

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



ТОМСКНИПИНЕФТЬ

**«ТОМСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И  
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА»  
(АО «ТомскНИПИнефть»)**

**Обустройство кустов скважин № 252, 256 Южно-Сургутского месторождения  
ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ, ПРЕДУСМАТРИВАЮЩАЯ  
РАЗМЕЩЕНИЕ ОДНОГО ИЛИ НЕСКОЛЬКИХ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ**

**ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ И ПРОЕКТ МЕЖЕВАНИЯ ТЕРРИТОРИИ  
МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ**

6134

Главный инженер проектов



Е.В. Сергеев

Томск, 2020

## СОДЕРЖАНИЕ

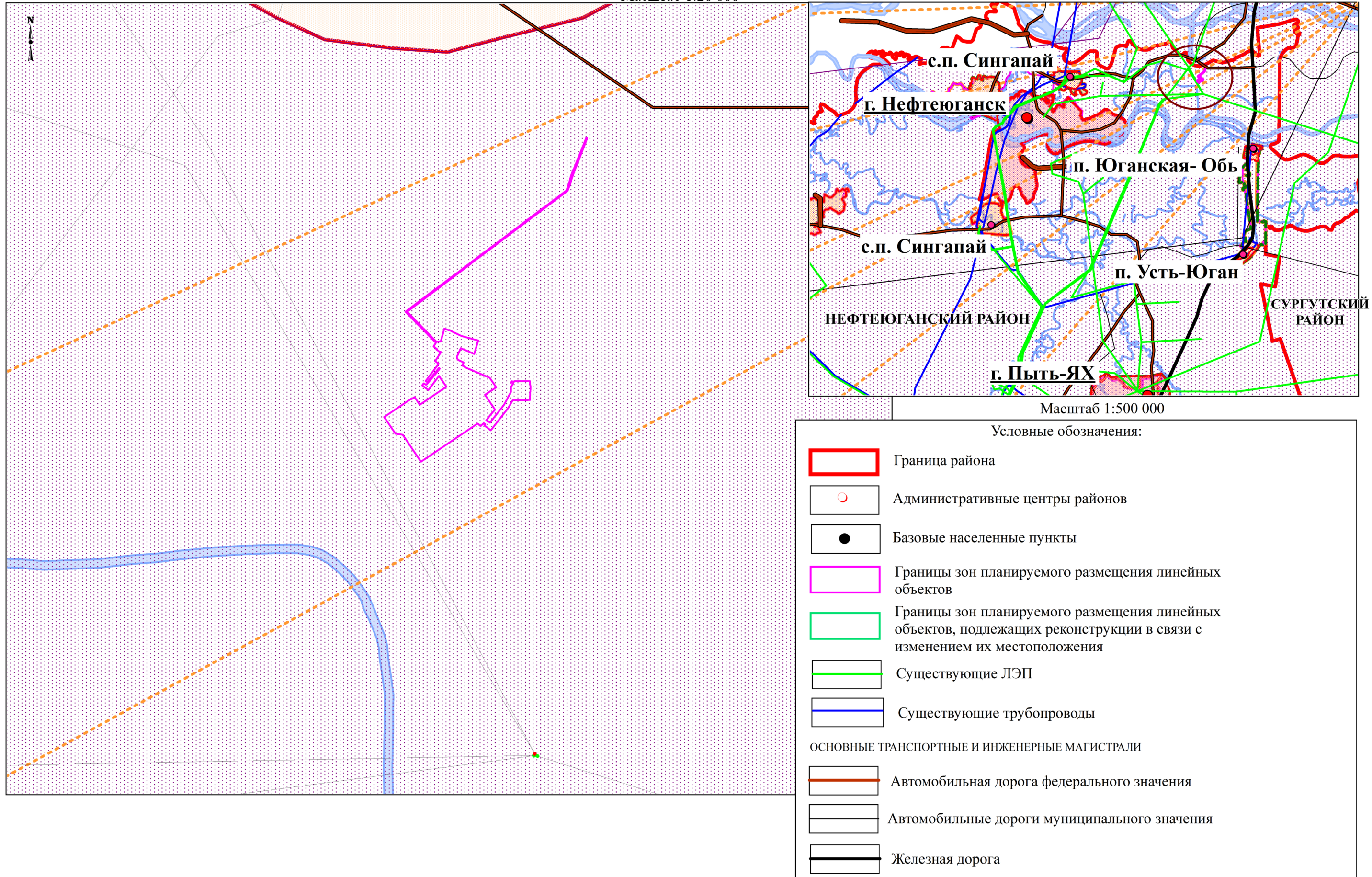
1. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ .....	4
1.1 Схема расположения элементов планировочной структуры.....	4
1.2 Схема использования территории в период подготовки проекта планировки территории .....	5
1.3 Схема организации улично-дорожной сети .....	6
1.4 Схема вертикальной планировки, инженерной подготовки и инженерной защиты.... территории .....	7
1.5 Схема границ территорий объектов культурного наследия .....	8
1.6 Схема границ зон с особыми условиями использования территории, особо охраняемых природных территорий, лесничеств.....	9
1.7 Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.....	10
1.8 Схема конструктивных и планировочных решений.....	11
2. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА.....	12
2.1 Описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки .....	12
2.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных ..... объектов .....	12
2.3 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения .....	13
2.4 Обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов .....	13
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 .....	13
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 .....	16
2.7 Ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с водными объектами (в том числе с водотоками, водоемами, болотами и т.д.).....	16
3. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ .....	17
3.1 Чертежи по обоснованию проекта межевания территории .....	17
3.1.1. Чертёж образуемых земельных участков с отображением границы субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, населенных пунктов .....	17
3.1.2. Чертёж образуемых земельных участков с отображением границ существующих земельных участков, учтённых в ЕГРН, с отображением местоположения существующих объектов капитального строительства .....	18
3.1.3. Чертёж образуемых земельных участков с отображением границ зон с особыми условиями использования территорий, подлежащих установлению и установленных в соответствии с законодательством РФ, границ зон особо охраняемых природных территорий, границ территорий объектов культурного наследия .....	19
3.1.4. Чертёж образуемых земельных участков с отображением лесничеств, лесопарков, участковых лесничеств, лесных кварталов, лесотакционных выделов или частей лесотакционных выделов....	20
4. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА.....	21
4.1 Обоснование определения местоположения границ образуемого земельного участка с учетом соблюдения требований к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков .....	21



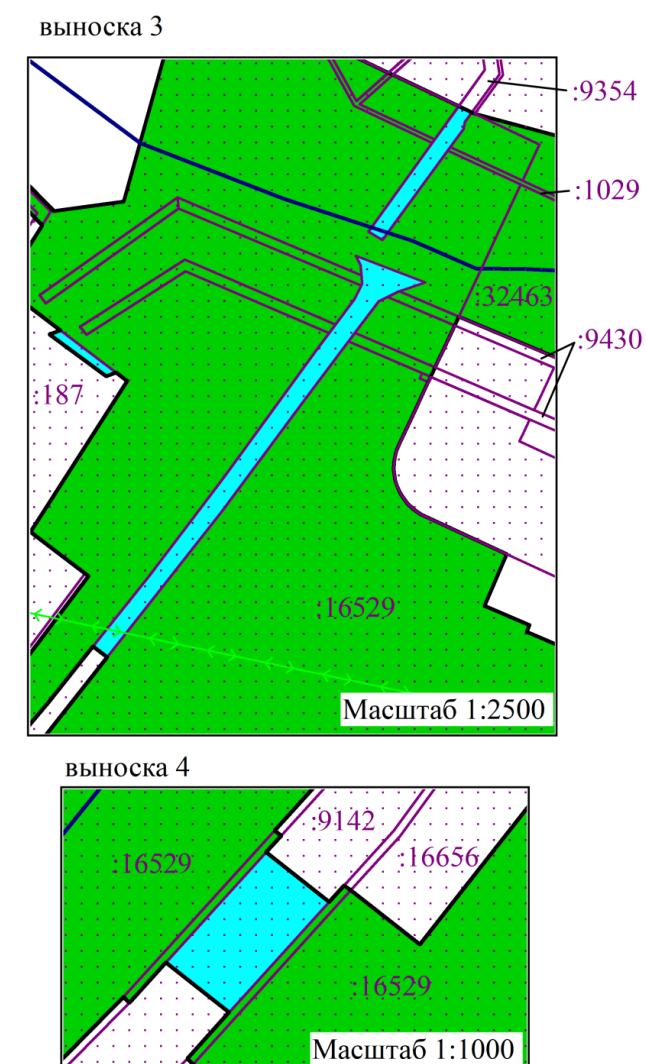
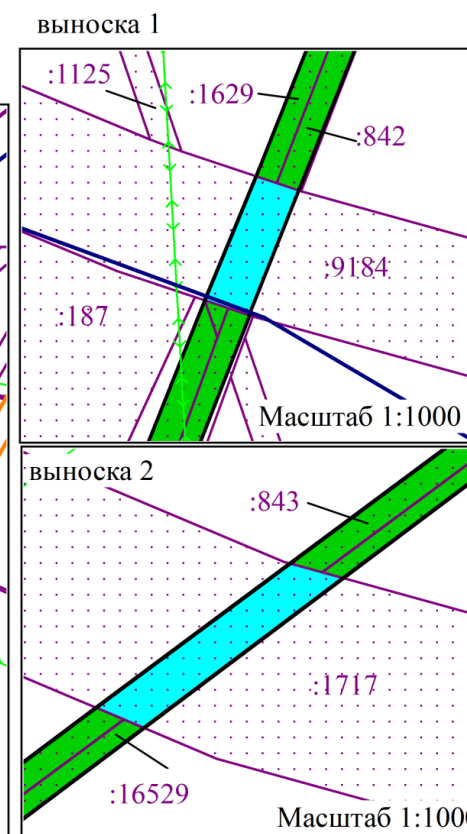
4.2 Обоснование способа образования земельного участка.....	21
4.3 Обоснование определения размеров образуемого земельного участка.....	21
4.4 Обоснование определения границ публичного сервитута, подлежащего установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации .....	21
ПРИЛОЖЕНИЯ .....	22
Приложение А Письма об ООПТ федерального, регионального и местного значения.....	22
Приложение Б Письма о ТТП федерального, регионального и местного значения .....	31
Приложение В Письмо об объектах культурного наследия.....	34
Приложение Г Постановление о подготовке документации по планировке территории .....	37
Приложение Д Техническое задание на разработку документации по планировке территории .....	39
Приложение Е Задание на проектирование .....	55
Приложение Ж Материалы и результаты на выполнение инженерных изысканий .....	165
Приложение И Программа и задание на выполнение инженерных изысканий .....	166
Приложение К Исходные данные .....	167



1. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

1.1 Схема расположения элементов планировочной структуры  
«Обустройство кустов скважин № 252, 256 Южно-Сургутского месторождения»  
Масштаб 1:20 000

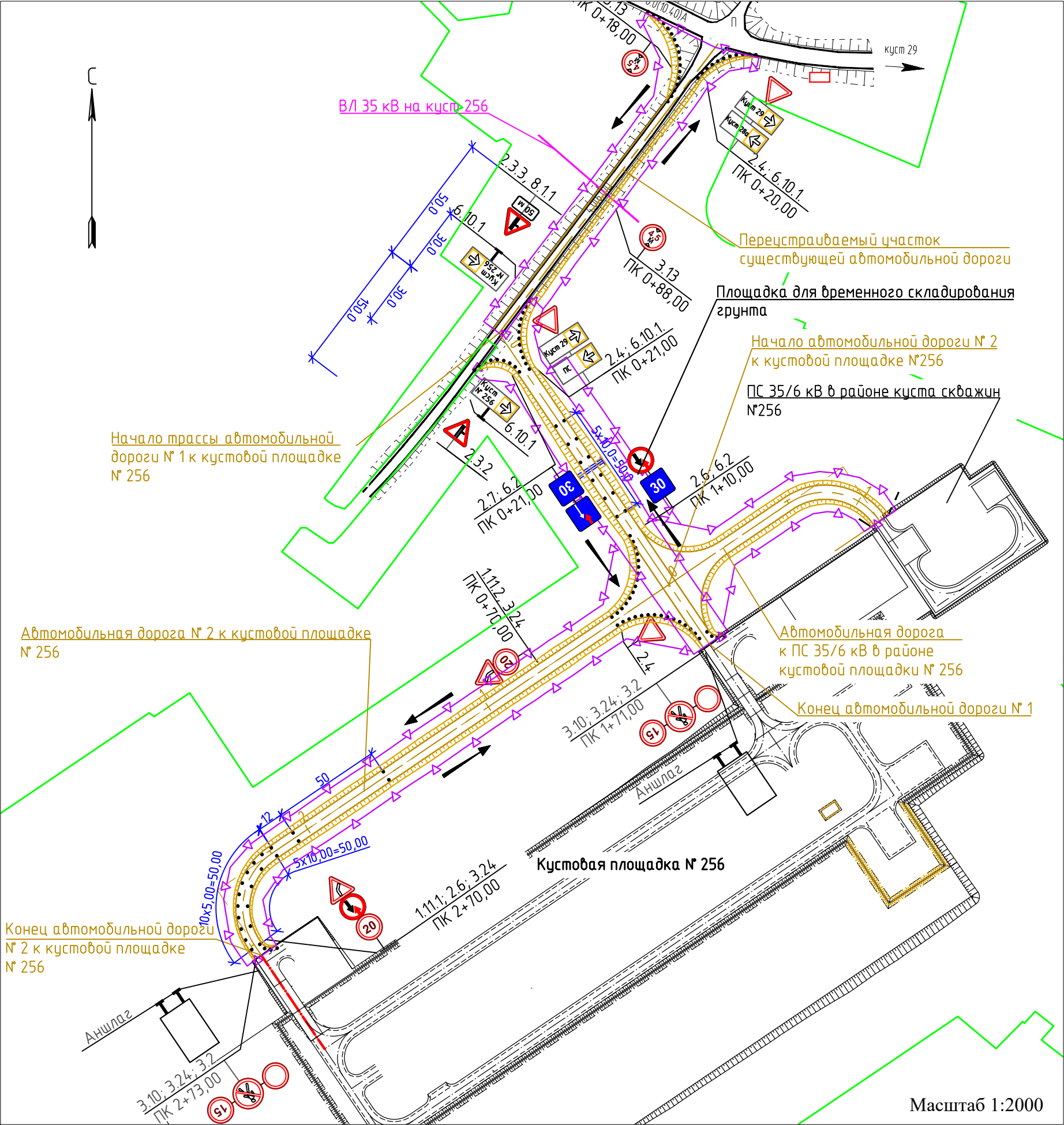






- ### Условные обозначения:
- |   |   |
|---|---|
|  | границы зон планируемого размещения линейных объектов (границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории) |
|  | границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения                                  |
|  | границы существующих земельных участков, учтенных в ЕГРН  |
|  | границы зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленные ранее утвержденной документацией по планировке территории        |
| Контуры существующих сохраняемых объектов капитального строительства                  |   |
|  | существующие дороги   |
|  | существующие ВЛ   |
|  | существующие трубопроводы   |
| <b>86:08:0020801</b>  | номер кадастрового квартала   |
| <b>:564</b>   | кадастровый номер земельных участков, учтенных в ЕГРН   |
| Сведения об отнесении к определенной категории земель:                                |   |
|  | земли лесного фонда   |
|  | земли промышленности  |

1.3 Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта  
под объект: «Обустройство кустов скважин № 252, 256 Южно-Сургутского месторождения»



К а т е г о р и и у л и ц и д о р о г		
№п/п	Наименование	Техническая категория
1	Автомобильная дорога № 1 к кустовой площадке № 256	IV-в
2	Автомобильная дорога № 2 к кустовой площадке № 256	IV-в
3	Автомобильная дорога к ПС 35/6 кВ в районе кустовой площадки № 256	IV-в

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
- границы зон планируемого размещения автомобильных дорог, устанавливаемые в соответствии с нормами отвода земельных участков
- 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.
- ⇄ направление движения транспорта

#### **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.

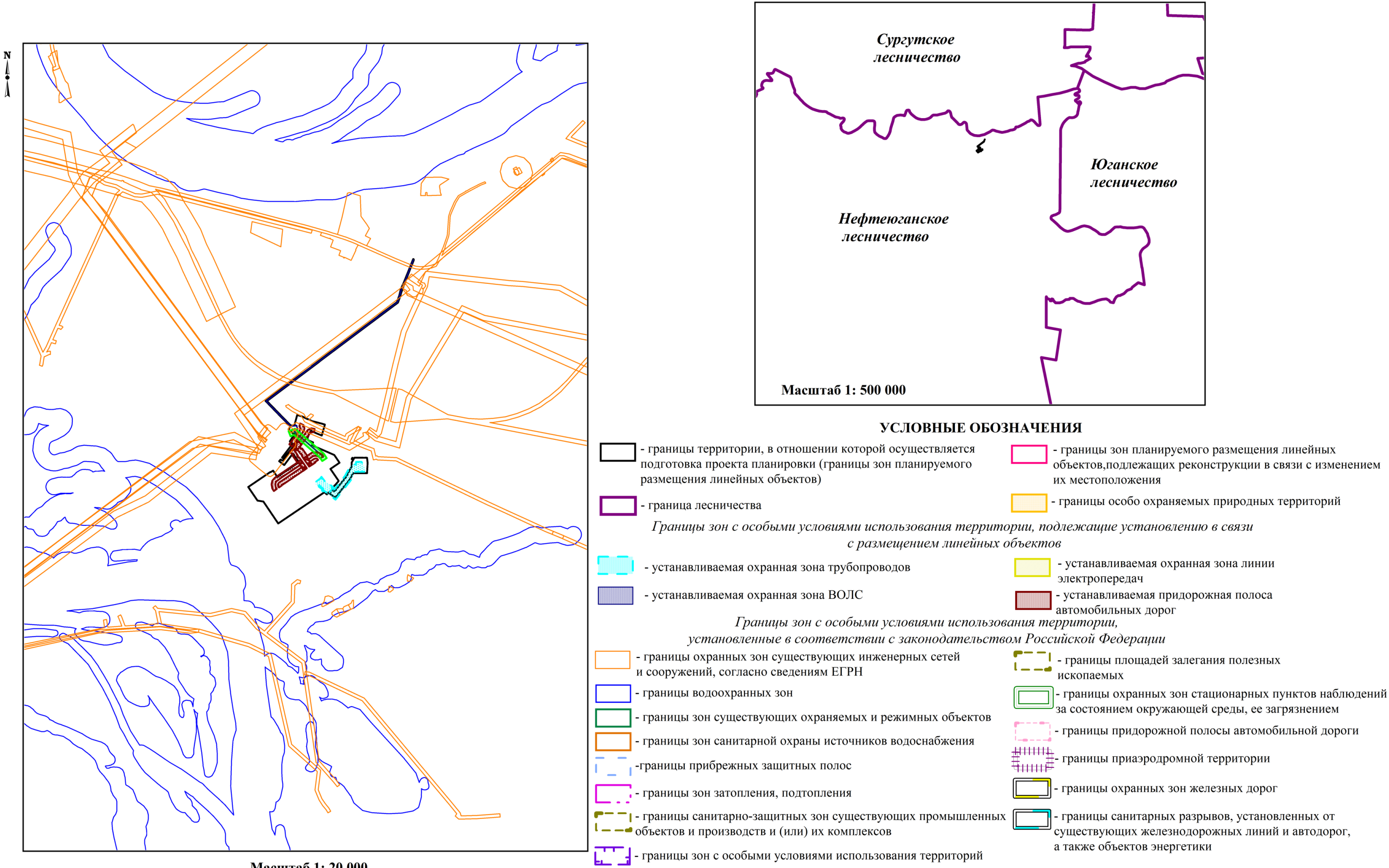
### **1.5 Схема границ территорий объектов культурного наследия**

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

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 кустов скважин № 252, 256 Южно-Сургутского месторождения»

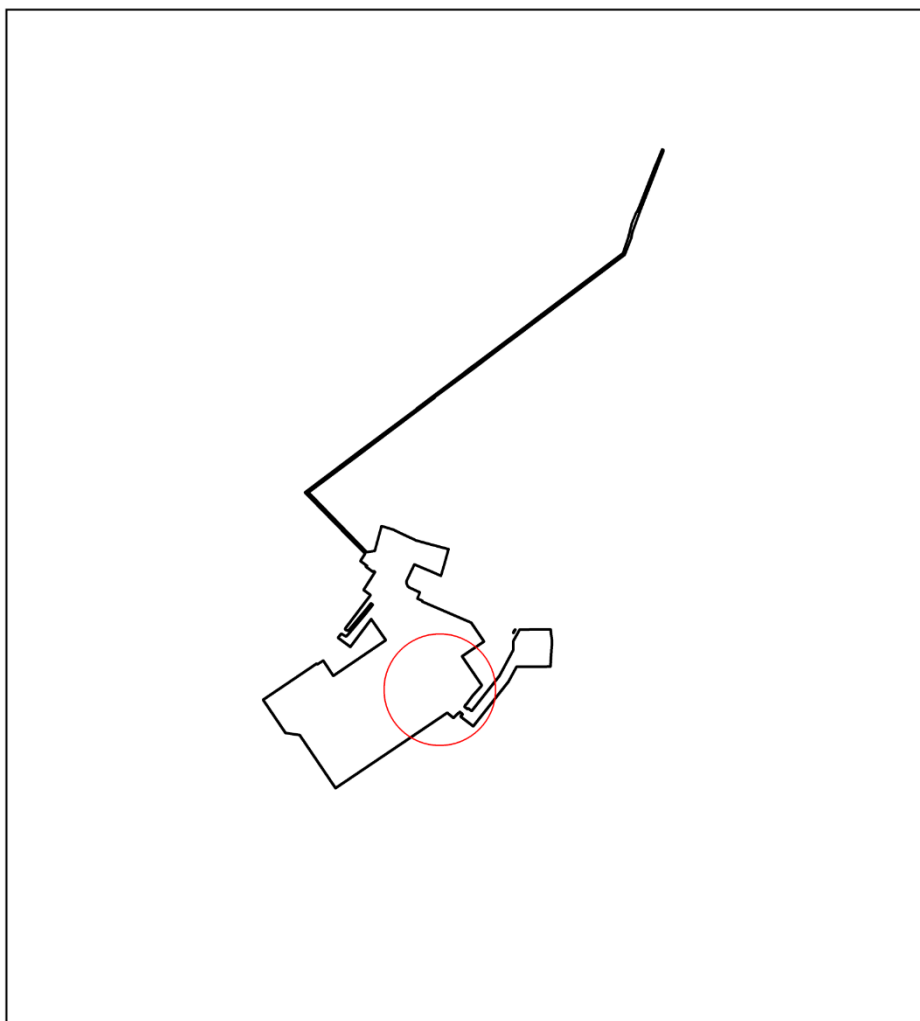


Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению, изменению в связи с размещением линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с их переносом из зон планируемого размещения линейных объектов, отсутствуют

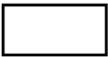


# **1.7 Схема границ территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера**

«Обустройство кустов скважин № 252, 256 Южно-Сургутского месторождения»

Масштаб 1:50 000



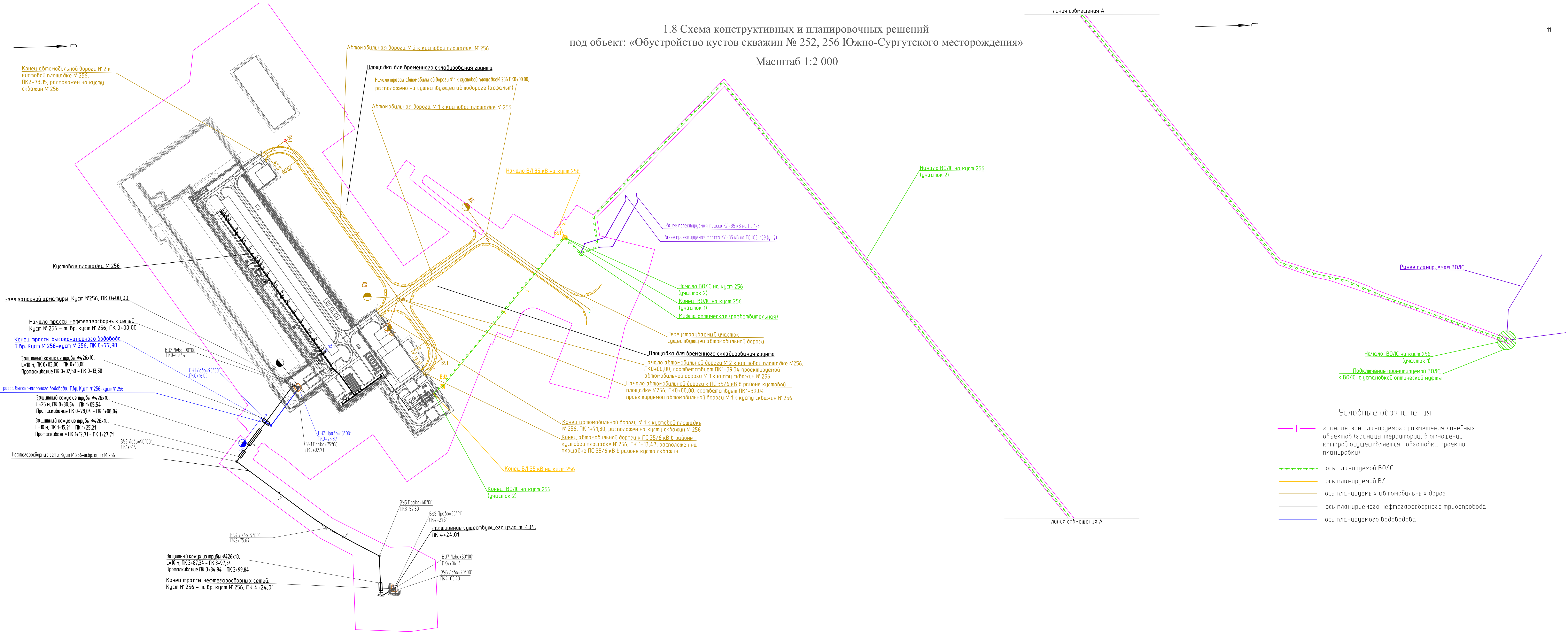
## **УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

- |   |  |
|---|--|
|  | 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                       |
|  | границы территорий, подверженных риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера                               |



1.8 Схема конструктивных и планировочных решений  
под объект: «Обустройство кустов скважин № 252, 256 Южно-Сургутского месторождения»

Масштаб 1:2 000



## 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. Ближайшим населённым пунктом является п. Юганская Обь.

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

Рельеф поверхности равнинный с углами наклона до 2 градусов. Опасные природные процессы, влияющие на формирование рельефа на изыскиваемой территории, отсутствуют.

### 2.2 Обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов

Общая площадь зоны планируемого размещения объекта «Обустройство кустов скважин № 252, 256 Южно-Сургутского месторождения составляет 23,4903 га.

В соответствии с п.6.8 ВНТП 3-85\* «Норм технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений» размер зоны планируемого размещения линейных сооружений должен быть не более, указанных в строительных нормах (далее - СН) 452 -73 «Нормах отвода земель для магистральных трубопроводов».

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

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

Размер зоны планируемого размещения ВОЛС определен в соответствии с Нормами отвода земель для линий связи СН 461-74.

Размер зоны планируемого размещения 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 зоны планируемого размещения кустовой площадки и объектов линейной части трубопроводов (расширение узла запорной арматуры) определен в соответствии со сводом правил (далее - СП) 18.13330.2011. Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция строительных норм и правил (далее - СНиП) II-89-80\* 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».

Таблица 2.2.1

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

Наименование объекта	Площадь по вновь испрашиваемым земельным участкам, сведения о которых внесены в ЕГРН на основании проектной документации лесного участка, га	Площадь по вновь испрашиваемым земельным участкам согласно проекту межевания территории	Площадь по ранее арендованым земельным участкам, га	Площадь по ранее арендованным земельным участкам (смежные землепользователи), га	Общая площадь зоны планируемого размещения, га
Обустройство кустов скважин № 252, 256 Южно-Сургутского месторождения	21,5454	0,0120	1,7947	0,1382	23,4903

### 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
973029,75	3551591,27	Существующая автомобильная дорога
973031,74	3551585,44	
971674,88	3551184,03	
971791,56	3550782,16	
971499,84	3551044,98	
971485,01	3551031,49	
972036,02	3550672,19	

Х	У	Наименование объекта капитального строительства
972030,20	3550668,93	
971976,32	3550799,79	
971918,50	3550991,72	
971970,11	3550913,78	
972239,16	3550766,81	
972236,02	3550772,65	
973080,28	3551604,96	Существующая линия электропередач
973034,82	3551586,82	
973026,28	3551583,18	
973027,20	3551590,31	
973016,72	3551586,29	
972919,82	3551548,51	
972913,41	3551545,83	
972856,64	3551525,24	
972848,33	3551514,19	
972450,87	3551047,92	
971696,82	3551291,88	
971915,17	3550990,74	
972448,31	3551054,28	
971889,70	3550776,15	
972135,08	3550638,51	
972139,41	3550634,35	
971930,49	3550760,59	Существующая ВОЛС
971871,81	3550887,65	
971904,39	3550761,91	Существующая линия электропередач
971883,99	3550893,32	
971900,64	3550901,09	
971985,72	3550878,37	
971995,05	3550804,99	
972924,44	3551542,62	Существующая кабельная эстакада
972922,68	3551549,64	
972746,68	3551451,17	Существующие трубопроводы
972747,30	3551441,98	
972725,22	3551423,01	
972724,51	3551421,86	
972727,74	3551416,44	
972727,12	3551415,33	
972664,09	3551341,51	
972675,57	3551356,79	
972687,10	3551372,10	
972692,76	3551369,98	
972683,17	3551356,93	
972681,71	3551355,11	
972680,78	3551353,74	
972674,47	3551355,20	
972676,81	3551358,20	
972670,36	3551339,87	
972633,66	3551300,66	

X	Y	Наименование объекта капиталь- ного строительства
972658,66	3551324,68	Существующие трубопроводы
972657,07	3551331,92	
972641,16	3551311,25	
972643,37	3551304,45	
972635,42	3551293,50	
972537,29	3551163,13	
972534,51	3551168,92	
972522,36	3551152,71	
972524,92	3551146,67	
972515,03	3551142,91	
972517,37	3551136,68	
972509,02	3551135,00	Существующие трубопроводы
972511,67	3551128,95	
971896,25	3550920,51	
971461,54	3551048,02	
971719,04	3551217,14	
971613,03	3551233,84	
971613,03	3551261,57	
971884,75	3550946,84	
971957,05	3550962,47	
972002,42	3550842,25	
972471,66	3551075,88	
972491,97	3551112,34	
972494,88	3551106,65	
972481,20	3551098,32	
972476,78	3551092,76	
972479,25	3551086,04	
972483,93	3551092,49	
972468,92	3551081,62	
972452,13	3551059,23	
972454,34	3551052,79	
972122,22	3550621,24	
972126,57	3550617,30	
972124,83	3550615,01	
972120,43	3550618,96	

**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**

X	у	Наименование планируемого к строительству объекта
971 588,66	3 550 576,36	ВЛ 6 кВ, ВОЛС (Постановление администрации Нефтеюганского района от 11.09.2020 №1342-па)
971 597,05	3 550 588,64	ВЛ 6 кВ (Постановление администрации Нефтеюганского района от 11.09.2020 №1342-па)
971 591,75	3 550 670,35	
971 692,54	3 550 819,28	
971 481,95	3 550 996,65	
971 485,01	3 551 031,49	Высоконапорный водовод (Постановление администрации Нефтеюганского района от 11.09.2020 №1342-па)
971 478,31	3 551 040,00	
971 610,35	3 551 191,72	
971 612,79	3 551 193,63	
971 624,27	3 551 289,65	

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

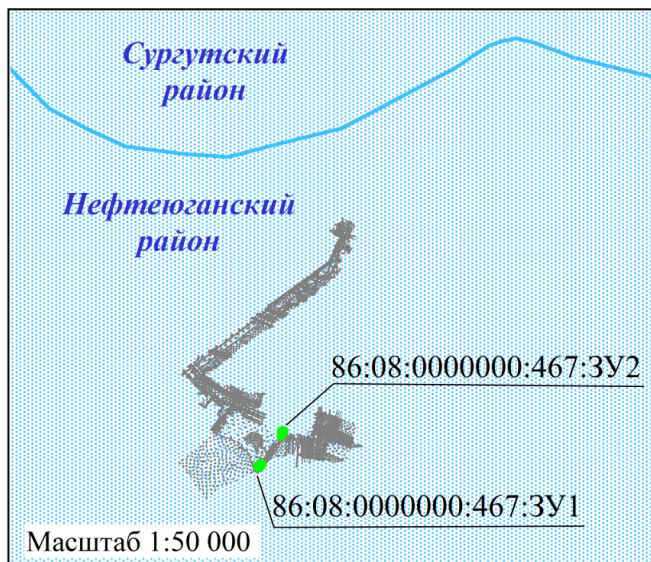
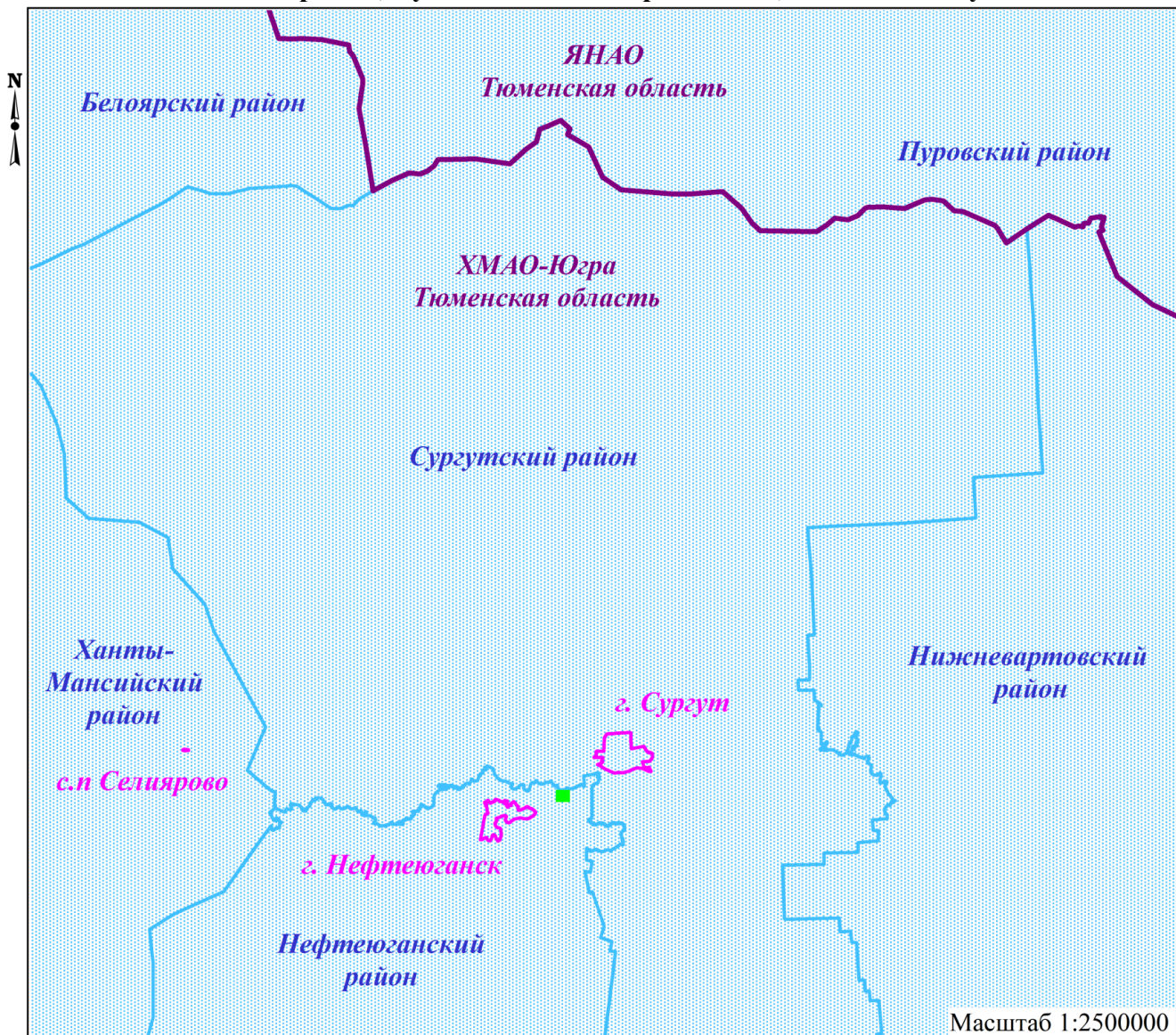
Пересечения границ зон планируемого размещения линейного объекта с водными объектами (в том числе с водотоками, водоёмами, болото и т. д) отсутствуют.



