



РОСНЕФТЬ

ТомскНИПИнефть

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

**«ТОМСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА»**

(АО «ТомскНИПИнефть»)

**Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения
ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ, ПРЕДУСМАТРИВАЮЩАЯ
РАЗМЕЩЕНИЕ ОДНОГО ИЛИ НЕСКОЛЬКИХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ
ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ
МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ**

6133

Главный инженер проектов



Е.В. Сергеев

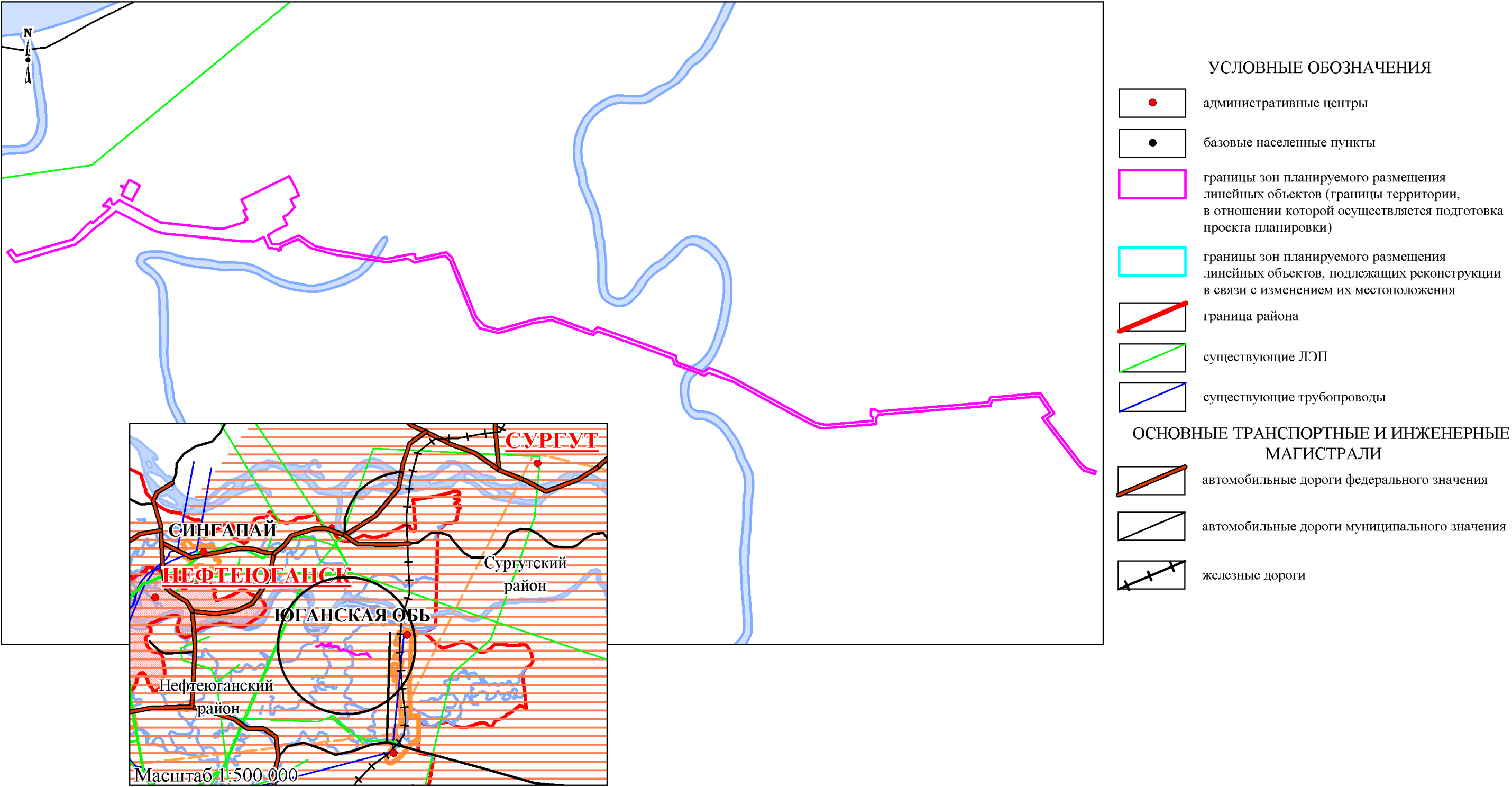
Томск, 2021

СОДЕРЖАНИЕ

1. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ	3
1.1 Схема расположения элементов планировочной структуры	3
1.2 Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории	4
1.3 Схема организации улично-дорожной сети	5
1.4 Схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории	6
1.5 Схема границ территорий объектов культурного наследия	7
1.6 Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств	8
1.7 Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	9
1.8 Схема конструктивных и планировочных решений	10
2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА	15
2.1 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки	15
2.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов	15
2.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	17
2.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов	17
2.5 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которых не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории	17
2.6 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	18
2.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.)	18
3. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ	21
3.1 Чертеж по обоснованию проекта межевания территории	21
Чертежи по обоснованию проекта межевания территории	22
Чертежи по обоснованию проекта межевания территории	23
4. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА	24
4.1 Обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков	24
4.2 Обоснование способа образования земельного участка	24
4.3 Обоснование определения размеров образуемого земельного участка	24
4.4 Обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации	25
ПРИЛОЖЕНИЯ	26
Приложение А Письмо об ООПТ федерального значения	26
Приложение Б Письмо о ТТП федерального и регионального значения	32
Приложение В Письмо об ООПТ и ТТП местного значения	34
Приложение Г Письмо об объектах культурного наследия	36
Приложение Д Материалы и результаты инженерных изысканий	39
Приложение Е Программа и техническое задание на выполнение инженерных изысканий	40
Приложение Ж Постановление о подготовке документации по планировке территории	41
Приложение И Техническое задание на разработку документации по планировке территории	44
Приложение К Задание на проектирование	61
Приложение Л Исходные данные	111

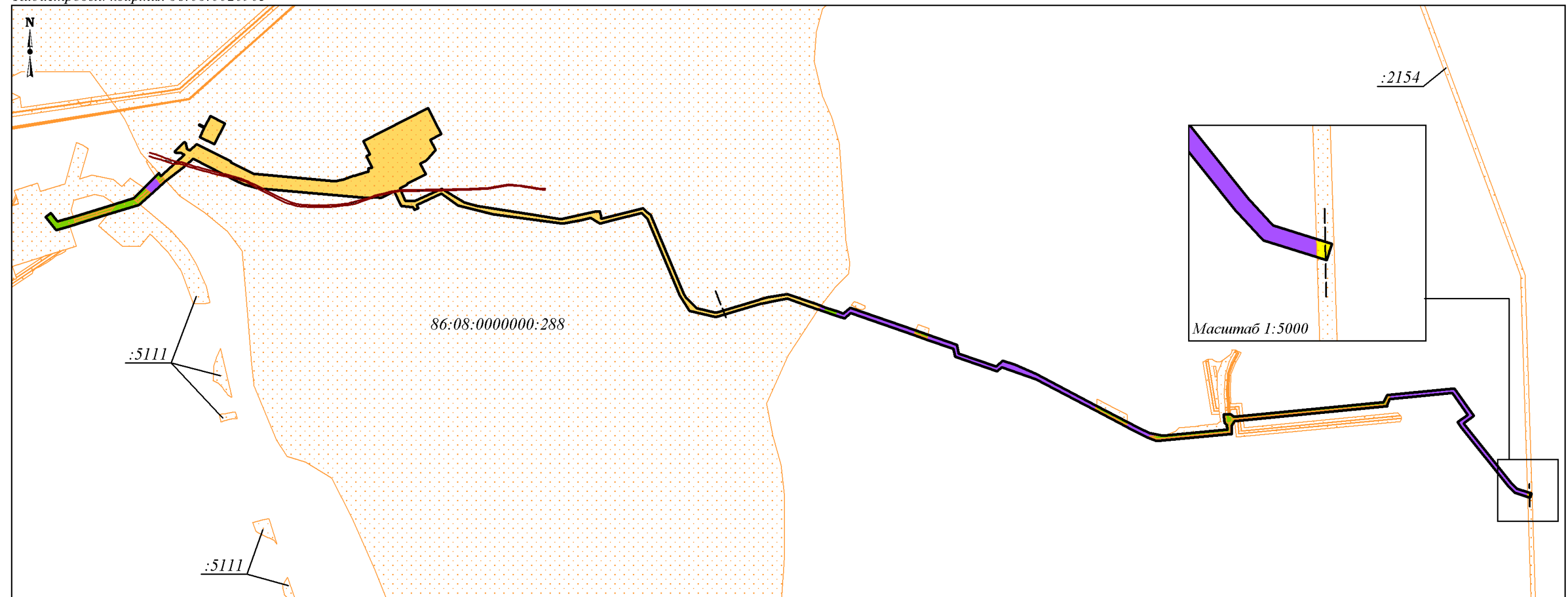
1. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

1.1 Схема расположения элементов планировочной структуры
«Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения»
Масштаб 1:25 000







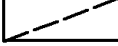




1.2 Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории
«Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения»
Масштаб 1:20 000

Кадастровый квартал 86:08:0020903

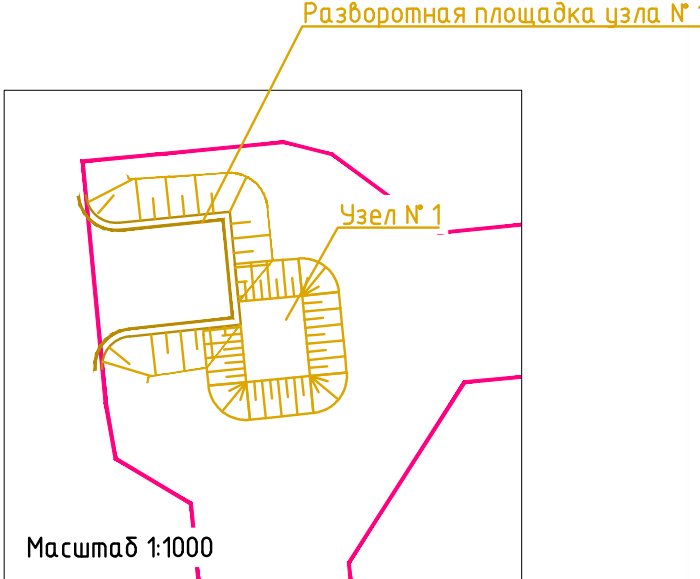
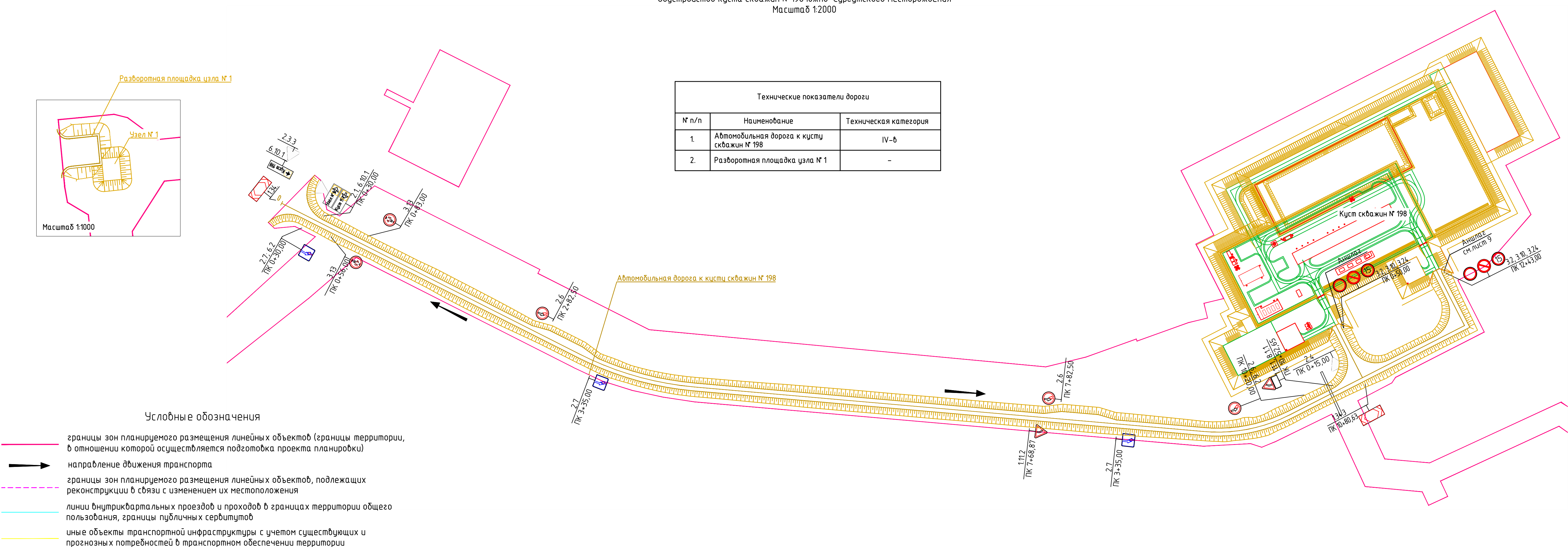


УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- | | | |
|--|--|--|
|  - границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки) | <p>Сведения об отнесении к определенной категории земель</p>  - земли лесного фонда
 - земли промышленности
 - земли сельскохозяйственного назначения
 - земли запаса | <p>Контурные существующих объектов капитального строительства</p>  - существующие дороги
 - существующие трубопроводы |
|  - границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения | | |
|  - границы существующих земельных участков, учтенных в ЕГРН | | |
| :5111 - кадастровый номер земельного участка согласно сведениям ЕГРН | | |
| | | |

1.3 Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта
"Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения"
Масштаб 1:2000

Технические показатели дороги		
№ п/п	Наименование	Техническая категория
1.	Автомобильная дорога к кусту скважин № 198	IV-б
2.	Разворотная площадка узла № 1	-



- Условные обозначения
- границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
 - направление движения транспорта
 - - - границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
 - линии внутриквартальных проездов и проходов в границах территории общего пользования, границы публичных сервитутов
 - иные объекты транспортной инфраструктуры с учетом существующих и прогнозных потребностей в транспортном обеспечении территории

1.4 Схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории

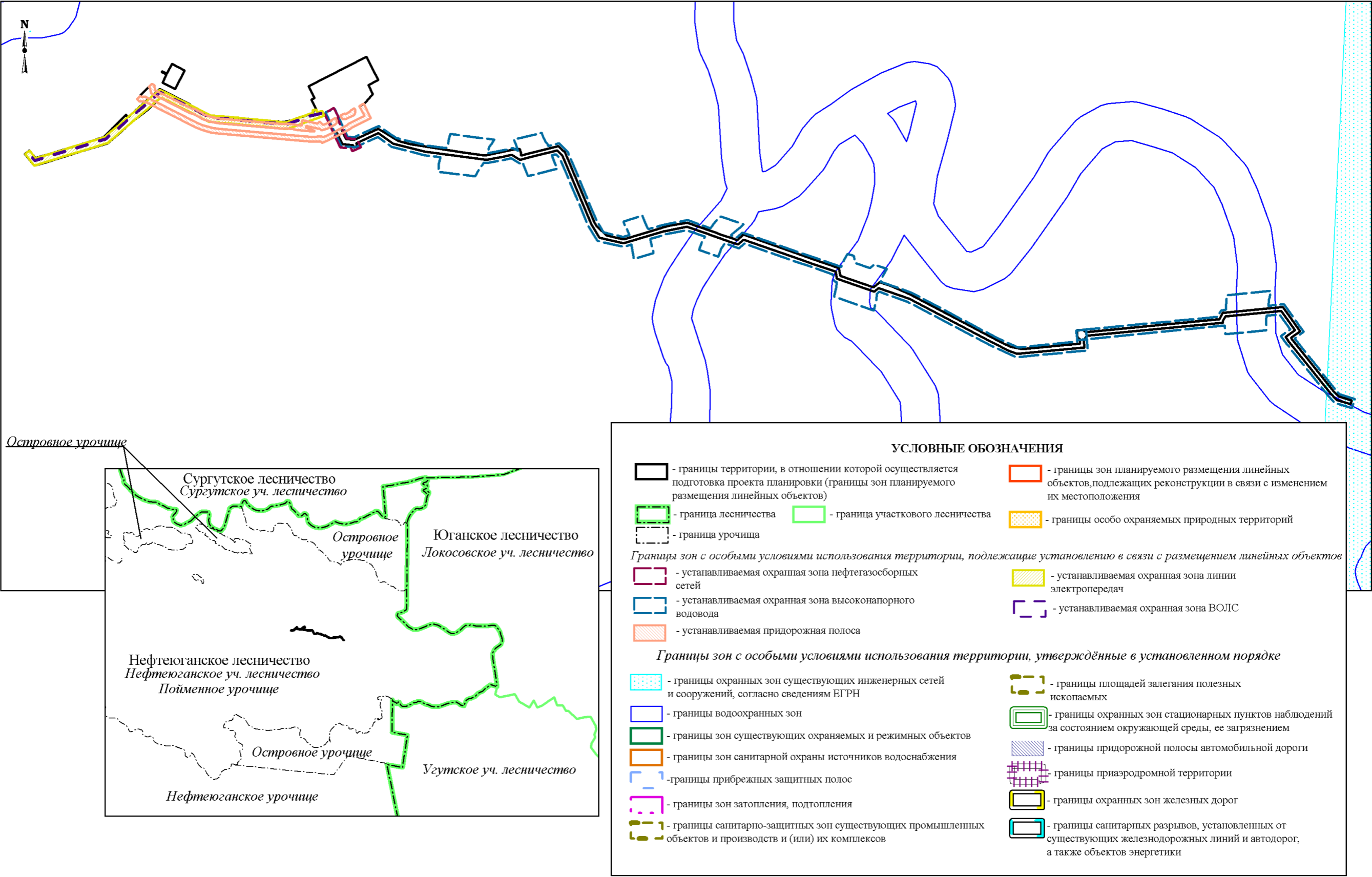
В соответствии с Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 25 апреля 2017 года № 740/пр, схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты территории не подготавливается, так как проект планировки территории не предусматривает размещение объектов капитального строительства, не являющихся линейными объектами, автомобильных дорог общего пользования, проездов, железнодорожных линий, выделение элементов улично-дорожной сети. Планируемые автомобильные дороги не являются автомобильными дорогами общего пользования.

1.5 Схема границ территорий объектов культурного наследия

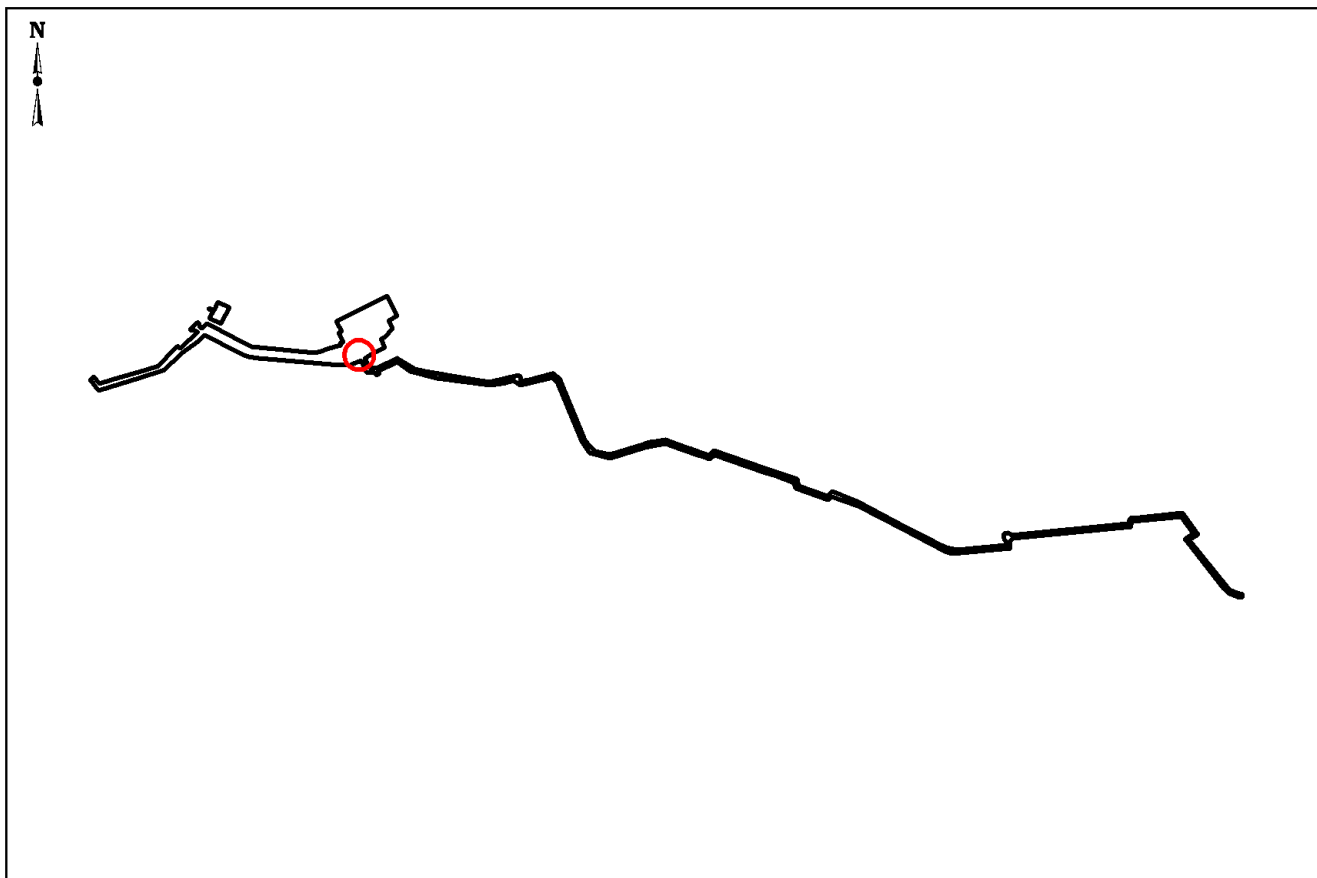
Согласно заключению Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа-Югры, на территории испрашиваемого земельного участка объекты культурного наследия, включённые в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, отсутствуют.

В соответствии с п.23 Постановления Правительства РФ от 12 мая 2017 года №564, схема границ объектов культурного наследия не разрабатывается, связи с отсутствием объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой разрабатывался проект планировки территории.




1.6 Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств
«Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения»
Масштаб 1:20 000



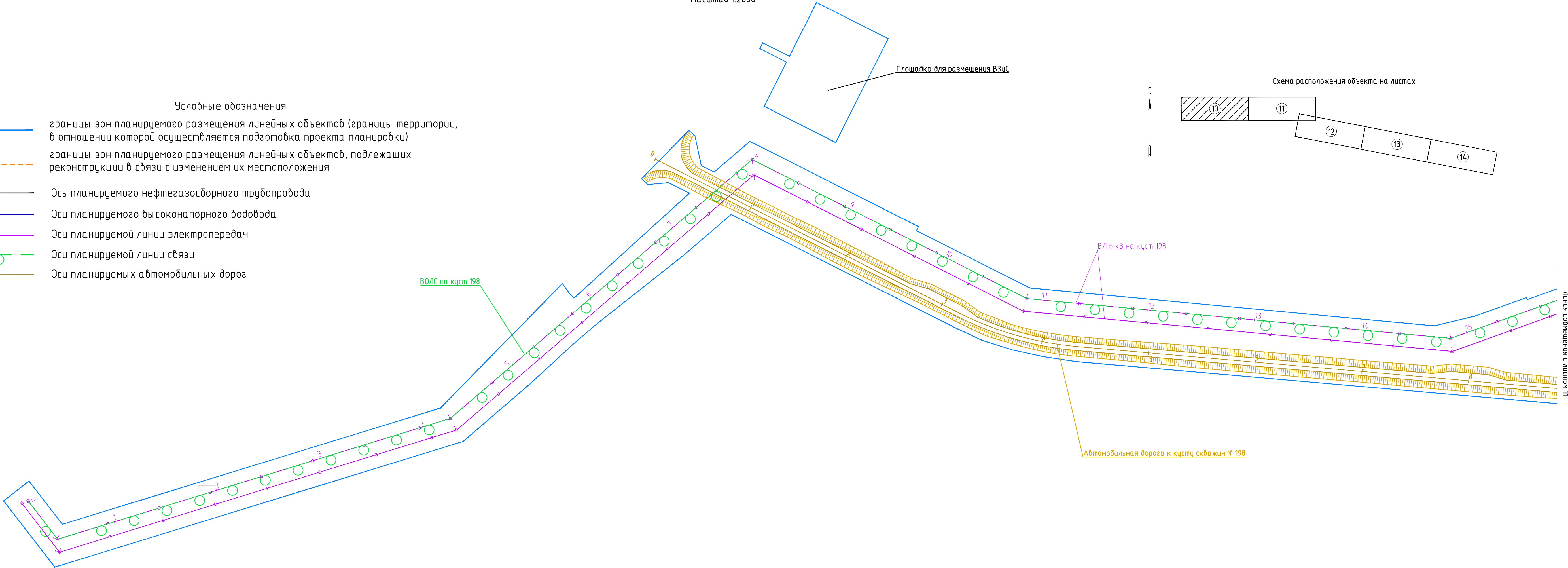
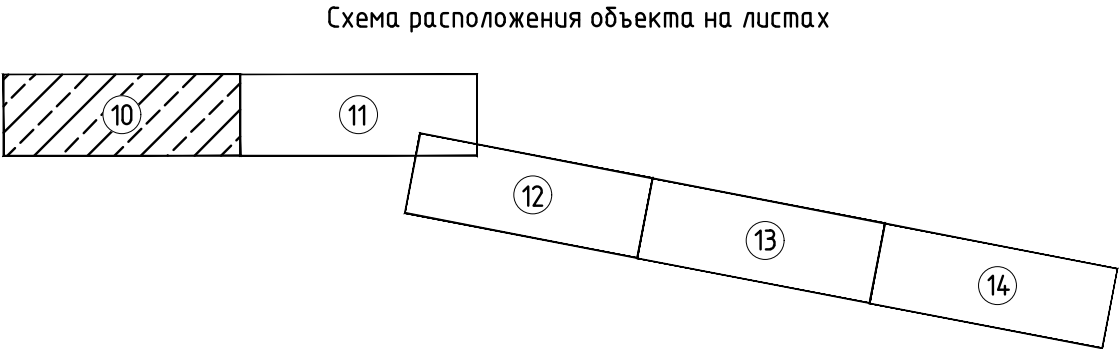
**1.7 Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций
природного и техногенного характера**
«Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения»
Масштаб 1:40 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории)
-  границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
-  границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

- Условные обозначения
- границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
 - - - границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
 - Ось планируемого нефтегазосборного трубопровода
 - Оси планируемого высоконапорного водовода
 - Оси планируемой линии электропередач
 - — Оси планируемой линии связи
 - Оси планируемых автомобильных дорог



ВЛ 6 кВ на куст 198

ВО/ЛС на куст 198

Линия сообщения с листом 10

Куст скважин № 198

Автомобильная дорога к кусту скважин № 198

Нефтегазосборные сети куст № 198 – т. др. куст № 198

Высоконапорный водовод т. др. куст № 199 – куст № 198

Схема расположения объекта на листах

Условные обозначения

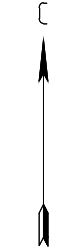
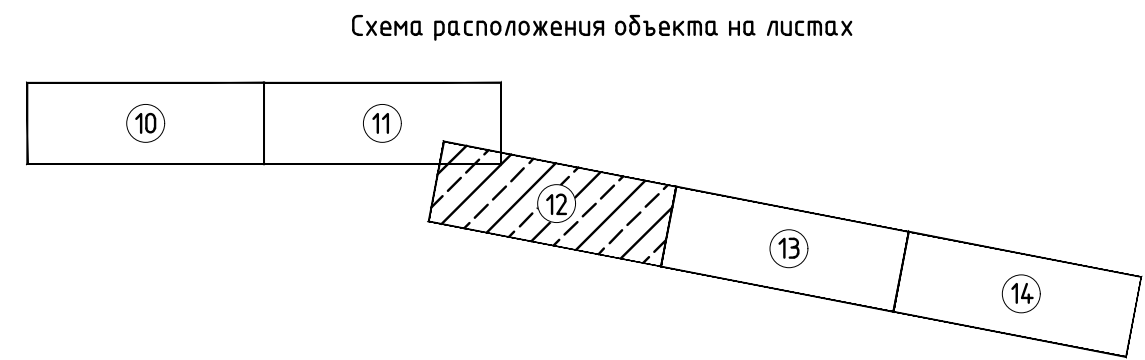
- границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
- - - границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- Ось планируемого нефтегазосборного трубопровода
- Оси планируемого высоконапорного водовода
- Оси планируемой линии электропередач
- Оси планируемой линии связи
- Оси планируемых автомобильных дорог



Линия совмещения с листом 11

- Условные обозначения
- границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
 - - - границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
 - Ось планируемого нефтегазосборного трубопровода
 - Оси планируемого высоконапорного водовода
 - Оси планируемой линии электропередач
 - Оси планируемой линии связи
 - Оси планируемых автомобильных дорог

