвести инженерно-геологические изыскания для строительства сооружений с техническими характеристиками, указанными в таблице 5

Таблица 5

№ по эксплуатации по схеме плана	Наименование сооружений	Класс ответственности соору- жения (ФЗ-384)	Конструктивные особенности	Размер в плане, м	Общая высота, м	Количество этажей	Ориентировочная масса, т	тип (плита, ленточный, свайный и др.)	Фундаменты				Подвал		Наличие		Допустимые величины де- формации основания, см	Прочие сведения
									размеры, м	сечение свай, см	на одну опору (куст свай), кН (тс)	на 1 м длины (свай- ное поле), кН (тс)	предполагаемая на- грузка, кН/м ² (тс/м ²)	глубина, м	назначение	динамических нагрузок		
	Куст скважин № 3142	повы- шенный		474x802				свая	12	Тр.ø325	160 (16)							
	Кабельная эстакада	нормаль- ный		1300	2,5	-	-	свая	12	Тр.ø325	50 (5)							
	Блок НКУ – 2шт	нормаль- ный		3x6	3,0	1	9	свая	12	Тр.ø325	80 (8)							
	Площадка под КТП и БКРУ	нормаль- ный		14x75,5	1,7	-	149	свая	15	Тр.ø325	100 (10)							
	Площадка под ТМГН и СУ	нормаль- ный		14x55	1,7	-	119	свая	12	Тр.ø325	100 (10)							
	Мачта прожекторная – 5 шт.	нормаль- ный		3x3	30	-		свая	15	Тр.ø325	160 (16)							
	Измерительная установка – 4 шт	повы- шенный		6x3,1														
	Емкость дренажная - 4 шт.	повы- шенный		2,9x2														
	Площадка узла запорной арматуры - 2шт.	повы- шенный		10x10				свая	12	Тр.ø325	40(4)							
	ВЛ 6 кВ (на опорах 35 кВ)	нормаль- ный						свая	12	ж.б. 35x35	500(50)							

7

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
										61
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

№ по эксплуатации по схеме генплана	Наименование сооружений	Класс ответственности соору- жения (ФЗ -384)	Конструктивные особенности	Размер в плане, м	Общая высота, м	Количество этажей	Ориентировочная масса, т	тип (плита, ленточный, свайный и др.)	размеры, м	Фундаменты	Нагрузка	Подвал	Наличие	Допустимые величины де- формации основания, см	Прочие сведения
ВЛ 6 кВ, в т.ч. «анкерные» и «концевые» опоры		нормаль- ный						свая	12	Тр _г 168	на одну опору (куст свай), кН (тс) 150 (15) на 1 м длины (свай- ное поле), кН (тс) предполагаемая на- грустка, кН/м ² (тс/м ²)	глубина, м назначение	динамических нагрузок Морских технологических процессов		

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ						Лист
						62

35. Особые требования по автодорогам:

1. По подъездным автодорогам выдать планы и профили в соответствии с ГОСТ 21.701-2013.
2. Трассу автодорог проложить в одном коридоре коммуникаций в соответствии с представленными поперечниками. На углах поворота вписать кривые с рекомендуемым радиусом 300 м. В сложных условиях радиусы поворота можно уменьшить (минимальный радиус 60м). При совмещении угла поворота с отмыканием кривую не вписывать;
3. При прохождении трассы автодороги мимо кустового основания, ось трассы автодороги должна проходить на расстоянии 87 (108) м от оси направления движения станка (НДС).
4. На плане трассы представить «Ведомость углов поворота прямых и кривых». Конец трассы и проезд вдоль куста нанести согласно приложения 3.
5. На пересечениях с подземными коммуникациями указать владельца, вид, диаметр и глубину заложения, с воздушными – высоту подвески провода, с указанием температуры на момент съемки, показать ближайшие к пересечению опоры с указанием высоты подвеса нижнего провода;
6. Присоединение к существующей (ранее запроектированной) автодороге выполнить желательно под прямым углом, выполнить съемку (масштаб 1:1000) автодороги по 50 м в обе стороны от оси примыкания. На автодорогах общего пользования уточнить длину съемки после получения тех. Условий на отмыкание;
7. По автодорогам разновидность глинистых грунтов привести с учетом требований табл. Б.17 Приложение Б (обязательное) ГОСТ 25100-2011 и табл. В.2 Приложение В (обязательное) СП 34.13330.2012.
8. Предоставить инженерно-гидрографические и инженерно-геологические характеристики по пересекаемым водотокам и плоскостным стокам.
9. Изыскания по трассам автомобильных дорог выполнить в формате AutoCAD Civil 3D. Согласовать с проектными отделами ООО «РН-БашНИПИнефть» проложение трасс и разбивку углов. Топография и геология (профили и планы), созданные в программе «AutoCAD Civil 3D» должны полностью соответствовать материалам выполненным в программе «AutoCAD».
10. Сложные участки заснять в масштабе 1:500 (переходы через водотоки и овраги, пересечения с дорогами и коммуникациями).
11. При протяженности подъезда к узлу задвижек менее 100м на плане нанести ось существующей (проектируемой) автодороги, с которой планируется съезд к узлу задвижек.
12. При протяженности трассы автодороги к узлу задвижек до 100м план трассы автодороги в обязательном порядке совмещать с планом узла задвижки.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ				63

