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

ДНС-1 БИС МАЛОБАЛЫКСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Проект планировки территории

Часть 2

Материалы по обоснованию

2023

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

Экз. № _____

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

ДНС-1 БИС МАЛОБАЛЫКСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Проект планировки территории

Часть 2

Материалы по обоснованию

1980616/0705Д-П-011.000.000-ППТ-01

Руководитель проектного офиса Р.В. Проторчин

Главный инженер проекта М.М. Добрынин

2023

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

Состав проектной документации

Наименование			Примечание
I	ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ		
Часть 1	1980616/0705Д-П-011.000.000-ППТ-01	Основная часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 1	1980616/0705Д-П-011.000.000-ППТ-01	Проект планировки территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 2	1980616/0705Д-П-011.000.000-ППТ-01	Положение о размещении линейных объектов	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Часть 2	1980616/0705Д-П-011.000.000-ППТ-01	Материалы по обоснованию проекта планировки территории	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 3	1980616/0705Д-П-011.000.000-ППТ-01	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Раздел 4	1980616/0705Д-П-011.000.000-ППТ-01	Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	ООО «РН-БашНИПИнефть»
Приложения	1980616/0705Д-П-011.000.000-ППТ-01	Перечень приложений	ООО «РН-БашНИПИнефть»

Содержание материалов по обоснованию проекта планировки территории

№	Наименование	Стр.
1	Исходно-разрешительная документация	4
2	Раздел 3. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть	5
3	Схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятыми линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов)	6
4	Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории М 1:10 000	7
5	Схема границ зон с особыми условиями использования территории М 1:25 000	8
6	Схема особо охраняемых природных территории федерального значения М 1:2000000	9
7	Схема расположения зоны планируемого размещения проектируемых объектов на лесной карте М1:10 000	10
8	Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера М 1:15000	11
9	Схема конструктивных и планировочных решений М 1:5 000	12
10	Раздел 4. Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка	19
11	4.1 Природно-климатические условия территории, в отношении которой разрабатываются проект планировки территории	19
12	4.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	20
13	4.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	21
14	4.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов	21
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	21
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	34
17	4.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами	35
18	Приложение 1. Постановление о подготовке документации по планировке территории, задание разработку документации по планировке территории	36
19	Приложение 2. Программы и задания на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, материалы и результаты инженерных изысканий, исходные данные проекта	57
20	Приложение 3. Справки и Заключения	62

Исходно-разрешительная документация

Проект планировки территории объекта «ДНС-1бис Малобалыкского месторождения» подготовлен на основании документов:

- задание на проектирование «КДФТ на ДНС-1 Малобалыкского месторождения», утвержденное генеральным директором ООО «РН-Юганскнефтегаз» Х.К.Татриевым по доверенности №254 16 от 25.04.2016;
- дополнение к техническому заданию на выполнение ПСД по объекту «ДНС-1бис Малобалыкского месторождения»;
- Дополнение №2 к Техническому Заданию на выполнение ПСД «ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения»;
- задания на разработку документации по планировке территории «ДНС-1бис Малобалыкского месторождения»;
- материалы инженерных изысканий, выполненные отделом геодезических изысканий г. Нефтеюганска ООО «РН-БашНИПИнефть».

Схема расположения элементов планировочной структуры

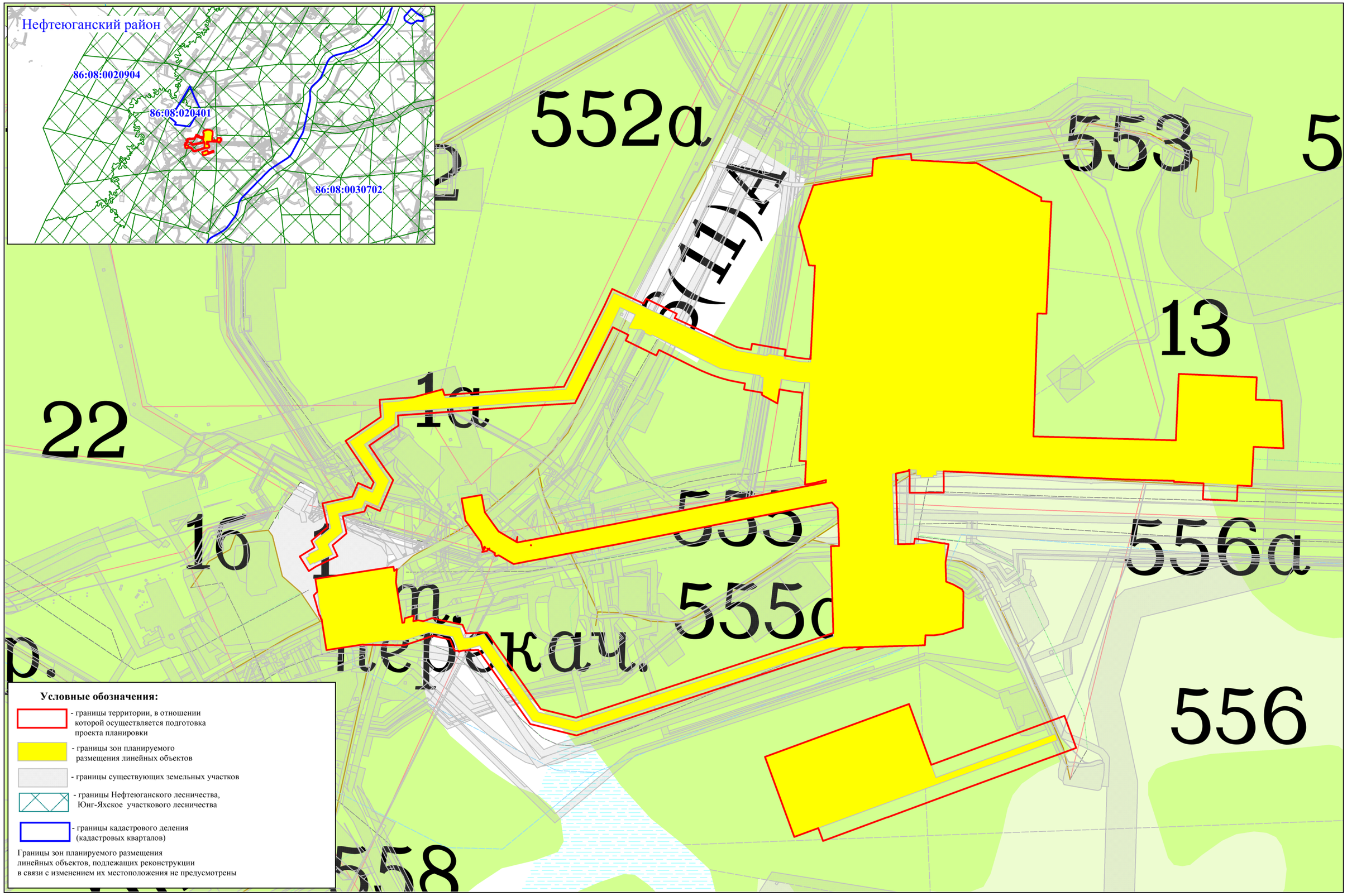
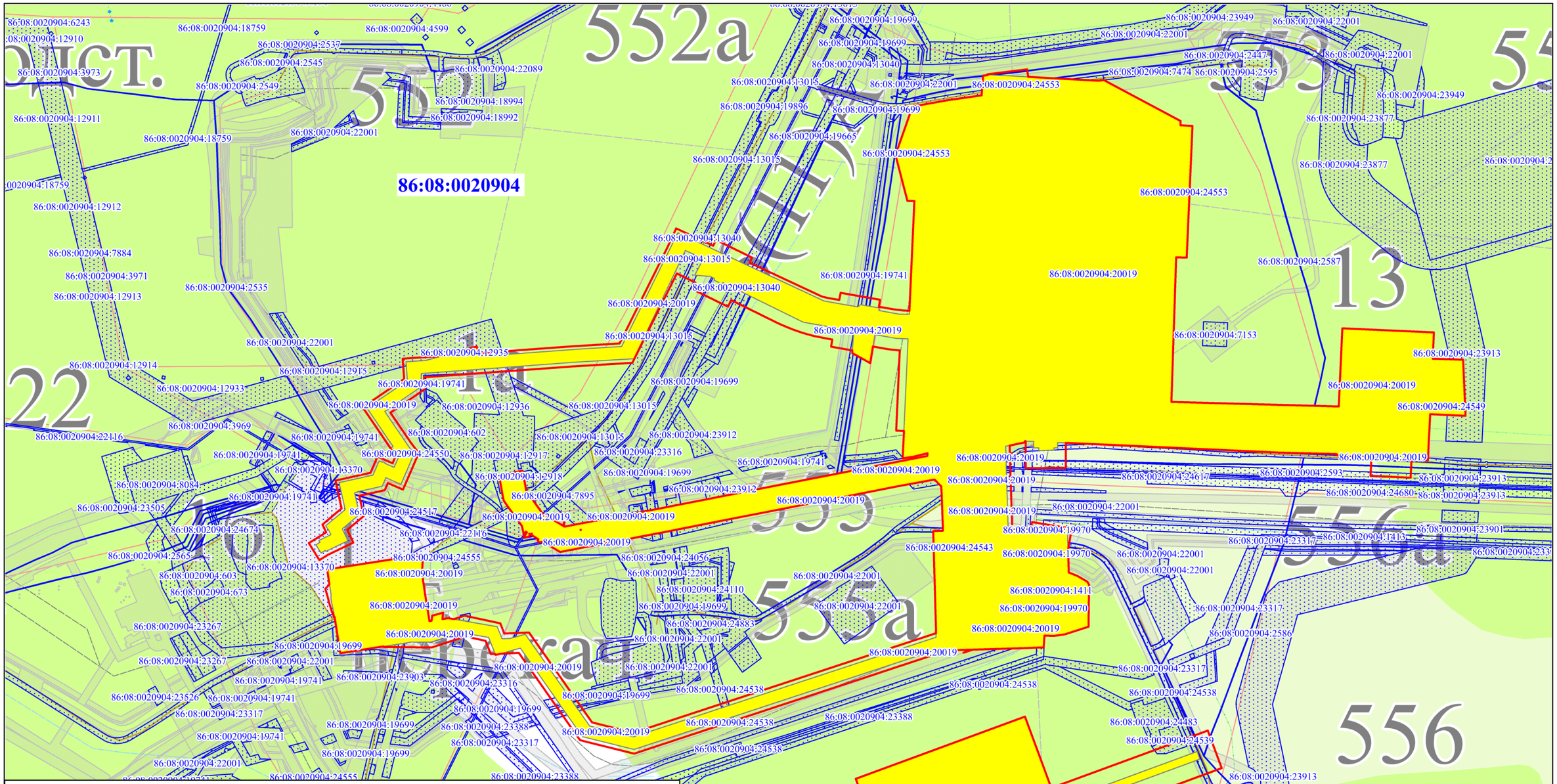


Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории.
Масштаб 1:10 000

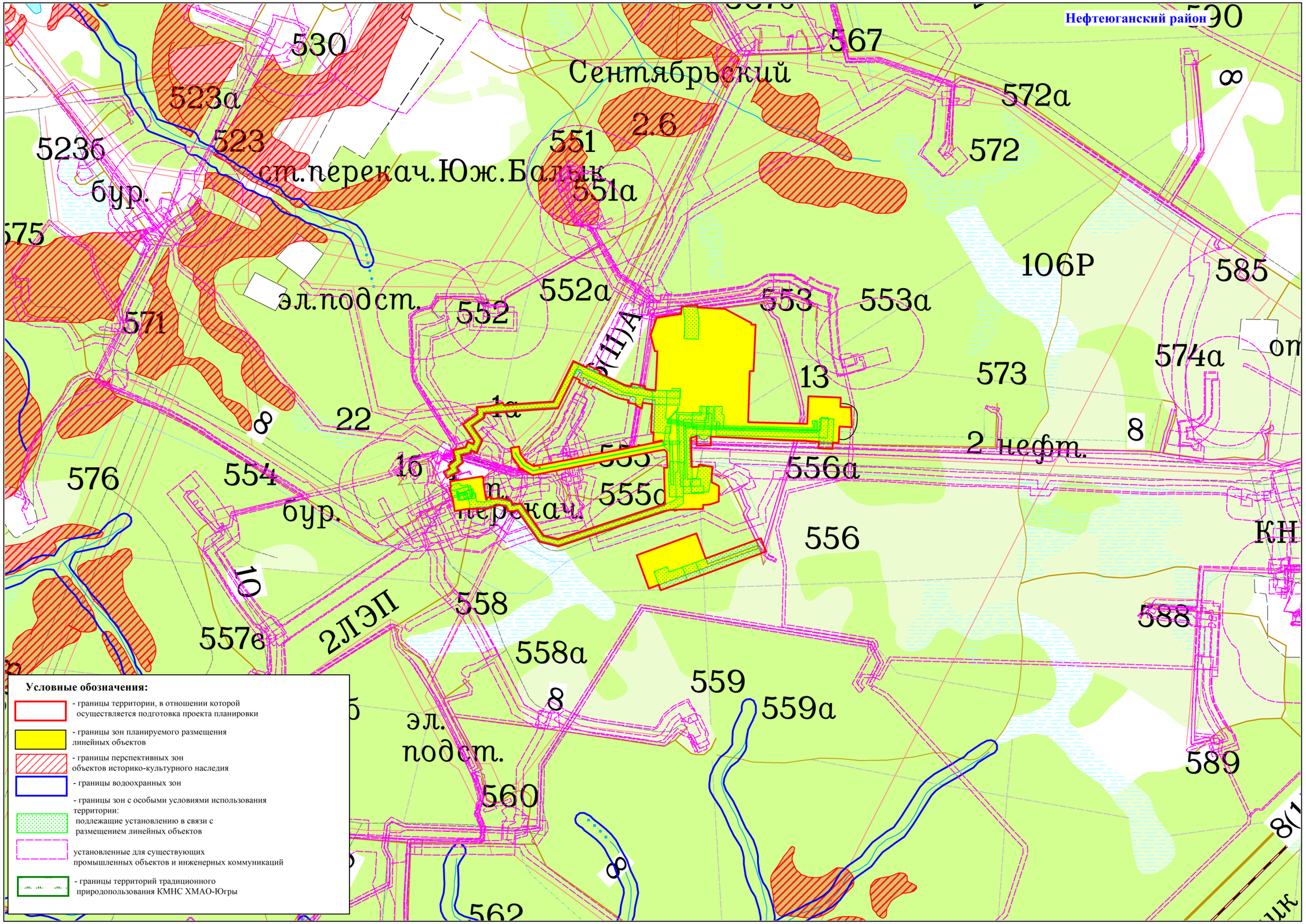


Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зон планируемого размещения линейных объектов
- границы существующих земельных участков, учтенных в ЕГРН
- аренда ПАО "НК "Роснефть"

Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют.
Проектируемый объект расположен на землях промышленности Нефтеюганского района, землях лесного фонда Нефтеюганского лесничества, Юнг-Яхского участкового лесничества
Изъятие земельных участков для государственных и муниципальных нужд не требуется.
Подлежащие сносу и (или) демонтажу и не подлежащие реконструкции линейные объекты отсутствуют.
Границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, отсутствуют.

Схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств
Масштаб 1:25 000



Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зон планируемого размещения линейных объектов
- границы перспективных зон объектов историко-культурного наследия
- границы водоохранных зон
- границы зон с особыми условиями использования территории: подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов
- установленные для существующих промышленных объектов и инженерных коммуникаций
- границы территорий традиционного природопользования КМНС ХМАО-Югры

Схема границ особо охраняемых природных территорий федерального значения
Масштаб 1:2000000

Условные обозначения

-местоположение проектируемого объекта

-заказники

-заповедники

-границы муниципальных районов ХМАО-Югры

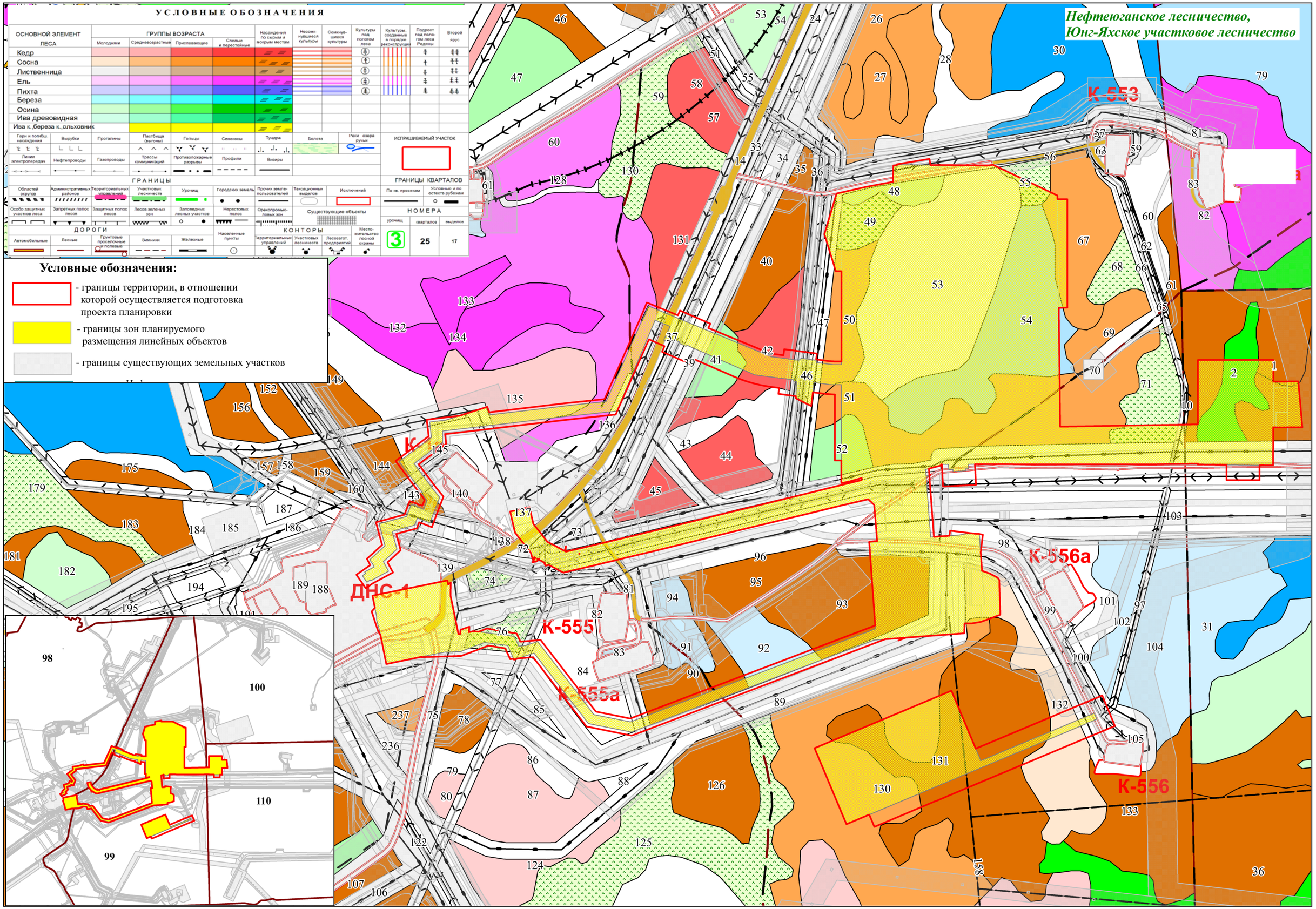
-памятники природы

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	1980616/0705Д-П-011.000.000-ППТ-01	Лист 9

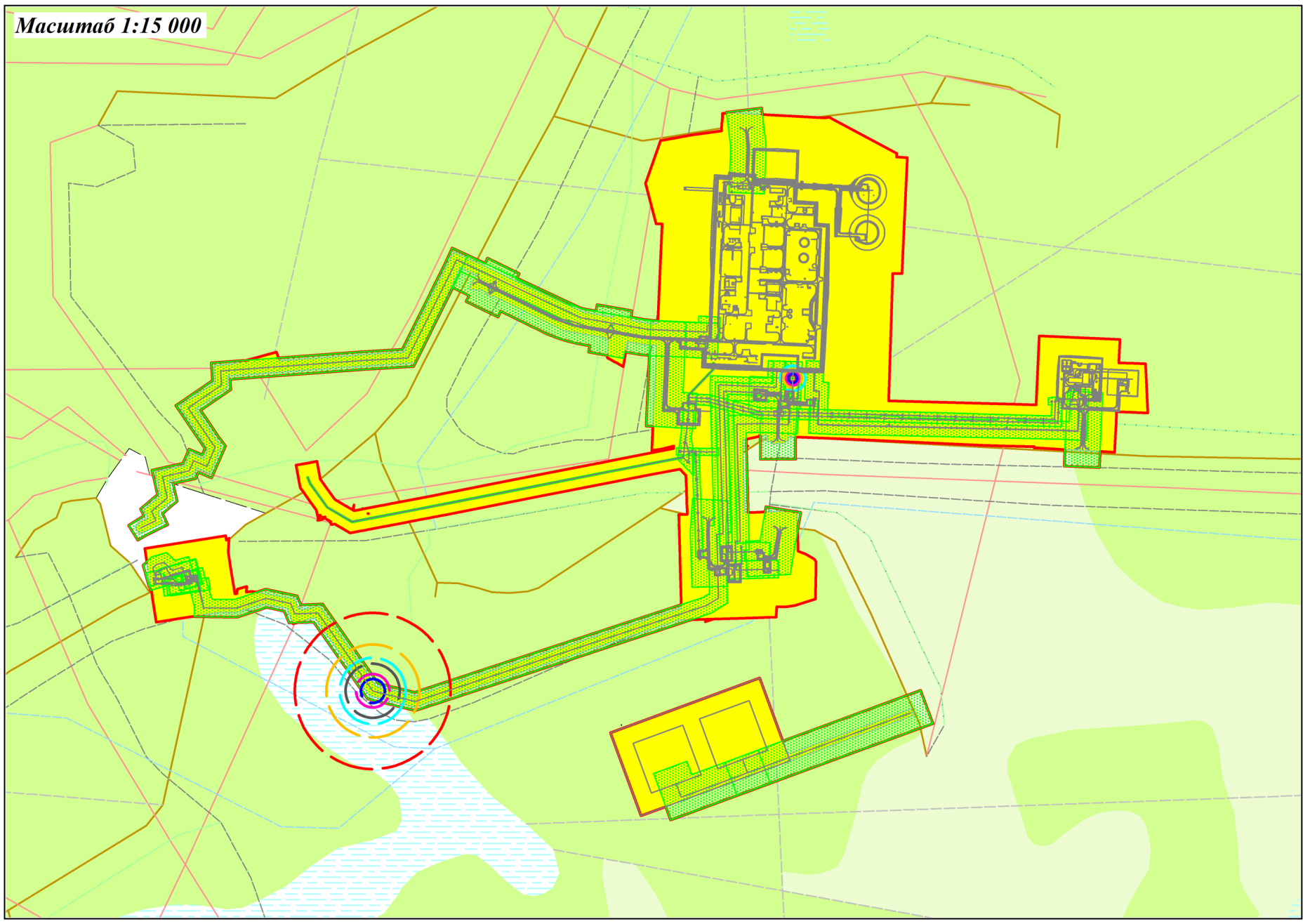
Формат А4

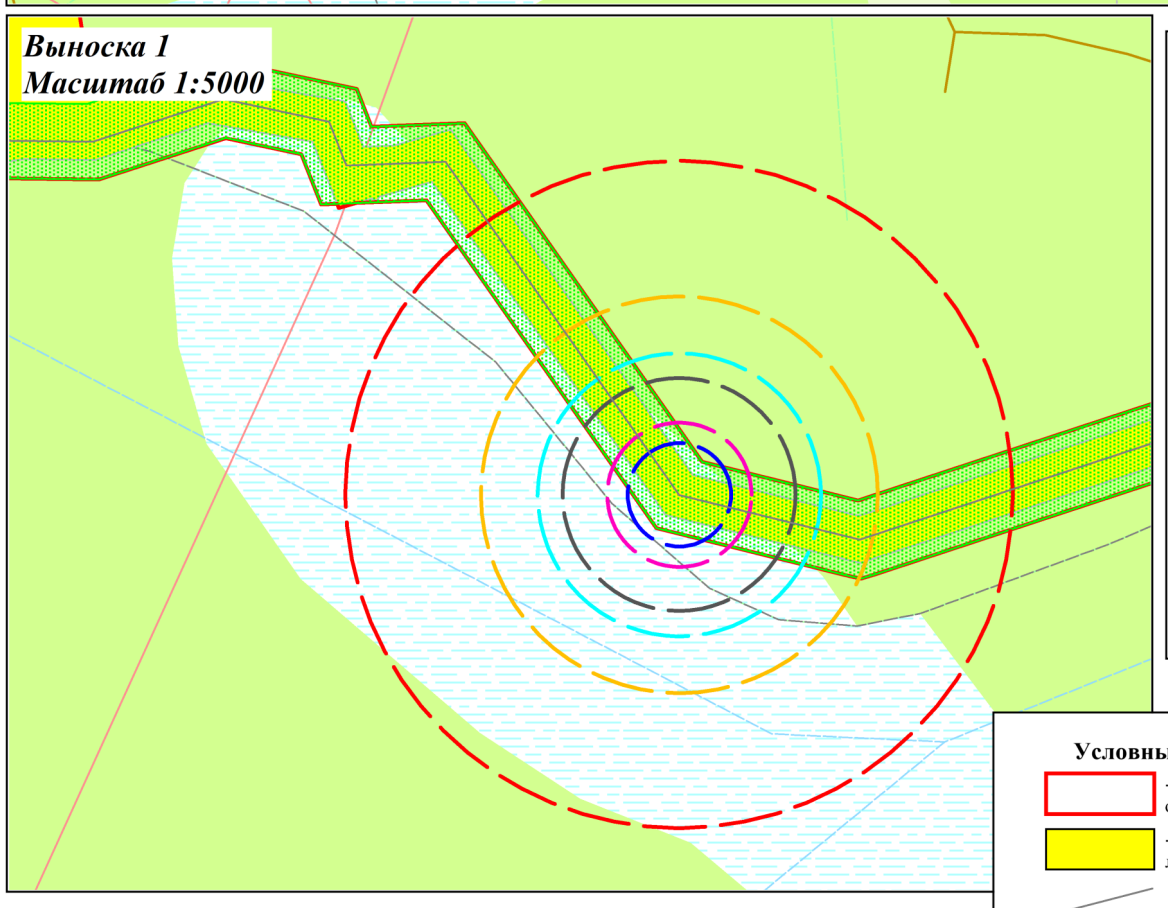
Схема расположения зоны планируемого размещения проектируемых объектов на лесной карте
Масштаб 1:10 000

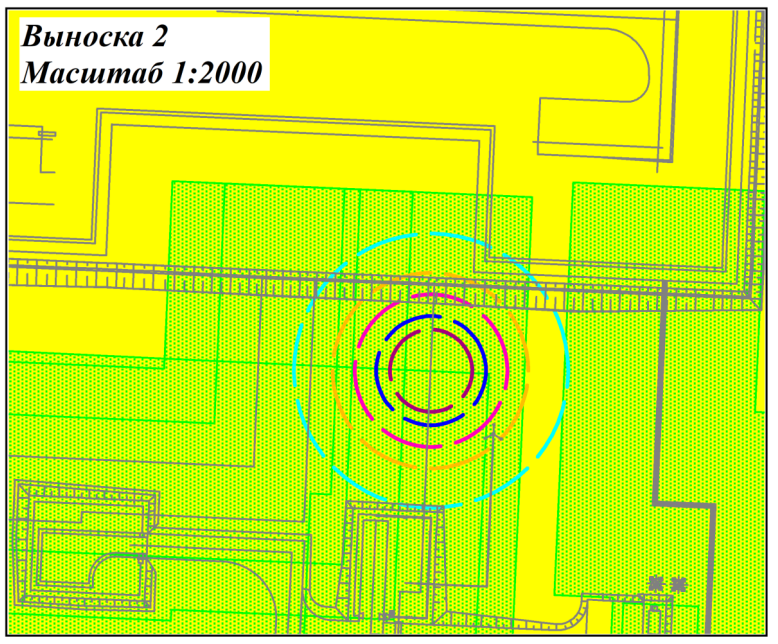


Формат А3

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.)







Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зон планируемого размещения линейных объектов
- ось проектируемых объектов
- границы охранных зон проектируемых линейных объектов

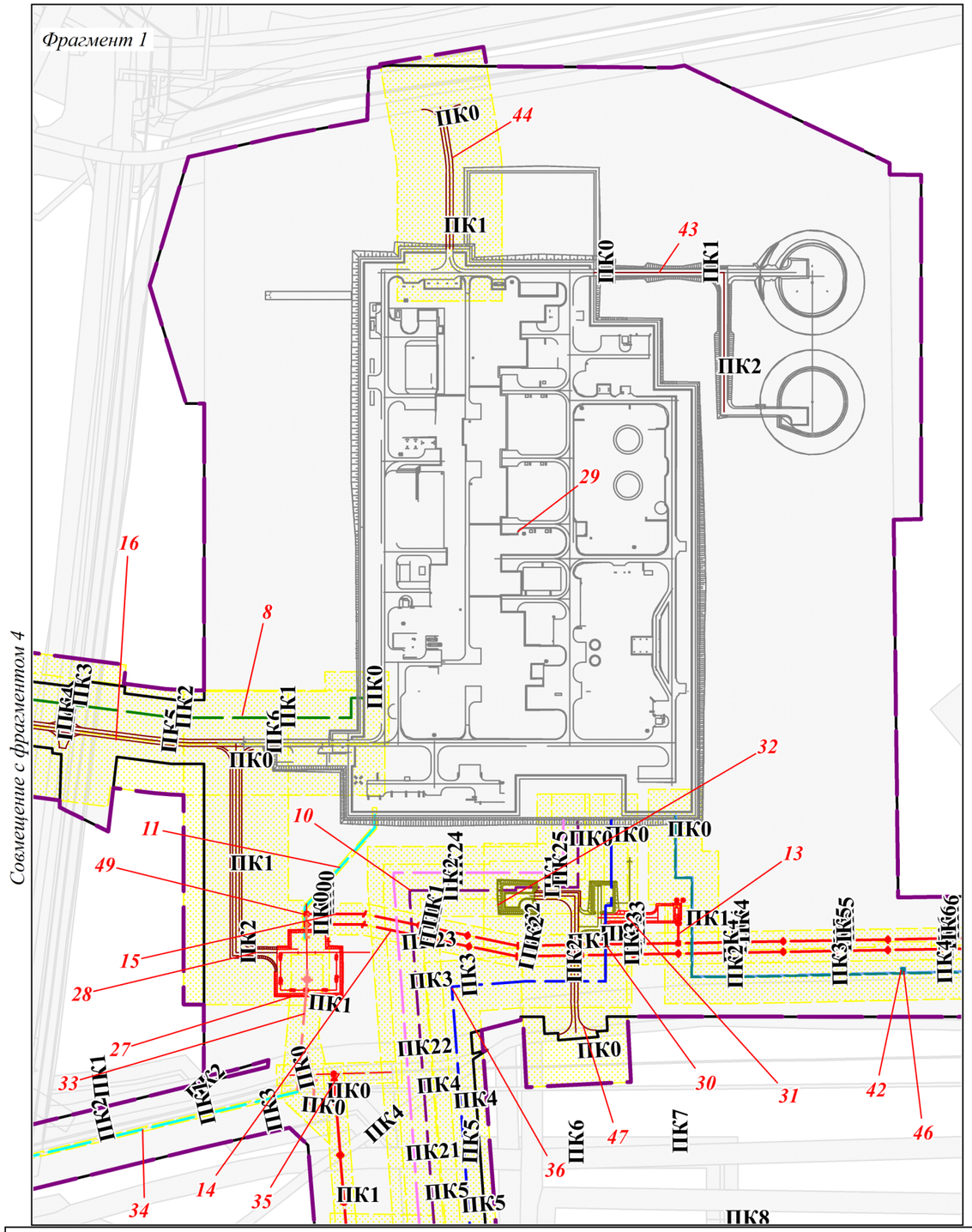
В проектной документации рассчитаны возможные Зоны действия поражающих факторов аварии на проектируемом нефтегазосборном трубопроводе:
- границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера:

- Зона теплового поражения при пожаре пролива без негативных последствий в течение длительного времени - 1,4 кВт/м.
- Зона теплового поражения при пожаре пролива, безопасная для человека в брезентовой одежде - 4,2 кВт/м.
- Зона теплового поражения при пожаре пролива - 7,0 кВт/м : непереносимая боль через 20-30 с; ожог 1-й степени через 15-20 с;
- Зона теплового поражения при пожаре пролива - 10,5 кВт/м : непереносимая боль через 3-5 с; ожог 1-й степени через 6-8 с; ожог 2-й степени через 12-16 с.
- Радиус воздействия высокотемпературных продуктов сгорания
- Нижний порог повреждения человека волной давления Р - 5 кПа, м
- Умеренные повреждения зданий, Р - 12 кПа, м

При аварийной ситуации с пожаром пролива возможное количество травмированных - 1 человек, погибших - нет.
При аварийной ситуации со взрывом облака ТВС травмированных - 1 человек, погибших - нет.
При аварийной ситуации с пожаром-вспышкой возможное количество травмированных - 1 человек, погибших - 1.
Максимально развиваемое давление при взрыве облака ТВС - 5,9 кПа.

Линейные объекты, подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения, проектом не предусмотрены, соответственно и зоны планируемого размещения таковых отсутствуют.