Высоконапорный водовод т. впр. куст № 199 – куст № 198



Линия совмещения с листом 13

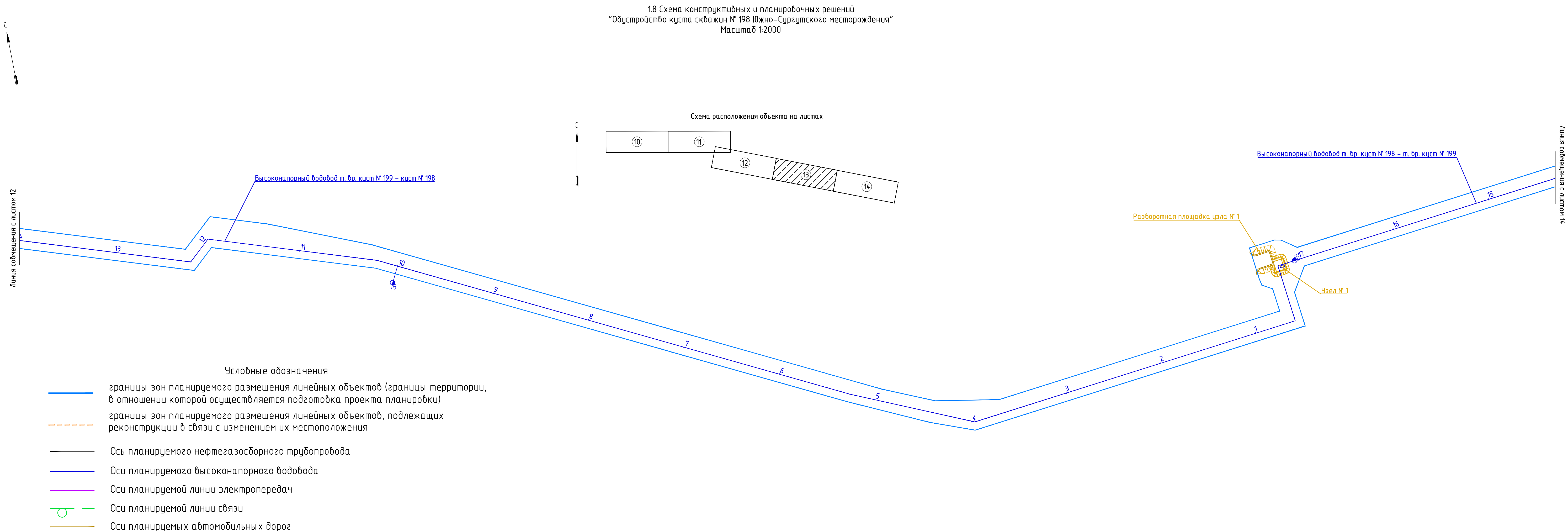
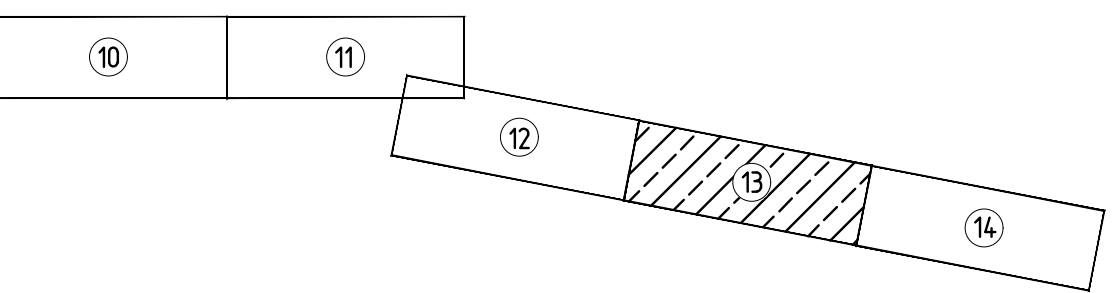
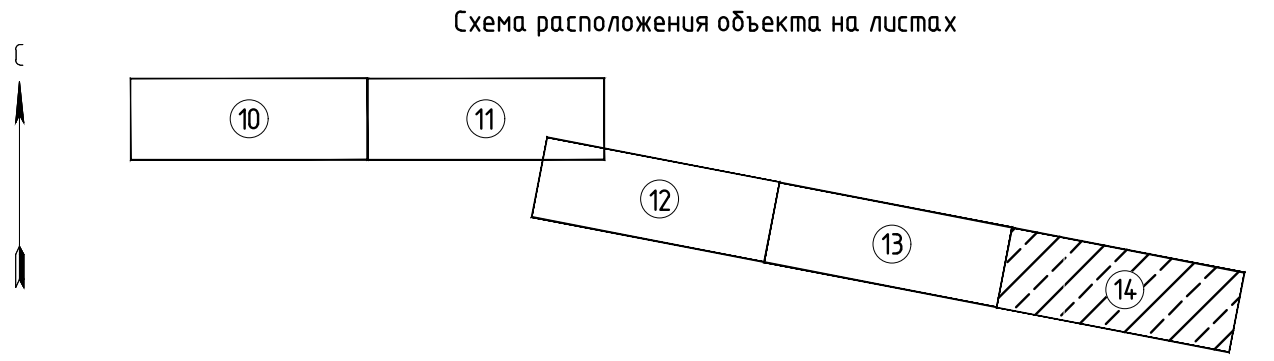
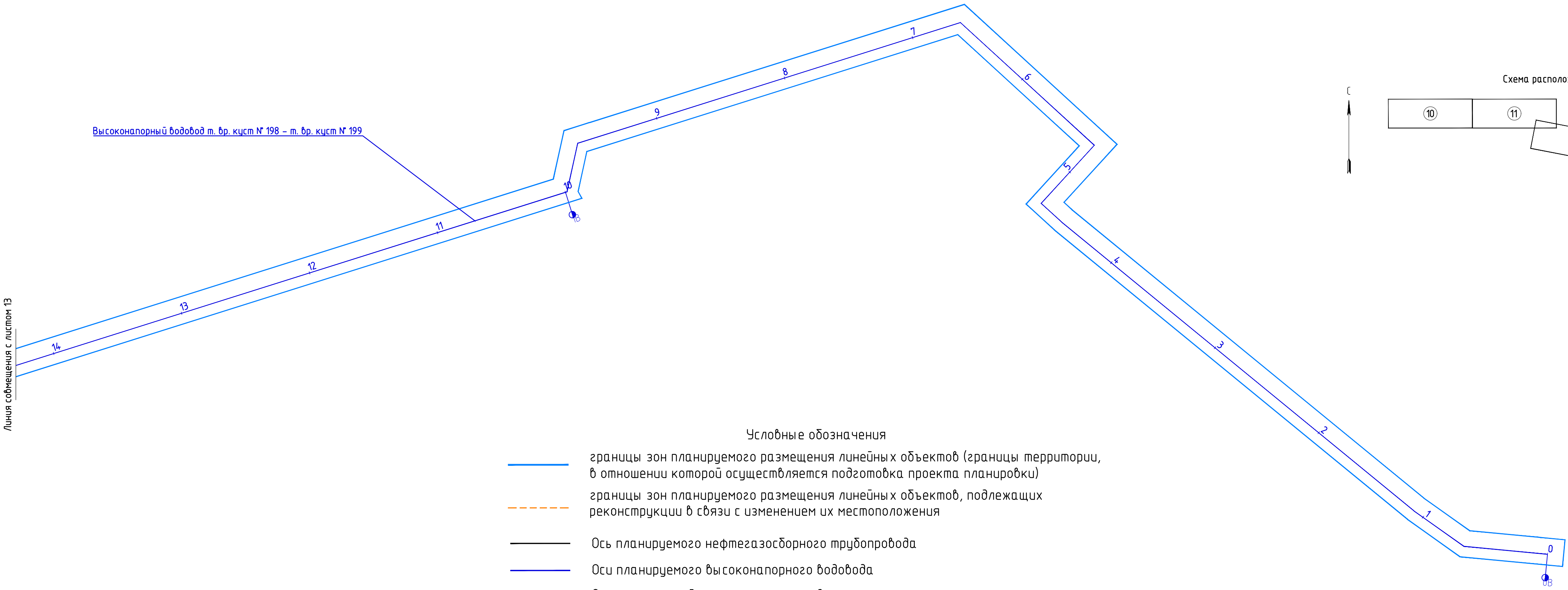


Схема расположения объекта на листах



Условные обозначения

- границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
- - - границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
- Ось планируемого нефтегазосборного трубопровода
- Оси планируемого высоконапорного водовода
- Оси планируемой линии электропередач
- Оси планируемой линии связи
- Оси планируемых автомобильных дорог



- Условные обозначения
- границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)
 - - - границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения
 - Ось планируемого нефтегазосборного трубопровода
 - Оси планируемого высоконапорного водовода
 - Оси планируемой линии электропередач
 - Оси планируемой линии связи
 - Оси планируемых автомобильных дорог

2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

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

В административном отношении планируемые объекты находятся на территории Нефтеюганского района Ханты Мансийского автономного округа - Югры Тюменской области на землях лесного фонда, землях промышленности, землях сельскохозяйственного назначения и землях запаса. Ближайшим населённым пунктом является п. Юганская Обь.

С географической точки зрения Южно-Сургутское месторождение находится в центральной части Среднеобской низменности Западно-Сибирской равнины, на левобережье Оби, в ее среднем течении.

Почвы территории в основном подзолистые и глеево-подзолистые, дерново-глеевые, подзолисто-болотные, песчаные и супесчаные, торфяники и торфяно-глеевые.

Территория расположена в зоне таежных лесов.

По гидрологическому районированию территория изысканий относится к равнинному району, лесной зоне.

Гидрографическая сеть территории полностью принадлежит бассейну Оби и представлена протокой Юганская Обь и рядом более мелких проток и ручьев на пойме Оби. Все реки принадлежат бассейну Карского моря. Густота речной сети 0,39 км/км².

Основная часть территории Южно-Сургутского месторождения расположена между руслом реки Обь и её главной протоки — Юганской Оби, а также на левобережье протоки Юганская Обь.

По климатическому районированию для строительства согласно СП 131.13330.2012 и СП 131.13330.2018 территория относится к климатическому подрайону ИД.

Средняя годовая температура воздуха по данным приведенным в СП 131.13330.2012 и СП 131.13330.2018 для метеостанции Сургут равна минус 3,1 °С. Средняя месячная температура января для территории изысканий равна минус 22 °С; самого жаркого - июля – (плюс 16,9 °С). Абсолютный минимум температуры приходится на декабрь-февраль и составляет минус 55 °С, абсолютный максимум отмечается в июне и июле плюс 34 °С.

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 равна минус 43 °С, обеспеченностью 0,98 равна минус 45 °С, температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,92 равна минус 47 °С, обеспеченностью 0,98 равна минус 48 °С.

Средняя относительная влажность воздуха составляет 76 %. Наибольшие значения относительной влажности воздуха отмечаются в холодный период (82 %), наименьшие в теплый период (66 %).

Парциальное давление водяного пара достигает наибольших значений летом (13,6 гПа), наименьших – зимой (1,2 гПа).

Средняя годовая сумма осадков по данным метеостанции Сургут, приведенным в СП 131.13330.2012 и СП 131.13330.2018- 676 мм. Отмечается значительная межгодовая изменчивость, отклонения по данным наблюдений составляют 100-120 мм, но это отмечается не каждое десятилетие.

2.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Общая площадь зоны планируемого размещения объекта «Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения» составляет 32,1690 га.

Размер зоны планируемого размещения ВЛ определён в соответствии с ПУЭ и Нормами отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ № 14278тм-т1.

Размер зоны планируемого размещения ВОЛС принят из условий строительства с шириной 6 метров.

В соответствии с п. 4.5 Методических указаний Компании №П1-01.05 М-0133 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отработке промысловых трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его обществ группы» размер зоны планируемого размещения промысловых трубопроводов определяют проектами с учетом специфики их сооружениями и норм отвода земель СН 452-73.

Размер зоны планируемого размещения для подземных трубопроводов определен в соответствии с табл.1 СН 452-73 «Норм отвода земель для магистральных трубопроводов».

Размер зоны планируемого размещения для автомобильных дорог и мостов определен в соответствии с Постановлением правительства РФ от 2.09.2009г. № 717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса».

Размер зоны планируемого размещения под объекты линейной части трубопроводов (куст скважин, узел запорной арматуры) определен в соответствии с СП 18.13330.2019 «Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка (Генеральные планы промышленных предприятий). СНиП II-89-80* (с изменением №1)» и с учетом требований п. 6.1.6 СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям», СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности».

Размер зоны планируемого размещения временного жилого городка строителей (комплекс жилых, культурно-бытовых, санитарных и хозяйственных зданий и сооружений, предназначенных для обеспечения жизнедеятельности работников, рассчитанного относительно численности рабочих) определен в соответствии с Постановлением Правительства РФ №390 от 25 апреля 2012 года «О противопожарном режиме», с учетом требований СанПиН 2.2.3.1384-03 "Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ" и ВСН 199-84 «Проектирование и строительство временных поселков транспортных строителей».

Размещение временного жилого вахтового городка в границах зоны планируемого размещения линейных объектов обусловлено необходимостью проживания рабочих (строителей) в непосредственной близости к строящимся линейным объектам, а ближайший населенный пункт для возможного проживания находится на значительно удаленном расстоянии. Городок носит характер временного, так как на его территории предусмотрено размещать временные здания и сооружения, которые будут эксплуатироваться только во время строительства.

Таблица 2.2.1

Расчет площади зоны планируемого размещения объекта, необходимой для размещения и эксплуатации планируемых линейных объектов

Наименование объекта	Площадь вновь образуемых земельных участков, из них:		Площадь по земельным участкам, образованным ранее, га	Площадь зоны планируемого размещения, га
	ранее образованных на основании проектной документации лесного участка и сведения о которых внесены в ЕГРН, га	образуемых земельных участков в проекте межевания, га		
«Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения»	4,0930	26,9111	1,1649	32,1690

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

Линейные объекты, подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения, отсутствуют.

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

В связи с тем, что предельные параметры застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов не устанавливаются, обоснование определения таких параметров отсутствует.

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

Таблица 2.5.1

X	Y	Наименование объекта капитального строительства
960584.63	3547596.15	Существующий автозимник
960595.03	3547607.61	
960463.41	3548638.89	
960459.24	3548640.81	
960461.75	3548810.71	
960466.49	3548820.99	
960466.79	3548833.32	
960462.34	3548840.54	
960455.29	3548611.8	
960452.16	3548597.28	
960429.2	3548508.36	
960428.42	3548493.74	
960470.47	3548002.98	
960475	3547973.12	
960524.05	3547847.23	
960539.67	3547816.39	
960584.19	3547654.96	
960577.24	3547646.85	
959908.81	3550126.63	Существующий трубопровод
959890.18	3550134.13	
959068.52	3553844.95	Существующий трубопровод
959047.43	3553845.39	

Пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта со строящимися на момент подготовки проекта планировки территории объектами отсутствуют.

2.6 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

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

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

Таблица 2.7.1

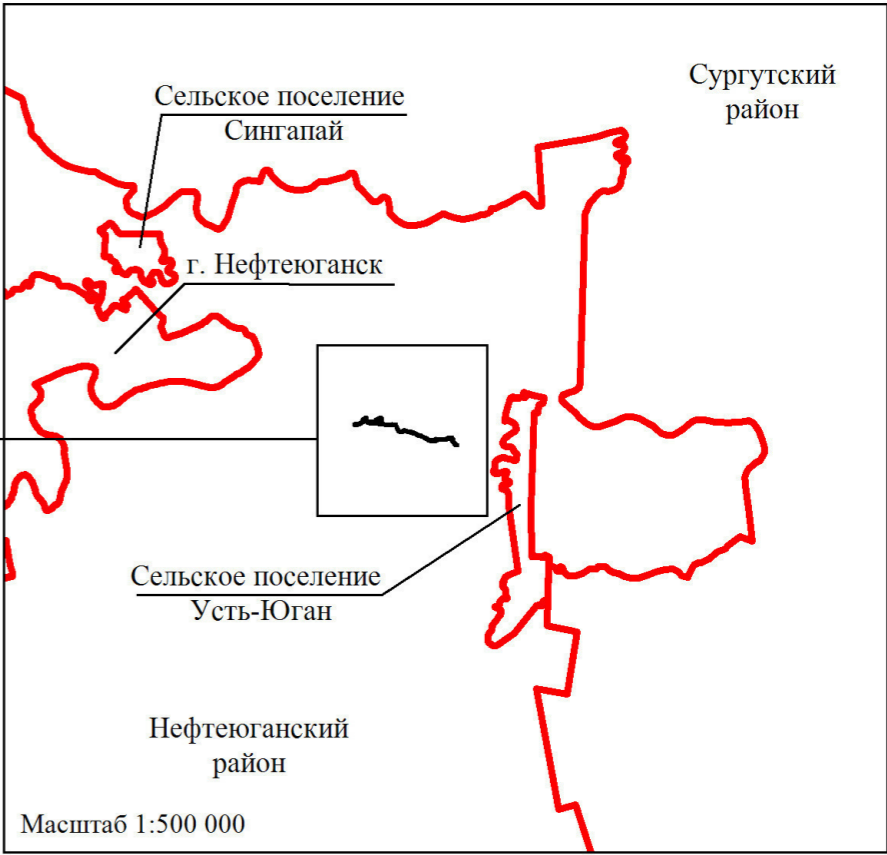
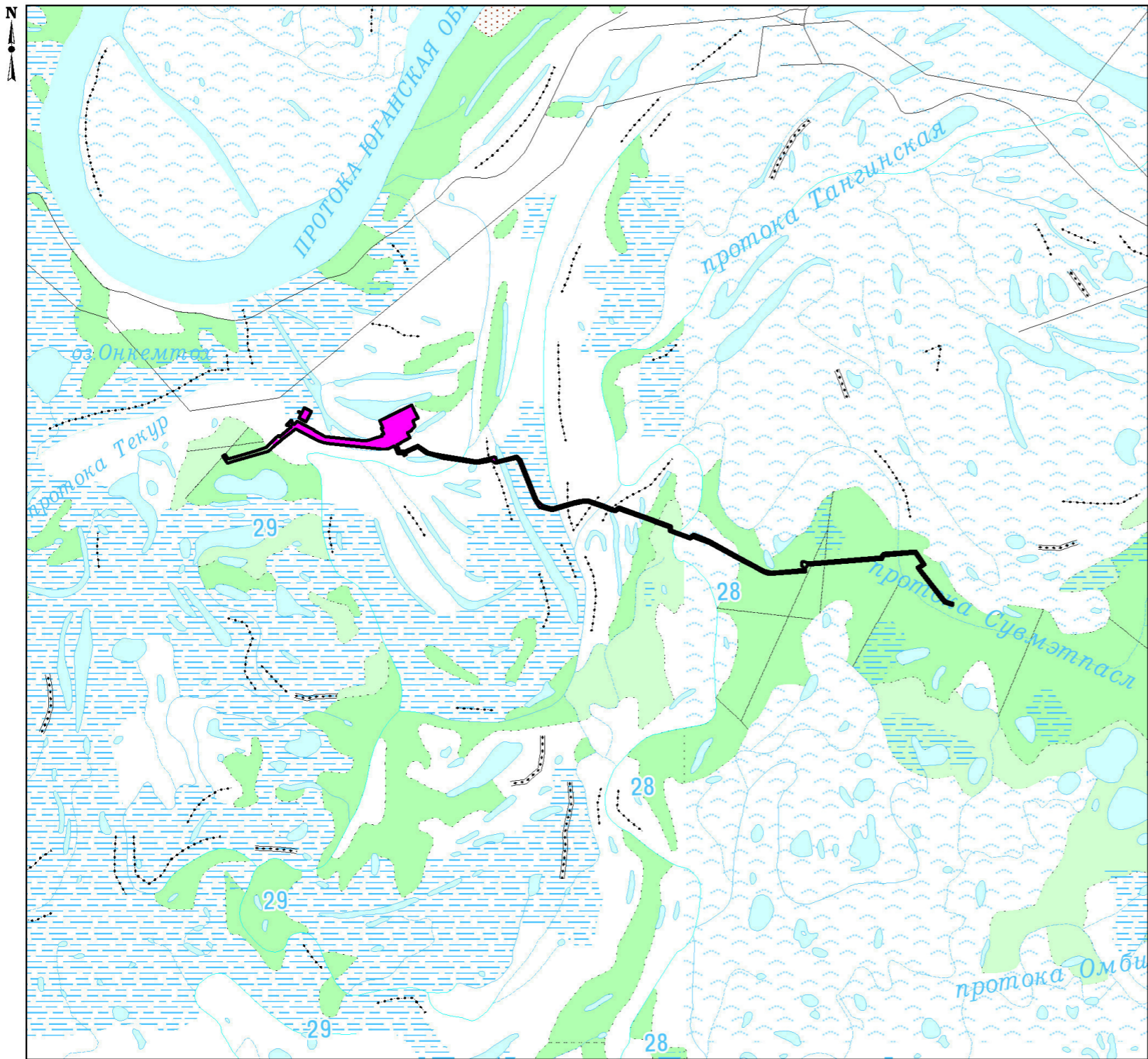
Ведомость пересечения с водными объектами

X	Y	Наименование водного объекта
960540.15	3547521.78	озеро
960559.82	3547568.8	
960528.52	3547585.99	
960504.83	3547556.08	
960504.24	3548330.94	озеро
960511.32	3548370.26	
960673.6	3548475.38	озеро
960756.01	3548595.97	
960792.59	3548667.7	
960833.08	3548770.41	
960344.05	3549285.26	ручей
960324.73	3549269.71	
960342.74	3549607.47	ручей
960356.23	3549662.65	
960337.58	3549670.53	
960324.16	3549615.6	
959928.94	3550582.05	ручей
959925.57	3550591.74	
959908.53	3550579.86	
959911.69	3550570.76	
959838.86	3550953.28	озеро
959827.68	3550985.41	
959803.49	3550981.9	
959813.53	3550953.05	
959681.26	3551297.6	пр. Тангинская
959675.87	3551313.1	
959656.31	3551308.44	
959661.36	3551293.92	
959530.93	3553304.02	пр. Сувмэтпасл
959532.08	3553316.04	
959511.68	3553312.84	
959510.75	3553303.21	
959420.39	3552487.7	болото
959421.02	3552494.3	
959421.78	3552502.22	
959422.19	3552506.53	




X	Y	Наименование водного объекта
959423.59	3552521.1	болото
959427.1	3552557.76	
959428.66	3552574.08	
959429.83	3552586.31	
959430.25	3552590.66	
959433.21	3552621.55	
959433.83	3552628.07	
959434.42	3552634.16	
959434.94	3552639.63	
959435.73	3552647.88	
959462.91	3552931.65	
959463.1	3552933.66	
959463.99	3552942.99	
959464.84	3552951.82	
959454.64	3553055.02	
959450.78	3553014.67	
959450.22	3553008.79	
959447.6	3552981.62	
959447.35	3552978.98	
959442.72	3552930.63	
959442.21	3552925.3	
959437.78	3552879.14	
959437.13	3552872.3	
959432.2	3552820.83	
959431.54	3552813.92	
959426.11	3552757.25	
959424.76	3552743.17	
959421.26	3552706.62	
959418.89	3552681.94	
959418.15	3552674.25	
959417.45	3552666.85	
959415.28	3552644.21	
959414.74	3552638.66	
959412.99	3552620.34	
959412.13	3552611.32	
959411.08	3552600.37	
959410.75	3552596.91	
959407.75	3552565.66	
959407.02	3552558.06	
959402.98	3552515.73	
959402.38	3552509.46	
959401.92	3552504.84	
959401.17	3552496.99	
959400.47	3552489.69	
959399.99	3552484.66	
959529.74	3553291.62	
959540.07	3553399.47	
959520.25	3553402.29	

X	Y	Наименование водного объекта
959509.48	3553289.99	болото
960366.01	3549702.61	
959944.01	3550243.11	
959881.74	3550830.03	
959857.67	3550899.22	
959838.8	3550953.46	
959828.77	3550982.28	
959595.84	3551608.38	
959475.53	3551836.53	
959454.75	3551829.44	
959539.7	3551668.33	
959815.29	3550948	
959862.04	3550813.61	
959922.72	3550241.8	
960350.12	3549721.77	
960688.29	3547786.54	
960732.67	3547725.23	
960611.1	3547625.32	
960507.08	3548300.7	
960564.24	3548489.53	
960678.04	3548473.12	
960773.71	3548800.56	
960721.42	3548827.33	
960720.38	3548825.29	
960558.86	3548744.2	
960468.56	3548636.52	
960443.13	3548648.24	
960370.42	3549118.85	
960343.79	3549123.65	
960424.7	3548625.92	
960429.74	3548469.08	
960454.77	3548182.62	
960455.65	3548172.55	
960585.95	3547657.02	

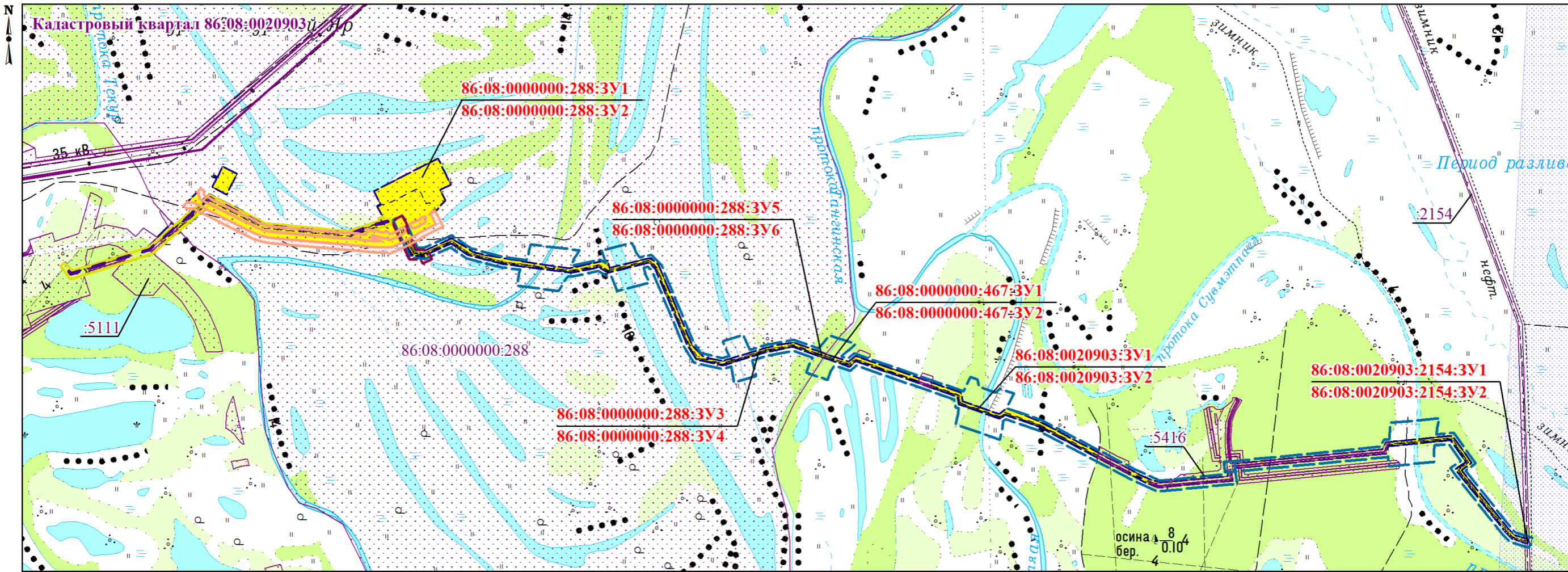
3. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ
3.1 Чертеж по обоснованию проекта межевания территории
«Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения»
Масштаб 1:50 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

-  - границы образуемых земельных участков
-  - границы зон планируемого размещения линейных объектов
-  - границы муниципальных образований, районов

Чертежи по обоснованию проекта межевания территории
«Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения»
Масштаб 1:20 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

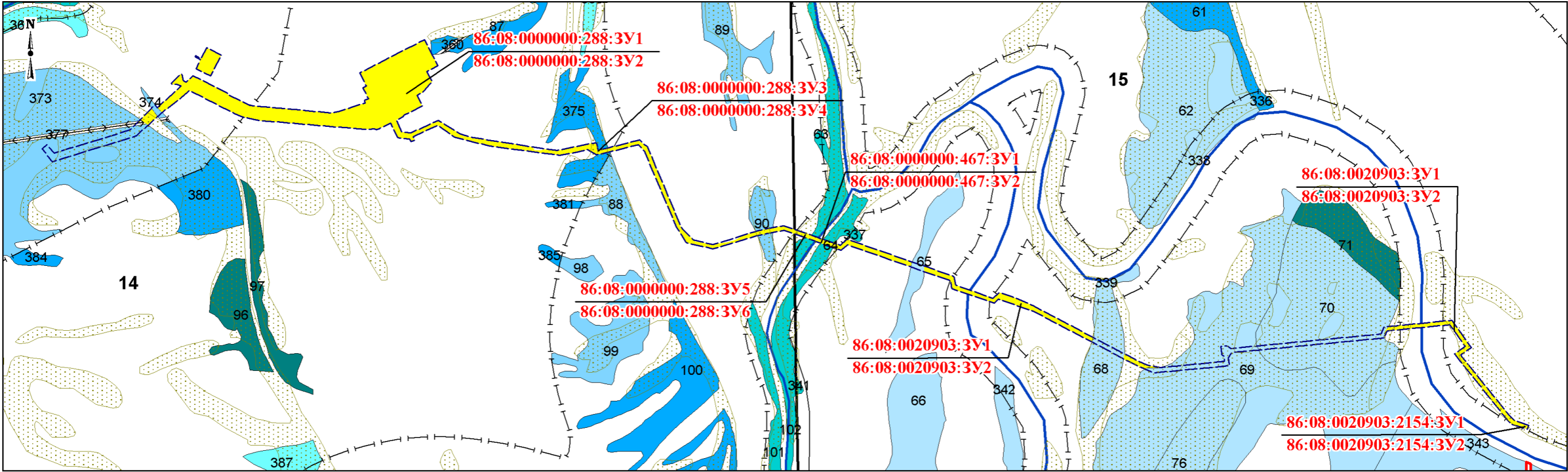
- границы образуемых земельных участков
- границы земельных участков, согласно сведениям ЕГРН
- границы зон с особыми условиями использования территории
- границы особо охраняемых природных территорий
- границы зон планируемого размещения линейных объектов

86:08:0020903 - номер кадастрового квартала, согласно сведениям ЕГРН
:2154 - кадастровый номер земельного участка, согласно сведениям ЕГРН
86:08:0000000:467:3У1 - номер образуемого земельного участка

Границы зон с особыми условиями использования территории, подлежащие установлению

- устанавливаемая охрannая зона высоконапорного водовода
- устанавливаемая придорожная полоса
- устанавливаемая охрannая зона линии электропередач
- устанавливаемая охрannая зона нефтегазосборных сетей
- устанавливаемая охрannая зона линии связи

Чертежи по обоснованию проекта межевания территории
«Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения»
Масштаб 1:20 000



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ												
ОСНОВНОЙ ЭЛЕМЕНТ ЛЕСА	ГРУППЫ ВОЗРАСТА / Сомкнувшиеся культуры					Насаживания по сырым и мокрым местам	Насаживания по сухим и полусухим культурам	Культуры под пологом леса	Культуры в порядке реконструкции	Подросли под пологом леса. Ряды	Второй ярус	
	Молодые	Средневозрастные	Приростовые	Спелые и перестойные	Спелые и перестойные							
Кедр												
Сосна												
Лиственница												
Ель												
Пихта												
Береза												
Осина												
Ива древовидная												
Ива кустарниковая												
Ива и пойма. насаждения												
Вырубки												
Пропажи пойма												
Луга пойменные сор.												
Ветровальники												
Пустыри												
Пески												
Болота												
Рвы, овраги, ручьи												
Буровые площадки												
Компьютерные станции												
Площадки в парках												
Линия электропередач												
Нефтепроводы												
Газопроводы												
Трассы коммуникаций												
Противопожарный разрыв												
Профили												
Водоотвод												
Береговая линия												
Кладбища												
Зимовья												
Пристань												
ГРАНИЦЫ												
Область	Административных районов	Лесничества	Участковых лесничеств	Поселковых зон	Прочие земельно-пользовательские	Территориальных выделов	Исключений	По х. просекам	Условно и по естественным рубкам	Ка. просека по профилю	НОМЕР А	
Особо охраняемые участки леса	Заповедники	Охранные зоны заповедников	Заповедники	Природных памятников	Охранные зоны	Карьеры					Кварталы	Выделов
ДОРОГИ												
Автомобильные	Лесные	Грунтовые просеки и проселки	Зимовья	Постоянные тропы	Населенные пункты	КОНТОРЫ участков лесничества	Национальный памятник	25		17		

- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
- границы образуемых земельных участков
 - границы зон планируемого размещения линейных объектов
 - границы территорий объектов культурного наследия (малоперспективная зона)
 - границы особо охраняемых природных территорий
- 86:08:0000000:467:3У1 - номер образуемого земельного участка

4. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

4.1 Обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков

Планируемые линейные объекты размещены на свободной от застройки территории с учетом действующих допустимых норм сближения с существующими коммуникациями и местоположением ранее запланированных объектов инфраструктуры, а также с учетом схемы территориального планирования Нефтеюганского района.

4.2 Обоснование способа образования земельного участка

В связи с расположением планируемых к размещению линейных объектов на существующих земельных участках и землях, находящихся в государственной или муниципальной собственности, границы которых установлены в соответствии с действующим законодательством, формирование земельных участков, необходимых для размещения планируемых линейных объектов происходит путем раздела существующих земельных участков с сохранением исходного в измененных границах и образованием из земель государственной или муниципальной собственности.

4.3 Обоснование определения размеров образуемого земельного участка

Размер земельного участка для ВЛ определён в соответствии с ПУЭ и Нормами отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ № 14278ТМ-Т1.

Размер земельного участка для размещения ВОЛС принят из условий строительства с шириной 6 метров.

В соответствии с п. 4.5 Методических указаний Компании №П1-01.05 М-0133 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отработке промысловых трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его обществ группы» размер земельного участка для размещения промыслового трубопровода определяют проектами с учетом специфики их сооружениями и норм отвода земель СН 452-73.

Размер земельного участка для подземных трубопроводов определен в соответствии с табл.1 СН 452-73 «Норм отвода земель для магистральных трубопроводов».

Размер земельного участка для автомобильных дорог определен в соответствии с Постановлением правительства РФ от 2.09.2009г. № 717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса».

Размер земельного участка для размещения объекта линейной части трубопроводов (кустовая площадка) определен в соответствии с СП 18.13330.2019 «Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка (Генеральные планы промышленных предприятий). СНиП II-89-80* (с изменением №1)» и с учетом требований п. 6.1.6 СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям», СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности».

Размер земельного участка для размещения временного жилого городка строителей (комплекс жилых, культурно-бытовых, санитарных и хозяйственных зданий и сооружений, предназначенных для обеспечения жизнедеятельности работников, рассчитанного относительно численности рабочих) определен в соответствии с Постановлением Правительства РФ №390 от 25 апреля 2012 года «О противопожарном режиме», с учетом требований СанПиН 2.2.3.1384-03 "Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ" и ВСН 199-84 «Проектирование и строительство временных поселков транспортных строителей».

4.4 Обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации

Границы публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации, отсутствуют.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение А Письмо об ООПТ федерального значения



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

ЗАМЕСТИТЕЛЬ МИНИСТРА

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

20.02.2018 № 05-12 - 32/5743

на № _____ от _____

Начальнику ФАУ
«Главгосэкспертиза»
Минстроя России
Манылову И.Е.