36. Инженерно-гидрометеорологические изыскания выполнить согласно:
 - СП 47.13330.2016 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения. Актуализированная редакция СНиП 11-02-96»;

- СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства».

Произвести инженерно-гидрометеорологические изыскания, сбор, анализ и обобщение данных о гидрологических и метеорологических условиях района строительства (согласно выбранных репрезентативных гидрологических и метеорологических станций, постов аналогов): температурный режим воздуха; скорость и направление ветра; температуру на поверхности почвы; атмосферные осадки; облачность, атмосферные явления; снежный покров, привести районирование территории по давлению ветра, по толщине стенки гололеда, по весу снегового покрова.

37. В случае расположения выбранной площадки строительства на территории, подверженной неблагоприятным воздействиям водных объектов, состав наблюдений определять из необходимости обоснования мероприятий и сооружений инженерной защиты с учетом вида воздействия: затопление территории, размыв прилегающих к площадке строительства берегов русла водотоков (при их наличии), и т.п.

Работы выполнить согласно:

- СП 482.1325800.2020 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства. Общие правила производства работ»;

- СП 33-101-2003 «Определение основных расчетных гидрологических характеристик».

38. Обязательные гидрологические характеристики при наличии водоемов и зон их влияния определять согласно таблице 4.

39. Обязательные гидрологические характеристики при наличии водоемов и зон их влияния определять согласно таблице 6.

Таблица 6

Наименование характеристик природных условий	Расчетные (экстремальные и средние), гидрологические и климатические характеристики обеспеченностью %
Уровни и расходы воды	Расчетные уровни 1; 2и 10 % вероятности и расходы воды, так же наивысшие уровни 1 и 2% вероятности с учетом ветрового нагона и подпора воды перед площадными сооружениями.
Ледовый режим	Определить высшие и низшие уровни весеннего ледохода
Волнение	Указать высоту и длину ветровых волн перед площадными сооружениями при расположении объектов в акватории крупных рек
Скорости течения	Расчетная скорость течения воды перед сооружениями в паводковый период
Деформация русла	Расчетный период за 10 лет и указать линию предельного размыва
Дополнительные характеристики	Указать уровни зимней и летней межени, ширину летней и зимней межени.

40. Составить ведомости пересечений по трассам линейных сооружений с ВЛ, дорогами, подземными коммуникациями, угодьями (с указанием землепользователей), лесами, водотоками. Оформить в виде текстовых приложений в формате Excel.

41. Выполнить инженерно-экологические изыскания согласно требованиям технического задания на производство инженерно-экологических изысканий (Приложение 2).

42. Особые требования:

1. В отчете представить ситуационный план в масштабе 1:25000 в радиусе 2,0 км с нанесением промышленных объектов; населенных пунктов и их границ; централизованных источников питьевого и хозяйственного водоснабжения и зон их санитарной охраны (при наличии); водоохранных и рыбоохранных зон поверхностных водотоков и водоемов, особо охраняемых природных территорий (ООПТ), территорий традиционного природопользования (ТТП), объектов историко-культурного наследия (ИКН).