### 3. МАТЕРИАЛЫ ПО ОБОСНОВАНИЮ ПРОЕКТА МЕЖЕВАНИЯ

#### 3.1 Чертежи по обоснованию проекта межевания территории

##### 3.1.1. Чертёж образуемых земельных участков с отображением границы субъектов Российской Федерации, муниципальных образований, населенных пунктов

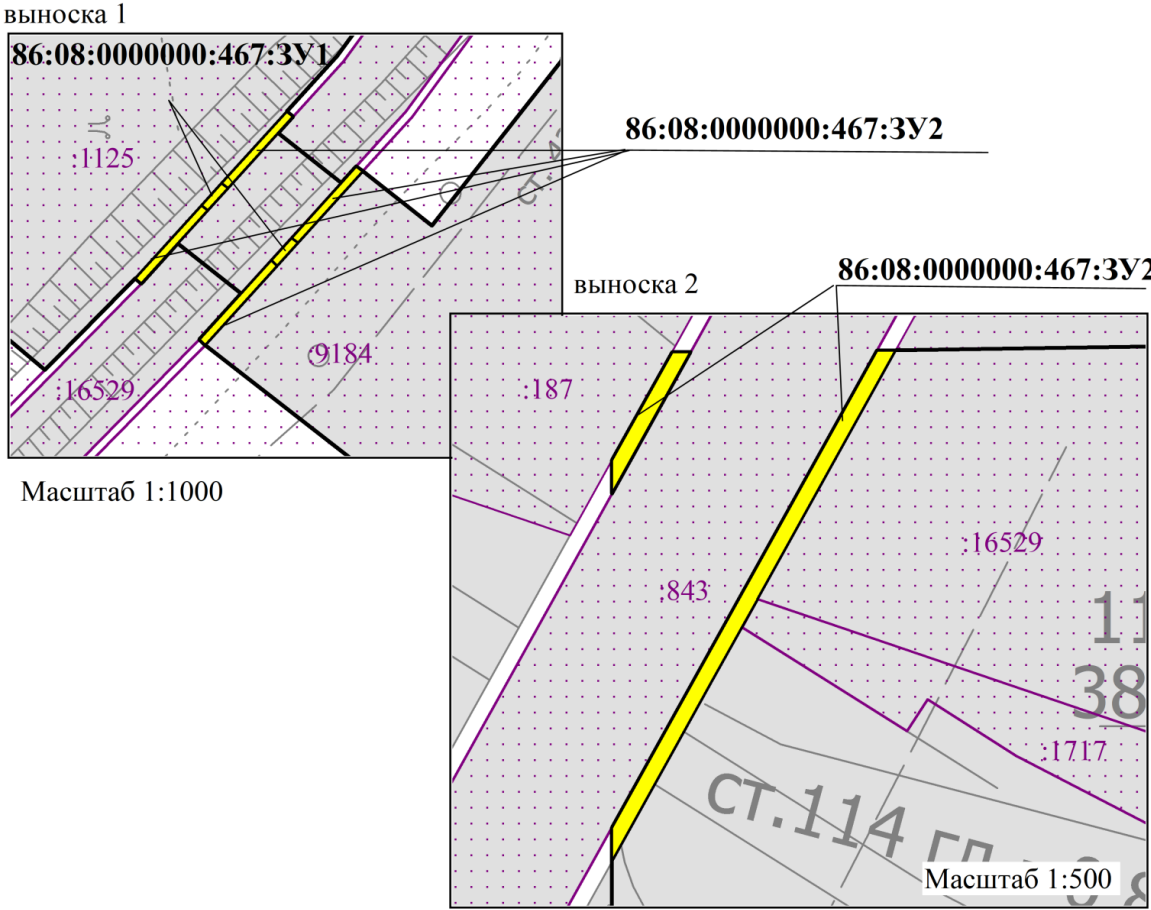
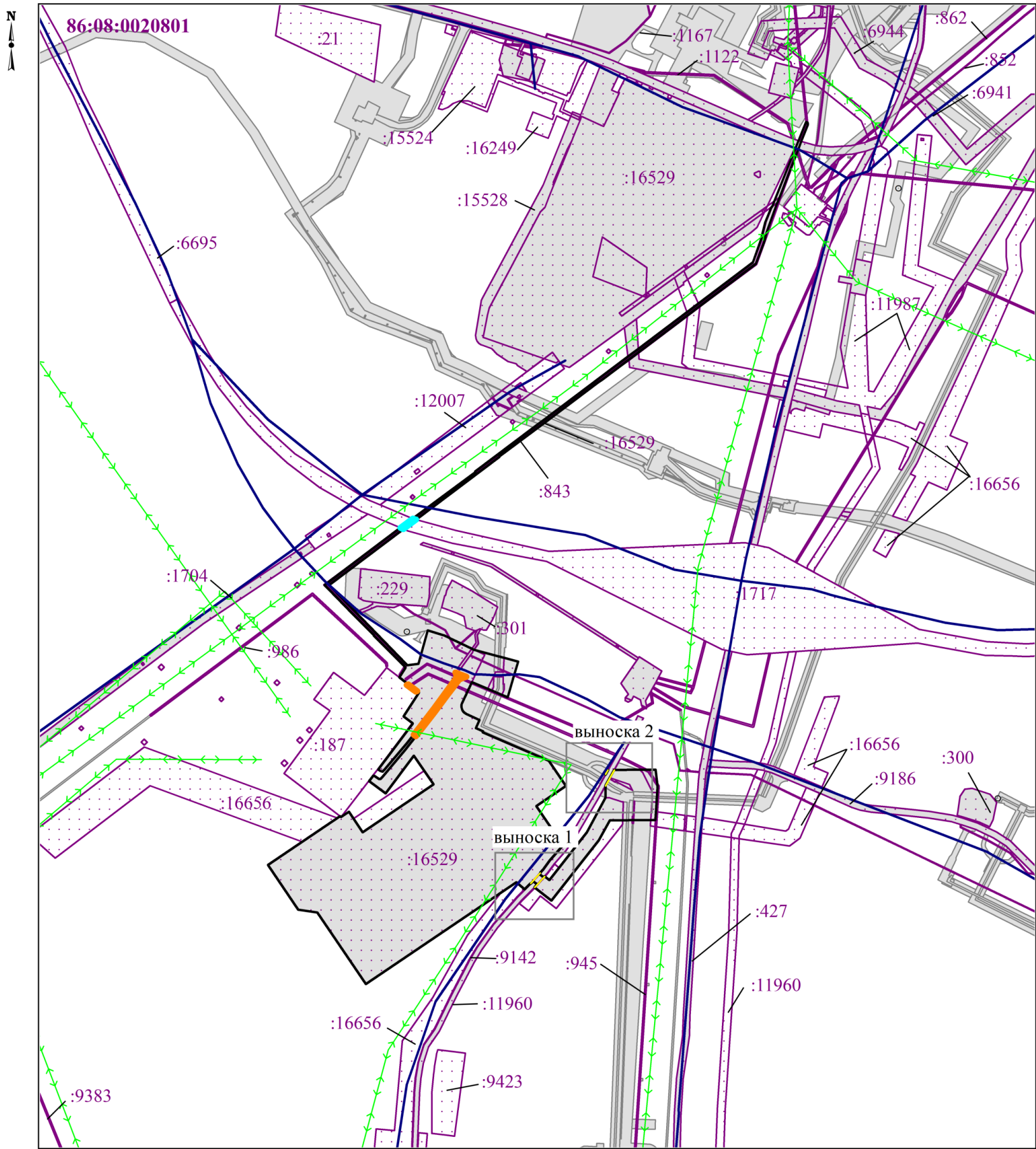


#### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- границы субъектов Российской Федерации
- границы муниципальных образований
- границы населенных пунктов
- граница образуемого земельного участка
- 86:08:00000000:467:3Y1 - номер образуемого земельного участка



3.1.2. Чертёж образуемых земельных участков с отображением границ существующих земельных участков, учтённых в ЕГРН, с отображением местоположения существующих объектов капитального строительства  
Масштаб 1:10 000



**Условные обозначения:**

- границы образуемых земельных участков
- границы земельных участков для размещения существующих и ранее запроектированных объектов ПАО "НК Роснефть"
- границы публичных сервитутов, подлежащих установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации
- границы сервитутов, подлежащих установлению в соответствии с законодательством Российской Федерации

**86:08:0000000:467:3У1** номер образуемого земельного участка

границы существующих земельных участков, учтенных в ЕГРН

**86:08:0020801** номер кадастрового квартала

**:564** кадастровый номер земельных участков, учтенных в ЕГРН

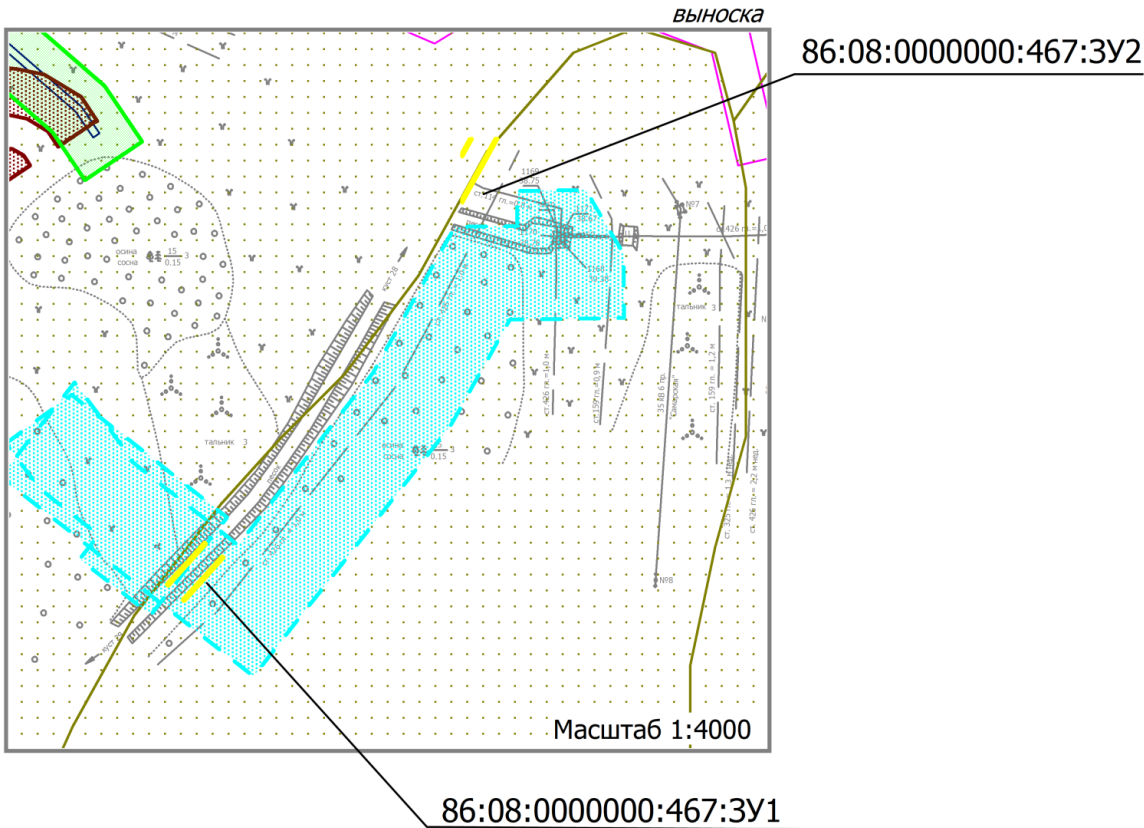
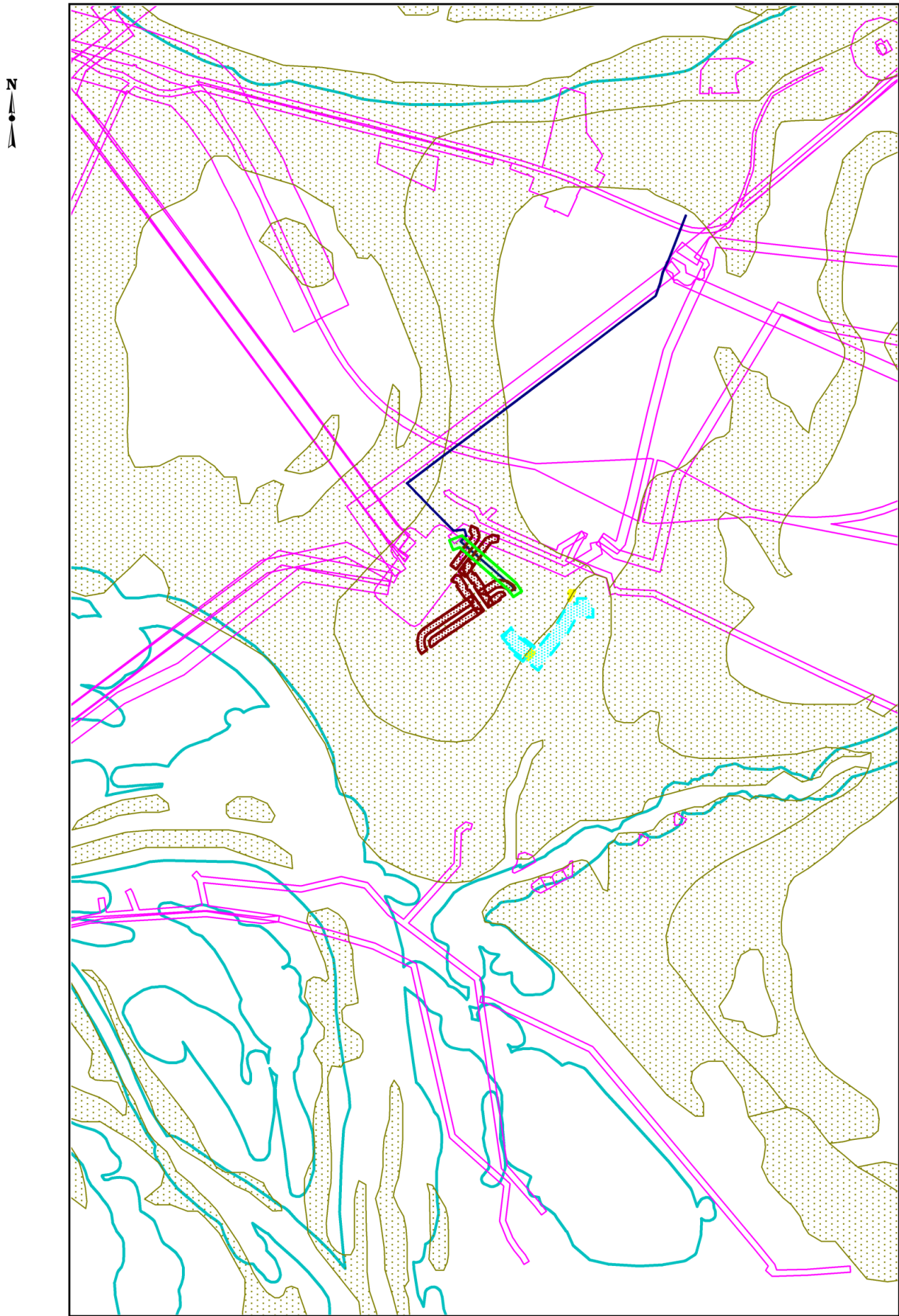
*Местоположение существующих объектов капитального строительства*

- существующие дороги
- существующие ВЛ
- существующие трубопроводы

*Границы публичных сервитутов, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации отсутствуют*



3.1.3. Чертёж образуемых земельных участков с отображением границ зон с особыми условиями использования территорий, подлежащих установлению и установленных в соответствии с законодательством РФ, границ зон особо охраняемых природных территорий, границ территорий объектов культурного наследия  
Масштаб 1:20 000



### УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница образуемого земельного участка

86:08:0000000:467:3У1

- номер образуемого земельного участка

- границы территорий объектов культурного наследия (малоперспективная зона)

Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов

- устанавливаемая придорожная полоса автомобильных дорог

- устанавливаемая охранная зона трубопроводов

- устанавливаемая охранная зона ВЛ

- устанавливаемая охранная зона ВОЛС

Границы зон с особыми условиями использования территорий, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации

- границы охранных зон существующих инженерных сетей и сооружений, согласно сведениям ЕГРН

- границы водоохранных зон

- границы зон существующих охраняемых и режимных объектов

- границы зон санитарной охраны источников водоснабжения

- границы прибрежных защитных полос

- границы зон затопления, подтопления

- границы санитарно-защитных зон существующих промышленных объектов и производств и (или) их комплексов

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, отсутствуют

- границы площадей залегания полезных ископаемых

- границы охранных зон стационарных пунктов наблюдений за состоянием окружающей среды, ее загрязнением

- охранная зона стационарных пунктов наблюдений за состоянием окружающей среды, ее загрязнением;

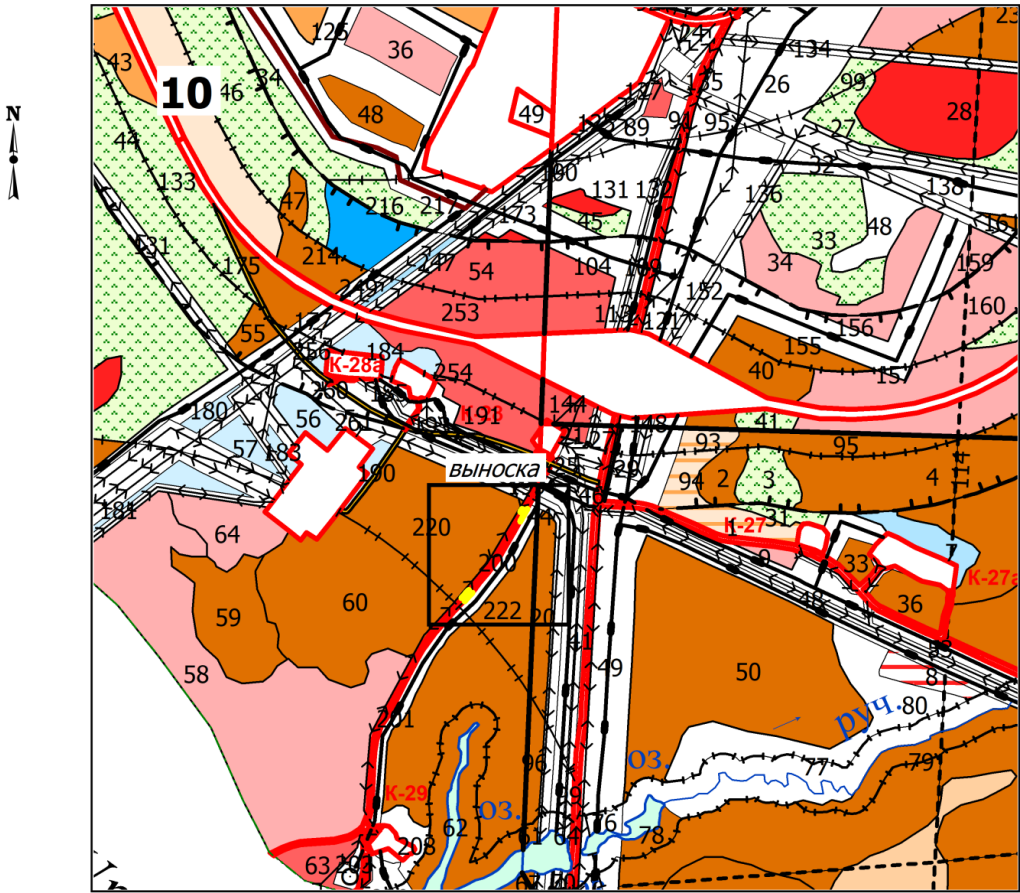
- границы приаэродромной территории

- границы охранных зон железных дорог

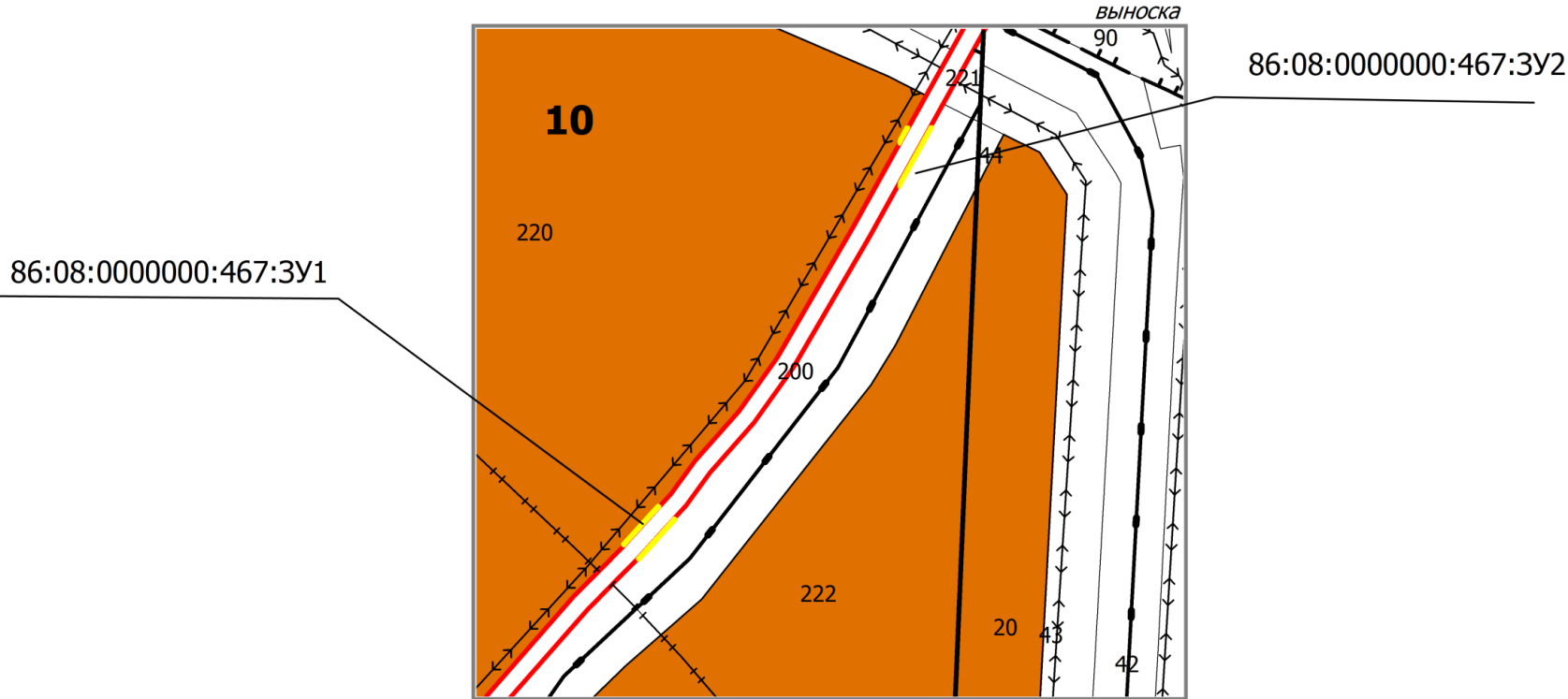
- границы санитарных разрывов, установленных от существующих железнодорожных линий и автодорог, а также объектов энергетики

3.1.4. Чертёж образуемых земельных участков с отображением лесничеств, лесопарков, участковых лесничеств, лесных кварталов, лесотакционных выделов или частей лесотакционных выделов  
«Обустройство кустов скважин № 252, 256 Южно-Сургутского месторождения  
Масштаб 1:20 000

Нефтеюганское лесничество, Нефтеюганское участковое лесничество, Островное урочище



Масштаб 1: 500 000



Масштаб 1:4000

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ											
86:08:0000000:467:3У1 - номер образуемого земельного участка						86:08:0000000:467:3У2 - номер образуемого земельного участка					
ОСНОВНОЙ ЭЛЕМЕНТ ЛЕСА											
ГРУППЫ ВОЗРАСТА / СОВМЕЩАЮЩИЕСЯ КУЛЬТУРЫ											
Назначение по категориям											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесоводство											
Лесовод											

#### **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**

Местоположение границ образуемых земельных участков обусловлено зоной планируемого размещения линейных объектов, подлежащей установлению проектом планировки территории и также существующими земельными участками, сведения о которых внесены в ЕГРН, а также требованиями к предельным (минимальным и (или) максимальным) размерам земельных участков .

##### **4.2 Обоснование способа образования земельного участка**

В связи с тем, что образуемые земельные участки расположены на земельном участке, находящихся в государственной или муниципальной собственности, границы которых установлены в соответствии с действующим законодательством, их формирование происходит путем раздела существующего земельного участка с сохранением исходного в измененных границах.

##### **4.3 Обоснование определения размеров образуемого земельного участка**

Размер земельного участка обусловлен нормами отвода для линейного объекта. В соответствии с п.6.8 ВНТП 3-85\* «Норм технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений» размер земельного участка для размещения линейных сооружений должен быть не более, указанных в СН 452 -73 «Нормах отвода земель для магистральных трубопроводов». В соответствии с табл.1 СН 452-73 «Норм отвода земель для магистральных трубопроводов» ширина земельного участка для трубопровода была принята 20 м.

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

Размер земельного участка обусловлен нормами отвода земель для ВОЛС и ВЛ определён в соответствии с Нормами отвода земель для линий связи СН 461-74.



## ПРИЛОЖЕНИЯ

## Приложение А Письма об ООПТ федерального, регионального и местного 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: minpriroda@mnr.gov.ru  
телефакс 112242 СФЕН

20.02.2018 № 05-12 - 32/5143

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Начальнику ФАУ  
«Главгосэкспертиза»  
Министрства России  
Манькову 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 Министра 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+34ч)  
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 № 05-12-32/574

**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	Минприроды 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	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне- Тазовский	Минприроды России



	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





**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)35-30-03  
Факс: (3467) 32-63-03  
E-mail: depPrirod@admhmao.ru

12-Исх-19554  
23.08.2019

Начальнику Бюро ГИПов  
АО «ТомскНИПИнефть»

С.Н.Чепурнову

На исх. от 23.08.2019 № 26810

На Ваш запрос сообщаю, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий местного и регионального значения в границах размещения объекта: «Обустройство кустов скважин № 252, 256 Южно-Сургутского месторождения» (шифр 6134)», действующие особо охраняемые природные территории местного и регионального значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» (природные парки, природные заказники, памятники природы, дендрологические парки и ботанические сады), отсутствуют.

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

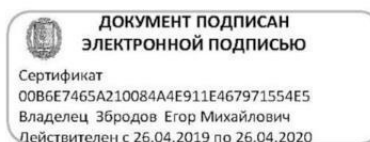
Для уточнения сведений о местах произрастания и обитания краснокнижных видов необходимо проведение инженерно-экологических изысканий в соответствии со Сводом правил «Инженерно-экологические изыскания для строительства» (СП 11-102-97).

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

На территории автономного округа водно-болотные угодья регионального и местного значения законодательством не установлены.

Дополнительно сообщаю, что на территории автономного округа расположены водно-болотные угодья международного значения «Верхнее Двубье» и «Нижнее Двубье». В настоящее время границы данных водно-болотных угодий не установлены. Для получения необходимой информации рекомендую, в соответствии с Положением о Министерстве природных ресурсов и экологии Российской Федерации (далее – Минприроды), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 11.11.2015 № 1219, обращаться в Минприроды, почтовый адрес: 123995, Москва, Большая Грузинская ул., 4/6, и /или в подведомственные Минприроды учреждения.

Исполняющий  
обязанности директора  
Департамента



Е.М.Збродов

Испл.:  
Сумкин Николай Алексеевич  
тел.: (3467) 32-64-66  
[SumkinNA@admhmao.ru](mailto:SumkinNA@admhmao.ru)



Администрация Нefтеyганского района

ОАО «ТомскНИПИнефть»

**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@admoil.ru; voronovaou@admoil.ru  
<http://www.admoil.ru>

28.08.2019

№

28-нсх- 961

На № 26814

от

23.08.2019

Информация о наличии ТТП, ООПТ и др.

На Ваш запрос сообщаю, что в Нefтеyганском районе по объекту «Обустройство куста скважин №№252,256 Южно-Сургутского месторождения» (6134):

-территории традиционного природопользования местного значения отсутствуют;

-особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют;

-по вопросу получения информации о зонах санитарной охраны подземных источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения Вам необходимо обращаться в Ханты-Мансийский филиал ФБУ «Территориальный фонд геологической информации по Уральскому федеральному округу» (г. Ханты-Мансийск, ул. Студенческая, д. 2, тел. 8 (3467) 35-32-82).

-ближайшие полигоны ТБО: сп.Салым, РУСРС тел. 8(3463)320092, гп.Пойковский ООО «Сибирь» тел.8(3463)259140.

-информация о наличии кладбищ:

- Кладбище расположено на 772 километре федеральной трассы Р-404 (земельный участок находится в Гослесфонде);

Кладбище «Новая федеральная дорога-кладбище» (земельный участок находится в Гослесфонде);

Кладбище "Общественное кладбище" в гп.Пойковский расположенное на 776 км автодороги Федерального значения Тюмень - Тобольск - Ханты-Мансийск Р-404 (Земельный участок: 86:08:0020303:226 земли поселений под ритуальную деятельность);

Кладбище расположено в рекреационной зоне в 5 микрорайоне поселения.

Председатель комитета

О.Ю.Воронова

Иванова Елена Николаевна,  
специалист-эксперт комитета,  
8(3463)250261, Sever@admoil.ru

## Приложение Б Письма о ТТП федерального, регионального и местного значения



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ДЕЛАМ НАЦИОНАЛЬНОСТЕЙ  
(ФАДН России)

Трубниковский переулок, д. 19, Москва, 121069

от 15.06.2016 г. № 54-03-2-03

На № 02605 от 08.02.2016 г.

ОАО «ТомскНИПИнефть»

nipineft@nipineft.tomsk.ru

В ответ на Ваше письмо от 8 февраля 2016 г. № 02605 Федеральное агентство по делам национальностей сообщает следующее.

В соответствии с Федеральным законом от 7 мая 2001 г. № 49-ФЗ «О территориях традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации» в Томской области, Ханты-Мансийском автономном округе-Югре, Ямало-Ненецком автономном округе и Красноярском крае территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов федерального значения не создавалось.

Врио начальника Управления  
по укреплению общенационального  
единства и профилактике экстремизма  
на национальной и религиозной почве

Е.В. Резников

Исп. Гатауллин Г.С.

8 (495) 966-44-20 доб. 158



**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)35-30-03  
Факс: (3467) 32-63-03  
E-mail: deprirod@admhmao.ru

---

ОАО «ТомскНИПИнефть»

12-Исх-16007  
18.07.2019

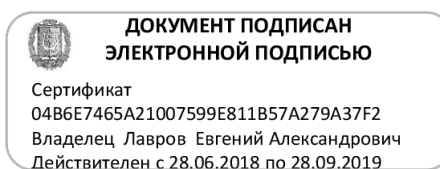
пр. Мира, д.72  
г.Томск, 628415

На исх. № 20189 от 01.07.2019

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 кустов скважин № 252, 256 Южно-Сургутского месторождения» (для ПАО «НК «Роснефть»), площадью 21,50820 га, согласно представленных данных о расположении, 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 03.12.2018 № 5-дд)



Е.А. Лавров

Исполнитель:  
Криволапов Анатолий Иванович, Телефон: 8(3467) 33-54-85



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ  
ОКРУГ - ЮГРА  
(Тюменская область)

МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ  
СУРГУТСКИЙ РАЙОН

**ОТДЕЛ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ  
И РАБОТЕ С КОРЕННЫМИ  
МАЛОЧИСЛЕННЫМИ НАРОДАМИ  
СЕВЕРА АДМИНИСТРАЦИИ  
РАЙОНА**

ул. Бажова, д. 16, г. Сургут,  
Тюменская область, Ханты-Мансийский  
автономный округ - Югра, 628416

Тел: (3462) 52-60-71  
Факс: (3462) 52-60-72  
E-mail: nedra@admstr.ru

№ 23-21-741 от 26.08.2019  
на иск. № 26815 от 23.08.2019

Начальнику Бюро ГИПов  
АО «ТомскНИПИнефть»  
Чепурнову С.Н.

**Информация**

На Ваш запрос сообщаем, что согласно предоставленных данных о расположении, объект: ш. 6134 «Обустройство кустов скважин №№ 252, 256 Южно-Сургутского месторождения» не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера местного значения.

И.о. начальника отдела



А.П. Шухардин

Исполнитель:  
ведущий специалист ОННМНС  
администрации Сургутского района  
Камбулов Дмитрий Анатольевич  
тел. (3462) 526-072



**Приложение В 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 № 20-3410 от 05 августа 2020 года**

**Заявитель:** АО «ТомскНИПИнефть» (исх. № 21593 от 14.07.2020).

**Наименование объекта/проекта:** «Обустройство кустов скважин № 252, 256 Южно-Сургутского месторождения» для ПАО «НК «Роснефть».

**Месторасположение объекта:** Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Нефтеюганский район, Южно-Сургутский лицензионный участок, на землях лесного фонда. Нефтеюганское лесничество, Нефтеюганское участковое лесничество, Островное урочище, в квартале № 10, 11, 16.

**Площадь объекта:** 21,5082 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, Солкинского 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.
5. Визгалов Г.П. АКТ № 1089 государственной историко-культурной экспертизы земель, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, по проекту «Обустройство кустов скважин № 252, 256 Южно-Сургутского месторождения» (шифр 6134). Оп. № 1 эл. док-тов за 2020 год. АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 101. Нефтеюганск, 2020.

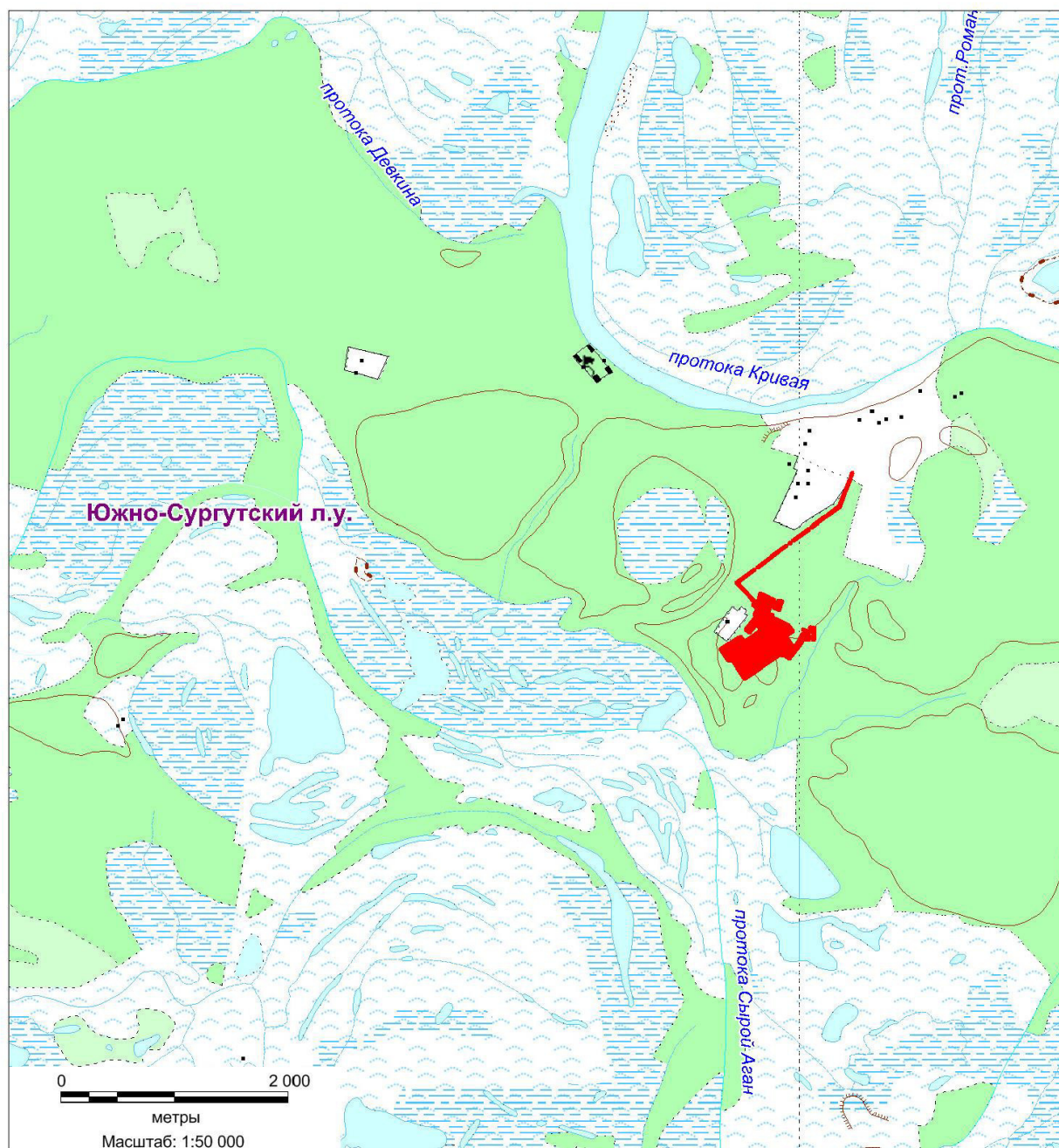
На территории испрашиваемого земельного участка объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации,





## Приложение к Заключению №20-3410 от 05.08.2020

Карта-схема размещения испрашиваемого земельного участка под объект  
 «Обустройство кустов скважин № 252,256 Южно-Сургутского месторождения»  
 для ПАО "НК "Роснефть"  
 Площадь - 21,5082 га



## УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

испрашиваемые участки

Заявитель:  
 Григорьев Ю.С.  
 ведущий инженер

Научный сотрудник  
 АУ "Центр охраны  
 культурного наследия" Д.Г. Агафонов

# Приложение Г Постановление о подготовке документации по планировке территории



## АДМИНИСТРАЦИЯ НЕФТЕЮГАНСКОГО РАЙОНА

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

14.12.2020

№ 1933-па

г.Нефтеюганск

О подготовке документации по планировке межселенной территории  
Нефтеюганского района для размещения объекта: «Обустройство кустов скважин  
№ 252, 256 Южно-Сургутского месторождения»

В соответствии со статьями 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 Нефтеюганского муниципального района Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, постановлением администрации Нефтеюганского района от 15.10.2018 № 1732-па-па «Об утверждении порядка подготовки документации по планировке территории, разрабатываемой на основании решения Главы Нефтеюганского района и порядка принятия решения об утверждении документации по планировке территории Нефтеюганского района», на основании заявления акционерного общества «Томский научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа» (далее – АО «ТомскНИПИнефть») от 21.10.2020 № 34016 постановляю:

1. Подготовить проект планировки и проект межевания территории (далее - Документация) для размещения объекта: «Обустройство кустов скважин № 252, 256 Южно-Сургутского месторождения» (приложение № 1).
2. Утвердить задание на разработку документации по планировке территории для размещения объекта: «Обустройство кустов скважин № 252, 256 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 Нефтеюганского района на проверку.
4. Комитету по градостроительству администрации Нефтеюганского района (Крышалавич Д.В.):
  - 4.1. Организовать учет предложений от физических и юридических лиц о порядке, сроках подготовки и содержании Документации.