Фуркасовский пер., д.6, Москва,
101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Уважаемый Игорь Евгеньевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее – Минприроды России) взамен ранее направленного письма от 21.12.2017 № 05-12-32/35995 направляет информационное письмо по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения на участке предполагаемого осуществления хозяйственной и иной деятельности.

Заинтересованные лица обращаются в Минприроды России для получения сведений в отношении наличия или отсутствия ООПТ федерального значения в рамках требований, указанных в СП 47.13330.2016 «Свод правил. Инженерные изыскания для строительства. Основные положения», утвержденных приказом Минстроя России от 30.12.2016 № 1033/пр (далее – СП) и вступивших в силу с 1 июля 2017 года.

Так, пунктом 8.1.11 СП технический отчет по результатам инженерно-экологических изысканий в общем виде должен содержать в том числе раздел «Изученность экологических условий», включая наличие материалов федеральных и региональных специально уполномоченных государственных органов в сфере изучения, использования, воспроизводства, охраны природных ресурсов и охраны окружающей среды. Также в подразделе «Зоны с особым режимом природопользования (экологических ограничений)» раздела «Результаты инженерно-экологических работ и исследований» должны содержаться сведения об особо охраняемых природных территориях.

Принимая во внимание массовый характер поступающих в Минприроды России (до 10 тысяч в год) запросов от заинтересованных лиц при проведении инженерно-экологических изысканий, направляем исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 3954(3+344)
28.02.2018 г.

года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России (далее – Перечень). Также перечень содержит ООПТ федерального значения находящиеся в ведении других организаций.

В иных административно территориальных образованиях отсутствуют существующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения и их охранные зоны.

Также справочно сообщаем, что информация о границах существующих ООПТ частично размещена на сайте <http://oopt.kosmosnimki.ru>.

При реализации объектов на территориях указанных в перечне необходимо обращаться в организацию, в чьем ведении находятся указанные ООПТ.

Дополнительно обращаем внимание, что в настоящее время уполномоченные органы государственной власти Российской Федерации и субъектов Российской Федерации не располагают информацией о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, а также путей миграции в пределах локального участка, где планируется осуществлять хозяйственную деятельность.

На основании постановлений Правительства Российской Федерации: от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия растений и животных, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

Согласно Приложениям С и В к Российскому национальному стандарту добровольной лесной сертификации по схеме Лесного попечительского совета, версии 5 (документ одобрен Координационным советом национальной инициативы ЛПИС 25.12.2007, аккредитован FSC International в 2008 году), для получения достоверной информации по запрашиваемым участкам исполнитель самостоятельно проводит оценку воздействия на окружающую среду и/или экологическую экспертизу с целью инвентаризаций редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных и грибов, в том числе занесенных в Красную книгу Российской Федерации и красные книги субъектов Российской Федерации.

Предприятие собирает доступную информацию о ключевых биотопах: местообитаниях редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений, грибов и беспозвоночных животных, а также участках, имеющих особое значение для осуществления жизненных циклов (размножения, выращивания молодняка, нагула, отдыха, миграции и других) позвоночных животных, присутствующих на сертифицируемой территории.

Вся полученная информация предоставляется в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий переданные полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, в том числе по ведению государственного учета численности, государственного мониторинга, и государственного кадастра объектов животного мира, включая

объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, за исключением особо охраняемых природных территорий федерального значения в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24.04.1995 № 52 «О животном мире».

В связи с изложенным считаем возможным использовать данное письмо с приложенным Перечнем, как информацию о сведениях об ООПТ федерального значения, выданную уполномоченным государственным органом исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды, при проведении инженерных изысканий и разработке проектно-сметной документации.

Приложение: на 34 листах.



М.К. Керимов

Приложение к письму Минприроды России
от 20.02.2018 № 05-12-32/5/4

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 № 2322-р, находящиеся в ведении Минприроды России и иных организаций.

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная 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

					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
	Чукотский автономный округ	Анадырский, Чаунский	Планируемый к созданию национальный парк	Центрально-Чукотский	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России

37

	округ				
	Ямало- Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Республика Крым	Планируемые к передаче в ведение Минприроды России в статусе федеральных ООПТ	ООПТ Республики Крым	Минприроды России



Приложение Б Письмо о ТТП федерального и регионального значения



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ
(ФАДН России)**

Трубниковский переулок, д. 19, Москва, 121069

06.10.2017 № 91-04

На № _____ от _____

Генеральному директору
ПАО «ТомскТИСИЗ»

О.В. Шмачкову

Уважаемый Олег Викторович!

Федеральное агентство по делам национальностей рассмотрело письмо ПАО «ТомскТИСИЗ» от 15.09.2017 № 1589 о представлении сведений о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования федерального значения на испрашиваемой территории и по результатам рассмотрения сообщает.

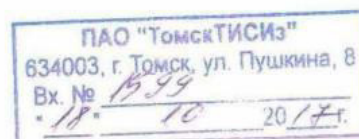
Отношения в области образования, охраны и использования территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации (далее – ТТП) регулируются Федеральным законом от 07.05.2001 № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации».

В настоящее время, с учетом особенностей законодательства Российской Федерации, ТТП федерального значения отсутствуют.

Начальник Управления целевых и
специальных программ и проектов

Е.Н. Бганцева

Е.П. Шалаев
8 (495) 966 44 20, доб. 183





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

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

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

АО «ТомскНИПИНефть»

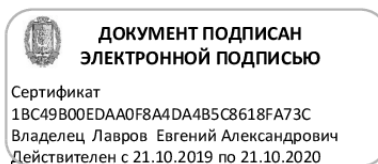
12-Исх-22139
31.08.2020

На исх. от 04.08.2020 № 24119

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

Объект «Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения», площадью 32,1690 га, местоположение: Нефтеюганский район Ханты-Мансийского автономного округа - Югры Тюменской области, в границах Южно-Балыкского лицензионного участка, на землях лесного фонда. Нефтеюганское лесничество, Нефтеюганское участковое лесничество, Пойменное урочище, в кварталах №№ 14, 15, не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Начальник Управления
традиционного хозяйствования
коренных малочисленных
народов Севера
(доверенность от 15.11.2019 № 11-дд)



Е.А. Лавров

Исполнитель:
Эргашева Ирина Александровна,
телефон: 8(3467) 360110, доб 3016

Приложение В Письмо об ООПТ и ТТП местного значения



Администрация Нefтеyганского района

АО «ТомскТИСИЗ»

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

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

21.10.2020 № 28-исх-1065
На № 2011 от 01.10.2020

Информация по запросу

На Ваш запрос сообщаяю, что в Нефтеyганском районе по объекту «Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения» ш. 6133:

- территории традиционного природопользования **местного значения** отсутствуют;
- особо охраняемые природные территории **местного значения** и их охранные зоны отсутствуют;
- кладбища и их санитарно-защитные зоны отсутствуют;
- приаэродромные территории и их санитарно-защитные зоны отсутствуют;
- по вопросу промышленных объектов и их санитарно-защитных зон обращайтесь в ООО «РН-Юганскнефтегаз»;
- городские территории, населенные пункты и их защитные зоны отсутствуют;
- защитные леса на территории проектируемого объекта отсутствуют;
- по вопросу поверхностных и подземных водозаборов питьевого и хоз.-бытового назначения и их зон санитарной охраны обращайтесь в ООО «РН-Юганскнефтегаз»;
- защитные леса (в т.ч. городские леса, зеленые зоны, лесопарковые зоны), особо защитные участки лесов, лесопарковые зеленые пояса (на землях иных категорий) отсутствуют.

Категории земель под проектируемый объект в соответствии с границами землеотвода:

1. земли лесного фонда – в границах земельного участка с кадастровым номером 86:08:0020903:5111;
2. земли лесного фонда – в границах земельного участка с кадастровым номером 86:08:0020903:5389;
3. земли сельскохозяйственного назначения;
4. земли сельскохозяйственного назначения;
5. земли сельскохозяйственного назначения;

6. земли сельскохозяйственного назначения;
7. земли лесного фонда – в границах земельного участка с кадастровым номером 86:08:0020903:5111;
8. земли сельскохозяйственного назначения;
9. земли сельскохозяйственного назначения;
10. земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения;
11. земли лесного фонда– в границах земельного участка с кадастровым номером 86:08:0020903:5416;
12. земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения;
13. земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения;
14. земли лесного фонда;
15. земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения;
16. земли сельскохозяйственного назначения;
17. земли сельскохозяйственного назначения;
18. земли сельскохозяйственного назначения;
19. земли сельскохозяйственного назначения;
20. земли сельскохозяйственного назначения.

Председатель комитета



О.Ю.Воронова

Лапковский А.А.
8(3463)250234

АО "ТомскТИСИЗ"	
634003, г. Томск, ул. Пушкина, 8	
Вх. №	2266
"16"	11 2020 г.

Приложение Г Письмо об объектах культурного наследия**СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ**

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

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 20-3701 от 28 августа 2020 года

Заявитель: АО «ТомскНИПИнефть» (исх. № 24104 от 04.08.2020).

Наименование объекта: «Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения».

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, в границах Южно-Сургутского лицензионного участка, на землях лесного фонда, землях промышленности, землях запаса и землях сельскохозяйственного назначения. Нефтеюганское лесничество, Нефтеюганское участковое лесничество, Пойменное урочище, в кварталах № 14, 15.

Площадь объекта: 32,1690 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 № 363 государственной историко-культурной экспертизы Раздела мероприятий по обеспечению сохранности объектов археологического наследия на территории Южно-Сургутского, Восточно-Сургутского, Солжынского и Фаинского лицензионных участков, находящихся в Сургутском и Нефтеюганском районах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, разработанного в 2017 г. Оп. № 1 эл. док-тов за 2018 год. АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 74. Ханты-Мансийск, 2017.

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

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



Д.О. Стародумов

Подписано цифровой подписью:

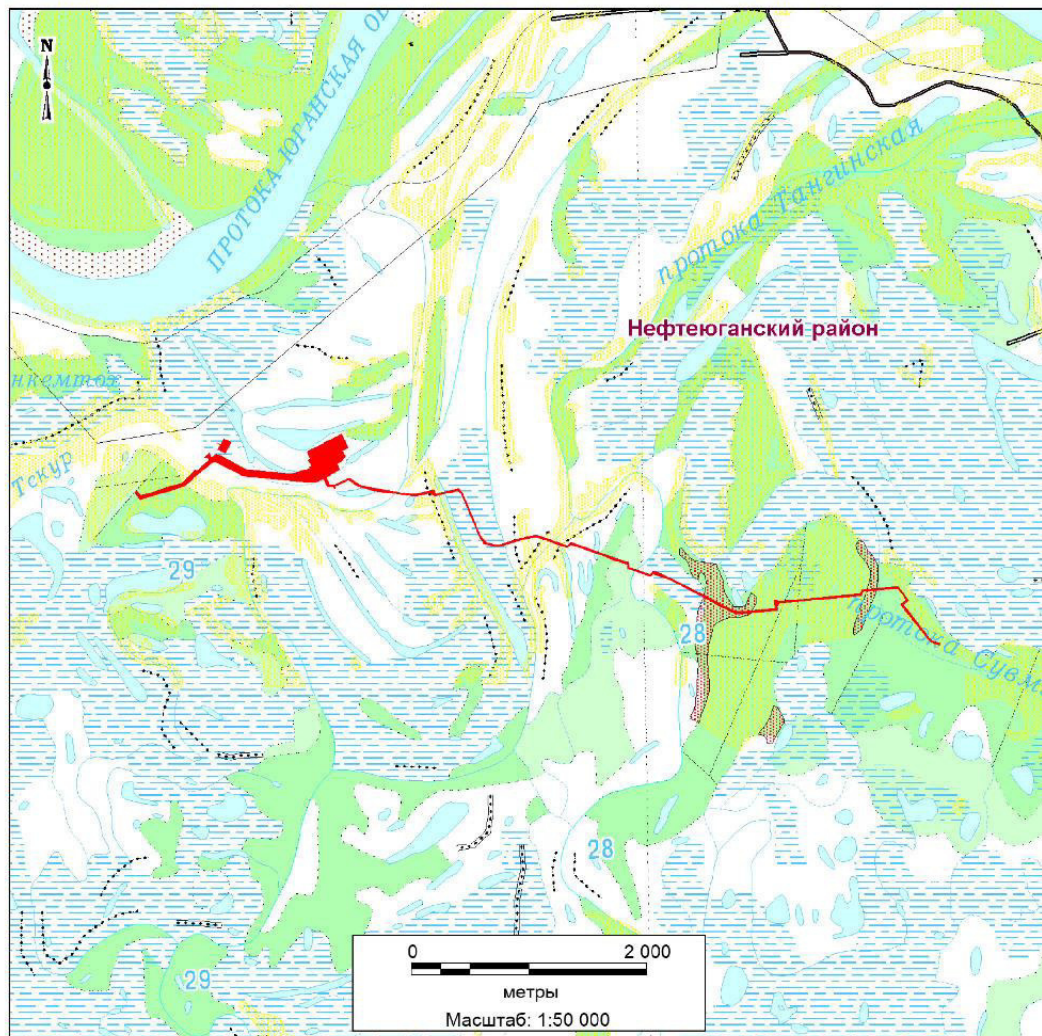
Госкультухрана Югры

Дата: 2020.08.31

16:33:05 +05'00'

Научный сотрудник
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Лебедева Ксения Владимировна
+7 (3467) 30-12-24

Карта-схема
под объект по проекту:
"Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения"
для ПАО "НК "Роснефть"
Площадь - 32,1690 га



Условные обозначения:

- | | | | |
|--|--------------------------------|--|--|
| | границы испрашиваемого участка | | территория, обладающая признаками объектов культурного наследия (малоперспективная зона) |
| | | | территория, обладающая признаками объектов культурного наследия (перспективная зона) |

Заявитель: ведущий инженер Григорьев Ю.С.

Научный сотрудник АУ «Центр охраны культурного наследия»
К.В. Лебедева

Приложение Д Материалы и результаты инженерных изысканий

Материалы и результаты инженерных изысканий представлены на электронном носителе

.

Приложение Е Программа и техническое задание на выполнение инженерных изысканий

Программа и техническое задание на выполнение инженерных изысканий представлены на электронном носителе.



АДМИНИСТРАЦИЯ НЕФТЕЮГАНСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

12.01.2021

№ 35-нн

г.Нефтеюганск

О подготовке документации по планировке
межселенной территории для размещения объекта:
«Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения»

В соответствии со статьей 45, пунктом 16 статьи 46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Нefтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, постановлением администрации Нefтеюганского района от 15.10.2018 № 1732-па-нпа «Об утверждении порядка подготовки документации по планировке территории, разрабатываемой на основании решения Главы Нefтеюганского района и порядка принятия решения об утверждении документации по планировке территории Нefтеюганского района», на основании заявления акционерного общества «Томский научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» от 24.12.2020 № 42165 п о с т а н о в л я ю:

1. Подготовить проект планировки и проект межевания территории (далее - Документация) для размещения объекта: «Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения» (приложение 1).
2. Утвердить задание на разработку документации по планировке территории для размещения объекта: «Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения» (приложение 2).
3. Рекомендовать АО «ТомскНИПИнефть» осуществить подготовку Документации для размещения объекта, указанного в пункте 1 настоящего постановления, и предоставить подготовленную Документацию в комитет по градостроительству администрации Нefтеюганского района на проверку.
4. Комитету по градостроительству администрации Нefтеюганского района (Крышалович Д.В.):
 - 4.1. Организовать учет предложений от физических и юридических лиц о порядке, сроках подготовки и содержании Документации.
 - 4.2. Осуществить проверку подготовленной на основании настоящего постановления Документации в течении двадцати рабочих дней со дня поступления Документации в комитет по градостроительству администрации Нefтеюганского

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

5. Признать утратившим силу постановление администрации Нефтеюганского района от 22.05.2020 № 672-па «О подготовке документации по планировке межселенной территории для размещения объекта: «Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения».

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

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

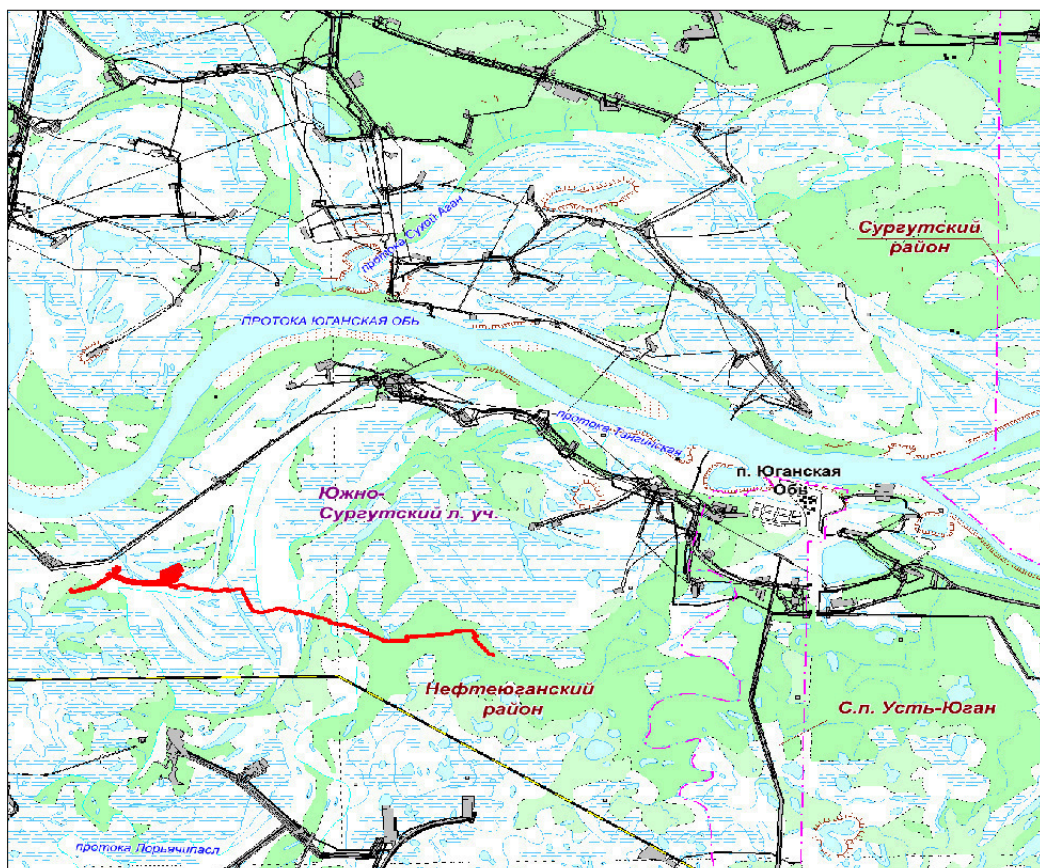
Глава района



Г.В.Лапковская

Приложение 1
к постановлению администрации
Нефтеюганского района
от 12.01.2021 № 35-па

Схема размещения объекта: «Обустройство куста скважин № 198
Южно-Сургутского месторождения»



Условные обозначения:

- границы зоны планируемого размещения линейных объектов
- участки арендованные ПАО "НК "Роснефть"
- границы лицензионного участка
- границы муниципальных образований

Приложение II Техническое задание на разработку документации по планировке территории

4

Приложение 2
к постановлению администрации
Нефтеюганского района
от 12.01.2021 № 35-па

ЗАДАНИЕ на разработку документации по планировке территории

«Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения»
(наименование территории, наименование объекта (ов) капитального строительства, для размещения которого(ых) подготавливается документация по планировке территории)

Наименование позиции	Содержание
1. Вид разрабатываемой документации по планировке территории	Проект планировки территории. Проект межевания территории
2. Инициатор подготовки документации по планировке территории	Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть»; ОГРН 1027700043502; дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о создании юридического лица - 19.07.2002; местонахождение и адрес: 115035, г. Москва, Софийская набережная, 26/1; Реквизиты документа, удостоверяющего полномочия представителя заявителя: доверенность №11-72/167 от 18.06.2019.
3. Источник финансирования работ по подготовке документации по планировке территории	За счет собственных средств ПАО «НК «Роснефть».
4. Вид и наименование планируемого к размещению объекта капитального строительства, его основные характеристики	Полное наименование объекта: «Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения». Основные характеристики представлены в приложении № 1 к настоящему заданию.
5. 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
6. 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 проектов планировки территории,

	<p>предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов».</p> <p>Проект планировки территории состоит из основной части, которая подлежит утверждению, и материалов по ее обоснованию.</p> <p>Основная часть проекта планировки территории включает в себя:</p> <p>раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»;</p> <p>раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов».</p> <p>Материалы по обоснованию проекта планировки территории включают в себя:</p> <p>раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть»;</p> <p>раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка».</p> <p>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.</p> <p>Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» включает в себя:</p> <p>чертеж красных линий;</p> <p>чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.</p> <p>Объединение нескольких чертежей в один допускается при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов.</p> <p>На чертеже красных линий отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) существующие (ранее установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации), устанавливаемые и отменяемые красные линии;</p> <p>в) номера характерных точек устанавливаемых</p>
--	---

	<p>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;</p> <p>г) пояснительные надписи, содержащие информацию о видах территорий общего пользования, для которых установлены и (или) устанавливаются красные линии;</p> <p>д) границы существующих и планируемых элементов планировочной структуры.</p> <p>На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов с указанием границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, 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;</p> <p>в) номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, в том числе точек начала и окончания, точек изменения описания границ таких зон;</p> <p>На чертеже границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в</p>
--	--

	<p>связи с изменением их местоположения, отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>в) номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов» должен содержать следующую информацию:</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>в) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>г) перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>д) предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения:</p> <p>предельное количество этажей и (или) предельная высота объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов;</p> <p>максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения объектов капитального</p>
--	---

	<p>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;</p> <p>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;</p> <p>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:</p> <p>требований к цветовому решению внешнего облика таких объектов;</p> <p>требований к строительным материалам, определяющим внешний облик таких объектов;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>ж) информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов;</p>
--	---

	<p>з) информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды;</p> <p>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.</p> <p>Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» содержит следующие схемы:</p> <p>а) схема расположения элементов планировочной структуры (территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов);</p> <p>б) схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории;</p> <p>в) схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта;</p> <p>г) схема вертикальной планировки территории, инженерной подготовки и инженерной защиты территории;</p> <p>д) схема границ территорий объектов культурного наследия;</p> <p>е) схема границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств;</p> <p>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.);</p> <p>з) схема конструктивных и планировочных решений.</p> <p>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:</p> <p>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</p>
--	---

	<p>объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения.</p> <p>На схеме использования территории в период подготовки проекта планировки территории отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) сведения об отнесении к определенной категории земель в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>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;</p> <p>е) контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства, а также подлежащих сносу и (или) демонтажу и не подлежащих реконструкции линейных объектов;</p> <p>ж) границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории, в случае планируемого размещения таковых в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки.</p> <p>Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта выполняется в случае подготовки проекта планировки территории, предусматривающего размещение автомобильных дорог и (или) железнодорожного транспорта. На этой схеме отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой</p>
--	---

	<p>осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) категории улиц и дорог;</p> <p>д) линии внутриквартальных проездов и проходов в границах территории общего пользования, границы публичных сервитутов;</p> <p>е) остановочные пункты наземного общественного пассажирского транспорта, входы (выходы) подземного общественного пассажирского транспорта;</p> <p>ж) объекты транспортной инфраструктуры с выделением эстакад, путепроводов, мостов, тоннелей, объектов внеуличного транспорта, железнодорожных вокзалов, пассажирских платформ, сооружений и устройств для хранения и обслуживания транспортных средств (в том числе подземных) и иных подобных объектов в соответствии с региональными и местными нормативами градостроительного проектирования;</p> <p>з) хозяйственные проезды и скотопрогоны, сооружения для перехода диких животных;</p> <p>и) основные пути пешеходного движения, пешеходные переходы на одном и разных уровнях;</p> <p>к) направления движения наземного общественного пассажирского транспорта;</p> <p>л) иные объекты транспортной инфраструктуры с учетом существующих и прогнозных потребностей в транспортном обеспечении территории.</p> <p>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:</p> <p>а) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных</p>
--	--

	<p>объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>в) существующие и директивные (проектные) отметки поверхности по осям трасс автомобильных и железных дорог, проезжих частей в местах пересечения улиц и проездов и в местах перелома продольного профиля, а также других планировочных элементов для вертикальной увязки проектных решений, включая смежные территории;</p> <p>г) проектные продольные уклоны, направление продольного уклона, расстояние между точками, ограничивающими участок с продольным уклоном;</p> <p>д) горизонтали, отображающие проектный рельеф в виде параллельных линий;</p> <p>е) поперечные профили автомобильных и железных дорог, улично-дорожной сети в масштабе 1:100 - 1:200. Ширина автомобильной дороги и функциональных элементов поперечного профиля приводится с точностью до 0,01 метра. Асимметричные поперечные профили сопровождаются пояснительной надписью для ориентации профиля относительно плана.</p> <p>Схема границ территорий объектов культурного наследия разрабатывается в случае наличия объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки. При отсутствии объектов культурного наследия в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, соответствующая информация указывается в разделе 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка». На этой схеме отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) границы территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации;</p> <p>д) границы территорий выявленных объектов культурного наследия.</p>
--	--

	<p>На схеме границ зон с особыми условиями использования территорий, особо охраняемых природных территорий, лесничеств, которая может представляться в виде одной или нескольких схем, отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) границы зон с особыми условиями использования территорий:</p> <p>установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации;</p> <p>подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>д) границы особо охраняемых природных территорий, границы лесничеств.</p> <p>На схеме границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (пожар, взрыв, химическое, радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.), отображаются:</p> <p>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</p> <p>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (в соответствии с исходными данными, материалами документов территориального планирования, а в случае их отсутствия - в соответствии с нормативно-техническими документами).</p>
--	--

	<p>На схеме конструктивных и планировочных решений, подготавливаемой в целях обоснования границ зон планируемого размещения линейных объектов, отображаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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. <p>В состав графической части материалов по обоснованию проектов планировки территории могут включаться схемы в графической форме для обоснования размещения линейных объектов, если это предусмотрено заданием.</p> <p>Объединение нескольких схем в одну допускается исключительно при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графической части материалов по обоснованию проекта планировки территории.</p> <p>Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка» содержит:</p> <ul style="list-style-type: none"> 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
--	---

	<p>(здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории;</p> <p>е) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых запланировано в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории;</p> <p>ж) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).</p> <p>Обязательным приложением к разделу 4 "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка" являются:</p> <p>а) материалы и результаты инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории, с приложением документов, подтверждающих соответствие лиц, выполнивших инженерные изыскания, требованиям части 2 статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации;</p> <p>б) программа и задание на проведение инженерных изысканий, используемые при подготовке проекта планировки территории;</p> <p>в) исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки территории;</p> <p>г) решение о подготовке документации по планировке территории с приложением задания.</p> <p>Проект межевания территории состоит из основной части, которая подлежит утверждению, и материалов по его обоснованию.</p> <p>Основная часть проекта межевания территории включает в себя:</p> <p>раздел 1 «Проект межевания территории. Графическая часть»;</p> <p>раздел 2 «Проект межевания территории. Текстовая часть».</p> <p>Материалы по обоснованию проекта межевания территории включают в себя:</p> <p>раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть»;</p> <p>раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка».</p>
--	---

	<p>Раздел 1 «Проект межевания территории. Графическая часть» включает в себя чертеж (чертежи) межевания территории, выполненный на цифровом топографическом плане, соответствующем требованиям, установленным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства.</p> <p>На чертеже (чертежах) межевания территории отображаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) границы планируемых (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территории) и существующих элементов планировочной структуры; б) красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории, или красные линии, устанавливаемые, изменяемые, отменяемые в соответствии с пунктом 2 части 2 статьи 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации; в) границы образуемых и (или) изменяемых земельных участков (далее - образуемые земельные участки), условные номера образуемых земельных участков, в том числе расположенных полностью или частично в границах зоны планируемого размещения линейного объекта, в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд; г) линии отступа от красных линий в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений; д) границы земельных участков, образование которых предусмотрено схемой расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории, срок действия которой не истек. <p>Раздел 2 "Проект межевания территории. Текстовая часть" должен содержать следующую информацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> а) перечень образуемых земельных участков, подготавливаемый в форме таблицы, содержащий следующие сведения: <ul style="list-style-type: none"> условные номера образуемых земельных участков; номера характерных точек образуемых земельных участков; кадастровые номера земельных участков, из которых образуются земельные участки;
--	---

	<p>площадь образуемых земельных участков;</p> <p>способы образования земельных участков;</p> <p>сведения об отнесении (неотнесении) образуемых земельных участков к территории общего пользования;</p> <p>целевое назначение лесов, вид (виды) разрешенного использования лесного участка, количественные и качественные характеристики лесного участка, сведения о нахождении лесного участка в границах особо защитных участков лесов (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в целях определения местоположения границ образуемых и (или) изменяемых лесных участков);</p> <p>условные номера образуемых земельных участков, кадастровые номера или иные ранее присвоенные государственные учетные номера существующих земельных участков, в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества (при наличии сведений о них в Едином государственном реестре недвижимости);</p> <p>перечень кадастровых номеров существующих земельных участков, на которых линейный объект может быть размещен на условиях сервитута, публичного сервитута, их адреса или описание местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества (при наличии сведений о них в Едином государственном реестре недвижимости);</p> <p>сведения об отнесении образуемого земельного участка к определенной категории земель (в том числе в случае, если земельный участок в связи с размещением линейного объекта подлежит отнесению к определенной категории земель в силу закона без необходимости принятия решения о переводе земельного участка из состава земель этой категории в другую) или сведения о необходимости перевода земельного участка из состава земель одной категории в другую;</p> <p>б) перечень координат характерных точек образуемых земельных участков;</p> <p>в) сведения о границах территории, применительно к</p>
--	--

	<p>которой осуществляется подготовка проекта межевания, содержащие перечень координат характерных точек таких границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости. Координаты характерных точек границ территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, определяются в соответствии с требованиями к точности определения координат характерных точек границ, установленных в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации для территориальных зон;</p> <p>г) вид разрешенного использования образуемых земельных участков, предназначенных для размещения линейных объектов и объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, а также существующих земельных участков, занятых линейными объектами и объектами капитального строительства, входящими в состав линейных объектов, в соответствии с проектом планировки территории.</p> <p>Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть» содержит чертежи, выполненные на цифровом топографическом плане, соответствующем требованиям, установленным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства, на которых отображаются:</p> <p>а) границы субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, населенных пунктов, в которых расположена территория, применительно к которой подготавливается проект межевания;</p> <p>б) границы существующих земельных участков;</p> <p>в) границы публичных сервитутов, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации;</p> <p>г) границы публичных сервитутов, подлежащих установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации;</p> <p>д) границы зон с особыми условиями использования территорий, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации;</p> <p>е) границы зон с особыми условиями использования</p>
--	---

	<p>территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов;</p> <p>ж) границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов либо в границах зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>з) местоположение существующих объектов капитального строительства;</p> <p>и) границы особо охраняемых природных территорий;</p> <p>к) границы территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, границы территорий выявленных объектов культурного наследия;</p> <p>л) границы лесничеств, участковых лесничеств, лесных кварталов, лесотаксационных выделов или частей лесотаксационных выделов.</p> <p>37. Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Пояснительная записка» содержит:</p> <p>а) обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к образуемым земельным участкам, в том числе требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков;</p> <p>б) обоснование способа образования земельного участка;</p> <p>в) обоснование определения размеров образуемого земельного участка;</p> <p>г) обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации.</p>
--	---

Приложение №1
к заданию на разработку
документации по планировке
территории

Основные характеристики планируемых ВОЛС

Наименование	Количество волокон, шт	Скорость передачи данных, Гбит/с	Протяженность, км
ВОЛС на куст 198	16	До 1	1,835

Основные характеристики планируемых автомобильных дорог

Наименование	Техническая категория	Ширина земляного полотна, м	Ширина проезжей части, м	Протяженность дороги, м	Количество углов поворота
Автомобильная дорога к кусту скважин № 198	IV-в	6,5	4,5	1248,82	3
Разворотная площадка узла № 1	-	15,0	-	18,73	-

Основные характеристики планируемых ВЛ

Наименование	Напря- жение, кВ	Марка провода	Тип опор	Тип изоляции	Протяжен- ность, м
ВЛ 6 кВ на куст 198	6	АС 120/19	Металлические опоры из труб по серии 25.0074	Стеклоянная	3 369

Основные характеристики планируемых трубопроводов

Наименование трубопровода	Диаметр трубо- провода, толщина стенки, мм	Давление (избыточ- ное), МПа, в начале/ конце участка	Проектная мощность трубопровода по жидкости/ по газу, м³/сут	Категория	Протяженность трубопровода, м
Высоконапорный водовод т. вр. куст № 198 – т. вр. куст № 199	114x12	21,42/21,34	257 / -	C	1722,70
Высоконапорный водовод т. вр. куст № 199 – куст № 198	114x12	21,34/21,28	134 / -	C	4556,85
Нефтегазосборные сети куст № 198 – т. вр. куст № 198	114x6	1,25/1,23	285,9/8827,5	C	226,02

Приложение К Задание на проектирование

СОГЛАСОВАНО:

И.о. Первого заместителя генерального
директора по производству - Главный инженер
ООО «РН-Юганскнефтегаз»

_____/п/п_____/Антипин М. Н./
«29» _____ 05 _____ 2019 года

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ООО «РН-Юганскнефтегаз»

/Татриев Х.К./

05 2019 года

А.Е. Прудников

по дов. № 6/19 от 01.01.2019г



ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

«Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения».

1.	Основание для проектирования	Производственная программа ООО «РН-Юганскнефтегаз»
2.	Вид строительства	Новое строительство
3.	Стадия проектирования	Проектная документация, рабочая документация.
4.	Срок выполнения работ	В соответствии с календарным планом договора на ПИР.
5.	Местоположение объекта, здания, сооружения	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ Югра, Южно-Сургутское месторождение.
6.	Заказчик	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
7.	Требования к проектировщику	Наличие свидетельств о допуске к производству работ по проведению инженерных изысканий и подготовке проектной документации, выданных саморегулируемыми организациями, наличие сертификата соответствия требованиям ГОСТ ISO 9001-2011 (Приказ Росстандарта от 22.12.2011 N 1575-ст) и т.д.
8.	Потребность в ИИ	<ol style="list-style-type: none"> Инженерные изыскания выполнить согласно действующим нормативным документам РФ, в объеме, необходимом для разработки проектной и рабочей документации на объект проектирования; Требования к проведению инженерных изысканий: В обязательном порядке приступать к проведению изысканий только при наличии: <ul style="list-style-type: none"> – согласования гидравлических расчетов от КНИПИ; – согласования схем трубопроводов с размещением узлов запорной арматуры от ООО «РН-Юганскнефтегаз». Инженерные изыскания выполнять согласно требованиям СП 47.13330.2012 (Актуализированная редакция СНиП 11-02-96); СП 11-102-97; СП 11-103-97; СП 11-104-97; СП 11-105-97 и положений Компании: «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов компании» Версия 1.00 № П2-01 Р-0090, № 958 от 28.07.2010 г., «Порядок проведения инженерно-геологических изысканий для строительства объектов компании» Версия 1.00 № П2-01 Р-0014, № 1490 от 17.12.2009 г., «Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов Компании» Версия 1.00 № П2-01 Р-0149, №310 от 09.06.2011г.; Выполнить сбор и изучение материалов изысканий прошлых лет на район работ; Систему принять: координат - местная (МСК 86); Высот – Балтийская 1977г; Перед началом выполнения инженерных изысканий согласовать с заказчиком программу на производство работ; Согласовать с УЗиМР предварительное расположение проектных площадных и линейных объектов, для исключения наложений на существующие и проектируемые объекты других организаций. Окончательные согласования выполнить после проведения

		<p>инженерных изысканий и разработки проекта;</p> <ol style="list-style-type: none"> 8. Полевое трассирование проводить на 2 этапе работ, Местоположение первой скважины и НДС привязывать к закрепленным реперам; 9. На пойменной части месторождений закреплять инженерные изыскания металлическими аншлагами; 10. С целью выбора оптимального размещения кустовых площадок и минимизации стоимости строительства, при проектировании кустов на заболоченных и обводненных участках проводить зондировку болот площадью 500м x 500м; 11. Предусмотреть изготовление камеральных и картографических документов в цвете (красках) и выдачу промежуточных материалов изысканий с полученными согласованиями от владельцев коммуникаций для: <ul style="list-style-type: none"> – разработки генпланов площадок и выполнения инженерно-геологических работ; – получения ТУ на пересечения с существующими коридорами коммуникаций, железными и автомобильными дорогами; – проектирования переходов через водотоки и искусственные сооружения методом ННБ; 12. В отчет инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации включить продольные профили на участки пересечения с естественными и искусственными преградами; 13. После проведения инженерных изысканий сдать 1 экземпляр материалов изысканий: каталог координат и картографические материалы отделу маркшейдерских работ УЗиМР ООО «РН-ЮНГ» в электронном виде в программе Mapinfo в системе координат МСК-86 в соответствии с принципами классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000»; 14. Принятие объемов выполненных изыскательских работ и материалов к отводу земель под объекты строительства, после приемки и визирования актов сдачи-приемки выполненных работ начальником отдела маркшейдерских и геодезических работ УЗиМР, на основании распоряжения по ООО «РН-ЮНГ» №1509 от 12 декабря 2008г.; 15. Передать в установленном порядке в УЗиМР ООО «РН-Юганскнефтегаз» каталог координат и высот планово-высотного обоснования закрепленных створных и выносных знаков, углов поворотов трасс. Обеспечить прикрепление вех к знакам, с учетом высоты снежного покрова и травяной растительности проектируемых трасс и геологических скважин; 16. Производить полевое трассирование, закрепление трасс и площадок не позднее, чем за 30 дней до окончания договора на проектирование; 17. При сдаче в УЗиМР полосовых и площадных съемок, предоставлять границы съемок в электронном виде для контроля их площади; 18. Производить геодезическую съемку площади, рассчитанную на возможность бурения 24 скважин; 19. Изыскания – полосовая съемка 1 этапом (отдельный акт) и закрепленные на местности оси 2 этапом (отдельный акт).
9.	Требования к вариантной проработке и формированию ОПР	<ol style="list-style-type: none"> 1. Определить и согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз» наиболее оптимальный вариант похождения трасс через водные преграды с учетом информации по инженерным изысканиям, планируемых коридоров прохождения дорог и мостов. Предоставить обоснование предлагаемого варианта (оценка затрат на строительство, преимущества с точки зрения эксплуатации) 2. Разработать и согласовать с заказчиком - отдельный том «Основные проектные решения» с обязательным приложением графических материалов, на основании: <ul style="list-style-type: none"> - Положения Компании №П2-01 Р-0161 «Порядок принятия технических решений на этапе проектирования объектов капитального строительства и капитального ремонта Компании»; - Инструкции Компании № П1-01.04 И-00019 «Требования к составу и

		<p>содержанию основных проектных решений (для объектов обустройства нефтегазовых месторождений)» версия 1.00.</p> <p>3. В ОПР отразить следующую информацию по линейной части:</p> <ul style="list-style-type: none"> • категории и класс линейных объектов; • сведения о проектных мощностях проектируемых трубопровода; • технология процесса транспортирования продукта; • гидравлический расчет трубопровода; • расчет трубопровода на прочность и характеристика параметров трубопроводов; • проектные решения по прохождению трассы трубопровода; • месторасположения запорной арматуры; • переходы через естественные и искусственные препятствия; • перечень мероприятий по защите трубопроводов от коррозии; • глубина заложения трубопровода; • принципиальные конструктивные решения баллаستировки трубопровода с применением утяжелителей; • испытания трубопроводов; • технические решения по диагностике трубопроводов
10.	Требования к выделению этапов строительства	<p>1. Проект разделить на этапы строительства, позволяющие оформить разрешение на независимый ввод и включение в работу объектов и отбуренных скважин;</p> <p>2. Указанный перечень включать в раздел 1 «Пояснительная записка» и раздел 6 «Проект организации строительства» с указанием мощностей. При разработке проектной документации не допускать размещение перечня этапов строительства в приложениях к пояснительной записке. Согласовать с УНС;</p> <p>3. При прохождении Главгосэкспертизы проектной документации, контролировать правильность включения перечня этапов строительства в положительное заключение;</p> <p>4. В рабочих чертежах названия объектов принять согласно указанных в приложении этапности строительства;</p> <p>5. Таблицу этапности строительства в обязательном порядке согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>6. Перечень этапов строительства выполнить согласно аналогу (приложение №2);</p> <p>7. На каждый этап строительства разработать отдельный комплект рабочих чертежей.</p>
11.	Основные технические характеристики и экономические показатели объекта проектирования	<p>1. Все основные технико-технологические решения необходимо принять в соответствии с утвержденным вариантом концепции по организации закачки на кустах Южно-Сургутского месторождения с Рнагн. 190атм (запросить на начальном этапе проектирования в управлении наземных сооружений). В случае необходимости изменения основных технико-технологических решений по результатам разработки ПСД, данные изменения согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>2. В томе ПОС предусмотреть этапы строительства и ввода в эксплуатацию объектов на кустовых площадках с указанием основных технико-экономических показателей и инженерных коммуникаций в связи с параллельным ведением работ по строительству и вводу скважин;</p> <p>3. В томе ПОС предусмотреть выделение людских и технических ресурсов, необходимых для каждого объекта в отдельности;</p> <p>4. Предусмотреть обоснование применения поправочных коэффициентов в ПОС.</p> <p>5. Техничко-экономические показатели принять в соответствии с аналогом ТЭП (приложение №2);</p> <p>6. Основные технико-экономические показатели проектируемого объекта обустройства уточнить при проектировании и свести в таблицу этапности строительства показатели объектов;</p> <p>7. Наименования объектов учесть при разработке рабочей документации. При формировании перечня технико-экономических показателей включать полный перечень объектов энергетики и трубопроводного транспорта с мощностными характеристиками, в соответствии</p>

		<p>согласованным этапам строительства;</p> <p>8. Техничко-экономические показатели (краткие проектные характеристики) указывать согласно Приказу Министерства строительства и ЖКХ РФ от 19.02.15г. № 117/ПР;</p> <p>9. В рабочих чертежах названия объектов принять согласно указанным в приложении этапности строительства;</p> <p>10. Таблицу этапности строительства согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>11. При проектировании учесть необходимость минимизации капитальных вложений на строительство объектов обустройства</p>
12	Срок начала и окончания строительства объекта и/или ввода объекта в эксплуатацию	<p>Начало строительства: в соответствии с ГБ и ПКВ;</p> <p>Окончание строительства: в соответствии с ГБ и ПКВ.</p>
13	Особые условия строительства	<p>Климат резко-континентальный (климатический подрайон ИД);</p> <ul style="list-style-type: none"> – Средняя температура наиболее холодной пятидневки составляет (-43°C) обеспеченностью 0,92; – Абсолютный минимум $-(-60^{\circ}\text{C})$; – Абсолютный максимум $-(+34^{\circ}\text{C})$; <p>Район сейсмичности – несейсмично опасный.</p>
14	Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений	<p>В соответствии с требованиями ст. 33 ФЗ от 30.12.2009 № 384-ФЗ Технического регламента о безопасности эксплуатации зданий и сооружений, проектная документация должна содержать информацию о сроках эксплуатации зданий и сооружений и их частей. Указанные сроки необходимо рассматривать в качестве наиболее приоритетного источника информации при определении СПИ зданий и сооружений в бухгалтерском учете.</p>
15	Особые требования к проектированию	<ol style="list-style-type: none"> 1. Определить проектом площадки складирования заготовленной древесины и использование для строительства проектируемого объекта. Обеспечить включение данных видов работ при проектировании в состав ПСД, раздел подготовительные работы; 2. Разработать локальный сметный расчет на восстановление утраченных Кедровых насаждений, путем посадки семян Сосны Сибирской, с предварительной обработкой почвы полосами, а так же удалением не желательной древесной растительности на предоставляемом участке государственными органами лесного хозяйства, в соответствии с Приказом Минприроды РФ от 29.06.2016 года № 375, гарантийных писем. Включить затраты в сводный сметный расчет; 3. При разработке ПСД предусмотреть применение типовой заказной документации на оборудование для обустройства месторождений, утвержденной ПАО «НК «Роснефть»; 4. Предусмотреть сводную заказную спецификацию на материалы для изготовления свайных оснований и конструкций площадок; 5. В стадии проектирования проектный институт проводит уточнение исходных данных со специалистами ООО «РН-Юганскнефтегаз» по направлениям, которые оформляются письмами, протоколами, без внесения изменений в ЗП; 6. По результатам изысканий и предварительному составу решений в стадии проект организовать защиту в ООО «РН-Юганскнефтегаз» планируемого состава объекта и технических решений с учетом настоящего ЗП; 7. Во избежание удорожания стоимости строительства применить расценки для бурения лидерных скважин по 4 сборнику ТЕР (согласно распоряжению ООО «РН-Юганскнефтегаз»); 8. Нет необходимости в разработке технологического регламента на нефтегазосборные сети (в ЦТОиРТ разработан один единый технологический регламент на нефтегазосборные сети); 9. Выполнить расчеты по определению технической и экономической целесообразности применения геосинтетических материалов при проектировании вдольтрассовых и технологических проездов,

			<p>подъездных дорог к площадным объектам нефтепромыслов, согласовать с Заказчиком. При положительном решении проектирование предусмотреть в соответствии с МУК «Методические указания компании. Единые технические требования. Геосинтетические материалы» №П1-01.04 М-0045, «Типовые технические решения. Применение геосинтетических материалов при строительстве объектов обустройства месторождений» №П1-01.04 ПДТП-0029;</p> <p>10. Получение локальных документов компании согласно письму исх. № 03-02-401 от 28.03.2012: Руководителям проектных организаций О требованиях при проектировании (критерии качества);</p> <p>11. Предусмотреть при проектировании работу с данными под грифами «секретно» и «ДСП»;</p> <p>12. Процесс предоставления, рассмотрения и принятия ПД/РД выполняется в соответствии с Положением ООО «РН-Юганскнефтегаз» №П2-01 Р-0066 ЮЛ-099 Версия 2.00 «О взаимодействии подразделений по обеспечению проектно-сметной документацией объектов капитального строительства» с изменениями, внесенными Распоряжением ООО «РН-Юганскнефтегаз» № 1278 от 30.06.2015г и Положением Компании №П2-01 Р-0161 «Порядок принятия технических решений на этапе проектирования объектов капитального строительства и капитального ремонта Компании» от 01.08.2011г. и Положением ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Порядок взаимодействий структурных подразделений общества при принятии технических решений на этапе проектирования объектов капитального строительства П2-01 Р-0161 ЮЛ-099 Версия 3.00 от 09.12.2014г.;</p> <p>13. В случае разработки мероприятий, обеспечивающих сохранность ОКН, учесть требования ТУ по устройству ограждений обеспечивающих сохранность объектов культурного наследия, расположенных в зоне деятельности ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>14. Получить согласование/ разрешение у держателя лицензии, в случае прохождения объекта по чужому лицензионному участку (письмо, схема).</p>
16.	Применение стандартов НОСТРОЙ	ДТПК, СТО	<p>1. При проектировании учесть требования ЛНД Паспорта документации типового проектирования Компании (ПДТПК), применительно к сооружениям учтенным в данном проекте. Перечень ДТПК прилагается. При необходимости направить запрос заказчику с целью получения ЛНД;</p> <p>2. При проектировании учесть требования ЛНД типовой заказной документации единые технические требования (ЕТТ), применительно к сооружениям учтенным в данном проекте. Перечень ЛНД типовой заказной документации (ЕТТ) прилагается. При необходимости направить запрос заказчику с целью получения ЛНД;</p> <p>3. Антикоррозионную защиту металлоконструкций выполнить согласно МУК № П4-06 М-0111 версия 1.00 «Единые технические требования. Трубная продукция для промысловых и технологических трубопроводов, трубная продукция общего назначения»;</p> <p>4. При выборе типоразмеров толщины стенки трубной продукции и марки стали учитывать унификацию трубной продукции и руководствоваться МУК № П4-06 М-0111 версия 1.00 «Единые технические требования. Трубная продукция для промысловых и технологических трубопроводов, трубная продукция общего назначения»;</p> <p>5. При определении в проектах ТУ и ГОСТ трубной продукции руководствоваться в обязательном порядке МУК № П4-06 М-0111 версия 1.00 «Единые технические требования. Трубная продукция для промысловых и технологических трубопроводов, трубная продукция общего назначения» независимо от вида ТУ и ГОСТ, номера нормативно-технической документации и марки стали;</p> <p>6. Тепловую изоляцию выходящих на поверхность частей трубопровода, а так же запорной арматуры, фланцевых соединений в местах</p>

		<p>измерения и проверке состояния трубопровода необходимо предусмотреть в соответствии с Разделом 5.11. «Требования к тепловой изоляции» согласно МУК № П4-06 М-0111 версия 1.00 «Единые технические требования. Трубная продукция для промышленных и технологических трубопроводов, трубная продукция общего назначения»;</p> <p>7. Применять при разработке ПСД требования указанные в МУК №П1-01.05 М-0082 Версия 3.00 от 11.04.2018г «Единые технические требования. Задвижки клиновые»;</p> <p>8. При проектировании узлов запорной арматуры учесть типовые проектные решения Компании «Ограждение узлов запорной арматуры» № П1-01.04 ПДТП-0008 Версия 1.00 от 13.10.2016г;</p> <p>9. на МУК «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту, и отбраковке промышленных трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его Обществ групп» №П1-01.05 М-0133;</p> <p>10. Применять при разработке ПСД требования указанные в:</p> <p>11. ПДТПК «Типовые технические решения. Типовые проектные решения. Сооружения трубопроводов» №П1-01.04 ПДТП-0037;</p> <p>12. ПДТПК "ТТР. Устройство водопропускных труб на автомобильных дорогах" № П1-01.04 ПДТП-0020;</p> <p>13. ПДТПК "ТТР. Применение геосинтетических материалов при строительстве объектов обустройства месторождений Компании" № П1-01.04 ПДТП-0029;</p> <p>14. МУК «Проектирование автомобильных дорог на месторождения Компании» №П4-06 М-0075;</p> <p>15. МУК «Единые технические требования. Геосинтетические материалы» №П4-06 М-0061;</p> <p>16. ПДТПК «Типовые технические решения. Типовые проектные решения. Сооружения трубопроводов» №П1-01.04 ПДТП-0037;</p> <p>17. ПДТПК «Типовые технические решения. Типовые проектные решения. Сооружения трубопроводов» №П1-01.04 ПДТП-0037.</p> <p>При разработке основных проектных решений, проектной и рабочей документации применять Реестр ДТПК № 9</p>
17.	Требования к инженерно-техническим решениям (в т.ч. системам электроснабжения, водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, вентиляции, кондиционирования, газоснабжения, автоматизации, связи)	<p>Все проектные решения должны быть экономически обоснованными. Основной задачей проектирования принять минимизацию капитальных вложений на строительство объекта. Оптимизировать площадь объекта, материалоемкость и эргономичность объектов капитального строительства при разработке ПСД;</p> <p>1. Состав проектируемого объекта:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Количество кустов скважин – 1 шт.; – Способ добычи скважинной жидкости – механизированный (УЭЦН); – Обустройство куста. Генеральный план и технологическую схему кустовых площадок согласовать с Заказчиком; – Внешнее электроснабжение куста скважин; – Круглогодичные подъездные дороги к кустам скважин IV категории, магистральные внутрипромысловые дороги – III категории; – Система нефтесбора от куста скважин до точки подключения к действующей, ранее запроектированной системе нефтесбора; – Водоводы высокого давления от куста скважин с подключением к действующей, ранее запроектированной системе ППД; – Лупинги действующей/ранее запроектированной системы НГ С и ВВД (необходимость определить гидравлическим расчетом). – Необходимость организации закачки уточнить на начальном этапе проектирования в соответствии с динамикой объемов добычи и закачки по кустам. На начальной стадии проектирования запросить у управления наземных сооружений ООО «РН-Юганскнефтегаз» уточненные плановые показатели добычи и закачки <p style="text-align: center;">Инженерная подготовка куста скважин</p> <p>2. Кустовое основание, обеспечивающее статическую нагрузку не менее 2,4 кгс/см²;</p>

		<ol style="list-style-type: none"> 3. Предусмотреть укрепление обвалования кустовой площадки георешеткой; 4. Площадку временного накопления отходов бурения необходимо предусмотреть из расчета 720 м3 на н/направленную скважину и 1050 м3 на горизонтальную скважину. В случае расположения куста скважин в водоохраной зоне - решения по применению площадки согласовать с Заказчиком; 5. Площадка для накопления буровых отходов располагается с левой стороны НДС на расстоянии 21 м.; 6. Предусмотреть секционирование площадки, исходя из требований временного накопления буровых отходов не более 11 месяцев; 7. В покрытии дна площадки предусмотреть применение песка; 8. Предусмотреть подъездные пути (для проведения утилизации буровых отходов) к площадке временного накопления отходов бурения; 9. Предусмотреть утилизацию буровых отходов непосредственно в теле площадки для накопления буровых отходов (без вывоза) в соответствии с действующей технологией; 10. Производить полный комплекс работ (технический и биологический этапы) при утилизации отходов бурения, рекультивации земель занятых под площадкой временного накопления; 11. Полученный продукт после утилизации отходов бурения применять для: засыпки площадки временного накопления отходов бурения (в т.ч. проведение технического этапа рекультивации), устройства одного из слоев конструкции земляного полотна кустовых оснований, подъездных дорог, а так же в качестве устройства одного из слоев дорожной одежды; 12. При строительстве куста скважин учесть расстояние от площадки до кабельной эстакады не менее 12 м. для свободного проезда спецтехники; 13. Предусмотреть временный проезд к площадке временного накопления, решение согласовать с Заказчиком; 14. Подъездные дороги: III-IV технической категории с обеспечением круглогодичного проезда технологического транспорта в одиночном порядке; 15. При необходимости, предусмотреть возможность применения геосинтетических материалов в конструкции насыпи земляного полотна устраиваемых на болотах II-III типа и в конструкции дорожной одежды; 16. Предусмотреть размещение площадки размером не менее 20х20м для размещения пожарной техники с левой стороны перед обвалованием у въездов с щебневым покрытием; 17. Предусмотреть установку аншлага с наименованием объекта, его регистрационного номера месторождения, принадлежностью предприятию или его подразделению в корпоративном стиле, согласно МУ по оформлению производственных объектов Компании, на въезде на куст скважин. Предусмотреть наличие на аншлаге надписи «Ведётся видеонаблюдение», «Курение запрещено», «Въезд транспортных средств без искрогасителей запрещен». (Основание: п. 3.1.11.ППБО-85, п. 14 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации»);..... 18. Предусмотреть строительство кустового основания, на период строительства скважин, в соответствии с Приложением №7 к паспорту документации типового проектирования Компании «Типовые технические решения. Типовые проектные решения. Кустовые площадки скважин № № П1-01.04 ПДТП-0011, с учетом досыпки территории куста под размещение оборудования для бурения скважин на РУО; 19. Предусмотреть, на период строительства скважин, устройство обвалования нефтяной емкости на территории размещения вспомогательного оборудования БУ; 20. Предусмотреть, на период строительства скважин, соблюдение требований п.254 ПБВНГП «Расстояние от концов выкидного манифольда до всех коммуникаций и сооружений, не относящихся к
--	--	--

		<p>объектам буровой установки, должно быть не менее 100м. для всех категорий скважин» в части размещения жилого городка буровой бригады;</p> <p>21. Предусмотреть, на период строительства скважин, устройство шламозовных проездов от шнекового транспортера БУ до шламонакопителей;</p> <p>22. Предусмотреть, на период строительства скважин, устройство колесоотбойных устройств и укладку плит в точках выгрузки буровых отходов в шламонакопителях.</p> <p style="text-align: center;">Обустройство куста скважин</p> <p>23. Устье добывающих скважин (площадка обслуживания лубрикаторов 7шт. на куст скважин, УДЭ 4 шт. на куст скважин);</p> <p>24. Применить типовые трансформаторные подстанции КТП 6/0,4 кВ с площадками обслуживания (высоту принять 1,5м.);</p> <p>25. При установке одиночных КТП (узлы задвижек, РС и т.д.) предусмотреть площадки обслуживания, монтировать их на сваях из труб;</p> <p>26. Размеры площадки обслуживания КТП в соответствии габаритов КТП–6/0,4кВ (уточняется на стадии разработки рабочей документации). Проходы выполнить согласно нормам;</p> <p>27. Габариты кустовой площадки на период эксплуатации разработать в соответствии с приложением «Габариты кустовой площадки на период эксплуатации»;</p> <p>28. Площадку под станции управления и ТМНН предусмотреть высотой 1,5 м., габаритные размеры определить исходя из габаритных размеров комплекта НЭО (ЧП+ТМНН). За основу принять габариты комплекта НЭО производства ЗАО «Электон». Площадку под СУ и ТМНН выполнить без проемов. Покрытие всей площадки предусмотреть из листа ПВ;</p> <p>29. КЛ - 6 кВ и кабельные линии - 0,4 кВ. Ограждающий материал кабельной эстакады - профилированный лист Н75-750-0,8;</p> <p>30. Предусмотреть быстроразъемные кабельные эстакады для укладки высоковольтного кабеля от ВРК -1-6,0/175 до ФА, конструкцию кабельной эстакады согласовать с заказчиком;</p> <p>31. Прокладку выкидных трубопроводов от ФА до ИУ выполнить в подземном исполнении, высоконапорного водовода - на эстакаде вдоль ряда скважин, на высоте не более 1,5м. Предусмотреть выкидные трубопроводы куста скважин диаметром не менее Ø89х7мм, основной коллектор высоконапорного водовода – не менее Ø114х7 мм. Предусмотреть для каждой скважины выкидную линию до измерительной установки. Диаметр и толщину стенки водовода подтвердить гидравлическими расчетами;</p> <p>32. При наличии двух БМА на кусте скважин, предусмотреть единую площадку с общим входом;</p> <p>33. ИУ и БМА установить на свайное основание, высотой не менее 1,5м;</p> <p>34. При строительстве высоконапорного водовода, на перспективные скважины для перевода в ППД предусмотреть установку задвижки ЗМС 65х21;</p> <p>35. При наличии нагнетательных скважин предусмотреть оборудование их приборами для замера закачиваемой жидкости и давления;</p> <p>36. Предусмотреть оборудование устья скважин (нефтяных, нагнетательных) двумя датчиками давления. Для измерений буферных и затрубных давлений с выводом на пульт ТМ.</p> <p>37. При наличии на кустовой площадке водозаборных скважин обеспечить устьевую обвязку приборами замера давления и расхода добываемой сеноманской воды. Обеспечить вывод информации о расходе и состоянии (в работе/останов) на пульт диспетчера ЦППД;</p> <p>38. Толщина стенки трубопроводов, в соответствии с доп. требованиями Компании от 19.05.2010 года (Роснефть исх.1-816/1 от 19.05.2010) Стандарт Компании ПАО НК «Роснефть» № П1-01 С-041, приказ №361 от 16.08.13 «Касательно унификации трубной продукции» по</p>
--	--	---

	<p>кустовой площадке должна быть:</p> <ul style="list-style-type: none"> - нефтесборный коллектор - $\varnothing 89 \div 273 - 7$ мм; <p>39. Станции управления ЭЦН кустовых площадок должны иметь контроллер с выходом RS-485 и с поддержкой протокола Modbus ЮНГ-универсал, проектом предусмотреть дистанционное управление СУ ЭЦН;</p> <p>40. Применить для замера дебита нефти ИУ производительностью до 1500 м³/сут, соответствующую утвержденным МУК ЕТТ № П1-01.05 М-0086 ВЕРСИЯ 1.00 техническим требованиям ПАО «НК «Роснефть». В составе измерительной установки должен быть блок автоматики и контроллер управления PLC с ЖКИ панелью. Предусмотреть стыковку контроллера автоматизированной замерной установки с общекустовым контроллером и действующим пультом ТМ с выводом в полном объеме информации с кустовой площадки на пульт ТМ;</p> <p>41. Проектные решения по выбору оборудования КИПиА, входящего в состав ИУ, должны быть согласованы с ОГМетр. и УИТ ООО «РН-ЮНГ»;</p> <p>42. Предусмотреть минимизацию количества мачт освещения одну мачту освещения предусмотреть рядом с БМА на расстоянии не более 7м от помещения с нижним оборудованием связи, без проездов и проходов между ними. Также предусмотреть очередность этапа ввода прожекторной мачты кустовой площадки возле БМА для организации связи и канала передачи данных с вводом первой скважины в работу;</p> <p>43. Освещенность проектируемых объектов принять в соответствии с действующим СП «Естественное и искусственное освещение. Нормы проектирования», ведомственными и санитарными нормами проектирования промышленных предприятий. Выбор типов светильников и прожекторов предусмотреть согласно существующим номенклатурным типам, характеристике среды и назначению помещений, характеру производимых работ, с матричными светодиодными источника света;</p> <p>44. Предусмотреть автоматическое и ручное управление освещением кустовой площадки (автоматическое отключение освещения в светлое время суток);</p> <p>45. Границей раздела (сопряжения) объектов линейной части проектов с коммуникациями кустов скважин:</p> <p>46. для трубопроводов – верхний отвод узла задвижек со стороны кустовой площадки;</p> <p>47. для линий электроснабжения 6 кВ (ВЛ, КЛ) – вводное устройство КТП 6/0,4кВ или БКРУ 6 кВ;</p> <p>48. На узле задвижек нефтесборного коллектора устанавливать дополнительную задвижку («на перспективу») для обеспечения возможности расширения, ремонта нефтегазосборного коллектора. Узел задвижек располагать за обвалованием кустов площадки, перед обвалованием у основного въезда на кустовую площадку;</p> <p>49. Узел задвижек относить к линейной части нефтесборного коллектора;</p> <p>50. Дренажные ёмкости предусмотреть с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием, выполненным в заводских условиях. Предусмотреть проектирование технологических задвижек в зоне, защищённой от возможного повреждения (наезда спецтехники) с надёжным ограждением;</p> <p>51. Предусмотреть технико-экономическое сравнение всех существующих теплоспутников трубопроводов с электрической системой обогрева в целях подтверждения экономической эффективности и целесообразности применения системы электрического обогрева по сравнению другими существующими системами обогрева трубопроводов. Технико-экономическое сравнение отразить в составе проектной документации;</p> <p>52. По результатам технико-экономического сравнения, в случае доказанной эффективности применения предусмотреть систему электрообогрева надземной части трубопровода и запорной арматуры</p>
--	--

	<p>на кустовой площадке;</p> <p>53. В случае проектирования кабельной системы электрообогрева предусмотреть обогрев манифольдной линии от обратного клапана фонтанной арматуры, а также нижней и верхней задвижек ФА;</p> <p>54. Применить для обогрева коллектора греющий кабель с оболочкой допускающей внешнее термическое воздействие (отогрев трубы с использованием ППУ), без привязки к заводу-изготовителю (также рассмотреть современные энергосберегающие варианты);</p> <p>55. Предусмотреть местную визуализацию вышедшего из строя участка греющего кабеля с выводом информации на панель оператора системы электрообогрева в НКУ;</p> <p>56. С системы управления электрообогревом предусмотреть вывод дискретных сигналов о состоянии работы данной системы «Вкл/Откл», «Авария» посредством передачи их в технологическую систему ТМ на АРМ диспетчера ЦДНГ;</p> <p>57. Для подключения высоковольтного кабеля на ПЭД использовать коробки типа ВРК-1-6,0/175;</p> <p>58. Блок – бокс НКУ куста;</p> <p>59. АСУТП;</p> <p>60. Пожарная сигнализация и СОУЭ;</p> <p>61. Предусмотреть проектирование двух въездов на кустовую площадку (основной и аварийный);</p> <p>62. Предусмотреть установку шлагбаумов с запорными устройствами на въездах кустовых площадок из расчета 1 шлагбаум на один въезд;</p> <p>63. Предусмотреть размещение площадки под контейнеры ТБО с ограждением и контейнером под ТБО из расчета 1 контейнер на куст;</p> <p>64. Покраску скважин и манифольдных линий выполнить в корпоративной цветовой гамме в соответствии с ТУ (МУК);</p> <p>65. Установка знаков ограничения по высоте на арке кабельной эстакады с двух сторон проезда автотранспорта;</p> <p>66. Предусмотреть комплектацию кустовой площадки плитами ЖБИ ПДН 2х6 в количестве 6 шт. с местом хранения на кустовой площадке справа от основного въезда;</p> <p>67. Учесть в опросных листах требование по досборке до состояния полной заводской готовности непосредственно на объекте строительства и предоставления разделительной ведомости;</p> <p>68. В комплекте рабочей документации в обязательном порядке предусматривать лист общей схемы проектных трубопроводов с указанием технических характеристик и протяженности на участке, на который выпущен данный комплект рабочей документации;</p> <p>69. При необходимости в ПОС предусмотреть применение на период обустройства кустов передвижных дизельных электростанций с последующим отражением в ССР лимитов в главе №9 (прочие затраты);</p> <p>70. Принять в качестве исходной точки для расчетов по перебазировке техники, доставке вахт населенный пункт – г. Сургут;</p> <p>71. Согласовать с Заказчиком в письменной форме технологическую схему и генплан объекта на стадии проект. Согласование приложить к ПЗ проекта;</p> <p style="text-align: center;">Линейный трубопровод</p> <p>72. Предусмотреть сбор нефти с куста №199 по системе нефтесбора Южно-Сургутского месторождения на ДНС-УПСВ-2 ЮС Южно-Сургутского месторождения (решение уточнить на начальной стадии проектирования). Необходимость строительства лупингов действующей и ранее запроектированной системы определить на стадии выполнения гидравлических расчетов;</p> <p>73. Необходимость организации закачки уточнить на начальном этапе проектирования в соответствии с динамикой объемов добычи и закачки по кустам. На начальной стадии проектирования запросить у управления наземных сооружений ООО «РН-Юганскнефтегаз» уточненные плановые показатели добычи и закачки;</p>
--	--

		<p>74. Предусмотреть закачку на куст №199, Южно-Сургутского месторождения согласно принятым концептуальным решениям по перспективной системе ВВД от системы ВВД Омбинского месторождения района действующей КНС-Омб. (решение уточнить на начальной стадии проектирования). Необходимость строительства лупингов действующей и ранее запроектированной системы определить на стадии выполнения гидравлических расчетов;</p> <p>75. Предусмотреть подключение проектируемых трубопроводов к существующей, либо ранее запроектированной системе нефтесбора и водоводов. Необходимость строительства лупингов действующей и ранее запроектированной системы определить на стадии выполнения гидравлических расчетов;</p> <p>76. В состав каждого линейного объекта входят:</p> <p>77. линейный трубопровод;</p> <p>78. переходы трубопровода через естественные и искусственные препятствия;</p> <p>79. узлы запорной арматуры;</p> <p>80. площадки обслуживания запорной арматуры и линейных сооружений;</p> <p>81. подъездные дороги к узлам запорной арматуры;</p> <p>82. электроснабжение линейных потребителей (при необходимости);</p> <p>83. АСУ ТП и телемеханика (при необходимости).</p> <p>84. Способ прокладки трубопроводов – подземный;</p> <p>85. Протяженность и прохождение трасс трубопроводов уточнить при проектировании с учетом соблюдения существующего коридора прохождения трасс по результатам изысканий;</p> <p>86. При прокладке трубопроводов вдоль существующего, в процессе выполнения изысканий (инженерно-геодезические и инженерно-геологические) выполнить трассирование трубопровода вновь укладываемого с привязкой к существующей системе трубопроводов;</p> <p>87. Не допускать прокладку нового трубопровода в одном коридоре с ВЛ согласно ФНиП в области промышленной безопасности "правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов". Расстояние между трубопроводами и ВЛ должно соответствовать нормативным требованиям с соблюдением охранных зон трубопроводов и ВЛ, а так же устройство защитных футляров при пересечении ВЛ (6 кВ и выше) и прохождения трассы трубопровода рядом с трансформаторными подстанциями. При параллельной прокладке вдоль дороги, расстояние от оси проектируемого высоконапорного водовода до ВЛ не менее 30 метров;</p> <p>88. План трассы, точки подключения (с указанием способа, уточняются согласно гидравлических расчетов, до проведения изыскательских работ) и схемы узлов (с характеристиками запорной арматуры и трубопровода) согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>89. Предусмотреть максимальное использование существующих площадок, проездов, подъездных путей;</p> <p>90. Проектными решениями предусмотреть гарантированное обеспечение устойчивости трубопроводов, в том числе против нагрузок связанных с плавучестью трубопроводов, линейными расширениями и прочее;</p> <p>91. Типоразмеры проектируемых трубопроводов уточнить гидравлическим расчетом (всего направления от кустов до объекта подготовки и от КНС до кустов) до проведения изысканий на основании предоставленных исходных данных ООО «РН-Юганскнефтегаз» - динамики объемов добычи и закачки по кустам. На начальной стадии проектирования запросить у управления наземных сооружений ООО «РН-Юганскнефтегаз» уточненные плановые показатели добычи и закачки;</p> <p>92. Толщину стенки трубопроводов принять по результатам расчетов на прочность при этом учесть требования методических указаний Компании «Выбор метода антикоррозионной защиты промысловых и технологических трубопроводов и требования к трубной продукции»</p>
--	--	---

		<p>№ П1-01.05 М-0132 ВЕРСИЯ 1.00, в том числе по минимальной толщине;</p> <p>93. МУК № П4-06 М-0116 версия 1.00 «Единые технические требования. Соединительные детали трубопроводов» от 16.01.2019г</p> <p>94. Проектными решениями предусмотреть гарантированное обеспечение устойчивости трубопроводов, в том числе против нагрузок связанных с плавучестью трубопроводов, линейными расширениями и прочее;</p> <p>95. На проектируемых трубопроводах предусмотреть точки контроля давления в начале и в конце участков, в том числе на узлах до и после запорной арматуры;</p> <p>96. Предусмотреть решения по двум вариантам проведения испытаний на прочность и герметичность – гидравлическое, пневматическое – если действующей нормативной документацией допускается замена гидравлического испытания пневматическим для данной категории трубопроводов. В сметной документации отразить наиболее затратный вариант. Обязательное согласование проектировщиком инструкций гидравлических или пневматических испытаний на прочность нефтесборных сетей, разработанных подрядчиком (Предпочтение отдавать пневматическому способу испытания, согласно письму ПАО «НК «Роснефть» №ЭЛ-21066 от 30.11.2017г. и перечню мероприятий по оптимизации капитальных вложений, в рамках исполнения Приказа №10 от 18.01.2017г. пункт 19.5);</p> <p>97. В ходе проектирования трубопровода предусмотреть обозначение трассы согласно ТУ Заказчика. Знаки должны быть выполнены в соответствии с методическими указаниями Компании «Применение фирменного стиля ПАО «НК» Роснефть» по оформлению производственных объектов в дочерних обществах ПАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного блока» №№ПЗ-01.04 М-0006 от 03.12.2013г;</p> <p>98. Предусмотреть закрепление и обозначение трассы на участках подводных переходов, установку необходимых опознавательных знаков в соответствии с требованиями МУК «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту, и отбраковке промысловых трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его Обществ групп» №П1-01.05 М-0133, а также с ГОСТ 26600-98 «Знаки навигационные внутренних судоходных путей». Основные параметры и размеры береговых навигационных знаков должны соответствовать требованиям ГОСТ 26600-98 «Знаки навигационные внутренних судоходных путей»;</p> <p>99. Конструкцию знаков принять в соответствии с требованиями инструкции утвержденной 08.08.2014г. №1518 «Установка опознавательных знаков, аншлагов и указателей трасс трубопроводов» № ПЗ-05 И-009 ЮЛ-099 Версия 2.00 (с изменениями, внесенными Распоряжением ООО «РН-Юганскнефтегаз» № 2063 от 04.12.2014г.);</p> <p>100.Исключить тупиковые участки и застойные зоны на проектируемых трубопроводах;</p> <p>101.Предусмотреть решение по предпусковой внутритрубной диагностике трубопроводов для выполнения «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013г. № 101;</p> <p>102.Исключить монтаж трубных секций с продольным швом по нижней образующей (в РД указать на листе общие данные);</p> <p>103.В ОПР, ПД и РД на листе общие данные указывать нормативный срок службы трубопровода согласно;</p> <p>104.Предусмотреть решение по предпусковой внутритрубной диагностике трубопроводов для выполнения «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013г. № 101;</p> <p style="text-align: center;"><i>Основные требования для нефтегазосборных сетей</i></p> <p>105.В составе проектно-сметной документации для нефтегазосборных</p>
--	--	--

		<p>сетей предусмотреть решения по двум вариантам проведения подключения к существующим трубопроводам:</p> <ul style="list-style-type: none"> • подключение без остановки перекачиваемой продукции с применением безостановочной технологии (подключение или врезка узла задвижек в трубопровод под давлением без остановки перекачки с применением разрезных тройников и при необходимости с отсечением участка трубопровода и монтажом байпаса для перевода жидкости минуя точку врезки узла задвижек); • Подключение с остановкой перекачиваемого продукта с врезкой тройника или отвода. <p>106. Данные технические решения в обязательном порядке отобразить на чертежах линейной части трубопроводов и заказных спецификациях МТР как на стадии «Проект», так и на стадии «Рабочая документация» технологического раздела (ЛТ). В составе сметной документации необходимо учесть все затраты связанные с подключением вновь проектируемых трубопроводов по двум вариантам, в том числе затраты на опорожнение, рекультивацию арендованных земель после строительства.</p> <p>107. При проектировании нефтегазосборных сетей предусмотреть заводское внутреннее и наружное антикоррозионное изоляционное покрытие с применением втулок внутренней защиты сварного стыка (при необходимости по результатам ТЭО) руководствоваться МУК № П4-06 М-0111 версия 1.00 «Единые технические требования. Трубная продукция для промысловых и технологических трубопроводов, трубная продукция общего назначения»;</p> <p>108. Основные коллекторы нефтепроводов протяжённостью более 2км и диаметром 159мм и более предусмотреть без внутренней изоляции с установкой камер пуска-приёма очистных устройств и средств внутритрубной диагностики. Согласно п.723* Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" необходимо провести контроль качества сварных соединений трубопроводов. Ответвления, примыкающие в основной коллектор нефтепроводов предусмотреть с внутренней антикоррозионной изоляцией;</p> <p>109. Для трубопроводов с внутренней антикоррозионной защитой (ВНП) предусмотреть инспекцию методом теледиагностики установленных втулок защиты внутреннего сварного стыка (на предмет факта и качества их установки/монтажа);</p> <p>110. Предусмотреть контроль над установкой втулок внутренней защиты сварного стыка.</p> <p>111. Принять при проектировании нефтесборных сетей:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Р (максимальное) – 4,0 МПа; • Р (испытания) – рассчитывать исходя из Р (максимального). <p>112. При необходимости подключение трубопроводов предусмотреть на территории объектов подготовки и кустовых площадок (УДР, блок насосных агрегатов, АГЗУ);</p> <p>113. На основании письма ОАО «РН-УфаниПИнефть» от 27.06.2017г. №7034 «О применении трубной продукции» - рассмотреть возможность применения заниженной толщины стенки 6мм, для трубопроводов с наружным диаметром от 114 мм до 219 мм включительно, подтвердить расчётом;</p> <p>114. При разработке и формировании проектно-сметной документации применять название «нефтегазосборные сети» (НГС);</p> <p>115. На узлах запорной арматуры нефтегазосборных сетей предусмотреть задвижки для стравливания, заполнения вновь построенных трубопроводов (технологические задвижки). Расположение технологических задвижек в горизонтальной плоскости;</p> <p>116. Монтаж технологических задвижек предусмотреть прямой врезкой в тело трубы с приваркой усиливающего элемента (воротника) с нанесением внутреннего антикоррозионного покрытия в заводских условиях;</p>
--	--	---

	<p>117. Узлы задвижек нефтегазосборных сетей относить на объекты, которые идут вторыми по ходу движения жидкости;</p> <p>118. В случае если для подключения проектируемых трубопроводов необходима остановка действующих трубопроводов, влияющих на работу объектов нефтегазодобычи с остановкой добывающего фонда скважин, необходимо рассмотреть варианты подключения:</p> <ul style="list-style-type: none"> • удлинение трасс до ближайшей точки, где возможно подключение без остановки перекачки жидкости; • методом без остановки перекачки; • методом с остановкой перекачки; <p>119. Решения по вариантам подключения согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз» на начальном этапе проектирования с предоставлением перечня затрат по каждому варианту. В составе проектно-сметной документации предусмотреть решения согласованные ООО «РН-Юганскнефтегаз»</p> <p style="text-align: center;"><i>Основные требования для высоконапорных водоводов</i></p> <p>120. При гидравлических расчетах типоразмер и толщину стенки высоконапорных водоводов определяется расчетом из условия давления указанного в проекте разработки месторождения (запрашивается в службе УРМ при подготовке исходных данных) и с учетом максимальных напорных характеристик (давления), установленных на КНС насосов (уточнить при проектировании в УППД);</p> <p>121. На высоконапорных водоводах предусмотреть наружное заводское антикоррозионное покрытие трубопровода без привязки к заводу производителю (при необходимости по результатам ТЭО);</p> <p>122. В случае отсутствия свободной (незадействованной) запорной арматуры для подключения водоводов к действующим трубопроводам предусмотреть подключение с остановкой и врезкой тройника (отвода). В составе сметной документации необходимо учесть все затраты связанные с подключением в том числе затраты на опорожнение, рекультивацию арендованных земель после строительства;</p> <p>123. При проектировании высоконапорных водоводов предусмотреть применение запорной арматуры без электрификации;</p> <p>124. Исключить применение фланцевой запорной арматуры на УЗА линейной части ВВД;</p> <p>125. На водоводах высокого давления, транспортирующих сильноагрессивную жидкость предусмотреть ингибиторную защиту от внутренней коррозии, необходимость определить на этапе проектирования;</p> <p>126. Подачу ингибитора коррозии с УДПХ организовать в низконапорный водовод возле площадки КНС для обеспечения ингибиторной защитой водоводов высокого давления действующих и проектируемых;</p> <p>127. К УДПХ обеспечить круглогодичный подъезд спец. техники для плановых заправок хим. реагентом и проведения ремонтных работ (АЦН, кран, УНБ);</p> <p>128. УДПХ должен быть установлен на ровной поверхности (металлическая рама, плиты и т.п.). Заземление;</p> <p>129. Подключение выкидной линии с УДПХ выполнить на приеме КНС через обратный клапан и секую задвижку DN50мм. Подачу электроэнергии для УДПХ предусмотреть от ближайших ВЛ, КТПН, по тех. условиям от УЭТО;</p> <p>130. Информацию по наличию УДПХ на действующих площадках КНС запросить отдельно в ОЭТ УЭТ;</p> <p style="text-align: center;"><i>Гидравлические расчеты</i></p> <p>131. Перед выполнением проектных работ, НИПИ необходимо выполнить проверочный гидравлический расчет для оценки необходимости лупингов и их типоразмеров с подобранными типоразмерами НГС и ВВД на уточненные плановые показатели добычи/закачки и сроком</p>
--	--

	<p>ввода скважин с уточненным графиком бурения (запросить в службе УНС на начальной стадии проектирования);</p> <p>132. При выполнении гидравлического расчета руководствоваться методическими указаниями ООО «РН-Юганскнефтегаз» (запросить в службе УНС на момент начала проектирования);</p> <p>133. Перечень ранее разработанных/разрабатываемых проектов уточнить до проведения гидравлических расчетов;</p> <p>134. Выполнить прочностной расчет по толщине стенки с выделением информации по запасу на коррозию;</p> <p>135. Гидравлические расчеты, Схемы трубопроводов с размещением узлов запорной арматуры согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз» на начальном этапе проектирования до проведения изысканий;</p> <p>136. Гидравлические расчёты выполнять на актуальные показатели добычи/закачки с учётом динамики объемов добычи и закачки по кустам. На начальной стадии проектирования запросить у управления наземных сооружений ООО «РН-Юганскнефтегаз» уточненные плановые показатели добычи и закачки;</p> <p>137. Все основные технико-технологические решения необходимо принять в соответствии с утвержденным вариантом концепции по организации закачки на кустах Южно-Сургутского месторождения с Рнагн. 190атм. В случае необходимости изменения основных технико-технологических решений по результатам разработки ПСД, данные изменения согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>138. Учесть результаты предпроектной проработки (отраженные в модели РН-КИН) в части необходимых трубопроводов, их типоразмеров, точек подключения и коридоров прохождения. Решения уточнить на стадии проектирования с выполнением проверочного гидравлического расчета на актуальные плановые показатели добычи/закачки, сроки ввода проектируемых и зависимых перспективных кустов в соответствии с уточненным графиком бурения и запланированными трубопроводами на уточненную производственную программу. Результаты предпроектной проработки и исходные для выполнения проверочного гидравлического расчета запросить у управления наземных сооружений ООО «РН-Юганскнефтегаз».</p> <p style="text-align: center;"><i>Трубная продукция (материалы, марка стали)</i></p> <p>139. При проектировании в части выбора трубной продукции учитывать требование: указывать технические условия только с отработанной технологией процесса изготовления. При формировании проектной документации запрещается использовать ТУ на опытные партии трубной продукции, а так же трубной продукции с неуказанными в ТУ величинами толщины стенок;</p> <p>140. При проектировании трубопроводов с наружным антикоррозионным покрытием - материал трубопровода должен быть из марок сталей, обладающих повышенной коррозионной стойкостью;</p> <p>141. Материал, марку стали трубопроводов необходимо определить на основе технико-экономического обоснования, с учётом прочностных характеристик и коррозионной стойкости, по результатам расчетов на прочность с учётом запаса на коррозию, при этом учесть требования МУК № П4-06 М-0111 версия 1.00 «Единые технические требования. Трубная продукция для промысловых и технологических трубопроводов, трубная продукция общего назначения» не снижающие прочностные и эксплуатационные характеристики трубопроводов. Возможность применения альтернативных марок сталей трубной продукции/соединительных деталей трубопроводов должна учитываться, в том числе в заказных спецификациях проектных решений;</p> <p>142. Предусмотреть применение типовых технических решений и типовых проектов, утвержденных компаниями;</p> <p>143. Предусматривать, при разработке текущих проектов трубопроводного транспорта будущих периодов, в РД применение типовых физических</p>
--	---

		<p>параметров (градусов) отводов 30°, 45°, 60°, 90° (исключить 32°, 43° и т.п.). В случае невозможности исключения применения не типовых фасонных частей, а также нестандартных отводов 5Дп, обоснование выбора их применения согласовать с УНС, УКС, УОБ, УМТО ООО «РН-Юганскнефтегаз». Необходимо руководствоваться МУК № П4-06 М-0116 версия 1.00 «Единые технические требования. Соединительные детали трубопроводов» от 16.01.2019г;</p> <p>144. При проектировании применять стандартные типоразмеры трубной продукции и фасонных изделий, обязательных к использованию в соответствии с ГОСТ 17380-2001;</p> <p>145. Внутреннее защитное покрытие должно обеспечивать гарантированные защитные свойства материала, исключаяющее воздействие транспортируемой продукции на стальную стенку трубопровода при температуре не ниже +90С.</p> <p style="text-align: center;"><i>Узлы запорной арматуры</i></p> <p>146. В составе узлов запорной арматуры трубопроводов предусмотреть запорную арматуру на развитие в количестве, достаточном для подключения коммуникаций перспективных кустов/объектов и расширения системы трубопроводов (подключение вторых ниток). Решения согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>147. Предусмотреть расположение линейных узлов задвижек в местах, не затрудняющих впоследствии объезда, осмотра трассы вновь построенных трубопроводов;</p> <p>148. Узлы линейных сооружений предусмотреть в надземном исполнении:</p> <ul style="list-style-type: none"> • При размещении на заболоченной, затопляемой территории - на насыпном основании; • На равнинном, суходольном участке не подвергающемся подтоплению паводковыми водами с устройством технологической насыпи. <p>149. Предусмотреть опоры снижающие нагрузку на арматуру от трубопровода (тип опор – свая металлическая);</p> <p>150. На существующих и вновь проектируемых технологических и перспективных задвижках разработать и предусмотреть конструктивные решения (устройства), предотвращающие несанкционированный отбор жидкости. Конструктивные решения согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>151. Предусмотреть площадки обслуживания, (при необходимости) с целью обеспечения безопасной для жизни людей и здоровья, эксплуатации объекта в соответствии с требованиями действующих нормативных документов «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», (приказ Ростехнадзора от 12.03.2013 №101) и МУК № П1-01.05 М-0133 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его дочерних обществ группы»;</p> <p>152. Предусмотреть устройства молниезащиты и заземления запорной арматуры, элементов ограждений;</p> <p>153. Предусмотреть теплоизоляцию надземных участков трубопроводов и запорной арматуры (без электрообогрева);</p> <p>154. В ведомости изоляционных работ учета теплоизоляции соединительных деталей и арматуры добавить ссылку на ТУ съемной теплоизоляции фланцевых соединений и арматуры. Кроме этого, лист по съемной теплоизоляции должен быть привязан и приложен к комплекту РД данного трубопровода</p> <p>155. Внешнее оформление (узлов задвижек, ограждение узлов задвижек, тех. схемы узла) выполнить в соответствии с методическим указанием Компании «Применение фирменного стиля ПАО «НК «Роснефть» по оформлению производственных объектов в дочерних обществах ПАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного блока» №ПЗ-01.04 М-0006 от 03.12.2013г;</p> <p>156. Предусмотреть установку предупреждающих и информационных знаков, технологических схем, знаков пожарной безопасности на</p>
--	--	--

		<p>узлах переключения (УЗА) в соответствии методическим указанием Компании «Применение фирменного стиля ПАО «НК «Роснефть» по оформлению производственных объектов в дочерних обществах ПАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного блока» №ПЗ-01.04 М-0006 от 03.12.2013г;</p> <p>157. Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда (подъездные дороги) к узлам линейных сооружений. Технические решения (схемы) по подъездным дорогам в обязательном порядке согласовать с Заказчиком;</p> <p>158. Тепловую изоляцию выходящих на поверхность частей трубопровода, а так же запорной арматуры, фланцевых соединений в местах измерения и проверки состояния трубопровода необходимо предусмотреть в соответствии с Разделом 5.11. Требования к тепловой изоляции ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.04 М-0041 МУК № П4-06 М-0111 версия 1.00 «Единые технические требования. Трубная продукция для промысловых и технологических трубопроводов, трубная продукция общего назначения»;</p> <p>159. На узлах запорной арматуры нефтегазосборных сетей (напорных, нефтепроводов внешнего транспорта, низконапорных водоводов) предусмотреть задвижки для стравливания, заполнения вновь построенных трубопроводов (технологические задвижки). Расположение технологических задвижек должно быть в горизонтальной плоскости;</p> <p>160. Исключить дублирование технологических задвижек DN50мм на одном простом участке трубопровода длиной, менее 2км;</p> <p>161. На участках от куста до узла исключить технологические задвижки;</p> <p>162. Предусмотреть равно-проходную запорную арматуру. Класс герметичности «А» по ГОСТ 9544-2015 Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов. Предусмотреть дополнительный ЗИП на 2 года эксплуатации;</p> <p>163. Предусмотреть подбор и установку запорной арматуры для Районов приравненных к Крайнему северу с параметрами рабочей температуры до -60°C;</p> <p>164. При подключении в рамках существующего (ранее запроектированного) узла запорной арматуры предусмотреть расширение границ существующего узла (периметрального ограждения, отсыпку). Приведение ограждений существующих узлов задвижек к требованиям корпоративного обозначения (при необходимости);</p> <p><i>Переходы через естественные и искусственные препятствия</i></p> <p>165. Конструкцию и метод выполнения переходов через естественные и искусственные препятствия определить при проектировании, и согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>166. Пересечения/переходы через наземные и подземными коммуникациями (искусственные препятствия) выполнить по техническим условиям владельца;</p> <p>167. Переходы через коммуникации АО «Тюменьэнерго», ПАО «Газпром», ПАО «Транснефть» – выполнить по техническим условиям владельца. Стоимости затрат на выполнение работ/услуг отраженных в ТУ на пересечения так же запросить у владельцев:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Диагностика пересекаемых трубопроводов ПАО «Транснефть», ПАО «Газпром»; • Организация постоянных переездов в местах пересечения с ВЛ АО «Тюменьэнерго»; • Иные работы/услуги. <p>Все затраты включить в проектные сметы проектируемого объекта;</p> <p>168. Пересечения с наземными и подземными коммуникациями выполнить с защитными кожухами - по полученным от владельца техническим условиям. При наличии пересекаемых коммуникаций с ЭХЗ – предусмотреть соответствующую защиту проектируемого участка;</p> <p>169. Конструкцию и метод выполнения переходов через промысловые</p>
--	--	---

	<p>дороги ООО РН-Юганскнефтегаз принять в соответствии с распоряжением №1536 от 12.10.2012г по переходу трубопроводов через дороги. Предусмотреть полный комплекс восстановительных работ при переходах открытым способом;</p> <p>170.Предусмотреть монтаж футляров на действующих трубопроводах, пересекаемых проектируемыми подъездными автодорогами;</p> <p>171.При необходимости разработать проектно-сметную документацию на подводные переходы методом наклонно-направленного бурения;</p> <p>172.Разработчиком рабочей документации на переходы методом наклонно-направленного бурения принять специализированное предприятие, осуществляющее комплекс работ от проектирования до строительства. Разработчика рабочей документации на переходы методом наклонно-направленного бурения согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>173.При проектировании переходов трубопроводов коридоры коммуникаций методом ННБ, предусмотреть способ прокладки – труба в трубе на спейсерах без заполнения полости бетоном, для возможного впоследствии демонтажа и монтажа новой нитки.</p> <p>174.При проектировании переходов трубопроводов через водные преграды методом ННБ предусмотреть конструкцию сооружения "труба в трубе" в качестве футляра равнозначный по прочностным характеристикам с основной ниткой трубопровод;</p> <p>175.Секущие задвижки проектных подводных переходов предусмотреть выше уровня ГВВ 10%.</p> <p>176.В случае пресечения 2-х и более водных преград, при небольшой протяженности трубопровода (2-4км), предусмотреть секущие задвижки в начале и в конце участка;</p> <p>177.Предусмотреть устройство защитных футляров на проектируемых трубопроводах при пересечении ВЛ (6кВ и выше);</p> <p style="text-align: center;"><i>Прочие условия при разработке ПСД</i></p> <p>178.Проектные решения разработать в соответствии с требованиями действующей нормативной документацией;</p> <p>179.Предоставить проектную документацию на согласование Заказчику до передачи в надзорные и разрешительные органы;</p> <p>180.Схему трубопроводов с указанием узлов запорной арматуры, а также указанием подключения перспективных кустов и вторых ниток, согласовать с Заказчиком на начальном этапе проектирования до проведения изысканий</p> <p>181.Разработку документации по линейным трубопроводам всех назначений (внеплощадочные) выделить в отдельный раздел ПСД;</p> <p>182.Предоставить предварительные схемы узлов подключения и прохождения трасс на согласование в ООО «РН-Юганскнефтегаз» (электронный вид). В обязательном порядке при направлении на согласование прикладывать согласованный гидравлический расчет;</p> <p>183.Конструкцию узлов запорной арматуры (на стадии РД) согласовать с УЭТ отдельным запросом в официальном порядке (через УНС);</p> <p>184.При разработке проектных решений в обязательном порядке руководствоваться в применении реестр ДТПК требований МУ «Применение документации типового проектирования» №П2-01 М-0069 ЮЛ-099 Версия 2.00 в соответствии с Распоряжением ООО «РН-Юганскнефтегаз» № 2800 от 13.11.2018г.;</p> <p>185.Получение локальных документов компании согласно письму «исх. № 03-02-401 от 28.03.2012: «Руководителям проектных организаций. О требованиях при проектировании (критерии качества)» и письму УНС №03/03/01-07-2126 от 12.03.2013г. «Руководителям ПО, о применении дополнительных ТУ 1390-004-70403923-09 (трубы стальные)»;</p> <p>186.Перечень ранее разработанных проектов уточнить в УНС до проведения гидравлических расчетов;</p> <p>187.При проектировании предусмотреть в проекте ресурсосберегающие мероприятия;</p> <p>188.Согласования проводить в соответствии с утвержденной схемой</p>
--	---

		<p>взаимодействия;</p> <p>189. Основные проектные решение «Линейные трубопроводы» разработать по назначению трубопроводов в отдельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> • «Нефтегазосборные сети»; • «Высоконапорные трубопроводы»; <p>190. Проект выполнить на бумажном носителе в 6-ти экземплярах и в электронном виде в одном экземпляре;</p> <p>191. В ОПР должны отражать следующую информацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> • категории и класс линейных объектов; • сведения о проектных мощностях проектируемых трубопровода; • технология процесса транспортирования продукта; • гидравлический расчет трубопровода; • расчет трубопровода на прочность и характеристика параметров трубопроводов; • проектные решения по прохождению трассы трубопровода; • месторасположения запорной арматуры; • переходы через естественные и искусственные препятствия; • перечень мероприятий по защите трубопроводов от коррозии; • глубина заложения трубопровода; • принципиальные конструктивные решения баллаستировки трубопровода с применением утяжелителей; • испытания трубопроводов; • технические решения по диагностике трубопроводов. <p>192. В комплекте рабочей документации в обязательном порядке предусматривать лист обзорной схемы проектных трубопроводов с указанием характеристик запорной арматуры, технических характеристик трубопроводов, типа покрытия (ВНП, НП) и протяженности, в том числе наличие и характеристики переходов методом ННБ, подключения к существующим трубопроводам с остановкой перекачки жидкости и без остановки перекачки;</p> <p>193. Перечень ранее разработанных/разрабатываемых проектов уточнить до проведения гидравлических расчётов;</p> <p>194. Предоставить предварительные схемы узлов подключения и прохождения трассы на согласование в ООО «РН-Юганскнефтегаз» (электронный вид). В обязательном порядке при направлении на согласование прикладывать согласованный ООО «РН-Юганскнефтегаз» гидравлический расчет;</p> <p>195. В рабочих чертежах на линейную часть прикладывать планы подключений к существующим задвижкам (трубопроводам), планы промежуточных узлов по трассе трубопровода и задвижек, устанавливаемых на площадочных объектах (на которых осуществляется подключение);</p> <p>196. Планы подключений трубопровода, прохода по территории площадочных объектов (при наличии), а также переходы через коридоры коммуникаций выполнить в масштабе 1:500, по объектам в стадии «РД»;</p> <p>197. В проекте должно быть обязательно предусмотрено:</p> <ul style="list-style-type: none"> • контроль за качеством поступающих труб, фасонных деталей, арматуры, сварочных материалов в соответствии с МУК «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту, и отбраковке промысловых трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его Обществ групп» №П1-01.05 М-0133; • операционный контроль за качеством подготовительных, земляных, транспортных и разгрузочных, противокоррозионных, сварочно-монтажных, укладочных, рекультивационных работ в соответствии с МУК «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту, и отбраковке промысловых трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его Обществ групп» №П1-01.05 М-0133, СП 45.13330.2012, ВСН 011-88, ВСН 012-88 (1 и 2 части). «Земляные сооружения, основания и фундаменты»;
--	--	---

	<ul style="list-style-type: none"> очистка полости и опрессовка трубопроводов при сдаче в эксплуатацию, в соответствии с МУК «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту, и отбраковке промысловых трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его Обществ групп» №П1-01.05 М-0133 и его дочерних обществ», ВСН 011-88, ВСН 012-88 (1 и 2 части); предусмотреть разработку и выдачу проектно- сметной документации и заказных спецификаций на линейные объекты, в том числе фасонные изделия, запорную арматуру электроснабжение линейных потребителей, автоматизация линейных сооружений. <p>198. В ПСД предусмотреть затраты на постоянный авторский надзор в процессе строительства. Выделить данные затраты отдельной строкой в объектной смете на строительство;</p> <p>199. В ПСД предусмотреть затраты на независимый технический надзор в процессе строительства. Выделить данные затраты отдельной строкой в сводном сметном расчете на строительство с разделением по объектам. В сметной документации для строки «Строительный контроль» принять обоснование – Постановление Правительства РФ от 21.06.2010г. №468;</p> <p>200. В составе рабочей документации разработать отдельным комплектом спецификации и ОЛ на каждое подключение без остановки перекачиваемой продукции;</p> <p>201. В сметной документации предусмотреть затраты на сварку однотрубных секций в трассовых условиях;</p> <p>202. При разработке ПСД предусмотреть проведение работ по монтажу узлов задвижек в трассовых условиях из фасонных изделий изолированных в заводских условиях (в том числе с внутренним покрытием);</p> <p>203. В сметной документации предусмотреть затраты с учетом требования ЛНД № П2-05.01 Р-0356 ЮЛ-099 «Требования по согласованию и размещению подрядными организациями сооружений и оборудования, включая временные здания и сооружения на месторождениях эксплуатируемых ООО «РН-ЮГАНСКНЕФТЕГАЗ»;</p> <p>204. На болоте II, III типа учесть непосредственно на объект в стадии РД лежневой настил, отсыпку вдоль трассового проезда, в сметной документации объемы должны отражаться с разделением на объекты;</p> <p>205. В рамках сметной документации предусмотреть расчеты на монтаж и демонтаж лежневого настила;</p> <p>206. Для возможности частичной замены в процессе строительства при разработке рабочей документации на листе общих данных и в заказных спецификациях указывать несколько марок сталей для трубной продукции и совмещаемых с ними марок сталей фасонных изделий с учетом взаимозаменяемости и свариваемости;</p> <p>207. В заказных спецификациях указывать необходимое давление заводского испытания труб;</p> <p>208. До начала оформления опросных листов запросить унифицированную форму на всю запорную арматуру от Ду50 мм и более;</p> <p>209. Предусмотреть организацию минерализованных полос с установкой аншлагов противопожарного и природоохранного содержания. Данный вид работ учесть в сметной документации;</p> <p>210. Ссылка на показатели ударной вязкости согласно требованиям НТД и ЛНД ПАО «НК «Роснефть»;</p> <p>211. Проектную и рабочую документацию в части электроснабжения объектов согласовать с УЭТО ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>212. Определить перечень мероприятий по охране окружающей среды в соответствии с требованиями п.п.25 и 40 Постановления правительства РФ №87 от 16.02.2008г.;</p> <p>213. Выбор природоохранных мероприятий при реализации проекта строительства объекта осуществляется на основании требований природоохранного законодательства РФ, природно-климатических и экологических характеристик региона, в котором планируется проведение строительных работ и его обеспеченности</p>
--	---

	<p>соответствующей инфраструктурой;</p> <p>214.Предусмотреть при проектировании работу с данными под грифами «секретно» и «ДСП»;</p> <p>215.Обеспечить разработку и выдачу детализированного графика выполнения ПСД, который должен содержать полную информацию о составе и сроках разработки рабочей документации (по комплектам рабочей и сметной документации, в том числе, субподрядных организаций);</p> <p>216.В календарном плане (приложение к наряд-заказу) в обязательном порядке отразить сроки предоставления детализированного графика разработки ПСД (не позднее срока предоставления утверждаемой части проектной документации);</p> <p>217.Направлять информацию в архив заказчика необходимо с учетом требований ЛНД по кодировке и предоставлению документов, только в кодировке стандартов Компании с приложением сопроводительного файла формата .XML или .XLS (с описанием передаваемого пакета документов для автоматического импорта в систему);</p> <p>218.Дополнительно предоставить заполненную форму на основании письма ООО «РН-Юганскнефтегаз» № 03-02-113 от 28.01.2013»;</p> <p>219.Произвести расчет объема лесозаготовительных работ на основании фактически проведенных инженерных изысканий, указать источники древесины для устройства лежневых настилов. Включить данные виды работ в раздел «Подготовительные работы»;</p> <p>220.На стадии проработки проектных решений, при прохождении коридоров коммуникаций в лесах 1 группы (защитные леса по новому лесному кодексу), необходимо дополнительно, до составления акта выбора, направлять в адрес Заказчика варианты размещения объектов проектирования, прохождение трассы вне лесов 1 группы с приложением предварительного расчета площадей земельных участков, указанием длин коммуникаций. Основные технические решения предварительно согласовать с Заказчиком на стадии подготовки концепции проектирования;</p> <p>221.Оформление, согласование и утверждение материалов выбора земельных (лесных) участков выполнить в соответствии с проектными решениями, и с учетом всех категорий земель. для отвода земли под строительство объектов, предусмотренных Положением ООО «РН-Юганскнефтегаз» «О подготовке и утверждении материалов выбора земельных и лесных участков для строительства и эксплуатации, капитального ремонта и реконструкции объектов общества» № П2-01 Р-0186 ЮЛ-099;</p> <p>222.Требования к оформлению материалов выбора и проекта рекультивации согласно требованиям ТЗ;</p> <p>223.Утвержденные материалы выбора земельного участка предоставить в электронном виде в программе MapInfo и на бумажном носителе, согласованные с инспектирующими органами, основными землепользователями, главами родовых угодий;</p> <p>224.Предоставлять проекты материалов выбора земельного участка на согласование с охранными зонами в электронном виде в формате MapInfo в МСК-86;</p> <p>225.Для возможности интеграции/импорта данных по проектируемым объектам в модуль «Обустройство» РН-КИН (КГИС), НИПИ необходимо предоставить в УЗиМР проектную информацию в виде дополнительного атрибута формата MapInfo или ArcGIS (таблица данных файл*.dbf).</p> <ul style="list-style-type: none"> • Для каждого нового площадочного объекта по следующим параметрам: • наименование объекта, производственные мощности продукта по видам продукции (нефть, жидкость, вода газ); • планируемый год ввода по производственной программе; • обводненность на входе и выходе с объекта, давления на входе и выходе по видам продукции;
--	---

	<ul style="list-style-type: none"> • планируемые температурные показатели; • координаты (место) размещения объекта, код САП (если есть) <p>Для каждого нового трубопровода по следующим параметрам: наименование и тип трубопровода по назначению (НГС, ВВД);</p> <ul style="list-style-type: none"> • диаметр; • толщина стенки; • планируемый год ввода по производственной программе; • протяженность; • тип прокладки, материал трубы; • высотные отметки; • коридор прохождения с координатами и высотные отметки; • код САП (если есть). <p>226. При проектировании необходимо учитывать документацию типового проектирования Компании, разработанную в рамках Системы типового проектирования Компании, уточненную в ТЗ к наряд-заказам. В заказных спецификациях указывать необходимое количество материалов с учетом норм отходов, документально обоснованных;</p> <p>227. При разработке материалов выбора земельного участка и для земельных участков, расположенных на землях лесного фонда, руководствоваться требованиями земельного и лесного законодательства для оформления разрешительной документации на земле-лесоиспользование;</p> <p>228. При выборе вариантов расположения линейных объектов учитывать наличие территорий традиционного природопользования МНС, ИКН, ВОЗ, защитных лесов и в целом материалов лесоустройства, получить согласование от заинтересованных организаций по расположению объектов;</p> <p>229. Согласовать с Заказчиком в письменной форме технологическую схему и генплан объекта на стадии проект. Согласование приложить к ПЗ проекта; В комплекте рабочей документации в обязательном порядке предусматривать ведомость объемов работ;</p> <p>230. В проекте организации строительства при гидравлических испытаниях руководствоваться ВСН-011-88;</p> <p>231. На каждый объект строительства разработать отдельный комплект рабочих чертежей;</p> <p>232. При сдаче материалов на стадии «проектная документация» дополнительно выдать ведомость пересечений проектируемых линейных сооружений с инженерными коммуникациями, с указанием их владельцев. Выполнить предварительные согласования на пересечения с целью подготовки материалов для получения ТУ;</p> <p>233. В случае, если нормативная документация изменяется в ходе проектирования до проведения экспертизы проекта, изменения в проектную и рабочую документацию вносятся за счет проектной организации;</p> <p>234. Предоставить проектную документацию на согласование Заказчику до передачи в надзорные и разрешительные органы;</p> <p>235. Забор пресной воды для производственных нужд, включая гидротестирования, в период СМР предусмотреть с ближайших объектов водозабора пресной воды ООО «РН-Юганскнефтегаз»:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Действующие объекты водозабора пресной воды; • Плавающие насосные станции; • Растворные узлы. <p>Необходимые объемы и возможность забора воды с ближайшего объекта водозабора ООО «РН-Юганскнефтегаз» определить на этапе пред-проектной подготовки, согласовать (запросить) с процессными управлениями, в ведении которого находится данный объект (согласно зоне балансовой принадлежности);</p> <p>В случае отсутствия возможности забора воды с действующих объектов водозабора, проработать вопрос забора воды из естественных источников.</p>
--	--

		<p>Доставка воды до места проведения работ посредством использования специализированной техники (автоцистерны).</p> <p>236. Сброс воды как после окончательного этапа испытания всего объекта, так и предварительных испытаний для участков, которые испытываются несколькими этапами, предусмотреть путем вывоза специализированной техники (автоцистерны) на ближайшую КНС или объекты подготовки (ЦППН, УПСВ, ДНС, ПТВО, Очистные устройства, КОС) с устройством амбара для сброса воды с последующей рекультивацией и сдачей земель.</p> <p>237. Возможность сброса воды на ближайший объект подготовки определить на пред-проектной стадии, согласовать в обязательном порядке со службами УППН, УППД;</p> <p>238. При подготовке заданий на проектирование, разработке основных проектных решений, проектной и рабочей документации применять Реестр «Реестр документации типового проектирования Компании для проектирования объектов обустройства нефтегазовых месторождений» №4;</p> <p>239. Согласование проектно-сметной документации в части линейных объектов произвести с УЭТ:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Этап I: Технологические схемы (до проведения инженерных изысканий); • Этап II: Основные Проектные Решения; • Этап III: Планы прохождения трасс на ситуационном плане (с нанесением естественных и искусственных преград, ВЛ детализированных схем УЗА, футляров – после проведения ИИ); • Этап IV: ПД, РД. <p>240. Для исключения риска получения отрицательного заключения ГГЭ при реализации подключений проектируемых трубопроводов на территории площадочных объектов, необходимо провести анализ соответствия данных площадочных объектов требованиям Постановления Правительства РФ № 87 от 16.02.2008г и нормам проектирования (при необходимости);</p> <p>241. ТУ на прохождение по территории площадочных объектов и на подключения трубопроводов к ним (кустовым площадкам скважин, КНС, УПСВ, и пр.) получить в процессе изысканий с учетом результатов анализа соответствия данных площадочных объектов требованиям Постановления Правительства РФ № 87 от 16.02.2008г и нормам проектирования, и согласовать с Управлением наземных сооружений (при необходимости);</p> <p>242. Предоставлять трассы в таблицах MapInfo в структуре ЗИС;</p> <p>243. С целью исключения наложения согласованных ранее трасс коридоров коммуникаций на проектируемые карьеры и трассы других проектов, предоставлять координаты трасс проектируемых трубопроводов в программе «MapInfo»;</p> <p>244. Согласования проводить в соответствии с утвержденной Схемой взаимодействия;</p> <p>245. В мероприятиях по обеспечению пожарной безопасности предусмотреть обустройство минерализованных полос с установкой аншлагов противопожарного и природоохранного содержания. Данный вид работ учесть в сметной документации;</p> <p>246. Контроль сварных соединений предусмотреть 100% радиографическим методом на участках трубопроводов всех категорий и назначений.</p> <p style="text-align: center;">Система энергообеспечения</p> <p>247. Проект выполнить в соответствии с требованиями действующих норм и правил (ПУЭ, ФНП ПБ в НГП, ПТЭЭП, СП);</p> <p>248. Категорию надежности электроснабжения кустов скважин принять I;</p> <p>249. Предусмотреть проектом применение оборудования и технологий с высокой энергетической эффективностью, из утвержденного постановлением правительства Российской Федерации №600 от</p>
--	--	--

	<p>17.06.2015г. перечня (в редакции постановления Правительства РФ от 25.08.2017г. № 1006);</p> <p>250. При разработке перспективных схем энергоснабжения Обществ Группы ПАО «НК Роснефть» и проектировании электросетевой инфраструктуры обустройства нефтегазовых месторождений Компании, принять требования МУК «П2-04 М-0084 «Основные принципы проектирования и выбора оборудования распределительных электрических сетей 0,4-110 кВ на производственных объектах Компании»;</p> <p>251. Обеспечить разработку технико-экономических сравнений вариантов электроснабжения объектов нефтегазодобычи с применением сети 35/0,4 кВ 4 как возможную альтернативу сети 35/6кВ;</p> <p>252. При разработке проекта выполнить схему с размещением на местности проектируемых объектов инженерных коммуникаций, в однолинейной схеме указать длины проектируемых линий и их наименование;</p> <p>253. После определения нагрузок запросить технические условия на электроснабжение в УНС ООО «РН-Юганскнефтегаз». Для выдачи ТУ предоставить ситуационный план с привязкой к существующим объектам, выданные ТУ считать неотъемлемой частью данного ЗП;</p> <p>254. На первом этапе проектирования согласовать с заказчиком применяемые технические решения (ГП ПС 35/6 кВ, трасса ВЛ, схемы временных выносов цепей ЛЭП и пересечений с инженерными коммуникациями);</p> <p>255. Предусмотреть при разработке генерального плана место размещения ПС-35/6 кВ. Необходимость ПС-35/6 кВ определить проектом, учесть существующие и ранее запроектированные ПС-35/6 кВ;</p> <p>256. Фундаменты под оборудование ПС принять свайными со стальными ростверками и габаритом от земли не менее 1,5 метра. Конструкции свай принять исходя из результатов инженерных изысканий. Количество и длину свай принять согласно расчету;</p> <p>257. Предусмотреть укрепление откосов территории подстанции;</p> <p>258. Для распределения электроэнергии на кустах без ПС-35 при питании куста по двум ВЛ применять БКРУ. Конструкция БКРУ в соответствии с типовыми техническими требованиями к БКРУ ООО «РН-Юганскнефтегаз» и ПАО «НК «Роснефть»;</p> <p>259. Установку БКРУ предусмотреть на единой площадке с КТП. Заход ВЛ 6 кВ на БКРУ-6кВ кабельный. Предусмотреть отсыпку под монтаж концевых опор в районе БКРУ-6кВ кустовых площадок;</p> <p>260. Высоковольтный кабель предусмотреть в исполнении НГ (негорючий);</p> <p>261. При проектировании ПС 35/6 кВ применить подстанции КТПБМ 35/6 5 АНА, при необходимости – 9А. Комплектация, исполнение ПС 35/6 кВ согласно паспорту документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Подстанции 35/6(10) кВ» № П2.04 ПДТП-0001 версия 1.00;</p> <p>262. Шкаф подключения бригадного хозяйства, из расчета 1 шкаф на 4 скважины. Шкаф предусмотреть типа РЩ ПРС или ПРС-М заводского исполнения, со штепсельным разъёмом ППР 4*60, автоматическим выключателем и блокировкой, препятствующей отключению или включению разъёма при включенном автомате. Установку шкафов предусмотреть от четвертой скважины;</p> <p>263. При проектировании ПС 35/6 кВ предусмотреть применение устройства быстродействующего автоматического ввода резервного электропитания (БАВР) в комплекте на вводной и секционной ячейке со сверхбыстродействующими вакуумными выключателями, позволяющего осуществить переключение электропитания потребителей по вводам за время не более 40 мс;</p> <p>264. При проектировании ПС 35/6 кВ в обязательном порядке предусмотреть укрепление её откосов щебнем с применением георешётки (с обязательным закреплением против сползания при повышенном уровне паводковых вод) для их противозерозионной</p>
--	---

		<p>защиты и рассмотреть необходимость выторфовки её площадки;</p> <p>265. При проектировании предусмотреть кольцевую дорогу вокруг ПС, из твердого покрытия (рекомендуется принять ж/б плиты).</p> <p>266. ВЛ-35кВ принять на основании технико-экономического сравнения вариантов:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Строительство двухцепной ВЛ-35кВ на унифицированных металлических опорах в габарите 35кВ – Строительство двухцепной ВЛ-35кВ на унифицированных металлических опорах в габарите 110кВ. <p>267. Изоляцию ВЛ принять стеклянную.</p> <p>268. При пересечении проектируемых ВЛ-35 кВ между собой и ВЛ высшего напряжения предусмотреть выполнение п. 2.5.226 ПУЭ в части разноса цепей;</p> <p>269. При проектировании ВЛ-35 и 6 кВ учесть проектные решения (разрабатываемые ранее проекты) по внешнему энергоснабжению. Планы трасс инженерных коммуникаций должны быть согласованы всеми проектными институтами, выполняющими разработку проектной документации в данном районе, и владельцами существующих инженерных коммуникаций;</p> <p>270. При выполнении переходов ВЛ через водные пространства, при прохождении трассы ВЛ вблизи русел рек, затопляемых пойм, а также мест, где могут быть потоки дождевых и других вод, ледоходы и т.п., при проектировании предусмотреть мероприятия по защите опор ВЛ согласно требований ПУЭ-7.</p> <p>271. При проектировании объектов энергоснабжения, принимать при расчёте установленной мощности кустовых площадок данные по ЭЦН, прилагаемые к ЗП, мощность буровой установки (2,5 МВт);</p> <p>272. Для подключения БУ (на время бурения) предусмотреть отпайку от ВЛ 6 кВ перед БКРУ-6кВ на металлических опорах по арх. №4.0639 института «Сельэнергопроект» до кустовой площадки, концевую опору с ЛР-6кВ установить на территории кустовой площадки. ВЛ для буровой по всей длине выполняется проводом сечением не менее 120 мм². Предусматривать в ПД расчёт пропускной способности ЛЭП 6 кВ для подключения БУ мощностью до 2,5 МВт. При необходимости предусмотреть замену КЛ, ВЛ, трансформаторов тока;</p> <p>273. При проектировании ВЛ 35 кВ на кусты скважин в обязательном порядке учитывать сроки начала бурения кустов скважин, линии должны проектироваться участками;</p> <p>274. Сети 6 кВ:</p> <p>267.1 При удалении кустовой площадки от РУ ПС 35/6кВ более 150м применить опоры металлические на основании технико-экономического сравнения вариантов:</p> <ul style="list-style-type: none"> Строительство двухцепной ВЛ-6кВ на унифицированных металлических опорах в габарите 110 кВ - Строительство двухцепной ВЛ-6кВ на унифицированных металлических опорах в габарите 35кВ - Строительство двух одноцепных ВЛ-6кВ <p>с изоляцией, соответствующей номиналу напряжения ВЛ. На вторые положения кустов, разведочные скважины, выходы с ПС 35 кВ, спуски к КТП или БКРУ, УЗА предусматривать опоры в габарите 6кВ. Изоляция ВЛ 6 кВ стеклянная, тип провода определить проектом. Предусмотреть установку ограничителей перенапряжений 6кВ; Места установки определить проектом;</p> <p>267.2 При удалении кустовой площадки от РУ-6кВ, ПС 35/6кВ менее 150м - предусмотреть прокладку кабельных линий по кабельной эстакаде высотой 2,5м в местах переезда автотранспорта 6м в закрытых коробах до обвалования кустовой площадки, по кусту скважин в коробе. Кабель применить одножильный с изоляцией из сшитого полиэтилена с медными жилами;</p> <p>275. В случае необходимости переустройства существующих ВЛ 6-110 кВ предусмотреть строительство обводных линий, выделить отдельными этапами строительства;</p>
--	--	--

	<p>276. При пересечении существующих ВЛ 0,4-110 кВ проектируемыми промышленными автодорогами и трубопроводами руководствоваться типовыми техническими условиями ООО «РН-Юганскнефтегаз» (В случае необходимости реализации данных мероприятий запросить технические условия в УНС ООО «РН-Юганскнефтегаз»).</p> <p>277. От КТП 6/0,4 кВ до СУ применить кабель КГнг-ХЛ или кабель с изоляцией из этиленпропиленовой резины не поддерживающий горение в холодостойком исполнении, применяемый для нестационарной прокладки;</p> <p>278. Предусмотреть КТП в соответствии с МУК ЕТТ «Комплектные трансформаторные подстанции (КТП) 10/0,4кВ и 6/0,4кВ (с НКУ, без НКУ) №П4-06 М-0087. КТП укомплектовать силовыми трансформаторами с пониженными потерями холостого хода и короткого замыкания;</p> <p>279. Охранную и пожарную сигнализацию КТП и НКУ вывести на кустовую телемеханику.</p> <p>280. Количество однострансформаторных КТП-6/0,4 кВ определить проектом Мощность КТП определить проектом с учётом загрузки трансформатора не более 60-70%, также предусмотреть место на площадке под дополнительный КТП на перспективу;</p> <p>281. Конструкцию площадок обслуживания КТП применять рамное. Высота площадки – 1,5 м. При установке одиночных КТП (узлы задвижек, РС и т.д.) предусмотреть монтаж площадки обслуживания на сваях из труб;</p> <p>282. Размеры площадки обслуживания КТП в соответствии габаритов КТН 6/0,4кВ (уточняется на стадии разработки рабочей документации). Проходы выполнить согласно нормам;</p> <p>283. Предусмотреть установку НКУ-0.4 кВ. в блочно-модульном исполнении для подключения бригадного хозяйства КРС, БМА, ИУ, мачты освещения, электрообогрева трубопроводов;</p> <p>284. Шкаф подключения бригадного хозяйства, из расчета 1 шкаф на 4 скважины. Шкаф предусмотреть РШ ПРС (ЕКНМ.614322.028) ТУ 3434-001-13943016-2007 заводского исполнения, со штепсельным разъёмом ШР 4*60, автоматическим выключателем и блокировкой, препятствующей отключению или включению разъёма при включенном автомате. Установку шкафов предусмотреть от четвертой скважины.</p> <p>285. Предусмотреть устройства молниезащиты и заземления оборудования;</p> <p>286. Освещение кустовой площадки выполнить светодиодными прожекторами заливающего свето-распределения, наружное освещение территории объектов с меньшей площадью и внутреннее освещение блочных технологических установок выполнить с применением матричных светодиодных светильников и прожекторов;</p> <p>287. Предусмотреть автоматическое и ручное управление освещением кустовой площадки (автоматическое отключение освещения в светлое время суток);</p> <p>288. Прожекторные мачты применить стальные с промежуточными площадками для отдыха согласно ПДТПК Типовые проектные решения. Прожекторные мачты № П1-01.04 ПДТП-0016.. Оборудовать площадки для отдыха обслуживающего персонала закрывающимися люками. Выполнить отдельный контур заземления для прожекторных мачт с молниеотводом;</p> <p>289. Сеть освещения выполнить медным кабелем. Количество жил принять с учетом назначения (фазный, нулевой рабочий и нулевой защитный проводники). Выполнить монтаж осветительной сети в соответствии требованиям ПУЭ и ГОСТ Р 50462;</p> <p>290. Применение рубильников и щитового оборудования с плавкими вставками исключить. Предусмотреть применение щитов с автоматическими выключателями, имеющими тепловую и токовую защиту;</p> <p>291. Предусмотреть установку УЗО (устройство защитного отключения);</p>
--	--

	<p>на розеточные сети. Количество жил розеточных сетей принять с учетом назначения (фазный, нулевой рабочий и нулевой защитный проводники);</p> <p>292. Молниезащиту и защиту от статического электричества проектируемых объектов выполнить в соответствии с ПУЭ, СО 153-34.21.122-2003 «Инструкции по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» и РД 39-22-113-78 «Временные правила защиты от проявлений статического электричества на производственных установках и сооружениях нефтяной и газовой промышленности»;</p> <p>293. Предусмотреть вентиляцию помещений блок-боксов согласно СП 60.13330-2012;</p> <p>294. Предусмотреть установку кнопок управления внутренним и наружным рабочим освещением, приточно-вытяжной вентиляцией снаружи перед входом в технологические блоки;</p> <p>295. Около кнопок управления электрооборудованием и освещением установить таблички с надписями, указывающими операции, для которых они предназначены (ПТЭЭП п.2.2.14);</p> <p>296. На всем электрооборудовании установить знаки «Опасность поражения электрическим током» в соответствии с ГОСТ Р 12.4.026-2001. Указать категорию по пожара опасности в соответствии с НПБ 105-03 "Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности";</p> <p>297. Предусмотреть систему обогрева блок-боксов с системой автоматического регулирования температуры и защитой от перегрева обогревателей;</p> <p>298. Определить проектом класс взрывоопасных зон, в соответствии с которыми произвести выбор электрооборудования;</p> <p>299. Заземление (зануление) электроустановок выполнить в соответствии с требованиями главы 1.7 ПУЭ;</p> <p>300. Предусмотреть внутри проектируемых блоков прокладку магистральных линий заземления для непосредственной связи с внешним контуром заземления. Корпуса блоков должны иметь места для присоединения внешних заземляющих проводников с соответствующим обозначением согласно требованиям ПУЭ. Выполнить раскраску внутренних и внешних магистралей заземления в соответствии с требованиями ПУЭ. Для присоединения внутренних заземляющих проводников электрических аппаратов, оборудования, распределительных шкафов, в том числе сторонних проводящих конструкций предусмотреть магистрали заземления и места с болтовыми присоединениями;</p> <p>301. В распределительных щитах, шкафах, ящиках, на панелях 0,4кВ для цветового и цифрового обозначения отдельных изолированных и неизолированных проводников должны быть использованы цвета и цифры в соответствии с ГОСТ Р 50462 «Идентификация проводников по цветам или цифровым обозначениям». Проводники защитного заземления, нулевые защитные проводники в электроустановках до 1 кВ и нулевые рабочие (нейтральные) проводники должны иметь цветное обозначение в соответствии пунктом 1.1.29 ПУЭ;</p> <p>302. Предусмотреть окраску оборудования и проектируемых блоков в соответствии с МУК «Применение фирменного стиля ПАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного сервисного блока» №ПЗ-01.04 М-0006;</p> <p>303. Предусмотреть выполнение требований стандартов IES 61000, IEEE 519 ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения», по качеству электроэнергии, допустимым искажениям тока и напряжения, в части снижения гармонических составляющих переменного тока;</p> <p>304. По трассам кабельных эстакад, кабельных коробов установить знаки электробезопасности, при пересечении проезда автотранспорта –</p>
--	---

		<p>знаки ограничения по высоте;</p> <p>305. Прокладку кабелей предусмотреть по эстакаде в коробе из профилированного листа. Эстакаду предусмотреть совместно с технологическими трубопроводами, с учетом выполнения требований ПУЭ (п.7.3.121) высоту прокладки принять единую для технологических трубопроводов и кабельной эстакады /</p> <p>306. Предусмотреть проектом исключение пересечения и монтажа в одном коробе КЛ-6кВ и КЛ-0,4кВ;</p> <p>307. При проектировании системы электрообогрева предусмотреть:</p> <p>308. Щит управления и контроля за работой электрообогрева в отдельно стоящем блоке НКУ;</p> <p>309. Определить заданную необходимую температуру создания микроклимата обогреваемых трубопроводов, арматуры;</p> <p>310. Применить для обогрева саморегулирующуюся нагревательную ленту промышленного качества (греющий кабель) рассчитанную на применение во взрывоопасных зонах в условиях с высокой температурой воздействия на нагревательную ленту и наличием агрессивной углеводородной среды, без привязки к заводу-изготовителю;</p> <p>311. Для обогрева задвижек предусмотреть съемную теплоизоляционную конструкцию, многократного использования;</p> <p>312. В местах установки скользящей опоры на трубопроводах предусмотреть дополнительную петлю греющей ленты (кабеля). Длину петли определить проектом;</p> <p>313. На вертикальных участках трубопроводов для прокладки ленты (кабеля) предусмотреть хомуты для предотвращения смещения утеплителя в нижнюю часть трубопровода;</p> <p>314. Для обогрева задвижек ФА предусмотреть съемную теплоизоляционную конструкцию, многократного использования;</p> <p>315. Предусмотреть учёт электропотребления электрообогрева в целом по кустовой площадке с выводом информации на пульт ТМ диспетчера;</p> <p>316. В схемах раскладки греющих лент в составе проектной документации прописывать технологическое назначение либо наименование обогреваемых трубопроводов;</p> <p>317. Для заказа систем электрообогрева определить обогреваемые контуры технологических трубопроводов, узлов запорной фонтанной арматуры (ФА) скважин, ОК, выкидных манифольдных линий. Предусмотреть раздельный пуск контуров электрообогрева для ограничения единовременной пусковой нагрузки; Типы обогреваемых трубопроводов согласовать с ГУДНГ.</p> <p>318. Предусмотреть комплект ЗИП, обеспечивающий работу в течении двух лет с момента ввода в эксплуатацию СЭО (комплектующие изделия для подключения питания, сращивания, оконцевания, УЗО) перечень ЗИП согласовать с УЭТО на стадии согласования ОЛ на систему СЭО;</p> <p>319. Предусмотреть применение соединительных коробок для подвода питания к саморегулируемым электрическим нагревательным лентам со световой сигнализацией о наличии питающего напряжения и работы секции обогрева.</p> <p>320. Разработать отдельную автономную систему тестирования рабочего состояния групп линий (контуров) в шкафу управления (ШУ) СЭО и контроля температуры нагрева обогреваемых трубопроводов, ОК, узлов запорной ФА с выводом информации на АРМ оператора оператора системы электрообогрева. АРМ оператора системы электрообогрева согласовать с ГУДНГ ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>321. На технологических обогреваемых трубопроводах, ОК, ФА, установить датчики контроля температуры нагрева греющей ленты. Для установки датчиков предусмотреть установку температурных карманов в теплоизоляционной конструкции трубопроводов. Количество датчиков определить проектом. Контроллер контроля и управления температуры установить в ШУ СЭО.</p> <p>322. В системе управления электрообогревом должны быть предусмотрены</p>
--	--	--

		<p>следующие режимы работы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – автоматический режим, – ручной режим. <p>323. В автоматическом режиме включение и отключение греющей системы СЭО должно выполняться следующими способами:</p> <ul style="list-style-type: none"> – по сигналу от датчика контроля температуры окружающей среды; – по сигналу от датчиков контроля температуры обогреваемых трубопроводов. <p>324. В ШУ для систем электрообогрева технологических трубопроводов, ОК, УЗА ФА кустовой площадки предусмотреть узел учёта электроэнергии счётчиками с классом точности не менее 1. Вывести показания всех э/счётчиков в систему АСТУЭ.</p> <p>325. Для организации АРМ оператора получить в УИТ технические условия на проектирование отдельного пульта АРМ оператора системы электрообогрева.</p> <p>326. Проектное решение по электрообогреву технологических трубопроводов и организации АРМ оператора согласовать с ГУДНГ ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>327. При проектировании ПС 35/6 кВ и РУ-6 кВ предусмотреть систему телемеханики;</p> <p>328. Выполнить сметы на пуско-наладочные работы на основании ТЕРп на все электрооборудование, при необходимости, привлечь на субподряд специализированные организации;</p> <p>329. Предоставить опросные листы на всё проектируемое оборудование;</p> <p>330. Электротехническую часть проекта согласовать в УЭТО;</p> <p>331. Согласно требованиям АО «Тюменьэнерго» тангенс «фи» = 0 – 0,1. Учесть при проектировании ПС 35/6 кВ и сетей 35 кВ.</p> <p>332. Для компенсации высших гармоник применить динамические фильтро-компенсационные устройства (ДФКУ). Мощность и количество устройств определить проектом, предусмотреть проектом передачу в систему ТМ состояние работы ДФКУ («Работа/Останов»);</p> <p>333. Для электроснабжения узлов задвижек предусмотреть КТП 6/0,4 кВ с НКУ (мощность определить проектом);</p> <p>334. Предусмотреть в сметной стоимости затраты подрядчика на разбивку центров опор ЛЭП;</p> <p>335. Выполнить расчёт режимов сети 35кВ с приведением мощности к шинам 110кВ ПС 110/35/6кВ (указать наименование ПС существующей или проектируемой);</p> <p>336. Трансформаторы проектируемых ПС 35/6кВ применить с устройствами АРПН;</p> <p>337. Предусмотреть проектом релейную защиту, автоматику, телемеханику, диспетчерскую связь вновь сооружаемых ПС 35/6кВ, а так же при необходимости, реконструкцию ВЧ каналов связи и РЗА прилегающей сети 35кВ в соответствии Техническими условиями УЭТО;</p> <p>338. Предусмотреть проектом регулируемые устройства компенсации реактивной мощности с доведением tg (φ) на шинах 35кВ сооружаемых ПС 35/6кВ до величины не более 0,1, защиту от повышения напряжения на УКРМ более 10%;</p> <p>339. Предусмотреть проектом установку на проектируемых ПС 35/6кВ комплектов АЧР и ЧАПВ. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 31.08.2006г.;</p> <p>340. Проектно-сметной документацией предусмотреть затраты на технологическое присоединение ПАО «ФСК ЕЭС» проектируемого объекта в соответствии с утверждённым тарифом ФСТ (РЭК) на типовые работы, учитывающем выдачу ТУ, проверку выполнения ТУ, действия по осуществлению фактического присоединения.</p> <p>341. В отдельный этап (пусковой комплекс) в разделе ПОС и пояснительной записке выделить объекты внешнего электроснабжения (ПС 35/6 кВ, ВЛ-35кВ). При необходимости установки на врезку опоры в действующую ВЛ 35кВ выделить в</p>
--	--	--

	<p>отдельные этапы строительство обводной и установку дополнительной отпаечной опоры;</p> <p>342. В последний этап (пусковой комплекс) в разделе ПОС и пояснительной записке выделить объекты электрообогрева и одну мачту включить в этап ввода первой скважины, вторую мачту в последний этап;</p> <p>343. В сметной документации предусмотреть затраты на проведение строительно-монтажных и наладочных работ станций управления и ТМПИНов а также ЗУ, БМА БОВ, НКУ, РЦ ПРС, электрообогрева (всех блоков кустовой площадки, в том числе и полной заводской готовности (после монтажа на кустовой площадке) с предоставлением в УЭТО необходимой исполнительной и наладочной документации;</p> <p>344. Блочное электрооборудование применить согласно стандарту компании НК «РОСНЕФТЬ»;</p> <p>345. Поставляемое импортное оборудование должно иметь техническую документацию производителя, в том числе и на русском языке;</p> <p>346. Оборудование должно быть вновь изготовленным и ремонтнопригодным. Применяемое оборудование должно соответствовать условиям эксплуатации;</p> <p>347. При проектировании выполнить детальную проработку раздела «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности», с отражением в проекте итоговых первичных сведений по проектируемому объекту в формате приложений к ГОСТ Р 51379-99 «Энергосбережение. Энергетический паспорт промышленного потребителя топливно - энергетических ресурсов. Основные положения. Типовые формы» Проект согласовать с УЭТО.</p> <p>348. В сметной документации предусмотреть затраты на ПНР по подключению объекта к КИУС СКЭ;</p> <p>349. При необходимости предусмотреть противопожарные мероприятия в соответствии с «Правилами пожарной безопасности в лесах» утвержденных Постановлением Правительства РФ № 417 от 30.06.2007 г.;</p> <p style="text-align: center;">Система автоматизации и связи</p> <p>350. Объемы АСУ ТП должны соответствовать требованиям стандарта предприятия № ПЗ-04 С-038 в.2.00 «Автоматизированные системы управления технологическими процессами (АСУ ТП) нефтегазодобычи. Требования к функциональным характеристикам». Проектируемая система АСУ ТП должна соответствовать базовому классу автоматизации;</p> <p>Автоматическая система управления (АСУТП) должна обеспечивать:</p> <p>351. Вывод данных в систему телемеханики на базе ПО «Wonderware System Platform» и пульт управления ЦДНГ;</p> <p>352. Ручной, дистанционный и автоматический замер дебита добывающих скважин, замер приемистости нагнетательных скважин с выводом информации на верхний уровень;</p> <p>353. Контроль параметров технологического с выводом данных на верхний уровень;</p> <p>354. Модульность выполнения технических и программных средств;</p> <p>355. Возможность расширения и корректировки специалистами заказчика;</p> <p>356. Вывод на верхний уровень сигналов о критичном повышении, понижении напряжения питания устройств АСУ. Сигналов о пропадании питания;</p> <p>357. Контроллерное оборудование автоматизации кустовой площадки должно быть интегрировано и функционировать в составе применяемых в ООО «РН-Юганскнефтегаз» систем телемеханики;</p> <p>358. Комплексом программно-технических средств телемеханики кустовой площадки должны выполняться следующие функции:</p> <p>358.1. Сбор данных;</p> <p>358.2. Обработка данных и подготовка данных к сохранению в БД;</p>
--	--

	<p>358.3. Выполнение команд управления, поступающих от приложения «Пульт диспетчера»;</p> <p>358.4. Дистанционное конфигурирование параметров настройки контроллеров из системы телемеханики;</p> <p>358.5. Режим дистанционного управления переключением скважин на замер и автоматического управления ИУ (трёхходовыми кранами) (автоматический групповой и последовательный замер дебита);</p> <p>358.6. Режим ручного управления ИУ (ручной одиночный и ручной сдвоенный замер);</p> <p>358.7. Внеочередной замер;</p> <p>358.8. Возможность переключения режима работы ИУ в РУЧНОЙ/АВТОМАТИЧЕСКИЙ ДИСТАНЦИОН-НЫЙ по изменению состояния дискретного входа непосредственно на кусту;</p> <p>358.9. Непрерывный контроль за состоянием и выдачу аварийных сообщений об отключении питающего напряжения контроллеров, неисправности датчиков телесостояния, отсутствие сигнала ТС на замер и ТС на коллектор с отвода, модулей телеуправления, обрывах контрольного кабеля к ТШК или неисправности кранов ТШК (при наличии ТШК);</p> <p>358.10. Реализация изменение времени замера на отводе без потери замеров, между переключением в коллектор и переключением на замер, ожидания признака переключения в коллектор и переключением на замер;</p> <p>358.11. Автоматическое исключение отвода при возникновении устойчивой ошибки переключения при работе ИУ в автоматическом режиме.</p> <p>359. При потере связи с кустом предусмотреть в контроллере хранение информации не менее месяца;</p> <p>360. Система нижнего уровня должна включать в себя датчики, приборы КИПиА, исполнительные механизмы, станции управления, построенные на базе программируемых контроллеров;</p> <p>Требования к оборудованию АСУ ТП, КИПиА</p> <p>361. Проектные решения по выбору и применению АСУ ТП (датчики, исполнительные механизмы, контроллерное оборудование) должны быть экономически обоснованными. Минимизировать применение вторичного оборудования для КИПиА;</p> <p>362. Вторичные приборы и оборудование КИПиА разместить в блоке автоматик;</p> <p>363. В качестве общекустового контроллера применить ПЛК, совместимый с существующей на месторождении системой телемеханики;</p> <p>364. В составе замерной установки должен быть блок автоматик и контроллер управления ПЛК с ЖКИ - панелью на базе контроллеров, согласованным с ПО общекустового контроллера;</p> <p>365. Приборы измерения температуры, давления, и загазованности должны иметь выход RS-485 Modbus RTU. Для контроля уровня в дренажной ёмкости применить сигнализатор уровня (ВУ, НУ) с выходным сигналом типа «сухой контакт»;</p> <p>366. Для контроля загазованности применить оптические датчики;</p> <p>367. Сигнализацию загазованности у дренажной ёмкости исключить;</p> <p>368. Контроллерное оборудование СУ УЭЦН должно иметь интерфейс RS-485 с поддержкой протокола MODBUS RTU для вывода данных на верхний уровень. Состояние СУ ЭЦН «раб/стоит» вывести на общекустовой контроллер. Кроме того, применить дублирование сигнала состояния СУ посредством сигнала «сухой контакт»;</p> <p>369. Все помещения, расположенные на кустовой площадке, должны быть оборудованы приборами пожарной сигнализации (ПС) и контролем доступа в них с выводом сигнала на верхний уровень и пульт управления ЦДНГ Южно-Сургутского м/р;</p> <p>370. Устанавливаемые блоки автоматик (БМА) должны иметь достаточный объем для свободного размещения шкафов автоматизации, контроллерного и др. оборудования КИПиА (учесть</p>
--	--

		<p>при заполнении опросного листа);</p> <p>371.Предусмотреть установку всех первичных преобразователей находящихся на открытом воздухе в пластиковых шкафах обогрева L-типа. Для датчиков с внешней индикацией предусмотреть шкафы с смотровым окном;</p> <p>372.Предусмотреть блокировку пуска и останов дренажных насосов по низкому уровню жидкости в дренажной емкости. Сигнализацию уровня и состояние насосов вывести в систему телемеханики;</p> <p>373.Вывести информацию о технологических параметрах, загазованности, пожаре и критической (min. max) температуре в помещениях блоков на пульт диспетчера ЦДНГ. Для контроля температуры в помещениях использовать датчики с дискретным выходным сигналом;</p> <p>374. Обеспечить необходимый температурный режим работы контроллерного оборудования, предусмотреть автоматическое отключение обогревателей при достижении критической (высокой) температуры в блоке автоматизации;</p> <p>375.В качестве источника бесперебойного питания применить ИБП 1000VA RM 230V с функцией «байпаса»;</p> <p>376.Механизмы, агрегаты, арматура с механизированным приводом должны иметь местное управление, независимое от наличия других видов управления. Обязательно наличие механического индикатора положения;</p> <p>377.В спецификациях оборудования предусмотреть ЗИП (комплект приборов и оборудования, достаточного для обеспечения 3-летнего срока эксплуатации средств КИПиА и АСУ ТП на кустовой площадке);</p> <p>378.Предусмотреть приобретение резервных модулей контроллеров в количестве не менее 10% от количества установленных, но не менее 1 шт по каждой номенклатурной позиции;</p> <p style="text-align: center;">Системы связи должны обеспечивать</p> <p>379.Оперативно-диспетчерской, аварийной радиосвязью обслуживающий персонал;</p> <p>380.Каналами передачи данных для организации связи и вывода данных телемеханики на верхний уровень. При необходимости проектом предусматривается инфраструктура связи (УС,АМС и т.д.);</p> <p>381.Предусмотреть обеспечение оборудования АСУ ТП, КИПиА источником бесперебойного питания с байпасом;</p> <p style="text-align: center;">Требования к системам связи</p> <p>382.Применяемые системы связи на объектах: принять идентичные существующим;</p> <p>383.При проектировании ВОЛС запросить ТУ на прокладку ВОК по опорам ВЛ, к запросу приложить план прокладки и структурную схему организации связи. Данные ТУ считать неотъемлемой частью ЗП;</p> <p>384.Кусты скважин, КНС, ДНС, цеха добычи, под базы цехов, площадочные объекты: - обеспечить каналами передачи данных, оснащением эксплуатирующего персонала радиостанциями действующей системы подвижной связи;</p> <p>385.ПС 35/6 кВ: канал передачи данных до точки подключения к сети ООО "РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>386.Оборудование инфраструктуры сети связи (базовые станции, РРЛ, АТС (расширение, лицензии)) устанавливается в отдельные помещения или блок-контейнеры узлов связи, а так же на антенные опоры, с системами, обеспечивающими полную их функциональность. Тип, конструкцию опор определить проектом с учетом результатов расчетов качественных показателей радиосвязи. Опора должна соответствовать климатическим условиям региона её эксплуатации;</p> <p>387.Системы бесперебойного электропитания узлов связи, должна обеспечивать возможность автономной работы от АКБ в течение 4 часов, относится к 1й категории (в соответствии с ВНТП 3-85.) и</p>
--	--	---

		<p>обладать системой удаленного мониторинга;</p> <p>388. Точки присоединения проектируемых систем связи выбрать на основе технико-экономического обоснования из числа возможных, определённых на стадии проведения предпроектных обследований;</p> <p>389. В связи с параллельным ведением работ по строительству скважин, обустройству куста и вводу первой скважины в работу в том же ПОС предусмотреть очередность этапа ввода прожекторной мачты кустовой площадки возле БМА для организации связи и канала передачи данных;</p> <p>390. Системы связи выполнить в соответствии с ТУ УИТ. Данные ТУ считать неотъемлемой частью ЗП;</p> <p style="text-align: center;">Требования к монтажу</p> <p>391. Проектирование блочных устройств выполнить в соответствии с требованиями норм технологического проектирования ВНТП 01/87/04-84 для нефтяной промышленности;</p> <p>392. Строительно-монтажные работы выполнить в соответствии с требованиями СП 77.13330.2016 с 21.04.2017 г.;</p> <p>393. В связи с параллельным ведением работ по строительству скважин, обустройству куста и вводу первой скважины в работу в том же ПОС предусмотреть очередность этапа ввода прожекторной мачты кустовой площадки возле БМА для организации связи и канала передачи данных;</p> <p>394. В качестве контрольного кабеля использовать КВВГЭ;</p> <p>395. Комплекс должен обеспечивать подключение внешних устройств проводом с сечением от 0,75 до 1,5 мм² через винтовые зажимы;</p> <p>396. Комплекс должен обеспечивать изоляцию входов и выходов к внешним устройствам с защитой 1,5 кВ;</p> <p>397. Приборы и датчики должны быть запитаны независимыми шлейфами через искробезопасные барьеры типа Ехi;</p> <p>398. Предусмотреть в РД точные места установки уровнемеров. В конструкции поставляемых на монтаж уровнемеров, устанавливаемых в дренажные ёмкости, должны быть предусмотрены присоединительные устройства (фланцы, резьбовые соединения, байонетные соединения), исключающие дополнительные слесарно-сборочные операции;</p> <p>399. Манометровые колонки должны иметь накидные гайки (для установки датчиков давления не вращая прибор);</p> <p>400. Кабельные линии систем пожарной автоматики проложить по отдельным трассам или в разных отсеках лотков, имеющих сплошные продольные перегородки с пределом огнестойкости 0,25 часа из негорючего материала;</p> <p>401. Расположение щитов автоматизации, связи, пожароохранной сигнализации в блоке автоматики должно быть строго определённым, с точной схемой расстановки в блоке. Предусмотреть в блоке автоматики стивы для вторичных приборов АСУ ТП;</p> <p>402. Размеры блока автоматики должны быть достаточными для свободного размещения щитов автоматики, контроллеров и оборудования связи;</p> <p>403. Ко всем первичным преобразователям должен быть свободный доступ для их замены и технического обслуживания;</p> <p>404. Коммутационная аппаратура, световая сигнализация и пожарные извещатели, расположенные на открытом воздухе должны быть защищены от воздействия атмосферных осадков (предусмотреть защитные козырьки);</p> <p>405. Монтаж кабельной продукции КИПиА, АСПС и связи выполнить по кабельной эстакаде, внутри помещений в лотках (коробах). Исключить применение трубной и подземной проводки;</p> <p>406. Техническая документация на оборудование должна содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Принципиальные схемы; – Разделы монтажа и демонтажа; – Исполнительную и конструкторскую документацию, паспорта на
--	--	---

		<p>оборудование, комплект метрологической документации;</p> <ul style="list-style-type: none"> – Разделы проведения пуско-наладочных работ и тестирования; – Руководство оператора по обслуживанию эксплуатации СУ ИУ, ПО с необходимыми файлами Подгрузки на CD; – Методику настройки программ; <p>Дополнительные требования</p> <p>407.Предусмотреть вывод сигнала «пожар» с АСПС (система автоматической пожарной сигнализации) на диспетчерский пульт ЦДНГ;</p> <p>408.Отключение токоприёмников измерительной установки, при сигнале «пожар», должно производиться от срабатывания 2-х датчиков в одном шлейфе;</p> <p>409.Предусмотреть сервисные средства и ЗИП. Объем и состав ЗИП должен быть достаточным для эксплуатации оборудования в течение гарантийного срока;</p> <p>410.В рамках проектных работ выполнить обезличенные опросные листы (ОЛ) и технические требования (ТТ) по закупаемому оборудованию и материалам. В ОЛ и ТТ необходимо отразить электрические и технические характеристики, эскизы датчиков с габаритными, монтажными, присоединительными установочными размерами, схемы электрических соединений. ОЛ и ТТ согласовать с УИТ;</p> <p>411.Кабельные вводы на приборах и датчиках КИПиА предусмотреть с возможностью закрепления защитного рукава (металлорукава) подключаемого контрольного кабеля;</p> <p>412.Оборудование и материалы должны соответствовать требованиям существующих ГОСТ Р, иметь необходимые сертификаты соответствия РФ;</p> <p>413.Строительно-монтажные, пусконаладочные работы выполнить в соответствии с требованиями СП, отраслевых норм и правил безопасного проведения работ;</p> <p>414.В сметах на ПНР предусмотреть вывод информации на верхний уровень АСУ ТП ЦДНГ;</p> <p>415.Проектную документацию выполнить на бумажном носителе, и в электронном виде в формате *.pdf;</p> <p>Особые требования</p> <p>416.Спецификации оборудования, структурные схемы АСУ ТП до окончания проектных работ согласовать с УИТ;</p> <p>417.Срок действия технических условий по АСУ ТП, КИПиА и связи 1 год;</p> <p>418.Предусмотреть в сметах на ПНР затраты на доработку прикладного ПО для сопряжения ПЛК СУ ИУ с существующей системой телемеханики;</p> <p>419.Предусмотреть в сметах на ПНР затраты для сопряжения СУ УЭЦН с существующей системой телемеханики;</p> <p>420.Применить проектное решение по осуществлению контроля и управления СУ ЭЦН по протоколу «ЮНГ-универсал»;</p> <p>421.Проект согласовать с УИТ;</p> <p>422.Документы на согласование представлять в электронном виде, в формате PDF (*.pdf);</p> <p>423.Предоставить в УИТ 1 экземпляр проекта на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде в формате PDF (*.pdf) на диске с составлением акта передачи.</p>
18.	Обеспечение единства измерений и контроль качества продукции	<p>1. Измерительная установка должна соответствовать требованиям национального стандарта ГОСТ Р 8.615-2005 «Измерение количества извлекаемой из недр нефти и нефтяного газа» и МУК «Единые технические требования. Измерительная установка скважинная групповая» № П4-06 М-0006 версия 2.00;;</p> <p>2. Метод измерения массы сырой нефти - прямой метод динамических измерений на базе массовых расходомеров с основной относительной</p>

		<p>погрешностью не более $\pm 0,25\%$;</p> <ol style="list-style-type: none"> 3. Измерительная установка должна иметь утвержденную методику измерений, разработанную в соответствии с ГОСТ Р 8.563-2009 Государственная система обеспечения единства измерений. «Методики (методы) измерений»; 4. Методика поверки ИУ должна быть разработана с условием ее поверки поэлементным способом, без необходимости применения проливочных установок для поверки самой ИУ. Результаты поверки ИУ должны считаться положительными, если погрешности указанные в сопроводительной документации на применяемые в установке средства измерений, не превышают значений приведенных в эксплуатационной документации измерительной установки; 5. Вычислительные устройства ИУ должны обеспечивать регистрацию и хранение информации о результатах измерений количества и параметров сырой нефти по каждой скважине за период не менее одного месяца; 6. ИУ должна соответствовать ФНП в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" Зарегистрированные в Минюсте России 19 апреля 2013 года, регистрационный N 28222.»; 7. Импортное оборудование и инструмент должны иметь техническую документацию производителя, в том числе и на русском языке; 8. При разработке ПСД на все СИ разработать обезличенные ОЛ; 9. В состав ОЛ на СИ и ТТ на блочное оборудование включить требования : <ul style="list-style-type: none"> – Средства измерений должны иметь действующие свидетельства об утверждении типа и внесены в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений; – Все средства измерения, в том числе сама ИУ, должны иметь свидетельства о поверке СИ, причём срок действия свидетельства о поверке должен составлять не менее половины меж поверочного интервала на момент ввода в промышленную эксплуатацию; – Все средства измерения должны иметь свидетельства о поверке СИ, причём срок действия свидетельства о поверке должен составлять не менее половины меж поверочного интервала на момент ввода в промышленную эксплуатацию; – Все средства измерений должны иметь действующие Сертификаты соответствия требованиям Технического регламента Таможенного союза к оборудованию для работы во взрывоопасных средах, выполнение которых обеспечивает безопасность его применения во взрывоопасных средах; – В составе ОЛ/ТТ на изготовление и поставку измерительной установки скважинной групповой исключить наличие влагомера; – Средства измерений должны иметь паспорт на средства измерения, техническое описание, инструкцию по эксплуатации, методику поверки на русском язык. 10. В сводный сметный расчёт включить затраты на проведение поверки средств измерений; 11. Измерение количества воды должно соответствовать требованиям инструкции Компании «Учет воды на объектах поддержания пластового давления и отпуск сторонним организациям на пунктах учета воды в нефтегазодобывающих обществах ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 И-0002.
19.	Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию	<ol style="list-style-type: none"> 1. Режим работы предприятия круглосуточный, круглогодичный; 2. Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать нормам Российской Федерации; 3. Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат и соответствующие мировому уровню; 4. Предусмотреть использование малолюдных, энергосберегающих,

		<p>экологически чистых технологий;</p> <p>5. Предусмотреть применение оборудования, запорно-регулирующей арматуры, изоляционных покрытий и соединительных деталей трубопроводов, сертифицированных в установленном порядке, разрешенных к применению;</p> <p>6. Предусмотреть применение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов;</p> <p>7. Предусмотреть технико-экономические обоснования (сравнительного анализа) по энергоэффективности предлагаемых решений в части выбора энергоемкого оборудования и систем теплоснабжения.</p>
20.	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	<p>1. Здания и сооружения выполняются из блоков и укрупненных узлов максимальной заводской готовности, обеспечивающих минимальный объем СМР на строительных площадках;</p> <p>2. Блоки должны соответствовать требованиям ВНТП 01/87/04-84;</p> <p>3. Конструктивные и объемно-планировочные решения блоков должны обеспечить оптимальную технологичность при изготовлении, монтаже, ремонте и эксплуатации;</p> <p>4. Блочное оборудование, площадки обслуживания, кабельную эстакаду, ВВД размещать на свайных основаниях из трубной продукции. Количество и длину свай принять согласно расчету;</p> <p>5. Строительство ВЛ-35 кВ выполнить на унифицированных двухцепных металлических опорах в габарите 110 кВ, с закреплением в грунте на свайных фундаментах из железобетонных свай типа С-35-12. При невозможности применения ж/б свай, сваи принять из металлических труб. Свайные фундаменты (материал, количество и длину свай) принять исходя из расчетов свайных фундаментов и результатов инженерных изысканий;</p> <p>6. Монтаж оборудования ПС выполнить на свайных основаниях, со стальными ростверками и габаритом от земли не менее 1,2 м. Для эксплуатации оборудования 35 кВ (выключатели, разъединители, шкафы управления и автоматики), предусмотреть площадки обслуживания с лестницами и перилами. Свайные фундаменты принять из железобетонных свай. При невозможности применения ж/б свай, сваи принять из металлических труб. Свайные фундаменты (материал, количество и длину свай) принять исходя из расчетов свайных фундаментов и результатов инженерных изысканий;</p> <p>7. Предусмотреть расположение узла задвижек (нефтегазосборных сетей и высоконапорного водовода) за территорией кустовой площадки;</p> <p>8. Покрытие ограждающих конструкций, стеновых и кровельных панелей, покраска оборудования выполняется в корпоративной цветовой гамме с нанесением логотипов ПАО «НК «РОСНЕФТЬ» - в соответствии с ТУ (МУ) Заказчика;</p> <p>9. Используемые материалы и покрытия для изготовления блоков должны обеспечивать их сохранность и внешний вид без дополнительных работ на весь срок службы;</p> <p>10. Предусмотреть установку предупреждающих и информационных знаков, знаков пожарной безопасности на кустовых площадках согласно нормам и требованиям ПБ РФ, на трубопроводах, крановых узлах - согласно требованиям МУ ООО «РН - Юганскиефтегаз»;</p> <p>11. Предусмотреть ограждение дренажных емкостей и колодцев;</p> <p>12. Внешнее оформление (узлов задвижек, ограждение узлов задвижек) выполнить в соответствии с МУК «Применение фирменного стиля ПАО «НК «Роснефть» по оформлению производственных объектов в дочерних обществах ПАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного сервисного блока» №ПЗ-01.04 М-0006 от от 19.08.2011г.;</p> <p>13. Конструктивное исполнение площадок обслуживания запорной арматуры и другого линейного оборудования должно обеспечивать возможность кругового доступа и обслуживания оборудования в соответствии с требованиями ФНиП в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой</p>

		<p>промышленности»;</p> <p>14. При проектировании предусмотреть максимальное использование существующих площадок, проездов, подъездных путей;</p> <p>15. Приведение ограждения существующих узлов задвижек к требованиям корпоративной обозначенности (при необходимости);</p> <p>16. Площадки обслуживания и лестницы должны отвечать требованиям СП и ФНиП в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». Во всех случаях площадки лестницы должны иметь настил выполненный из металлических листов с поверхностью, исключающей возможность скольжения;</p> <p>17. Наружную покраску всего проектируемого технологического оборудования произвести в соответствии с МУК «Применение фирменного стиля ПАО «НК «Роснефть» по оформлению производственных объектов в дочерних обществах ПАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного сервисного блока» №ПЗ-01.04 М-0006 от 19.08.2011г.;</p> <p>18. Применение новейших материалов и технологий, обеспечивающих надежную эксплуатацию;</p> <p>19. Экологические требования в соответствии с нормативными документами, действующими на территории РФ;</p> <p>20. Применение энергосберегающих технологий.</p>
21.	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий	<p>1. Разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» в соответствии с требованиями Постановления от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию» (с учетом изменений и дополнений) относительно к проектируемому объекту;</p> <p>2. Разработка рыбохозяйственного раздела (при необходимости) Предусмотреть пообъектный расчет затрат на возмещение ущерба водным биоресурсам и среде их обитания. Затраты учесть в объектных сметах объектов;</p> <p>3. Разработать раздел «Проект зон санитарной охраны подземного водозабора для хозяйственно-питьевого водоснабжения» и получить положительное заключение центра государственного санитарно-эпидемиологического надзора - при необходимости</p>
22.	Требования энергетической эффективности, оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	<p>1. Предусмотреть применение оборудования и технологий с высокой энергетической эффективностью, из утвержденного постановлением правительства Российской Федерации №600 от 17.06.2015г перечня (в редакции постановления Правительства РФ от 25.08.2017г. № 1006). Распоряжение Генерального директора ООО "РН-Юганскнефтегаз" №2279 от 30.11.2017г. "О детальном рассмотрении вопросов энергоэффективности энергоемкого оборудования";</p> <p>2. Обеспечить предоставление технико-экономических обоснований (сравнительного анализа) по энергоэффективности предлагаемых решений в части выбора энергоемкого оборудования и систем теплоснабжения. Распоряжение Генерального директора ООО "РН-Юганскнефтегаз" №2279 от 30.11.2017г "О детальном рассмотрении вопросов энергоэффективности энергоемкого оборудования";</p> <p>3. Обеспечить детальную проработку раздела «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности», с отражением в проекте итоговых первичных сведений по проектируемому объекту в формате приложений к ГОСТ Р 51379-99 «Энергосбережение. Энергетический паспорт промышленного потребителя топлива - энергетических ресурсов. Основные положения. Типовые формы». Распоряжение Генерального директора ООО "РН-Юганскнефтегаз" №2279 от 30.11.2017г. "О детальном рассмотрении вопросов энергоэффективности энергоемкого оборудования";</p> <p>4. Предусмотреть учёт электропотребления электрообогрева с выводом на ТМ.</p>
23.	Требования по разработке инженерно-	<p>1. В соответствии с действующим законодательством РФ по ГО и ЧС, Градостроительным кодексом (ст. 48 пункт 14), СП 11-107-98, СНиП</p>

	технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций	<p>2.01.51-90 , Приказом МЧС РФ, исходными данными и требованиями территориальных органов управления МЧС РФ;</p> <p>2. Устанавливать уровни ответственности зданий и сооружений повышенной, классифицировать объекты по значимости в случае реализации террористических угроз;</p> <p>3. Выполнение в полном объеме требований Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору приказом №101 от 12.03.2013г.</p>
24.	Требования по обеспечению пожарной безопасности, ПС, АСПТ	<p>1. Раздел «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» разработать в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</p> <p>2. Проектную документацию разработать в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации и нормативными документами по пожарной безопасности и ЛНД Компании.</p> <p>3. В процессе разработки проектной документации осуществлять актуализацию проектных решений в соответствии с действующими законодательными актами Российской Федерации на текущий период.</p> <p>4. В проектной документации указывать характеристики и технические требования оборудования и приборов систем противопожарной защиты. Конкретное оборудование и приборы допускается указывать в рабочей документации.</p> <p>5. Выбираемые системы пожаротушения должны быть предварительно согласованы с заказчиком.</p> <p>6. Предусмотреть оборудование объектов (территории и помещений) первичными средствами пожаротушения согласно требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 25.04.2012 года №390 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации» (раздел XIX), отразить тип и количество в ТТ.</p> <p>7. При использовании в ходе строительства (ПОС) и эксплуатации объекта вагон-домов (мобильных зданий) учесть требования МУК «Требования к размещению, обустройству и эксплуатации подрядными организациями сооружений и оборудования на месторождениях Компании (включая временные здания и сооружения)» № П1-01.04 М-0008, МУК «ТТТ. Вагон-дома различного функционального назначения. Блочного исполнения» №П4-06 М-0056;</p> <p>8. В разделе ПОС «Описание проектных решений и мероприятий по охране объектов в период строительства» определить организационно-технические мероприятия по обеспечению пожарной безопасности на территории строительства в соответствии с действующими правилами по пожарной безопасности;</p> <p>9. По периметру площадки предусмотреть минерализованную противопожарную полосу. Предусмотреть выполнение требований п.6.1.7 и таблицы №1 п.2 примечания СП231.1311500.2015.</p> <p>10. При невозможности соблюдения требований нормативных документов для зданий, сооружений, строений, для которых отсутствуют нормативные требования пожарной безопасности, должны быть разработаны специальные технические условия (СТУ), отражающие специфику обеспечения их пожарной безопасности и содержащие комплекс необходимых инженерно-технических и организационных мероприятий по обеспечению пожарной безопасности. Необходимость разработки СТУ обосновать и согласовать с заказчиком;</p> <p>11. На въезде на территорию кустов (перед обвалованием) запроектировать площадку 20х20 метров для стоянки пожарной техники.</p> <p>12. В блоках с категорией А и Б предусмотреть наружные легкосбрасываемые конструкции;</p> <p>13. В блоках с категорией А и Б предусмотреть глухие бортики 0,15м с пандусом в дверных проемах или поддоны;</p> <p>14. В помещениях класса Ф5 категорий А, Б и В1, в которых производятся,</p>

	<p>применяются или хранятся легковоспламеняющиеся жидкости, полы предусмотреть герметичными, бесискровыми из негорючих материалов.</p> <p>15. Технические средства автоматических установок пожарной сигнализации должны обеспечивать электрическую и информационную совместимость друг с другом, а также с другими взаимодействующими с ними техническими средствами.</p> <p>16. В помещениях оборудованных автоматической пожарной сигнализацией предусмотреть блокировку с этими системами систем вентиляции, воздушного отопления с целью их автоматического отключения при срабатывании систем извещения и тушения пожара, а также отключение электроприемников данного помещения;</p> <p>17. Питание электроприемников систем противопожарной защиты должно осуществляться от панели противопожарных устройств (панель ППУ - Распределительная панель многопанельного ВРУ, присоединяемая к вводной панели с АВР).</p> <p>18. Оповещатели СОУЭ разместить как внутри так и снаружи блоков (взрывопожароопасные площадочные объекты). К ПД, РД (ТТ) приложить акустические расчеты СОУЭ. В машинных залах применить светозвуковые оповещатели СОУЭ.</p> <p>19. Электроустановки зданий и сооружений должны соответствовать классу пожаровзрывоопасной зоны, в которой они установлены, а также категории и группе горючей смеси.</p> <p>20. Кабельные линии (линия, предназначенная для передачи электроэнергии, отдельных ее импульсов или оптических сигналов и состоящая из одного или нескольких параллельных кабелей (проводов, токопроводов) с соединительными, стопорными и конечными муфтами (уплотнениями) и крепежными деталями, проложенная согласно требованиям технической документации в коробах, гибких трубах, на лотках, роликах, тросах, изоляторах, свободным подвешиванием, а также непосредственно по поверхности стен и потолков и в пустотах строительных конструкций или другим способом) и электропроводка систем противопожарной защиты, систем обнаружения пожара, оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре, аварийного освещения на путях эвакуации, аварийной вентиляции в зданиях и сооружениях должны сохранять работоспособность в условиях пожара в течение времени, необходимого для выполнения их функций и эвакуации людей в безопасную зону.</p> <p>21. Сообщение внутреннего пространства технологических аппаратов, резервуаров и трубопроводов ЛВЖ и ГГ с окружающей атмосферой должно осуществляться только через предназначенные для этих целей технологические линии и дыхательные устройства, оборудованные огнепреградителями.</p> <p>22. Предусмотреть оборудование полустационарной установкой орошения водой и иметь средства соединения с действующей системой водоснабжения кустов для выходящих из бурения скважин. Устройства понижения давления воды из систем ППД должны обеспечивать возможность подачи воды как непосредственно на тушение пожара, так и в цистерны пожарных автомобилей.</p> <p>23. БРС для подключения ВРУ запроектировать в надземной части нагнетательного коллектора (одну перед первой скважиной, вторую в конце нагнетательного коллектора);</p> <p>24. Запроектировать установку знаков пожарной безопасности;</p> <p>25. Учесть требования пожарной безопасности к электроустановкам в соответствии с ст. 82 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».</p> <p>26. Учесть требования раздела XV «Правил противопожарного режима в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства РФ от 25 апреля 2012г. № 390, в части запрещения проживания людей на территории строительства;</p> <p>27. Предусмотреть оборудование кустовых площадок пожарными щитами типа ЩП-В и ЩЦ-Е из расчета 1 щит на 200 м² защищаемых</p>
--	--

		<p>помещений или наружных технологических установок, согласно требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 25.04.2012 года №390 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации»;</p> <p>28. Предусмотреть место для бытовых и служебных помещений для буровых бригад и бригад освоения за обвалованием территории куста, расположенные от устья бурящихся и эксплуатационных скважин на расстоянии, превышающем высоту вышки не менее, чем на 10 м., но не ближе 10 метров от обвалования кустовой площадки и не ближе 6 метров от границы объекта топливно-энергетического комплекса.</p> <p>29. Для территории устьев скважин необходимо предусмотреть мероприятия, предотвращающие возможное растекание нефти от группы скважин к соседним группам, а также к другим сооружениям производственной и вспомогательной зон при аварийной разгерметизации оборудования скважины.</p>
25.	Требования по промышленной безопасности, охране и гигиене труда.	<p>Требования по промышленной безопасности</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Проектную документацию разработать в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе, в области промышленной безопасности, в сфере технического регулирования, в градостроительной деятельности, действующими нормативными правовыми актами и локальными нормативными документами ПАО «НК «Роснефть» и Постановление Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»; 2. В случае, если при эксплуатации, капитальном ремонте, консервации или ликвидации опасного производственного объекта требуется отступление от требований промышленной безопасности, установленных федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности, таких требований недостаточно и (или) они не установлены, осуществить проектирование на основе обоснования безопасности опасного производственного объекта. Все необходимые согласования, экспертизы обоснования безопасности и регистрация заключения обеспечивает Исполнитель; 3. Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать требованиям действующих норм и правил в области промышленной безопасности; 4. Исполнитель обеспечивает сопровождение и согласование проектной документации в надзорных и разрешительных органах и органах государственной экспертизы проектов; 5. Обеспечить применение новейших материалов и технологий, обеспечивающих надежную эксплуатацию всех материалов и оборудования; 6. Технологические процессы производства должны быть максимально автоматизированы с учетом требований ЛНД Компании в области АСУТП и ПА3. В системах ПА3 и управления технологическими процессами должно быть исключено их срабатывание от случайных и кратковременных сигналов нарушения; 7. Указать расчетные сроки службы и ресурсы проектируемых сооружений, указать требования к срокам службы применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством Российской Федерации, действующими законодательными, нормативными правовыми актами и локальными нормативными документами ПАО «НК «Роснефть»; 8. Заложение в проект оборудование (технические устройства) должны иметь: <ol style="list-style-type: none"> 8.1. Один из следующих компонентов документов: <ol style="list-style-type: none"> 8.1.1. Документы, подтверждающие соответствие (сертификат либо декларацию) требованиям технических регламентов (национальных, либо Таможенного союза); 8.1.2. Действующее разрешение на применение, выданное Ростехнадзором в комплекте с заключением экспертизы

		<p>промышленной безопасности и копией письма о его утверждении и регистрации (для случаев, когда заключение указано в разрешении как основание для выдачи разрешения на применение); также в комплекте с копией разрешения должна быть предоставлена копия сертификата ГОСТ Р (в случае, если продукция подлежит обязательной сертификации в системе ГОСТ Р, или подлежат до вступления в силу соответствующего технического регламента); для продукции изготовленной после 01.01.2014 вместо разрешения на применение может быть предоставлена только копия заключения экспертизы промышленной безопасности, зарегистрированного в Ростехнадзоре не ранее 01.01.2014г;</p> <p>8.2. Комплект эксплуатационной документации на русском языке;</p> <p>8.3. Применяемые средства КИПиА должны соответствовать требованиям Федерального закона от 26.06.2008г. № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» каждое такое средство измерения должно быть внесено в государственный реестр и иметь свидетельство об утверждении типа;</p> <p>8.4. Для эксклюзивного оборудования, не имеющего аналогов, обеспеченных всеми необходимыми разрешительными документами и изготавливаемого штучно, которое не имеет необходимых документов, в документации должны быть предусмотрены требования к изготовителю (поставщику) о предоставлении всех необходимых документов до начала приемки в эксплуатацию;</p> <p>9. Конструкция оборудования и планировка территории должны предусматривать возможность осмотра в процессе эксплуатации, свободного и безопасного доступа к узлам и деталям с целью проведения технического обслуживания, ремонта и технического освидетельствования (диагностирования);</p> <p>10. Пропускная способность пружинных предохранительных клапанов установленных на сепарационных емкостях ИУ должна соответствовать требованиям ФНиП в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под давлением», утвержденных Приказом Ростехнадзора № 116 от 25.03.2014 года;</p> <p>11. Выполнение в полном объеме требований Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору приказом №101 от 12.03.2013г.;</p> <p style="text-align: center;">Требования по охране и гигиене труда</p> <p>12. Раздел «охрана труда и санитарно-гигиенические требования» разработать в соответствии с требованиями действующих, с учетом изменений и дополнений, а так же принятых вновь нормативно-правовых, инструктивно-методических документов Российской Федерации и ЛНД Компании в области охраны труда и санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в том числе:</p> <p>12.1. Трудовой кодекс РФ, № 197-ФЗ;</p> <p>12.2. Федеральный закон от 30 марта 1999г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;</p> <p>12.3. Система управления охраной труда. Общие требования. ГОСТ 12.0.230-2007;</p> <p>12.4. Санитарно-эпидемиологические правила СП 2.2.2.1327-03 «Гигиенические требования к организации технологических процессов, производственному оборудованию и рабочему инструменту»;</p> <p>12.5. Санитарные правила и нормы СанПиН 2.2.4.548-96 «Гигиенические требования к микроклимату производственных</p>
--	--	---

		<p>помещений» (утв. Постановлением Госкомсанэпиднадзора РФ от 01 октября 1996г. № 21);</p> <p>12.6. Свод правил СП 44.13330.2011 «СНиП 2.09.04-87 Административные и бытовые здания» (утв. Приказом Министерства регионального развития РФ от 27 декабря 2010г. № 782);</p> <p>12.7. СП 52.13330.2011. Свод правил. Естественное и искусственное освещение. Актуализированная редакция СНиП 23-05-95;</p> <p>12.8. Санитарные правила и нормы СанПиН 2.2.0.555-96 «гигиенические требования к условиям труда женщин» (утв. Постановлением Госкомсанэпиднадзора РФ от 28 октября 1996г. № 32);</p> <p>12.9. Федеральный закон от 30 декабря 2009 года № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;</p> <p>12.10.«Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий» Санитарно-эпидемиологические правила СП 2.2.1.1312-03;</p> <p>12.11.И другими действующими нормативными документами;</p> <p>13. Технические решения по охране труда разработать с учетом требований Постановления Правительства РФ от 16.02.2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», в том числе, предусмотреть перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства, который должен содержать:</p> <p>13.1 Перечень мероприятий по обеспечению выполнения требований, предъявляемых к техническим устройствам, оборудованию, зданиям, строениям и сооружениям на опасных производственных объектах, - для объектов производственного назначения;</p> <p>13.2 Сведения о наличии сертификатов соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешений на применение используемого на подземных горных работах технического оборудования и технических устройств (при необходимости) – для объектов производственного назначения;</p> <p>13.3 Сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников с распределением по группам производственных процессов, числе рабочих мест и их оснащенности – для объектов производственного назначения;</p> <p>13.4 Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства (кроме жилых зданий);</p> <p>13.5 Расчет количества рабочих мест и численность работающих;</p> <p>13.6 Организацию, обслуживание и оснащение рабочих мест;</p> <p>13.7 Режим труда и отдыха;</p> <p>13.8 Охрана и условия труда работников;</p> <p>13.9 Организация управления производством, предприятием;</p> <p>13.10 Организация медицинского сопровождения и оказания первой помощи пострадавшим;</p> <p>14. При необходимости для зданий, сооружений, строений, для которых отсутствуют нормативные требования охраны труда, должны быть разработаны специальные технические условия, обеспечивающие комплекс организационно-технических и санитарно-гигиенических мероприятий для сохранения жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности;</p> <p>15. В соответствии с Федеральным законом от 21.07.07г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов». Руководствоваться письмом ПАО «НК «Роснефть» № 81-1449 от 26.12.2013г;</p>
26.	Требования по обеспечению	<p>1. Инженерная укрепленность объекта:</p> <p>1.1 Ограждения узлов запорной арматуры, УКК выполнить в</p>

	безопасности объекта	<p>соответствии с Паспортом документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Ограждение узлов запорной арматуры» № П1-01.04 ПДТП-0008;</p> <p>1.2 Вдоль ограждения периметра с наружной стороны оборудовать зону отторжения шириной не менее 3-х метров. Зона отторжения должна быть тщательно спланирована и расчищена, в ней не должно находиться посторонних коммуникаций и сооружений.</p> <p>2. Технические средства охраны:</p> <p>2.1 Система охранной сигнализации (СОС):</p> <ul style="list-style-type: none"> – Оборудовать средствами охранной сигнализации в режиме тревожной (неотключаемой, аналогично пожарной): наружные входные двери технологических установок, дверцы шкафов, содержащих элементы контроля, управления и телеметрии, электрооборудования, кабельную продукцию и его вводы, иное технологическое оборудование магнитоконтактными охранными извещателями «на открытие», объем помещений – «на движение»; – Объем помещений КТПН, ПКУ блокировать комбинированными извещателями, имеющими два канала обнаружения: оптоэлектронный и радиоволновый; – Территорию узлов запорной арматуры, оборудованных электроприводами и управлением по каналам телеметрии блокировать однопозиционными радиоволновыми охранными извещателями. Извещатели установить на жестких опорах, не подверженных постоянным вибрациям или раскачиванием. Внутренняя территория должна быть спланирована, не иметь резких перепадов высот; – Извещатели применить в соответствующем климатическом исполнении; – Сигнал «Тревога» при несанкционированном доступе, коротком замыкании, обрыве шлейфа сигнализации вывести на приемо-контрольный прибор средней или малой емкости (выбрать исходя из количества извещателей) с последующей передачей сигнала на пульт диспетчера по каналам телеметрии; – Приемо-контрольные приборы разместить в блоке автоматики (блоке аппаратурном). <p>2.2 Электропитание технических средств охраны:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Электропитание ТСО должно быть бесперебойным: от источника переменного тока с автоматическим переключением в аварийном режиме на резервное питание от аккумуляторных батарей; – Основное электропитание ТСО должно осуществляться от электрической сети переменного тока от отдельной группы электропита; – Резервный источник электропитания должен обеспечить работу СОС в течение не менее 24 часов в дежурном режиме и в течение не менее 3 часов в режиме тревоги. <p>2.3 Основные проектные решения по инженерно-техническим средствам охраны согласовать с Управлением экономической безопасности.</p> <p>2.4 Оборудование технических средств охраны выбрать из Классификатора Компании № ПЗ-11.01 К-0001.</p> <p>3. Предусмотреть аншлаги «Ведется видеонаблюдение» для снижения рисков краж на кустовых площадках.</p> <p>Срок действия настоящих технических требований 1 год.</p>
27.	Требования к разработке сметной документации	<p>1. Расчет сметной стоимости строительства объекта выполнить в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Действующей нормативно-технической документацией Российской Федерации; – Исходными данными для сводного сметного расчета – приложение ЗП.

	<p>2. Сметную документацию выполнить в базе 2001 года на основе ТЕР-2001 с разработкой ресурсных ведомостей; Состав сметной документации в соответствии с МДС 81-35.2004</p> <ul style="list-style-type: none"> - Сводный сметный (стадия проект) - Сводка затрат (стадия РД). - Объектные и локальные сметы (сметные расчеты) - Ведомости потребных ресурсов, с указанием стоимости МТР, принятой в сметной документации. <p>3. Сметную документацию по каждому объекту оформлять отдельными разделами на бумажном и электронном носителях;</p> <p>4. Ресурсные ведомости формировать по локальным сметам с обязательным учетом разделов локальных смет, а также общие ресурсные ведомости МТР по объектным сметам с указанием цен по всей номенклатуре в базе 2001г.;</p> <p>5. В ресурсных ведомостях по каждому разделу локальных смет выводить итоги по количеству маш/час на эксплуатацию машин и механизмов с подведением общего итога по локальной смете;</p> <p>6. Предоставить электронную версию сметной документации, заказные спецификации МТР и ресурсные ведомости в формате Excel, PDF, ARPS (CD-ROM);</p> <p>7. При разработке проектно-сметной документации по объектам строительства руководствоваться Распоряжением №1536 от 12.10.2012 г. «О согласовании переходов трубопроводов через промышленные дороги ООО «РН-Юганскнефтегаз» при строительстве, реконструкции и ремонте трубопроводов». Предусмотреть затраты на восстановление дорог и устройство усиленных переездов в разделы смет «переходы трубопроводов через действующие автомобильные дороги на объекты строительства и ремонта»;</p> <p>8. В сметной документации предусмотреть затраты подрядной организации на перебазировку техники, перевозку вахтового персонала, на перевозку работников строительно-монтажных организаций к месту работы и обратно на расстояние свыше 3-х км в одном направлении;</p> <p>9. В сметной документации предусмотреть затраты подрядной организации по выносу в натуру проектируемых объектов, РЦО ЛЭП;</p> <p>10. Разработать сметную документацию на выполнение ПНР на ПС, КТПН, НЭО, ВЛ, технологическое оборудование АСУ ТП (при необходимости привлечь специализированные организации);</p> <p>11. Разработать сметную документацию и ресурсные ведомости в части СМР, ПНР электрооборудования (КТПН, НКУ, ПМ, БОВ, ЗУ, БА, ДЕ, РЦ-ПРС, ДФКУ, СУ, ЧП, ТМПН, Электрообогрев) в соответствии с письмом исх.№03/03/01-07-0725 от 02.02.2016г. и прилагаемым перечнем-шаблоном необходимых объемов работ. Подрядчику ГУДНГ предоставить исполнительную документацию в УЭТО на станции управления и ТМПН;</p> <p>12. Предоставить заполненную форму согласно письму ООО «РН-Юганскнефтегаз» №03-02-113 от 28.01.2013г.</p> <p>13. При разработке сметной документации учитывать виды подготовительных работ, согласно письму исх.№03/03/01-07-4954 от 02.11.2016г.</p> <p>14. Предусмотреть затраты по утилизации порубочных остатков в соответствии с природоохранным законодательством РФ;</p> <p>15. При разработке документации учесть порядок расчета затрат на разницу в стоимости электроэнергии, получаемой от передвижной ДЭС, от стоимости электроэнергии от постоянных источников, а так же порядок расчета затрат на содержание действующих постоянных автомобильных дорог и восстановление их по завершении строительства объектов;</p> <p>16. Стоимость работ по наклонно-направленному бурению (ННБ) с 01.01.2015г. необходимо формировать по расценкам ТЕР ХМАО.</p> <p>17. Предоставить дополнительную сводку физических объемов работ и</p>
--	---

		<p>сводку сметной стоимости работ, выполняемых при строительстве объекта, сгруппированных в соответствии с директивами Компании и направленной формой, письмом ООО «РН-Юганскнефтегаз» исх. №03/03/03-07-8895 от 24.09.2012г.</p> <p>18. При разработке сводного сметного расчета использовать приложение «Рекомендуемый перечень основных видов прочих работ и затрат, включаемых в сводный сметный расчет стоимости строительства»;</p> <p>19. При разработке сметной документации на устройство грунтовых модулей для сооружения проездов, дорог, насыпных площадок и укрепления откосов использовать расчет расценок с привязкой ГЭСН к ТЕР ХМАО (2 зона);</p> <p>20. Направлять информацию в архив заказчика необходимо с учетом требований ЛНД по кодировке и предоставлению документов, только в кодировке стандартов Компании с приложением сопроводительного файла формата .XML или .XLS (с описанием передаваемого пакета документов для автоматического импорта в систему).</p> <p>21. В случае необходимости включить в сметный расчет затраты на проведение мероприятий по охране объектов культурного наследия, проведение экспертиз.</p> <p>22. Предоставить на каждый объект строительства отдельные ресурсные ведомости по локальным и объектным сметам в электронном файле excel, с указанием цен по всей номенклатуре в уровне 2001г. Выполнить в проекте разделение объемов подготовительных работ под каждый объект строительства;</p> <p>23. Разработать сметную документацию на временные зимние проезды (учтенные в проекте организации строительства) в соответствии с Альбомом ТТР.</p>
28.	Порядок и требования к формированию перечня оборудования и материалов.	<p>1. Руководствуясь положением компании № П2-02Р-0375 версия 1.00 «управление запасами материально-технических ресурсов ПАО «НК «РОСНЕФТЬ» и обществ групп», рассмотреть возможность вовлечения МТР из приложенных, к настоящему техническому заданию, перечней СВЗ (свободные запасы материально-технических ресурсов) и НВЛ (невостребованные ликвидные материально-технические ресурсы);</p> <p>2. Технические требования и опросные листы на оборудование оформить отдельной книгой;</p> <p>3. В составе проектной документации разработать общую разделительную ведомость по оборудованию и материалам, поставляемым Заказчиком и Подрядчиком, а так же оборудованию не требующему монтажа;</p> <p>4. Технические требования, опросные листы на оборудование должны выполняться в соответствии с унифицированными формами в соответствии с ДТПК Компании;</p> <p>5. Предоставить заказные спецификации, в комплекте с опросными листами на оборудование для линейных трубопроводов по этапам в едином комплексе: труба, фасонные изделия, запорная арматура с энергоснабжением и оборудование КИПиА в электронном виде (спецификации в формате Excel, опросные листы в формате word);</p> <p>6. При разработке опросных листов на запорную арматуру применять требования МУК №П1-01.05 М-0082 Версия 3.00 от 11.04.2018г «Единые технические требования. Задвижки клиновые»;</p> <p>7. Проектные спецификации выдать дополнительно в электронном виде в формате Excel.</p>
29.	Требования по формированию и выдаче документации для закупочных процедур	<p>В составе ПД разработать техническую часть документации для закупочных процедур для проведения закупки по выбору поставщиков материально-технических ресурсов.</p> <p>Для подготовки документации для проведения закупки по выбору поставщиков материально-технических ресурсов на этапе проработки основных технических решений предусмотреть разработку:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Предварительных спецификаций; 2. ТТ и ОЛ на основное технологическое оборудование; 3. Техническое задание на разработку, изготовление и поставку

		<p>оборудования;</p> <p>ОЛ и ТТ на вспомогательное оборудование выполняется на этапе разработки ПД.</p> <p>В составе РД разработать полный комплект документации для закупочных процедур по выбору подрядной организации на выполнение строительно-монтажных работ.</p> <p>Срок выдачи документации для закупочных процедур в соответствии с календарным графиком работ.</p>
30.	Требования по применению новых технологий	<p>При проектировании объекта учесть возможность применения инновационной продукции согласно прилагаемым техническим условиям:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Полимерконтейнерное балластирующее устройство (ПКБУ-МК) для балластировки магистральных трубопроводов; – Контейнер текстильный (КТ) для балластировки грунтом трубопроводов; – Скальный лист (СЛ) для защиты изолированной поверхности трубопроводов; – Грунтовый модуль (ГП-1500); <p>Контейнер противозерозионный (КП).</p>
31.	Материалы, предоставляемые Заказчиком	<p>Перечень исходных данных для проектирования согласно приложению 2</p>
32.	Состав демонстрационных материалов	<ol style="list-style-type: none"> 1. Схема обустройства месторождения, с выделением географического размещения проектируемого объекта; 2. Решения по организации строительства; 3. Представить материалы для защиты проектных решений в форме презентации; 4. Технологическая схема.
33.	Требования к составу и оформлению проектной и рабочей документации	<ol style="list-style-type: none"> 1. Комплектность и вид в соответствии с Градостроительным кодексом (ст. 48), постановлением Правительства Российской Федерации, требованиями статьи 15 Федерального Закона; 2. Оформление проекта в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013; 3. Приводится указание на то, что комплект проектной документации должен содержать лист «Состав проекта», включающий перечень разделов проектной документации; 4. Комплект рабочей документации должен содержать лист «Перечень основных комплектов чертежей», в перечне перечисляются комплекты рабочей документации; 5. Приводится требование о необходимости применения (по решению ОР) кодировки материалов и оборудования по номенклатурным справочникам Заказчика при составлении ведомостей и спецификаций; 6. Состав проектно-сметной документации в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». При проектировании учесть изменения на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 15.02.2011 г. №73 «О некоторых мерах по совершенствованию подготовки проектной документации в части противодействия террористическим актам»; 7. Материалы по рекультивации земель выполнить в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 10.07.2018 N 800 (в редакции от 07.03.2019г.) «Правила проведения рекультивации и консервации земель»; 8. По лесному фонду в соответствии с приказом департамента лесного хозяйства ХМАО-Югры №1266-п от 22.12.2014г. «О требованиях, предъявляемых к проектам рекультивации лесных участков в составе земель лесного фонда», в виде отдельного тома, согласованного с начальниками территориальных отделов. По землям промышленности разработать проект рекультивации по аналогии с землями лесного фонда, в виде отдельного тома; 9. Требования к оформлению и составу материалов по рекультивации

		<p>согласно приложению к ТЗ-10;</p> <ol style="list-style-type: none"> 10. Подготовить и утвердить градостроительный план участка (ГПЗУ), согласно статьям 41 и 44 "Градостроительного кодекса Российской Федерации" от 29.12.2004 N 190-ФЗ, по форме, утвержденной инструкцией о порядке заполнения формы градостроительного участка, согласно Приказу Минрегиона РФ от 06.06.2016 N 400/пр "Об утверждении формы градостроительного плана земельного участка" (Зарегистрировано в Минюсте РФ 21.07.2016 N 42935); 11. Подготовить и утвердить проект планировки и проект межевания территории на линейные объекты, согласно статьям 42, 43 и 45 "Градостроительного кодекса Российской Федерации" от 29.12.2004 N 190-ФЗ; 12. Оформление, согласование и утверждение материалов выбора земельных (лесных) участков в соответствии с проектными решениями, с учетом всех категорий земель для отвода земли под строительство объектов, в соответствии с Положением ООО «РН-Юганскнефтегаз» «О подготовке и утверждении материалов выбора земельных и лесных участков для строительства и эксплуатации, капитального ремонта и реконструкции объектов общества» № П2-01 Р-0186 ЮЛ-099; 13. Утвержденные материалы выбора предоставить в электронном виде в программе MapInfo и на бумажном носителе, согласованные с инспектирующими органами, основными землепользователями и владельцами родовых угодий. Требования к оформлению материалов выбора и проекта рекультивации согласно приложению ТЗ-10; 14. Разработать «Мероприятия по противодействию террористическим актам» на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 15.02.2011 г. №73 «О некоторых мерах по совершенствованию подготовки проектной документации в части противодействия террористическим актам»; 15. Проведение и оплата всех необходимых экспертиз и согласований проектной и рабочей документации в надзорных и разрешительных органах (в том числе в УЭТО), экспертных организациях; 16. Предусмотреть формирования ПСПИ в соответствии с приказом № 321 от 15.07.2015г. «О внесении изменений в приказ Минприроды России от 28 марта 2014г.» и № 161 от 28.03.2014г. «Об утверждении норм наличия средств пожаротушения в местах использования лесов»; 17. При разработке проектной документации учесть типовые требования по охране труда, пожарной и промышленной безопасности, согласно письму УНС исх.№03/03/03-07-1169 от 07.02.2014г., письма ПАО «НК «Роснефть» исх. №АВ-4455 от 12.05.2014г.; 18. Учесть требования технического регламента «О безопасности зданий и сооружений» № 384-ФЗ от 30.12.2009г.; 19. Согласно требованию статьи 48 часть 12 п.10.1 Градостроительного Кодекса РФ 190-ФЗ необходимо разработать в составе проектной документации раздел «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства»; 20. Предоставлять для согласование местоположение проектируемых опор ВЛ (в электронном виде в формате MapInfo); 21. Сбор дополнительных необходимых исходных данных для проектирования, а также необходимых технических условий для разработки специальных разделов проектной документации ПО осуществляет собственными силами; 22. Проведение археологических изысканий при условии требования Службы государственной охраны памятников историко-культурного наследия о необходимости проведения археологического натурного обследования земельных участков.
34.	Порядок сдачи работ	<p>Инженерные изыскания в 1 экземпляре на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде.</p> <p>Картографические материалы ИИ (для отдела маркшейдерских работ УЗиМР ООО «РН-Юганскнефтегаз») в электронном виде на CD – 2 экз. в программе MapInfo в системе координат МСК-86:</p>

		<ol style="list-style-type: none"> 1. Предпроектные оси; 2. Изыскания – полосовая съемка и закрепленные на местности оси; 3. Оси, определяющие конечное местоположение объектов по проектной либо рабочей документации (контура площадных объектов и оси линейных объектов); 4. Акт выбора; 5. Охранные зоны; 6. Проект планировки; 7. Проект межевания. <p>Утвержденные материалы акта выбора со схемами согласованные с инспектирующими органами, основными землепользователями предоставить в УЗиМР на бумажном носителе 3 экз., картографические материалы АВ предоставить в электронном виде на CD – 2 экз. в программе Mapinfo .</p> <p><u>Стадия «Проектная документация»</u> в 2 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде;</p> <p><u>Стадия «Рабочая документация»</u> в 4 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде, оси линейных объектов и контура площадных - в электронном виде на CD - 2 экз. в программе Mapinfo в системе координат МСК-86.</p>
35	Требования к передаче готовых материалов на электронных носителях.	<p>В электронном виде документация принимается на оптическом носителе информации (компакт-диск CD-ROM, DVD+R, DVD-R). На каждом компакт-диске, содержащем электронную версию ПД/РД, должна быть внутренняя опись ПД/РД. Документация на компакт-диске предоставляется в следующих версиях: 1 версия – графический образ документации с копиями подписей, печатей и необходимых отметок, чертежи основных комплектов в формате Adobe Portable Document format (*.pdf); текстовая документация – Adobe Portable Document format (*.pdf); 2 версия – документация в формате разработки: чертежи – AutoCAD Drawing (*.dwg) версии 15 (2002) и выше; текстовая документация – форматы версии MS Office версии 2000 и выше (*.doc, *.xls, *.mdf, *.ppt).</p> <p>Состав и структура электронной версии проектной документации должны быть идентичны бумажному оригиналу.</p> <p>Требования к оформлению и сдаче электронного диска:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Необходимо наличие файла «содержание диска»; – Электронную версию ПСД сохранять только на CD, в формате PDF (Acrobat) – это полная сканированная копия проектной документации со всеми необходимыми подписями; – Электронную версию формировать отдельными файлами в строгом соответствии с бумажным носителем (отдельный том – один файл, комплект чертежа с приложениями – один файл, с приложением изысканий в формате MI и проекта отвода в формате MI); – При внесении изменений в документацию, обязательно наличие файла «разрешение на изм. 1,2,3...»; – Дополнительно (дублируем) к файлам формата PDF (Acrobat); – Сметная документация, ресурсные ведомости - формате Excel; – Спецификации оборудования, опросные листы, группируются в отдельный файл в соответствии с бумажным носителем в - формате Excel или Word. <p>Выполнить на бумажном носителе (3 экз.) и в формате MapInfo схему пересечения объектов с федеральными автомобильными дорогами в М 1:500 с указанием точки пересечения, нанесением пикетажа места пересечения, точек пересечения охранных зон объектов с охранными зонами ФАД и обзорных схем(3экз.) с указанием точки пересечения, нанесением пикетажа места пересечения на вновь проектируемые объекты.</p>
36.	Перечень согласований с государственными надзорными органами	<ol style="list-style-type: none"> 1. Государственную экспертизу провести в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ; 2. Государственную экологическую экспертизу провести в соответствии с требованиями постановлений Правительства РФ; 3. Согласование размещения объекта выполнить в соответствии с

	требованиями постановления Правительства РФ; 4. Перечень согласований в государственных региональных органах.
--	--

Приложения к ЗП «Обустройство куста скважин №198 Южно-Сургутского месторождения».

Приложение № 1	Физико-химические свойства и компонентный состав газа.
Приложение № 2	<p>Информация, предоставляемая Подрядчику (по дополнительному запросу) после его определения и заключения с ним договора о конфиденциальности:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ ИД для составления смет; ▪ ИД для разработки раздела «Проект организации строительства объектов капитального строительства»; ▪ ИД для разработки раздела «Оценка воздействия на окружающую среду»; ▪ ИД для разработки раздела «Перечень мероприятий по пожарной безопасности»; ▪ ИД для разработки раздела «Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций»; ▪ Технические условия на электроснабжение. ▪ Технические условия на подключение к линейным трубопроводам ▪ Аналог перечня этапов строительства; ▪ Аналог технико-экономических показателей (ТЭП).

СОГЛАСОВАНО:

И.о. начальника ГУДНГ	«05» 04 2019 г.	Е.И. Филиппов	п/п
Начальник УЭТО	«04» 04 2019 г.	С.Ш. Шарифуллин	п/п
Начальник отдела – главный метролог	«03» 04 2019 г.	Д.В. Носиков	п/п
Главного инженера УЭТ	«03» 04 2019 г.	А.А. Артюхов	п/п
И.о. начальника УЭБ	«05» 04 2019 г.	А.А. Торопинин	п/п
Начальник УИТ	«04» 04 2019 г.	Т.Н. Хайруллин	п/п
Начальник УООС	«03» 04 2019 г.	К.И. Болотин	п/п
Начальник УПБиОТ	«24» 05 2019 г.	Ф.М. Гареев	п/п
Начальник УпоРМ	«03» 04 2019 г.	В.П. Мирошниченко	п/п
Начальник УЗиМР	«04» 04 2019 г.	Е.В. Шатилов	п/п
Начальник УППД	«03» 04 2019 г.	И.Ф. Гарфутдинов	п/п
Начальник ОПБ	«05» 04 2019 г.	Н.С. Скалов	п/п
Начальник ОПЭиЭ	«05» 04 2019 г.	А.В. Кондрахин	п/п
Руководитель проектных работ Управления наземных сооружений	«28» 05 2019 г.	О.М. Ходаковский	п/п



УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор
ООО «РН - Юганскнефтегаз»

Татриев Х.К.

2019г.

Р.Г. Гацерелия
по дов. № 470-19 от 30.08.2019г.

Дополнение № к ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
на выполнение проектно-сметной документации по проекту:
«Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения»

Наименование разделов	Содержание раздела
1. Наименование проекта обустройства	«Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения»
2. Основание для проектирования	Исх. №СМЭ-0906_25-СН от 25.06.2019
3. География расположения объекта	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Южно-Сургутское месторождение.
4. Стадийность проектирования	Проектная документация, рабочая документация
5. Состав проектируемого объекта.	В раздел 21 включить пункт «Разработать раздел «Проект санитарно-защитной зоны куста скважин». Основные проектные решения принять в соответствии с проектно-сметной документацией «Обустройство куста скважин № 198 Южно-Сургутского месторождения» ш. 6133

СОГЛАСОВАНО:

Начальник управления организации ПИР
по объектам обустройства месторождений

ООО «РН - Юганскнефтегаз»

Р.Г. Гацерелия

« 11 » 09 2019 г.

Начальник организации ПИР
по Майскому, Юганскому
и Мамонтовскому региона
ООО «РН - Юганскнефтегаз»

Р.Н. Мансуров

« 10 » 09 2019 г.

Руководитель проектной организации

« » 2019 г.

Главный инженер проекта

« » 2019 г.

Приложение Л Исходные данные

Исходные данные, используемые при подготовке проекта планировки и межевания территории (границы зоны размещения и границы образуемых земельных участков) представлены на электронном носителе.