2. Составить Программы работ на производство инженерных изысканий, согласовать с Заказчиком ООО «РН-Юганскнефтегаз». Программу на производство инженерно-геодезических работ дополнительно согласовать с УЗиМР ООО «РН-Юганскнефтегаз»

10

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	Подок.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ			64

3. Один экземпляр графических приложений к отчету по инженерно-геодезическим изысканиям передать по накладной в УЗиМП в формате разработки программы MapInfo на электронном носителе в соответствии с требованиями классификатора и структурой таблиц MapInfo в системе координат МСК – 86;

- Оформленные на местности с учётом требований ВСН 30-81 закрепительные знаки по площадке, репера сдать УЗиМП в натуре по акту в соответствии с Распоряжением ООО «РН-Юганскнефтегаз» №1509 от 12.12 2008г. и письмом ООО «РН-Юганскнефтегаз» №03/03-8514 от 31.12.2008г.

4. Выполнить стыковку с ранее выполненными изысканиями. Выяснить и отразить на чертежах и в ведомостях наличие проектных трасс и площадок различных организаций.

5. Предусмотреть изготовление камеральных и картографических документов в цвете (красках) и выдачу промежуточных материалов изысканий

43. Сроки выдачи:

- | | |
|---------------------------------------|------------|
| 1) промежуточных материалов производ- | По графику |
| ственным отделам | |
| 2) технического отчета | По графику |

Приложения:

1) Обзорная схема коридоров коммуникаций с расположением кустовых площадок скважин	1	л
2) Техническое задание на производство инженерно-экологических изысканий	4	л
3) Расположение границ съемки по кустовым площадкам относительно 1 скв.	1	л

Согласовано:

Отдел	Фамилия	Подпись	Дата
УТП	Епифанова А.В.		18.03.2021
СО	Абдракипов Р. Р.		18.03.2021
ЭТО	Ширяева Г.Ф.		18.03.2021
ОПССв	Ноготков П. А.		18.03.2021
ОПВВП	Мацуков И.П.		18.03.2021
ОГиА	Никитина Н.В.		18.03.2021
ОППБ	Баязитова Н. С.		18.03.2021
ОГИ	Иванов М.В.		18.03.2021
ГИП	Проторчин Р.В.		18.03.2021

11

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
										65
			Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата		

Материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, с приложением документов, представлены в техническом отчете инженерно-геодезических изысканий (приложен отдельным томом и записан на CD-диске).

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист	
											66
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

Приложение 3 Справки и заключения



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213

на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя 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

Исп. Гапиченко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

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

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									67
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ

	Петербург	Петербург	кий парк и ботанический сад	Санкт-Петербургского государственного университета	России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный университет"
	г. Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Санкт-Петербургской государственной лесотехнической академии им.С.М.Кирова	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Санкт-Петербургский государственный лесотехнический университет имени С.М. Кирова"
79	Еврейская автономная область	Биробиджанский, Облученский, Смидовичский	Государственный природный заповедник	Бастак	Минприроды России
83	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заповедник	Ненецкий	Минприроды России
	Ненецкий автономный округ	Заполярный	Государственный природный заказник	Ненецкий	Минприроды России
86	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Васпухольский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Кондинский, Советский	Государственный природный заказник	Верхне-Кондинский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Ханты-Мансийский	Государственный природный заказник	Елизаровский	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Березовский, Советский	Государственный природный заповедник	Малая Сосьва	Минприроды России
	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	Сургутский	Государственный природный заповедник	Юганский	Минприроды России

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
										68
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		



**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-8781
08.04.2021

Представителю
ООО «РН-БАШНИПИНЕФТЬ»

Бондарь Альбине Бикиновне

На исх. от 08.04.2021 №1783775-ООПТ

Уважаемая Альбина Бикиновна!

На Ваш запрос 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 объекта «ш. 1981217/0679Д/180076 «Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин № 3142 (Z-образный)» (далее – Объект) 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 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 Объекта 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.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
										69
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

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».