Тирин: 1000 экз.

2

4.2. Осуществить проверку подготовленной на основании настоящего постановления Документации в течение двадцати рабочих дней со дня поступления Документации в комитет по градостроительству администрации Нефтеюганского района на соответствие требованиям пункта 10 статьи 45 Градостроительного кодекса Российской Федерации.

5. Признать утратившим силу постановление администрации Нефтеюганского района:

– от 11.09.2020 № 1344-па «О подготовке документации по планировке межселенной территории для размещения объекта: «Обустройство кустов скважин № 252, 256 Южно-Сургутского месторождения»;

– от 11.09.2020 № 1344-па «О подготовке документации по планировке межселенной территории для размещения объекта: «Обустройство кустов скважин № 252, 256 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 настоящего постановления возложить на директора департамента имущественных отношений – заместителя главы Нефтеюганского района Бородину О.В.

Глава района

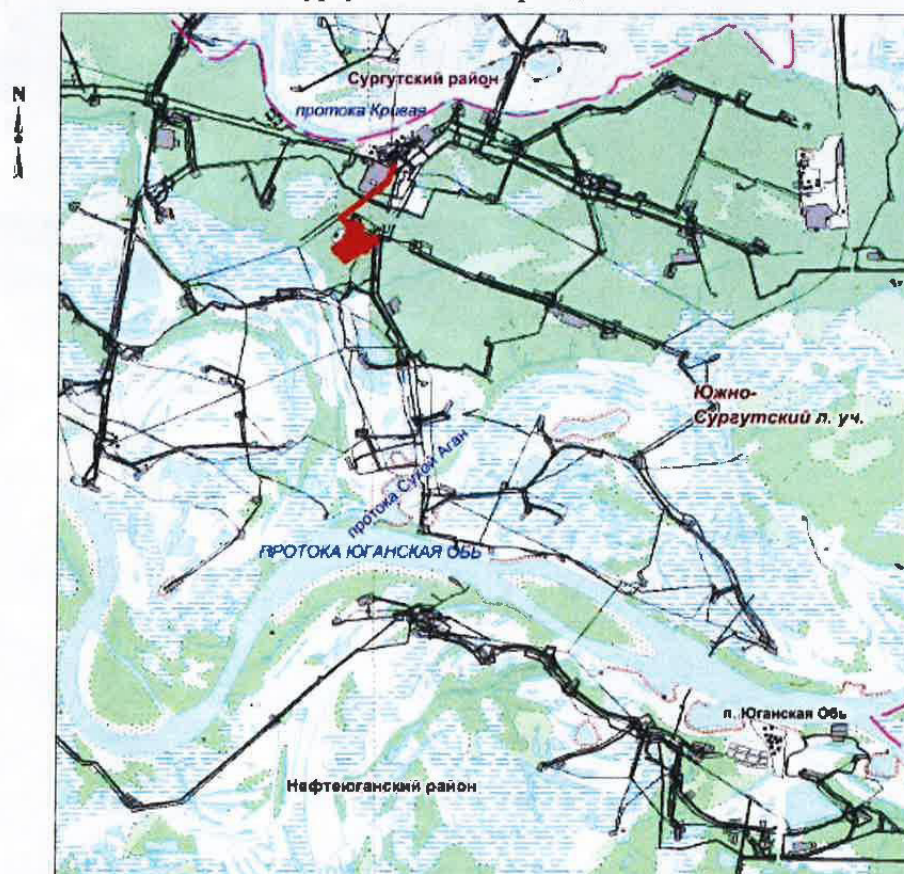


Г.В.Лапковская



Приложение № 1  
к постановлению администрации  
Нефтеюганского района  
от 14.12.2020 № 1933-п

Схема размещения объекта: «Обустройство кустов скважин № 252, 256 Южно-Сургутского месторождения»



Условные обозначения:

- границы зон планируемого размещения  
личного объекта
- участки арендованные  
ПАО "НК "Роснефть"
- границы лицензионного участка
- границы муниципальных образований

# Приложение Д Техническое задание на разработку документации по планировке территории

4

Приложение № 2  
к постановлению администрации  
Нефтеюганского района  
от 14.12.2020 № 1933-на

## ЗАДАНИЕ на разработку документации по планировке территории

«Обустройство кустов скважин № 252, 256 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 кустов скважин № 252, 256 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, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов». Проект планировки территории состоит из основной

	<p>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 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 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,</p>
--	--



	<p>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: 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 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; 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,</p>
--	--

	<p>радиоактивное заражение, затопление, подтопление, оползень, карсты, эрозия и т.д.);</p> <p>з) схема конструктивных и планировочных решений. Схема расположения элементов планировочной структуры разрабатывается в масштабе от 1:10 000 до 1:25 000 при условии обеспечения читаемости линий и условных обозначений графических материалов. На этой схеме отображаются:</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 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</p>
--	--

	<p>осуществляется подготовка проекта планировки. Схема организации улично-дорожной сети и движения транспорта выполняется в случае подготовки проекта планировки территории, предусматривающего размещение автомобильных дорог и (или) железнодорожного транспорта. На этой схеме отображаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>а) границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки;</li> <li>б) границы зон планируемого размещения линейных объектов;</li> <li>в) границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</li> <li>г) категории улиц и дорог;</li> <li>д) линии внутриквартальных проездов и проходов в границах территории общего пользования, границы публичных сервитутов;</li> <li>е) остановочные пункты наземного общественного пассажирского транспорта, входы (выходы) подземного общественного пассажирского транспорта;</li> <li>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;</li> <li>з) хозяйственные проезды и скотопрогоны, сооружения для перехода диких животных;</li> <li>и) основные пути пешеходного движения, пешеходные переходы на одном и разных уровнях;</li> <li>к) направления движения наземного общественного пассажирского транспорта;</li> <li>л) иные объекты транспортной инфраструктуры с учетом существующих и прогнозных потребностей в транспортном обеспечении территории.</li> </ul> <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 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</p>
--	---



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

	<p>г) конструктивные и планировочные решения, планируемые в отношении линейного объекта и (или) объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, в объеме, достаточном для определения зоны планируемого размещения линейного объекта.</p> <p>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> <p>а) описание природно-климатических условий территории, в отношении которой разрабатывается проект планировки территории;</p> <p>б) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов;</p> <p>в) обоснование определения границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения;</p> <p>г) обоснование определения предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов;</p> <p>д) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с сохраняемыми объектами капитального строительства (здание, строение, сооружение, объект, строительство которого не завершено), существующими и строящимися на момент подготовки проекта планировки территории;</p> <p>е) ведомость пересечений границ зон планируемого размещения линейного объекта (объектов) с объектами капитального строительства, строительство которых 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> <p>а) границы планируемых (в случае, если подготовка проекта межевания территории осуществляется в составе проекта планировки территории) и существующих элементов планировочной структуры;</p> <p>б) красные линии, утвержденные в составе проекта планировки территории, или красные линии, устанавливаемые, изменяемые, отменяемые в соответствии с пунктом 2 части 2 статьи 43 Градостроительного кодекса Российской Федерации;</p> <p>в) границы образуемых и (или) изменяемых земельных участков (далее - образуемые земельные</p>
--	--

	<p>участки), условные номера образуемых земельных участков, в том числе расположенных полностью или частично в границах зоны планируемого размещения линейного объекта, в отношении которых предполагаются их резервирование и (или) изъятие для государственных или муниципальных нужд;</p> <p>г) линии отступа от красных линий в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений;</p> <p>д) границы земельных участков, образование которых предусмотрено схемой расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории, срок действия которой не истек.</p> <p>Раздел 2 "Проект межевания территории. Текстовая часть" должен содержать следующую информацию:</p> <p>а) перечень образуемых земельных участков, подготавливаемый в форме таблицы, содержащий следующие сведения:</p> <p>условные номера образуемых земельных участков; номера характерных точек образуемых земельных участков;</p> <p>кадастровые номера земельных участков, из которых образуются земельные участки;</p> <p>площадь образуемых земельных участков;</p> <p>способы образования земельных участков;</p> <p>сведения об отнесении (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</p>
--	--



	<p>местоположения, перечень и адреса расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества (при наличии сведений о них в Едином государственном реестре недвижимости); сведения об отнесении образуемого земельного участка к определенной категории земель (в том числе в случае, если земельный участок в связи с размещением линейного объекта подлежит отнесению к определенной категории земель в силу закона без необходимости принятия решения о переводе земельного участка из состава земель этой категории в другую) или сведения о необходимости перевода земельного участка из состава земель одной категории в другую;</p> <p>б) перечень координат характерных точек образуемых земельных участков;</p> <p>в) сведения о границах территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, содержащие перечень координат характерных точек таких границ в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости. Координаты характерных точек границ территории, применительно к которой осуществляется подготовка проекта межевания, определяются в соответствии с требованиями к точности определения координат характерных точек границ, установленных в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации для территориальных зон;</p> <p>г) вид разрешенного использования образуемых земельных участков, предназначенных для размещения линейных объектов и объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейного объекта, а также существующих земельных участков, занятых линейными объектами и объектами капитального строительства, входящими в состав линейных объектов, в соответствии с проектом планировки территории.</p> <p>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 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 технические характеристики планируемых воздушных линий  
электропередачи (ВЛ)

Наименование	Напряжение	Марка провода	Тип опор	Тип изоляции	Протяжённость, м
ВЛ 35 кВ на куст 256	35	АС 120/19	Унифицированные стальные нормальные	Стеклянная	281

Основные технические характеристики планируемых трубопроводов

Наименование трубопровода	Диаметр трубопровода, толщина стенки, мм	Давление (избыточное), МПа, в начале/ конце участка	Проектная мощность трубопровода по жидкости/ по газу, м³/сут	Протяжённость трубопровода, м
Нефтегазосборные сети Куст № 256 – т. вр. куст № 256	159х6	0,84/ 0,82	1228,96/3527,87	424,01
Высоконапорный водовод Т. вр. куст № 256 – куст № 256	168х14	22,08/ 22,07	886,0/ -	77,9

Основные технические характеристики планируемых автомобильных дорог

Наименование	Техническая категория	Ширина земляного полотна, м	Ширина проезжей части, м	Протяжённость дороги, м	Количество углов поворота
Автомобильная дорога № 1 к кустовой площадке № 256	IV-в	6,5	4,5	171,80	-
Автомобильная дорога № 2 к кустовой площадке № 256	IV-в	6,5	4,5	273,15	1
Автомобильная дорога к ПС 35/6 кВ в районе кустовой площадки № 256	IV-в	6,5	4,5	113,47	1
Участок переустройства существующей автомобильной дороги	IV-в	6,5	4,5	166,12	-

Основные технические характеристики планируемых  
волоконно-оптических линий связи (ВОЛС)

Наименование	Количество волокон, шт	Скорость передачи данных, Гбит/с	Протяжённость, м
ВОЛС на куст 256	16	1	2032



## Приложение Е Задание на проектирование

### СОГЛАСОВАНО:

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

\_\_\_\_\_ п/п \_\_\_\_\_ /Кучуков И.Г./

«25» сентября 2018 года



### УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор  
ООО «РН-Юганскнефтегаз»

\_\_\_\_\_ /Татриев Х.К./

«26» «09» 2018 года

Приложение №1 к договору  
№ \_\_\_\_\_ от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2018г.

А.Е. Прудников  
по дов.№5/18 от 01.01.2018г

## ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

«Обустройство кустов скважин № 252,256 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"> <li>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:</li> <li>В обязательном порядке приступать к проведению изысканий только при наличии: <ul style="list-style-type: none"> <li>– согласования гидравлических расчетов от КНИПИ;</li> <li>– согласования схем трубопроводов с размещением узлов запорной арматуры от ООО «РН-Юганскнефтегаз».</li> </ul> </li> <li>Инженерные изыскания выполнять согласно требованиям СП 47.13330.2016; СП 47.13330.2012; СП 11-102-97; СП 11-103-97; СП 11-104-97; СП 11-105-97 и положений Компании: «Порядок проведения инженерно-геодезических изысканий для строительства объектов компании» Версия 1.00 № П2-01 Р-0090, № 958 от 28.07.2010 г., «Порядок проведения инженерно-геологических изысканий для строительства объектов компании» Версия 1.00 № П2-01 Р-0014, № 1490 от 17.12.2009 г., «Порядок проведения инженерно-экологических изысканий для строительства объектов Компании» Версия 1.00 № П2-01 Р-0149, №310 от 09.06.2011г.;</li> <li>Выполнить сбор и изучение материалов изысканий прошлых лет на район работ;</li> <li>Систему принять: координат - местная (МСК 86); Высот – Балтийская 1977г;</li> <li>Перед началом выполнения инженерных изысканий согласовать с заказчиком программу на производство работ;</li> </ol>

		<p>7. Согласовать с УЗиМР предварительное расположение проектных площадных и линейных объектов, для исключения наложений на существующие и проектируемые объекты других организаций. Окончательные согласования выполнить после проведения инженерных изысканий и разработки проекта;</p> <p>8. Полевое трассирование проводить на 2 этапе работ, Местоположение первой скважины и НДС привязывать к закрепленным реперам;</p> <p>9. На пойменной части месторождений закреплять инженерные изыскания металлическими аншлагами;</p> <p>10. С целью выбора оптимального размещения кустовых площадок и минимизации стоимости строительства, при проектировании кустов на заболоченных и обводненных участках проводить зондировку болот площадью 500м x 500м.;</p> <p>11. Предусмотреть изготовление камеральных и картографических документов в цвете (красках) и выдачу промежуточных материалов изысканий с полученными согласованиями от владельцев коммуникаций для:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– разработки генпланов площадок и выполнения инженерно-геологических работ;</li> <li>– получения ТУ на пересечения с существующими коридорами коммуникаций, железными и автомобильными дорогами;</li> <li>– проектирования переходов через водотоки и искусственные сооружения методом ННБ.</li> </ul> <p>12. В отчет инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации включить продольные профили на участки пересечения с естественными и искусственными преградами;</p> <p>13. После проведения инженерных изысканий сдать 1 экземпляр материалов изысканий: каталог координат и картографические материалы отделу маркшейдерских работ УЗиМР ООО «РН-ЮНГ» в электронном виде в программе Mapinfo в системе координат МСК-86 в соответствии с принципами классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000»;</p> <p>14. Принятие объемов выполненных изыскательских работ и материалов к отводу земель под объекты строительства, после приемки и визирования актов сдачи-приемки выполненных работ начальником отдела маркшейдерских и геодезических работ УЗиМР, на основании распоряжения по ООО «РН-ЮНГ» №1509 от 12 декабря 2008г.;</p> <p>15. Передать в установленном порядке в УЗиМР ООО «РН-Юганскнефтегаз» каталог координат и высот планово-высотного обоснования закрепленных створных и выносных знаков, углов поворотов трасс. Обеспечить прикрепление вех к знакам, с учетом высоты снежного покрова и травяной растительности проектируемых трасс и геологических скважин;</p> <p>16. Производить полевое трассирование, закрепление трасс и площадок не позднее, чем за 30 дней до окончания договора на проектирование;</p> <p>17. При сдаче в УЗиМР полосовых и площадных съемок, предоставлять границы съемок в электронном виде для контроля их площади;</p> <p>18. Производить геодезическую съемку площади, рассчитанную на возможность бурения 24 скважин;</p> <p>19. Изыскания – полосовая съемка 1 этапом (отдельный акт) и закрепленные на местности оси 2 этапом (отдельный акт).</p>
9.	Требования к вариантной проработке и формированию ОПР	Разработать и согласовать с заказчиком - отдельный том «Основные проектные решения» с обязательным приложением графических материалов, на основании Положения Компании №П2-01 Р-0161

		«Порядок принятия технических решений на этапе проектирования объектов капитального строительства и капитального ремонта Компании».
10.	Требования к выделению этапов строительства	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Проект разделить на этапы строительства, позволяющие оформить разрешение на независимый ввод и включение в работу объектов и отбуренных скважин;</li> <li>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;</li> <li>3. При прохождении Главгосэкспертизы проектной документации, контролировать правильность включения перечня этапов строительства в положительное заключение;</li> <li>4. В рабочих чертежах названия объектов принять согласно указанных в приложении этапности строительства;</li> <li>5. Таблицу этапности строительства в обязательном порядке согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</li> <li>6. Перечень этапов строительства выполнить согласно аналогу (приложение №4);</li> <li>7. На каждый этап строительства разработать отдельный комплект рабочих чертежей.</li> </ol>
11.	Основные технические характеристики и экономические показатели объекта проектирования	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Все основные технико-технологические решения по системе ППД необходимо принять в соответствии с утвержденным вариантом концепции «Организация закачки на перспективных 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»;</li> <li>2. Динамика объемов добычи и закачки по кустам (Приложение ТЗ-8). На начальной стадии проектирования запросить у управления наземных сооружений ООО «РН-Юганскнефтегаз» уточненные плановые показатели добычи и закачки.</li> <li>3. 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;</li> <li>4. Техничко-экономические показатели принять в соответствии с аналогом ТЭП (приложение №4);</li> <li>5. Основные технико-экономические показатели проектируемого объекта обустройства уточнить при проектировании и свести в таблицу этапности строительства показатели объектов;</li> <li>6. Наименования объектов учесть при разработке рабочей документации. При формировании перечня технико-экономических показателей включать полный перечень объектов энергетики и трубопроводного транспорта с мощностными характеристиками, в соответствии согласованным этапам строительства;</li> <li>7. Техничко-экономические показатели (краткие проектные характеристики) указывать согласно Приказу Министерства строительства и ЖКХ РФ от 19.02.15г. № 117/ПР;</li> <li>8. В рабочих чертежах названия объектов принять согласно указанным в приложении этапности строительства;</li> <li>9. Таблицу этапности строительства согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</li> <li>10. Перечень этапов строительства принять в соответствии с аналогом (приложение №4);</li> <li>11. При проектировании учесть необходимость минимизации капитальных вложений на строительство объектов обустройства.</li> </ol>

12	Срок начала и окончания строительства объекта и/или ввода объекта в эксплуатацию	Начало строительства: в соответствии с ПКВ; Окончание строительства: в соответствии с ПКВ.
13	Особые условия строительства	Климат резко-континентальный (климатический подрайон ИД); – Средняя температура наиболее холодной пятидневки составляет ( $-43^{\circ}\text{C}$ ) обеспеченностью 0,92; – Абсолютный минимум – ( $-60^{\circ}\text{C}$ ); – Абсолютный максимум – ( $+34^{\circ}\text{C}$ ); Район сейсмичности – несейсмично опасный.
14	Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений	Уровень ответственности повышенный в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений». Перечень объектов с идентификационными признаками выделен отдельным приложением.
15	Особые требования к проектированию	<ol style="list-style-type: none"> <li>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;</li> <li>2. Разработать локальный сметный расчет на восстановление утраченных Кедровых насаждений, путем посадки сеянцев 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;</li> <li>3. При разработке ПСД предусмотреть применение типовой заказной документации на оборудование для обустройства месторождений, утвержденной ПАО «НК «Роснефть»;</li> <li>4. Предусмотреть сводную заказную спецификацию на материалы для изготовления свайных оснований и конструкций площадок;</li> <li>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;</li> <li>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;</li> <li>7. Во избежание удорожания стоимости строительства применить расценки для бурения лидерных скважин по 4 сборнику ТЕР (согласно распоряжению ООО «РН-Юганскнефтегаз»);</li> <li>8. Нет необходимости в разработке технологического регламента на нефтегазосборные сети (в ЦТОиРТ разработан один единый технологический регламент на нефтегазосборные сети);</li> <li>9. Выполнить расчеты по определению технической и экономической целесообразности применения геосинтетических материалов при проектировании вдольтрассовых и технологических проездов, подъездных дорог к площадным объектам нефтепромыслов, согласовать с Заказчиком. При положительном решении проектирование предусмотреть в соответствии с методическими указаниями Компании «Методические указания компании. Единые технические требования. Геосинтетические материалы» №П1-01.04 М-0045, «Типовые технические решения. Применение геосинтетических материалов при строительстве объектов обустройства месторождений» №П1-01.04 ПДТП-0029;</li> <li>10. Получение локальных документов компании согласно письму исх. № 03-02-401 от 28.03.2012: Руководителям проектных</li> </ol>



		<p>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 ДТПК	<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 №П2-05.02 ТИ-0002 Версия 2.00 от 05.02.2013г «Технологическая инструкция Компании. Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтедобычи, нефтепереработки и нефтеобеспечения Компании»;</p> <p>4. При выборе типоразмеров толщины стенки трубной продукции и марки стали учитывать унификацию трубной продукции и руководствоваться требованиями № П1-01.05 М-0132 версия 1.00 Методические Указания Компании «Выбор метода антикоррозионной защиты промысловых и технологических трубопроводов и требования к трубной продукции» (с изменениями, внесенными приказом ПАО «НК «Роснефть» от 04.07.2017 № 396);</p> <p>5. При определении в проектах ТУ и ГОСТ трубной продукции руководствоваться в обязательном порядке требованиями № П1-01.05 М-0132 версия 1.00 Методические Указания Компании «Выбор метода антикоррозионной защиты промысловых и технологических трубопроводов и требования к трубной продукции» (с изменениями, внесенными приказом ПАО «НК «Роснефть» от 04.07.2017 № 396) 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</p>

		<p>соединений в местах измерения и проверке состояния трубопровода необходимо предусмотреть в соответствии с № П1-01.05 М-0132 версия 1.00 Методические Указания Компании «Выбор метода антикоррозионной защиты промышленных и технологических трубопроводов и требования к трубной продукции» (с изменениями, внесенными приказом ПАО «НК «Роснефть» от 04.07.2017 № 396);</p> <p>7. Применять при разработке ПСД требования указанные в Методических указаниях Компании №П1-01.05 М-0082 Версия 2.00 от 19.12.2016г. «Единые технические требования. Задвижки клиновые для промышленных и технологических трубопроводов Компании»;</p> <p>8. Ограждения узлов запорной арматуры, выполнить в соответствии с Паспортом документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Ограждение узлов запорной арматуры» № П1-01.04 ПДТП-0008;</p> <p>9. Применять при разработке ПСД требования указанные в:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– ПДТПК "ТТР. Постоянные и временные переезды через трубопроводы" № П1-01.04 ПДТП-0007;</li> <li>– ПДТПК "ТТР. Устройство водопропускных труб на автомобильных дорогах" № П1-01.04 ПДТП-0020;</li> <li>– ПДТПК "ТТР. Применение геосинтетических материалов при строительстве объектов обустройства месторождений Компании" № П1-01.04 ПДТП-0029;</li> <li>– МУК "Проектирование автомобильных дорог на месторождениях Компании" № П1-01.03 М-0116;</li> <li>– МУК "ЕТТ. Геосинтетические материалы" № П1-01.04 М-0045;</li> <li>– ПДТПК «Типовые проектные решения. ВЛ-6(10) кВ на металлических опорах на основании проекта «Конструкции опор ВЛ 6-10 кВ из отработанных буровых и отбракованных обсадных труб для районов Западной Сибири: ТП 4.0639» (фундаменты)» № П1-01.04 ПДТП-0009;</li> <li>– ПДТПК «Типовые проектные решения. Элементы и узлы свайных фундаментов» № П1-01.04 ПДТП-0001;</li> <li>– Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. ВЛ-35, 110 кВ на металлических решетчатых опорах для Центрального района, районов Западной Сибири, Восточной Сибири и Крайнего Севера (фундаменты из металлических свай трубной продукции)» П1-01.04 ПДТП-0010 версия 1.0;</li> <li>– Методические указания Компании «Требования к проектированию воздушных линий электропередач 0,4-110кВ» П1-01.04 М-0058 версия 1.00;</li> <li>– Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые технические решения. Блочное распределительное устройство (РУ) 6(10) кВ» П2-04 ПДТП-0002 версия 1.00;</li> <li>– Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые технические решения. Блочное распределительное устройство (РУ) 6(10) кВ» П2-04 ПДТП-0002 версия 1.00;</li> <li>– Инструкция Компании «Выбор силового кабеля при проектировании объектов наземной инфраструктуры нефтегазодобычи» П1-01.04 И-00021 версия 1.00;</li> <li>– Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Элементы и узлы свайных фундаментов» П1-01.04 ПДТП-0001 версия 1.00;</li> <li>– Паспорт документации типового проектирования Компании</li> </ul>
--	--	---

		<p>«Типовые проектные решения. Площадки обслуживания, ограждение площадок» П1-01.04 ПДТП-0005 версия 1.00;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Эстакады (кабельные)» П1-01.04 ПДТП-0004 версия 1.00;</li> <li>– Методические указания Компании «Единые технические требования. Сваи из металлических труб» П1-01.04 М-0037 версия 1.00;</li> <li>– Ограждения узлов запорной арматуры, УКК выполнить в соответствии с Паспортом документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Ограждение узлов запорной арматуры» № П1-01.04 ПДТП-0008.</li> </ul>
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"> <li>– Количество кустов скважин – 1 шт.;</li> <li>– Способ добычи скважинной жидкости – механизированный (УЭЦН);</li> <li>– Обустройство куста. Генеральный план и технологическую схему кустовых площадок согласовать с Заказчиком;</li> <li>– Внешнее электроснабжение куста скважин;</li> <li>– Круглогодичные подъездные дороги к кустам скважин IV-в технической категории, магистральные внутрипромысловые дороги – III-в технической категории;</li> <li>– Система нефтесбора от куста скважин до точки подключения к действующей, ранее запроектированной системе нефтесбора;</li> <li>– Водоводы высокого давления от куста скважин с подключением к действующей, ранее запроектированной системе ППД;</li> <li>– Лупинги действующей/ранее запроектированной системы НГС и ВВД (необходимость определить гидравлическим расчетом);</li> <li>– Динамика объемов добычи и закачки по кустам (Приложение ТЗ-8). На начальной стадии проектирования запросить у управления наземных сооружений ООО «РН-Юганскнефтегаз» уточненные плановые показатели добычи и закачки.</li> </ul> <p style="text-align: center;"><b>Инженерная подготовка куста скважин</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>2. Кустовое основание, обеспечивающее статическую нагрузку не менее 2.4 кгс/см<sup>2</sup>;</li> <li>3. Предусмотреть укрепление обвалования кустовой площадки георешеткой;</li> <li>4. Площадку накопления отходов бурения необходимо предусмотреть из расчета 750 м<sup>3</sup> на н/направленную скважину и 1080 м<sup>3</sup> на горизонтальную скважину. В случае расположения куста скважин в водоохраной зоне - решения по применению площадки согласовать с Заказчиком;</li> <li>5. Площадка для накопления буровых отходов располагается с левой стороны НДС на расстоянии 21 м.;</li> <li>6. Предусмотреть секционирование площадки, исходя из требований накопления буровых отходов не более 11 месяцев с учетом утилизации;</li> <li>7. Предусмотреть покрытие дна площадки песком поверх гидроизоляционного материала (во избежание вспучивания и всплытия гидроизоляционного материала при накоплении</li> </ol>

		<p>отходами бурения);</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>8. Предусмотреть подъездные пути (для проведения утилизации буровых отходов) к площадке накопления отходов бурения;</li> <li>9. Предусмотреть утилизацию буровых отходов непосредственно в теле площадки для накопления буровых отходов (без вывоза) в соответствии с действующей технологией;</li> <li>10. Производить полный комплекс работ (технический и биологический этапы) при утилизации отходов бурения, рекультивации земель занятых под площадкой накопления;</li> <li>11. При утилизации отходов бурения полученный продукт после утилизации отходов бурения применять для засыпки площадки накопления отходов бурения;</li> <li>12. Предусмотреть применение продуктов утилизации буровых отходов для проведения рекультивации территории находящейся в долгосрочной аренде (перед выводом из аренды, после эксплуатации кустовой площадки), устройства одного из слоев конструкции земляного полотна кустовых оснований, подъездных дорог, а так же в качестве устройства одного из слоев дорожной одежды;</li> <li>13. При строительстве куста скважин учесть расстояние от площадки до кабельной эстакады не менее 12 м. для свободного проезда спецтехники;</li> <li>14. Предусмотреть временный проезд к площадке накопления, решение согласовать с Заказчиком;</li> <li>15. Подъездные дороги: III-IV технической категории с обеспечением круглогодичного проезда технологического транспорта в одиночном порядке;</li> <li>16. При необходимости, предусмотреть возможность применения геосинтетических материалов в конструкции насыпи земляного полотна устраиваемых на болотах II-III типа и в конструкции дорожной одежды;</li> <li>17. Предусмотреть размещение площадки размером не менее 20х20м для размещения пожарной техники с левой стороны перед обвалованием у въездов с щебневым покрытием;</li> <li>18. Предусмотреть установку аншлага с наименованием объекта, его регистрационного номера месторождения, принадлежностью предприятию или его подразделению в корпоративном стиле, согласно Методических указаний 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.ПББО-85, п. 14 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации»);</li> </ol> <p style="text-align: center;"><b>Обустройство куста скважин</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>19. Устье добывающих скважин (площадка обслуживания лубрикаторов 3 шт. на куст скважин, УДЭ 3 шт. на куст скважин);</li> <li>20. Применить типовые трансформаторные подстанции КТП 6/0,4 кВ с площадками обслуживания (высоту принять 1,5м.) (при необходимости);</li> <li>21. При установке одиночных КТП (узлы задвижек, РС и т.д.) предусмотреть площадки обслуживания, монтировать их на сваях из труб;</li> <li>22. Размеры площадки обслуживания КТП в соответствии габаритов КТП-6/0,4кВ (уточняется на стадии разработки рабочей документации). Проходы выполнить согласно нормам;</li> <li>23. Габариты кустовой площадки на период эксплуатации разработать в соответствии с приложением «Габариты кустовой площадки на период эксплуатации»;</li> <li>24. Площадку под станции управления и ТМПН (при</li> </ol>
--	--	---



		<p>необходимости) предусмотреть высотой 1,5 м., габаритные размеры определить исходя из габаритных размеров комплекта НЭО (ЧП+ТМН). За основу принять габариты комплекта НЭО производства ЗАО «Электон». Площадку под СУ и ТМНП выполнить без проемов. Покрытие всей площадки предусмотреть из листа ПВ;</p> <p>25. КЛ - 6 кВ и кабельные линии - 0,4 кВ. Ограждающий материал кабельной эстакады - профилированный лист Н75-750-0,8;</p> <p>26. Предусмотреть быстроразъемные кабельные эстакады для укладки высоковольтного кабеля от ВРК -1-6,0/175 до ФА, конструкцию кабельной эстакады согласовать с заказчиком;</p> <p>27. Прокладку трубопроводов от ФА до ИУ, высоконапорного водовода выполнить в надземном исполнении, - на эстакаде вдоль ряда скважин, на высоте не более 1,5м. Предусмотреть выкидные трубопроводы куста скважин диаметром не менее <math>\varnothing 89 \times 7</math> мм, основной коллектор высоконапорного водовода – не менее (<math>\varnothing 114 \times 10</math>) мм. Диаметр и толщину стенки водовода подтвердить гидравлическими расчетами;</p> <p>28. При наличии двух БМА на кусте скважин, предусмотреть единую площадку с общим входом;</p> <p>29. ИУ и БМА установить на свайное основание, высотой не менее 1,5м (при необходимости);</p> <p>30. При строительстве высоконапорного водовода, на перспективные скважины для перевода в ППД предусмотреть установку задвижки ЗМС 65х21;</p> <p>31. При наличии нагнетательных скважин предусмотреть оборудование их приборами для замера закачиваемой жидкости и давления;</p> <p>32. 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>33. 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 кустовой площадке должна быть: - нефтесборный коллектор - <math>\varnothing 89 \div 273 - 7</math> мм.</p> <p>34. 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>35. Применить для замера дебита нефти ИУ производительностью до 800 м<sup>3</sup>/сут, соответствующую требованиям «Методические указания Компании. Единые технические требования. Измерительная установка скважинная групповая № П4-06 М-0006 версия 2.00» 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>36. Проектные решения по выбору оборудования КИПиА, входящего в состав ИУ, должны быть согласованы с ОГМетр. и УИТ ООО «РН-ЮНГ»;</p> <p>37. 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 очерёдность этапа ввода прожекторной мачты кустовой площадки возле БМА для организации связи и канала передачи</p>
--	--	---

		<p>данных с вводом первой скважины в работу;</p> <p>38. 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, светодиодные матричные светильники, прожектора;</p> <p>39. Предусмотреть автоматическое и ручное управление освещением кустовой площадки (автоматическое отключение освещения в светлое время суток);</p> <p>40. Границей раздела (сопряжения) объектов линейной части проектов с коммуникациями кустов скважин:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– для трубопроводов – верхний отвод узла задвижек со стороны кустовой площадки;</li> <li>– для линий электроснабжения 6 кВ (ВЛ, КЛ) – разъединитель на концевой опоре ВЛ перед кустовой площадкой.</li> </ul> <p>41. 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>42. Узел задвижек относить к линейной части нефтесборного коллектора;</p> <p>43. Дренажные ёмкости предусмотреть с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием, выполненным в заводских условиях. Предусмотреть проектирование технологических задвижек в зоне, защищённой от возможного повреждения (наезда спецтехникой) с надёжным ограждением;</p> <p>44. Предусмотреть систему электрообогрева надземной части трубопровода и запорной арматуры на кустовой площадке;</p> <p>45. В случае проектирования кабельной системы электрообогрева предусмотреть обогрев манифольдной линии от обратного клапана фонтанной арматуры, а также нижней и верхней задвижек ФА;</p> <p>46. 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>47. Предусмотреть местную визуализацию вышедшего из строя участка греющего кабеля с выводом информации на панель оператора системы электрообогрева в НКУ;</p> <p>48. 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>49. Для подключения высоковольтного кабеля на ПЭД использовать коробки типа ВРК-1-6,0/175;</p> <p>50. Блок – бокс НКУ куста;</p> <p>51. АСУТП;</p> <p>52. Пожарная сигнализация и СОУЭ;</p> <p>53. Предусмотреть проектирование двух въездов на кустовую площадку (основной и аварийный) (при необходимости);</p> <p>54. Предусмотреть установку шлагбаумов с запорными устройствами на въездах кустовых площадок из расчета 1 шлагбаум на один въезд (при необходимости);</p> <p>55. Предусмотреть размещение площадки под контейнеры ТБО с ограждением и контейнером под ТБО из расчета 1 контейнер на куст (при необходимости);</p>
--	--	---

	<p>56. Покраску скважин и манифольдных линий выполнить в корпоративной цветовой гамме в соответствии с ТУ (Методическими указаниями компании);</p> <p>57. Установка знаков ограничения по высоте на арке кабельной эстакады с двух сторон проезда автотранспорта (при необходимости);</p> <p>58. Предусмотреть комплектацию кустовой площадки плитами ЖБИ ПДН 2х6 в количестве 6 шт. с местом хранения на кустовой площадке справа от основного въезда (при необходимости);</p> <p>59. Учесть в опросных листах требование по досборке до состояния полной заводской готовности непосредственно на объекте строительства и предоставления разделительной ведомости;</p> <p>60. 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>61. 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>62. Принять в качестве исходной точки для расчетов по перебазировке техники, доставке вахт населенный пункт – г. Сургут;</p> <p>63. 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;"><b>Линейный трубопровод</b></p> <p>64. Предусмотреть сбор нефти с куста № 252,256 по существующей системе нефтесбора Южно-Сургутского месторождения на действующую ДНС-2ЮС (уточнить проектом на начальной стадии проектирования в зависимости от загруженности объекта и системы НГС). Необходимость строительства лупингов действующей и ранее запроектированной системы определить на стадии выполнения гидравлических расчетов;</p> <p>65. Предусмотреть организацию закачки на куст № 252,256 от системы ВВД района действующих КНС-1,2 и перспективной КНС-3 Омбинского месторождения. Решение уточнить на начальной стадии проектирования. Необходимость строительства лупингов действующей и ранее запроектированной системы определить на стадии выполнения гидравлических расчетов;</p> <p>66. Предусмотреть подключение проектируемых трубопроводов к существующей, либо ранее запроектированной системе нефтесбора и водоводов. Необходимость строительства лупингов действующей и ранее запроектированной системы уточнить на стадии выполнения гидравлических расчетов;</p> <p>67. В состав каждого линейного объекта входят:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– линейный трубопровод;</li> <li>– переходы трубопровода через естественные и искусственные препятствия;</li> <li>– узлы запорной арматуры;</li> <li>– площадки обслуживания запорной арматуры и линейных сооружений;</li> <li>– подъездные дороги к узлам запорной арматуры;</li> <li>– электроснабжение линейных потребителей (при необходимости);</li> <li>– АСУ ТП и телемеханика (при необходимости).</li> </ul> <p>68. Способ прокладки трубопроводов – подземный;</p> <p>69. Протяженность и прохождение трасс трубопроводов определить при проектировании с учетом соблюдения существующего</p>
--	---

		<p>коридора прохождения трасс по результатам изысканий с учётом требований РД 39-132-94;</p> <p>70. 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>71. Не допускать прокладку нового трубопровода в одном коридоре с ВЛ согласно РД 39-132-94. 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>72. План трассы, точки подключения (с указанием способа уточняются согласно гидравлических расчётов, до проведения изыскательских работ) и схемы узлов (с характеристиками запорной арматуры и трубопровода) согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>73. Предусмотреть максимальное использование существующих площадок, проездов, подъездных путей;</p> <p>74. Проектными решениями предусмотреть гарантированное обеспечение устойчивости трубопроводов, в том числе против нагрузок связанных с плавучестью трубопроводов, линейными расширениями и прочее;</p> <p>75. 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>76. 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>77. В ходе проектирования трубопровода предусмотреть обозначение трассы согласно ТУ Заказчика. Знаки должны быть выполнены в соответствии с методическими указаниями Компании «Применение фирменного стиля ОАО «НК» Роснефть» по оформлению производственных объектов в дочерних обществах ОАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного блока» №ПЗ-01.04 М-0004 от 03.12.2013г;</p> <p>78. Предусмотреть закрепление и обозначение трассы на участках подводных переходов, установку необходимых опознавательных знаков в соответствии с требованиями стандарта компании №П1-01.05 С-0038 Версия 1.00 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов на объектах ОАО «НК «РОСНЕФТЬ» и его дочерних обществ» (с изменениями, внесенными приказом ПАО «НК «Роснефть» от 25.01.2017 № 16);</p> <p>79. 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</p>
--	--	--



		<p>изменениями, внесенными Распоряжением ООО «РН-Юганскнефтегаз» № 2063 от 04.12.2014г.);</p> <p>80. Исключить тупиковые участки и застойные зоны на проектируемых трубопроводах;</p> <p>81. 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>82. Исключить монтаж трубных секций с продольным швом по нижней образующей (в РД указать на листе общие данные);</p> <p>83. Протяженность и прохождение трасс трубопроводов определить при проектировании с учетом соблюдения принципа коридорности прохождения трасс;</p> <p>84. В случае если для подключения проектируемых трубопроводов необходима остановка действующих трубопроводов влияющих на работу объектов нефтегазодобычи с остановкой добывающего фонда скважин, рассмотреть варианты подключения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-удлинение трасс до ближайшей точки, где возможно подключение без остановки перекачки жидкости;</li> <li>-методом без остановки перекачки;</li> <li>-методом с остановкой перекачки.</li> </ul> <p>Решения по вариантам подключения согласовать с Заказчиком на начальном этапе проектирования с предоставлением перечня затрат по каждому варианту. В составе проектно-сметной документации предусмотреть решения согласованные Заказчиком.</p> <p>85. В РД на листе общие данные указывать нормативный срок службы трубопровода согласно РД 39-132-94;</p> <p style="text-align: center;">Основные требования для нефтегазосборных сетей</p> <p>86. Предусмотреть подключение проектируемых трубопроводов к существующей, либо ранее запроектированной системе нефтесбора. Необходимость строительства лупингов действующей и ранее запроектированной системы уточнить на стадии выполнения гидравлических расчетов;</p> <p>87. В случае если для подключения проектируемых трубопроводов необходима остановка действующих трубопроводов влияющих на работу объектов нефтегазодобычи с остановкой добывающего фонда скважин, рассмотреть варианты подключения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• удлинение трасс до ближайшей точки, где возможно подключение без остановки перекачки жидкости;</li> <li>• методом без остановки перекачки;</li> <li>• методом с остановкой перекачки.</li> </ul> <p>Решения по вариантам подключения согласовать с Заказчиком на начальном этапе проектирования с предоставлением перечня затрат по каждому варианту. В составе проектно-сметной документации предусмотреть решения согласованные Заказчиком.</p> <p>88. В составе проектно-сметной документации для нефтегазосборных сетей предусмотреть решения по двум вариантам проведения подключения к существующим трубопроводам:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>— 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);</li> <li>— подключение с остановкой перекачиваемого продукта с врезкой тройника или отвода.</li> </ul>
--	--	--

		<p>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>89. В случае если для подключения проектируемых трубопроводов необходима остановка действующих трубопроводов, влияющих на работу объектов нефтегазодобычи с остановкой добывающего фонда скважин, необходимо рассмотреть вариант удлинение трассы до ближайшей перспективной задвижки соответствующего диаметра.</p> <p>90. 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 методическими указаниями Компании «Выбор Метода Антикоррозионной Защиты Промысловых и Технологических Трубопроводов и Требования к трубной продукции» № ПП-01.05 М-0132. ВЕРСИЯ 1.00. Приказ № 20 от 25.01.2017 г ПАО «НК «Роснефть» (с изменениями, внесенными приказом ПАО «НК «Роснефть» от 04.07.2017 № 396);</p> <p>91. Предусмотреть инспекцию методом теледиагностики установленных втулок защиты внутреннего сварного стыка (на предмет факта и качества их установки/монтажа);</p> <p>92. Принять при проектировании нефтесборных сетей:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Р (максимальное) – 4,0 МПа;</li> <li>– Р (испытания) – рассчитывать исходя из Р (максимального).</li> </ul> <p>93. Типоразмеры проектируемых трубопроводов определить гидравлическим расчетом до проведения изысканий;</p> <p>94. Типоразмеры проектируемых трубопроводов определить гидравлическим расчетом, до проведения изысканий. На начальной стадии проектирования запросить у управления наземных сооружений ООО «РН-Юганскнефтегаз» уточненные плановые показатели добычи;</p> <p>95. Подключение трубопроводов на территории объектов подготовки и кустовых площадок (УДР, блок насосных агрегатов, АГЗУ);</p> <p>96. 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 89 мм до 219 мм включительно, подтвердить расчётом;</p> <p>97. При разработке и формировании проектно-сметной документации применять название «нефтегазосборные сети» (НГС);</p> <p style="text-align: center;">Основные требования для высоконапорных водоводов</p> <p>98. Предусмотреть подключение проектируемых трубопроводов к существующей, либо ранее запроектированной системе водоводов. Необходимость строительства лупингов действующей и ранее запроектированной системы уточнить на стадии выполнения гидравлических расчетов;</p> <p>99. При гидравлических расчетах, типоразмер и толщину стенки высоконапорных водоводов выбирается из условия давления указанного в проекте разработки месторождения и напорных характеристик, установленных на КНС насосов (уточнить при проектировании);</p> <p>100. Толщину стенки водоводов определять расчетом из условия</p>
--	--	--

		<p>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>101. На высоконапорных водоводах предусмотреть наружное заводское антикоррозионное покрытие трубопровода без привязки к заводу производителю;</p> <p>В случае отсутствия свободной (незадействованной) запорной арматуры для подключения водоводов к действующим трубопроводам предусмотреть подключение с остановкой и врезкой тройника или узла согласовать с УЭТ. В составе сметной документации необходимо учесть все затраты связанные с подключением в том числе затраты на опорожнение, рекультивацию арендованных земель после строительства;</p> <p>102. При проектировании высоконапорных водоводов предусмотреть применение запорной арматуры без электрификации;</p> <p>103. Узлы задвижек высоконапорных водоводов относить на объекты, которые идут первыми по ходу движения жидкости</p> <p>104. Предусмотреть мероприятия, исключающие негативное влияние объектов трубопроводного транспорта на объекты электроснабжения;</p> <p>105. Исключить применение фланцевой запорной арматуры на УЗА линейной части ВВД;</p> <p>106. На водоводах высокого давления, транспортирующих сильноагрессивную жидкость предусмотреть ингибиторную защиту от внутренней коррозии;</p> <p>107. Подачу ингибитора коррозии с УДПХ организовать в низконапорный водовод возле площадки КНС для обеспечения ингибиторной защитой водоводов высокого давления действующих и проектируемых;</p> <p>108. К УДПХ обеспечить круглогодичный подъезд спец. техники для плановых заправок хим. реагентом и проведения ремонтных работ (АЦН, кран, УНБ);</p> <p>109. УДПХ должен быть установлен на ровной поверхности (металлическая рама, плиты и т.п.). Заземление;</p> <p>110. Подключение выкидной линии с УДПХ выполнить на приеме КНС через обратный клапан и секующую задвижку DN50мм. Подачу электроэнергии для УДПХ предусмотреть от ближайших ВЛ, КТПН, по тех. условиям от УЭТО;</p> <p>111. Требования к УДПХ и системам мониторинга коррозии в соответствие с опросным листом, запросить в ОЭТ УЭТ;</p> <p>112. Информацию по наличию УДПХ на действующих площадках КНС запросить отдельно в ОЭТ УЭТ;</p> <p style="text-align: center;">Гидравлические расчеты</p> <p>113. При выполнении гидравлического расчета руководствоваться методическими указаниями ООО «РН-Юганскнефтегаз» (запросить в службе УНС на момент начала проектирования);</p> <p>114. Перечень ранее разработанных проектов уточнить до проведения гидравлических расчетов;</p> <p>115. Характеристики (типоразмер) трубопроводов определить гидравлическим расчетом на основании полученных исходных данных до проведения изысканий</p> <p>116. Схемы трубопроводов с размещением узлов запорной арматуры на начальном этапе проектирования до проведения изысканий в обязательном порядке согласовать с УЭТ ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>117. Выполнить прочностный расчет по толщине стенки с выделением информации по запасу на коррозию;</p> <p>118. Схемы трубопроводов с размещением узлов запорной арматуры согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз» на начальном этапе</p>
--	--	---

		<p>проектирования до проведения изысканий;</p> <p>119. 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>Трубная продукция (материалы, марка стали)</p> <p>120. 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 методических указаний Компании «Выбор Метода Анतिकоррозионной Защиты Промысловых и Технологических Трубопроводов и Требования к трубной продукции» № П1-01.05 М-0132. Версия 1.00. Приказ № 20 от 25.01.2017 г ПАО «НК «Роснефть» (с изменениями, внесёнными приказом ПАО «НК «Роснефть» от 04.07.2017 № 396);</p> <p>121. При проектировании в части выбора трубной продукции учитывать требование: указывать ГОСТ, 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>122. При разработке проектной и рабочей документации, наряду с основной маркой стали, закладывать альтернативные марки стали в соответствии с методическими указаниями Компании «Выбор Метода Анतिकоррозионной Защиты Промысловых и Технологических Трубопроводов и Требования к Трубной Продукции» № П1-01.05 М-0132. Версия 1.00. приказ № 20 от 25.01.2017г ПАО «НК «Роснефть» (с изменениями, внесенными приказом ПАО «НК «Роснефть» от 04.07.2017 № 396), 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 (письмо ОАО «НК «Роснефть» №01-62707 от 05.10.2015г.);</p> <p>123. Предусмотреть применение типовых технических решений и типовых проектов, утвержденных компанией;</p> <p>124. Предусматривать, при разработке текущих проектов трубопроводного транспорта будущих периодов, в РД применение типовых физических параметров (градусов) отводов 30°, 45°, 60°, 90° (исключить 32°, 43° и т.п.). В случае не возможности исключения применения не типовых фасонных частей, обоснование выбора их применения согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз». Необходимо руководствоваться методическими указаниями Компании «Технические требования к соединительным деталям промысловых трубопроводов» № П1-01.05 М-0067 Версия 1.00 с изменениями, внесенными приказом ОАО «НК «Роснефть» от 24.07.2014 № 350;</p> <p>125. При проектировании применять стандартные типоразмеры трубной продукции и фасонных изделий, обязательных к использованию в соответствии с ГОСТ 17380-2001;</p> <p>126. При проектировании трубопроводов с наружным</p>
--	--	--



		<p>антикоррозионным покрытием - материал трубопровода должен быть из марок сталей, обладающих повышенной коррозионной стойкостью;</p> <p>Узлы запорной арматуры</p> <p>127. Предусмотреть расположение линейных узлов задвижек в местах, не затрудняющих впоследствии объезда, осмотра трассы вновь построенных трубопроводов;</p> <p>128. Узлы линейных сооружений предусмотреть в надземном исполнении:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– При размещении на заболоченной, затапливаемой территории - на насыпном основании;</li> <li>– На равнинном, суходольном участке не подвергающемся подтоплению паводковыми водами с устройством технологической насыпи.</li> </ul> <p>129. Предусмотреть опоры снижающие нагрузку на арматуру от трубопровода (тип опор – свая металлическая);</p> <p>130. 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>131. 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), а также стандарта компании № П1-01.05 С-0038 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его дочерних обществ группы» (с изменениями, внесенными Распоряжением ООО «РН-Юганскнефтегаз» № 207 от 08.02.2017г.);</p> <p>132. Предусмотреть устройства молниезащиты и заземления запорной арматуры, элементов ограждений;</p> <p>133. 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-0004 от 03.12.2013г;</p> <p>134. Предусмотреть установку предупреждающих и информационных знаков, технологических схем, знаков пожарной безопасности на 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-0004 от 03.12.2013г;</p> <p>135. Предусмотреть возможность круглогодичного подъезда (подъездные дороги) к узлам линейных сооружений. Технические решения (схемы) по подъездным дорогам в обязательном порядке согласовать с Заказчиком;</p> <p>136. В составе узлов запорной арматуры трубопроводов предусмотреть установку запорной арматуры на развитие в начале и конце участков трубопровода в количестве, достаточном для подключения коммуникаций перспективных кустов и расширения системы трубопроводов (подключение вторых ниток). Решения согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>137. Тепловую изоляцию выходящих на поверхность частей</p>
--	--	--

		<p>трубопровода, а так же запорной арматуры, фланцевых соединений в местах измерения и проверке состояния трубопровода необходимо предусмотреть в соответствии с Разделом 5.11. Требования к тепловой изоляции «МУК» ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.04 М-0041 «Выбор Метода Антикоррозионной Защиты Промысловых и Технологических Трубопроводов и Требования к трубной продукции» № П1-01.05 М-0132. Версия 1.00. Приказ № 20 от 25.01.2017г. ПАО «НК «Роснефть» (с изменениями, внесенными приказом ПАО «НК «Роснефть» от 04.07.2017 № 396);</p> <p>138. 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>139. Монтаж технологических задвижек предусмотреть прямой врезкой в тело трубы с приваркой усиливающего элемента (воротника) с нанесением внутреннего антикоррозионного покрытия в заводских условиях;</p> <p>140. 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>141. Предусмотреть подбор и установку запорной арматуры для Районов приравненных к Крайнему северу с параметрами рабочей температуры до -60°C;</p> <p>142. 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>Переходы через естественные и искусственные препятствия</p> <p>143. Конструкцию и метод выполнения переходов через естественные и искусственные препятствия определить при проектировании, и согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>144. Пересечения/переходы через наземные и подземными коммуникациями (искусственные препятствия) выполнить по техническим условиям владельца;</p> <p>145. 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"> <li>– Диагностика пересекаемых трубопроводов ПАО «Транснефть», ПАО «Газпром»;</li> <li>– Организация постоянных переездов в местах пересечения с ВЛ АО «Тюменьэнерго»;</li> <li>– Иные работы/услуги.</li> </ul> <p>146. Все затраты включить в проектные сметы проектируемого объекта;</p> <p>147. 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>148. Конструкцию и метод выполнения переходов через промышленные дороги ООО РН-Юганскнефтегаз принять в соответствии ТИПОВЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ. ТИПОВЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ. СООРУЖЕНИЯ</p>
--	--	--

		<p>ТРУБОПРОВОДОВ № П1-01.04 ПДТП-0037 Распоряжением ООО «РН-Юганскнефтегаз» от «20» февраля 2018 г. № 373. Предусмотреть полный комплекс восстановительных работ при переходах открытым способом;</p> <p>149. Предусмотреть монтаж футляров на действующих трубопроводах, пересекаемых проектируемыми подземными автодорогами;</p> <p>150. При необходимости разработать проектно-сметную документацию на подводные переходы методом наклонно-направленного бурения;</p> <p>151. 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>152. 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>153. 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 с учетом герметизации с целью обеспечения использования в качестве резервной нитки при отказе основной;</p> <p>154. Секущие задвижки проектных подводных переходов предусмотреть выше уровня ГВВ 10%;</p> <p>155. Предусмотреть устройство защитных футляров на проектируемых трубопроводах при пересечении ВЛ (6кВ и выше);</p> <p>Прочие условия при разработке ПСД</p> <p>156. Проектные решения разработать в соответствии с требованиями СП 34-116-97;</p> <p>157. 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>158. Предоставить проектную документацию на согласование Заказчику до передачи в надзорные и разрешительные органы.</p> <p>159. При разработке проектных решений в обязательном порядке руководствоваться в применении реестр ДТПК требований МУ ООО «РН-Юганскнефтегаз» «Применение документации типового проектирования» №П2-01 М-0069 ЮЛ-099 Версия 1.00 в соответствии с Распоряжением ООО «РН-Юганскнефтегаз» № 176 от 03.02.2017г.;</p> <p>160. 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>161. Перечень ранее разработанных проектов уточнить в УНС до проведения гидравлических расчетов;</p> <p>162. При проектировании предусмотреть в проекте ресурсосберегающие мероприятия;</p> <p>163. Согласования проводить в соответствии с утвержденной схемой взаимодействия;</p> <p>164. Основные проектные решение «Линейные трубопроводы» разработать по назначению трубопроводов в отдельности: – «Нефтегазосборные сети»;</p>
--	--	---

		<ul style="list-style-type: none"> <li>– «Высоконапорные трубопроводы»;</li> <li>– «Низконапорный водовод»;</li> <li>– «Напорный нефтепровод»;</li> <li>– «Нефтепровод внешнего транспорта»;</li> <li>– «Газопровод».</li> </ul> <p>165. Проект выполнить на бумажном носителе в 6-ти экземплярах и в электронном виде в одном экземпляре;</p> <p>166. В ОПР должны отражать следующую информацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– категории и класс линейных объектов;</li> <li>– сведения о проектных мощностях проектируемых трубопровода;</li> <li>– технология процесса транспортирования продукта;</li> <li>– гидравлический расчет трубопровода;</li> <li>– расчет трубопровода на прочность и характеристика параметров трубопроводов;</li> <li>– проектные решения по прохождению трассы трубопровода;</li> <li>– месторасположения запорной арматуры;</li> <li>– переходы через естественные и искусственные препятствия;</li> <li>– перечень мероприятий по защите трубопроводов от коррозии;</li> <li>– глубина заложения трубопровода;</li> <li>– принципиальные конструктивные решения баллаستировки трубопровода с применением утяжелителей;</li> <li>– испытания трубопроводов;</li> <li>– технические решения по диагностике трубопроводов.</li> </ul> <p>167. 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>168. 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>169. Конструктив узлов запорной арматуры (на стадии РД) согласовать с УЭТ отдельным запросом в официальном порядке (через УНС);</p> <p>170. Узлы запорной арматуры, находящиеся в составе линейной части трубопровода (нефтегазосборные сети, высоконапорные водоводы, напорных нефтепроводов, низконапорных водоводов, нефтепроводов внешнего транспорта) необходимо прикладывать к РД с указанием в чертежах к какому объекту данные узлы относятся;</p> <p>171. Комплект опросных листов, заказных спецификаций (находящихся в зоне ответственности УЭТ) с привязкой к объектам (проектируемым трассам трубопроводов) согласовать отдельным письмом в официальном порядке (через УНС);</p> <p>172. 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>173. 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>174. В проекте должно быть обязательно предусмотрено:</p>
--	--	---



		<ul style="list-style-type: none"> <li>– контроль за качеством поступающих труб, фасонных деталей, арматуры, сварочных материалов в соответствии со стандартом компании №П1-01.05 С-0038 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его дочерних обществ»;</li> <li>– операционный контроль за качеством подготовительных, земляных, транспортных и разгрузочных, противокоррозионных, сварочно-монтажных, укладочных, рекультивационных работ в соответствии со стандартом компании №П1-01.05 С-0038 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его дочерних обществ», СП 45.13330.2012, ВСН 011-88, ВСН 012-88 (1 и 2 части). «Земляные сооружения, основания и фундаменты»;</li> <li>– очистка полости и опрессовка трубопроводов при сдаче в эксплуатацию, в соответствии со стандартом компании №П1-01.05 С-0038 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов на объектах ПАО «НК «Роснефть» и его дочерних обществ», ВСН 011-88, ВСН 012-88 (1 и 2 части);</li> <li>– 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.</li> </ul> <p>175. В ПСД предусмотреть затраты на постоянный авторский надзор в процессе строительства. Выделить данные затраты отдельной строкой в объектной смете на строительство;</p> <p>176. 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>177. В составе рабочей документации разработать отдельным комплектом спецификации и ОЛ на каждое подключение без остановки перекачиваемой продукции;</p> <p>178. В сметной документации предусмотреть затраты на сварку однотрубных секций в трассовых условиях;</p> <p>179. При разработке ПСД предусмотреть проведение работ по монтажу узлов задвижек в трассовых условиях из фасонных изделий изолированных в заводских условиях (в том числе с внутреннем покрытием);</p> <p>180. В сметной документации предусмотреть затраты с учетом требования ЛНД ООО «РН-Юганскнефтегаз» № П2-05.01 С-0043 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>181. При необходимости учитывать на стадии РД в сметной документации выполнение подготовительных работ (разрубка леса, срезка кустарника, укладка лежневого настила, утилизация лесопорубочных остатков, расчистка территории строительства от снега и т.д.);</p> <p>182. 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>183. В рамках сметной документации предусмотреть расчеты на</p>
--	--	---

	<p>монтаж и демонтаж лежневого настила;</p> <p>184. 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>185. В заказных спецификациях указывать необходимое давление заводского испытания труб;</p> <p>186. До начала оформления опросных листов запросить унифицированную форму на всю запорную арматуру от Ду50 мм и более;</p> <p>187. Предусмотреть организацию минерализованных полос с установкой аншлагов противопожарного и природоохранного содержания. Данный вид работ учесть в сметной документации;</p> <p>188. Ссылка на показатели ударной вязкости согласно требованиям НТД и ЛНД ПАО «НК «Роснефть»;</p> <p>189. Проектную и рабочую документацию в части электроснабжения объектов согласовать с УЭТО ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>190. 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>191. 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 соответствующей инфраструктурой;</p> <p>192. Предусмотреть при проектировании работу с данными под грифами «секретно» и «ДСП»;</p> <p>193. 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>194. 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>195. 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 описью передаваемого пакета документов для автоматического импорта в систему);</p> <p>196. Дополнительно предоставить заполненную форму на основании письма ООО «РН-Юганскнефтегаз» № 03-02-113 от 28.01.2013»;</p> <p>197. 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>198. 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>199. Оформление, согласование и утверждение материалов выбора</p>
--	---

		<p>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>200. Требования к оформлению материалов выбора и проекта рекультивации согласно требованиям ТЗ;</p> <p>201. 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>202. Предоставлять проекты материалов выбора земельного участка на согласование с охранными зонами в электронном виде в формате MapInfo в МСК-86;</p> <p>203. 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). Для каждого нового площадочного объекта по следующим параметрам:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- наименование объекта, производимые мощности объекта по видам продукции (нефть, жидкость, вода, газ);</li> <li>- планируемый год ввода по производственной программе;</li> <li>- обводненность на входе и выходе с объекта, давления на входе и выходе по видам продукции;</li> <li>- планируемые температурные показатели;</li> <li>- координаты (место) размещения объекта, код САП (если есть).</li> </ul> <p>Для трубопровода по следующим параметрам:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- наименование и тип трубопровода по назначению (НГС, ВВД, НН, ННВ); <ul style="list-style-type: none"> <li>— диаметр;</li> <li>— толщина стенки;</li> <li>— планируемый год ввода по производственной программе;</li> <li>— протяженность;</li> <li>— тип прокладки; материал трубы;</li> <li>— высотные отметки;</li> <li>— коридор прохождения с координатами и высотные отметки;</li> <li>— код САП (если есть).</li> </ul> </li> </ul> <p>204. 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>205. 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>206. 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>207. Согласовать с Заказчиком в письменной форме технологическую схему и генплан объекта на стадии проект. Согласование приложить к ПЗ проекта; В комплекте рабочей</p>
--	--	---

		<p>документации в обязательном порядке предусматривать ведомость объемов работ;</p> <p>208. В проекте организации строительства при гидравлических испытаниях руководствоваться ВСН-011-88;</p> <p>209. На каждый объект строительства разработать отдельный комплект рабочих чертежей;</p> <p>210. 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>211. 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>212. Предоставить проектную документацию на согласование Заказчику до передачи в надзорные и разрешительные органы;</p> <p>213. 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>214. Согласование проектно-сметной документации в части линейных объектов произвести с УЭТ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Этап I: Технологические схемы (до проведения инженерных изысканий);</li> <li>– Этап II: Основные Проектные Решения;</li> <li>– Этап III: Планы прохождения трасс на ситуационном плане (с нанесением естественных и искусственных преград, ВЛ детализированных схем УЗА, футляров – после проведения ИИ);</li> <li>– Этап IV: ПД, РД.</li> </ul> <p>215. При определении коридоров прохождения трубопроводов и выполнении гидравлических расчетов учесть результаты предпроектной проработки по точкам подключения. Уточнить трассы прохождения трубопроводов, выполнить гидравлический расчет системы НГС и ВВД на предмет определения типоразмера трубопроводов на проектируемые кусты от точек подключения, а также необходимость лупингов от точек подключения до ДНС/КНС. При необходимости, по результатам гидравлического расчета и уточнения трасс прохождения, уточнить точки подключения. 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. Гидравлический расчет выполнить на актуальные плановые показатели добычи/закачки, срок ввода проектируемых и зависимых перспективных кустов в соответствии с актуальным ГБ, а также запланированными трубопроводами на актуальную 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;"><b>Система энергообеспечения</b></p> <p>216. Проект выполнить в соответствии с требованиями действующих норм и правил (ПУЭ, ФНП ПБ в НГП, ПТЭЭП, СП);</p> <p>217. Категорию надежности электроснабжения кустов скважин принять I;</p> <p>218. Предусмотреть проектом применение оборудования и технологий с высокой энергетической эффективностью, из утвержденного постановлением правительства Российской Федерации №600 от 17.06.2015г. перечня;</p> <p>219. 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>220. 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>221. 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>222. 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>223. Фундаменты под оборудование ПС принять свайными со стальными ростверками и габаритом от земли не менее 1,5 метра. Сваи предусмотреть электротехнические С-35-12. Расчет свайных фундаментов (количество и длину свай) принять исходя из результатов инженерных изысканий, но не менее 12 метров, при невозможности применения железобетонных свай применить сваи из металлической трубы с соответствующим обоснованием.</p> <p>224. Предусмотреть укрепление откосов территории подстанции;</p> <p>225. 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>226. 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>227. Высоковольтный кабель предусмотреть в исполнении НГ (негорючий);</p> <p>228. 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» №П4-06 М-0123 версия 1.00;</p> <p>229. Шкаф подключения бригадного хозяйства, из расчета 1 шкаф на 4 скважины. Шкаф предусмотреть типа РШ ПРС или ПРС-М 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>230. 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</p>
--	--	--

		<p>мс;</p> <p>231. 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 защиты и рассмотреть необходимость выторфовки её площадки;</p> <p>232. ВЛ-35 кВ предусмотреть на унифицированных стальных опорах 110 кВ по т.п. 3078тм, 3079тм 3.407.2-170 с применением стеклянных изоляторов;</p> <p>233. При формировании трассы ВЛ в габаритах 110 кВ учесть динамику изменения русла и берегов пересекаемых рек и проток и предусмотреть мероприятия по защите фундаментов от размывания и защиты от корчехода.</p> <p>234. 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>235. 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>236. Для подключения БУ (на время бурения) предусмотреть отпайку от ВЛ 6 кВ на металлических опорах по арх. №4.0639 института «Сельэнергопроект» до кустовой площадки, концевую опору с ЛР-6кВ установить вблизи территории кустовой площадки. ВЛ для буровой по всей длине выполняется проводом сечением не менее 120 мм<sup>2</sup>. 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>237. При проектировании ВЛ 35 кВ на кусты скважин в обязательном порядке учитывать сроки начала бурения кустов скважин, линии должны проектироваться участками;</p> <p>238. Сети 6 кВ:</p> <p>239. 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. Подключение КТП куста выполнить кабелем непосредственно от РУ 6 кВ подстанции без установки БКРУ 6 кВ на кусту скважин. Кабель применить одножильный с изоляцией из сшитого полиэтилена с медными жилами;</p> <p>240. 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>241. 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). В случае необходимости переустройства существующих ВЛ 6-110 кВ предусмотреть строительство обводных линий, выделить в отдельный этап строительства;</p> <p>242. 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</p>
--	--	---

		<p>нестационарной прокладки;</p> <p>243. Предусмотреть КТП (при необходимости) в соответствии с МУК ЕТТ «Комплектные трансформаторные подстанции (КТП) 6(10)/0,4 кВ(с НКУ, без НКУ)» №П4-06 М-0087 №П4-06м-0087 версия 1.00.</p> <p>244. Охранную и пожарную сигнализацию блоков КТП, БКРУ, НКУ вывести на кустовую ТМ в блок БМА;</p> <p>245. Количество однострансформаторных КТП-6/0,4 кВ определить проектом. Мощность КТП определить проектом с учетом проектной загрузки трансформаторов на уровне 60-70%;</p> <p>246. 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>247. Размеры площадки обслуживания КТП в соответствии габаритов КТН 6/0,4кВ с учетом места под одно дополнительное КТП (уточняется на стадии разработки рабочей документации). Проходы выполнить согласно нормам;</p> <p>248. Заходы ВЛ-6 кВ (КЛ-6 кВ) на кусты скважин включить в объёмы СМР ПС 35/6 кВ (РУ-6 кВ) при установке последних в непосредственной близости с кустом скважин;</p> <p>249. Предусмотреть установку НКУ-0.4 кВ. в блочно-модульном исполнении для подключения бригадного хозяйства КРС, БМА, ИУ, мачты освещения, электрообогрева трубопроводов;</p> <p>250. Предусмотреть устройства молниезащиты и заземления оборудования;</p> <p>251. Освещение кустовой площадки выполнить с применением матричных светодиодных энергосберегающими прожекторами наружное освещение территории объектов с меньшей площадью и внутреннее освещение блочных технологических установок выполнить с применением матричных светодиодных светильников и прожекторов;</p> <p>252. 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 молниевыводом;</p> <p>253. Предусмотреть систему автоматического отключения прожекторов на кустовой площадке в светлое время суток;</p> <p>254. 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>255. Применение рубильников и щитового оборудования с плавкими вставками исключить. Предусмотреть применение щитов с автоматическими выключателями, имеющими тепловую и токовую защиту;</p> <p>256. Предусмотреть установку УЗО (устройство защитного отключения), на розеточные сети. Количество жил розеточных сетей принять с учетом назначения (фазный, нулевой рабочий и нулевой защитный проводники);</p> <p>257. 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>258. Предусмотреть вентиляцию помещений блок-боксов согласно СП 60.13330-2012;</p>
--	--	---

		<p>259. Предусмотреть установку кнопок управления внутренним и наружным рабочим освещением, приточно-вытяжной вентиляцией снаружи перед входом в технологические блоки;</p> <p>260. Около кнопок управления электрооборудованием и освещением установить таблички с надписями, указывающими операции, для которых они предназначены (ПТЭЭП п.2.2.14);</p> <p>261. 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>262. Предусмотреть систему обогрева блок-боксов с системой автоматического регулирования температуры и защитой от перегрева обогревателей;</p> <p>263. Определить проектом класс взрывоопасных зон, в соответствии с которыми произвести выбор электрооборудования;</p> <p>264. Заземление (зануление) электроустановок выполнить в соответствии с требованиями главы 1.7 ПУЭ;</p> <p>265. 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>266. Предусмотреть окраску оборудования и проектируемых блоков в соответствии с методическими указаниями Компании «Применение фирменного стиля ПАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного сервисного блока» №ПЗ-01.04 М-0006;</p> <p>267. По трассам кабельных эстакад, кабельных коробов установить знаки электробезопасности, при пересечении проезда автотранспорта – знаки ограничения по высоте;</p> <p>268. 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>269. Предусмотреть проектом исключение пересечения и монтажа в одном коробе КЛ-6кВ и КЛ-0,4кВ;</p> <p>270. При проектировании системы электрообогрева предусмотреть:</p> <p>271. Проектом предусмотреть на кустовой площадке систему электрообогрева (СЭО) наземных технологических трубопроводов, обратных клапанов (ОК), узлов запорной фонтанной арматуры (ФА) скважин, выкидных манифольдных линий с применением саморегулируемого греющего кабеля, термочехлов, индукционных нагревателей рассчитанных на применение во взрывоопасных зонах и условиях с высокой температурой воздействия и наличием агрессивной углеводородной среды. Определить заданную необходимую температуру создания микроклимата обогреваемых объектов;</p> <p>272. Для оперативного контроля температуры нагрева трубопровода предусмотреть переносной прибор контроля температуры;</p> <p>273. Применить для обогрева коллектора 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. Определить заданную необходимую температуру</p>
--	--	---

		<p>создания микроклимата обогреваемых трубопроводов, арматуры;</p> <p>274. Для обогрева задвижек предусмотреть съемную теплоизоляционную конструкцию, многократного использования;</p> <p>275. В местах установки скользящей опоры на трубопроводах предусмотреть дополнительную петлю греющей ленты (кабеля). Длину петли определить проектом;</p> <p>276. На вертикальных участках трубопроводов для прокладки ленты (кабеля) предусмотреть упорные кольца для предотвращения смещения утеплителя в нижнюю часть трубопровода;</p> <p>277. Для обогрева задвижек ФА предусмотреть съемную теплоизоляционную конструкцию, многократного использования;</p> <p>278. Предусмотреть учёт электропотребления электрообогрева в целом по кустовой площадке;</p> <p>279. В схемах раскладки греющих лент в составе проектной документации прописывать технологическое назначение либо наименование обогреваемых трубопроводов;</p> <p>280. 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;</p> <p>281. 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>282. Предусмотреть применение соединительных коробок для подвода питания к саморегулируемым электрическим нагревательным лентам со световой сигнализацией о наличии питающего напряжения;</p> <p>283. 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 цеха добычи нефти и газа (ЦДНГ). Место размещения АРМ оператора согласовать с УДНГ и УЭТО ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>284. 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>285. В системе управления электрообогревом должны быть предусмотрены следующие режимы работы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– автоматический режим;</li> <li>– ручной режим.</li> </ul> <p>286. В автоматическом режиме включение и отключение греющей системы СЭО должно выполняться следующими способами:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– по сигналу от датчика контроля температуры окружающей среды;</li> <li>– по сигналу от датчиков контроля температуры обогреваемых трубопроводов.</li> </ul> <p>287. Вывести в систему АСТУЭ показания э/счётчиков КТП, ЗРУ, ПС, отдельно систем электрообогрева технологических трубопроводов, ОК, УЗА ФА кустовой площадки;</p>
--	--	--



		<p>288. Для организации АРМ оператора получить в УЭТО технические условия на проектирование отдельного пульта АРМ оператора для системы электрообогрева (СЭО);</p> <p>289. Проектное решение по электрообогреву технологических трубопроводов и организации АРМ оператора согласовать с УЭТО и ГУДНГ ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>290. Электротехническую часть проекта согласовать в УЭТО;</p> <p>291. 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>292. Для электроснабжения узлов задвижек предусмотреть КТП 6/0,4 кВ согласно МУК ЕТТ №П4-06 М-0087 и НКУ согласно МУК ЕТТ №П1-01.04 М-0071 (мощность определить проектом);</p> <p>293. Предусмотреть в сметной стоимости затраты подрядчика на разбивку центров опор ЛЭП;</p> <p>294. Выполнить расчёт режимов сети 35кВ с приведением мощности к шинам 110кВ ПС 110/35/6кВ (указать наименование ПС существующей или проектируемой);</p> <p>295. Трансформаторы проектируемых ПС 35/6кВ применить с устройствами АРПН;</p> <p>296. 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>297. Предусмотреть проектом нерегулируемые устройства компенсации реактивной мощности с доведением <math>\lg(\varphi)</math> на шинах 35кВ сооружаемых ПС 35/6кВ до величины не более 0,1, защиту от повышения напряжения на УКРМ более 10%;</p> <p>298. 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>299. В сметной документации предусмотреть затраты на проведение строительно-монтажных и наладочных работ станций управления и ТМПНов а также ЗУ, БМА БОВ, НКУ, РЩ 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>300. Блочное электрооборудование применить согласно стандарту компании НК «РОСНЕФТЬ»;</p> <p>301. Поставляемое импортное оборудование должно иметь техническую документацию производителя, в том числе и на русском языке;</p> <p>302. Оборудование должно быть вновь изготовленным и ремонтпригодным. Применяемое оборудование должно соответствовать условиям эксплуатации;</p> <p>303. 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 Российской Федерации от 25.08.2017 №1006). Распоряжение Генерального директора ООО "РН-Юганскнефтегаз" №2279 от 30.11.2017г". О детальном рассмотрении вопросов энергоэффективности энергоемкого оборудования". При проектировании выполнить детальную проработку раздела «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований</p>
--	--	--

		<p>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 Управлением электротехнического оборудования;</p> <p style="text-align: center;"><b>Система автоматизации и связи</b></p> <p>304. Объёмы 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>Предусмотреть для замера дебита, проектируемых кустов скважин, ИУ со станцией управления (СУ) ИУ. Тип ИУ, а также проектные решения по выбору оборудования К и А, входящего в состав ИУ, должны быть согласованы с заказчиком и соответствовать техническим требованиям «Методические указания Компании. Единые технические требования. Измерительная установка скважинная групповая № П4-06 М-0006 версия 2.00» к ИУ производительностью до 1500 м<sup>3</sup>/сут. на основе тендера на основании согласованных опросных листов всеми соответствующими процессными и функциональными управлениями ООО «РН-Юганскнефтегаз». Комплектация ИУ должна соответствовать требованиям Стандарта НК «Роснефть» (взрывозащищённые светильники, нагреватели ОЭВ, система вентиляции, система пожарно-охранной сигнализации, система контроля загазованности, климат-контроль в помещениях ИУ);</p> <p>305. Предусмотреть замер дебита скважин в ручном, автоматическом и дистанционном режиме с выводом информации на пульт диспетчера ТМ ЦДНГ и РИТУ Правдинского региона;</p> <p>306. Предусмотреть установку на выкидных коллекторах ИУ и нагнетательных скважин в БГ датчиков давления с аналоговым выходным сигналом соответствующего предела измерения с выводом показаний давления в систему «Телескоп+» на пульт диспетчера ЦДНГ;</p> <p>307. Предусмотреть установку на нагнетательных скважинах датчиков расхода типа ДРС соответствующего предела измерения с вторичным прибором - вычислителем с выводом в систему ТМ «Телескоп+» на пульт диспетчера ЦДНГ;</p> <p>308. Предусмотреть вывод информации в систему ТМ «Телескоп» о замере жидкости с счётчика ТОР в ИУ;</p> <p>309. Предусмотреть установку датчиков охранной сигнализации на несанкционированный доступ в помещение ИУ, БГ (при наличии), аппаратного блока, помещение БОВ-1 (при наличии данного помещения) с выводом информации в систему ТМ «Телескоп+» на пульт диспетчера ЦДНГ;</p> <p>310. Предусмотреть оборудование помещений ИУ и БГ (при наличии БГ) системой сигнализации загазованности с установкой датчиков загазованности и пожарной сигнализацией помещение ИУ и БГ (при наличии БГ) БОВ-1 (при наличии данного помещения) и других блочных помещений предусмотренных в проекте с выводом информации по системе ТМ «Телескоп+» на пульт диспетчера в ЦДНГ. Вторичный прибор пожарной сигнализации и сигнализации загазованности разместить в помещении аппаратного блока с размещением снаружи звукоцветосигнального исполнительного устройства.</p>
--	--	--

		<p>Предусмотреть автоматическое включение вытяжного вентилятора при достижении 1-го порога НКПР, отключение всех токоприемников при достижении 2-го порога (кроме вентиляции) НКПР и при пожаре. Предусмотреть установку ручных пожарных извещателей снаружи блочных помещений и по периметру проектируемой кустовой площадки (по согласованию с ОПБ УПБ и ОТ);</p> <p>311. Предусмотреть установку на кустовой площадке помещения блока местной автоматики (БМА) для размещения в нем оборудования КИП и А: станции управления (СУ) ИУ в комплекте со щитом питания, контроллера НПФ «Прорыв» (при необходимости), вторичных приборов, оборудования связи, коммутационного шкафа;</p> <p>312. Предусмотреть сигнализацию низкой температуры в технологическом и аппаратурном блоках ИУ с возможностью передачи параметра через обще кустовой контроллер системы ТМ и реализовать алгоритм автоматического управления отоплением;</p> <p>313. Предусмотреть комплектацию ИУ модернизированными КМР 1.1 и газовым КМР;</p> <p>314. Предусмотреть датчик контроля загазованности оптического типа с системой обогрева оптики и защитой от загрязнений;</p> <p>315. Предусмотреть для питания контроллерного оборудования и оборудования передачи данных источник бесперебойного питания UPS Smart 1000 Watt Online с байпасом (модель SURT1000RML1 или SURT1000XL1) и автоматическим монитором сетевого напряжения типа ASP-AS с установкой в аппаратурном блоке;</p> <p>316. При применении АВР для электроснабжения шкафов с аппаратурой КИП и А предусмотреть одну кабельную линию 0,4 кВ от АВР. Шкаф АВР предусмотреть в блоке НКУ;</p> <p>317. Предусмотреть комплектацию БМА электронагревателями, предусмотреть местный обогрев ЖК панели станции управления ИУ;</p> <p>318. Предусмотреть систему мониторинга, контроль параметров работы и дистанционное управление УЭЦН с пульта ТМ ЦДНГ. Перечень технологических и электрических параметров, а также параметров сигнализации и защит, передаваемых в систему ТМ «Телескоп+» от СУ ЭЦН, согласовать с ГУДНГ;</p> <p>319. Контроллерное оборудование СУ УЭЦН должны иметь интерфейс RS-485 с поддержкой протокола MODBUS «ИОНГ-Универсал». Параметры работы станций управления ЭЦН, а также контроль состояния ТС вывести через коммутационный шкаф (расположить в БМА) на общекустовой контроллер ТК16L.10 по интерфейсу RS-485 (последовательное подключение между СУ ЭЦН исключить), состояние СУ ЭЦН «раб/стоит» вывести на ТК16L.10, использовать «сухой контакт». В коммутационном шкафу разместить необходимое коммутационное оборудование: повторители, преобразователи интерфейсов, барьеры, предохранители и т.д. Коммутационный шкаф выполнить без применения контроллерного оборудования. Предусмотреть отдельные КК (для сигналов ТС типа «сухой контакт» и интерфейсного RS-485), расположенные на площадке станций управления. От КК площадки СУ до БМА использовать ствольные контрольные кабели сигналов RS-485 и ТС;</p> <p>320. Предусмотреть оснащение проектируемой дренажной ёмкости кустовой площадки системой контроля сигнализации уровня жидкости с выводом информации по системе ТМ на пульт диспетчера ТМ ЦДНГ. Вторичный прибор системы сигнализации уровня разместить в помещении аппаратурного блока (БМА) с размещением снаружи звуко-светосигнального исполнительного устройства. Предусмотреть вывод на ТМ</p>
--	--	---

		<p>параметров насосов откачки (при наличии данных насосов) с дренажной ёмкости (перечень параметров определяется в зависимости от типа насоса);</p> <p>321. Проектные решения по выбору оборудования КИП и А входящего в состав ИУ, а также спецификации, ТТ и ОЛ должны быть согласованы с заказчиком;</p> <p>322. Комплексом программно-технических средств телемеханики кустовой площадки должны выполняться следующие функции:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Сбор данных;</li> <li>– Обработка данных и подготовка данных к сохранению в БД;</li> <li>– Выполнение команд управления, поступающих от приложения «Пульт диспетчера»;</li> <li>– Дистанционное конфигурирование параметров настройки контроллеров из системы телемеханики;</li> <li>– Режим дистанционного управления переключением скважин на замер и автоматического управления ГЗУ (трёхходовыми кранами) (автоматический групповой и последовательный замер дебита);</li> <li>– Режим ручного управления ГЗУ (ручной одиночный и ручной сдвоенный замер);</li> <li>– Внеочередной замер;</li> <li>– Возможность переключения режима работы ГЗУ в РУЧНОЙ/ АВТОМАТИЧЕСКИЙ ДИСТАНЦИОННЫЙ по изменению состояния дискретного входа непосредственно на кусту;</li> <li>– 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);</li> <li>– Реализация изменения времени замера на отводе без потери замеров, между переключением в коллектор и переключением на замер, ожидания признака переключения в коллектор и переключением на замер;</li> <li>– Автоматическое исключение отвода при возникновении устойчивой ошибки переключения при работе ИУ в автоматическом режиме;</li> <li>– При потере связи с кустом предусмотреть в контроллере хранение информации 24 часа.</li> </ul> <p style="text-align: center;">Требования к оборудованию АСУ ТП, КИПиА</p> <p>323. Механизмы, агрегаты, арматура с механизированным приводом должны иметь местное управление, независимо от наличия других видов управления;</p> <p>324. Вторичные приборы и оборудование КИПиА разместить в блоке автоматики;</p> <p>325. Приборы измерения температуры, давления, уровня и загазованности должны иметь выход 4-20мА;</p> <p>326. 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;</p> <p>327. Устанавливаемые блоки автоматики (БМА) должны иметь достаточный объем для свободного размещения шкафов автоматизации, контроллерного и др. оборудования КИПиА (учесть при заполнении опросного листа);</p> <p>328. Предусмотреть установку всех первичных преобразователей находящихся на открытом воздухе в пластиковых шкафах обогрева;</p>
--	--	--

		<p>329. 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>330. Обеспечить необходимый температурный режим работы контроллерного оборудования, предусмотреть автоматическое отключение обогревателей при достижении критической (высокой) температуры в блоке автоматики;</p> <p>331. В спецификациях оборудования предусмотреть ЗИП (комплект приборов и оборудования, достаточного для обеспечения 3-летнего срока эксплуатации средств КИП и А и АСУ ТП на кустовой площадке);</p> <p>332. Предусмотреть приобретение резервных модулей контроллеров в количестве не менее 10% от количества установленных, но не менее 1шт по каждой номенклатурной позиции;</p> <p>333. Проектом предусмотреть отключение всех токоприемников в указанных производственно-технологических помещениях (БМА, БОВ, ПКУ и т.д) по сигналу «пожар»;</p> <p>334. Предусмотреть установку ручных пожарных извещателей снаружи блочных помещений и по периметру проектируемой кустовой площадки;</p> <p>335. Вторичный прибор пожарной сигнализации и сигнализации разместить в помещении аппаратного блока с установкой снаружи звукоцветосигнального исполнительного устройства;</p> <p style="text-align: center;">Системы связи должны обеспечивать</p> <p>336. Оперативно-диспетчерской, аварийной радиосвязью обслуживающий персонал;</p> <p>337. 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>338. Предусмотреть обеспечение оборудования АСУ ТП, КИП и А источником бесперебойного питания с байпасом;</p> <p style="text-align: center;">Требования к системам связи</p> <p>339. Применяемые системы связи на объектах: принять идентичные существующим;</p> <p>340. 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>341. 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>342. ПС 35/6 кВ: канал передачи данных до точки подключения к сети ООО "РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>343. Оборудование инфраструктуры сети связи (базовые станции, РРЛ, АТС (расширение, лицензия)) 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>344. 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 обладать системой удаленного мониторинга;</p> <p>345. Точки присоединения проектируемых систем связи выбрать на</p>
--	--	---



		<p>основе технико-экономического обоснования из числа возможных, определённых на стадии проведения предпроектных обследований;</p> <p>346. В связи с параллельным ведением работ по строительству скважин, обустройству куста и вводу первой скважины в работу в томе ПОС предусмотреть очередность этапа ввода прожекторной мачты кустовой площадки возле БМА для организации связи и канала передачи данных;</p> <p>347. Системы связи выполнить в соответствии с ТУ УИТ;</p> <p style="text-align: center;">Требования к монтажу</p> <p>348. Строительно-монтажные работы выполнить в соответствии с требованиями СП 77.13330.2016 с 21.04.2017 г.;</p> <p>349. Приборы и датчики должны быть запитаны независимыми шлейфами через искробезопасные барьеры типа Ехi;</p> <p>350. Ко всем первичным преобразователям должен быть свободный доступ для их замены и технического обслуживания;</p> <p>351. Монтаж кабельной продукции КИПиА, АСПС и связи выполнить по кабельной эстакаде, внутри помещений в лотках (коробах). Исключить применение трубной и подземной проводки. Рассмотреть возможность прокладки проектируемой кабельной продукции по существующим эстакадам. Силами проектной организации провести обследование существующих эстакад;</p> <p>352. Кабельные вводы на приборах и датчиках КИПиА предусмотреть с возможностью закрепления защитного рукава (металлорукава) подключаемого контрольного кабеля;</p> <p>353. Техническая документация на оборудование должна содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Принципиальные схемы;</li> <li>– Разделы монтажа и демонтажа;</li> <li>– Исполнительную и конструкторскую документацию, паспорта на оборудование, комплект метрологической документации;</li> <li>– Разделы проведения пуско-наладочных работ и тестирования;</li> <li>– Руководство оператора по обслуживанию эксплуатации СУ ИУ, ПО с необходимыми файлами Подгрузки на CD;</li> <li>– Методику настройки программ.</li> </ul> <p style="text-align: center;">Дополнительные требования</p> <p>354. Предусмотреть вывод сигнала «пожар» с АСПС (система автоматической пожарной сигнализации) на диспетчерский пульт ЦДНГ;</p> <p>355. Отключение токоприёмников измерительной установки, при сигнале «пожар», должно производиться от срабатывания 2-х датчиков в одном шлейфе;</p> <p>356. Предусмотреть сервисные средства и ЗИП. Объем и состав ЗИП должен быть достаточным для эксплуатации оборудования в течение гарантийного срока;</p> <p>357. 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 расключений. ОЛ и ТТ согласовать с УИТ;</p> <p>358. Кабельные вводы на приборах и датчиках КИПиА предусмотреть с возможностью закрепления защитного рукава (металлорукава) подключаемого контрольного кабеля;</p> <p>359. Оборудование и материалы должны соответствовать требованиям существующих ГОСТ Р, иметь необходимые</p>
--	--	--

		<p>сертификаты соответствия РФ;</p> <p>360. Строительно-монтажные, пусконаладочные работы выполнить в соответствии с требованиями СНиП, отраслевых норм и правил безопасного проведения работ;</p> <p>361. В сметах предусмотреть доработку программного обеспечения для вывода информации на верхний уровень (интеграцию ТК16L.10 с контроллером измерительной установки и полевым оборудованием). Необходимость доработки ПО определить проектом;</p> <p>362. Проектную документацию выполнить на бумажном носителе, и в электронном виде в формате *.pdf;</p> <p style="text-align: center;">Особые требования</p> <p>363. Спецификации оборудования, структурные схемы АСУ ТП до окончания проектных работ согласовать с УИТ;</p> <p>364. Срок действия технических условий по АСУ ТП, КИПиА и связи 1 год;</p> <p>365. Предусмотреть в сметах на ПНР затраты на доработку прикладного ПО для сопряжения ПЛК СУ ИУ с системой телемеханики «Телескоп+» (версия 4.0);</p> <p>366. Предусмотреть в сметах на ПНР затраты для сопряжения СУ УЭЦН с системой телемеханики «Телескоп+» (версия 4.0);</p> <p>367. Применить проектное решение по осуществлению контроля и управления СУ ЭЦН по протоколу «ЮНГ-универсал» к системе ТМ «Телескоп+» (версия 4.0) путём тиражирования ПО, разработанного ЗАО «НПФ «Прорыв»;</p> <p>368. Проект согласовать с УИТ;</p> <p>369. Документы на согласование представлять в электронном виде, в формате PDF (*.pdf);</p> <p>370. 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 требованиям «Методические указания Компании. 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 погрешностью не более <math>\pm 0,25\%</math>;</p> <p>3. Метод измерения количества нефтяного газа – прямой метод динамических измерений на базе массовых расходомеров (тип расходомера для газа может быть уточнен при заказе);</p> <p>4. Измерительная установка должна иметь утвержденную методику измерений, разработанную в соответствии с ГОСТ Р 8.563-2009 Государственная система обеспечения единства измерений. «Методики (методы) измерений»;</p> <p>5. 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;</p> <p>6. 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;</p> <p>7. ИУ должна соответствовать ФНиП в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой</p>

		<p>промышленности" Зарегистрированные в Минюсте России 19 апреля 2013 года, регистрационный N 28222.»;</p> <p>8. Импортное оборудование и инструмент должны иметь техническую документацию производителя, в том числе и на русском языке;</p> <p>9. При разработке ПСД на все СИ разработать обезличенные ОЛ;</p> <p>10. В состав ОЛ на СИ и ТТ на блочное оборудование включить требования:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Средства измерений должны иметь действующие свидетельства об утверждении типа и внесены в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений;</li> <li>– 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;</li> <li>– 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;</li> <li>– 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;</li> <li>– В составе ОЛ/ТТ на изготовление и поставку измерительной установки скважинной групповой исключить наличие влагомера;</li> <li>– Средства измерений должны иметь паспорт на средства измерения, техническое описание, инструкцию по эксплуатации, методику поверки на русском языке.</li> </ul> <p>11. В сводный сметный расчёт включить затраты на проведение поверки средств измерений;</p> <p>12. 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.</p>
19.	Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию	<p>1. Режим работы предприятия круглосуточный, круглогодичный;</p> <p>2. Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать нормам Российской Федерации;</p> <p>3. Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат и соответствующие мировому уровню;</p> <p>4. Предусмотреть использование малолюдных, энергосберегающих, 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	<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>

	решениям	<ol style="list-style-type: none"> <li>3. Конструктивные и объемно-планировочные решения блоков должны обеспечить оптимальную технологичность при изготовлении, монтаже, ремонте и эксплуатации;</li> <li>4. Блочное оборудование, площадки обслуживания, кабельную эстакаду, ВВД размещать на свайных основаниях из трубной продукции. Количество и длину свай принять согласно расчету;</li> <li>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;</li> <li>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;</li> <li>7. Предусмотреть расположение узла задвижек (нефтегазосборных сетей и высоконапорного водовода) за территорией кустовой площадки;</li> <li>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 (Методическими указаниями) Заказчика;</li> <li>9. Используемые материалы и покрытия для изготовления блоков должны обеспечивать их сохранность и внешний вид без дополнительных работ на весь срок службы;</li> <li>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 методических Указаний ООО «РН - Юганскнефтегаз»;</li> <li>11. Предусмотреть ограждение дренажных емкостей и колодцев;</li> <li>12. Внешнее оформление (узлов задвижек, ограждение узлов задвижек) 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 сервисного блока» №ПЗ-01.04 М-0006 от от 19.08.2011г.;</li> <li>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 промышленности»;</li> <li>14. При проектировании предусмотреть максимальное использование существующих площадок, проездов, подъездных путей;</li> <li>15. Приведение ограждения существующих узлов задвижек к требованиям корпоративной обозначенности (при необходимости);</li> <li>16. Площадки обслуживания и лестницы должны отвечать требованиям СП и ФНиП в области промышленной</li> </ol>
--	----------	--

		<p>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 методическим указанием Компании «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. Разработать рыбохозяйственный раздел (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». 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 топливно - 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> <p>5. При формировании Опросных листов на энергоемкое оборудование, выборе основных технических решений, подготовке Программ энергосбережения, предусмотреть использование Справочника ПАО «НК «Роснефть» «Наилучшие доступные технологии, технические</p>



		решения и оборудование в области повышения энергоэффективности и энергоснабжения нефтегазодобычи».
23.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. В соответствии с действующим законодательством РФ по ГО и ЧС, Градостроительным кодексом (ст. 48 пункт 14), ГОСТ Р 55201-2012 ПМ ГОЧС, СП 165.1325800.2014, Приказом МЧС РФ, исходными данными и требованиями территориальных органов управления МЧС РФ;</li> <li>2. Устанавливать уровни ответственности зданий и сооружений повышенный, классифицировать объекты по значимости в случае реализации террористических угроз;</li> <li>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.</li> </ol>
24.	Требования по обеспечению пожарной безопасности, ПС, АСПТ	<ol style="list-style-type: none"> <li>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»;</li> <li>2. Проектную документацию разработать в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации и нормативными документами по пожарной безопасности и ЛНД Компании;</li> <li>3. В процессе разработки проектной документации осуществлять актуализацию проектных решений в соответствии с действующими законодательными актами Российской Федерации на текущий период;</li> <li>4. В проектной документации указывать характеристики и технические требования оборудования и приборов систем противопожарной защиты. Конкретное оборудование и приборы допускается указывать в рабочей документации;</li> <li>5. Выбираемые системы пожаротушения должны быть предварительно согласованы с заказчиком;</li> <li>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;</li> <li>7. При использовании в ходе строительства (ПОС) и эксплуатации объекта вагон-домов (мобильных зданий) учесть требования Методических указаний Компании «Требования к размещению, обустройству и эксплуатации подрядными организациями сооружений и оборудования на месторождениях Компании (включая временные здания и сооружения)» № П1-01.04 М-0008, «Требования безопасности мобильных зданий (вагон-домов)» (Письмо ЭЛ-763 от 04.02.15), МУК «ТТТ. Вагон-дома различного функционального назначения. Блочного исполнения.» № П1-01.04 М-0057;</li> <li>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;</li> <li>9. Установка аншлагов противопожарного содержания;</li> <li>10. Производство противопожарных минерализованных полос по периметру объекта вдоль стены леса;</li> <li>11. Производство противопожарных минерализованных полос по периметру складированной древесины, в том числе собственником которой, является Российская Федерация;</li> </ol>

		<p>12. Минерализованные полосы шириной 2 - 2,5 метра вокруг домов линейных обходчиков, при виде использования лесов «строительство, реконструкция и эксплуатации линий электропередачи, связи, трубопроводов»;</p> <p>13. Содержание прилегающей территории к объекту шириной 10 м в очищенном состоянии от древесного хлама, хвойного подроста и пожароопасного подлеска;</p> <p>14. Предусмотреть устройство противопожарных минерализованных полос шириной не менее 1,4 м по периметру объекта вдоль стены леса;</p> <p>15. 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>16. На въезде на территорию кустов (перед обвалованием) запроектировать площадку 20х20 метров для размещения пожарной техники;</p> <p>17. В блоках с категорией А и Б предусмотреть наружные легкобрасываемые конструкции;</p> <p>18. В блоках с категорией А и Б предусмотреть глухие бортики 0,15м с пандусом в дверных проемах или поддоны;</p> <p>19. В помещениях класса Ф5 категорий А, Б и В1, в которых производятся, применяются или хранятся легковоспламеняющиеся жидкости, полы предусмотреть герметичными, безискровыми из негорючих материалов;</p> <p>20. 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>21. 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>22. Звуковые сигналы СОУЭ должны обеспечивать общий уровень звука (уровень звука постоянного шума вместе со всеми сигналами, производимыми оповещателями) не менее 75 дБА на расстоянии 3 м от оповещателя, но не более 120 дБА в любой точке защищаемого помещения. Звуковые сигналы СОУЭ должны обеспечивать уровень звука не менее чем на 15 дБА выше допустимого уровня звука постоянного шума в защищаемом помещении;</p> <p>23. Электроустановки зданий и сооружений должны соответствовать классу пожаровзрывоопасной зоны, в которой они установлены, а также категории и группе горючей смеси;</p> <p>24. 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</p>
--	--	--

		<p>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>25. 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>26. 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>27. БРС для подключения БРУ запроектировать в надземной части нагнетательного коллектора (одну перед первой скважиной, вторую в конце нагнетательного коллектора);</p> <p>28. Запроектировать установку знаков пожарной безопасности;</p> <p>29. Учесть требования пожарной безопасности к электроустановкам в соответствии с ст. 82 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;</p> <p>30. 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>31. Предусмотреть оборудование кустовых площадок пожарными щитами типа ЩП-В и ЩП-Е из расчета 1 щит на 200 м<sup>2</sup> защищаемых помещений или наружных технологических установок, согласно требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 25.04.2012 года №390 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации».</p>
25.	Требования по промышленной безопасности, охране и гигиене труда.	<p>Требования по промышленной безопасности</p> <p>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»;</p> <p>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;</p> <p>3. Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать требованиям действующих норм и правил в области промышленной безопасности;</p> <p>4. Исполнитель обеспечивает сопровождение и согласование</p>

		<p>проектной документации в надзорных и разрешительных органах и органах государственной экспертизы проектов;</p> <p>5. Обеспечить применение новейших материалов и технологий, обеспечивающих надежную эксплуатацию всех материалов и оборудования с учетом эффективности и экономичности строительства и эксплуатации;</p> <p>6. Технологические процессы производства должны быть максимально автоматизированы с учетом требований ЛНД Компании в области АСУТП и ПАЗ. В системах ПАЗ и управления технологическими процессами должно быть исключено их срабатывание от случайных и кратковременных сигналов нарушения;</p> <p>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»;</p> <p>8. Заложение в проект оборудование (технические устройства) должны иметь:</p> <p>8.1. Один из следующих компонентов документов:</p> <p>8.1.1. Документы, подтверждающие соответствие (сертификат либо декларацию) требованиям технических регламентов (национальных, либо Таможенного союза);</p> <p>8.1.2. Действующее разрешение на применение, выданное Ростехнадзором в комплекте с заключением экспертизы 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. К средствам КИПиА дополнительно предъявляются следующие требования: должен быть подготовлен отдельный перечень средств КИПиА, являющихся средствами измерения и относящимися в сфере государственного регулирования в соответствии с Федеральным законом 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;</p>
--	--	---

		<p>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 с изменением № 1;</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 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» (с изменениями на 27.10.2015), в том числе,</p>
--	--	--



		<p>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 безопасности объекта	<p>1. Инженерная укрепленность объекта:</p> <p>1.1 Ограждения узлов запорной арматуры, УКК выполнить в соответствии с Паспортом документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Ограждение узлов запорной арматуры» № П1-01.04 ПДТП-0008.</p> <p>2. Технические средства охраны:</p> <p>2.1 Система охранной сигнализации (СОС):</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– 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»;</li> <li>– Объем помещений КТПН, ПКУ блокировать комбинированными извещателями, имеющими два канала обнаружения: оптикоэлектронный и радиоволновый;</li> </ul>

		<ul style="list-style-type: none"> <li>– 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 раскачиваниям. Внутренняя территория должна быть спланирована, не иметь резких перепадов высот;</li> <li>– Извещатели применить в соответствующем климатическом исполнении;</li> <li>– 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;</li> <li>– Приемо-контрольные приборы разместить в блоке автоматики (блоке аппаратурном).</li> </ul> <p>2.2 Электропитание технических средств охраны:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Электропитание ТСО должно быть бесперебойным: от источника переменного тока с автоматическим переключением в аварийном режиме на резервное питание от аккумуляторных батарей;</li> <li>– Основное электропитание ТСО должно осуществляться от электрической сети переменного тока от отдельной группы электроцита;</li> <li>– 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.</li> </ul> <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><u>Срок действия настоящих технических требований 1 год.</u></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"> <li>– Действующей нормативно-технической документацией Российской Федерации;</li> <li>– Исходными данными для сводного сметного расчета – приложение ЗП.</li> </ul> <p>2. Сметную документацию выполнить в базе 2001 года на основе ТЕР-2001 с разработкой ресурсных ведомостей;</p> <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».</p>

		<p>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, РЩ-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 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</p>
--	--	---

		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.
28.	Порядок и требования к формированию перечня оборудования и материалов.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 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);</li> <li>2. При разработке опросных листов на запорную арматуру применять требования Методических указаний Компании № ПП-01.05 М-0082 Версия 2.00 от 19.12.2016г «Единые технические требования. Задвижки клиновые для промышленных и технологических трубопроводов Компании»;</li> <li>3. Проектные спецификации выдать дополнительно в электронном виде в формате Excel.</li> </ol>
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> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Предварительных спецификаций;</li> <li>– ТТ и ОЛ на основное технологическое оборудование;</li> <li>– Техническое задание на разработку, изготовление и поставку оборудования.</li> </ul> <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"> <li>– Полимерконтейнерное балластирующее устройство (ПКБУ-МК) для балластировки магистральных трубопроводов;</li> <li>– Контейнер текстильный (КТ) для балластировки грунтом трубопроводов;</li> <li>– Скальный лист (СЛ) для защиты изолированной поверхности трубопроводов;</li> <li>– Грунтовый модуль (ГП-1500).</li> </ul> <p>Контейнер противозерозионный (КП).</p>
31.	Материалы, предоставляемые Заказчиком	Перечень исходных данных для проектирования согласно приложению 4
32.	Состав демонстрационных материалов	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Схема обустройства месторождения, с выделением географического размещения проектируемого объекта;</li> <li>2. Решения по организации строительства;</li> <li>3. Представить материалы для защиты проектных решений в форме презентации;</li> <li>4. Технологическая схема.</li> </ol>
33.	Требования к составу и оформлению проектной и рабочей документации	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Комплектность и вид в соответствии с Градостроительным кодексом (ст. 48), постановлением Правительства Российской Федерации, требованиями статьи 15 Федерального Закона;</li> <li>2. Оформление проекта в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013;</li> <li>3. Приводится указание на то, что комплект проектной</li> </ol>

		<p>документации должен содержать лист «Состав проекта», включающий перечень разделов проектной документации;</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>4. Комплект рабочей документации должен содержать лист «Перечень основных комплектов чертежей», в перечне перечисляются комплекты рабочей документации;</li> <li>5. Приводится требование о необходимости применения (по решению ОР) кодировки материалов и оборудования по номенклатурным справочникам Заказчика при составлении ведомостей и спецификаций;</li> <li>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»;</li> <li>7. Материалы по рекультивации земель выполнить в соответствии с «Основными положениями о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы», утвержденными приказами Минприроды и Роскомзема России № 525/67 от 22.12.1995г.;</li> <li>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;</li> <li>9. Требования к оформлению и составу материалов по рекультивации согласно приложению к ТЗ-10;</li> <li>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);</li> <li>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;</li> <li>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;</li> <li>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;</li> <li>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</li> </ol>
--	--	---

		<p>актам»;</p> <p>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;</p> <p>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»;</p> <p>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.;</p> <p>18. Учесть требования технического регламента «О безопасности зданий и сооружений» № 384-ФЗ от 30.12.2009г.;</p> <p>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»;</p> <p>20. Предоставлять для согласования местоположение проектируемых опор ВЛ (в электронном виде в формате MapInfo);</p> <p>21. Сбор дополнительных необходимых исходных данных для проектирования, а также необходимых технических условий для разработки специальных разделов проектной документации ПО осуществляет собственными силами;</p> <p>22. Проведение археологических изысканий при условии требования Службы государственной охраны памятников историко-культурного наследия о необходимости проведения археологического натурного обследования земельных участков.</p>
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"> <li>1. Предпроектные оси;</li> <li>2. Изыскания – полосовая съемка и закрепленные на местности оси;</li> <li>3. Оси, определяющие конечное местоположение объектов по проектной либо рабочей документации (контура площадных объектов и оси линейных объектов);</li> <li>4. Акт выбора;</li> <li>5. Охранные зоны;</li> <li>6. Проект планировки;</li> <li>7. Проект межевания.</li> </ol> <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	<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,</p>



	электронных носителях.	<p>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"> <li>– Необходимо наличие файла «содержание диска»;</li> <li>– Электронную версию ПСД сохранять только на CD, в формате PDF (Acrobat) – это полная сканированная копия проектной документации со всеми необходимыми подписями;</li> <li>– 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 МП и проекта отвода в формате МП);</li> <li>– При внесении изменений в документацию, обязательно наличие файла «разрешение на изм. 1,2,3...»;</li> <li>– Дополнительно (дублируем) к файлам формата PDF (Acrobat);</li> <li>– Сметная документация, ресурсные ведомости - формате Excel;</li> <li>– Спецификации оборудования, опросные листы, группируются в отдельный файл в соответствии с бумажным носителем в - формате Excel или Word.</li> </ul> <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"> <li>1. Государственную экспертизу провести в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ;</li> <li>2. Государственную экологическую экспертизу провести в соответствии с требованиями постановлений Правительства РФ;</li> <li>3. Согласование размещения объекта выполнить в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ;</li> <li>4. Перечень согласований в государственных региональных органах.</li> </ol>

**СОГЛАСОВАНО:**

Начальник ОПР ПР УНС	« » п/п 2018 г.	А.В. Миронов
Начальник УПП	« » п/п 2018 г.	Р.В. Мирошниченко
Начальник ГУДНГ	« » п/п 2018 г.	М.Н. Антипин
Начальник УЭТО	« » п/п 2018 г.	С.Ш. Шарифуллин
Главный метролог	« » п/п 2018 г.	Д.В. Носиков
Главный инженер УЭТ	« » п/п 2018 г.	С.Н. Вагайцев
И.о. начальника отдела ИиИТЗ УЭБ	« » п/п 2018 г.	А.В. Лукьяничков
Начальник УИТ	« » п/п 2018 г.	И.Д. Яцишен
Начальник УООС	« » п/п 2018 г.	К.И. Болотник
И.о начальника УПБиОТ	« » п/п 2018 г.	Р.Р. Ахметьянов
Начальник УпорМ	« » п/п 2018 г.	Д.А. Кравец
И.о начальника УЗиМР	« » п/п 2018 г.	О.А. Полатайко
И.о Начальника УППД	« » п/п 2018 г.	Ю.И. Найденов
И.о Начальника ОПБ	« » п/п 2018 г.	Д.В. Прытков
И.о Начальника ОПЭиЭ	« » п/п 2018 г.	Д.А. Маликов

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 кустов скважин №№252, 256 Южно-Сургутского месторождения»**

Наименование разделов	Содержание раздела
1. Наименование проекта обустройства	«Обустройство кустов скважин №№252, 256 Южно-Сургутского месторождения»
2. Основание для проектирования	ПАО НК Роснефть Исх.№15-50250 от 07.08.2019 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.	<p>Во избежании получения замечаний государственной экспертизы в части нарушения части 4 статьи 3 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ необходимо разработать обоснование безопасности опасного производственного объекта, провести экспертизу промышленной безопасности с непосредственным утверждением в Ростехнадзоре.</p> <p>В раздел 21 включить п.4 «Разработать раздел «Проект санитарно-защитной зоны куста скважин».</p> <p>Основные проектные решения принять в соответствии с проектно-сметной документацией «Обустройство кустов скважин №№252, 256 Южно-Сургутского месторождения» ш.6134.</p>

**СОГЛАСОВАНО:**Начальник управления организации ПИР  
по объектам обустройства месторождений

ООО «РН - Юганскнефтегаз»

 Р.Г. Гацерелия  
« 02 » 09 2019 г.
И.о начальника организации ПИР  
по Майскому, Юганскому  
и Мамонтовскому региона  
ООО «РН – Юганскнефтегаз»

 Шириязданов Р.Р.  
« 02 » 09 2019 г.

Руководитель проектной организации

« \_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.

Главный инженер проекта

« \_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.

**УТВЕРЖДАЮ:**Генеральный директор  
ООО «РН - Юганскнефтегаз»

Татриев Х.К.

« 26 » 09 2019г.

Н.В. Салахетдинова  
по дов. № ИС-331-Д-9 от 30.07.2019г.

**Дополнение № 1 к ТЕХНИЧЕСКОМУ ЗАДАНИЮ**  
на корректировку проектно-сметной документации по проекту:  
**«Обустройство кустов скважин № 252, 256 Южно-Сургутского месторождения»**

Наименование разделов	Содержание раздела
1. Наименование проекта обустройства	«Обустройство кустов скважин № 252, 256 Южно-Сургутского месторождения» ш.6134
2. Основание для проектирования	ПАО НК Роснефть Исх.№15-50250 от 07.08.2019; Исх. 16-02-11662 от 04.09.2019.
3. География расположения объекта	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Южно-Сургутское месторождение.
4. Стадийность проектирования	Проектная документация, рабочая документация
5. Состав проектируемого объекта.	<p>По результатам проведения инженерных изысканий предусмотреть увеличение фактических объемов работ при разработке проектной и рабочей документации.</p> <p>Во избежание получения замечаний государственной экспертизы в части нарушения части 4 статьи 3 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ выполнить разработку и согласование обоснования безопасности опасного производственного объекта, получить экспертизу промышленной безопасности и пройти регистрацию в Ростехнадзоре.</p> <p>Основные проектные решения принять в соответствии с проектно-сметной документацией объекта «Обустройство кустов скважин № 252, 256 Южно-Сургутского месторождения» ш.6134.</p>

**СОГЛАСОВАНО:**

Начальник управления организации ПИР  
по объектам обустройства месторождений  
ООО «РН - Юганскнефтегаз»  
п/п Р.Г. Гацерелия  
« 24 » 09 2019 г.

Начальник ОО ПИР  
по Майскому, Юганскому  
и Мамонтовскому регионам  
ООО «РН - Юганскнефтегаз»  
п/п Р.Н. Мансуров  
« 24 » 09 2019 г.

Руководитель проектной организации

« \_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.

Главный инженер проекта

« \_\_ » \_\_\_\_\_ 2019 г.



Приложение №1 к договору  
№ \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2019г.

**СОГЛАСОВАНО:**

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

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ /Антипин М.Н./  
2019 года

**УТВЕРЖДАЮ:**

Генеральный директор  
ООО «РН-Юганскнефтегаз»

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ /Табачников И.Б./  
2019 года  
А.Е. Прудников  
по дов.№534/19 от 12.10.2019г.

**ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ**

«Инженерная подготовка кустовых площадок № 252, 256 Южно-Сургутского  
месторождения с подъездной автодорогой» шифр 6134/1

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-Сургутского месторождения.
6.	Заказчик	ООО «РН-Юганскнефтегаз»
7.	Требования к проектировщику	Наличие свидетельств о допуске к производству работ по проведению инженерных изысканий и подготовке проектной документации, выданных саморегулируемыми организациями, наличие сертификата соответствия требованиям ГОСТ ISO 9001-2011 (Приказ Росстандарта от 22.12.2011 N 1575-ст) и т.д.
8.	Потребность в ИИ	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Разработку ИИ осуществлять на базе ранее разработанной документации, всю ранее выполненную документацию подвергнуть корректировке, исключая новую разработку.</li> <li>2. Инженерные изыскания выполнять согласно действующим нормативным документам РФ, в объеме, необходимом для разработки проектной и рабочей документации на объект проектирования; Требования к проведению инженерных изысканий:</li> <li>3. В обязательном порядке приступать к проведению изысканий только после наличия: <ul style="list-style-type: none"> <li>– согласования гидравлических расчетов от КНИПИ;</li> <li>– согласования схем трубопроводов с размещением узлов запорной арматуры от УЭТ ООО «РН-Юганскнефтегаз».</li> </ul> </li> <li>4. Инженерные изыскания выполнять согласно требованиям СП 47.13330 (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.;</li> <li>5. Выполнить сбор и изучение материалов изысканий прошлых лет</li> </ol>

		<p>на район работ;</p> <p>6. Систему принять: координат - местная (МСК 86); Высот - Балтийская 1977г;</p> <p>7. Перед началом выполнения инженерных изысканий согласовать с заказчиком программу на производство работ;</p> <p>8. Согласовать с УЗиМР предварительное расположение проектных площадных и линейных объектов, для исключения наложений на существующие и проектируемые объекты других организаций. Окончательные согласования выполнить после проведения инженерных изысканий и разработки проекта;</p> <p>9. Полевое трассирование проводить на 2 этапе работ, Местоположение первой скважины и НДС привязывать к закрепленным реперам;</p> <p>10. <del>На пойменной части месторождений закреплять инженерные изыскания металлическими аншлагами;</del></p> <p>11. С целью выбора оптимального размещения кустовых площадок и минимизации стоимости строительства, при проектировании кустов на заболоченных и обводненных участках проводить зондировку болот площадью 500м x 500м.;</p> <p>12. Предусмотреть изготовление камеральных и картографических документов в цвете (красках) и выдачу промежуточных материалов изысканий с полученными согласованиями от владельцев коммуникаций для:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- разработки генпланов площадок и выполнения инженерно-геологических работ;</li> <li>- получения ТУ на пересечения с существующими коридорами коммуникаций, железными и автомобильными дорогами;</li> <li>- проектирования переходов через водотоки и искусственные сооружения методом ННБ;</li> </ul> <p>13. В отчет инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации включить продольные профили на участки пересечения с естественными и искусственными преградами;</p> <p>14. После проведения инженерных изысканий сдать 1 экземпляр материалов изысканий: каталог координат и картографические материалы отделу маркшейдерских работ УЗиМР ООО «РН-ЮНГ» в электронном виде в программе Mapinfo в системе координат МСК-86 в соответствии с принципами классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000»;</p> <p>15. Принятие объемов выполненных изыскательских работ и материалов к отводу земель под объекты строительства, после приемки и визирования актов сдачи-приемки выполненных работ начальником отдела маркшейдерских и геодезических работ УЗиМР, на основании распоряжения по ООО «РН-ЮНГ» №1509 от 12 декабря 2008г.;</p> <p>16. Передать в установленном порядке в УЗиМР ООО «РН-Юганскнефтегаз» каталог координат и высот планово-высотного обоснования закрепленных створных и выносных знаков, углов поворотов трасс. Обеспечить прикрепление вех к знакам, с учетом высоты снежного покрова и травяной растительности проектируемых трасс и геологических скважин;</p> <p>17. Производить полевое трассирование, закрепление трасс и площадок не позднее, чем за 30 дней до окончания договора на проектирование;</p> <p>18. При сдаче в УЗиМР полосовых и площадных съемок, предоставлять границы съемок в электронном виде для контроля их площади;</p> <p>19. Производить геодезическую съемку площади, рассчитанную на возможность бурения 24 скважин;</p> <p>20. Изыскания – полосовая съемка 1 этапом (отдельный акт) и закрепленные на местности оси 2 этапом (отдельный акт).</p>
--	--	---



9.	Требования к вариантной проработке и формированию ОПР	Разработать и согласовать с заказчиком - отдельный том «Основные проектные решения» с обязательным приложением графических материалов, на основании Положения Компании №П2-01 Р-0161 «Порядок принятия технических решений на этапе проектирования объектов капитального строительства и капитального ремонта Компании».
10.	Требования к выделению этапов строительства	1. Не требуется
11.	Основные технические характеристики и экономические показатели объекта проектирования	1. Не требуется
12.	<del>Срок начала и окончания строительства объекта и/или ввода объекта в эксплуатацию</del>	<del>Начало строительства: в соответствии с ПКВ;</del> <del>Окончание строительства: в соответствии с ПКВ.</del>
13.	Особые условия строительства	Климат резко-континентальный (климатический подрайон ИД); – Средняя температура наиболее холодной пятидневки составляет ( $-43^{\circ}\text{C}$ ) обеспеченностью 0,92; – Абсолютный минимум – ( $-60^{\circ}\text{C}$ ); – Абсолютный максимум – ( $+34^{\circ}\text{C}$ ); Район сейсмичности – несейсмично опасный.
14.	Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений	Уровень ответственности повышенный в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».
15.	Особые требования к проектированию	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. 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; 5. 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; 6. Во избежание удорожания стоимости строительства применить расценки для бурения лидерных скважин по 4 сборнику ТЕР (согласно распоряжению ООО «РН-Юганскнефтегаз»); 7. Выполнить расчеты по определению технической и экономической целесообразности применения геосинтетических материалов при проектировании вдольтрассовых и технологических проездов, подъездных дорог к площадным объектам нефтепромыслов, согласовать с Заказчиком. При положительном решении проектирование предусмотреть в соответствии с методическими указаниями Компании «Проектирование автомобильных дорог на месторождениях

			<p>Компании» № П1-01.03 М-0116 Версия 1.00;</p> <p>8. 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>9. Предусмотреть при проектировании работу с данными под грифами «секретно» и «ДСП»;</p> <p>10. 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</p>
			<p>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>11. 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>12. 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 №П2-05.02 ТИ-0002 Версия 2.00 от 05.02.2013г «Технологическая инструкция Компании. Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтедобычи, нефтепереработки и нефтеобеспечения Компании»;</p> <p>4. Применять при разработке ПСД требования указанные в Методических указаниях Компании №П1-01.05 М-0082 Версия 2.00 от 19.12.2016г. «Единые технические требования. Задвижки клиновые для промысловых и технологических трубопроводов Компании»;</p> <p>5. Применять при разработке ПСД требования указанные в:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– ПДТПК "ТТР. Применение геосинтетических материалов при строительстве объектов обустройства месторождений Компании" № П1-01.04 ПДТП-0029;</li> <li>– МУК "Проектирование автомобильных дорог на месторождениях Компании" № П1-01.03 М-0116;</li> <li>– МУК "ЕТТ. Геосинтетические материалы" № П1-01.04 М-0045;</li> <li>– Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Эстакады (кабельные)» П1-01.04 ПДТП-0004 версия 1.00;</li> </ul>



		6. При проектировании учесть требования стандартов СТО НОСТРОЙ введенных в ООО «РН-Юганскнефтегаз». Перечень стандартов прилагается.
17.	Требования к инженерно-техническим решениям (в т.ч. системам электроснабжения, водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, вентиляции, кондиционирования, газоснабжения, автоматизации, связи)	<p>Все основные технико-технологические решения необходимо принять в соответствии с утвержденными вариантами концепций ППН и ППД Южно-Сургутского месторождения. В случае необходимости изменений основных технико-технологических решений по результатам разработки ПСД, данные изменения согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз».</p> <p>Все проектные решения должны быть экономически обоснованными. Основной задачей проектирования принять минимизацию капитальных вложений на строительство объекта. Оптимизировать площадь объекта, эргономичность объектов капитального строительства при разработке ПСД.</p> <p>1. Состав проектируемого объекта:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Количество кустов скважин – 2 шт.;</li> <li>– Способ добычи скважинной жидкости – механизированный (УЭЦН);</li> <li>– Генеральный план и технологическую схему кустовых площадок согласовать с Заказчиком;</li> <li>– Круглогодичные подъездные дороги к кустам скважин IV категории, магистральные внутрипромысловые дороги – III категории;</li> </ul> <p style="text-align: center;"><b>Инженерная подготовка куста скважин</b></p> <p>2. Кустовое основание, обеспечивающее статическую нагрузку не менее 2,4 кгс/см<sup>2</sup>;</p> <p>3. Предусмотреть укрепление обвалования кустовой площадки георешеткой;</p> <p>4. Площадку накопления отходов бурения необходимо предусмотреть из расчета 720 м<sup>3</sup> на н/направленную скважину и 1050 м<sup>3</sup> на горизонтальную скважину. В случае расположения куста скважин в водоохраной зоне - решения по применению площадки согласовать с Заказчиком;</p> <p>5. Площадка для накопления буровых отходов располагается с левой стороны НДС на расстоянии 21 м.;</p> <p>6. Предусмотреть секционирование площадки, исходя из требований накопления буровых отходов не более 11 месяцев;</p> <p>7. В покрытии дна площадки предусмотреть применение песка;</p> <p>8. Предусмотреть подъездные пути (для проведения утилизации буровых отходов) к площадке накопления отходов бурения;</p> <p>9. Предусмотреть утилизацию буровых отходов непосредственно в теле площадки для накопления буровых отходов (без вывоза) в соответствии с действующей технологией;</p> <p>10. Производить полный комплекс работ (технический и биологический этапы) при утилизации отходов бурения, рекультивации земель занятых под площадкой накопления;</p> <p>11. Полученный продукт после утилизации отходов бурения применять для: засыпки площадки 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;</p> <p>12. При строительстве куста скважин учесть расстояние от площадки до кабельной эстакады не менее 12 м. для свободного проезда спецтехники;</p> <p>13. Предусмотреть временный проезд к площадке накопления, решение согласовать с Заказчиком;</p> <p>14. Подъездные дороги: III-IV технической категории с обеспечением круглогодичного проезда технологического транспорта в одиночном порядке;</p>

		<p>15. При необходимости, предусмотреть возможность применения геосинтетических материалов в конструкции насыпи земляного полотна устраиваемых на болотах II-III типа и в конструкции дорожной одежды;</p> <p>16. Предусмотреть размещение площадки размером не менее 20х20м для размещения пожарной техники с левой стороны перед обвалованием у въездов с щебневым покрытием;</p> <p>17. Предусмотреть установку аншлага с наименованием объекта, его регистрационного номера месторождения, принадлежностью предприятию или его подразделению в корпоративном стиле, согласно Методических указаний 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.ППО-85, п. 14 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации»);</p> <p><i>Переходы через естественные и искусственные препятствия</i></p> <p>18. Конструкцию и метод выполнения переходов через естественные и искусственные препятствия определить при проектировании и согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>19. Переходы через наземные и подземные коммуникации (искусственные препятствия), владельцами которых являются сторонние организации, выполнить - по запрошенным и полученным от владельцев этих коммуникаций техническим условиям;</p> <p>20. Переходы через коммуникации АО «Тюменьэнерго», ПАО «Газпром», ПАО НК «Транснефть» – выполнить по техническим условиям владельца. Стоимости затрат на выполнение работ/услуг отраженных в ТУ на пересечения так же запросить у владельцев;</p> <p>21. Организация постоянных переездов в местах пересечения с ВЛ АО «Тюменьэнерго»;</p> <p>22. Иные работы/услуги;</p> <p>23. Все затраты включить в проектные сметы проектируемого объекта;</p> <p>24. Конструкцию и метод выполнения переходов через промысловые 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. Так же необходимо руководствоваться «Типовыми Техническими решениями. Типовые Проектные Решения. Переходы Трубопроводов. Через Автомобильные и Железные Дороги» № П1-01.05 ПДТП-0006 Версия 1.00 (утв. Распоряжением ПАО «НК «Роснефть» от «22» сентября 2016 г. № 306);</p> <p><i>Прочие условия при разработке ПСД</i></p> <p>25. На болоте II, III типа учесть непосредственно на объект в стадии РД лежневый настил руководствуясь типовыми локальными сметными расчетами, отсыпку вдольтрассового проезда, в сметной документации объемы должны отражаться с разделением по объектам (нефтегазосборные сети, высоконапорный водовод). Необходимость выторфовки согласовать с заказчиком;</p> <p>26. В проекте должно быть обязательно предусмотрено:</p> <p>26.1. Операционный контроль за качеством подготовительных, земляных, транспортных и разгрузочных, противокоррозионных, сварочно-монтажных, укладочных, рекультивационных работ в соответствии со стандартом компании №П1-01.05 С-0038 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых</p>
--	--	---



		<p>трубопроводов на объектах ПАО «НК «РОСНЕФТЬ» и его дочерних обществ» (с изменениями, внесенными приказом ПАО «НК «Роснефть» от 25.01.2017 № 16), СП 45.13330.2012, ВСН 011-88, ВСН 012-88 (1 и 2 части). «Земляные сооружения, основания и фундаменты»;</p> <p>27. 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>28. 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>29. Для проведения согласований с УЗиМР предоставить материалы прохождения трассы в формате MapInfo проекция МСК86, только после предварительного согласования схем прохождения трасс с УЭТ;</p> <p>Для каждого нового площадочного объекта по следующим параметрам:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– наименование объекта, производительные мощности объекта по видам продукции (нефть, жидкость, вода, газ);</li> <li>планируемый год ввода по производственной программе;</li> <li>обводненность на входе и выходе с объекта, давления на входе и выходе по видам продукции; планируемые температурные показатели; координаты (место) размещения объекта, код САП (если есть).</li> </ul> <p>30. Предоставлять трассы в таблицах MapInfo в структуре ЗИС;</p> <p>31. 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>32. Получение локальных документов компании согласно письму исх. № 03-02-401 от 28.03.2012: Руководителям проектных организаций О требованиях при проектировании (критерии качества) и письмо УНС №03/03/01-07-2126 от 12.03.2013г. «Руководителям ПО, о применении дополнительных ТУ 1390-004-70403923-09 (трубы стальные)»;</p> <p>33. Согласования проводить в соответствии с утвержденной Схемой взаимодействия;</p> <p>34. При проектировании предусмотреть в проекте ресурсосберегающие мероприятия;</p> <p>35. На стадии проработки проектных решений, в случае прохождения 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>36. 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>37. Предусмотреть применение типовых технических решений и типовых проектов утвержденных компанией;</p> <p>38. Предусмотреть организацию минерализованных полос с установкой аншлагов противопожарного и природоохранного содержания. Данный вид работ учесть в сметной документации;</p>
--	--	--

		<p>39. В рамках сметной документации предусмотреть расчеты на монтаж и демонтаж лежневого настила;</p> <p>40. В мероприятиях по обеспечению пожарной безопасности предусмотреть устройство минерализованных полос с установкой аншлагов противопожарного и природоохранного содержания. Данный вид работ учесть в сметной документации;</p>
18.	Обеспечение единства измерений и контроль качества продукции	1. В сводный сметный расчёт включить затраты на проведение поверки средств измерений.
19.	Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию	<p>1. Режим работы предприятия круглосуточный, круглогодичный;</p> <p>2. Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать нормам Российской Федерации;</p>
		3. Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат и соответствующие мировому уровню;
20.	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	<p>1. При проектировании предусмотреть максимальное использование существующих площадок, проездов, подъездных путей;</p> <p>2. Применение новейших материалов и технологий, обеспечивающих надежную эксплуатацию;</p> <p>3. Экологические требования в соответствии с нормативными документами, действующими на территории РФ;</p>
21.	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий	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;
22.	Требования энергетической эффективности, оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	1. Не требуется
23.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций	<p>1. В соответствии с действующим законодательством РФ по ГО и ЧС, Градостроительным кодексом (ст. 48 пункт 14), ГОСТ Р 55201-2012, СП 165.1325800.2014, Приказом МЧС РФ, исходными данными и требованиями территориальных органов управления МЧС РФ;</p> <p>2. 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 требования 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</p>



		<p>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. При использовании в ходе строительства (ПОС) и эксплуатации объекта вагон-домов (мобильных зданий) учесть требования Методических указаний Компании «Требования к размещению, обустройству и эксплуатации подрядными организациями сооружений и оборудования на месторождениях Компании (включая временные здания и сооружения)» № ПП-01.04 М-0008, «Требования безопасности мобильных зданий (вагон-домов)» (Письмо ЭЛ-763 от 04.02.15), МУК «ТТГ. Вагон-дома различного функционального назначения. Блочного исполнения.» № ПП-01.04 М-0057;</p> <p>7. Установка аншлагов противопожарного содержания;</p> <p>8. Производство противопожарных минерализованных полос по периметру объекта вдоль стены леса;</p> <p>9. Производство противопожарных минерализованных полос по периметру складированной древесины, в том числе собственником которой, является Российская Федерация;</p> <p>10. Минерализованные полосы шириной 2 - 2,5 метра вокруг домов линейных обходчиков, при виде использования лесов «строительство, реконструкция и эксплуатации линий электропередачи, связи, трубопроводов»;</p> <p>11. Содержание прилегающей территории к объекту шириной 10 м в очищенном состоянии от древесного хлама, хвойного подроста и пожароопасного подлеска;</p> <p>12. 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>13. На въезде на территорию куста (перед обвалованием) запроектировать площадку 20х20 метров для стоянки пожарной техники.</p> <p>14. 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>
25.	Требования по промышленной безопасности, охране и гигиене труда.	<p>Требования по промышленной безопасности</p> <p>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»;</p> <p>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</p>

		<p>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;</p> <p>3. Принятые технологии, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать требованиям действующих норм и правил в области промышленной безопасности;</p> <p>4. Исполнитель обеспечивает сопровождение и согласование проектной документации в надзорных и разрешительных органах и органах государственной экспертизы проектов;</p> <p>5. Обеспечить применение новейших материалов и технологий, <del>обеспечивающих надежную эксплуатацию всех материалов и</del> <del>оборудования;</del></p>
		<p>6. 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»;</p> <p>7. Заложение в проект оборудование (технические устройства) должны иметь:</p> <p>8.1. Один из следующих компонентов документов:</p> <p>8.1.1. Документы, подтверждающие соответствие (сертификат либо декларацию) требованиям технических регламентов (национальных, либо Таможенного союза);</p> <p>8.1.2. Действующее разрешение на применение, выданное Ростехнадзором в комплекте с заключением экспертизы 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>8. 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</p>



		<p>(диагностирования);</p> <p>9. 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>Требования по охране и гигиене труда</p> <p>10. 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 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>11. 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>11.1 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>11.2 Сведения о наличии сертификатов соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешений</p>
--	--	--

		<p>на применение используемого на подземных горных работах технического оборудования и технических устройств (при необходимости) – для объектов производственного назначения;</p> <p>11.3 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>11.4 Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства (кроме жилых зданий);</p> <p>11.5 Расчет количества рабочих мест и численность работающих;</p> <p>11.6 Организацию, обслуживание и оснащение рабочих мест;</p> <p>11.7 Режим труда и отдыха;</p> <p>11.8 Охрана и условия труда работников;</p> <p>11.9 Организация управления производством, предприятием;</p> <p>11.10 Организация медицинского сопровождения и оказания первой помощи пострадавшим;</p> <p>12. 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>13. 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 безопасности объекта	<p>1. Инженерная укрепленность объекта:</p> <p>1.1 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>
27.	Требования к разработке сметной документации	<p>1. Расчет сметной стоимости строительства объекта выполнить в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Действующей нормативно-технической документацией Российской Федерации;</li> <li>– Исходными данными для сводного сметного расчета – приложение ЗП.</li> </ul> <p>2. Сметную документацию выполнить в базе 2001 года на основе ТЕР-2001 с разработкой ресурсных ведомостей;</p> <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</p>



		<p>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;</p> <p>10. При разработке сметной документации учитывать виды подготовительных работ, согласно письму иех.№03/03/01-07-4954 от 02.11.2016г.</p>
		<p>11. Предусмотреть затраты по утилизации порубочных остатков в соответствии с природоохранным законодательством РФ;</p> <p>12. При разработке сводного сметного расчета использовать приложение «Рекомендуемый перечень основных видов прочих работ и затрат, включаемых в сводный сметный расчет стоимости строительства»;</p> <p>13. 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>14. 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 описью передаваемого пакета документов для автоматического импорта в систему).</p> <p>15. В случае необходимости включить в сметный расчет затраты на проведение мероприятий по охране объектов культурного наследия, проведение экспертиз.</p> <p>16. 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>
28.	Порядок и требования к формированию перечня оборудования и материалов.	1. Не требуется
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> <p>1. Предварительных спецификаций по ГОСТ 21.110-2013;</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> <p>Грунтовый модуль (ГП-1500);</p>



31.	Материалы, предоставляемые Заказчиком	Перечень исходных данных для проектирования согласно приложению 4
32.	Состав демонстрационных материалов	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Схема месторождения, с выделением географического размещения проектируемого объекта;</li> <li>2. Решения по организации строительства;</li> <li>3. Представить материалы для защиты проектных решений в форме презентации;</li> </ol>
33.	Требования к составу и оформлению проектной и рабочей документации	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Комплектность и вид в соответствии с Градостроительным кодексом (ст. 48), постановлением Правительства Российской Федерации, требованиями статьи 15 Федерального Закона;</li> <li>2. Оформление проекта в соответствии с ГОСТ Р 21.1101-2013;</li> <li>3. Приводится указание на то, что комплект проектной документации должен содержать лист «Состав проекта», включающий перечень разделов проектной документации;</li> <li>4. Комплект рабочей документации должен содержать лист «Перечень основных комплектов чертежей», в перечне перечисляются комплекты рабочей документации;</li> <li>5. Приводится требование о необходимости применения (по решению ОР) кодировки материалов и оборудования по номенклатурным справочникам Заказчика при составлении ведомостей и спецификаций;</li> <li>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»;</li> <li>7. Материалы по рекультивации земель выполнить в соответствии с «Основными положениями о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы», утвержденными приказами Минприроды и Роскомзема России № 525/67 от 22.12.1995г.;</li> <li>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;</li> <li>9. Требования к оформлению и составу материалов по рекультивации согласно приложению к ТЗ-10;</li> <li>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 10.05.2011 N 207 "Об утверждении формы градостроительного плана земельного участка" (Зарегистрировано в Минюсте РФ 24.05.2011 N 20838);</li> <li>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;</li> <li>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</li> </ol>

		<p>выбора земельных и лесных участков для строительства и эксплуатации, капитального ремонта и реконструкции объектов общества» № П2-01 Р-0186 ЮЛ-099;</p> <p>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;</p> <p>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»;</p>
		<p>15. Проведение и оплата всех необходимых экспертиз и согласований проектной и рабочей документации в надзорных и разрешительных органах (в том числе в Управлении электроэнергетики), экспертных организациях;</p> <p>16. Предусмотреть формирования ПСПИ в соответствии с приказом 161 от 28.03.2014г. «Об утверждении норм наличия средств пожаротушения в местах использования лесов».</p> <p>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.;</p> <p>18. Учесть требования технического регламента «О безопасности зданий и сооружений» № 384-ФЗ от 30.12.2009г.;</p> <p>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»;</p> <p>20. Предоставлять для согласования местоположение проектируемых опор ВЛ (в электронном виде в формате MapInfo);</p> <p>21. Сбор дополнительных необходимых исходных данных для проектирования, а также необходимых технических условий для разработки специальных разделов проектной документации ПО осуществляет собственными силами;</p> <p>22. Проведение археологических изысканий при условии требования Службы государственной охраны памятников историко-культурного наследия о необходимости проведения археологического натурного обследования земельных участков.</p>
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"> <li>1 Предпроектные оси;</li> <li>2 Изыскания – полосовая съемка и закрепленные на местности оси;</li> <li>3 Оси, определяющие конечное местоположение объектов по проектной либо рабочей документации (контура площадных объектов и оси линейных объектов);</li> <li>4 Акт выбора;</li> <li>5 Охранные зоны;</li> <li>6 Проект планировки;</li> <li>7 Проект межевания.</li> </ol> <p>Утвержденные материалы акта выбора со схемами согласованные с инспектирующими органами, основными землепользователями предоставить в УЗиМР на бумажном носителе 3 экз.,</p>



		<p>картографические материалы АВ предоставить в электронном виде на CD – 2 экз. в программе Mapinfo .</p> <p>Стадия «Проектная документация» в 2 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде;</p> <p>Стадия «Рабочая документация» 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</p> <p>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"> <li>– Необходимо наличие файла «содержание диска»;</li> <li>– Электронную версию ПСД сохранять только на CD, в формате PDF (Acrobat) – это полная сканированная копия проектной документации со всеми необходимыми подписями;</li> <li>– 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 МП и проекта отвода в формате МП);</li> <li>– При внесении изменений в документацию, обязательно наличие файла «разрешение на изм. 1,2,3...»;</li> <li>– Дополнительно (дублируем) к файлам формата PDF (Acrobat);</li> <li>– Сметная документация, ресурсные ведомости - формате Excel;</li> <li>– Спецификации оборудования, опросные листы, группируются в отдельный файл в соответствии с бумажным носителем в - формате Excel или Word.</li> </ul> <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"> <li>1. Согласование размещения объекта выполнить в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ;</li> <li>2. Перечень согласований в государственных региональных органах.</li> </ol>
37.	Состав проектируемого объекта	<p>Разработку ПД, РД, СД осуществлять на базе ранее разработанной документации, всю ранее выполненную документацию подвергнуть корректировке, исключая новую разработку.</p> <p>Основные технические решения принять в соответствии с проектно-сметной документацией «Обустройство кустов скважин №252, 256 Южно-Сургутского месторождения».</p>


Приложения к ЗП «Подъезд к кустовой площадке и инженерная подготовка кустов № 252, 256 Южно-Сургутского месторождения»

Приложение № 1	Физико-химические свойства и компонентный состав газа.
----------------	--

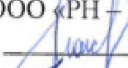
Приложение № 2	Технические условия на электроснабжение.
Приложение № 3	Технические условия на подключение к линейным трубопроводам
Приложение № 4	<p>Информация, предоставляемая Подрядчику после его определения и заключения с ним договора о конфиденциальности:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ ИД для составления смет;</li> <li>▪ ИД для разработки раздела «Проект организации строительства объектов капитального строительства»;</li> <li>▪ ИД для разработки раздела «Оценка воздействия на окружающую среду»;</li> <li>▪ ИД для разработки раздела «Перечень мероприятий по пожарной безопасности»;</li> <li>▪ ИД для разработки раздела «Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций»;</li> </ul>

### СОГЛАСОВАНО:

Начальник управления организации ПИР  
по объектам обустройства месторождений  
ООО «РН – Юганскнефтегаз»

 Гацерелия Р.Г.  
« 1 » 11 2019 г.

Начальник ОО ПИР по Майскому,  
Юганскому и Мамонтовскому регионам  
Управления организации ПИР по ООМ

ООО «РН – Юганскнефтегаз»  
 Мансуров Р.Н.  
« 1 » 11 2019г.

Руководитель проектной организации

« \_ » \_\_\_\_\_ 2019г.

Главный инженер проекта

« \_ » \_\_\_\_\_ 2019г.

Приложение №1 к договору  
№ \_\_\_\_\_ от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2019г.

**СОГЛАСОВАНО:**

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

\_\_\_\_\_ /Антипин М.Н./  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2019 года



**УТВЕРЖДАЮ:**

Генеральный директор  
ООО «РН-Юганскнефтегаз»

\_\_\_\_\_ /Табачников И.Б./  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2019 года

А.Е. Прудников  
по дов. №534/19 от 12.10.2019г.

**ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ**

«Проект строительства скважин кустовых площадок № 252, 256 Южно-  
Сургутского месторождения с обустройством» шифр 6134/2

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"> <li>1. Разработку ИИ осуществлять на базе ранее разработанной документации, всю ранее выполненную документацию подвергнуть корректировке, исключая новую разработку.</li> <li>2. Инженерные изыскания выполнить согласно действующим нормативным документам РФ, в объеме, необходимым для разработки проектной и рабочей документации на объект проектирования; Требования к проведению инженерных изысканий:</li> <li>3. В обязательном порядке приступать к проведению изысканий только после наличия: <ul style="list-style-type: none"> <li>– согласования гидравлических расчетов от КНИПИ;</li> <li>– согласования схем трубопроводов с размещением узлов запорной арматуры от УЭТ ООО «РН-Юганскнефтегаз».</li> </ul> </li> <li>4. Инженерные изыскания выполнять согласно требованиям СП 47.13330 (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.;</li> <li>5. Выполнить сбор и изучение материалов изысканий прошлых лет на район работ;</li> </ol>



		<p>6. Систему принять: координат - местная (МСК 86); Высот - Балтийская 1977г;</p> <p>7. Перед началом выполнения инженерных изысканий согласовать с заказчиком программу на производство работ;</p> <p>8. Согласовать с УЗиМР предварительное расположение проектных площадных и линейных объектов, для исключения наложений на существующие и проектируемые объекты других организаций. Окончательные согласования выполнить после проведения инженерных изысканий и разработки проекта;</p> <p>9. Полевое трассирование проводить на 2 этапе работ, Местоположение первой скважины и НДС привязывать к закрепленным реперам;</p> <p>10. На пойменной части месторождений закреплять инженерные изыскания металлическими аншлагами;</p>
		<p>11. С целью выбора оптимального размещения кустовых площадок и минимизации стоимости строительства, при проектировании кустов на заболоченных и обводненных участках проводить зондировку болот площадью 500м x 500м.;</p> <p>12. Предусмотреть изготовление камеральных и картографических документов в цвете (красках) и выдачу промежуточных материалов изысканий с полученными согласованиями от владельцев коммуникаций для:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- разработки генпланов площадок и выполнения инженерно-геологических работ;</li> <li>- получения ТУ на пересечения с существующими коридорами коммуникаций, железными и автомобильными дорогами;</li> <li>- проектирования переходов через водотоки и искусственные сооружения методом ННБ;</li> </ul> <p>13. В отчет инженерно-геологических изысканий для подготовки проектной документации включить продольные профили на участки пересечения с естественными и искусственными преградами;</p> <p>14. После проведения инженерных изысканий сдать 1 экземпляр материалов изысканий: каталог координат и картографические материалы отделу маркшейдерских работ УЗиМР ООО «РН-ЮНГ» в электронном виде в программе Mapinfo в системе координат МСК-86 в соответствии с принципами классификации Компании «Объекты цифровой топографической информации масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000»;</p> <p>15. Принятие объемов выполненных изыскательских работ и материалов к отводу земель под объекты строительства, после приемки и визирования актов сдачи-приемки выполненных работ начальником отдела маркшейдерских и геодезических работ УЗиМР, на основании распоряжения по ООО «РН-ЮНГ» №1509 от 12 декабря 2008г.;</p> <p>16. Передать в установленном порядке в УЗиМР ООО «РН-Юганскнефтегаз» каталог координат и высот планово-высотного обоснования закрепленных створных и выносных знаков, углов поворотов трасс. Обеспечить прикрепление вех к знакам, с учетом высоты снежного покрова и травяной растительности проектируемых трасс и геологических скважин;</p> <p>17. Производить полевое трассирование, закрепление трасс и площадок не позднее, чем за 30 дней до окончания договора на проектирование;</p> <p>18. При сдаче в УЗиМР полосовых и площадных съемок, предоставлять границы съемок в электронном виде для контроля их площади;</p> <p>19. Производить геодезическую съемку площади, рассчитанную на возможность бурения 24 скважин;</p> <p>20. Изыскания – полосовая съемка 1 этапом (отдельный акт) и закрепленные на местности оси 2 этапом (отдельный акт).</p>

9.	Требования к вариантной проработке и формированию ОНР	Разработать и согласовать с заказчиком - отдельный том «Основные проектные решения» с обязательным приложением графических материалов, на основании Положения Компании №П2-01 Р-0161 «Порядок принятия технических решений на этапе проектирования объектов капитального строительства и капитального ремонта Компании».
10.	Требования к выделению этапов строительства	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Проект разделить на этапы строительства, позволяющие оформить разрешение на независимый ввод и включение в работу объектов и отбуренных скважин;</li> <li>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. <u>Согласовать с УНС.</u></li> <li>3. При прохождении Главгосэкспертизы проектной документации, контролировать правильность включения перечня этапов строительства в положительное заключение;</li> <li>4. В рабочих чертежах названия объектов принять согласно указанных в приложении этапности строительства;</li> <li>5. Таблицу этапности строительства в обязательном порядке согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</li> <li>6. Перечень этапов строительства выполнить согласно аналогу (приложение №3);</li> <li>7. На каждый этап строительства разработать отдельный комплект рабочих чертежей.</li> </ol>
11.	Основные технические характеристики и экономические показатели объекта проектирования	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 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;</li> <li>2. Техничко-экономические показатели принять в соответствии с аналогом ТЭП (приложение №4);</li> <li>3. Основные технико-экономические показатели проектируемого объекта обустройства уточнить при проектировании и свести в таблицу этапности строительства показатели объектов;</li> <li>4. Наименования объектов учесть при разработке рабочей документации. При формировании перечня технико-экономических показателей включать полный перечень объектов энергетики и трубопроводного транспорта с мощностными характеристиками, в соответствии согласованным этапам строительства;</li> <li>5. Техничко-экономические показатели (краткие проектные характеристики) указывать согласно Приказу Министерства строительства и ЖКХ РФ от 19.02.15г. № 117/ПР;</li> <li>6. При проектировании учесть необходимость минимизации капитальных вложений на строительство объектов обустройства.</li> </ol>
12.	Срок начала и окончания строительства объекта и/или ввода объекта в эксплуатацию	<p>Начало строительства: в соответствии с ПКВ;</p> <p>Окончание строительства: в соответствии с ПКВ.</p>
13.	Особые условия строительства	<p>Климат резко-континентальный (климатический подрайон ID);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Средняя температура наиболее холодной пятидневки составляет (– 43°C) обеспеченностью 0,92;</li> <li>– Абсолютный минимум – (–60°C);</li> <li>– Абсолютный максимум – (+ 34°C);</li> </ul> <p>Район сейсмичности – несейсмично опасный.</p>
14.	Идентификационные признаки проектируемых зданий и сооружений	Уровень ответственности повышенный в соответствии с Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».
15.	Особые требования к	1. Определить проектом площадки складирования заготовленной



	проектированию	<p>древесины и использование для строительства проектируемого объекта. Обеспечить включение данных видов работ при проектировании в состав ПСД, раздел подготовительные работы;</p> <p>2. Разработать локальный сметный расчет на восстановление утраченных Кедровых насаждений, путем посадки сеянцев 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;</p> <p>3. При разработке ПСД предусмотреть применение типовой заказной документации на оборудование для обустройства месторождений, утвержденной ПАО «НК «Роснефть»;</p>
		<p>4. 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;</p> <p>5. По результатам изысканий и предварительному составу решений в стадии проект организовать защиту в ООО «РН-Юганскнефтегаз» планируемого состава объекта и технических решений с учетом настоящего ЗП;</p> <p>6. Во избежание удорожания стоимости строительства применить расценки для бурения лидерных скважин по 4 сборнику ТЕР (согласно распоряжению ООО «РН-Юганскнефтегаз»);</p> <p>7. Нет необходимости в разработке технологического регламента на нефтегазосборные сети (в ЦТОиРТ разработан один единый технологический регламент на нефтегазосборные сети);</p> <p>8. Выполнить расчеты по определению технической и экономической целесообразности применения геосинтетических материалов при проектировании вдоль трассовых и технологических проездов, подъездных дорог к площадным объектам нефтепромыслов, согласовать с Заказчиком. При положительном решении проектирование предусмотреть в соответствии с методическими указаниями Компании «Проектирование автомобильных дорог на месторождениях Компании» № П1-01.03 М-0116 Версия 1.00;</p> <p>9. 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>10. Предусмотреть при проектировании работу с данными под грифами «секретно» и «ДСП»;</p> <p>11. 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>12. 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>

			13. Получить согласование/ разрешение у держателя лицензии, в случае прохождения объекта по чужому лицензионному участку (письмо, схема)
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 №П2-05.02 ТИ-0002 Версия 2.00 от 05.02.2013г «Технологическая инструкция Компании. Антикоррозионная защита металлических конструкций на объектах нефтедобычи, нефтепереработки и нефтеобеспечения Компании»;</p> <p>4. При выборе типоразмеров толщины стенки трубной продукции и марки стали учитывать унификацию трубной продукции и руководствоваться методическими указаниями Компании «Выбор Метода Антикоррозионной Защиты Промысловых и Технологических Трубопроводов и Требования к трубной продукции» № П1-01.05 М-0132. ВЕРСИЯ 1.00. Приказ № 20 от 25.01.2017 г ПАО «НК «Роснефть»;</p> <p>5. При определении в проектах ТУ и ГОСТ трубной продукции руководствоваться в обязательном порядке методическими указаниями Компании «Выбор Метода Антикоррозионной Защиты Промысловых и Технологических Трубопроводов и Требования к трубной продукции» № П1-01.05 М-0132. ВЕРСИЯ 1.00. Приказ № 20 от 25.01.2017 г ПАО «НК «Роснефть» 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 измерения и проверки состояния трубопровода необходимо предусмотреть в соответствии с Разделом 5.11. «Требования к тепловой изоляции» согласно методическим указаниям Компании «Выбор Метода Антикоррозионной Защиты Промысловых и Технологических Трубопроводов и Требования к трубной продукции» № П1-01.05 М-0132. ВЕРСИЯ 1.00. Приказ № 20 от 25.01.2017 г ПАО «НК «Роснефть»;</p> <p>7. Применять при разработке ПСД требования указанные в Методических указаниях Компании №П1-01.05 М-0082 Версия 2.00 от 19.12.2016г. «Единые технические требования. Задвижки клиновые для промысловых и технологических трубопроводов Компании»;</p> <p>8. Ограждения узлов запорной арматуры, УКК выполнить в соответствии с Паспортом документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Ограждение узлов запорной арматуры» № П1-01.04 ПДТП-0008;</p> <p>9. Применять при разработке ПСД требования указанные в:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– ПДТПК "ТТР. Постоянные и временные переезды через трубопроводы" № П1-01.04 ПДТП-0007;</li> <li>– ПДТПК "ТТР. Устройство водопропускных труб на автомобильных дорогах" № П1-01.04 ПДТП-0020;</li> <li>– ПДТПК "ТТР. Применение геосинтетических материалов при строительстве объектов обустройства месторождений Компании" № П1-01.04 ПДТП-0029;</li> </ul>



		<ul style="list-style-type: none"> <li>– МУК "Проектирование автомобильных дорог на месторождениях Компании" № П1-01.03 М-0116;</li> <li>– МУК "ЕТТ. Геосинтетические материалы" № П1-01.04 М-0045;</li> <li>– ПДТПК «Типовые проектные решения. ВЛ-6(10) кВ на металлических опорах на основании проекта «Конструкции опор ВЛ 6-10 кВ из отработанных бурильных и отбракованных обсадных труб для районов Западной Сибири: ТП 4.0639» (фундаменты)» № П1-01.04 ПДТП-0009;</li> <li>– ПДТПК «Типовые проектные решения. Элементы и узлы свайных фундаментов» № П1-01.04 ПДТП-0001;</li> <li>– Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. ВЛ-35, 110 кВ на металлических решетчатых опорах для Центрального района, районов Западной Сибири, Восточной Сибири и Крайнего Севера (фундаменты из металлических свай трубной продукции)» П1-01.04 ПДТП-0010 версия 1.0;</li> <li>– Методические указания Компании «Требования к проектированию воздушных линий электропередач 0,4-110кВ» П1-01.04 М-0058 версия 1.00;</li> <li>– Методические указания Компании «Единые технические требования. Комплектные трансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ двухтрансформаторные блочно-модульного исполнения для площадочных объектов» П1-01.04 М-0018 версия 1.00;</li> <li>– Методические указания Компании «Единые технические требования. Комплектные трансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ двухтрансформаторные блочно-модульного исполнения для площадочных объектов» П1-01.04 М-0018 версия 1.00;</li> <li>– Методические указания Компании «Единые технические требования. Комплектные трансформаторные подстанции (КТП) 10 / 0,4 кВ и 6/0,4 кВ для одиночных скважин и узлов задвижек (однотрансформаторные)» П1-01.04 М-0013 версия 1.00;</li> <li>– Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые технические решения. Блочное распределительное устройство (РУ) 6(10) кВ» П2-04 ПДТП-0002 версия 1.00;</li> <li>– Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые технические решения. Блочное распределительное устройство (РУ) 6(10) кВ» П2-04 ПДТП-0002 версия 1.00;</li> <li>– Инструкция Компании «Выбор силового кабеля при проектировании объектов наземной инфраструктуры нефтегазодобычи» П1-01.04 И-00021 версия 1.00;</li> <li>– Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Элементы и узлы свайных фундаментов» П1-01.04 ПДТП-0001 версия 1.00;</li> <li>– Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Площадки обслуживания, ограждение площадок» П1-01.04 ПДТП-0005 версия 1.00;</li> <li>– Паспорт документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Эстакады (кабельные)» П1-01.04 ПДТП-0004 версия 1.00;</li> <li>– Методические указания Компании «Единые технические требования. Сваи из металлических труб» П1-01.04 М-0037 версия 1.00.</li> </ul> <p>10. При проектировании учесть требования стандартов СТО НОСТРОЙ введенных в ООО «РН-Юганскнефтегаз». Перечень стандартов прилагается.</p>
17.	Требования к инженерно-техническим решениям (в	Все основные технико-технологические решения необходимо принять в соответствии с утвержденными вариантами концепций ППН и ППД



	т.ч. системам электроснабжения, водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения, вентиляции, кондиционирования, газоснабжения, автоматизации, связи)	<p>Южно-Сургутского месторождения. В случае необходимости изменений основных технико-технологических решений по результатам разработки ПСД, данные изменения согласовать с ООО «РН-Юганскнефтегаз».</p> <p>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 запланированными трубопроводами на уточненную производственную программу. Результаты предпроектной проработки и исходные данные для выполнения проверочного гидравлического расчета запросить у управления наземных сооружений ООО «РН-Юганскнефтегаз».</p>
		<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"> <li>– Способ добычи скважинной жидкости – механизированный (УЭЦН);</li> <li>– Генеральный план и технологическую схему кустовых площадок согласовать с Заказчиком;</li> <li>– Внешнее электроснабжение куста скважин;</li> <li>– Система нефтесбора от куста скважин до точки подключения к действующей, ранее запроектированной системе нефтесбора;</li> <li>– Водоводы высокого давления от куста скважин с подключением к действующей, ранее запроектированной системе ППД.</li> <li>– Лупинги существующей, либо ранее запроектированной системы НГС и ВВД (определить необходимость гидравлическим расчетом).</li> </ul> <p style="text-align: center;"><b>Строительство инфраструктуры скважин</b></p> <p>2. Устье добывающих скважин (площадка обслуживания лубрикаторов 7шт. на куст скважин, УДЭ 4 шт. на куст скважин);</p> <p>3. Применить типовые трансформаторные подстанции КТП 6/0,4 кВ с площадками обслуживания (высоту принять 1,5м.);</p> <p>4. При установке одиночных КТП (узлы задвижек, РС и т.д.) предусмотреть площадки обслуживания, монтировать их на сваях из труб;</p> <p>5. Размеры площадки обслуживания КТП в соответствии габаритов КТП-6/0,4кВ (уточняется на стадии разработки рабочей документации). Проходы выполнить согласно нормам;</p> <p>6. Габариты кустовой площадки на период эксплуатации разработать в соответствии с приложением «Габариты кустовой площадки на период эксплуатации»;</p> <p>7. Площадку под станции управления и ТМПН предусмотреть высотой 1,5 м., габаритные размеры определить исходя из габаритных размеров комплекта НЭО (ЧП+ТМПН). За основу принять габариты комплекта НЭО производства ЗАО «Электон». Площадку под СУ и ТМНП выполнить без проемов. Покрытие всей площадки предусмотреть из листа ПВ;</p> <p>8. Кабельные линии - 0,4 кВ. Ограждающий материал кабельной эстакады - профилированный лист Н75-750-0,8;</p> <p>9. Конструкцию кабельной эстакады согласовать с заказчиком;</p> <p>10. 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</p>

		<p>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>11. При наличии двух БМА на кусте скважин, предусмотреть единую площадку с общим входом;</p> <p>12. ИУ и БМА установить на свайное основание, высотой не менее 1,5м;</p> <p>13. При строительстве высоконапорного водовода, на перспективные скважины для перевода в ППД предусмотреть установку задвижки ЗМС 65х21;</p> <p>14. При наличии нагнетательных скважин предусмотреть оборудование их приборами для замера закачиваемой жидкости и давления;</p> <p>15. 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>16. 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 кустовой площадке должна быть:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- нефтесборный коллектор - Ø 89÷273 – 7 мм;</li> </ul> <p>17. 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>18. Применить для замера дебита нефти ИУ производительностью до 1500 м3/сут, соответствующую утверждённым 07.12.11г. техническим требованиям ПАО «НК «Роснефть». В составе измерительной установки должен быть блок автоматик 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>19. Проектные решения по выбору оборудования КИПиА, входящего в состав ИУ, должны быть согласованы с ОГМетр. и УИТ ООО «РН-ЮНГ»;</p> <p>20. 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>21. 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 энергосберегающими лампами;</p> <p>22. Предусмотреть автоматическое и ручное управление освещением кустовой площадки (автоматическое отключение освещения в светлое время суток);</p> <p>23. Границей раздела (сопряжения) объектов линейной части проектов с коммуникациями кустов скважин:</p>
--	--	---



		<ul style="list-style-type: none"> <li>– для трубопроводов – верхний отвод узла задвижек со стороны кустовой площадки;</li> <li>– для линий электроснабжения 6 кВ (ВЛ, КЛ) – вводное устройство КТП 6/0,4кВ или БКРУ 6 кВ;</li> </ul> <p>24. 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>25. Узел задвижек относить к линейной части нефтесборного коллектора;</p> <p>26. Дренажные ёмкости предусмотреть с внутренним и наружным антикоррозионным покрытием, выполненным в заводских условиях. <u>Предусмотреть проектирование технологических</u></p>
		<p>задвижек в зоне, защищённой от возможного повреждения (наезда спецтехникой) с надёжным ограждением;</p> <p>27. Предусмотреть кабельную систему электрообогрева манифольдной линии от обратного клапана фонтанной арматуры, а также нижней и верхней задвижек ФА;</p> <p>28. 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>29. Предусмотреть местную визуализацию вышедшего из строя участка греющего кабеля с выводом информации на панель оператора системы электрообогрева в НКУ;</p> <p>30. 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>31. Для подключения высоковольтного кабеля на ПЭД использовать коробки типа ВРК-1-6,0/175;</p> <p>32. Блок – бокс НКУ куста;</p> <p>33. АСУТП;</p> <p>34. Пожарная сигнализация и СОУЭ;</p> <p>35. Предусмотреть проектирование двух въездов на кустовую площадку (основной и аварийный);</p> <p>36. Предусмотреть установку шлагбаумов с запорными устройствами на въездах кустовых площадок из расчета 1 шлагбаум на один въезд;</p> <p>37. Предусмотреть размещение площадки под контейнеры ТБО с ограждением и контейнером под ТБО из расчета 1 контейнер на куст;</p> <p>38. Предусмотреть установку БОВ-1, размещение БОВ-1 по кустовым площадкам согласовать с Заказчиком;</p> <p>39. Покраску скважин и манифольдных линий выполнить в корпоративной цветовой гамме в соответствии с ТУ (Методическими указаниями компании);</p> <p>40. Установка знаков ограничения по высоте на арке кабельной эстакады с двух сторон проезда автотранспорта;</p> <p>41. Предусмотреть комплектацию кустовой площадки плитами ЖБИ ПДН 2х6 в количестве 6 шт. с местом хранения на кустовой площадке справа от основного въезда;</p> <p>42. Учесть в опросных листах требование по досборке до состояния полной заводской готовности непосредственно на объекте строительства и предоставления разделительной ведомости;</p> <p>43. 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>44. При необходимости в ПОС предусмотреть применение на период</p>

		<p>обустройства кустов передвижных дизельных электростанций с последующим отражением в ССР лимитов в главе №9 (прочие затраты);</p> <p>45. Принять в качестве исходной точки для расчетов по перебазировке техники, доставке вахт населенный пункт – г. Сургут;</p> <p>46. 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;"><b>Система энергообеспечения</b></p> <p>47. Проект выполнить в соответствии с требованиями действующих норм и правил (ПУЭ, ФНП ПБ в НГП, ПТЭЭП, СП);</p> <p>48. Категорию надежности электроснабжения кустов скважин принять I;</p>
		<p>49. 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>50. 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>51. 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>52. 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>53. 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>54. Предусмотреть укрепление откосов территории подстанции;</p> <p>55. 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>56. 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>57. Высоковольтный кабель предусмотреть в исполнении НГ (негорючий);</p> <p>58. 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>59. Шкаф подключения бригадного хозяйства, из расчета 1 шкаф на 4 скважины. Шкаф предусмотреть типа РШ ПРС или ПРС-М 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>60. 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</p>



		<p>электропитания потребителей по вводам за время не более 40 мс;</p> <p>61. 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 защиты и рассмотреть необходимость выторфовки её площадки;</p> <p>62. ВЛ-35 кВ предусмотреть на унифицированных стальных опорах 110 кВ по т.п. 3.407.2-170 с применением стеклянных изоляторов;</p> <p>63. 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>64. При проектировании ВЛ-35 и 6 кВ учесть проектные решения (разрабатываемые ранее проекты) по внешнему энергоснабжению.</p> <p><del>Планы трасс инженерных коммуникаций должны быть</del></p>
		<p>согласованы всеми проектными институтами, выполняющими разработку проектной документации в данном районе, и владельцами существующих инженерных коммуникаций;</p> <p>65. Для подключения БУ (на время бурения) предусмотреть отпайку от ВЛ 6 кВ на металлических опорах по арх. №4.0639 института «Сельэнергопроект» до кустовой площадки, концевую опору с ЛР-6кВ установить вблизи территории кустовой площадки. ВЛ для буровой по всей длине выполняется проводом сечением не менее 120 мм<sup>2</sup>. 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>66. При проектировании ВЛ 35 кВ на кусты скважин в обязательном порядке учитывать сроки начала бурения кустов скважин, линии должны проектироваться участками;</p> <p>67. Сети 6 кВ:</p> <p>67.1. При удалении кустовой площадки от РУ ПС 35/6кВ более 150м применить унифицированные стальные опоры опоры 110 кВ по арх. 3.407.2-170, 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 из трубы по тип. 4.0639 Сельэнергопроект. Изоляция ВЛ 6 кВ стеклянная, тип провода определить проектом. Предусмотреть установку ограничителей перенапряжений 6кВ;</p> <p>67.2. 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>68. При пересечении существующих ВЛ 0,4-110 кВ проектируемыми промышленными автодорогами и трубопроводами руководствоваться типовыми техническими условиями ООО «РН-Юганскнефтегаз» №23/02/01/02-2944 от 20.07.2015г. и №23/02/01/02-3131 от 31.07.2015г.; В случае необходимости переустройства существующих ВЛ 6-110 кВ предусмотреть строительство обводных линий, выделить в отдельный этап строительства.</p> <p>69. От КТП 6/0,4 кВ до СУ применить кабель КГ-ХЛ или кабель с изоляцией из этиленпропиленовой резины не поддерживающий горение в холодостойком исполнении, применяемый для нестационарной прокладки;</p> <p>70. Предусмотреть КТП в соответствии с МУК ЕТТ «Комплектные трансформаторные подстанции (КТП) 10/0,4кВ и 6/0,4кВ для кустов скважин (однотрансформаторные) № П1-01.04 М-0012;</p> <p>71. Количество однотрансформаторных КТП-6/0,4 кВ определить</p>



		<p>проектом. Мощность КТП определить проектом, также предусмотреть место на площадке под дополнительный КТП на перспективу;</p> <p>72. 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>73. Размеры площадки обслуживания КТП в соответствии габаритов КТН 6/0,4кВ (уточняется на стадии разработки рабочей документации). Проходы выполнить согласно нормам;</p> <p>74. Заходы ВЛ-6 кВ (КЛ-6 кВ) на кусты скважин включить в объёмы СМР ПС 35/6 кВ (РУ-6 кВ) при установке последних в непосредственной близости с кустом скважин;</p> <p>75. <del>Предусмотреть установку НКУ-0,4 кВ. в блочно-модульном</del></p>
		<p>исполнении для подключения бригадного хозяйства КРС, БМА, ИУ, мачты освещения, электрообогрева трубопроводов;</p> <p>76. Предусмотреть устройства молниезащиты и заземления оборудования;</p> <p>77. Освещение кустовой площадки выполнить энергосберегающими 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>78. Предусмотреть автоматическое и ручное управление освещением кустовой площадки (автоматическое отключение освещения в светлое время суток);</p> <p>79. 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 молниезащитой;</p> <p>80. Предусмотреть систему автоматического отключения прожекторов на кустовой площадке в светлое время суток;</p> <p>81. 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>82. Применение рубильников и щитового оборудования с плавкими вставками исключить. Предусмотреть применение щитов с автоматическими выключателями, имеющими тепловую и токовую защиту;</p> <p>83. Предусмотреть установку УЗО (устройство защитного отключения), на розеточные сети. Количество жил розеточных сетей принять с учетом назначения (фазный, нулевой рабочий и нулевой защитный проводники);</p> <p>84. 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>85. Предусмотреть вентиляцию помещений блок-боксов согласно СП 60.13330-2012;</p> <p>86. Предусмотреть установку кнопок управления внутренним и наружным рабочим освещением, приточно-вытяжной вентиляцией снаружи перед входом в технологические блоки;</p> <p>87. Около кнопок управления электрооборудованием и освещением установить таблички с надписями, указывающими операции, для</p>

		<p>которых они предназначены (ПТЭЭП п.2.2.14);</p> <p>88. 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>89. Предусмотреть систему обогрева блок-боксов с системой автоматического регулирования температуры и защитой от перегрева обогревателей;</p> <p>90. Определить проектом класс взрывоопасных зон, в соответствии с которыми произвести выбор электрооборудования;</p> <p>91. Заземление (зануление) электроустановок выполнить в соответствии с требованиями главы 1.7 ПУЭ;</p>
		<p>92. 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>93. 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>94. Предусмотреть окраску оборудования и проектируемых блоков в соответствии с методическими указаниями Компании «Применение фирменного стиля ПАО «НК «Роснефть» блока Upstream и производственного сервисного блока» №ПЗ-01.04 М-0006;</p> <p>95. Предусмотреть выполнение требований стандартов IES 61000, IEEE 519 ГОСТ 13109-97 «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>96. Разводку кабельной продукции предусмотреть в коробе, установленном по эстакадам на сваях, 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>97. По трассам кабельных эстакад, кабельных коробов установить знаки электробезопасности, при пересечении проезда автотранспорта – знаки ограничения по высоте;</p> <p>98. Прокладку кабелей предусмотреть по эстакаде в коробе из профилированного листа. Эстакаду предусмотреть совместно с технологическими трубопроводами, высоту прокладки принять единую для технологических трубопроводов и кабельной эстакады согласно паспорта документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Технологические</p>



		<p>эстакады» № П1-01.04 ПДТП-0012 версия 1.00;</p> <p>99. Предусмотреть проектом исключение пересечения и монтажа в одном коробе КЛ-6кВ и КЛ-0,4кВ;</p> <p>100. При проектировании системы электрообогрева предусмотреть:</p> <p>101. Щит управления и контроля за работой электрообогрева в отдельно стоящем блоке НКУ;</p> <p>102. Проектом предусмотреть на кустовой площадке систему электрообогрева (СЭО) наземных технологических трубопроводов, обратных клапанов (ОК), узлов запорной фонтанной арматуры (ФА) скважин, выкидных манифольдных линий с применением саморегулируемого греющего кабеля, термочехлов, индукционных нагревателей рассчитанных на применение во взрывоопасных зонах и условиях с высокой температурой воздействия и наличием агрессивной углеводородной среды. Определить заданную необходимую температуру создания микроклимата обогреваемых объектов;</p> <p>103. Для оперативного контроля температуры нагрева трубопровода предусмотреть переносной прибор контроля температуры;</p> <p>104. 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>105. Для обогрева задвижек предусмотреть съемную теплоизоляционную конструкцию, многократного использования;</p> <p>106. В местах установки скользящей опоры на трубопроводах предусмотреть дополнительную петлю греющей ленты (кабеля). Длину петли определить проектом;</p> <p>107. На вертикальных участках трубопроводов для прокладки ленты (кабеля) предусмотреть упорные кольца для предотвращения смещения утеплителя в нижнюю часть трубопровода;</p> <p>108. Для обогрева задвижек ФА предусмотреть съемную теплоизоляционную конструкцию, многократного использования;</p> <p>109. В схемах раскладки греющих лент в составе проектной документации прописывать технологическое назначение либо наименование обогреваемых трубопроводов;</p> <p>110. Для заказа систем электрообогрева определить обогреваемые контуры технологических трубопроводов, узлов запорной фонтанной арматуры (ФА) скважин, ОК, выкидных манифольдных линий. Предусмотреть отдельный пуск контуров электрообогрева для ограничения единовременной пусковой нагрузки;</p> <p>111. 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 управлением электроэнергетики на стадии согласования ОЛ на систему СЭО;</p> <p>112. Предусмотреть применение соединительных коробок для подвода питания к саморегулируемым электрическим нагревательным лентам со световой сигнализацией о наличии питающего напряжения;</p> <p>113. 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 цеха добычи нефти и газа (ЦДНГ). Место размещения АРМ оператора согласовать с УДНГ и УЭЭ ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>114. На технологических обогреваемых трубопроводах, ОК, ФА, установить датчики контроля температуры нагрева греющей ленты. Для установки датчиков предусмотреть установку</p>
--	--	--

		<p>температурных карманов в теплоизоляционной конструкции трубопроводов. Количество датчиков определить проектом. Контроллер контроля и управления температуры установить в ШУ СЭО.</p> <p>115. В системе управления электрообогревом должны быть предусмотрены следующие режимы работы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– автоматический режим;</li> <li>– ручной режим.</li> </ul> <p>116. В автоматическом режиме включение и отключение греющей системы СЭО должно выполняться следующими способами:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– по сигналу от датчика контроля температуры окружающей среды;</li> <li>– по сигналу от датчиков контроля температуры обогреваемых трубопроводов</li> </ul>
		<p>117. Вывести в систему АСТУЭ показания э/счётчиков КТП, ЗРУ, ПС, отдельно систем электрообогрева технологических трубопроводов, ОК, УЗА ФА кустовой площадки;</p> <p>118. Проектное решение по электрообогреву технологических трубопроводов и организации АРМ оператора согласовать с УЭЭ и ГУДНГ ООО «РН-Юганскнефтегаз»;</p> <p>119. При проектировании ПС 35/6 кВ и РУ-6 кВ предусмотреть систему телемеханики;</p> <p>120. Выполнить сметы на пуско-наладочные работы на основании ТЭРп на все электрооборудование, при необходимости, привлечь на субподряд специализированные организации;</p> <p>121. Предоставить опросные листы на всё проектируемое оборудование;</p> <p>122. Электротехническую часть проекта согласовать в УЭЭ;</p> <p>123. Согласно требованиям АО «Тюменьэнерго» тангенс «фи» = 0 – 0,1. Учесть при проектировании;</p> <p>124. 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>125. Для электроснабжения узлов задвижек предусмотреть КТП 6/0,4 кВ согласно МУК ЕТТ № П1-01.04 М-0013 и НКУ (мощность определить проектом);</p> <p>126. Предусмотреть в сметной стоимости затраты подрядчика на разбивку центров опор ЛЭП;</p> <p>127. Выполнить расчёт режимов сети 35кВ с приведением мощности к шинам 110кВ ПС 110/35/6кВ (указать наименование ПС существующей или проектируемой);</p> <p>128. Трансформаторы проектируемых ПС 35/6кВ применить с устройствами АРПН;</p> <p>129. 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 УЭЭ;</p> <p>130. Предусмотреть проектом нерегулируемые 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>131. Предусмотреть проектом установку на проектируемых ПС 35/6кВ комплектов АЧР и ЧАПВ. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 31.08.2006г.;</p> <p>132. 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</p>



		<p>ТУ, проверку выполнения ТУ, действия по осуществлению фактического присоединения;</p> <p>133. В сметной документации предусмотреть затраты на проведение строительно-монтажных и наладочных работ станций управления и ТМПНов а также ЗУ, БМА БОВ, НКУ, РЦ ПРС (всех блоков кустовой площадки, в том числе и полной заводской готовности (после монтажа на кустовой площадке) с предоставлением в УЭЭ необходимой исполнительной и наладочной документации;</p> <p>134. Блочное электрооборудование применить согласно стандарту компании НК «РОСНЕФТЬ»;</p> <p>135. Предусмотреть необходимую техническую документацию: заводские паспорта на оборудование, инструкции завода изготовителя по ремонту, техническому обслуживанию, эксплуатации и монтажу оборудования, технологические и монтажные схемы;</p> <p>136. Поставляемое импортное оборудование должно иметь техническую документацию производителя, в том числе и на русском языке;</p> <p>137. Оборудование должно быть вновь изготовленным и ремонтпригодным. Применяемое оборудование должно соответствовать условиям эксплуатации;</p> <p>138. 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 Управлением электроэнергетики;</p> <p>139. В сметной документации предусмотреть затраты на ПНР по подключению объекта к КИУС СКЭ;</p> <p>140. 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>141. При разработке ПД руководствоваться решениями протокола от 23.10.2014г. в актуальной редакции на момент проектирования;</p> <p style="text-align: center;"><b>Система автоматизации и связи</b></p> <p>142. Объёмы 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>143. Предусмотреть для замера дебита скважин на кустах №252, 256 Южно-Сургутского месторождения, ИУ со станцией управления (СУ) ИУ, а также проектные решения по выбору оборудования К и А, входящего в состав ИУ, должны быть согласованы с заказчиком и соответствовать техническим требованиям к ИУ производительностью до 1500 м3/сут. утверждённые 07.12.2011г. Тип установки предусмотреть с учётом требований «Единые технические требования. Измерительная установка скважинная групповая» № П1-01.05 М-0086 версия 1.00, на основе тендера, на основании согласованных опросных листов всеми соответствующими процессными и функциональными управлениями ООО «РН-Юганскнефтегаз». Комплектация ИУ должна соответствовать требованиям Стандарта НК «Роснефть» (взрывозащищённые светильники, нагреватели ОЭВ, система вентиляции, система пожарно-охранной сигнализации, система</p>
--	--	--

		<p>контроля загазованности, климат-контроль в помещениях ИУ);</p> <p>144. При выборе оборудования, ПЛК необходимо исходить из соображений наименьшего количества их номенклатуры, применяемого на существующих объектах Общества (Майский регион) в соответствии с требованиями пункта 6.1.6. ТРЕБОВАНИЯ ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ И УНИФИКАЦИИ СТАНДАРТА КОМПАНИИ «АСУТП НЕФТЕГАЗОДОБЫЧИ. ТРЕБОВАНИЯ К ФУНКЦИОНАЛЬНЫМ ХАРАКТЕРИСТИКАМ» № ПЗ-04 С-0038 ВЕРСИЯ 2.00.</p> <p>145. Предусмотреть установку на кустовой площадке помещения блока местной автоматики (БМА) для размещения в нем оборудования КИП и А: станции управления (СУ) ИУ в комплекте со щитом питания, контроллера с модулем расширения входов ТМДА 24, <del>контроллера программируемого промышленного для аналоговых</del> сигналов (при необходимости) НПЛ «Прорыв» (при необходимости), вторичных приборов контроля загазованности, пожарной сигнализации, измерения и сигнализации уровня в дренажной ёмкости, вторичного прибора TD 0004 оборудования связи, коммутационного шкафа;</p> <p>146. Предусмотреть для связи между сервером и терминальным контроллером через радиостанцию шлюз с блоком питания;</p> <p>147. Первый уровень системы автоматизации измерительной установки (ИУ) (локальная система управления измерительной установки – ЛСУ ИУ) выполнить на программируемом контроллере типа, поставляемом комплектно с технологическим оборудованием ИУ. Контроллер разместить в шкафу управления (ШУ) в помещении аппаратного блока, поставляемого комплектно с ИУ. Для визуализации технологического процесса в аварийных режимах предусмотреть ЖК-панель отображения информации, расположенную на двери ШУ. Основным техническим средством первого уровня системы автоматизации кустовой площадки должен являться терминальный контроллер (ТК), установленный в щите приборном;</p> <p>148. Предусмотреть замер дебита скважин в ручном, автоматическом и дистанционном режиме с выводом информации на пульт диспетчера ТМ ЦДНГ-17 и РИТУ Майского региона;</p> <p>149. Предусмотреть установку на выкидных коллекторах ИУ и нагнетательных скважин в БГ датчиков давления с аналоговым выходным сигналом соответствующего предела измерения с выводом показаний давления в систему «Телескоп+» (версия 4.0) на пульт диспетчера ЦДНГ, предусмотреть вывод информации о состоянии ДФКУ (при их наличии) в систему ТМ «Телескоп+» (версия 4.0) на пульт диспетчера ТМ ЦДНГ;</p> <p>150. Предусмотреть установку на нагнетательных скважинах датчиков расхода счетчика типа ДРС соответствующего предела измерения с вторичным прибором - вычислителем TD0004 с выводом в систему ТМ «Телескоп+» на пульт диспетчера ЦДНГ;</p> <p>151. Предусмотреть вывод информации в систему ТМ «Телескоп» о замере жидкости с счётчика ТОР в ИУ;</p> <p>152. Предусмотреть установку датчиков охранной сигнализации на несанкционированный доступ в помещение ИУ, БГ (при наличии), аппаратного блока, помещения БОВ-1 (при наличии данного помещения) с выводом информации в систему ТМ «Телескоп+» (версия 4.0) на пульт диспетчера ЦДНГ. Охранную сигнализацию на КТПН выполнить на базе оборудования «Астра» с применением инфракрасных охранных датчиков и радиопередающего оборудования РПД и РПУ с выводом на ТМ;</p> <p>153. Предусмотреть оборудование помещений ИУ и БГ (при наличии БГ) системой сигнализации загазованности с установкой датчиков загазованности и пожарной сигнализацией помещения ИУ и БГ (при наличии БГ) БОВ-1 (при наличии данного помещения) и других блочных помещений предусмотренных в проекте с</p>
--	--	--

		<p>выводом информации по системе ТМ «Телескоп+» на пульт диспетчера в ЦДНГ. Вторичный прибор пожарной сигнализации и сигнализации загазованности разместить в помещении аппаратного блока с размещением снаружи звукосветосигнального исполнительного устройства. Предусмотреть автоматическое включение вытяжного вентилятора при достижении 20% НКПР, отключение всех токоприемников при достижении 50% НКПР и при пожаре. Предусмотреть установку ручных пожарных извещателей снаружи блочных помещений и по периметру проектируемой кустовой площадки (по согласованию с ОПБ УПБ и ОТ);</p> <p>154. Предусмотреть сигнализацию низкой температуры в технологическом и аппаратном блоках ИУ с возможностью передачи параметра через обще-кустовой-контроллер системы ТМ и реализовать алгоритм автоматического управления отоплением;</p> <p>155. Предусмотреть комплектацию ИУ модернизированными КМР 1.1 и газовым КМР;</p> <p>156. Предусмотреть датчик контроля загазованности оптического типа с системой обогрева оптики и защитой от загрязнений;</p> <p>157. Предусмотреть для питания контроллерного оборудования и оборудования передачи данных источник бесперебойного питания UPS Smart 1000 Ватт Online с байпасом (модель SURT1000RML1 или SURT1000XL1) и автоматическим монитором сетевого напряжения типа ASP-AS с установкой в аппаратном блоке;</p> <p>158. При применении АВР для электроснабжения шкафов с аппаратурой КИП иА предусмотреть одну кабельную линию 0,4 кВ от АВР. Шкаф АВР предусмотреть в блоке НКУ;</p> <p>159. Предусмотреть комплектацию БМА электронагревателями, предусмотреть местный обогрев ЖК панели станции управления ИУ;</p> <p>160. Предусмотреть систему мониторинга, контроль параметров работы и дистанционное управление УЭЦН с пульта ТМ ЦДНГ. Перечень технологических и электрических параметров, а также параметров сигнализации и защит, передаваемых в систему ТМ «Телескоп+» от СУ ЭЦН, согласовать с ГУДНГ;</p> <p>161. Предусмотреть систему мониторинга, контроль параметров работы и дистанционное управление УЭЦН с пульта ТМ диспетчера ЦДНГ. Контроллерное оборудование СУ УЭЦН должны иметь интерфейс RS-485 с поддержкой протокола MODBUS «ЮНГ-Универсал». Параметры работы станций управления ЭЦН, а так же контроль состояния вывести через коммутационный шкаф (расположить в БМА) на общекустовой контроллер по интерфейсу RS-485 (последовательное подключение между СУ ЭЦН исключить), состояние СУ ЭЦН «раб/стоит» вывести на ТК, использовать «сухой контакт». В коммутационном шкафу разместить необходимое коммутационное оборудование: повторители, преобразователи интерфейсов, барьеры, предохранители и т.д. Коммутационный шкаф выполнить без применения контроллерного оборудования. Предусмотреть отдельные КК (для сигналов ТС типа «сухой контакт» и интерфейсного RS-485), расположенные на площадке станций управления. От КК площадки СУ до БМА использовать ствольные контрольные кабели сигналов RS-485 и ТС. В случае необходимости вывода информации о состоянии открытия дверей СУ ЭЦН в систему ТМ «Телескоп+», осуществить сбор данных сигналов в рамках контроллера СУ ЭЦН и далее передачу по проектируемому каналу RS-485 протокол MODBUS «ЮНГ-Универсал» на общекустовой контроллер ТМ;</p> <p>162. Предусмотреть вывод информации о состоянии ДФКУ и системы электрообогрева (при их наличии) в виде дискретных сигналов типа «сухой контакт» на общекустовой контроллер и далее в</p>
--	--	---