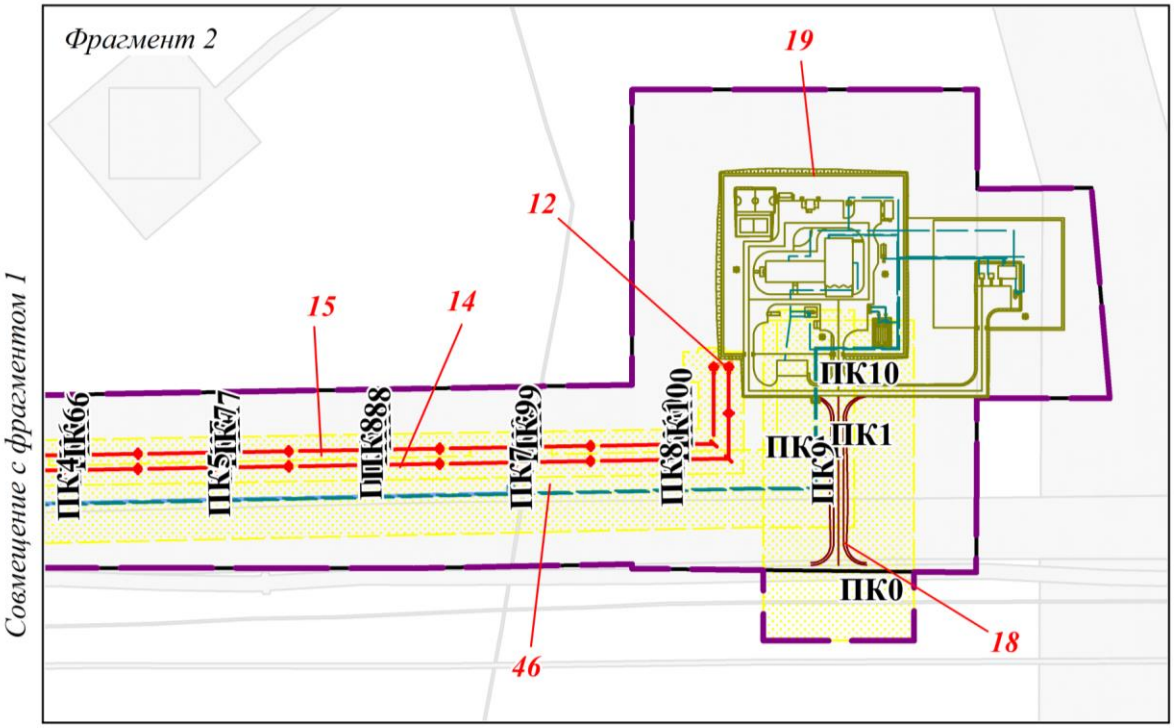
Схема конструктивных и планировочных решений. Масштаб 1:5000



Условные обозначения:

- границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
- границы зон планируемого размещения линейных объектов
- существующие участки ПАО "НК "Роснефть"
- границы зон с особыми условиями использования территорий, которые подлежат установлению в связи с размещением этих линейных объектов
- подъезды и автомобильные дороги
- ВЛ 6 кВ
- нефтегазосборные сети
- высоконапорные водоводы
- производственные площадки
- газопроводы
- кабельные эстакады
- ВОЛС
- демонтаж

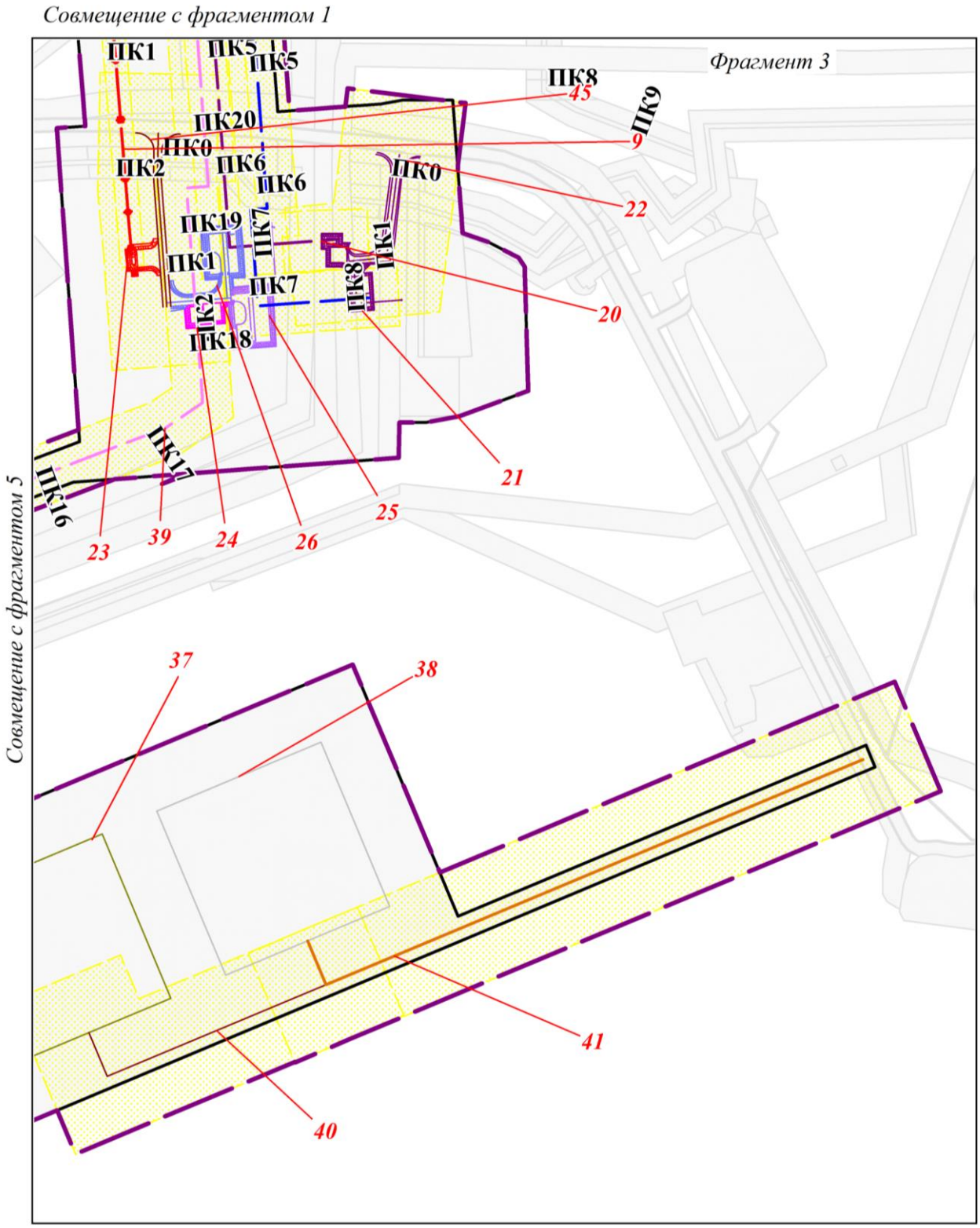
Номер	Наименование
1	НГС т.вр.4-УДР-1
2	НГС т.вр.8-УДР-1
3	НГС т.вр.7-УДР-1
4	НГС т.вр.6-УДР-1
5	НГС т.вр.3-УДР-1
6	НГС т.вр.2-УДР-1
7	НГС т.вр.1-УДР-1
8	Низконапорный водовод. ДНС-1бис Малобалыкского месторождения - КНС-1 Малобалыкского месторождения
9	ВЛ 6 кВ на Площадка камеры приема средств очистки и диагностики №1 с ВОЛС
10	Нефтепровод. УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения - т.вр. узел задвижек №1
11	ВОЛС на технологическое РУ 6 кВ
12	Кабельная эстакада
13	ВЛ 6 кВ к камере пуска СОД №1г с ВОЛС
14	ВЛ 6 кВ на пожарное депо
15	ВЛ 6 кВ на пожарное депо с ВОЛС
16	Подъезд к ПС 35/6кВ в районе ДНС-1бис Малобалыкского месторождения
17	Площадка УДР Нефтегазосборные сети. УДР-1-УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения
18	Подъезд к площадке пожарного депо в районе ДНС -1бис
19	Площадка пожарного депо в районе ДНС-1бис
20	Узел задвижек №1. Нефтепровод. УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения - т.вр. узел завижек №1
21	Площадка узла задвижек №1г
22	Подъезд к узлу задвижек №1г
23	Площадка КТП 6/0,4 кВ.Газопровод. УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения - т.вр. УЗА №1г
24	Площадка узла задвижек №2 Нефтегазосборные сети. УДР-1-УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения
25	Камера приема СОД №1г.Газопровод. УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения - т.вр. УЗА №1г
26	Площадка камеры приёма СОД №1. Нефтепровод. УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения - т.вр. узел задвижек №1
27	ПС 35/6 кВ в районе ДНС-1бис Малобалыкского месторождения
28	Подъезд к ПС 35/6кВ в районе ДНС-1бис Малобалыкского месторождения
29	Площадка ДНС-1бис Малобалыкского месторождения
30	Площадка Камеры пуска СОД №1г Газопровод. УДР-2 ДНС-1 с УПСВ. Малобалыкского месторождения - т.вр. УЗА №1г
31	Площадка КТП 6/0,4 кВ Газопровод. УДР-2 ДНС-1 с УПСВ. Малобалыкского месторождения - т.вр. УЗА №1г
32	Площадка Камеры пуска СОД №1. Нефтепровод. УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения - т.вр. узел завижек №1
33	ВЛ 35 кВ на ПС ДНС-1бис Малобалыкского месторождения с ВОЛС
34	ВОЛС на ПС ДНС-1бис Малобалыкского месторождения по существующей ВЛ
35	Переустройство ВЛ 6 кВ
36	Газопровод. УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения - т.вр. УЗА №1г
37	Площадка технологическая
38	Площадка ВЗиС
39	Нефтегазосборные сети. УДР-1-УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения
40	Подъезд к площадке технологической
41	Подъезд к площадке ВЗиС
42	Трубопровод подключения Пождепо-ДНС-1бис Малобалыкского месторождения
43	Подъезд к площадкам факельных установок}
44	Подъезд №2 к ДНС-1бис Малобалыкского месторождения
45	Подъезд к камере приема СОД №1г
46	Трубопроводы подключения
47	Подъезд к камере пуска СОД №1
48	Демонтаж
49	Кабельная эстакада



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	1980616/0705Д-П-011.000.000-ППТ-01	Лист 13

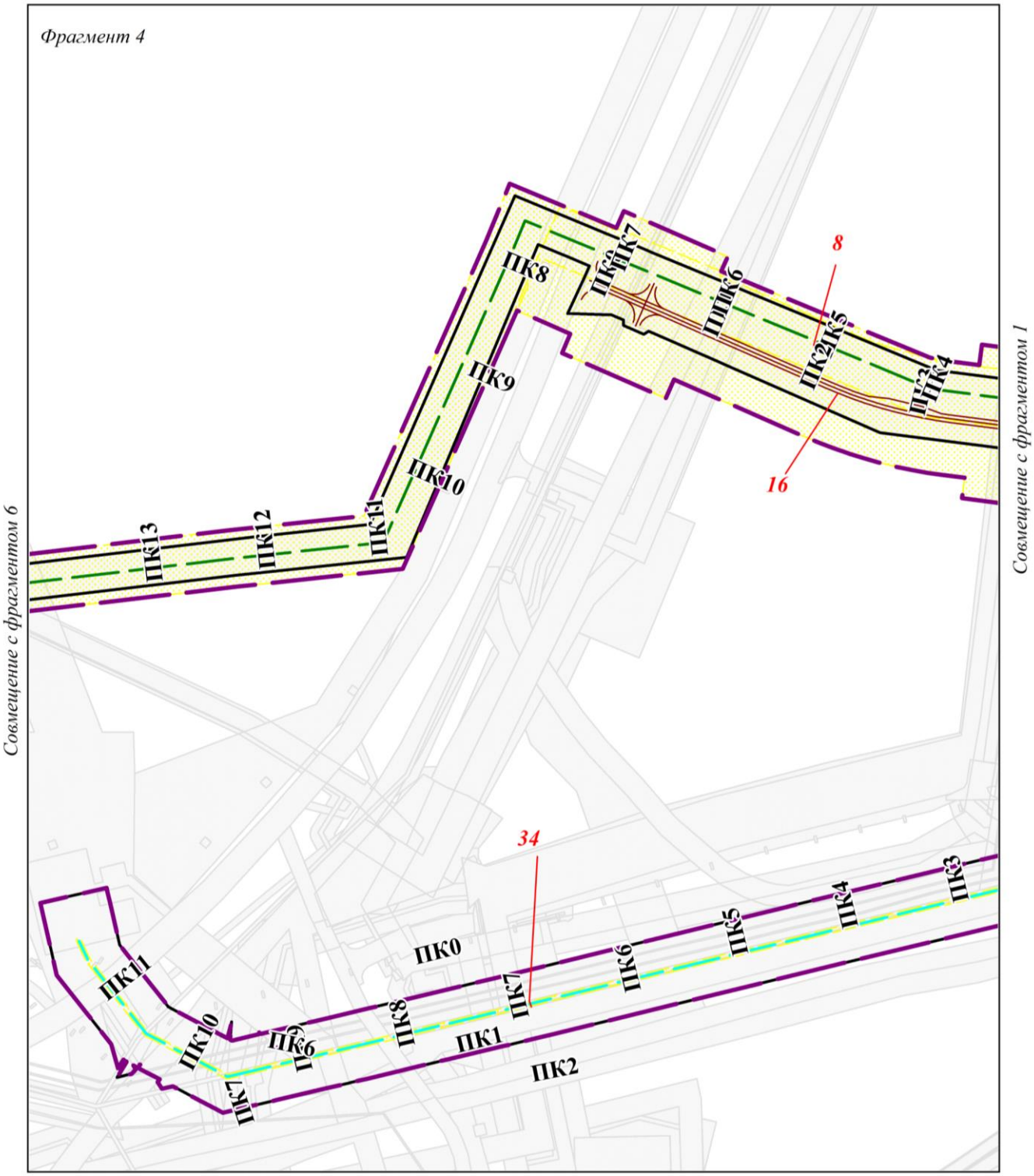
Формат А4



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	1980616/0705Д-П-011.000.000-ППТ-01	Лист 14

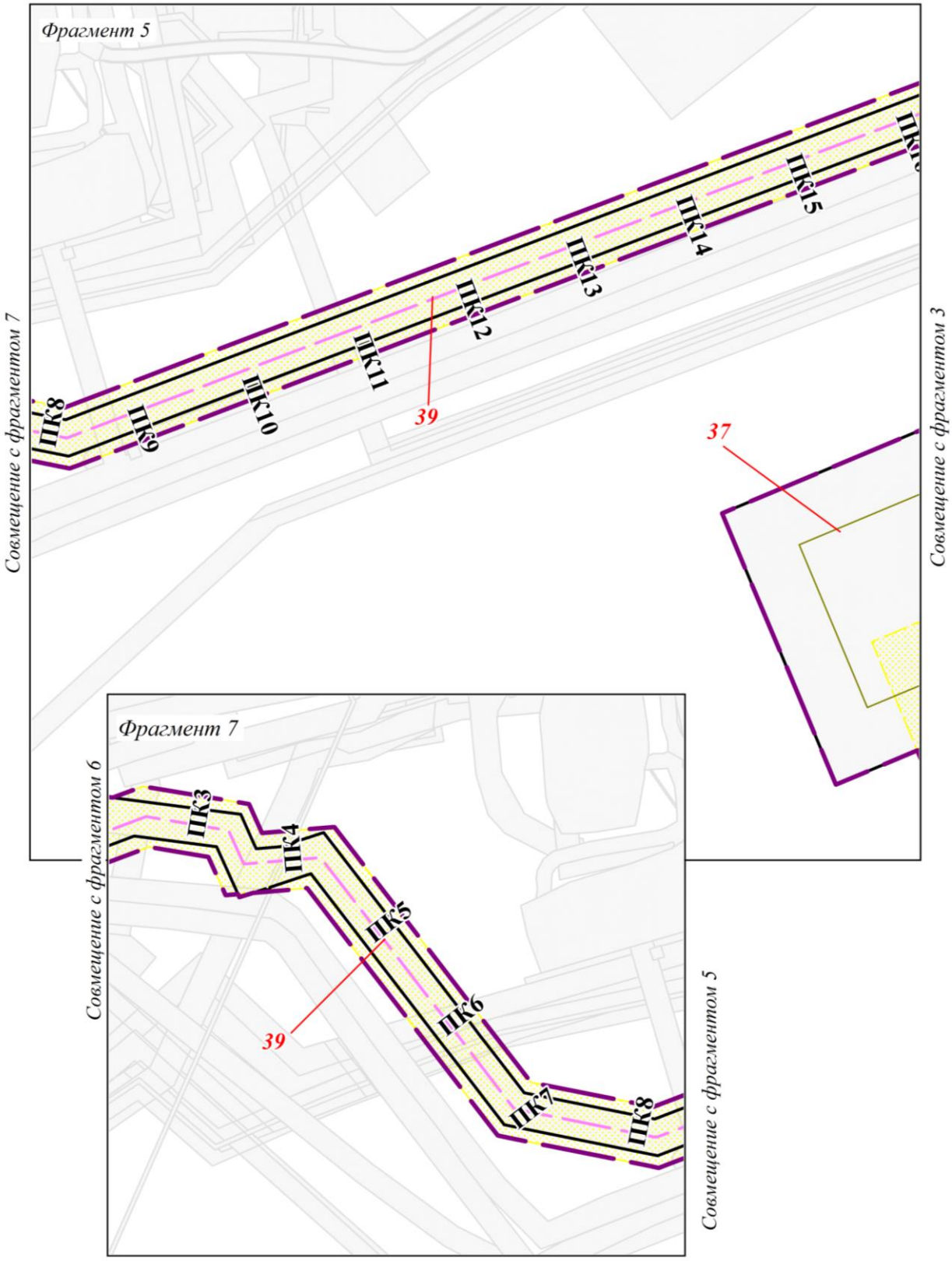
Формат А4



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	1980616/0705Д-П-011.000.000-ППТ-01	Лист 15

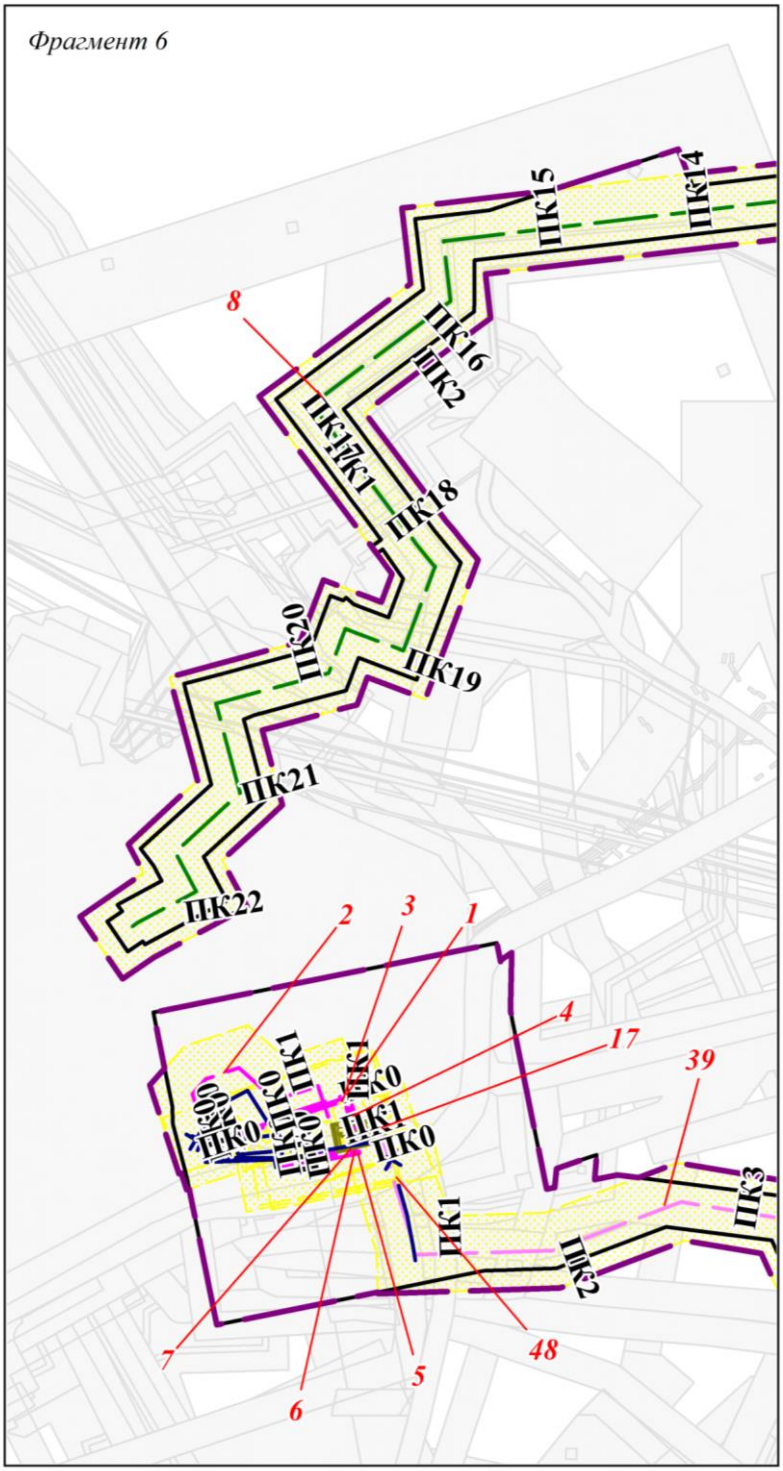
Формат А4



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	1980616/0705Д-П-011.000.000-ППТ-01	Лист 16

Формат А4



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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	1980616/0705Д-П-011.000.000-ППТ-01	Лист 17

Формат А4

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

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 на территории размещения проектируемого объекта, объекты культурного наследия, включенного в Единый государственный реестр объектов культурного наследия Российской Федерации, отсутствуют.

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

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

Климатическая характеристика района строительства составлена по метеостанции Ханты-Мансийск , зона проектирования относится к I району, 1Д подрайону климатического районирования для строительства.

Климат данного района резко континентальный. Зима суровая, холодная и 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.

Средняя температура наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 составляет минус 42°С. Абсолютный максимум температуры воздуха составляет +36 °С. Абсолютный минимум по составляет -54 С.

Самым холодным месяцем в году является январь с температурой минус 20,1оС. В течение всех зимних месяцев средняя суточная температура ниже минус 20оС, самым теплым месяцем является июль с температурой 17,6оС.

Продолжительность безморозного периода 100 дней. Средняя дата наступления первых заморозков по метеостанции Угут приходится на первую декаду сентября, прекращения на первую декаду июня, средняя продолжительность безморозного периода – 100 дней. По данным метеостанции Угут снежный покров на территории района появляется в среднем во второй декаде октября. Сходит снежный покров, в среднем, в первой декаде мая. Среднее число дней со снежным покровом составляет 193 дня.

Район проектирования относится к IV району по весу снегового покрова, при этом снеговая нагрузка составляет 2,4 кПа или 240 кгс/м2 .

Средняя годовая температура поверхности почвы по метеостанции Уут составляет минус 1,5 оС. Абсолютный минимум температуры почвы наблюдался в феврале - минус 57 оС, наиболее высокая в июле – 56 оС.

Нормативная глубина промерзания согласно СП 22.13330.2011 «СНиП 2.02.01-83* «Основания зданий и сооружений» и СП 131.13330.2012 «СНиП 23-01-99* «Строительная климатология» составляет: для суглинков - 2,12 м, для песков, супеси -2,58 м, для торфа водонасыщенного -1,20 м, для техногенно перемещенного грунта, представленного мелким песком – 2,58 м.

Относительная влажность воздуха по метеостанции Угут, наибольших значений достигает осенью в октябре – декабре (83-85%), наименьших – весной, в мае (65%). Средняя годовая относительная влажность воздуха составляет – 77 %.

Среднегодовое количество осадков по метеостанции Угут составляет 598 мм. Суммы осадков год от года могут значительно отклоняться от среднего значения. Зимой осадки выпадают в основном в виде снега. Наибольшее среднемесячное количество осадков выпадает летом в августе, наименьшее в году - в феврале.

В течение года преобладают ветры южного и юго-западного направлений, в зимние месяцы так же южного и юго-западного, а в летние месяцы северного, реже северо-западного направлений.

Среднегодовые скорости ветра составляют 2,4 м/с.

Район проектирования по средней скорости ветра относится к 4 району и к I району по давлению ветра, при этом ветровые нагрузки (давление ветра) составляют 0,23 кПа.

По толщине стенки гололеда согласно СП 20.13330 район работ относится ко II району толщина стенки гололеда составляет 5 мм.

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 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 Заключению Службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Юры.

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

Проектом планировки территории не предусматривается реконструкция проектируемых объектов.

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

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

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

Общая зона планируемого размещения проектируемого объекта составляет 125,6617 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.

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

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети. УДР-1-УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Владелец
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.02	0	23	0	44	Дорога ДНС-1-куст 558	V	щебень	20.88		20.88	0.28	89°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.10	1	00	1	19	Дорога на ДНС-1-куст558	V	щебень	14.3	20.04	14.30	0.45	86°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.85	8	52	8	58	технологический проезд	V	песок			6.24		87°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	1.79	17	86	17	86	Трасса подъезда к КПСОиД №1г (ПК2+3)	V	щебень					89°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	1.97	19	73	19	89	Дорога куст 555-куст 556А	V	песок	8.22	15.51	8.22	0.85	85°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	2.12	21	16	21	32	Дорога куст 555-куст 573	V	щебень		15.95	10.62	0.39	61°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети. Т.вр.2 - УДР-1

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Владелец
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.00	0	01	0	08	Технологический проезд к узлу задвижек	V	песок	4.35	7.52	4.35		86°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети. Т.вр.4 - УДР-1 (исключена)

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Владелец
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.01	0	15	0	15	Край площадки	IV	асфальт					88°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой Нефтепровод. УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения - т.вр. узел задвижек №1

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Владелец
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.42	4	24	4	39	Дорога куст 555 - куст 573	V	щебень		15.57	11.39		61°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.58	5	76	5	91	Дорога куст 555-куст 556А	V	песок		14.48	8.78		79°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.74	7	36	7	42	Лежневка	без кат.	грунт			5.99		83°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой Газопровод. УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения - т.вр. УЗА №1г

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Владелец
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.19	1	88	1	88	Трасса подъезда к камере приема СОД №1 (ПК0+49)	V	щебень					89°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.39	3	88	4	04	Дорога куст 555-куст573	V	щебень		16	10.76		61°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.57	5	68	5	81	Дорога куст 555-куст556А	V	щебень		12.94	10.10		78°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.76	7	56	7	64	Лежневка	без кат.	грунт			7.26		81°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой Низконапорный водовод. ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения - КНС-1 Малобалыкского месторождения (в 2 нитки)

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Владелец
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.29	2	94	3	04	Технологический проезд	V	грунт	9.31		9.31		88°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.70	7	02	7	17	Дорога КНС-1 - п.Сентябрьский	IV	асфальт	12.84	15.29	6.10	0.83	87°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	1.81	17	57	17	65	Лежневка	без кат.	грунт			7.55		83°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	1.85	17	89	17	97	Лежневка	без кат.	грунт			7.40		87°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	1.94	18	78	18	91	Технологический проезд	V	грунт	12.67		12.67		79°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	2.18	21	28	21	55	Дорога на КНС-1	IV	асфальт			26.53		89°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Примечание: ПК13-ПК14=156.90м

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой Подъезд №1 к ДНС

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Владелец
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.41	4	06	4	16	Технологический проезд	без кат.	грунт	10.33		10.33		88°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой Подъезд к узлу задвижек №1г

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Владелец
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.03	0	28	0	33	Лежневка	без кат.	грунт			5.97		88°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой ВЛ 6 кВ на пож.депо - от проектир. ПС 35/6 кВ ДНС-1 бис Малобалыкского м/р (1-ая линия)

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Владелец
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.26	2	57	2	57	Трасса подъезда к камере пуска СОД №1(ПК0+74)	V	щебень					88°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой ВЛ 6 кВ на пож.депо - от проектир. ПС 35/6 кВ ДНС-1 бис Малобалыкского м/р (2-ая линия)

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Владелец
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.25	2	54	2	54	Трасса подъезда к камере пуска СОД №1(ПК0+84)	V	щебень					88°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой ВОЛС по ВЛ 35 кВ от т. отпайки проектируемой ВЛ до существующей ПС "Корниловская"

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Владелец
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.80	8	01	8	19	Дорога КНС-1-куст 555А	V	песок		17.13	12.78		67°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.93	9	29	9	36	Лежневка	без кат.	грунт			7.13		63°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	1.08	10	80	11	03	Дорога КНС-1-п. Сентябрьский	IV	асфальт	13.74	23.23	6.31	1.21	86°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой ВЛ 6 кВ к камере приема СОД №1

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Владелец
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.08	0	77	0	94	Дорога куст555-куст573	IV	щебень		16.38	9.50		61°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.17	1	73	1	87	Дорога куст 555-куст 556А	IV	щебень		14.28	9.45		87°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой ВОЛС от ПС 35/6 кВ до пож. депо на стойках в габаритах 6 кВ

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Владелец
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.25	2	52	2	52	Трасса подъезда к камере пуска СОД №1(ПК0+94)	V	щебень					87°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость автомобильных дорог, пересекаемых трассой Подъезд к площадке ВЗиС

№	Положение пересечения					Наименование дороги, место пересечения (км дороги)	Категория дороги	Вид покрытия	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи, м	Ширина проезжей части, м	Насыпь или выемка (высота или глубина), м	Угол пересечения, град	Владелец
	км	начало		конец										
		ПК	+	ПК	+									
1	0.03	0	30	0	35	Лежневка	без кат.	грунт			5.56		89°	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети. УДР-1-УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.01	0	08	Нефтепровод	нед.	82°	325	1.60	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.03	0	31	Нефтепровод		78°	530	1.60	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.05	0	49	Нефтепровод		76°	219	0.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.05	0	53	Нефтепровод		80°	219	1.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	0.06	0	59	Нефтепровод		86°	325	3.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	0.07	0	68	Газопровод		83°	325	1.60	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
7	0.08	0	75	Нефтепровод	недейств.	6°	325	1.60	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
8	0.08	0	75	Нефтепровод	нед.	6°	219	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
9	0.13	1	24	Нефтепровод		83°	219	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
10	0.14	1	35	Нефтепровод по земле		80°	219	0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
11	0.15	1	50	Водовод		79°	219	1.70	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
12	0.16	1	60	Водовод		81°	219	1.70	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
13	0.17	1	65	Нефтепровод		78°	219	1.70	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
14	0.17	1	68	Нефтепровод		77°	159	1.70	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
15	0.38	3	84	Трасса НГС уз.23-ДНС-1 МБ ОАО"ТомскНИПИнефть" (ш.4161 проект 2016)		60°		-0.07	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
16	0.64	6	37	Трасса ННВ уз.13-КНС-1 МБ ЗАО"ТюменьНИПИнефть"(ш.3145/139/13)		73°		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
17	0.85	8	46	Нефтепровод		84°	219	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
18	1.81	18	11	Узел задвижек №2		90°		0.00	
19	1.95	19	50	Водовод		83°	325	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
20	1.96	19	63	Водовод		78°	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
21	1.97	19	68	Водовод		82°	114	1.10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
22	2.00	20	04	Нефтепровод		83°	159	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
23	2.02	20	16	Водовод		85°	159	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
24	2.03	20	26	Водовод МБ м/р 10.93км		83°	114	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
25	2.05	20	52	Водовод		88°	114	0.90	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
26	2.06	20	65	Газопровод		86°	325	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
27	2.08	20	78	Нефтепровод		86°	426	1.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
28	2.09	20	89	Трасса ВВ т.вр.к.556А-к.556А (ПК4+58)ш.1980616/1540Д		83°		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
29	2.15	21	54	Трасса Газификация котельной ЛПДС "Южный Балык" АО "Транснефть-Сибирь"		88°		0.00	АО "Транснефть-Сибирь"
30	2.17	21	73	Нефтепровод	нед.	89°	159	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
31	2.18	21	83	Водовод	нед.	89°	159	0.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети. Т.вр.1 - УДР-1

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.01	0	06	Нефтепровод		68°	325	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.02	0	22	Нефтепровод		81°	219	1.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.02	0	26	Трасса НГС к.552а-к.552-т.23(к.1а)-ДНС-1МБ ш.15\3144		79°		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.04	0	44	Нефтепровод	недейств.	88°	325	1.60	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети. Т.вр.2 - УДР-1

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.01	0	09	Нефтепровод		89°	325	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.02	0	16	Нефтепровод		69°	325	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.03	0	31	Нефтепровод		81°	219	1.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.03	0	35	Трасса НГС к.552а-к.552-т.23(к.1а)-ДНС-1МБ ш.15\3144		79°		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	0.06	0	57	Нефтепровод	недейств.	88°	325	1.60	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети. Т.вр.3 - УДР-1

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.01	0	14	Нефтепровод		81°	219	1.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

2	0.02	0	18	Трасса НГС к.552а-к.552-т.23(к.1а)-ДНС-1МБ ш.15\3144		79°		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.04	0	45	Нефтепровод	недейств.	88°	325	1.60	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети. Т.вр.4 - УДР-1 (исключена)

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.01	0	09	Нефтепровод		80°	159	2.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети. Т.вр.4 - УДР-1

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.03	0	28	Трасса НГС к.552а-к.552-т.23(к.1а)-ДНС-1МБ ш.15\3144		86°		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.04	0	39	Трасса НГС Т.вр.4-УДР-1 ПК1+30		89°		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети. Т.вр.6 - УДР-1

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.00	0	01	Нефтепровод		83°	219	1.60	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.00	0	03	Нефтепровод		89°	325	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.00	0	04	Нефтепровод		78°	159	0.90	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.01	0	14	Нефтепровод		87°	219	1.60	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	0.03	0	27	Нефтепровод		87°	219	2.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	0.04	0	40	Нефтепровод		76°	219	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
7	0.07	0	68	Трасса НГС к.552а-к.552-т.23(к.1а)-ДНС-1МБ ш.15/3144		85°		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
8	0.08	0	79	Трасса НГС Т.вр.8-УДР-1 ПК1+31		89°		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети. Т.вр.7 - УДР-1

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.00	0	03	Нефтепровод		85°	219	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.00	0	04	Нефтепровод		85°	219	1.10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.01	0	05	Нефтепровод		84°	325	1.10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.01	0	06	Нефтепровод		83°	219	1.60	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	0.01	0	09	Нефтепровод		78°	159	0.90	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	0.02	0	19	Нефтепровод		87°	219	1.60	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
7	0.03	0	31	Нефтепровод		87°	219	2.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
8	0.05	0	45	Нефтепровод		75°	219	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
9	0.07	0	73	Трасса НГС к.552а-к.552-т.23(к.1а)-ДНС-1МБ ш.15\3144		86°		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
11	0.08	0	84	Трасса НГС Т.вр.8-УДР-1 ПК1+33		89°		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети. Т.вр.8 - УДР-1

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
2	0.07	0	66	Нефтепровод		60°	219	1.80	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.08	0	81	Нефтепровод		65°	159	0.90	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.12	1	23	Нефтепровод		88°	159	2.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	0.13	1	30	Трасса НГС Т.вр.4-УДР-1 ПК0+39		89°		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	0.13	1	31	Трасса НГС Т.вр.6-УДР-1 ПК0+79		89°		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
7	0.13	1	33	Трасса НГС Т.вр.7-УДР-1 ПК0+84		90°		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Нефтепровод. УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения - т.вр. узел задвижек №1

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.38	3	81	Водовод	нед.	88°	159	0.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.39	3	91	Нефтепровод	нед.	89°	159	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.41	4	09	Трасса Газификация котельной ЛПДС "Южный Балык" АО "Транснефть-Сибирь"		88°		0.00	АО "Транснефть-Сибирь"
4	0.48	4	76	Трасса ВВ т.вр.к.556А-к.556А(ш.1980616/1540)		83°			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	0.49	4	86	Нефтепровод		85°	426	1.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	0.50	4	99	Газопровод		87°	325	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
7	0.51	5	11	Водовод		87°	114	0.90	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
8	0.54	5	39	Водовод МБ м/р 10.93км		81°	114	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
9	0.55	5	48	Водовод		82°	159	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
10	0.56	5	60	Нефтепровод		81°	159	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
11	0.60	5	97	Водовод		79°	114	1.10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
12	0.60	6	03	Водовод		76°	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
13	0.61	6	15	Водовод		83°	325	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
15	0.70	7	03	Трасса Г/пр УДР-2 ДНС-1 - т.вр. УЗА №1г(ПК6+79)		89°			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
16	0.73	7	34	Нефтепровод		83°	219	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
17	0.74	7	44	Нефтепровод		84°	219	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
18	0.75	7	52	Водовод		86°	325	1.60	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
19	0.76	7	64	Нефтепровод		86°	426	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Газопровод. УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения - т.вр. УЗА №1г

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.36	3	63	Водовод	нед.	88°	159	0.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.37	3	73	Нефтепровод	нед.	77°	159	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.42	4	21	Трасса Газификация котельной ЛПДС "Южный Балык" АО "Транснефть-Сибирь"		86°		0.00	АО "Транснефть-Сибирь"
4	0.46	4	63	Трасса ВВ т.вр.к.556А-к.556А(ш.1980616/1540Д)		84°			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	0.47	4	71	Нефтепровод		85°	426	1.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

6	0.48	4	84	Газопровод		87°	325	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
7	0.50	4	96	Водовод		86°	114	0.90	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
8	0.53	5	28	Водовод МБ м/р 10.93км		81°	114	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
9	0.54	5	38	Водовод		78°	159	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
10	0.55	5	50	Нефтепровод		79°	159	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
11	0.59	5	87	Водовод		76°	114	1.10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
12	0.59	5	94	Водовод		81°	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
13	0.62	6	21	Водовод		79°	325	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
14	0.68	6	78	Трасса Н/пр. УДР-2 ДНС-1-т.вр.узел задвижек №1(ПК7+03)		89°			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
15	0.75	7	53	Нефтепровод		81°	219	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
16	0.77	7	66	Нефтепровод		87°	219	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
17	0.77	7	75	Водовод		85°	325	1.60	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
18	0.79	7	87	Нефтепровод		85°	426	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
19	0.80	7	99	Нефтепровод		89°	426	1.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
20	0.81	8	06	Водовод		89°	530	1.60	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Низконапорный водовод. ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения - КНС-1 Малобалыкского месторождения (в 2 нитки)

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.25	2	49	Водовод		89°	159	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.26	2	58	Нефтепровод		89°	159	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.28	2	81	Нефтепровод по земле		88°	159	0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.28	2	85	Водовод		89°	219	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	0.29	2	87	Водовод		88°	219	0.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	0.29	2	93	Водовод		86°	219	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
7	0.31	3	06	Водовод		83°	219	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
8	0.31	3	14	Водовод КНС-1-Уз.11		87°	325	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
9	0.33	3	33	Трасса Газификация котельной ЛПДС "Южный Балык" АО "Транснефть-Сибирь"		89°		0.00	АО "Транснефть-Сибирь"
10	0.58	5	82	Нефтепровод		89°	325	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
11	0.59	5	94	Нефтепровод		88°	219	0.70	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
12	0.60	6	03	Газопровод		89°	219	0.70	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
13	0.64	6	39	Газопровод		89°	325	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
14	0.67	6	74	Нефтепровод		84°	219	0.70	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
15	0.68	6	78	Нефтепровод		86°	219	0.70	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
16	0.69	6	86	Водовод	нед.	84°	219	0.70	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
17	0.69	6	93	Водовод		87°	219	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

18	1.74	16	78	Водовод	нед.	89°	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
19	1.80	17	42	Трасса ВВ т.вр. куст 1а-куст 1		89°		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
20	1.81	17	52	Водовод		86°	325	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
21	1.82	17	66	Водовод		79°	219	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
22	1.84	17	85	Нефтепровод		89°	159	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
23	1.85	17	88	Нефтепровод т.1а-т.23		86°	114	0.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
24	1.85	17	88	Водовод		80°	114	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
25	1.86	18	01	Трасса НГС к.552а-к.552-т.23(к.1а)-ДНС-1МБ		88°		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
26	1.93	18	69	Трасса информационного заземления		79°		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
27	1.95	18	93	Нефтепровод	стр.	77°	219	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
29	2.02	19	58	Водовод КНС-1-уз.9		78°	219	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
30	2.03	19	69	Водовод КНС-1МБ-куст 552МБ		63°	159	0.96	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
31	2.06	20	06	Водовод		60°	219	0.99	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
32	2.08	20	19	Водовод		60°	114	1.02	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
33	2.08	20	26	Нефтепровод т.23(вр.к.1а)-ДНС		61°	159	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
34	2.10	20	40	Водовод		74°	159	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
35	2.10	20	42	Нефтепровод т.17-ДНС-1		62°	159	0.99	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
36	2.22	21	61	Водовод с эл. под. h=1.0		83°	65	0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
37	2.24	21	83	Водовод КНС-1(КНС-1а-Уз.2а)		85°	219	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
38	2.25	21	90	Водовод КНС-1(КНС-1а-Уз.2а)		88°	114	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
39	2.25	21	93	Водовод КНС-1МБ-куст 552МБ		89°	159	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
40	2.25	21	96	Водовод КНС-1-куст 560		89°	219	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
41	2.30	22	43	2 Водовода	нед.	72°	168	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
42	2.31	22	49	Водовод по земле		89°	530	0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Подъезд к ДНС №1

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.01	0	09	Водовод		88°	219	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.02	0	16	Водовод	нед.	88°	219	0.70	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.02	0	25	Нефтепровод		89°	219	0.70	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.03	0	29	Нефтепровод		89°	219	0.70	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	0.06	0	65	Газопровод		89°	325	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	0.10	1	01	Газопровод		88°	219	0.70	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
7	0.11	1	10	Нефтепровод		87°	219	0.70	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
8	0.12	1	22	Нефтепровод		87°	325	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
9	0.38	3	77	Трасса Газификация котельной ЛПДС "Южный Балык" АО "Транснефть-Сибирь"		89°		0.00	АО "Транснефть-Сибирь"

10	0.40	3	95	Водовод КНС-1-Уз.11		87°	325	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
11	0.40	4	03	Водовод		89°	219	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
12	0.42	4	18	Водовод		89°	219	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
14	0.42	4	22	Водовод		89°	219	0.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
15	0.43	4	25	Водовод		89°	219	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
16	0.43	4	30	Нефтепровод по земле		89°	159		ООО "РН-Юганскнефтегаз"
17	0.45	4	53	Нефтепровод		89°	159	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
18	0.46	4	62	Водовод		89°	159	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Примечание: ПК13-ПК14=156.90м

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Подъезд к ДНС №2

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.01	0	12	Нефтепровод Куст 553а-Уз.1, Уз.23		89°	219	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Подъезд к камере пуска СОД №1

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.01	0	09	Нефтепровод	нед.	87°	159	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.02	0	16	Водовод	нед.	88°	159	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.02	0	23	Нефтепровод		89°	325	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.04	0	36	Водовод	нед.	85°	426	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	0.05	0	49	Трасса Г/пр УДР-2 ДНС-1-т.вр. УЗА №1г(ПК1+88)		89°			ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Подъезд к камере приема СОД №1г

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.01	0	07	Водовод		89°	114	1.10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.01	0	12	Водовод		89°	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.03	0	26	Водовод		89°	325	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.20	2	03	Трасса НГС УДР-1-УДР-2-ДНС-1бис ПК17+86		90°			ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Подъезд к узлу задвижек №1г

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.01	0	07	Нефтепровод		88°	114	1.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.01	0	14	Водовод		88°	1.1	1.10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.02	0	22	Водовод куст 556-т.12		86°	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.02	0	26	Нефтепровод т.вр.32-ДНС1 МБ		89°	219	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	0.04	0	42	Водовод		89°	325	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	0.05	0	54	Трасса НГС уз.23а-куст 556А(ш.1980616/1539Д)(ПК3+17)		89°			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
7	0.10	1	04	Газопровод		86°	530	1.70	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Подъезд к пожарному депо

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.01	0	09	Нефтепровод	нед.	89°	159	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.02	0	16	Водовод	нед.	89°	159	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.03	0	34	Нефтепровод		88°	325	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.04	0	42	Водовод	нед.	88°	426	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ в районе ДНС-1 Малобалыкского м/р - отпайкой от сущ. ВЛ 35 кВ

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.02	0	23	Нефтепровод	нед.	82°	159	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.03	0	33	Водовод	нед.	82°	159	0.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.05	0	55	Трасса Газификация котельной ЛПДС "Южный Балык" АО "Транснефть-Сибирь"		88°		0.00	АО "Транснефть-Сибирь"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой ВЛ 6 кВ на пож.депо - от проектир. ПС 35/6 кВ в районе ДНС-1 Малобалыкского м/р (отпайкой; 1-ая линия)

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.09	0	85	Трасса НГС УДР-1 - УДР-2 ДНС-1бис(ПК22+98)		73°			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.10	1	00	Трасса Н/пр УДР-2 - ДНС-1-т.вр. узел задвижек №1(ПК2+69)		73°			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.29	2	87	Трасса Г/пр УДР-2 ДНС-1-т.вр. УЗА №1г(ПК1+34)		89°			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.37	3	68	Трасса трубопроводов систем В и К ДНС 1 - пож. депо (ПК1+47) по эстакаде		89°			ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой ВЛ 6 кВ на пож.депо - от проектир. ПС 35/6 кВ в районе ДНС-1 Малобалыкского м/р (отпайкой; 2-ая линия)

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.08	0	82	Трасса НГС УДР-1 - УДР-2 ДНС-1бис(ПК23+08)		73°			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.10	0	96	Трасса Н/пр УДР-2 ДНС-1 - т. вр. узел задвижек №1(ПК2+59)		74°			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.28	2	84	Трасса Г/пр УДР-2 ДНС-1-т.вр. УЗА №1г(ПК1+24)		88°			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.37	3	66	Трасса трубопроводов систем В и К ДНС 1 - пож. депо (ПК1+37) пот эстакаде		88°			ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой ВЛ 6 кВ к камере приема СОД №1

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.04	0	40	Трасса ВВ т.24-к.556А(вторая нитка) ш.16/1540Д		81°		0.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.09	0	85	Нефтепровод		86°	426	1.30	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.10	0	99	Газопровод		89°	325	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.11	1	14	Водовод		88°	114	0.90	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

5	0.14	1	35	Водовод		85°	114	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	0.15	1	46	Водовод		86°	159	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
7	0.16	1	58	Нефтепровод		86°	159	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
8	0.19	1	91	Водовод		84°	114	1.10	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
9	0.20	1	96	Водовод		85°	114	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
10	0.21	2	09	Водовод		82°	325	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой ВОЛС по ВЛ 35 кВ от т. отпайки проектируемой ВЛ до существующей ПС "Корниловская"

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.06	0	64	Водовод		65°	114	0.90	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.08	0	79	Трасса ВВ т.вр.куст 556А-куст 556А(ПК2+40) ш.1980616/1540		60°			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.16	1	63	Водовод		42°	114	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.23	2	26	Водовод		78°	159	0.90	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	0.24	2	37	Нефтепровод		73°	219	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	0.26	2	55	Водовод		85°	114	0.40	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
7	0.26	2	64	Водовод по земле	нед.	72°	159		ООО "РН-Юганскнефтегаз"
8	0.30	2	95	Водовод по земле		48°	219		ООО "РН-Юганскнефтегаз"
9	0.73	7	32	Нефтепровод		89°	325	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
10	0.74	7	39	Газопровод		88°	219	0.70	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
11	0.75	7	45	Трасса ВВ т18-куст 555А (ПК0+94) ш.1980616/1540		89°			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
12	0.76	7	57	Водовод		69°	114	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
13	0.79	7	88	Газопровод		78°	325	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
14	0.80	8	00	Трубопровод	нед.	67°	530	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
15	0.86	8	60	Водовод		88°	159	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
16	0.87	8	65	Нефтепровод по земле		83°	219		ООО "РН-Юганскнефтегаз"
17	0.92	9	17	Трасса НГС уз.23-ДНС-1(ПК6+40) ш.1980616/1539		64°			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
18	0.93	9	27	Водовод		68°	273	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
19	0.97	9	71	Трасса НГС уз.23-ДНС-1 МБ ОАО"ТомскНИПИнефть" ш.4161 проект2016		76°			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
20	1.01	10	06	Водовод		40°	219	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
21	1.01	10	09	Нефтепровод		74°	219	1.20	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
22	1.02	10	15	Нефтепровод	нед.	75°	219	2.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
23	1.02	10	24	Водовод		41°	159	1.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
24	1.07	10	66	Водовод		86°		0.70	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
25	1.07	10	71	Водовод	нед.	88°	219	1.00	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой ВОЛС от ПС 35/6 кВ до пож. депо на стойках в габаритах 6 кВ

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.08	0	78	Трасса НГС УДР-1 - УДР-2 ДНС-1бис (П23+19)		73°			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.09	0	93	Трасса Н/пр УДР-2 ДНС-1 - т. вр. узел задвижек №1(ПК2+48)		73°			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.28	2	81	Трасса Г/пр УДР-2 ДНС-1-т.вр. УЗА №1г(ПК1+14)		89°			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.36	3	63	Трасса трубопроводов систем В и К ДНС 1 - пож. депо (ПК1+27) по эстакаде		87°			ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость подземных трубопроводов и кабелей, пересекаемых трассой Подъезд к площадке ВЗиС

№	Положение пересечения			Данные о пересекаемых коммуникациях и пересечениях					
	км	ПК	+	Наименование	Техническое состояние	Угол пересечения, град	Диаметр или сечение, мм	Глубина заложения до верха, м	Владелец
1	0.01	0	07	Нефтепровод	нед.	85°	114	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.01	0	14	Водовод		85°	114	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	0.02	0	22	Водовод	нед.	86°	114	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	0.03	0	28	Нефтепровод т.вр.32-ДНС 1МБ		85°	114	0.50	ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети. УДР-1-УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения

№	Положение 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.пр.	в.пр.	гр. троса	
								№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м					
1	0.19	1	94	1 тр. "Средний Балык" ВЛ 35кВ	67°	6		2	Промежу точная	19.35	31.70	47.46	3	Промежу точная	12.65	26.65	130.78	66.64	81.64			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.41	4	06	"Средний Балык" ВЛ 35кВ	61°	6		2	Промежу точная	19.34	27.40	20.45	3	Промежу точная	0.00	0.00	301.28	65.75	83.55			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	2.15	21	45	"Энергия" ВЛ 35кВ	86°	6		9	Промежу точная	11.40	19.40	107.00	10	Промежу точная	11.73	17.55	56.01	76.29	87.05			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	2.16	21	64	Ф 556-06 ВЛ 6кВ	86°	3		25	Промежу точная	8.42	9.34	15.89	26	Промежу точная	10.89	11.78	37.55	75.69	84.69			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	2.30	22	98	Трасса ВЛ 6 кВ на пож. дэпо-от проектир. ПС 35/6 КВ КДФТ на ДНС-1(1линия)(ПК0+82) ВЛ 6кВ	90°													76.78				ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	2.31	23	08	Трасса ВЛ 6 кВ на пож. дэпо-от проектир. ПС 35/6 КВ КДФТ на ДНС-1(2линия)(ПК0+85) ВЛ 6кВ	90°													76.78				ООО "РН-Юганскнефтегаз"
7	2.32	23	19	Трасса ВОЛС от ПС 35/6 кВ до пож. депо на стойках в габаритах 6 кВ(ПК0+78) ПС	90°													76.89				ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети. Т.вр.8 - УДР-1

№	Положение 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.пр.	в.пр.	гр. троса	
								№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м					
1	0.00	0	02	3 каб. 0.4кВ Эстакада	90°													74.80	77.20			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	0.03	0	27	3 каб. 0.4кВ Эстакада	28°													74.61	77.01			ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой Нефтепровод. УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения - т.вр. узел задвижек №1

№	Положение 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.пр.	в.пр.	гр. троса	
								№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м					
1	1	2	48	Трасса ВОЛС от ПС 35/6 кВ до пож. депо на стойках в габаритах 6 кВ(ПК0+93)	90°													76.72				ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	1	2	59	Трасса ВЛ 6 кВ на пож. дэпо-от проектир. ПС 35/6 КВ на ДНС-1 бис (2линия)(ПК0+96)	90°													76.70				ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	1	2	69	Трасса ВЛ 6 кВ на пож. дэпо-от проектир. ПС 35/6 КВ на ДНС-1 бис (1линия)(ПК1+0)	90°													76.72				ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	1	4	00	ВЛ 6кВ Ф 556-06	86°	3		26	Промежу точная	10.89	11.78	23.51	25	Промежу точная	8.42	9.34	29.89	75.83	84.83			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	1	4	19	ВЛ 35кВ "Энергия"	86°	6		10	Промежу точная	11.73	17.55	41.98	9	Промежу точная	11.40	19.40	121.05	76.26	87.02			ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой Газопровод. УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения - т.вр. УЗА №1г

№	Положение 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.пр.	в.пр.	гр. троса	
								№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м					
1	1	1	14	Трасса ВОЛС от ПС 35/6 кВ до пож. депо на стойках в габаритах 6кВ(ПК2+81)	89°													75.84				ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	1	1	24	Трасса ВЛ 6 кВ на пож. дэпо от проектир. ПС 35/6 кВ на ДНС-1 бис (2 линия) (ПК2+84)	89°													75.89				ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	1	1	34	Трасса ВЛ 6 кВ на пож. дэпо от проектир. ПС 35/6 кВ на ДНС-1 бис (1 линия) (ПК2+87)	89°													75.91				ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	1	3	85	ВЛ 6кВ Ф 556-06	87°	3		27	Промежу точная	11.61	12.50	49.97	26	Промежу точная	10.89	11.78	10.50	76.46	86.26			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	1	4	05	ВЛ 35кВ "Энергия"	86°	6		10	Промежу точная	11.73	17.55	7.90	9	Промежу точная	11.40	19.40	155.11	76.56	87.86			ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой Низконапорный водовод. ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения - КНС-1 Малобалыкского месторождения (в 2 нитки)

№	Положение 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.пр.	в.пр.	гр. троса	
								№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м					
1	1	2	66	ВЛ 6кВ Ф. К533-08	89°	3												72.37	79.97			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	1	2	75	ВЛ 6кВ Ф. К551А-12	89°	3												72.55	80.05			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	1	6	61	ВЛ 35кВ "Тайга"	87°	6												70.61	79.65			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	1	6	61	Трасса ВОЛС Муфта ВОЛС отпайка на ПС 35/6 371 - ПС 110/35/6 УС 315 (по сущ. ВЛ 35 кВ "Тайга")	90°													70.61				ООО "РН-Юганскнефтегаз"
5	1	7	44	Трасса ВОЛС по сущ. ВЛ 35 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Корниловская"	90°													66.38				ООО "РН-Юганскнефтегаз"
6	1	7	44	ВЛ 35кВ "Иртыш"	88°	6							23/86	Промежу точная	9.03	10.23	39.34	66.36	83.36			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
7	2	14	17	ВЛ 110кВ "Магистральная-Святогор"	73°	6		24/86	Промежу точная	9.13	10.35	17.79	25/86	Промежу точная	9.09	10.31	98.81	69.86	84.36			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
8	3	20	42	ВЛ 6кВ Б/Ф	29°	3		25/86	Промежу точная	9.08	10.27	35.64	5	Промежу точная	12.62	18.43	241.44	71.64	79.27			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
9	3	20	57	ВЛ 6кВ Ф.112	59°	3		6	Промежу точная	12.57	18.52	129.82						72.23	80.51			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
10	3	20	70	Трасса ВОЛС по сущ.опорам ВЛ	59°													72.31				ООО "РН-Юганскнефтегаз"
11	3	20	77	Уч.ВОЛС 07.УС ПС 110/35/6кВ "Корниловская"-УС-304 ЦДНГ-15	89°	6												72.33				ООО "РН-Юганскнефтегаз"
12	3	20	78	ВЛ 35кВ "Средний Балык"	60°	6												72.33	79.83			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
13	3	20	96	ВЛ 6кВ Ф.135	60°	3		4/86	Промежу точная	7.78	9.27	23.29	3/86	Промежу точная	9.67	10.96	38.18	72.58	78.88			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
14	3	21	46	ВЛ 0.4кВ 1 каб.	76°													72.88	78.97			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
15	3	21	59	ВЛ 6кВ Ф.116	83°	3		5/90	Промежу точная	7.01	8.39	17.34	4/90	Промежу точная	6.99	8.33	11.54	72.74	78.91			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
16	3	21	61	ВЛ 0.4кВ 12каб. hэст=2.3	83°													72.67				ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Примечание: ПК13-ПК14=156.90м

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой Трубопроводы систем водоснабжения и канализации. ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения - Пождепо

№	Положение 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.пр.	в.пр.	гр. троса	
								№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м					
1	1	1	27	Трасса ВОЛС от ПС 35/6 кВ до пож. депо на стойках в габаритах 6 кВ ПК3+63	90°													75.61				ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	1	1	37	Трасса ВЛ 6кВ на пож. депо-от проектир. ПС 35/6 кВ на ДНС-1 бис (2линия) ПК3+66	90°													75.57				ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	1	1	47	Трасса ВЛ 6кВ на пож. депо-от проектир. ПС 35/6 кВ на ДНС-1 бис (1линия) ПК3+69	88°													75.54				ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой Подъезд №1 к ДНС

№	Положение 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.пр.	в.пр.	гр. троса	
								№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м					
1	1	0	42	ВЛ 35кВ "Тайга"	89°	6		6	Промежу точная	12.57	18.52	196.73	5	Промежу точная	12.62	18.43	35.70	70.56	81.36			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	1	0	42	Трасса ВОЛС отпайка на ПС 35/6 371-ПС 110/35/6 УС3159 по сущ. ВЛ 35кВ "Тайга"	89°													70.57				ООО "Элкомплюс"
3	1	4	36	ВЛ 6кВ Ф.551А-12	89°	3		26/86	Промежу точная	9.08	10.27	41.59	25/86	Промежу точная	9.09	10.31	70.78	72.40	79.91			ООО "РН-Юганскнефтегаз"
4	1	4	45	ВЛ 6кВ Ф.553-08	89°	3		24/86	Промежу точная	9.13	10.35	41.11	23/86	Промежу точная	9.03	10.23	70.56	72.38	80.07			ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой Подъезд к камере пуска СОД №1

№	Положение 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.пр.	в.пр.	гр. троса	
								№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м					
1	1	0	74	Трасса ВЛ 6 кВ на пож. депо-от проектир. ПС 35/6 кВ на ДНС-1 бис (1линия)(ПК2+57)	90°													75.83				ООО "РН-Юганскнефтегаз"

2	1	0	84	Трасса ВЛ 6 кВ на пож. депо-от проектир. ПС 35/6 кВ КДФТ на ДНС-1 (2линия)(ПК2+54)	88°												75.87				ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	1	0	94	Трасса ВОЛС от ПС 35/6 кВ до пож. депо на стойках в габаритах 6кВ(ПК2+52)	88°												75.89				ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ ДНС-1 бис Малобалыкского м/р - отпайкой от сущ. ВЛ 35 кВ

№	Положение 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
								левая опора					правая опора									
	км	ПК	+					№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	земля	н.пр.	в.пр.	гр. троса	
1	1	0	16	ВЛ 6кВ Ф 556-06	83°	3		23	Промежуточная	8.10	9.00	23.16	24	Промежуточная	8.12	9.10	33.41	76.56	84.16			ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой ВЛ 6 кВ к камере приема СОД №1

№	Положение 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
								левая опора					правая опора									
	км	ПК	+					№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	земля	н.пр.	в.пр.	гр. троса	
1	1	0	17	ВЛ 35кВ "Энергия"	85°	6		10	Промежуточная	11.73	17.55	126.83	9	Промежуточная	11.40	19.40	35.07	76.54				ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой ВЛ 6 кВ к ВЛ 6 кВ к камере пуска СОД №1г

№	Положение 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
								левая опора					правая опора									
	км	ПК	+					№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	земля	н.пр.	в.пр.	гр. троса	
1	1	0	10	Трасса ВОЛС от ПС 35/6кВ до пож.депо на стойках в габаритах 6кВ ПК3+51	90°													75.70				ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой ВОЛС по ВЛ 35 кВ от т. отпайки проектируемой ВЛ до существующей ПС "Корниловская"

№	Положение 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
								левая опора					правая опора									
	км	ПК	+					№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	земля	н.пр.	в.пр.	гр. троса	
1	1	9	87	ВЛ 6кВ Ф 556-06	30°	3		6/08	Промежуточная			14.88	7/08	Промежуточная			32.18	68.74	76.01	76.79		ООО "РН-Юганскнефтегаз"
2	2	10	36	Трасса ВОЛС по сущ. ВЛ-6кВ ПС Корниловская-узел связи ДНС-19(ш.1239)	51°	6												71.16	86.50	90.61	96.04	ООО "РН-Юганскнефтегаз"
3	2	11	09	6 каб. 0.4 кВ (по эстакаде)	90°													68.86	71.36			ООО "РН-Юганскнефтегаз"

Ведомость надземных препятствий (ВЛ, ЛС и РС), пересекаемых трассой ВОЛС от ПС 35/6 кВ до пож. депо на стойках в габаритах 6 кВ

№	Положение 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
								левая опора					правая опора									
	км	ПК	+					№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	№	тип	h н.пр.	h в.пр.	расст., м	земля	н.пр.	в.пр.	гр. троса	
1	1	3	51	Трасса ВЛ 6кВ к камере пуска СОД №1г ПК0+10	90°													75.70				ООО "РН-Юганскнефтегаз"

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

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

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

Ведомость водных препятствий, пересекаемых трассой Нефтегазосборные сети. УДР-1-УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения

Наименов. водотока	Положение по трассе		Пл. водосбора, км2	Характеристика русла и поймы														Расчетные данные								Примечание
				Межень							Половодье (паводок)							Макс. расходы воды м3/с. Обеспеченностью				Макс. уровни воды м БС. Обеспеченностью				
				ГВ, м	Отм. дна, м	Ширина, м	Глубина, м		Скорость, м/с		Ширина зеркала воды, м			Наиб. гл. при ГВВ 1%, м		Скорость при ГВВ 1%, м/с		0,01	0,02	0,1	20 сут. ст. 10%	0,01	0,02	0,1	20 сут. ст. 10%	
	КМ	ПК					наиб.	ср.	пов.	донн.	0,01	0,1	20 сут. ст. 10%	русло	пойма	пов.	донн.									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Водоотводная канава	0.40	ПК4+01		64.50	64.25	02	0.25	0.09			04	04		0.83	0.60							65.08		64.97		

Ведомость водных препятствий, пересекаемых трассой Низконапорный водовод. ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения - КНС-1 Малобалыкского месторождения (в 2 нитки)

Наименов. водотока	Положение по трассе		Пл. водосбора, км2	Характеристика русла и поймы														Расчетные данные								Примечание
				Межень							Половодье (паводок)							Макс. расходы воды м3/с. Обеспеченностью				Макс. уровни воды м БС. Обеспеченностью				
				ГВ, м	Отм. дна, м	Шири-на, м	Глубина, м		Скорость, м/с		Ширина зеркала воды, м			Наиб. гл. при ГВВ 1%, м		Скорость при ГВВ 1%, м/с		0,01	0,02	0,1	20 сут. ст. 10%	0,01	0,02	0,1	20 сут. ст. 10%	
	КМ	ПК					наиб.	ср.	пов.	донн.	0,01	0,1	20 сут. ст. 10%	русло	пойма	пов.	донн.									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
Водоотводная канава	1.74	ПК16+79		62.60	62.16	5	0.44	0.12			7	7		0.73	0.25							62.89		62.87		

Примечание: ПК13-ПК14=156.90м

Приложение 1

ЗАДАНИЕ
на разработку документации по планировке территории
«ДНС-1бис Малобалыкского месторождения»
(наименование территории, наименование объекта (ов) капитального строительства, для размещения которого(ых) подготавливается документация по планировке территории)

Наименование позиции	**Содержание**
Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории
Инициатор подготовки документации по планировке территории	Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть», ОГРН 1027700043502 от 19.07.2002 г. 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1 ИНН 7706107510 КПП 770601001 Доверенность №11-72/167 от 18.06.2019 г.
Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	За счет собственных средств ПАО «НК «Роснефть»,
Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики	Полное наименование объекта: «ДНС-1бис Малобалыкского месторождения». Проектируемыми объектами строительства являются: - площадка под строительство водозаборных скважин, примыкающая к территории пожарного депо; - площадка под строительство ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения; - площадка под строительство пожарного депо; - ПС 35/6кВ в районе ДНС-1бис Малобалыкского месторождения - ВОЛС, лотки 100м., узел связи (территория существующей ПС 110/35/6 кВ «Корниловская»); - узлы задвижек (4 шт.), узел запорной арматуры; - камера пуска СОД (нефтепровод) №1; - камера пуска СОД (газопровод) №1г; - камера приема СОД (нефтепровод) №1; - камера приема СОД (газопровод) №1г; - площадка ВЗиС; - площадка техническая; - нефтегазосборные сети. УДР-1 - УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения; - нефтегазосборные сети. Т.вр.1 - УДР-1; - нефтегазосборные сети. Т.вр.2 - УДР-1; - нефтегазосборные сети. Т.вр.3 - УДР-1; - нефтегазосборные сети. Т.вр.4 - УДР-1; исключенный вариант - нефтегазосборные сети. Т.вр.4 - УДР-1 переименована по доп тз - нефтегазосборные сети. Т.вр.6 - УДР-1; - нефтегазосборные сети. Т.вр.7 - УДР-1;

	- нефтегазосборные сети. Т.вр.8 - УДР-1 меняется длина; - нефтепровод. УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения – т.вр. узел задвижек №1; - газопровод. УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения – т.вр. УЗА №1г; - низконапорный водовод. ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения - КНС-1 Малобалыкского месторождения (в 2 нитки); - трубопроводы систем водоснабжения и канализации. ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения - Пождепо; - подъезд №1 к ДНС; - подъезд №2 к ДНС; - подъезд к факельным установкам; - подъезд к камере пуска СОД №1; - подъезд к камере приема СОД №1г; - подъезд к площадке узла задвижек №1г; - подъезд к пожарному депо; - подъезд к ПС 35/6 кВ; - ВЛ 35 кВ на ПС 35/6 кВ ДНС-1 бис Малобалыкского м/р - отпайкой от сущ. ВЛ 35 кВ; - ВЛ 6 кВ на пож.депо – от проектир. ПС 35/6 кВ ДНС-1 бис Малобалыкского м/р; - ВЛ 6 кВ к камере приема СОД №1; - ВЛ 6 кВ к камере пуска СОД №1г; - ВОЛС по существующей ВЛ 35 кВ от т. отпайки проектируемой ВЛ до существующей ПС «Корниловская»; - ВОЛС от ПС 35/6 кВ до пож. депо на стойках в габаритах 6 кВ; - подъезд к площадкам ВЗиС и технической.
Населенные пункты, поселения, городские округа, муниципальные районы, в отношении территорий которых осуществляется подготовка документации по планировке территории	Муниципальное образование Нефтеюганский район Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области
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 состоит из основной части, которая подлежит утверждению, и материалов по ее обоснованию. Основная часть проекта планировки территории включает в себя: раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая

часть";
раздел 2 "Положение о размещении линейных объектов".
Материалы по обоснованию проекта планировки территории включают в себя:
раздел 3 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть";
раздел 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка".
Раздел 1 "Проект планировки территории. Графическая часть" должен быть представлен в виде чертежа (чертежей), выполненного 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.
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.
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 устанавливаемых 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.
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, 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; 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; 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 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 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.

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 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. Схема расположения элементов планировочной структуры разрабатывается в масштабе от 1:10 000 до

	1:25 000 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. 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 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. 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. 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. 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; 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. 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. 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 соответствии с нормативно-техническими документами). 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. 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. 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 размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории; ж) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.). Обязательным приложением к разделу 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка" являются: а) материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших

	инженерные изыскания, требованиям части 2 статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации; б) программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории; в) исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории; г) решение о подготовке документации по планировке территории с приложением задания.
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
Сроки выполнения работ	В соответствии с календарным планом работ

Приложения к заданию на разработку
документации по планировке территории

Таблица 1

Сведения о линейных объектах

Наименование объекта	Характеристика
Низконапорный водовод. ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения – КНС-1 Малобалыкского месторождения	Назначение – для транспорта очищенной пластовой ДНС до КНС-1
	Диаметр трубопровода – 426х8 мм, 2 нитки
	Протяженность трубопровода – 2306 м
	Транспортируемая среда – очищенная пластовая вода
	Рабочее давление (максимальное) – 1,7 МПа
Нефтегазосборные сети. УДР-1-УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения, в том числе:	Назначение – нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от проектируемого УДР-1 до УДР-2 ДНС-1бис Малобалыкского месторождения.
	Диаметр трубопровода – 720х12 мм
	Протяженность трубопровода – 2558,87 м
	Транспортируемая среда – вода+нефть+газ
	Рабочее давление (максимальное) – 4,0 МПа
Трасса НГС. Т.вр.1 - УДР-1 (Участок 1)	Назначение – нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от существующего УДР ДНС-1 до проектируемого УДР-1 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения.
	Диаметр трубопровода – 325х7 мм
	Протяженность трубопровода – 47,41 м
	Транспортируемая среда – вода+нефть+газ
	Рабочее давление (максимальное) – 4,0 МПа
Трасса НГС. Т.вр.2 - УДР-1 (Участок 2)	Назначение – нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от существующего УДР ДНС-1 до проектируемого УДР-1 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения.
	Диаметр трубопровода – 273х7 мм
	Протяженность трубопровода – 61,37 м
	Транспортируемая среда – вода+нефть+газ
	Рабочее давление (максимальное) – 4,0 МПа
Трасса НГС. Т.вр.3 - УДР-1 (Участок 3)	Назначение – нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от существующего УДР ДНС-1 до проектируемого УДР-1 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения.
	Диаметр трубопровода – 325х7 мм
	Протяженность трубопровода – 48,77 м
	Транспортируемая среда – вода+нефть+газ
	Рабочее давление (максимальное) – 4,0 МПа

Наименование объекта	Характеристика
Трасса НГС. Т.вр.4 - УДР-1 (Участок 4)	Назначение – нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от существующего УДР ДНС-1 до проектируемого УДР-1 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения.
	Диаметр трубопровода – 219х6 мм
	Протяженность трубопровода – 124,77 м
	Транспортируемая среда – вода+нефть+газ
	Рабочее давление (максимальное) – 4,0 МПа
Трасса НГС. Т.вр.6 - УДР-1 (Участок 5)	Назначение – нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от существующего УДР ДНС-1 до проектируемого УДР-1 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения.
	Диаметр трубопровода – 325х7 мм
	Протяженность трубопровода – 116,12 м
	Транспортируемая среда – вода+нефть+газ
	Рабочее давление (максимальное) – 4,0 МПа
Трасса НГС. Т.вр.7 - УДР-1 (Участок 6)	Назначение – нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от существующего УДР ДНС-1 до проектируемого УДР-1 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения.
	Диаметр трубопровода –325х7 мм
	Протяженность трубопровода – 116,84 м
	Транспортируемая среда – вода+нефть+газ
	Рабочее давление (максимальное) – 4,0 МПа
Трасса НГС. Т.вр.8 - УДР-1 (Участок 7)	Назначение – нефтегазосборный трубопровод для транспорта газожидкостной смеси от проектируемого УДР-1 до существующего УДР
	Диаметр трубопровода –720х12 мм
	Протяженность трубопровода – 155,07 м
	Транспортируемая среда – вода+нефть+газ
	Рабочее давление (максимальное) – 4,0 МПа
Нефтепровод. УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения – т.вр. узел задвижек №1	Назначение – напорный нефтепровод для транспорта нефти 5% обводненности от УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения до точки врезки в существующий напорный нефтепровод Ду 400 мм.
	Диаметр трубопровода – 219х6 мм
	Протяженность трубопровода – 775,5 м
	Транспортируемая среда – вода+нефть+газ
	Рабочее давление (максимальное) –4,0 МПа
	ВЛ 6 кВ к камере приема СОД №1, Протяженность - 280 м
	Подъезд к камере пуска СОД №1. Категория – IV-в, протяженность – 168,62 м

Наименование объекта	Характеристика
Газопровод. УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения – т.вр. УЗА №1г	Назначение – газопровод попутного нефтяного газа от УДР-2 ДНС-1бис Малобалыкского месторождения до точки врезки в существующий газопровод Ду 500мм.
	Диаметр трубопровода – 426х9 мм
	Протяженность трубопровода – 823,77 м
	Транспортируемая среда –газ
	Рабочее давление (максимальное) – 1,6 МПа
	ВЛ 6 кВ к камере пуска СОД №1г, Протяженность - 20 м.
	Подъезд к камере приема СОД №1г. Категория – IV-в, протяженность – 146,6м
	Подъезд к узлу задвижек №1г. Категория – IV-в, протяженность – 118,9м
Подъездные дороги, в том числе:	
Подъезд №1 к ДНС-1бис Малобалыкского месторождения	Категория – IV-в
	Протяженность – 667,54 м
Подъезд №2 к ДНС-1бис Малобалыкского месторождения	Категория – IV-в
	Протяженность – 136,04 м
Подъезд к факельным установкам	Категория – IV-в
	Протяженность – 257,35 м
ПС 35/6 кВ в районе ДНС-1бис Малобалыкского месторождения. Подъезд к ПС 35/ 6кВ в районе ДНС-1бис Малобалыкского месторождения	Категория – IV-в
	Протяженность – 242,3м
Пожарное депо. Подъезд к пожарному депо	Категория – IV-в
	Протяженность – 112,04 м
ВЛ 35 кВ в том числе:	Протяженность - 135 м
ВЛ 35 кВ на ПС ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения	Двухцепная отпайкой от ВЛ 35 кВ «Энергия». Протяженность трассы – 130 м
ВОЛС на ДНС-1 бис	Протяженность – 3110 м
ВЛ 6 кВ в том числе:	Протяженность – 2200 м
ВЛ 6 кВ на пожарное депо	Одноцепные от ПС ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения. Протяженность трасс: Линия 1 - 1100 м, Линия 2 – 1100 м
ВОЛС на пожарное депо	Протяженность – 2380 м
Внеплощадочные трубопроводы подключения систем водоснабжения и канализации. ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения – Пождепо Малобалыкского месторождения.	Назначение – транспорт технической воды, воды питьевого качества, бытовых и производственно-дождевых стоков
	Диаметр – 57 мм, 57 мм, 114ммх2, 159 мм
	Протяженность трассы – 965 м
	Транспортируемая среда – вода, бытовые и

Наименование объекта	Характеристика
	производственно-дождевые стоки

Таблица 2

Проектная мощность проектируемых объектов капитального строительства

Наименование	Количество
3 этап строительства (ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения)	
Мощность по жидкости, млн. $м^3$/год	16,99
Мощность по нефти, млн. $м^3$/год	2,07
Мощность по газу, млн. $нм^3$/год - в том числе по газу КС низких ступеней	145,46 23,43
Мощность по пластовой воде, млн. $м^3$/год	14,495
6 этап строительства	
Проектная мощность: Нефтегазосборные сети. УДР-1-УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения, $м^3$/сут Нефтепровод. УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения – т.вр. узел задвижек №1, $м^3$/сут Газопровод. УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения – т.вр. УЗА №1г, $м^3$/сут Низконапорный водовод. ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения – КНС-1 Малобалыкского месторождения, $м^3$/сут	 46536,0 5839,2 436840,8 39432,0

Таблица 3

Технико-экономические показатели при строительстве ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения

Наименование показателей	Единица измерения	Количество по проекту
ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения		
Мощность по жидкости	млн. $м^3$/год	16,99
Мощность по нефти	млн. $м^3$/год	2,07
Мощность по газу	млн. $нм^3$/год	122,03
Мощность по пластовой воде	млн. $м^3$/год	14,495
Общая площадь (освоение) * - включая территорию КС низких ступеней Площадь участка (в ограде) Площадь застройки	$м^2$ $м^2$ $м^2$	204664,0* 186024,5* 65779,5
Водозаборные скважины с насосами ЭЦВ 8-40-180	шт.	2
Глубина скважины	м	305
Дебит скважины	$м^3$/час	40,0

Наименование показателей	Единица измерения	Количество по проекту
Добыча воды	тыс. $м^3$/год	350,4
Установленная мощность на напряжении 6 кВ	кВт	4000
Потребляемая мощность на напряжении 6 кВ	кВт	2000
Годовое потребление электроэнергии на напряжении 6 кВ	.тыс.кВт.ч	16000
Установленная мощность на напряжении 0,4 кВ	кВт	5916
Потребляемая мощность на напряжении 0,4 кВ	кВт	3494
Годовое потребление электроэнергии на напряжении 0,4 кВ	тыс.квт.ч	17066
Установленная мощность на напряжении 6 и 0,4 кВ	кВт	9916
Потребляемая мощность на напряжении 6 и 0,4 кВ	кВт	5494
Годовое потребление электроэнергии по площадке ДНС-1	тыс. кВт. час	33066
Подъезд к площадкам факельных установок - категория - протяженность	 м	 IV-в 257,4
КС низких ступеней		
Мощность по газу	млн. $нм^3$/год	23,43
Общая площадь (освоение) Площадь участка (в ограде) Площадь застройки	$м^2$ $м^2$ $м^2$	5450,0 4800,0 1494,0
Подъезд №1 к ДНС-1 Малобалыкского месторождения - категория - протяженность	 м	 IV-в 667,54
Подъезд №2 к ДНС-1 Малобалыкского месторождения - категория - протяженность	 м	 IV-в 136,04
ВЛ 35 кВ на ПС ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения	м	135
ПС 35/6 кВ в районе ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения	МВА	2х10
	Компл.	1
В том числе, подъезд к ПС 35/6кВ в районе ДНС-1бис Малобалыкского месторождения - категория - протяженность	 м	 IV-в 242,3
Общая площадь (освоение) Площадь участка (в ограде) Площадь застройки	$м^2$ $м^2$ $м^2$	3700,0 1080,0 810,0
ВОЛС на ДНС-1 бис	м	3110

Наименование показателей	Единица измерения	Количество по проекту
Низконапорный водовод. ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения – КНС-1 Малобалыкского месторождения		
1. Проектная мощность, $м^3$/сут:	39432,0	
2. Протяженность, м:	2306	
диаметром 426х8 мм, 2 нитки		
3. Пропускная способность, $м^3$/сут	45346,0	
4. Категория трубопровода	С	
Нефтегазосборные сети. УДР-1-УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения, в том числе:		
1. Проектная мощность, $м^3$/сут:	46536,0	
2. Протяженность, м:	2558,87	
Диаметром и толщиной стенки трубопровода 720х12 мм		
3. Пропускная способность, $м^3$/сут	82138	
4. Категория трубопровода	Н1	
Трасса НГС. Т.вр.1 - УДР-1 (Участок 1)		
1. Проектная мощность, $м^3$/сут:	4996	
2. Протяженность, м:	47,41	
Диаметром и толщиной стенки трубопровода 325х7 мм		
3. Пропускная способность, $м^3$/сут	16400	
4. Категория трубопровода	Н1	
Трасса НГС. Т.вр.2 - УДР-1 (Участок 2)		
1. Проектная мощность, $м^3$/сут:	4169	
2. Протяженность, м:	61,37	
Диаметром и толщиной стенки трубопровода 273х7 мм		
3. Пропускная способность, $м^3$/сут	11374,25	
4. Категория трубопровода	Н1	
Трасса НГС. Т.вр.3 - УДР-1 (Участок 3)		
1. Проектная мощность, $м^3$/сут:	11890	
2. Протяженность, м:	48,77	
Диаметром и толщиной стенки трубопровода 325х7 мм		
3. Пропускная способность, $м^3$/сут	16400	

Наименование показателей	Единица измерения	Количество по проекту
4. Категория трубопровода	Н1	
Трасса НГС. Т.вр.4 - УДР-1 (Участок 4)		
1. Проектная мощность, $м^3$/сут:	2664	
2. Протяженность, м:	124,17	
Диаметром и толщиной стенки трубопровода 219х6 мм		
3. Пропускная способность, $м^3$/сут	7265,48	
4. Категория трубопровода	Н1	
Трасса НГС. Т.вр.6 - УДР-1 (Участок 5)		
1. Проектная мощность, $м^3$/сут:	10076	
2. Протяженность, м:	116,12	
Диаметром и толщиной стенки трубопровода 325х7 мм		
3. Пропускная способность, $м^3$/сут	16400	
4. Категория трубопровода	Н1	
Трасса НГС. Т.вр.7 - УДР-1 (Участок 6)		
1. Проектная мощность, $м^3$/сут:	12741	
2. Протяженность, м:	116,84	
Диаметром и толщиной стенки трубопровода 325х7 мм		
3. Пропускная способность, $м^3$/сут	16400	
4. Категория трубопровода	Н1	
Трасса НГС. Т.вр.8 - УДР-1 (Участок 7)		
1. Проектная мощность, $м^3$/сут:	46536	
2. Протяженность, м:	155,07	
Диаметром и толщиной стенки трубопровода 720х12 мм		
3. Пропускная способность, $м^3$/сут	82138	
4. Категория трубопровода	Н1	
Нефтепровод. УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения – т.вр. узел задвижек №1		
1. Проектная мощность, $м^3$/сут:	5839,2	
2. Протяженность, м:	775,5	
Диаметром и толщиной стенки трубопровода 219х6 мм		

Наименование показателей	Единица измерения	Количество по проекту
3. Пропускная способность, $м^3$/сут	7265,48	
4. Категория трубопровода	Н1	
В том числе, подъезд к камере пуска СОД №1 - категория - протяженность	 м	 IV-в 168,62
Газопровод. УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения – т.вр. УЗА №1г		
1. Проектная мощность, $м^3$/сут:	436840,8	
2. Протяженность, м:	823,77	
Диаметром и толщиной стенки трубопровода 426х9 мм		
3. Пропускная способность, $м^3$/сут	171018,2	
4. Категория трубопровода	Н1	
В том числе, подъезд к камере приема СОД №1г - категория - протяженность	 м	 IV-в 146,6
подъезд к узлу задвижек №1г - категория - протяженность	 м	 IV-в 118,9
Площадка пожарного депо в районе ДНС-1бис		
Здание пождепо двухэтажное здание - численность работающих (на две вахты) - мощность (боевые/резервные)	 чел. автомобиль	 1 36 1/1
Установленная мощность на напряжении 0,4 кВ	кВт	1766
Потребляемая мощность на напряжении 0,4 кВ	кВт	1234
Годовое потребление электроэнергии на напряжении 0,4 кВ	тыс.квт.ч	7153
Общая площадь (освоение) Площадь участка в пределах ограждения Площадь застройки	$м^2$	28612 20135 3190
Подъезд к пожарному депо - категория - протяженность	 м	 IV-в 112,04
ВЛ 6 кВ на пожарное депо, в том числе:	м	2200
Линия 1 Линия 2	м м	1100 1100
ВОЛС на пожарное депо	м	2380
Внеплощадочные трубопроводы подключения систем водоснабжения и канализации. ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения – Пождепо Малобалыкского		

Наименование показателей	Единица измерения	Количество по проекту
месторождения.		
Эстакада трубопроводов, в том числе: трубопровод бытовых сточных вод, 57мм	м	965
трубопровод производственно-дождевых сточных вод, 159 мм	м	965
трубопровод технической воды, 2 нитки 114 мм, каждая	м	965
трубопровод питьевой воды, 57 мм	м	965

Таблица 4

Наименование этапов и объектов строительства по проекту «ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения»

№ п/п	Наименование объекта строительства
	1 этап строительства
1	ВЛ 35 кВ на ПС ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения
2	ПС 35/6 кВ в районе ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения
	2 этап строительства
3	ВЛ 6 кВ на пожарное депо
	3 этап строительства
4	ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения
	4 этап строительства
5	Подъезд №1 к ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения
6	Подъезд №2 к ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения
7	Подъезд к пожарному депо
	5 этап строительства
8	КС низких ступеней
	6 этап строительства
9	Нефтегазосборные сети. УДР-1-УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения
10	Нефтепровод. УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения – т.вр. узел задвижек №1
11	Газопровод. УДР-2 ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения – т.вр. УЗА №1г
12	Низконапорный водовод. ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения – КНС-1 Малобалыкского месторождения
	7 этап строительства
13	ВОЛС на ДНС-1 бис
14	ВОЛС на пожарное депо
	8 этап строительства
15	Площадка пожарного депо в районе ДНС-1бис

Приложение 2
Программы и задания на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории

СОГЛАСОВАНО:
Генеральный директор
ООО «РН-УфаНИПИнефть»

01.03.17 _____ **А.В. Аржиловский**

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

01.03.17 _____ **А.Е. Прудников**

СОГЛАСОВАНО:
Директор департамента Проектирования
ООО «РН-УфаНИПИнефть»

01.03.17 _____ **А.А.Дмитрюк**

СОГЛАСОВАНО:
Начальник управления землепользования и маркшейдерских работ ООО «РН-Юганскнетегаз»

05.03.17 _____ **Е.В. Шатилов**

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ
на производство комплексных инженерных изысканий

1 Наименование объекта, № договора	1980616/0705Д «Техническое перевооружение КДФТ на ДНС-1 Малобалыкского м/р»
2 Местоположение и границы района (участка) строительства	Тюменская область, Ханты-Мансийский Автономный округ, Малобалыкское месторождение.
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	Шохов Антон Андреевич Тел.: (347) 293-60-10, вн. 2359 E-mail: ShohovAA@ufanipi.ru
6 Стадия проектирования	Проектная документация, рабочая документация
7 Вид строительства	Техническое перевооружение
8 Виды требуемых изысканий	☑ Инженерно-геодезические ☑ Инженерно-геологические ☑ Инженерно- гидрометеорологические ☑ Инженерно- экологические
9 Сведения о наличии материалов ранее выполненных изысканий	
10 Перечень отчетных материалов	Отчет об инженерных изысканиях с графическими приложениями: – на бумажном носителе – 1 экз. – на оптическом носителе (CD-R)* – 1 экз. * - документацию на оптическом 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 Exel).

ГИП _____ А.А. Шохов

«01» 03 2017 г.

Приложение к заданию на проектирование

№_____

СОГЛАСОВАНО:
Главный инженер
ООО «РН-БашНИПИнефть»
_____ А.А. Дмитрюк
«13» 07 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ
И.о. Заместителя Генерального директора по перспективному планированию и развитию производства ООО «РН-Юганскнефтегаз»
_____ С.В. Литовченко
«18» 07 2022 г.

СОГЛАСОВАНО:
Главный маркшейдер
ООО «РН-Юганскнефтегаз»
_____ Е. В. Шатилов
«15» 07 2022 г.

СОГЛАСОВАНО
ООО «РН-Юганскнефтегаз»
Управление
Служба главного маркшейдера
Подпись

ДОПОЛНЕНИЕ №2 К ТЕХНИЧЕСКОМУ ЗАДАНИЮ НА ВЫПОЛНЕНИЕ ИНЖЕНЕРНЫХ ИЗЫСКАНИЙ

1.	Наименование объекта	▪ **шифр 1980616/0705Д «ДНС-1бис Малобалыкского месторождения»**
2.	Местоположение объекта	▪ **Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Нефтеюганский район, Малобалыкское месторождение**
3.	Основание для выполнения работ	▪ **Письмо ООО «РН-Юганскнефтегаз» №03/07-04-0979 от 16.10.2019 г.**
4.	Идентификационные сведения о заказчике	▪ **ООО «РН-Юганскнефтегаз». Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Нефтеюганск ул. Ленина, 26** ▪ **Ответственный представитель: И.о. начальника управления организации ПИР по объектам инфраструктуры Ходаковский Олег Михайлович** ▪ **Рабочий телефон: 86-611-333085** ▪ **E-mail: KhodakovskiyOM@ung.rosneft.ru**
5.	Идентификационные сведения об исполнителе (*Указывается в задании до заключения договора, если он уже определен заказчиком и*	▪ **Общество с ограниченной ответственностью «РН-БашНИПИнефть»; 450006, РБ, г. Уфа, ул. Ленина, 86, стр. 1** ▪ **Ответственный представитель: главный инженер проекта Шохов Антон Андреевич;** ▪ **Рабочий телефон: +7(347)2620222;**

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

УТВЕРЖДАЮ:

Директор департамента проектирования

_____ **А.А. Дмитрюк**

«13» _____ **2017 г.**

СОГЛАСОВАНО:

Начальник УНС
ООО «РН-Юганскнефтегаз»

_____ **Д.И. Годин**

«14» _____ **2017 г.**

СОГЛАСОВАНО:

Начальник отдела инженерных изысканий

_____ **С.В. Евдокимов**

«13» _____ **2017 г.**

«Техническое перевооружение КДФТ на ДНС-1 Малобалыкского м/р»

1980616/0705Д

ПРОГРАММА НА ПРОИЗВОДСТВО
ИНЖЕНЕРНО-ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ

2017г

СОГЛАСОВАНО

Первый заместитель Генерального директора по производству - Главный инженер ООО «РН-Юганскнефтегаз»

_____ п/п _____ / **Кучуков И.Г.**

« 26 » апреля **2016 г.**

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор ООО «РН-Юганскнефтегаз»

_____ / **Татриев Х.К.**

« » _____ **2016 г.**

Р.В. Мирошниченко по дов. № 254/16 от 25.04.2016г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение ПСД по объекту:
«КДФТ на ДНС-1 Малобалыкского м/р»

Наименование разделов	Содержание раздела
1. Наименование проекта обустройства	1. КДФТ на ДНС-1 Малобалыкского месторождения. 2. Стадийность проектирования – проектная документация, рабочая документация (П+РД).
2. Основание для проектирования	Программы реинжиниринга наземной инфраструктуры месторождений ООО «РН-Юганскнефтегаз», второй этап.
3. География расположения объекта	Тюменская область, Ханты-Мансийский Автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Малобалыкское месторождение.
4. Описание объекта	КДФТ на ДНС-1 Малобалыкского месторождения предназначено для сепарации продукции скважин от газа, отделения попутно добываемой пластовой воды от нефти, ее подготовки для закачки в пласт и транспортировки подготовленной нефти на ЦППН. При проектировании учесть необходимость минимизации капитальных вложений на строительство объекта. **Исходные данные:** 1. Входящая жидкость – газоводонефтяная эмульсия. 2. Физико-химические свойства жидкости, нефти и газа проектному институту запросить в службе главного геолога в начальной стадии проектирования. 3. Мощность проектируемого объекта определить расчетным путем, на начальной стадии проектирования, на уточненные плановые показатели загрузки (добычи, закачки). Плановые показатели запросить на начальной стадии проектирования в Управления наземных сооружений ООО «РН-Юганскнефтегаз». 4. Обводненность эмульсии на входе на объект рассчитать по исходным данным. 5. Обводненность нефти на выходе — не более 5 % (масс.) 6. Температуру на входе рассчитать по исходным данным. 7. Давление на входе рабочее – 0,8 МПа . 8. Давление на выходе максимальное – уточняется при проектировании. 9. Газовый фактор жидкости на входе – запросить на

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ООО «РН - Юганскнефтегаз»
_____ Татриев Х.К.
«22» _____01_____ 2019г.

А.Е. Прудников
по дов. № 6/19 от 01.01.2019г.

Дополнение № к ТЕХНИЧЕСКОМУ ЗАДАНИЮ
на выполнение ПСД по объекту
«ДНС-1бис Малобалыкского месторождения»

Наименование разделов	Содержание раздела
1. Наименование проекта обустройства	Изменить наименование объекта: «КДФТ на ДНС-1бис Малобалыкского месторождения».
2. Основание для проектирования	Программы реинжиниринга наземной инфраструктуры месторождений ООО «РН-Юганскнефтегаз», второй этап.
3. География расположения объекта	Тюменская область, Ханты-Мансийский Автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Малобалыкское месторождение.
4. Стадийность проектирования	Проектная, рабочая документация.
4.1 Состав проектируемого объекта	В составе проекта должны быть предусмотрены следующие объекты и системы: 19. Дожимная нефтенасосная станция производительностью по жидкости 15,2 млн.т/год. 20. Внутриплощадочные технологические сети на эстакадах 1,5 км. 21. Узел дополнительных работ 0,045 млн.м3/сут. 22. Установка для ввода реагента(ингибитор солеотложения) в трубопровод 2 шт. 23. Компрессорная станция производительностью 153тыс.нм3/сут. 24. Узел сбора конденсата. 25. Установка подготовки нефтяного газа производительностью 153 тыс.м3/сут. 26. Установка воздушного охлаждения газа 0,153 млн.м3/сут. 27. Узел учета конденсата 1 шт. 28. Внутриплощадочные технологические сети на эстакадах 0,3 км.
5. Технические требования:	С целью размещения станции водоподготовки за пределами санитарно-защитной зоны, водозаборную скважину разместить на площадке примыкания к пожарному депо.

СОГЛАСОВАНО:

И.о. начальника ОПР Майского региона
ООО «РН – Юганскнефтегаз»
___п/п_____ Шириазданов Р.Р.
«11» _____01_____2019г.

Руководитель ПР УНС
ООО «РН – Юганскнефтегаз»
_____п/п____ Ходаковский О.М.
«21» ____01_____ 2019г.

Материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, с приложением документов, представлены в технических отчетах инженерно-геодезических изысканий (приложены отдельными томами и записаны на CD-диске).

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 отсутствии/наличии 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 — А.И. Григорьев

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

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

Приложение к письму Минприроды России
от_____ №_____

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология».

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориального единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

	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

87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжьи острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минобрнауки России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Красноперекопский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России

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: depprirod@admhmao.ru

12-Исх-9392
13.04.2022

Представителю
ООО «РН-БАШНИПИНЕФТЬ»

А.Б.Бондарь

На исх. №1707-ООПТ от 12.04.2022

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. 1980616/0705Д «ДНС-1бис Малобалыкского месторождения» (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 Концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2030 года, утвержденной постановлением Правительства автономного округа от 12.07.2013 № 245-п, 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.

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».

Исполняющий обязанности директора Департамента

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат 1D7FE797747383BDEACCE32F1753520DBB76DBF0
Владелец Збродов Егор Михайлович
Действителен с 04.01.2022 по 04.04.2023

Е.М.Збродов

Коневцов Александр Викторович
8 (3467) 36-01-10 (3006)
KonevtsovAV@admhmao.ru

Администрация Нефтеюганского района

КОМИТЕТ ПО ДЕЛАМ НАРОДОВ СЕВЕРА, ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

ул.Нефтяников, строение № 10, г.Нефтеюганск,
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, 628305
Телефон: (3463) 25-02-34; факс: 25-02-39, 25-02-61
E-mail: Sever@admoil.ru; voronovaou@admoil.ru
http://www.admoil.ru

ООО «РН-БашНИПИнефть»

25.04.2022 № 28-Исх-515

На № ME-9971 от 12.04.2022

О предоставлении сведений

На Ваш запрос о предоставлении сведений в отношение объекта ш. 1980616/0705Д «ДНС-1бис Малобалыкского месторождения» сообщаю следующее.

В районе выполнения работ, расположенного на межселенной территории Нефтеюганского района:

- особо охраняемые природные территорий местного значения отсутствуют;
- территории традиционного природопользования местного значения отсутствуют;
- леса, имеющие защитный статус (леса, расположенные на землях, не относящихся к землям лесного фонда), а также лесопарковые зеленые пояса отсутствуют;
- приаэродромные территории (включая данные затрагиваемых подзоны приаэродромных территорий) отсутствуют;
- кладбища, здания и сооружения похоронного назначения и их санитарно- защитные зоны отсутствуют;
- полигоны ТБО/ТКО и их санитарно-защитные, охранные зоны отсутствуют;
- коллективные или индивидуальные дачные и садово-огородные участки отсутствуют.

В реестре муниципальной собственности муниципального образования Нефтеюганский муниципальный район поверхностные и подземные источники питьевого водоснабжения и их зоны санитарной охраны, санитарно-защитные зоны промышленных предприятий, зоны ограничения застройки от источников электромагнитного излучения отсутствуют. С целью получения данной информации рекомендую обратиться в Региональное отделение по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре филиала Федерального государственного бюджетного учреждения «Федеральная кадастровая палата Росреестра» по Уральскому федеральному округу.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат
12005E3A94E2C6AEDD9567CB2A0001005E3A94
Владелец
Действителен с 21.03.2022 по 21.06.2022

О.Ю. Воронова

Зимина Ксения Александровна,
комитет по делам народов Севера, ООС и водных ресурсов,
ведущий инженер, 8(3463)250239, ziminaka@admoil.ru

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

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

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 22-5060 от 20 сентября 2022 года

Заявитель: ООО «РН-БашНИПИнефть» (исх. № 322-ЗР от 25.08.2022).

Наименование объекта/проекта: «ДНС-1бис Малобалыкского месторождения».

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Малобалыкское месторождение, земли лесного фонда, земли промышленности. Нефтеюганское лесничество, Юнг-Яхское участковое лесничество, кварталы №№ 98, 99, 110.

Площадь объекта: 125,6617 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 № 378 государственной историко-культурной экспертизы Раздела мероприятия по обеспечению сохранности объектов археологического наследия на территории Тепловского, Южно-Тепловского, Кудринского, Малобалыкского и Петелинского лицензионных участков, находящихся в Нефтеюганском районе Ханты-Мансийского автономного округа–Югры Оп. № 1 эл. док-тов за 2019 год. АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 41. Ханты-Мансийск, 2017.

На территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия, либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

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

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

*Приложение является неотъемлемой частью настоящего заключения.

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

И.о. руководителя Службы

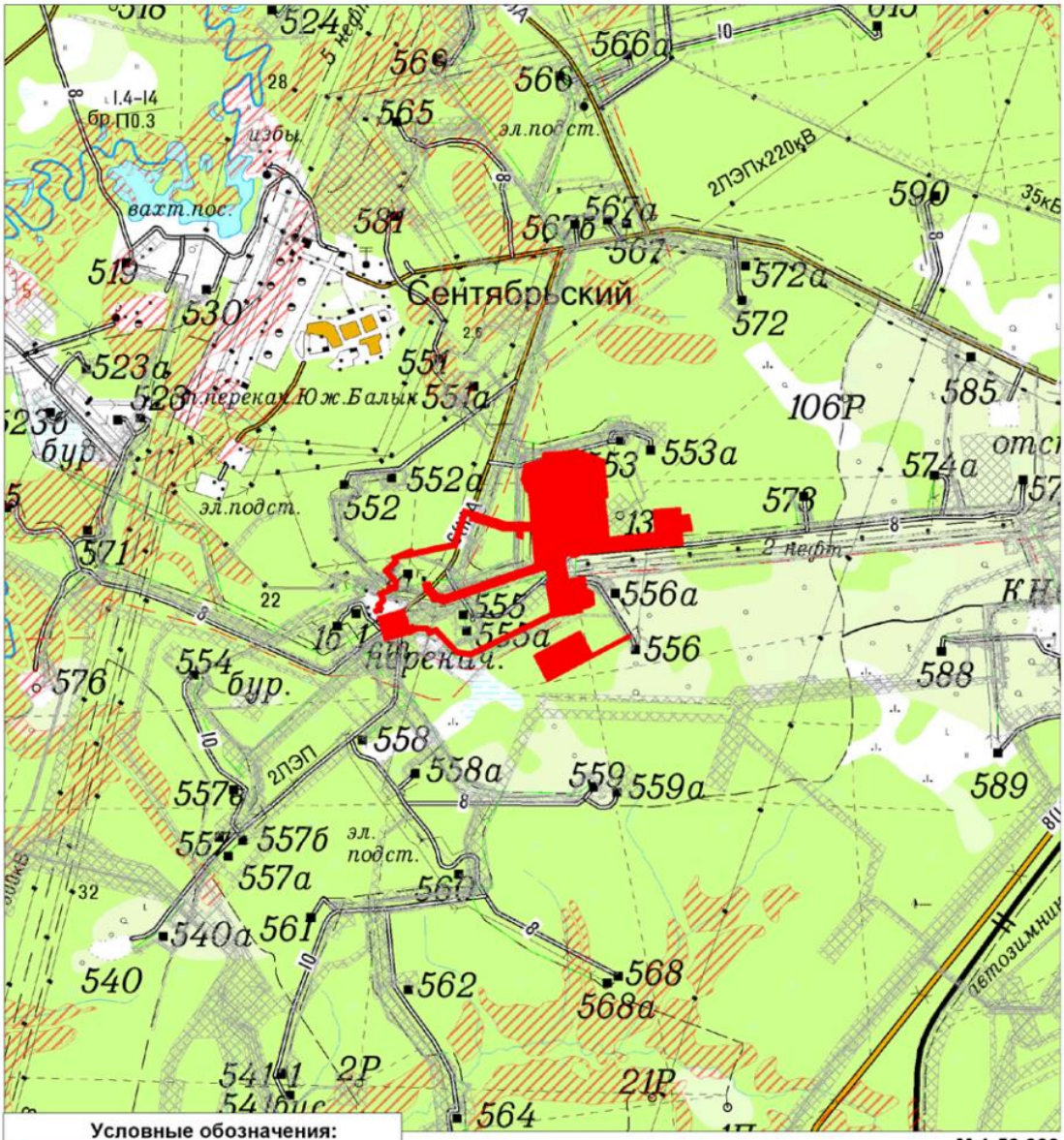
Подписано цифровой подписью: СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ
Дата: 2022.09.20 16:49:35 +05'00'

М.И. Усольцев

Техник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Усманова Дарья Олеговна
Тел. +7 (3467) 30-12-24, UsmanovaDO@iknugra.ru

Приложение к заключению № 22-5060 от 20.09.2022

Карта-схема испрашиваемого участка под объект:
«ДНС-1бис Малобалыкского месторождения»



Условные обозначения:

-испрашиваемые участки

- зоны ИКН

Масштаб 1:50 000
в 1 сантиметре 500 М

1000 500 0 1 2

Заявитель: представитель ПАО "НК-Роснефть"_____

Исполнитель: техник АУ «Центр охраны культурного наследия»
Усманова Д.О.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подпись	Дата	1980616/0705Д-П-011.000.000-ППТ-01	Лист 71

Формат А4

Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Деннедра 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: depprirod@admhmao.ru

ООО "РН-БАШНИПИНЕФТЬ"

На рег. №17128-КМНС от 12.12.2023

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, что объект «ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения», площадью 125.6617 га, согласно представленным данным о расположении: Нефтеюганское лесничество, Юнг-Яхское участковое лесничество, квартала № 99, 110, 98, не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат e7148835fc2233cb84714f45ff18eb0027e8aa97
Владелец **Деннедра и природных ресурсов Югры**
Действителен с 28.03.2023 по 20.06.2024

Сформировано автоматически в Подсистеме оказания услуг
АИС «Геоинформационная система природных ресурсов» Территориальной информационной системы Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

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

Нефтеюганский территориальный отдел - лесничество
628386, Россия, ХМАО-Югра, г. Пыть-Ях
ул. Советская д. 61
Тел./Факс: (3463)42-92-52
E-mail: nefteuganskoe-tu@yandex.ru

От 14.12.2023 № 2668
на № 379-ЗР от 14.12.2023

Представителю ПАО «НК «Роснефть»
Горб А.Н.

Уведомление о согласовании документации по планировке территории

На ваш запрос исх. № 379-ЗР от 14.12.2023 сообщаем, что Нефтеюганский Территориальный отдел – лесничество согласовывает документацию по планировке территории по объекту: **«ДНС-1 бис Малобалыкского месторождения»,** в части земель лесного фонда.

Заместитель начальника
отдела - помощник лесничего
Нефтеюганского территориального
отдела - лесничества.

Збродов А.М.

Исп.: Гл.специалист Главацких К.В.
Тел.: 8(3463)42-92-52 доб.217