Первый заместитель
директора
Департамента



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат
012759AD009FAB4E81473CCFAC5EB64DC1
Владелец Збродов Егор Михайлович
Действителен с 16.04.2020 по 16.04.2021

Е.М.Збродов

Исполнитель: Еркекова Елена Сергеевна
тел.: 8 (3467) 36-01-10 (3002)
e-mail: ErdekovaES@admhmao.ru

Инв. №	подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
										70
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата					
						1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ				



**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-11682
30.04.2021

ООО "РН-БАШНИПИНЕФТЬ"

KaripanovaEV@bnipi.rosneft.ru

На рег. №3030795-КМНС от 30.04.2021

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 «Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин № 3142 (Z-образный)», площадью 89.9624 га, согласно представленным данным о расположении: Нефтеюганское лесничество, Лемпинское участковое лесничество, Лемпинское урочище, квартала № 343, 344, 378, находится в границах территории традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре НЮ-33.

В Реестр территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре по ТТП НЮ-33 включены следующие субъекты права:

№ п/п	№ ТТП	Фамилия, Имя, Отчество	Степень родства	Дата рождения
1	НЮ-33	Евдокименкова Любовь Михайловна	представитель домохозяйства	24.05.1949
2		Евдокименкова Ирина Валерьевна	дочь	24.08.1973
3		Васенева Светлана Валерьевна	дочь	27.03.1978

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	в Ханты- Мансийском автономном округе – Югре по ТТП НЮ-33					
			включены следующие субъекты права:					
			№ п/п	№ ТТП	Фамилия, Имя, Отчество	Степень родства	Дата рождения	
			1	НЮ-33	Евдокименкова Любовь Михайловна	представитель домохозяйства	24.05.1949	
2	Евдокименкова Ирина Валерьевна	дочь	24.08.1973					
3	Васенева Светлана Валерьевна	дочь	27.03.1978					

						1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
							71
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

4	Васенев Владимир Павлович	зять	03.12.1973
5	Васенева Валентина Владимировна	внучка	04.11.2008
6	Васенев Семен Владимирович	внук	24.12.1997
7	Евдокимов Андрей Николаевич	зять	23.05.1969
8	Евдокимов Андрей Андреевич	внук	30.03.2007
9	Евдокимов Виталий Андреевич	внук	10.09.1991
10	Евдокимов Василий Андреевич	внук	22.06.2004

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

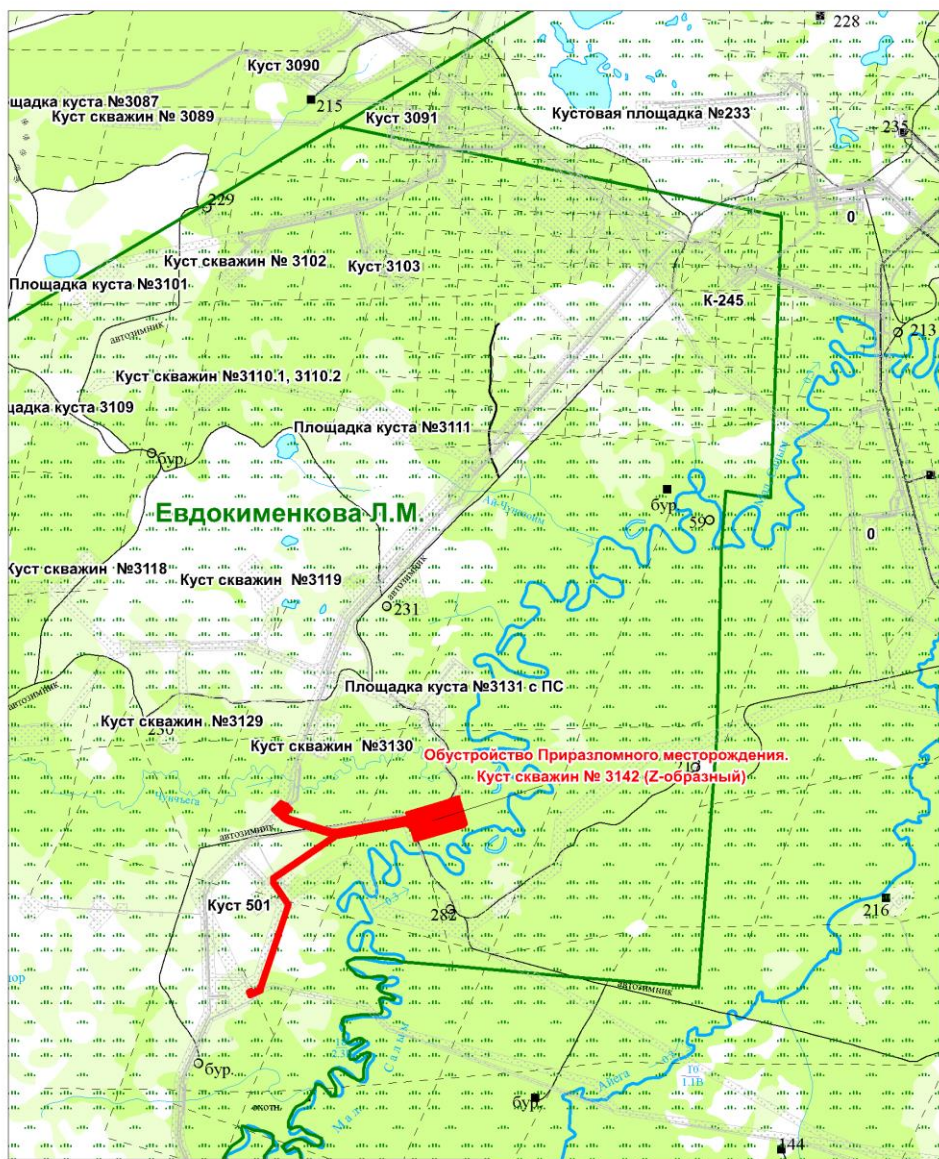
Сертификат
01C27B80002BACBDA54CD6F117374A7379
Владелец Лавров Евгений Александрович
Действителен с 03.09.2020 по 03.09.2021