		<p>систему ТМ «Телескоп+» (версия 4.0) на пульт диспетчера ТМ ЦДНГ;</p> <p>163. Предусмотреть оснащение проектируемой дренажной ёмкости кустовой площадки системой контроля сигнализации уровня жидкости с выводом информации по системе ТМ на пульт диспетчера ТМ ЦДНГ. Вторичный прибор системы сигнализации уровня разместить в помещении аппаратного блока (БМА) с размещением снаружи звукосветосигнального исполнительного устройства. В качестве датчиков уровня жидкости применить СУР-10. В случае наличия на дренажной ёмкости насосного оборудования для откачки жидкости, вместо сигнализатора уровня предусмотреть датчик уровня типа ДУУ4М с вторичным преобразователем типа БСД-4. На дренажной ёмкости <del>предусмотреть закладную конструкцию ду=150 мм. для монтажа</del> <del>уровнемера;</del></p> <p>164. Проектные решения по выбору оборудования КИП и А входящего в состав ИУ, а также спецификации, ТТ и ОЛ должны быть согласованы с заказчиком;</p> <p>165. Необходимость оснащения электрифицированных задвижек автоматизированными системами с телеуправлением (с пульта цеха), обосновать ссылками на нормативные документы, входящими в перечень обязательных к применению (по ПП РФ от 26.12.2014 №1521). При обосновании необходимости автоматизации запросить в УИТ технические условия на организацию канала связи УЗА;</p> <p>166. При необходимости проектировании автоматизированного узла запорной арматуры с электроприводом (согласовать с УЭТ, ГУДНГ, УППН), которая должна иметь дистанционное и автоматическое управление по сигналам систем противоаварийной защиты, проектом определить:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- по каким сигналам и указать перечень технологических и иных параметров ПАЗ, предусматривающих закрытие электроприводной задвижки;</li> <li>- алгоритм открытия электроприводной задвижки (перечень параметров и их значений (мин или макс), предусматривающий открытие данной задвижки);</li> <li>- предусмотреть в проектных решениях алгоритм отключения объектов куста скважин, отключения или изменения работы дожимной насосной станции (ДНС), необходимость защиты нефтесборного трубопровода при срабатывании ПАЗ и закрытии электроприводной задвижки;</li> <li>- место установки пульта оператора для дистанционного управления данной задвижкой и его функциональная принадлежность (УЭТ или ГУДНГ);</li> </ul> <p>167. Комплексом программно-технических средств телемеханики кустовой площадки должны выполняться следующие функции:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Сбор данных;</li> <li>- Обработка данных и подготовка данных к сохранению в БД;</li> <li>- Выполнение команд управления, поступающих от приложения «Пульт диспетчера»;</li> <li>- Дистанционное конфигурирование параметров настройки контроллеров из системы телемеханики;</li> <li>- Режим дистанционного управления переключением скважин на замер и автоматического управления ГЗУ (трёхходовыми кранами) (автоматический групповой и последовательный замер дебита);</li> <li>- Режим ручного управления ГЗУ (ручной одиночный и ручной сдвоенный замер);</li> <li>- Внеочередной замер;</li> <li>- Возможность переключения режима работы ГЗУ в РУЧНОЙ/АВТОМАТИЧЕСКИЙ ДИСТАНЦИОННЫЙ по изменению состояния дискретного входа непосредственно на кусту;</li> </ul>
--	--	--



		<ul style="list-style-type: none"> <li>- 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);</li> <li>- Реализация изменение времени замера на отводе без потери замеров, между переключением в коллектор и переключении на замер, ожидания признака переключения в коллектор и переключении на замер;</li> <li>- Автоматическое исключение отвода при возникновении устойчивой ошибки переключения при работе ИУ в автоматическом режиме;</li> <li>- При потере связи с кустом предусмотреть в контроллере хранение информации 24 часа</li> </ul>
		<p>ТТребования к оборудованию АСУ ТП, КИПиА</p> <p>168. 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>169. Механизмы, агрегаты, арматура с механизированным приводом должны иметь местное управление, независимо от наличия других видов управления;</p> <p>170. Вторичные приборы и оборудование КИПиА разместить в блоке автоматики;</p> <p>171. Приборы измерения температуры, давления, уровня и загазованности должны иметь выход 4-20мА;</p> <p>172. 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.</p> <p>173. Устанавливаемые блоки автоматики (БМА) должны иметь достаточный объем для свободного размещения шкафов автоматизации, контроллерного и др. оборудования КИПиА (учесть при заполнении опросного листа);</p> <p>174. Предусмотреть установку всех первичных преобразователей находящихся на открытом воздухе в обогреваемых термочехлах;</p> <p>175. 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>176. Обеспечить необходимый температурный режим работы контроллерного оборудования, предусмотреть автоматическое отключение обогревателей при достижении критической (высокой) температуры в блоке автоматики;</p> <p>177. В спецификациях оборудования предусмотреть ЗИП (комплект приборов и оборудования, достаточного для обеспечения 3-летнего срока эксплуатации средств КИП и А и АСУ ТП на кустовой площадке);</p> <p>178. Предусмотреть приобретение резервных модулей контроллеров в количестве не менее 10% от количества установленных, но не менее 1шт по каждой номенклатурной позиции;</p> <p>179. Проектом предусмотреть отключение всех токоприемников (определить проектом и согласовать с Управлением Электроэнергетики (УЭТО) в указанных производственно-технологических помещениях (БМА, БОВ, ПКУ и т.д) по сигналу «пожар»;</p> <p>180. Предусмотреть установку ручных пожарных извещателей снаружи блочных помещений и по периметру проектируемой кустовой площадки;</p>

		<p>181. Вторичный прибор пожарной сигнализации и сигнализации разместить в помещении аппаратного блока с установкой снаружи звуковесосигнального исполнительного устройства;</p> <p>182. Вывод сигналов ОПС (пожар/охрана/неисправность) с блока обогрева персонала в блок аппаратный выполнить по беспроводному каналу передачи данных на базе оборудования типа «Альтоника». И предусмотреть возможность вывода данных сигналов по проводной системе, для этого предусмотреть КК; Проектирование блочных устройств выполнить в соответствии с требованиями норм технологического проектирования ВНТП 01/87/04-84 для нефтяной промышленности;</p> <p>183. Строительно-монтажные работы выполнить в соответствии с требованиями СНиП 3.05.07-85 (с изм. 1 1990 г.) Системы автоматизации. СНиП 4.06-91 Сб.10 Оборудование связи. СНиП 4.06-91 Сб.11 Приборы, средства автоматизации и вычислительной техники;</p> <p>184. В качестве контрольного кабеля использовать КВВГЭ;</p> <p>185. Кабельные лотки должны быть разделенные для кабельной продукции силовой электрической части, контрольных кабелей и кабельной продукции системы пожарной сигнализации;</p> <p>186. Проходы кабельной продукции через стены выполнить через унифицированные кабельные вводы заводского исполнения;</p> <p>187. Кабельная продукция должна быть проброшена по кабельным конструкциям в лотках, исключить трубную прокладку кабелей в земле;</p> <p>188. Комплекс должен обеспечивать подключение внешних устройств проводом с сечением от 0,75 до 1,5 мм<sup>2</sup> через винтовые зажимы;</p> <p>189. Комплекс должен обеспечивать изоляцию входов и выходов к внешним устройствам с защитой 1.5 кВ;</p> <p>190. Приборы и датчики должны быть запитаны независимыми шлейфами через искробезопасный барьер или предохранитель (По согласованию с заказчиком) для каждого отдельно;</p> <p>191. 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>192. Манометровые колонки должны иметь накидные гайки (для установки датчиков давления не вращая прибор);</p> <p>193. 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>194. Расположение щитов автоматизации, связи, пожароохранной сигнализации в блоке автоматики должно быть строго определёнными, с точной схемой расстановки в блоке. Предусмотреть в блоке автоматики стative для вторичных приборов АСУ ТП;</p> <p>195. Размеры блока автоматики должны быть достаточными для свободного размещения щитов автоматики, контроллеров и оборудования связи;</p> <p>196. Все первичные преобразователи должны иметь свободный доступ для их замены и технического обслуживания;</p> <p>197. Коммутационная аппаратура, световая сигнализация и пожарные извещатели, расположенные на открытом воздухе должны быть защищены от воздействия атмосферных осадков (предусмотреть защитные козырьки);</p> <p>198. Монтаж кабельной продукции КИПиА, АСПС и связи выполнить по кабельной эстакаде, внутри помещений в лотках (коробах). Исключить применение трубной и подземной проводки;</p> <p>199. Металлические корпуса приборов и средств автоматизации,</p>
--	--	---

		<p>коробки, стойки, лотки и другие металлические элементы приборов и проводов должны быть подключены к защитному заземлению с помощью гибкого провода и наконечников ТМ или ТМЛ 6-6-4. При помощи заземляющих проводников и стальных полос на контур защитного заземления должны подключаться корпуса шкафов, кабельные лотки, металлорукава, кабельные лотки между собой. Используемые проводники заземления (гибкий провод, стальные полосы), должны применяться минимальной длины, и защищаться от коррозии. Для защитного заземления и заземления приборных (аналоговых) цепей технологических контроллеров предусмотреть подключение к одной заземляющей шине;</p> <p>200. Предусмотреть на всей контрольной кабельной продукции КИПиА, ОПС и связи применение металлических информационных бирок с теснением (надписи), обозначенными в соответствии ПУЭ;</p> <p>201. Кабельные вводы на приборах и датчиках КИПиА предусмотреть с возможностью закрепления защитного рукава (металлорукава) подключаемого контрольного кабеля;</p> <p>202. Оборудование и материалы должны соответствовать требованиям существующих ГОСТ Р, иметь необходимые сертификаты соответствия РФ;</p> <p>203. Строительно-монтажные, пусконаладочные работы выполнить в соответствии с требованиями СНиП, отраслевых норм и правил безопасного проведения работ;</p> <p>204. Техническая документация на оборудование должна содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Принципиальные схемы;</li> <li>- Структурные схемы;</li> <li>- Разделы монтажа и демонтажа;</li> <li>- Исполнительную и конструкторскую документацию, паспорта на оборудование, комплект метрологической документации;</li> <li>- Разделы проведения пуско-наладочных работ и тестирования;</li> <li>- Руководство оператора по обслуживанию эксплуатации СУ ИУ, ПО с необходимыми файлами Подгрузки на CD;</li> <li>- Методику настройки программ.</li> </ul> <p>205. Предусмотреть вывод сигнала «пожар» с АСПС (система автоматической пожарной сигнализации) на диспетчерский пульт ЦДНГ;</p> <p>206. Отключение токоприёмников измерительной установки, при сигнале «пожар», должно производиться от срабатывания 2-х датчиков в одном шлейфе;</p> <p>207. В рамках проектных работ выполнить обезличенные опросные листы (ОЛ) и технические требования (ТТ) по закупаемому оборудованию и материалам. В ОЛ и ТТ согласовать с УИТ;</p> <p>208. Разработанные проектной организацией схемы автоматизации, принципиальные и структурные схемы, спецификации оборудования, технические требования, опросные листы до окончания проектных работ согласовать с УИТ. Срок действия технических условий по АСУ ТП, КИПиА и связи 1 год;</p> <p>209. Предусмотреть в сметах на ПНР затраты на доработку прикладного ПО для сопряжения ПЛК СУ ИУ с системой телемеханики «Телескоп+» (версия 4.0);</p> <p>210. Предусмотреть в сметах на ПНР затраты для сопряжения СУ УЭЦН с системой телемеханики «Телескоп+» (версия 4.0);</p> <p>211. Применить типовые проектные решения по подключению СУ ЭЦН по протоколу «ЮНГ-универсал» к системе ТМ «Телескоп+» (версия 4.0) путём тиражирования ПО, разработанного ЗАО «НПФ «Прорыв».</p> <p>212. Проект согласовать с УИТ;</p> <p>213. Документы на согласование представлять в электронном виде, в формате PDF (*.pdf);</p> <p>214. Предоставить в УИТ 1 экземпляр проекта на бумажном носителе и</p>
--	--	--



		<p>1 экз. в электронном виде в формате PDF (*.pdf) на диске с составлением акта передачи.</p> <p>Системы связи должны обеспечивать:</p> <p>215. Оперативно-диспетчерской, аварийной радиосвязью обслуживающий персонал;</p> <p>216. Каналом передачи данных для вывода данных телемеханики на верхний уровень;</p> <p>217. Предусмотреть обеспечение оборудования связи источником бесперебойного питания с байпасом;</p> <p>Требования к системам связи</p> <p>218. Применяемые системы связи на объектах: принять идентичные существующим. Обеспечить подключение проектируемого объекта к общекорпоративной сети по протоколу Ethernet (TCP/IP);</p> <p>219. 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>220. ПС 35/6 кВ: канал передачи данных до точки подключения к сети ООО "РН-Юганскнефтегаз";</p> <p>221. 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>222. Системы бесперебойного электропитания узлов связи, должна обеспечивать возможность автономной работы от АКБ в течение 4 часов, относится к Iй категории (в соответствии с ВНТП 3-85.) и обладать системой удаленного мониторинга;</p> <p>223. Точки присоединения проектируемых систем связи выбрать на основе технико-экономического обоснования из числа возможных, определённых на стадии проведения предпроектных обследований;</p> <p>224. 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>225. Системы связи выполнить в соответствии с ТУ УИТ, которые считать частью данного ТЗ.</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»;</p> <p>2. Метод измерения массы сырой нефти - прямой метод динамических измерений на базе массовых расходомеров с основной относительной погрешностью не более <math>\pm 0,25\%</math>;</p> <p>3. Метод измерения количества нефтяного газа – прямой метод динамических измерений на базе массовых расходомеров (тип расходомера для газа может быть уточнен при заказе);</p> <p>4. Измерительная установка должна иметь утвержденную методику измерений, разработанную в соответствии с ГОСТ Р 8.563-2009 Государственная система обеспечения единства измерений. «Методики (методы) измерений»;</p> <p>5. 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</p>



		<p>применяемые в установке средства измерений, не превышают значений приведенных в эксплуатационной документации измерительной установки;</p> <p>6. 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;</p> <p>7. ИУ должна соответствовать ФНиП в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" Зарегистрированные в Минюсте России 19 апреля 2013 года, регистрационный N 28222.»;</p> <p>8. Импортное оборудование и инструмент должны иметь техническую документацию производителя, в том числе и на русском языке;</p>
		<p>9. При разработке ПСД на все СИ разработать обезличенные ОЛ;</p> <p>10. В состав ОЛ на СИ и ТТ на блочное оборудование включить требования :</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Средства измерений должны иметь действующие свидетельства об утверждении типа и внесены в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений;</li> <li>– Все средства измерения, в том числе сама ИУ, должны иметь свидетельства о поверке СИ, причём срок действия свидетельства о поверке должен составлять не менее 2/3 меж поверочного интервала на момент ввода в промышленную эксплуатацию;</li> <li>– Все средства измерений должны иметь заключение Экспертизы Промышленной Безопасности, зарегистрированное в соответствии с действующим законодательством в Реестре заключений РОСТЕХНАДЗОРА, а также оформленный на его основе сертификат соответствия требованиям промышленной безопасности;</li> <li>– В составе ОЛ/ТТ на изготовление и поставку измерительной установки скважинной групповой исключить наличие влагомера;</li> <li>– Средства измерений должны иметь паспорт на средства измерения, техническое описание, инструкцию по эксплуатации, методику поверки на русском язык.</li> </ul> <p>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;</p> <p>12. В сводный сметный расчёт включить затраты на проведение поверки средств измерений.</p>
19.	Требования к технологии, режиму предприятия и основному оборудованию	<p>1. Режим работы предприятия круглосуточный, круглогодичный;</p> <p>2. Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать нормам Российской Федерации;</p> <p>3. Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат и соответствующие мировому уровню;</p> <p>4. Предусмотреть использование малолюдных, энергосберегающих, 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</p>

		решений в части выбора энергоемкого оборудования и систем теплоснабжения.
20.	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Здания и сооружения выполняются из блоков и укрупненных узлов максимальной заводской готовности, обеспечивающих минимальный объем СМР на строительных площадках;</li> <li>2. Блоки должны соответствовать требованиям ВНТП 01/87/04-84;</li> <li>3. Конструктивные и объемно-планировочные решения блоков должны обеспечить оптимальную технологичность при изготовлении, монтаже, ремонте и эксплуатации;</li> <li>4. Блочное оборудование, площадки обслуживания, кабельную эстакаду, ВВД размещать на свайных основаниях из трубной продукции. Количество и длину свай принять согласно расчету;</li> <li>5. Монтаж оборудования ПС выполнить на свайных основаниях, со стальными ростверками и габаритом от земли не менее 1,2 м.</li> </ol> <p>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> <ol style="list-style-type: none"> <li>6. Предусмотреть расположение узла задвижек (нефтегазосборных сетей и высоконапорного водовода) за территорией кустовой площадки;</li> <li>7. Покрытие ограждающих конструкций, стеновых и кровельных панелей, покраска оборудования выполняется в корпоративной цветовой гамме с нанесением логотипов ПАО «НК «РОСНЕФТЬ» - в соответствии с ТУ (Методическими указаниями) Заказчика;</li> <li>8. Используемые материалы и покрытия для изготовления блоков должны обеспечивать их сохранность и внешний вид без дополнительных работ на весь срок службы;</li> <li>9. Предусмотреть установку предупреждающих и информационных знаков, знаков пожарной безопасности на кустовых площадках согласно нормам и требованиям ПБ РФ, на трубопроводах, крановых узлах - согласно требованиям методических Указаний ООО «РН - Юганскнефтегаз»;</li> <li>10. Предусмотреть ограждение дренажных емкостей и колодцев;</li> <li>11. Внешнее оформление (узлов задвижек, ограждение узлов задвижек) 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 сервисного блока» №ПЗ-01.04 М-0006 от от 19.08.2011г.;</li> <li>12. 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 промышленности»;</li> <li>13. При проектировании предусмотреть максимальное использование существующих площадок, проездов, подъездных путей;</li> <li>14. Приведение ограждения существующих узлов задвижек к требованиям корпоративной обозначенности (при необходимости);</li> <li>15. Площадки обслуживания и лестницы должны отвечать требованиям ФНиП в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». Во всех случаях площадки лестницы должны иметь настил</li> </ol>



		<p>выполненный из металлических листов с поверхностью, исключающей возможность скольжения;</p> <p>16. Наружную покраску всего проектируемого технологического оборудования произвести 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 сервисного блока» №ПЗ-01.04 М-0006 от 19.08.2011г.;</p> <p>17. Применение новейших материалов и технологий, обеспечивающих надежную эксплуатацию;</p> <p>18. Экологические требования в соответствии с нормативными документами, действующими на территории РФ;</p> <p>19. 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. Разработать рыбохозяйственный раздел (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 Российской Федерации от 25.08.2017 №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 топливно - 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-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций	<p>1. В соответствии с действующим законодательством РФ по ГО и ЧС, Градостроительным кодексом (ст. 48 пункт 14), ГОСТ Р 55201-2012, СП 165.1325800.2014, Приказом МЧС РФ, исходными данными и требованиями территориальных органов управления МЧС РФ;</p> <p>2. Выполнение в полном объеме требований Федеральных норм и</p>

		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.
24.	Требования по обеспечению пожарной безопасности, ПС, АСПТ	<ol style="list-style-type: none"> <li>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».</li> <li>2. Проектную документацию разработать в соответствии с действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации и нормативными документами по пожарной безопасности и ЛНД Компании.</li> <li>3. В процессе разработки проектной документации осуществлять актуализацию проектных решений в соответствии с действующими законодательными актами Российской Федерации на текущий период.</li> <li>4. В проектной документации указывать характеристики и технические требования оборудования и приборов систем противопожарной защиты. Конкретное оборудование и приборы допускается указывать в рабочей документации.</li> <li>5. Выбираемые системы пожаротушения должны быть предварительно согласованы с заказчиком.</li> <li>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.</li> <li>7. При использовании в ходе строительства (ПОС) и эксплуатации объекта вагон-домов (мобильных зданий) учесть требования Методических указаний Компании «Требования к размещению, обустройству и эксплуатации подрядными организациями сооружений и оборудования на месторождениях Компании (включая временные здания и сооружения)» № П1-01.04 М-0008, «Требования безопасности мобильных зданий (вагон-домов)» (Письмо ЭЛ-763 от 04.02.15), МУК «ТТТ. Вагон-дома различного функционального назначения. Блочного исполнения.» № П1-01.04 М-0057;</li> <li>8. Установка аншлагов противопожарного содержания;</li> <li>9. Производство противопожарных минерализованных полос по периметру объекта вдоль стены леса;</li> <li>10. Производство противопожарных минерализованных полос по периметру складированной древесины, в том числе собственником которой, является Российская Федерация;</li> <li>11. Минерализованные полосы шириной 2 - 2,5 метра вокруг домов линейных обходчиков, при виде использования лесов «строительство, реконструкция и эксплуатации линий электропередачи, связи, трубопроводов»;</li> <li>12. Содержание прилегающей территории к объекту шириной 10 м в очищенном состоянии от древесного хлама, хвойного подроста и пожароопасного подлеска;</li> <li>13. 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;</li> <li>14. На въезде на территорию кустов (перед обвалованием)</li> </ol>



		<p>запроектировать площадку 20х20 метров для стоянки пожарной техники.</p> <p>15. В блоках с категорией А и Б предусмотреть наружные легкобрасываемые конструкции;</p> <p>16. В блоках с категорией А и Б предусмотреть глухие бортики 0,15м с пандусом в дверных проемах или поддоны;</p> <p>17. В помещениях класса Ф5 категорий А, Б и В1, в которых производятся, применяются или хранятся легковоспламеняющиеся жидкости, полы предусмотреть герметичными, безискровыми из негорючих материалов.</p> <p>18. 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>19. 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>20. Звуковые сигналы СОУЭ должны обеспечивать общий уровень звука (уровень звука постоянного шума вместе со всеми сигналами, производимыми оповещателями) не менее 75 дБА на расстоянии 3 м от оповещателя, но не более 120 дБА в любой точке защищаемого помещения. Звуковые сигналы СОУЭ должны обеспечивать уровень звука не менее чем на 15 дБА выше допустимого уровня звука постоянного шума в защищаемом помещении.</p> <p>21. Электроустановки зданий и сооружений должны соответствовать классу пожаровзрывоопасной зоны, в которой они установлены, а также категории и группе горючей смеси.</p> <p>22. 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>23. 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>24. 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>25. БРС для подключения БРУ запроектировать в надземной части нагнетательного коллектора (одну перед первой скважиной, вторую в конце нагнетательного коллектора);</p>

		<p>26. Запроектировать установку знаков пожарной безопасности;</p> <p>27. Учесть требования пожарной безопасности к электроустановкам в соответствии с ст. 82 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».</p> <p>28. 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>29. Предусмотреть оборудование кустовых площадок пожарными щитами типа ЩП-В и ПЩ-Е из расчета 1 щит на 200 м<sup>2</sup> защищаемых помещений или наружных технологических установок, согласно требованиям постановления Правительства Российской Федерации от 25.04.2012 года №390 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации»;</p>
25.	Требования по промышленной безопасности, охране и гигиене труда.	<p>Требования по промышленной безопасности</p> <p>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»;</p> <p>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;</p> <p>3. Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать требованиям действующих норм и правил в области промышленной безопасности;</p> <p>4. Исполнитель обеспечивает сопровождение и согласование проектной документации в надзорных и разрешительных органах и органах государственной экспертизы проектов;</p> <p>5. Обеспечить применение новейших материалов и технологий, обеспечивающих надежную эксплуатацию всех материалов и оборудования;</p> <p>6. Технологические процессы производства должны быть максимально автоматизированы с учетом требований ЛНД Компании в области АСУТП и ПАЗ. В системах ПАЗ и управления технологическими процессами должно быть исключено их срабатывание от случайных и кратковременных сигналов нарушения;</p> <p>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»;</p> <p>8. Заложение в проект оборудование (технические устройства) должны иметь:</p> <p>8.1. Один из следующих компонентов документов:</p> <p>8.1.1. Документы, подтверждающие соответствие (сертификат либо декларацию) требованиям технических регламентов (национальных, либо Таможенного союза);</p> <p>8.1.2. Действующее разрешение на применение, выданное</p>



		<p>Ростехнадзором в комплекте с заключением экспертизы 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>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 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 безопасности объекта	<p>1. Инженерная укрепленность объекта:</p> <p>1.1 Ограждения узлов запорной арматуры, УКК выполнить в соответствии с Паспортом документации типового проектирования Компании «Типовые проектные решения. Ограждение узлов запорной арматуры» № ПП-01.04 ПДПП-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"> <li>– 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»;</li> <li>– Объем помещений КТПН, ПКУ блокировать комбинированными извещателями, имеющими два канала обнаружения: оптикоэлектронный и радиоволновый;</li> <li>– Территорию узлов запорной арматуры, оборудованных электроприводами и управлением по каналам телеметрии, камер пуска и приема СОД 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;</li> <li>– Извещатели применить в соответствующем климатическом исполнении;</li> <li>– 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;</li> <li>– Приемо-контрольные приборы разместить в блоке автоматики (блоке аппаратурном).</li> </ul> <p>2.2 Электропитание технических средств охраны:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Электропитание ТСО должно быть бесперебойным: от источника переменного тока с автоматическим переключением в аварийном режиме на резервное питание от аккумуляторных батарей;</li> <li>– Основное электропитание ТСО должно осуществляться от электрической сети переменного тока от отдельной группы электроцита;</li> </ul>

		<p>– 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> <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> <p>– Действующей нормативно-технической документацией Российской Федерации;</p> <p>– Исходными данными для сводного сметного расчета – приложение ЗП.</p> <p>2. Сметную документацию выполнить в базе 2001 года на основе ТЕР-2001 с разработкой ресурсных ведомостей;</p> <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, РЩ-ПРС, ДФКУ, СУ, ЧП, ТМПН, Электрообогрев) в соответствии с письмом исх.№03/03/01-07-12080 от 02.12.2016г. и прилагаемым перечнем-шаблоном необходимых объемов работ. Подрядчику ГУДНГ предоставить исполнительную документацию в УЭЭ на станции управления и ТМПН;</p> <p>12. При разработке сметной документации учитывать виды подготовительных работ, согласно письму исх.№03/03/01-07-4954 от 02.11.2016г.</p>



		<p>13. Предусмотреть затраты по утилизации порубочных остатков в соответствии с природоохранным законодательством РФ;</p> <p>14. 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>15. Стоимость работ по наклонно-направленному бурению (ННБ) с 01.01.2015г. необходимо формировать по расценкам ТЕР ХМАО.</p> <p>16. При разработке сводного сметного расчета использовать приложение «Рекомендуемый перечень основных видов прочих работ и затрат, включаемых в сводный сметный расчет стоимости строительства»;</p>
		<p>17. 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>18. 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 описью передаваемого пакета документов для автоматического импорта в систему).</p> <p>19. В случае необходимости включить в сметный расчет затраты на проведение мероприятий по охране объектов культурного наследия, проведение экспертиз.</p> <p>20. 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>
28.	Порядок и требования к формированию перечня оборудования и материалов.	<p>1. Предоставить заказные спецификации, в комплекте с опросными листами на оборудование для линейных трубопроводов по этапам в едином комплексе: труба, фасонные изделия, запорная арматура с энергоснабжение и оборудование КИПиА в электронном виде (спецификации в формате Excel, опросные листы в формате word);</p> <p>2. При разработке опросных листов на запорную арматуру применять требования Методических указаний Компании № П1-01.05 М-0082 Версия 2.00 от 19.12.2016г «Единые технические требования. Задвижки клиновые для промышленных и технологических трубопроводов Компании»;</p> <p>3. 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"> <li>1. Предварительных спецификаций по ГОСТ 21.110-2013;</li> <li>2. ТТ и ОЛ на основное технологическое оборудование;</li> <li>3. Техническое задание на разработку, изготовление и поставку оборудования;</li> </ol> <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	При проектировании объекта учесть возможность применения инновационной продукции согласно прилагаемым техническим условиям: <ul style="list-style-type: none"> <li>– Полимерконтейнерное балластирующее устройство (ПКБУ-МК) для балластировки магистральных трубопроводов;</li> <li>– Контейнер противозрозийный (КП).</li> </ul>
31.	Материалы, предоставляемые Заказчиком	Перечень исходных данных для проектирования согласно приложению 4
32.	Состав демонстрационных материалов	1. Схема 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	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 «Основными положениями о рекультивации земель, снятии, сохранении и рациональном использовании плодородного слоя почвы», утвержденными приказами Минприроды и Роскомзема России № 525/67 от 22.12.1995г.; 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 согласно приложению к ТЗ-10; 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 10.05.2011 N 207 "Об утверждении формы градостроительного плана земельного участка" (Зарегистрировано в Минюсте РФ 24.05.2011 N 20838); 11. Подготовить и утвердить проект планировки и проект межевания территории на линейные объекты, согласно статьям 42, 43 и 45



		<p>"Градостроительного кодекса Российской Федерации" от 29.12.2004 N 190-ФЗ;</p> <p>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 ИОЛ-099;</p> <p>13. Утвержденные материалы выбора предоставить в электронном виде в программе MapInfo и на бумажном носителе, согласованные с inspectирующими органами, основными <del>землепользователями и владельцами родовых угодий. Требования</del> к оформлению материалов выбора и проекта рекультивации согласно приложению ТЗ-10;</p> <p>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»;</p> <p>15. Проведение и оплата всех необходимых экспертиз и согласований проектной и рабочей документации в надзорных и разрешительных органах (в том числе в Управлении электроэнергетики), экспертных организациях;</p> <p>16. Предусмотреть формирования ПСПИ в соответствии с приказом 161 от 28.03.2014г. «Об утверждении норм наличия средств пожаротушения в местах использования лесов».</p> <p>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.;</p> <p>18. Учесть требования технического регламента «О безопасности зданий и сооружений» № 384-ФЗ от 30.12.2009г.;</p> <p>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»;</p> <p>20. Предоставлять для согласование местоположение проектируемых опор ВЛ (в электронном виде в формате MapInfo);</p> <p>21. Сбор дополнительных необходимых исходных данных для проектирования, а также необходимых технических условий для разработки специальных разделов проектной документации ПО осуществляет собственными силами;</p> <p>22. Проведение археологических изысканий при условии требования Службы государственной охраны памятников историко-культурного наследия о необходимости проведения археологического натурного обследования земельных участков.</p>
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"> <li>1. Предпроектные оси;</li> <li>2. Изыскания – полосовая съемка и закрепленные на местности оси;</li> <li>3. Оси, определяющие конечное местоположение объектов по проектной либо рабочей документации (контура площадных объектов и оси линейных объектов);</li> </ol>

		<p>4 Акт выбора;  5 Охранные зоны;  6 Проект планировки;  7 Проект межевания.</p> <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>Стадия «Проектная документация» в 2 экз. на бумажном носителе и 1 экз. в электронном виде;  Стадия «Рабочая документация» 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"> <li>– Необходимо наличие файла «содержание диска»;</li> <li>– Электронную версию ПСД сохранять только на CD, в формате PDF (Acrobat) – это полная сканированная копия проектной документации со всеми необходимыми подписями;</li> <li>– 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 МІ и проекта отвода в формате МІ);</li> <li>– При внесении изменений в документацию, обязательно наличие файла «разрешение на изм. 1,2,3...»;</li> <li>– Дополнительно (дублируем) к файлам формата PDF (Acrobat);</li> <li>– Сметная документация, ресурсные ведомости - формате Excel;</li> <li>– Спецификации оборудования, опросные листы, группируются в отдельный файл в соответствии с бумажным носителем в - формате Excel или Word.</li> </ul> <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	<p>1 Согласование размещения объекта выполнить в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ;</p> <p>2 Перечень согласований в государственных региональных органах.</p>
37.	Состав проектируемого объекта	<p>Разработку ПД, РД, СД осуществлять на базе ранее разработанной документации, всю ранее выполненную документацию подвергнуть корректировке, исключая новую разработку.</p> <p>Основные технические решения принять в соответствии с</p>

	проектно-сметной документацией «Обустройство кустов скважин № 252, 256 Южно-Сургутского месторождения».
--	---

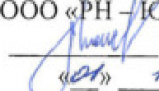
Приложения к ЗП «Строительство скважин куста № 252, 256 Южно-Сургутского месторождения»

Приложение № 1	Физико-химические свойства и компонентный состав газа.
Приложение № 2	Технические условия на электроснабжение.
Приложение № 3	Технические условия на подключение к линейным трубопроводам
Приложение № 4	Информация, предоставляемая Подрядчику после его определения и заключения с ним договора о конфиденциальности.
	<ul style="list-style-type: none"> <li>▪ ИД для составления смет;</li> <li>▪ ИД для разработки раздела «Проект организации строительства объектов капитального строительства»;</li> <li>▪ ИД для разработки раздела «Оценка воздействия на окружающую среду»;</li> <li>▪ ИД для разработки раздела «Перечень мероприятий по пожарной безопасности»;</li> <li>▪ ИД для разработки раздела «Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций»;</li> <li>▪ Аналог перечня этапов строительства;</li> <li>▪ Аналог технико-экономических показателей (ТЭП).</li> </ul>

**СОГЛАСОВАНО:**

Начальник управления организации ПИР  
по объектам обустройства месторождений  
ПИР по ООМ ООО «РН – Юганскнефтегаз»

 Гаперелия Р.Г.  
«01» 11 2019 г.

Начальник ОО ПИР по Майскому,  
Юганскому и Мамонтовскому регионам  
Управления организации ПИР по ООМ  
ООО «РН – Юганскнефтегаз»  
 Мансуров Р.Н.  
«01» 11 2019 г.

Руководитель проектной организации

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2019 г.

Главный инженер проекта

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2019 г.



УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор  
ООО «РН - Юганскнефтегаз»

/Табачников И.Б.

«02» 12 2019г.

А.Е. Прудников  
по дов. № 534/19 от 12.10.2019г.**Дополнение № к ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ**

на выполнение проектно-сметной документации по проекту:

**«Обустройство кустов скважин №№252, 256 Южно-Сургутского месторождения»**

Наименование разделов	Содержание раздела
1. Наименование проекта обустройства	«Обустройство кустов скважин №№252, 256 Южно-Сургутского месторождения» ш.6134
2. Основание для проектирования	Дорожная карта по безусловному выполнению бизнес-плана ООО «РН-Юганскнефтегаз» в части отсыпки, бурения и добычи
3. География расположения объекта	Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, Южно-Сургутское месторождение
4. Стадия проектирования	Проектная документация, рабочая документация
5. Состав проектируемого объекта.	Исключить из первоначального Задания на проектирование от 26.09.2018 п.17 «Инженерная подготовка куста», «Обустройство куста скважин», «ВОЛС». Выделить ВОЛС в отдельный проект. Разработать отдельный проект «ВОЛС для кустовых площадок №252, 256 Южно-Сургутского месторождения» с присвоением шифра 6134/4. Остальные пункты являются неотъемлемой частью ранее выданного Задания на проектирование проекта «Обустройство кустов скважин №№252, 256 Южно-Сургутского месторождения» ш.6134.

**СОГЛАСОВАНО:**Начальник управления организации ПИР  
по объектам обустройства месторождений

ООО «РН – Юганскнефтегаз»

Р.Г. Гацерелия

«29» ноября 2019 г.

Начальник отдела организации ПИР  
по Майскому, Юганскому  
и Мамонтовскому регионам  
ООО «РН – Юганскнефтегаз»

Р.Н. Мансуров

«29» ноября 2019 г.

Руководитель проектной организации

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2019 г.

Главный инженер проекта

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2019 г.



**Приложение Ж Материалы и результаты на выполнение инженерных изысканий**

Материалы и результаты инженерных изысканий представлены на электронном носителе.

**Приложение И Программа и задание на выполнение инженерных изысканий**

Программа и задание на проведение инженерных изысканий представлены на электронном носителе

**Приложение К Исходные данные**

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