Е.А.Лавров

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

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №	Исполнитель: Алексей Викторович Захаров тел.: 8(3467) 360110 (3170)										
									1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ			Лист	
													72
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата								

ОБЗОРНАЯ СХЕМА
размещения объекта по проекту:
«Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин № 3142 (Z-образный)»
на территории коренных малочисленных народов Севера
для ПАО "НК "Роснефть"
М 1:100 000



Условные обозначения:

-испрашиваемые участки

Глава родового угодья _____

Л.М.

Евдокименкова Л.М.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата

1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ

Лист

73

Формат А4



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

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

Телефон: +7 (3467) 36-01-58
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 21-1997 от 13 мая 2021 года

Заявитель: ООО «РН-Юганскнефтегаз» (исх. № 03-02-1473 от 11.05.2021)
для ПАО «НК «Роснефть».

Наименование объекта: «Обустройство Приразломного месторождения.
Куст скважин № 3142 (Z-образный)».

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ –
Югра, Нефтеюганский район, Приразломное месторождение Земли
лесного фонда. Нефтеюганское лесничество Лемпинское участковое
лесничество Лемпинское урочище кв. №№ 343, 344, 378.

Площадь объекта: 89,9624 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 № 374 ГИКЭ раздела мероприятий по обеспечению сохранности объектов археологического наследия на территории Приразломного лицензионного участка, находящегося в Ханты-Мансийском, Сургутском, Нефтеюганском районах ХМАО-Югры. Оп. № 1 эл. док-тов за 2020 год. АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 13. 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

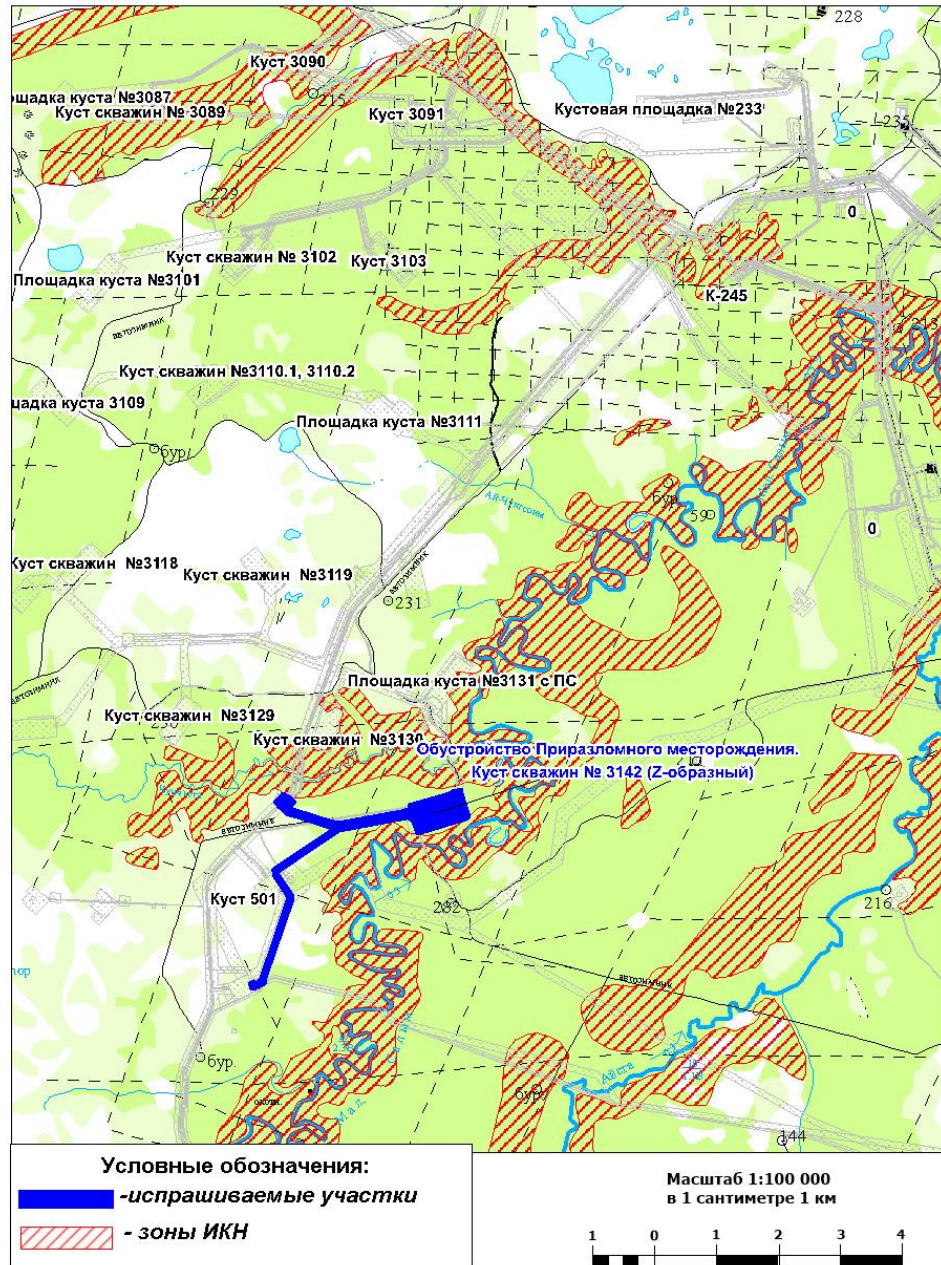
Инв. № подл.	Взам. инв. №	Подпись и дата							1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
										74
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Формат А4

Приложение к заключению № 21-1997 от 13.05.2021

Карта -схема испрашиваемого участка под объект:

«Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин № 3142 (Z-образный)»



Заявитель: представитель ПАО "НК "Роснефть"

Научный сотрудник АУ «Центр охраны культурного наследия»: Д.Г. Агафонов

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Лист
	Подпись и дата					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ
						76



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) 42-00-21, 42-26-74.
E-mail: Nefteyuganskoe-TU@yandex.ru

« 27 » мая 2021 г. № 3068

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

На Ваш запрос исх. № 189-ЗР от 18.05.2021 г. о согласовании проекта планировки территории по объекту: «Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин №3142 (Z-образный)» сообщаем, что Нефтеюганский территориальный отдел - лесничество согласовывает проект планировки территории по объекту: «Обустройство Приразломного месторождения. Куст скважин №3142 (Z-образный)».

Начальник отдела – лесничий
Нефтеюганского территориального
отдела - лесничества

А.И. Николаев

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

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							1981217/0679Д/180076-П-017.000.000-ППТ	Лист
										77
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата		