



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Экспертно-производственный центр
“ТРУБОПРОВОДСЕРВИС”

Заказчик - АО "Газпромнефть-ННГ"

**Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского,
Валынтайского, Карамовского, Крайнего месторождений**

Проектная документация

Раздел 1 Пояснительная записка

ННГ-39-21-П-ПЗ

Том 1

2022



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

Экспертно-производственный центр
“ТРУБОПРОВОДСЕРВИС”

Заказчик - АО "Газпромнефть-ННГ"

**Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского,
Валынтайского, Карамовского, Крайнего месторождений**

Проектная документация

Раздел 1 Пояснительная записка

ННГ-39-21-П-ПЗ

Том 1

Генеральный директор

Главный инженер
проекта







М.Х. Хуснияров

Э.Р. Мухитдинов

2022

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Прим.
ННГ-39-21-П-ПЗ.С	Содержание тома	
ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Текстовая часть	

Взам. инв. №									
	Подп. и дата								
Инв. № подл.		ННГ-39-21-П-ПЗ.С							
	Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата			
	Разработал	Хайруллин			10.2022	Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений	Стадия	Лист	Листов
	Проверил	Венжик			10.2022		П		1
	Н.контр.	Годжаев			10.2022		ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис»		
ГИП	Мухитдинов			10.2022					

СОДЕРЖЕНИЕ

1 Реквизиты документа, на основании которого принято решение о разработке проектной документации.....	3
2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на объекты строительства.....	4
3 Сведения о функциональном назначении объекта капитального строительства, состав и характеристика производства.....	6
4 Сведения о потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде, и электрической энергии.....	17
5 Данные о проектной мощности объекта капитального строительства.....	19
6 Сведения о сырьевой базе, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах.....	22
7 Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства.....	24
8 Сведения о земельных участка изымаемых во временное и долгосрочное пользование.....	25
9 Сведения о категории земель, на которых располагается (будет располагаться) объект КС.	28
10 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований.....	29
11 Техничко-экономическая характеристика проектируемого объекта.....	30
12 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий ..	33
13 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений	34
14 Обоснование возможности осуществления строительства объекта капитального строительства по этапам строительства с выделением этих этапов.....	35
15 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселение людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения.....	39
16 Заверение проектной организации о том, что ОПР разработаны в соответствии с ЗП, градостроительным регламентом, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений,	

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

						ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений	Стадия	Лист	Листов
				<i>Дав</i>	10.2022		П	1	109
				<i>Венжик</i>	10.2022		ООО ЭПЦ «Трубопроводсервис»		
				<i>Годжаев</i>	10.2022				
				<i>Мухитдинов</i>	10.2022				

сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением ТУ	40
Список ссылочных материалов	41
Приложение А. Задание на проектирование	44
Приложение А1. Дополнение №1 к заданию на проектирование	86
Приложение А2. Дополнение №2 к заданию на проектирование	90
Приложение А3. Дополнение №3 к заданию на проектирование	95
Приложение Б. Этапы строительства	106

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

1 РЕКВИЗИТЫ ДОКУМЕНТА, НА ОСНОВАНИИ КОТОРОГО ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ О РАЗРАБОТКЕ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Основанием для разработки проектной документации «Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений» являются:

- утвержденный инвестиционный проект АО «Газпромнефть-ННГ»
- протокол ЦС ЦКР Роснедр по УВС №7478 от 21.12.2018;
- протокол Центральной нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС №7769 от 05.12.2019 г.
- протокол ЗС нефтегазовая секция ЦКР Роснедр по УВС №90-18 от 27.11.2018 г.
- Протокол ЦС ЦКР Роснедр по УВС №7625 от 21.12.2018.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ		Лист
											3

2 ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ И УСЛОВИЯ ДЛЯ ПОДГОТОВКИ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА ОБЪЕКТЫ СТРОИТЕЛЬСТВА

Основными исходными данными для разработки проекта являются:

- задание на проектирование «Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений» №ЗП-0176/20 от 16.12.2020, утвержденное генеральным директором АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» А.А. Шушаковым в 2020 г.;
- дополнение №1 к заданию на проектирование «Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений» №ЗП-0013/21 от 11.02.2021, утвержденное генеральным директором АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» А.В. Огородовым в 2021 г.;
- дополнение №2 к заданию на проектирование «Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений» №ЗП-0031/22 от 19.03.2021, утвержденное генеральным директором АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» А.В. Огородовым в 2021 г.;
- дополнение №3 к заданию на проектирование «Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений» №ЗП-0059/21 от 19.05.2021, утвержденное генеральным директором АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» А.В. Огородовым в 2021 г.;
- материалы комплексных инженерных изысканий, выполненных ООО «Росэкопромтехэкспертиза».

Для разработки проектной документации использовались следующие законодательные и нормативно-методические документы:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29 декабря 2004 г. №190-ФЗ (с изменениями);
- «Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» утвержденное постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2009 г. №87;
- Федеральный закон от 22 июля 2008г. № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- ГОСТ Р 55990-2014 Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования;
- ГОСТ Р 58367-2019 Обустройству месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование;
- Руководства по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов»;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ						Лист
															4

- ГОСТ 32569-2013 Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах;
- ГОСТ 30852.5-2002 Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 4 Метод определения температуры самовоспламенения;
- ГОСТ 30852.5-2002 Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 10. Классификация взрывоопасных зон;
- ГОСТ 30852.11-2002 Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 12 Классификация смесей газов и паров с воздухом по безопасным экспериментальным зазорам и минимальным воспламеняющим токам;
- ГОСТ 9544-2015 Арматура трубопроводная запорная. Классы и нормы герметичности затворов;
- СНиП 21-01-97* Пожарная безопасность зданий и сооружений (с изменениями N1, 2)
- СП 131.13330.2018 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология»;
- СП 20.13330.2016 «СНиП 2.01.07-85* «Нагрузки и воздействия» (с изменениями N1, 2);
- СП 12.13130.2009 Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности (с изменением N1).

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.		Подп.

3 СВЕДЕНИЯ О ФУНКЦИОНАЛЬНОМ НАЗНАЧЕНИИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, СОСТАВ И ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОИЗВОДСТВА

Изыскиваемый участок работ находится: Российская Федерация, Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области, Пуровский район, Вынгаяхинское месторождение, Вынгаяхинский лицензионный участок; Вальнтойское месторождение, Еты-Пуровский лицензионный участок; Карамовское месторождение, Карамовский лицензионный участок; Крайнее месторождение, Крайний лицензионный участок.

Проектом предусматривается строительство:

Вынгаяхинское месторождение

- куста скважин №138. Четвертая очередь: расширение кустовой площадки с обустройством одной проектируемой скважины;

- куста скважин №85. Вторая очередь: расширение кустовой площадки с обустройством одной проектируемой скважины;

Вальнтойское месторождение

- куста скважин №310. Вторая очередь: расширение кустовой площадки с обустройством пяти проектируемой скважин и переводом скважины №6 в нагнетательную.

- ВЛ 6 кВ №1 т.вр. КТП №2 куст 310- КТП №2 куст 310;

- ВЛ 6 кВ №2 т.вр. КТП №2 куст 310- КТП №2 куст 310.

Карамовское месторождение

- куста скважин №10. Третья очередь: расширение кустовой площадки с обустройством одной проектируемой скважины;

- трубопровода нефтегазосборного к.10 – т.вр.к.10;

Крайнее месторождение

- куста скважин №108. Третья очередь: расширение кустовой площадки с обустройством тринадцати проектируемых скважин;

- ВЛ 6 кВ №1 т.вр. КТПН №2 К-108 – КТПН №2 К-108;

- ВЛ 6 кВ №2 т.вр. КТПН №2 К-108 – КТПН №2 К-108;

- трубопровода нефтегазосборного т.вр.к.75 – т.вр.к.70;

- куста скважин №206. Вторая очередь: расширение кустовой площадки с обустройством трех проектируемых скважин;

- трубопровода нефтегазосборного т.вр.к.70 – ДНС-1, вторая нитка.

Функциональное назначение трубопроводов нефтегазосборных - транспортировка добываемой продукции с кустов скважин Карамовского и Крайнего месторождений.

Проектируемые ВЛ-6 кВ функционально предназначены для снабжения электроэнергией электродвигателей погружных насосов добычи нефти; оборудования КИПиА; мачт прожекторных наружного освещения; освещения, обогрева, вентиляции аппаратного и технологического блоков замерной установки.

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

							ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			6

Кусты скважин №№138, 85 Вынгаяхинского, 310 Вальнтойского, 10 Карамовского, 108, 206 Крайнего месторождения нефти предназначены для размещения оборудования для добычи и замера добываемой продукции скважин, а также для поддержания пластового давления.

Способ эксплуатации скважин – механизированный с помощью ЭЦН.

Режим работы кустовой площадки непрерывный, круглосуточный, 365 дней в году.

Вид строительства – новое строительство.

Проектируемые площадки куста скважин располагаются на свободных от застройки территориях.

Передача данных на проектируемой площадке организована по существующим каналам передачи данных.

3.1 Идентификация зданий и сооружений

1. Назначение согласно п.3 Задания на проектирование:

- Кустовые площадки:
 - объекты добычи нефти;
- Линейные объекты:
 - объекты передачи электроэнергии;
 - объекты транспорта нефти;

2. Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность - к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относится;

3. Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения - Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют;

4. Принадлежность к опасным производственным объектам - относится к опасным производственным объектам;

5. Пожарная и взрывопожарная опасность - Категория наружных установок и помещений по взрывопожарной и пожарной опасности – АН, А, Д, В4, В, ДН;

6. Наличие помещений с постоянным пребыванием людей – нет;

7. Уровень ответственности – Нормальный.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
							7

Таблица 3.1.1 – Сведения о сооружениях, входящих в состав сложного объекта

№	Наименование	Почтовый (строительный) адрес	Функциональное назначение	Технико-экономические показатели	Уровень ответственности
Вынгайхинское месторождение					
1	Куст скважин № 138. Четвертая очередь	Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Вынгайхинское месторождение, Вынгайхинский лицензионный участок	Объекты сбора и транспорта нефти и нефтяного газа. Прочие здания (сооружения) сбора и транспорта нефти и нефтяного газа _ 2.2.2.21	Количество обустраиваемых скважин - 1 шт; Добыча нефти – 44,3 т/сут; Добыча жидкости – 151 м ³ /сут;	Нормальный
2	Куст скважин № 85. Вторая очередь	Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Вынгайхинское месторождение, Вынгайхинский лицензионный участок	Объекты сбора и транспорта нефти и нефтяного газа. Прочие здания (сооружения) сбора и транспорта нефти и нефтяного газа _ 2.2.2.21	Количество обустраиваемых скважин - 1 шт; Добыча нефти – 20,4 т/сут; Добыча жидкости – 88 м ³ /сут;	Нормальный
Валынтайское месторождение					
3	Куст скважин № 310. Вторая очередь	Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Валынтайское месторождение, Еты-Пуровский лицензионный участок	Объекты сбора и транспорта нефти и нефтяного газа. Прочие здания (сооружения) сбора и транспорта нефти и нефтяного газа _ 2.2.2.21	Количество обустраиваемых скважин - 6 шт, из них перевод одной скважины в нагнетательную; Добыча нефти – 73,7 т/сут; Добыча жидкости – 140 м ³ /сут; Закачка воды – 150 м ³ /сут.	Нормальный
4	ВЛ 6 кВ №1 т.вр. КТП №2 куст 310- КТП №2 куст 310	Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Крайнее месторождение, Крайний лицензионный участок	Объекты сбора и транспорта нефти и нефтяного газа. Прочие здания (сооружения) сбора и транспорта нефти и нефтяного газа _ 2.2.2.21	Напряжение – 6 кВ; Протяженность – 184 м.	Нормальный
5	ВЛ 6 кВ №2 т.вр. КТП №2 куст 310- КТП №2 куст 310	Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Крайнее месторождение, Крайний лицензионный участок	Объекты сбора и транспорта нефти и нефтяного газа. Прочие здания (сооружения) сбора и транспорта нефти и нефтяного газа _ 2.2.2.21	Напряжение – 6 кВ; Протяженность – 216 м.	Нормальный
Карамовское месторождение					

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата
Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата

6	Куст скважин № 10. Третья очередь	Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Карамовское месторождение, Карамовский лицензионный участок	Объекты сбора и транспорта нефти и нефтяного газа. Прочие здания (сооружения) сбора и транспорта нефти и нефтяного газа _ 2.2.2.21	Количество обустраиваемых скважин - 1 шт; Добыча нефти – 20,3 т/сут; Добыча жидкости – 125 м ³ /сут;	Нормальный
7	Трубопровод нефтегазосборный к.10 – т.вр.к.10	Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Карамовское месторождение, Карамовский лицензионный участок	Объекты сбора и транспорта нефти и нефтяного газа. Сооружение промышленного трубопровода нефтяных месторождений _ 2.2.2.1	Диаметр – 114 мм Протяженность общая – 233,51 м.	Повышенный

Крайнее месторождение

8	Куст скважин № 108. Третья очередь	Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Крайнее месторождение, Крайний лицензионный участок	Объекты сбора и транспорта нефти и нефтяного газа. Прочие здания (сооружения) сбора и транспорта нефти и нефтяного газа _ 2.2.2.21	Количество обустраиваемых скважин - 13 шт; Добыча нефти – 256,8 т/сут; Добыча жидкости – 517 м ³ /сут; Закачка воды – 282 м ³ /сут.	Нормальный
9	Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.75 – т.вр.к.70	Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Крайнее месторождение, Крайний лицензионный участок	Объекты сбора и транспорта нефти и нефтяного газа. Сооружение промышленного трубопровода нефтяных месторождений _ 2.2.2.1	Диаметр – 273 мм Протяженность общая – 3941,97 м.	Повышенный
10	ВЛ 6 кВ №1 т.вр. КТПН №2 К-108 – КТПН №2 К-108	Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Крайнее месторождение, Крайний лицензионный участок	Объекты сбора и транспорта нефти и нефтяного газа. Прочие здания (сооружения) сбора и транспорта нефти и нефтяного газа _ 2.2.2.21	Напряжение – 6 кВ; Протяженность – 36,4 м.	Нормальный
11	ВЛ 6 кВ №2 т.вр. КТПН №2 К-108 – КТПН №2 К-108	Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Крайнее месторождение, Крайний лицензионный участок	Объекты сбора и транспорта нефти и нефтяного газа. Прочие здания (сооружения) сбора и транспорта нефти и нефтяного газа _ 2.2.2.21	Напряжение – 6 кВ; Протяженность – 47,4 м.	Нормальный
12	Куст скважин № 206. Вторая очередь	Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район,	Объекты сбора и транспорта нефти и нефтяного газа. Прочие здания	Количество обустраиваемых скважин - 3 шт; Добыча нефти – 51,3	Нормальный

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

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

9

		Крайнее месторождение, Крайний лицензионный участок	(сооружения) сбора и транспорта нефти и нефтяного газа _ 2.2.2.21	т/сут; Добыча жидкости – 100 м ³ /сут; Закачка воды – 233 м ³ /сут.	
13	Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.70 – ДНС-1, вторая нитка	Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Крайнее месторождение, Крайний лицензионный участок	Объекты сбора и транспорта нефти и нефтяного газа. Сооружение промышленного трубопровода нефтяных месторождений _ 2.2.2.1	Диаметр – 273 мм Протяженность общая – 3030,9 м.	Повышенный

3.2 Сведения об объектах строительства

Общие решения по кустовым площадкам.

Для проектируемых добывающих, водозаборной скважин предусмотрен механизированный способ эксплуатации с помощью погружных электронасосных установок типа УЭЦН.

Фонтанная устьевая арматура оборудуется на заводе необходимыми местными приборами для замера температуры, внутритрубного давления продукции скважины и в проектную документацию не входит.

Обвязка устьев добывающих скважин выполнена с обратным клапаном DN 80, PN 40.

Для отключения выкидных трубопроводов при производстве ремонтных работ в обвязке скважин предусматривается отключающая задвижка DN 80, PN 40.

Организация измерения продукции скважин в АГЗУ соответствует ГОСТ Р 8.615-2005.

Конструкция и способ размещения технологического оборудования с ЛВЖ (нефть) предотвращают растекание проливов при его разгерметизации за пределы куста скважин. Для защиты почвы от загрязнений в результате возможных утечек от устьев скважин и опорожнения устьевого арматуры при ремонте скважин проектом предусматриваются индивидуальные приустьевые поддоны, выполненные из листовой стали, которыми должны быть оснащены бригады, выполняющие ремонтные работы.

После отработки на нефть нагнетательные скважины переоборудуются под закачку воды: производится демонтаж погружного насоса, выполняется переобвязка устьевого арматуры манифольдом и подключение скважины к высоконапорному водоводу.

Замер объема закачиваемой в пласт воды производится счетчиками расхода воды для каждой скважины, которые размещены в существующих блоках напорных гребенок или на проектируемых открытых блоках гребенок.

Выбор и размещение оборудования на кустовой площадке приняты с учетом требований промышленной безопасности, эксплуатационных характеристик оборудования, а также с учетом возможности его нормальной эксплуатации, осмотра и ремонта.

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

							ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата			10

Устьевая арматура, трубопроводы обвязки проектных добывающих, водозаборной и нагнетательных скважин приняты в тепловой изоляции.

Существующие скважины на кустовых площадках, попадающие в зону строительства проектируемых скважин на расстоянии менее высоты буровой вышки плюс 10 метров, необходимо временно законсервировать.

Площадка куста скважин №138 Вынгаяхского месторождения. Четвертая очередь

В границах землеотвода располагаются существующее оборудование и сооружения:

- добывающие скважины - 18 шт;
- нагнетательные скважины - 2 шт.
- измерительные установки АГЗУ-1, 2 40-10-400 полной заводской комплектации – 2 шт;
- скважинные установки дозирования химреагентов СУДР – 10 шт;
- установка дозирования химреагентов УДХ – 1шт;
- дренажная емкость ЕД-1 V=12,5 м3;
- дренажная емкость ЕД-2 V=8 м3;
- блок распределительной гребенки БГ на 4 выхода.

В проекте приняты следующие технологические решения:

- обустройство добывающей скважины №1.19 (496);
- строительство выкидной линии от скважины до существующей АГЗУ-2. Выкидная линия от скважины подключается к свободному штуцеру АГЗУ-2.

После АГЗУ-2 жидкость под собственным давлением по существующей системе нефтегазосбора поступает на ДНС-2 месторождения.

Размещение скважин на кусте выполнено группами (по 4 скважины) в 1 ряд. Расстояние между скважинами в группе 12 м, между группами скважин - 18 м.

Площадка куста скважин №85 Вынгаяхского месторождения. Вторая очередь

В границах землеотвода располагаются существующее оборудование и сооружения:

- добывающие скважины - 8 шт;
- измерительная установка АГЗУ 40-8-400 полной заводской комплектации – 1 шт;
- установка дозирования химреагентов УДХ – 1шт;
- дренажная емкость ЕД V=8 м3 – 1 шт.

В проекте приняты следующие технологические решения:

- обустройство добывающей скважины №1.9;
- строительство выкидной линии от скважины до существующей АГЗУ. Выкидная линия от скважины подключается для замера к существующей АГЗУ вместо выводимой из добычи сущ. скважины №2705.

После АГЗУ жидкость под собственным давлением по существующей системе нефтегазосбора поступает на ДНС-3 месторождения.

Изм. инв. №	
Подп. и дата	
Изм. № подл.	

							ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата			11

Размещение скважин на кусте выполнено группами (по 4 скважины) в 1 ряд. Расстояние между скважинами в группе 12 м, между группами скважин - 18 м.

Площадка куста скважин №310 Вальнтойского месторождения. Вторая очередь

В границах землеотвода располагаются существующее оборудование и сооружения:

- добывающие скважины - 6 шт;
- измерительная установка АГЗУ-1 40-8-800 полной заводской комплектации – 1 шт;
- дренажная емкость ЕД V=8 м³ – 1 шт.

В проекте приняты следующие технологические решения:

- обустройство добывающих скважин – 4 шт;
- обустройство существующей нагнетательной скважины №516 после отработки на нефть – 1шт;
- обустройство скважины водозаборной – 1 шт;
- строительство выкидных линий от скважин до существующей АГЗУ-1. Проектируемые четыре добывающие скважины подключаются для замера к существующей АГЗУ-1: 2 скважины – к свободным штуцерам АГЗУ, 2 скважины - вместо выводимых из добычи суц. скважин №510, 516.

От АГЗУ нефтегазоводяная смесь по системе существующих нефтегазосборных трубопроводов транспортируется на ДНС-1 месторождения.

Расчетное рабочее давление для системы нефтесбора принято $P_{расч}=4,0$ МПа по погружному насосу, установленному в добывающих скважинах.

Для организации системы ППД на кустовой площадке проектом предусмотрено:

- обустройство водозаборной скважины на сеноманский водоносный горизонт (по проекту бурения);
- перевод существующей добывающей скважины №516 в нагнетательную с переобвязкой устья переводимой скважины под нагнетание;
- установка открытого блока гребенок на 1 выход с прибором учета расхода воды из водозаборной скважины и в нагнетательную скважину.

Расчетное рабочее давление для высоконапорного водовода принято $P_{расч}=21,0$ МПа по погружному насосу, установленному в водозаборной скважине.

Размещение скважин на кусте выполнено группами (по 4 скважины) в 1 ряд. Расстояние между скважинами в группе 9 м, между группами скважин - 18 м.

Площадка куста скважин №10 Карамовского месторождения. Третья очередь

В границах землеотвода располагаются существующее оборудование и сооружения:

- добывающие скважины - 15 шт;
- добывающие скважины (ликвидированные) - 7 шт;
- скважины нагнетательные после отработки на нефть– 3 шт;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
							12

- скважины нагнетательные после отработки на нефть (ликвидированные) – 2 шт;
- измерительные установки АГЗУ-1, 2 на 12 подключений, полной заводской комплектации – 2 шт;
- дренажная емкость ЕД-1, 2 V=8 м³ – 2 шт;
- блок гребенок БГ на 6 выходов – 1 шт.

В проекте приняты следующие технологические решения:

- обустройство добывающей скважины – 1 шт;
- строительство выкидной линии от проектируемой добывающей скважины до существующей АГЗУ-2. Скважина подключается для замера к свободному штуцеру АГЗУ, по системе существующих нефтегазосборных коллекторов транспортируется на ДНС-1 месторождения.

После АГЗУ жидкость под собственным давлением по проектируемому нефтегазосборному трубопроводу и существующей системе нефтегазосбора поступает на проектируемый Узел запорной арматуры №2 или в существующую систему нефтесбора - на УПСВГ- 2 месторождения (см. том ИОС7.2).

Расчетное рабочее давление для системы нефтесбора принято $P_{расч}=4,0$ МПа по погружному насосу, установленному в добывающих скважинах.

Размещение скважин на кусте выполнено группами (по 4 скважины) в 1 ряд. Расстояние между скважинами в группе 9,0 м, между группами скважин - 18 м.

Площадка куста скважин №108 Крайнего месторождения. Третья очередь

В границах землеотвода располагаются существующее оборудование и сооружения:

- добывающие скважины - 8 шт;
- нагнетательные скважины – 3 шт;
- измерительная установка АГЗУ-1 40-8-400 на 8 подключений, полной заводской комплектации – 1 шт;
- дренажная емкость ЕД-1 V=12,5 м³ – 1 шт.
- блок гребенки на 4 выхода -1 шт.

В проекте приняты следующие технологические решения:

- обустройство добывающих скважин – 11 шт;
- обустройство нагнетательных скважин после отработки на нефть - 2 шт;
- монтаж измерительных установок АГЗУ-2, 3 40-8-400 на 8 подключений – 2 шт;
- монтаж дренажных емкостей ЕД-2, 3 V=12,5 м³ – 2 шт;
- строительство выкидных линий от проектируемых добывающих скважин до АГЗУ-2, 3;
- строительство дренажных трубопроводов от АГЗУ-2, 3 до дренажных емкостей ЕД-2, 3;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
							13

- строительство прасределительного высоконапорного водовода от существующего блока гребенки до скважины №2.4 и от проектируемого открытого блока гребенки до скважины №2.5.

Проектируемые скважины подключаются для замера к проектируемым АГЗУ-2, 3. После АГЗУ жидкость под собственным давлением по системе проектируемых и существующих нефтегазосборных коллекторов транспортируется на ДНС-1 месторождения.

Конструкция и способ размещения технологического оборудования с ЛВЖ (нефть) предотвращают растекание проливов при его разгерметизации за пределы куста скважин. Для защиты почвы от загрязнений в результате возможных утечек от устьев скважин и опорожнения устьевого арматуры при ремонте скважин проектом предусматриваются индивидуальные приустьевые поддоны, выполненные из листовой стали, которыми должны быть оснащены бригады, выполняющие ремонтные работы.

Дренажные стоки с замерных установок направляются в дренажные емкости ЕД-2, 3 объемом 12,5 м³. Опорожнение емкостей производится передвижными средствами с дальнейшим вывозом на площадку ДНС-1 месторождения. Дренажные ёмкости сообщаются с атмосферой через воздушники с огнепреградителем.

Расчетное рабочее давление для системы нефтесбора принято $P_{расч}=4,0$ МПа по погружному насосу, установленному в добывающих скважинах.

Существующая система ППД на кустовой площадке действует по централизованной схеме: подача очищенной пластовой воды от КНС, по существующим высоконапорным водоводам вода от КНС поступает на существующий блок напорной гребенки (БГ на 4 выхода) для распределения и последующей закачки в 3 существующие нагнетательные скважины.

Для расширения системы ППД проектом предусмотрено:

- перевод проектных добывающих скважин №2.4 и 2.5 в нагнетательные с переобвязкой устьев переводимых скважин. На устьях скважин производится демонтаж погружного насоса, полная переобвязка скважин для дальнейшей эксплуатации в системе ППД и подключение скважины №2.5 к свободному штуцеру существующего блока гребенки, скважины №2.4 – к проектируемой открытой гребенке на 1 выход. Для замера объема закачиваемой пластовой воды в скважину №2.4 установлен индивидуальный счетчик расхода воды.

Расчетное рабочее давление для высоконапорных водоводов принято $P_{расч}=19,0$ МПа по максимальному давлению насосов на закрытую задвижку, установленных на КНС.

Размещение скважин на кусте выполнено группами (по 4 скважины) в 1 ряд. Расстояние между скважинами в группе 12,0 м, между группами скважин - 15 м.

Площадка куста скважин №206 Крайнего месторождения. Вторая очередь

В границах землеотвода располагаются существующее оборудование и сооружения:

- добывающие скважины - 7 шт;
- нагнетательные скважины – 2 шт;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
							14

- измерительная установка АГЗУ 40-10-400 на 10 подключений, полной заводской комплектации – 1 шт;

- дренажная емкость ЕД-1 V=10 м3 – 1 шт.;

- установка дозирования химреагента УДХ;

- емкость сбора нефти (недейств) – 1 шт;

- открытый блок напорной гребенки на 2 выхода - 1 шт.

В проекте приняты следующие технологические решения:

- обустройство добывающих скважин – 2 шт;

- обустройство водозаборной скважины – 1 шт;

- строительство выкидных линий от проектируемых добывающих скважин до существующей АГЗУ. Проектируемые две добывающие скважины подключаются для замера к существующей АГЗУ: 2 скважины – к свободным штуцерам АГЗУ, 2 скважины - вместо выводимых из добычи сущ. скважин №510, 516.

- строительство высоконапорного водовода от водозаборной скважины до существующего блока напорной гребенки.

После АГЗУ жидкость под собственным давлением по системе проектируемых и существующих нефтегазосборных коллекторов транспортируется на ДНС-1 месторождения.

Расчетное рабочее давление для системы нефтесбора принято $P_{расч}=4,0$ МПа по погружному насосу, установленному в добывающих скважинах.

На кусте скважин предусмотрена подача воды в продуктивные пласты через нагнетательные скважины по следующей схеме: кустовая насосная станция – высоконапорный водовод – открытый блок гребенки на 2 выхода – нагнетательные скважины. Источником поступления пластовой воды в систему ППД является КНС-1.

Для расширения системы ППД проектом предусмотрено обустройство водозаборной скважины, пробуренной на сеноманский горизонт, для подачи дополнительного объема воды на заводнение пласта. При этом выполняется:

- обустройство водозаборной скважины – 1 шт;

- строительство высоконапорного водовода до существующего открытого блока гребенки на 2 выхода;

- установка счетчика объема воды, добываемой из водозаборной скважины.

Расчетное рабочее давление для высоконапорных водоводов принято $P_{расч}=23,0$ МПа по максимальному давлению насосов на закрытую задвижку, установленных на КНС.

Размещение скважин на кусте выполнено группами (по 4 скважины) в 1 ряд. Расстояние между скважинами в группе 9,0 м, между группами скважин - 18 м.

Проектируемые трубопроводы нефтегазосборные

Проектом предусмотрено строительство следующих трубопроводов:

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм. № подл.	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ						Лист
															15

- Трубопровод нефтегазосборный к.10 – т.вр.к.10 диаметром 114х6 протяженностью 233,51 м;

- Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.75 – т.вр.к.70 диаметром 273х8 протяженностью 3941,97 м;

- Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.70 – ДНС-1 диаметром 273х8 протяженностью 3030,9 м.

Проектируемые линии электропередачи

Проектом предусмотрено строительство следующих линий электропередач:

- строительство ВЛ 6 кВ №1 т.вр. КТП №2 куст 310- КТП №2 куст 310 протяженностью 184 м;

- строительство ВЛ 6 кВ №2 т.вр. КТП №2 куст 310- КТП №2 куст 310 протяженностью 216 м;

- строительство ВЛ 6 кВ №1 т.вр. КТПН №2 К-108 – КТПН №2 К-108 протяженностью 36,4 м;

- строительство ВЛ 6 кВ №2 т.вр. КТПН №2 К-108 – КТПН №2 К-108 протяженностью 47,4 м;

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	ИЗМ.	КОЛ.УЧ.	ЛИСТ	НЕДОК.	ПОДП.	ДАТА	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
			16														

4 СВЕДЕНИЯ О ПОТРЕБНОСТИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА В ТОПЛИВЕ, ГАЗЕ, ВОДЕ, И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Для обеспечения добычи нефти, газа и конденсата из скважин требуются сети электроснабжения.

Проектируемыми потребителями объекта «Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений» являются электродвигатели погружных насосов добычи нефти, освещение наружное, электропривод задвижки, аппаратный блок и измерительная установка.

Величина потребления электроэнергии складывается из мощностей, расходуемых технологическим и вспомогательным оборудованием, на освещение, обогрев надземных технологических трубопроводов и других потребителей.

Таблица 4.1 – Основные технико-экономические показатели четвертой очереди куста скважин №138

Показатели	Всего
Установленная мощность проектируемых потребителей, кВт	63
Расчетная мощность проектируемых потребителей, кВт	57,5
Количество проектируемых подстанций 6/0,4кВ	-
Годовое потребление электроэнергии, тыс. кВт*час (проектируемая)	6 191,718

Таблица 4.2 – Основные технико-экономические показатели второй очереди куста скважин №85

Показатели	Всего
Установленная мощность проектируемых потребителей, кВт	88
Расчетная мощность проектируемых потребителей, кВт	80,8
Количество проектируемых подстанций 6/0,4кВ	-
Годовое потребление электроэнергии, тыс. кВт*час (проектируемая)	3 179,201

Таблица 4.3 – Основные технико-экономические показатели второй очереди куста скважин №310

Показатели	Всего
Установленная мощность проектируемых потребителей, кВт	613,3
Расчетная мощность проектируемых потребителей, кВт	456,6
Количество проектируемых подстанций 6/0,4кВ	1
Годовое потребление электроэнергии, тыс. кВт*час (проектируемая)	2 381,144

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Изм. инв. №	Подп. и дата	Изм. № подл.	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
										17

Таблица 4.4 – Основные технико-экономические показатели третьей очереди куста скважин №10

Показатели	Всего
Установленная мощность проектируемых потребителей, кВт	160
Расчетная мощность проектируемых потребителей, кВт	145,92
Количество проектируемых подстанций 6/0,4кВ	-
Годовое потребление электроэнергии, тыс. кВт*час (проектируемая)	3 328

Таблица 4.5 – Основные технико-экономические показатели третьей очереди куста скважин №108

Показатели	Всего
Установленная мощность проектируемых потребителей, кВт	1150,9
Расчетная мощность проектируемых потребителей, кВт	830,2
Количество проектируемых подстанций 6/0,4кВ	1
Годовое потребление электроэнергии, тыс. кВт*час (проектируемая)	5 996,237

Таблица 4.6 – Основные технико-экономические показатели второй очереди куста скважин №206

Показатели	Всего
Установленная мощность проектируемых потребителей, кВт	470
Расчетная мощность проектируемых потребителей, кВт	376
Количество проектируемых подстанций 6/0,4кВ	-
Годовое потребление электроэнергии, тыс. кВт*час (проектируемая)	3 088,540

Таблица 4.7 – Основные технико-экономические показатели УЗА №1 на нефтесборном трубопроводе т.вр.к. 70-ДНС-1 Крайнего месторождения

Показатели	Всего
Установленная мощность проектируемых потребителей, кВт	11,5
Расчетная мощность проектируемых потребителей, кВт	7,5
Количество проектируемых подстанций 6/0,4кВ (БЭЛП)	1
Годовое потребление электроэнергии, тыс. кВт*час (проектируемая)	48,75

Потребности в паре, воде, кислороде, сжатом воздухе нет.

Изм. инв. №	
Подп. и дата	
Изм. № подл.	

							ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата			18

5 ДАННЫЕ О ПРОЕКТНОЙ МОЩНОСТИ ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА

Куст скважин № 138 Вынгаяхинское месторождение

- объем добычи жидкости	–	924 м3/сут;
- объем добычи нефти	–	271 т/сут
- объем добычи по газу	–	61 тыс. м3/сут;
- газовый фактор	–	224 м ³ /тн;
- процент обводненности	–	64%;
- закачка воды	–	501 м3/сут;
- количество скважин, всего	–	21 шт.;

из них:

существующие:

добывающих	–	18 шт;
нагнетательных	–	2 шт;

проектируемые:

добывающих	–	1 шт.
------------	---	-------

Куст скважин № 85 Вынгаяхинское месторождение

- объем добычи жидкости	–	647 м3/сут;
- объем добычи нефти	–	150 т/сут
- объем добычи по газу	–	32 тыс. м3/сут;
- газовый фактор	–	215 м ³ /тн;
- процент обводненности	–	72%;
- закачка воды	–	0 м3/сут;
- количество скважин, всего	–	9 шт.;

из них:

существующие:

добывающих	–	8 шт;
------------	---	-------

проектируемые:

добывающих	–	1 шт.
------------	---	-------

Куст скважин № 310 Валинтойское месторождение

- объем добычи жидкости	–	433 м3/сут;
- объем добычи нефти	–	228 т/сут
- объем добычи по газу	–	182 тыс. м3/сут;
- газовый фактор	–	800 м ³ /тн;
- процент обводненности	–	36%;
- закачка воды	–	0 м3/сут;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

- количество скважин, всего – 11 шт.;

из них:

ранее запроектированы:

добывающих – 6 шт;

проектируемые:

добывающих – 4 шт;

водозаборных – 1 шт;

перевод добывающей

скважины №6 в нагнетательную – 1 шт.

Куст скважин № 10 Карамовское месторождение

- объем добычи жидкости – 1615 м3/сут;

- объем добычи нефти – 262 т/сут

- объем добычи по газу – 17 тыс. м3/сут;

- газовый фактор – 65 м³/тн;

- процент обводненности – 80%;

- закачка воды – 100 м3/сут;

- количество скважин, всего – 28 шт.;

из них:

существующие:

добывающих – 11 шт (ликвидированы 7 скв);

нагнетательных – 5 шт (ликвидированы 2 скв);

проектируемые:

добывающих – 1 шт.

Куст скважин № 108 Крайнее месторождение

- объем добычи жидкости – 773 м3/сут;

- объем добычи нефти – 384 т/сут

- объем добычи по газу – 53 тыс. м3/сут;

- газовый фактор – 139 м³/тн;

- процент обводненности – 39%;

- закачка воды – 705 м3/сут;

- количество скважин, всего – 24 шт.;

из них:

существующие:

добывающих – 8 шт;

нагнетательных – 3 шт;

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

							ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
								20
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			

проектируемые:

добывающих	–	11 шт.
нагнетательных	–	2 шт.

Куст скважин № 206 Крайнее месторождение

- объем добычи жидкости	–	489 м3/сут;
- объем добычи нефти	–	251 т/сут
- объем добычи по газу	–	30 тыс. м3/сут;
- газовый фактор	–	120 м ³ /тн;
- процент обводненности	–	38%;
- закачка воды	–	533 м3/сут;
- количество скважин, всего	–	12 шт.;

из них:

существующие:

добывающих	–	7 шт;
нагнетательных	–	2 шт;

проектируемые:

добывающих	–	2 шт.
водозаборных	–	1 шт.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

6 СВЕДЕНИЯ О СЫРЬЕВОЙ БАЗЕ, ПОТРЕБНОСТИ ПРОИЗВОДСТВА В ВОДЕ, ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСАХ

Для объекта капитального строительства производственного назначения топливо, газ, вода на хозяйственно-питьевые нужды не требуется, так как эксплуатация объекта предусмотрена без обслуживающего персонала.

Для обеспечения добычи нефти, газа и конденсата из скважин требуются сети электроснабжения.

Величина потребления электроэнергии складывается из мощностей, расходуемых технологическим и вспомогательным оборудованием, на освещение и других потребителей.

Таблица 6.1 – Основные технико-экономические показатели четвертой очереди куста скважин №138

Показатели	Всего
Установленная мощность проектируемых потребителей, кВт	63
Расчетная мощность проектируемых потребителей, кВт	57,5
Количество проектируемых подстанций 6/0,4кВ	-
Годовое потребление электроэнергии, тыс. кВт*час (проектируемая)	6 191,718

Таблица 6.2 – Основные технико-экономические показатели второй очереди куста скважин №85

Показатели	Всего
Установленная мощность проектируемых потребителей, кВт	88
Расчетная мощность проектируемых потребителей, кВт	80,8
Количество проектируемых подстанций 6/0,4кВ	-
Годовое потребление электроэнергии, тыс. кВт*час (проектируемая)	3 179,201

Таблица 6.3 – Основные технико-экономические показатели второй очереди куста скважин №310

Показатели	Всего
Установленная мощность проектируемых потребителей, кВт	613,3
Расчетная мощность проектируемых потребителей, кВт	456,6
Количество проектируемых подстанций 6/0,4кВ	1
Годовое потребление электроэнергии, тыс. кВт*час (проектируемая)	2 381,144

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
							22

Таблица 6.4 – Основные технико-экономические показатели третьей очереди куста скважин №10

Показатели	Всего
Установленная мощность проектируемых потребителей, кВт	160
Расчетная мощность проектируемых потребителей, кВт	145,92
Количество проектируемых подстанций 6/0,4кВ	-
Годовое потребление электроэнергии, тыс. кВт*час (проектируемая)	3 328

Таблица 6.5 – Основные технико-экономические показатели третьей очереди куста скважин №108

Показатели	Всего
Установленная мощность проектируемых потребителей, кВт	1150,9
Расчетная мощность проектируемых потребителей, кВт	830,2
Количество проектируемых подстанций 6/0,4кВ	1
Годовое потребление электроэнергии, тыс. кВт*час (проектируемая)	5 996,237

Таблица 6.6 – Основные технико-экономические показатели второй очереди куста скважин №206

Показатели	Всего
Установленная мощность проектируемых потребителей, кВт	470
Расчетная мощность проектируемых потребителей, кВт	376
Количество проектируемых подстанций 6/0,4кВ	-
Годовое потребление электроэнергии, тыс. кВт*час (проектируемая)	3 088,540

Таблица 6.7 – Основные технико-экономические показатели УЗА №1 на нефтесборном трубопроводе т.вр.к. 70-ДНС-1 Крайнего месторождения

Показатели	Всего
Установленная мощность проектируемых потребителей, кВт	11,5
Расчетная мощность проектируемых потребителей, кВт	7,5
Количество проектируемых подстанций 6/0,4кВ (БЭЛП)	1
Годовое потребление электроэнергии, тыс. кВт*час (проектируемая)	48,75

Изм. инв. №	
Взам. инв. №	
Изм. инв. №	
Подп. и дата	
Изм. инв. №	
Изм. инв. №	

							ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
								23
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата			

7 СВЕДЕНИЯ О КОМПЛЕКСНОМ ИСПОЛЬЗОВАНИИ СЫРЬЯ, ВТОРИЧНЫХ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ, ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА

Вторичных энергоресурсов для обустройства скважин после бурения не требуется.

Отходы, образующиеся во время строительства и эксплуатации объектов капитального строительства производственного назначения, утилизируются по заключенным договорам и подробно изложены в томе 8.1 (ННГ-39-21-П-ООС1.1).

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ		Лист
											24

8 СВЕДЕНИЯ О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ ИЗЫМАЕМЫХ ВО ВРЕМЕННОЕ И ДОЛГОСРОЧНОЕ ПОЛЬЗОВАНИЕ

Объект «Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальинтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.» находится на землях лесного фонда Муравленковского урочища, Муравленковского участкового лесничества, Ноябрьского лесничества и Пурпейского участкового лесничества, Таркосалинского лесничества в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа.

Общая площадь земель, отводимых по проекту составляет 83,7416 га, из них:

- на период строительства – 62,6192 га;
- на период эксплуатации – 20,6725 га.

Полоса отвода (площадь) земельных угодий определена из технологии организации производства строительных работ.

Целевое значение лесов - эксплуатационные леса.

Таблица 8.1 Потребность в земельных ресурсах

№ п/п	Название объекта	Всего испрашивается земель, в том числе, га	
		на период эксплуатации	на период строительства
"Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальинтойского, Карамовского, Крайнего месторождений"			
1 этап			
1	РФ, Тюменская область, ЯНАО, Пуровский район, Вынгаяхинское месторождение, Вынгаяхинский лицензионный участок	3,7477	6,6532
3 этап			
1	РФ, Тюменская область, ЯНАО, Пуровский район, Вынгаяхинское месторождение, Вынгаяхинский лицензионный участок	3,0028	6,3187
5 этап			
1	РФ, Тюменская область, ЯНАО, Пуровский район, Вальинтойское месторождение, Еты-Пуровский лицензионный участок	2,3999	6,8027
6 этап			
1	РФ, Тюменская область, ЯНАО, Пуровский район, Вальинтойское месторождение, Еты-Пуровский лицензионный участок	0,0091	0,1819
13 этап			
1	РФ, Тюменская область, ЯНАО, Пуровский район, Вальинтойское месторождение, Еты-Пуровский лицензионный участок	0,0104	0,5020
14 этап			
1	РФ, Тюменская область, ЯНАО, Пуровский район, Карамовское месторождение, Карамовский лицензионный участок	3,8854	10,1885
16 этап			
1	РФ, Тюменская область, ЯНАО, Пуровский район, Карамовское месторождение, Карамовский лицензионный участок	0,1024	0,5789
17 этап			

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

25

№ п/п	Название объекта	Всего испрашивается земель, в том числе, га	
		на период эксплуатации	на период строительства
1	РФ, Тюменская область, ЯНАО, Пуровский район, Крайнее месторождение, Крайний лицензионный участок	4,0784	5,9476
18 этап			
1	РФ, Тюменская область, ЯНАО, Пуровский район, Крайнее месторождение, Крайний лицензионный участок	0,0026	0,0227
19 этап			
1	РФ, Тюменская область, ЯНАО, Пуровский район, Крайнее месторождение, Крайний лицензионный участок	0,0031	0,0232
33 этап			
1	РФ, Тюменская область, ЯНАО, Пуровский район, Крайнее месторождение, Крайний лицензионный участок	0,4752	9,3917
34 этап			
1	РФ, Тюменская область, ЯНАО, Пуровский район, Крайнее месторождение, Крайний лицензионный участок	2,7552	9,1332
38 этап			
1	РФ, Тюменская область, ЯНАО, Пуровский район, Крайнее месторождение, Крайний лицензионный участок	0,2004	7,3250
ИТОГО ПО ПРОЕКТУ:		20,6725	63,0692

Земли, отведённые на период строительства предназначены для:

- отводы под основания кустовых площадок;
- строительная полоса под ВЛ 6кВ №1 т.вр. КТП №2 куст 310 – КТП №2 куст 310 (6 этап);
- строительная полоса под ВЛ 6кВ № 2 т.вр. КТП №2 куст 310 – КТП №2 куст 310 (13 этап);
- строительная полоса под трубопровод нефтегазосборный к.10-т.вр.к.10 (16 этап);
- строительная полоса под ВЛ 6 кВ №1 т.вр. КТПН №2 К-108 – КТПН №2 К-108 (18 этап);
- строительная полоса ВЛ 6 кВ №2 т.вр. КТПН №2 К-108 – КТПН №2 К-108 (19 этап);
- строительная полоса под трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.70 – ДНС-1, вторая нитка;
- площадок под ВЗиС;
- площадок складирования материалов.

Земли, отведённые на период эксплуатации предназначены для:

- оснований кустовых площадок;
- трубопровода нефтегазосборного;
- воздушных линий;

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

							ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			26

- опознавательных знаков;
- опор ВЛ;
- узлов запорной арматуры.

Отвод земель по видам угодий и землепользователям представлен в таблицах 1.21-1.22 тома ООС2.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ		Лист
											27

9 СВЕДЕНИЯ О КАТЕГОРИИ ЗЕМЕЛЬ, НА КОТОРЫХ РАСПОЛАГАЕТСЯ (БУДЕТ РАСПОЛАГАТЬСЯ) ОБЪЕКТ КС

Работы по строительству объекта «Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений» землях лесного фонда Муравленковского урочища, Муравленковского участкового лесничества, Ноябрьского лесничества и Пурпейского участкового лесничества, Таркосалинского лесничества в Пуровском районе Ямало-Ненецкого автономного округа.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ				
Изм.	Кол.уч.	Лист	Чедок.	Подп.	Дата		

10 СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ПРОЕКТЕ ИЗОБРЕТЕНИЯХ, РЕЗУЛЬТАТАХ ПРОВЕДЕННЫХ ПАТЕНТНЫХ ИССЛЕДОВАНИЙ

В проекте применены оборудование, трубы и трубопроводная арматура, которые разработаны специализированными организациями и изготовлены заводами, имеющими длительный опыт работы. Все оборудование, трубы и трубопроводная арматура проходят заводские испытания и соответствуют всем требованиям Ростехнадзора по промышленной безопасности, имеют сертификат соответствия и Разрешение Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору на применение.

Разработка специальных технических устройств не требуется, патентные проработки не проводились, изобретения отсутствуют.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ		Лист
											29

11 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

Основные технико-экономические показатели по проекту представлены в таблице 11.1.

Таблица 11.1 – Технико-экономические показатели

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Значение
Вынгаяхинское месторождение			
1	Куст скважин № 138. Четвертая очередь		
	Количество обустраиваемых скважин, в т.ч:	шт.	1
	- добывающих	шт.	1
	Максимальные проектируемые уровни:		
	- добыча нефти	т/сут	44,3
	- добыча жидкости	м ³ /сут	151
	- добыча газа	тыс м ³ /сут	10
2	Куст скважин № 85 Вынгаяхинское месторождение		
	Количество обустраиваемых скважин, в т.ч:	шт.	1
	- добывающих	шт.	1
	Максимальные проектируемые уровни:		
	- добыча нефти	т/сут	20,4
	- добыча жидкости	м ³ /сут	88
	- добыча газа	тыс м ³ /сут	4,4
Валынтойское месторождение			
3	Куст скважин № 310. Вторая очередь		
	Количество обустраиваемых скважин, в т.ч:	шт.	6
	- добывающих	шт.	4
	- водозаборных	шт.	1
	- нагнетательных (перевод из добывающей ранее запроектированной)	шт.	1
	Максимальные проектируемые уровни:		
	- добыча нефти	т/сут	73,7
	- добыча жидкости	м ³ /сут	140
	- закачка воды	м ³ /сут	150
	- добыча газа	тыс м ³ /сут	58,8
4	ВЛ 6 кВ №1 т.вр. КТП №2 куст 310- КТП №2 куст 310		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
							30

	Протяженность:	м	184
5	ВЛ 6 кВ №2 т.вр. КТП №2 куст 310- КТП №2 куст 310		
	Протяженность:	м	216
Карамовское месторождение			
6	Куст скважин № 10. Третья очередь		
	Количество обустраиваемых скважин, в т.ч:	шт.	1
	- добывающих	шт.	1
	Максимальные проектируемые уровни:		
	- добыча нефти	т/сут	20,3
	- добыча жидкости	м ³ /сут	125
	- добыча газа	тыс м ³ /сут	1,31
7	Трубопровод нефтегазосборный к.10 – т.вр.к.10		
	Диаметр	мм	114
	Протяженность:	м	233,51
Крайнее месторождение			
8	Куст скважин № 108. Третья очередь		
	Количество обустраиваемых скважин, в т.ч:	шт.	13
	- добывающих	шт.	11
	- нагнетательных	шт.	2
	Максимальные проектируемые уровни:		
	- добыча нефти	т/сут	256,8
	- добыча жидкости	м ³ /сут	517
	- добыча газа	тыс м ³ /сут	35,4
9	Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.75 – т.вр.к.70		
	Диаметр	мм	273
	Протяженность:	м	3941,97
10	ВЛ 6 кВ №1 т.вр. КТПН №2 К-108 – КТПН №2 К-108		
	Протяженность:	м	36,4
11	ВЛ 6 кВ №2 т.вр. КТПН №2 К-108 – КТПН №2 К-108		
	Протяженность:	м	47,4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

31

12	Куст скважин № 206. Вторая очередь		
	Количество обустраиваемых скважин, в т.ч:	шт.	3
	- добывающих	шт.	2
	- водозаборная	шт.	1
	Максимальные проектируемые уровни:		
	- добыча нефти	т/сут	51,3
	- добыча жидкости	м ³ /сут	100
	- добыча газа	тыс м ³ /сут	6,1
13	- закачка воды	м ³ /сут	233
	Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.70 – ДНС-1, вторая нитка		
	Диаметр	мм	273
	Протяженность:	м	3030,9

Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

						ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		32

12 СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ РАЗРАБОТАННЫХ И СОГЛАСОВАННЫХ СПЕЦИАЛЬНЫХ ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ

В проектной документации «Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений» разработка и согласование специальных технических условий не требуется.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	ИИГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ		Лист
											33

13 СВЕДЕНИЯ О КОМПЬЮТЕРНЫХ ПРОГРАММАХ, КОТОРЫЕ ИСПОЛЬЗОВАЛИСЬ ПРИ ВЫПОЛНЕНИИ РАСЧЕТОВ КОНСТРУКТИВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

При выполнении проекта использовались следующие программные средства:

- гидравлический расчет проектируемых трубопроводов выполнен по программе Pipesim (Schlumberger).

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ		Лист
											34

14 ОБОСНОВАНИЕ ВОЗМОЖНОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТА КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА ПО ЭТАПАМ СТРОИТЕЛЬСТВА С ВЫДЕЛЕНИЕМ ЭТИХ ЭТАПОВ

Технологическая возможность реализации принятых проектных решений при осуществлении строительства по этапам:

Вынгаяхинское месторождение

Куст скважин № 138. Четвертая очередь.

1 этап

Куст скважин № 138. Четвертая очередь.

Основание кустовой площадки

2 этап

Куст скважин № 138. Четвертая очередь.

Обустройство добывающей скважины № 1 (по порядку)

Осветительная установка

Куст скважин № 85. Вторая очередь.

3 этап

Куст скважин № 85. Вторая очередь.

Основание кустовой площадки

4 этап

Куст скважин № 85. Вторая очередь.

Обустройство добывающей скважины № 1 (по порядку)

Валынтайское месторождение

Куст скважин № 310. Вторая очередь.

5 этап

Куст скважин № 310. Вторая очередь.

Основание кустовой площадки

6 этап

Куст скважин № 310. Вторая очередь.

Площадка под КТПН, СУ и ТМПН

КТПН №2

Прожекторная мачта

ВЛ 6 кВ №1 т.вр. КТП №2 куст 310- КТП №2 куст 310

7 этап

Куст скважин № 310. Вторая очередь.

Обустройство нагнетательной скважины № 1 (по порядку)

8 этап

Куст скважин № 310. Вторая очередь.

Обустройство добывающей скважины № 2 (по порядку)

9 этап

Куст скважин № 310. Вторая очередь.

Обустройство добывающей скважины № 3 (по порядку)

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

							ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			35

10 этап**Куст скважин № 310. Вторая очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 4 (по порядку)

11 этап**Куст скважин № 310. Вторая очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 5 (по порядку)

12 этап**Куст скважин № 310. Вторая очередь.**

Обустройство водозаборной скважины (по порядку)

Блок напорной гребёнки

13 этап**ВЛ 6 кВ №2 т.вр. КТП №2 куст 310- КТП №2 куст 310****Карамовское месторождение****Куст скважин № 10. Третья очередь.****14 этап****Куст скважин № 10. Третья очередь.**

Основание кустовой площадки

15 этап**Куст скважин № 10. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 1 (по порядку)

16 этап**Трубопровод нефтегазосборный к.10 - т.вр.к.10****Крайнее месторождение****Куст скважин № 108. Третья очередь.****17 этап****Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Основание кустовой площадки

18 этап**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Площадка под КТПН, БКУ, СУ и ТМПН

КТПН №2

ВЛ 6 кВ №1 т.вр. КТПН №2 К-108 – КТПН №2 К-108**19 этап****ВЛ 6 кВ №2 т.вр. КТПН №2 К-108 – КТПН №2 К-108****20 этап****Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 1 (по порядку)

Установка измерительная (АГЗУ)

Дренажная емкость

Блок контроля и управления

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

							ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			36

Молниеотвод

21 этап

Куст скважин № 108. Третья очередь.

Обустройство добывающей скважины № 2 (по порядку)

22 этап

Куст скважин № 108. Третья очередь.

Обустройство нагнетательной скважины № 3 (по порядку)

23 этап

Куст скважин № 108. Третья очередь.

Обустройство добывающей скважины № 4 (по порядку)

24 этап

Куст скважин № 108. Третья очередь.

Обустройство добывающей скважины № 5 (по порядку)

25 этап

Куст скважин № 108. Третья очередь.

Обустройство добывающей скважины № 6 (по порядку)

26 этап

Куст скважин № 108. Третья очередь.

Обустройство добывающей скважины № 7 (по порядку)

27 этап

Куст скважин № 108. Третья очередь.

Обустройство добывающей скважины № 8 (по порядку)

Установка измерительная (АГЗУ)

Дренажная емкость

Блок контроля и управления

Молниеотвод

Осветительная установка

28 этап

Куст скважин № 108. Третья очередь.

Обустройство добывающей скважины № 9 (по порядку)

29 этап

Куст скважин № 108. Третья очередь.

Обустройство добывающей скважины № 10 (по порядку)

30 этап

Куст скважин № 108. Третья очередь.

Обустройство нагнетательной скважины № 11 (по порядку)

31 этап

Куст скважин № 108. Третья очередь.

Обустройство добывающей скважины №12 (по порядку)

32 этап

Куст скважин № 108. Третья очередь.

Обустройство добывающей скважины №13 (по порядку)

33 этап

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инд. № подл.	

							ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата			37

Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.75- т.вр.к.70

Куст скважин № 206. Вторая очередь.

34 этап

Куст скважин № 206. Вторая очередь.

Основание кустовой площадки

35 этап

Куст скважин № 206. Вторая очередь.

Обустройство водозаборной скважины (по порядку)

Блок напорной гребёнки

36 этап

Куст скважин № 206. Вторая очередь.

Обустройство добывающей скважины № 1 (по порядку)

37 этап

Куст скважин № 206. Вторая очередь.

Обустройство добывающей скважины № 2 (по порядку)

38 этап

Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.70 – ДНС-1, вторая нитка

Разбуривание скважин и установка фонтанной арматуры производится на основании проекта бурения, до начала СМР по обустройству скважин и запуска скважин в эксплуатацию и не входит в границы проектирования. Проектом предусмотрено только поэтапное обустройство скважин, граница проектирования указана на чертежах.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ		Лист
											38

15 СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПОЛАГАЕМЫХ ЗАТРАТАХ, СВЯЗАННЫХ СО СНОСОМ ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ, ПЕРЕСЕЛЕНИЕ ЛЮДЕЙ, ПЕРЕНОСОМ СЕТЕЙ ИНЖЕНЕРНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселение людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения

При разработке проектной документации «Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений» демонтаж зданий и сооружений, переселение людей, перенос сетей инженерно-технического обеспечения не требуется.

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Инд. № подл.	Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ		Лист
			39													

16 ЗАВЕРЕНИЕ ПРОЕКТНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ О ТОМ, ЧТО ОПР РАЗРАБОТАНЫ В СООТВЕТСТВИИ С ЗП, ГРАДОСТРОИТЕЛЬНЫМ РЕГЛАМЕНТОМ, ТЕХНИЧЕСКИМИ РЕГЛАМЕНТАМИ, В ТОМ ЧИСЛЕ УСТАНОВЛИВАЮЩИМИ ТРЕБОВАНИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ ЗДАНИЙ, СТРОЕНИЙ, СООРУЖЕНИЙ И БЕЗОПАСНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПРИЛЕГАЮЩИХ К НИМ ТЕРРИТОРИЙ, И С СОБЛЮДЕНИЕМ ТУ

Проектная документация разработана в соответствии с заданием на проектирование объекта «Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Валинтойского, Карамовского, Крайнего месторождений» №ЗП-0176/20 от 16.12.2020, утвержденная генеральным директором А.А. Шушаковым в 2020 г. (Приложение А данного тома); градостроительным регламентом, действующими техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Генеральный директор
ООО ЭПЦ
«Трубопроводсервис»



М. Х. Хуснияров

Главный инженер проекта

Э.Р. Мухитдинов

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Индв. инв. №	Подп. и дата	Индв. № подл.	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ		Лист
											40

СПИСОК ССЫЛОЧНЫХ МАТЕРИАЛОВ

Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29 декабря 2004 г. №190-ФЗ (ред. от 31.07.2020);

«Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» утвержденное постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. №87 (с изменениями на 1 октября 2020 года);

Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности". (с изменениями на 12 января 2017 года);

Федеральный закон от 21 июля 1997г. №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (с изменениями на 29 июля 2018 года);

Федеральный закон от 22 июля 2008г. №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» (с изменениями на 27 декабря 2018 года);

СП 231.1311500.2015 Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности (введен 01.07.2015);

ГОСТ Р 55990-2014 Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования (введен 01.12.2014);

СП 44.13330.2011 Административные и бытовые здания. Актуализированная редакция СНиП 2.09.04-87 (с Поправкой, с Изменениями N 1, 2, 3 от 23.05.2020);

СП 52.13330.2016 Естественное и искусственное освещение. Актуализированная редакция СНиП 23-05-95* (с Изменением N1 от 21.05.2020);

СП 12.13130.2009 Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности (с Изменением N 1 от 01.02.2011);

СП 76.13330.2016. «Электротехнические устройства» (введен 17.06.2017);

СП 18.13330.2019 Производственные объекты. Планировочная организация земельного участка (Генеральные планы промышленных предприятий). СНиП II-89-80* (с Изменением N 1 от 25.06.2020);

СП 34.13330.2012 Автомобильные дороги. Актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85* (с Изменениями N 1, 2 от 26.08.2019);

ГОСТ Р 52289-2019 Технические средства организации дорожного движения. Правила применения дорожных знаков, разметки, светофоров, дорожных ограждений и направляющих устройств (введен 01.04.2020);

ГОСТ Р 2.2.2006-05 Гигиена труда. Руководство, по гигиенической оценке, факторов рабочей среды и трудового процесса. Критерии и классификация условий труда (введен 01.11.2005);

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

							ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
								41
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			

ГОСТ 32569-2013 Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах (с Поправкой 2019 г.);

ГОСТ 9544-2015 Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов (с Поправкой 2016 г.);

ГОСТ 15150-69 Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды (с Изменениями N 1, 2, 3, 4, 5 от 01.01.2013);

ГОСТ 12.1.005-88 Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны (с Изменением N 1 от 06.2000);

ГОСТ 30852.11-2002 (МЭК 60079-12:1978) Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 12. Классификация смесей газов и паров с воздухом по безопасным экспериментальным максимальным зазорам и минимальным воспламеняющим токам (введен 15.02.2014);

ГОСТ 50571.5.54-2013 Электроустановки низковольтные. Часть 5-54. Выбор и монтаж электрооборудования. Заземляющие устройства, защитные проводники и защитные проводники уравнивания потенциалов (введен 01.01.2015);

Правила устройства электроустановок (ПУЭ). Глава 1.7 Заземление и защитные меры электробезопасности (Издание седьмое) (введен 01.01.2003);

Постановлением Правительства РФ от 29.06.2018 г. № 758 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные) и внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации» (с изменениями от 16.02.2019);

Постановление Правительства РФ от 16.02.2019 N 156 «О внесении изменений в ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов IV класса опасности (малоопасные);

Постановление Правительства РФ от 3 марта 2018 г. № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» (с изменениями на 21 декабря 2018 года);

Водный Кодекс Российской Федерации №74-ФЗ от 03.06.2006 г. (редакция, действующая с 14.06.2020);

Закон РФ «Об охране окружающей среды» №7-ФЗ от 10.01.02 г. (редакция от 03.07.2016)

Федеральный закон "Об отходах производства и потребления" от 24.06.1998 N 89-ФЗ (редакция от 14.06.2020);

Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 N 136-ФЗ (ред. от 31.07.2020) (с изм. и доп., вступ. в силу с 28.08.2020);

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

							ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			42

Постановление Правительства РФ от 13.09.2016 N 913 (ред. от 24.01.2020) "О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах"

Об утверждении Положения о государственной санитарно-эпидемиологической службе Российской Федерации и Положения о государственном санитарно-эпидемиологическом нормировании (с изменениями на 15 сентября 2005 года);

Приказ Росприроднадзора от 22.05.2017 N 242 (ред. от 02.11.2018) "Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов";

ГОСТ 17.2.1.01-76 Охрана природы (ССОП). Атмосфера. Классификация выбросов по составу (с Изменением N 1 от 02.1980 г.)

ГОСТ 17.2.1.03-84 Охрана природы (ССОП). Атмосфера. Термины и определения контроля загрязнения (введен 01.07.1985);

ГОСТ 17.2.3.02-2014 Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями (введен 01.07.2015);

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов (с изменениями на 25.04.2014);

ГОСТ 17.2.4.02-81 Охрана природы (ССОП). Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ (введен 01.07.1982);

СанПиН 2.1.5.980-00 Гигиенические требования к охране поверхностных вод (от 01.01.2001);

СанПиН 2.1.6.1032-01 Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест (введен от 17.05.2001);

СанПиН 2.1.7.1287-03 Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы (с изменениями от 25.04.2007);

СанПиН 2.1.7.1322-03 Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления (введен 30.04.2003);

СанПиН 2.2.3.1384-03 Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ (с изменениями от 03.09.2010).

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ		Лист
			43												

ПРИЛОЖЕНИЕ А. ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

СОГЛАСОВАНО:
Технический директор – первый
заместитель генерального директора
АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»
А.Г. Сулейманов



УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»
А.А. Шушаков

« » _____ 202 г.

«15» 12 2020 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальинтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

№ 377-0176/20

«16» 12 2020 г.

(дата регистрации)

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	Основание для проектирования	Утвержденный инвестиционный проект АО «Газпромнефть-ННГ»; Протокол ЦС ЦКР Роснедр по УВС № 7478 от 21.12.2018г. Протокол Центральной нефтегазовой секции ЦКР Роснедр по УВС № 7769 от 05.12.2019г. Протокол ЗС нефтегазовая секция ЦКР Роснедр по УВС № 90-18 от 27.11.2018г. Протокол ЦС ЦКР Роснедр по УВС № 7625 от 21.12.2018
2	Сведения о районе строительства	Тюменская область, ЯНАО, Пуровский район, Вынгаяхинское месторождение, Вынгаяхинский лицензионный участок; Вальинтойское месторождение, Еты-Пуровский лицензионный участок; Карамовское месторождение, Карамовский лицензионный участок; Крайнее месторождение, Крайний лицензионный участок.
3	Назначение проектируемого объекта	Кустовые площадки: – Объекты добычи нефти. Линейные объекты: – Объекты передачи электроэнергии;
4	Вид строительства	Новое строительство
5	Стадийность проектирования	Проектная документация Рабочая документация
6	Наименование и адрес Застройщика (Технического заказчика)	Застройщик/Технический заказчик АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» 629807, Российская Федерация, Тюменская область, Ямало-Ненецкий автономный округ, г. Ноябрьск, ул. Ленина 59/87
7	Проектная организация	Определяется на основании конкурентных отборов в соответствии с нормативными документами Группы компании ГПН в области контрактования услуг ПИР.
8	Фамилии, инициалы и телефоны ответственных представителей Застройщика (Технического заказчика)	Управление проектных работ и экспертизы проектов эл. почта: NNG_UPREP@yamal.gazprom-neft.ru Зыкина Оксана Александровна Начальник управления тел.: +7(3496)370-643 эл. почта: Zykina.OA@yamal.gazprom-neft.ru Жиделева Ольга Юрьевна Начальник отдела проектных работ тел.: +7(3496)370-644 эл. почта: Zhideleva.OYu@yamal.gazprom-neft.ru

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальинтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата	

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

44

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		По вопросам инфраструктуры: Жиделев Виктор Леонидович Начальник отдела концептуального ПИР тел.: +7(3496)370-410 эл. почта: Zhidelev.VL@yamal.gazprom-neft.ru
9	Срок начала и окончания строительно-монтажных работ объекта и/или ввода объекта в эксплуатацию	Срок начала строительства – 2021, 2022 г. Срок окончания строительства – определить проектом
10	Особые требования к проектированию	Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями законодательных документов и нормативно-правовых актов действующих на территории РФ и НМД Компании указанных в приложении №1. При разработке проектно-сметной документации учесть требования нормативных документов в сфере деятельности Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.
11	Технико-экономические характеристики и показатели объектов проектирования	<p align="center">Вынгайхинское месторождение.</p> <p>1. Куст скважин № 138. Четвертая очередь. В том числе:</p> <p>1.1 Основание кустовой площадки. Фонд скважин – 21 скв., из них:</p> <p>Существующие:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающих – 18 скв. – нагнетательных – 2 скв. <p>Проектируемые:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающих – 1 скв.; <p>Максимальные уровни:</p> <ul style="list-style-type: none"> – газовый фактор – 224 м3/тн; – процент обводненности – 64%; – добыча нефти – 271 т/сут; – добыча жидкости - 924 м3/сут; – добыча газа – 61 тыс. м3/сут; – закачка воды – 501 м3/сут; <p>Расстояния между устьями скважин 12 м, между группами скважин 18м (марка бурового станка ZJ-40CZ ВСП).</p> <p>2. Куст скважин № 85. Вторая очередь. В том числе:</p> <p>2.1 Основание кустовой площадки. Фонд скважин – 9 скв., из них:</p> <p>Существующие:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающие – 8 скв. <p>Проектируемые:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающие – 1 скв. <p>Максимальные уровни:</p> <ul style="list-style-type: none"> – газовый фактор – 215 м3/тн; – процент обводненности – 72%; – добыча нефти – 150 т/сут; – добыча жидкости - 647 м3/сут; – добыча газа – 32 тыс. м3/сут; – закачка воды – 0 м3/сут;

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Валинтойского, Карамовского,
Крайнего месторождений.

2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Расстояния между устьями скважин 12 м, между группами скважин 18м (марка бурового станка 225 тн).</p> <p>Валынтойское месторождение</p> <p>3. Куст скважин № 310. Вторая очередь. В том числе:</p> <p>3.1 Основание кустовой площадки.</p> <p>Фонд скважин – 7 скв., из них:</p> <p>Ранее запроектированы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающих – 6 скв.; <p>Проектируемые:</p> <ul style="list-style-type: none"> – водозаборных – 1 скв.; – перевод добывающей скважины №6 в нагнетательную. <p>Максимальные уровни:</p> <ul style="list-style-type: none"> – газовый фактор – 800 м3/тн; – процент обводненности – 26%; – добыча нефти – 196 т/сут; – добыча жидкости - 323 м3/сут; – добыча газа – 157 тыс. м3/сут; – закачка воды – 350 м3/сут; <p>Расстояния между устьями скважин 9 м, между группами скважин принять 18 м (марка бурового станка - БУ- 3900 ВСП).</p> <p>Карамовское месторождение</p> <p>4. Куст скважин № 10. Третья очередь. В том числе:</p> <p>4.1 Основание кустовой площадки.</p> <p>Фонд скважин – 28 скв., из них:</p> <p>Существующие:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающих – 11скв. (ликвидированные – 7скв.); – нагнетательных – 5 скв. (ликвидированные – 2скв.); <p>Ранее запроектированы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающих – 11скв.; <p>Проектируемые:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающих – 1 скв.; <p>Максимальные уровни:</p> <ul style="list-style-type: none"> – газовый фактор – 65 м3/тн; – процент обводненности – 80%; – добыча нефти – 262 т/сут; – добыча жидкости - 1615 м3/сут; – добыча газа – 17 тыс. м3/сут; – закачка воды – 100 м3/сут; <p>Расстояния между устьями скважин 9 м, между группами скважин принять 18 м (марка бурового станка - БУ- 4000).</p> <p>Физико-химические свойства нефти, газа и воды (приложение №5).</p> <p>Крайнее месторождение</p> <p>5. Куст скважин № 108. Третья очередь.</p>

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Валынтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

46

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>В том числе:</p> <p>5.1 Основание кустовой площадки.</p> <p>Фонд скважин – 13 скв., из них:</p> <p>Существующие:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающих – 4 скв.; – нагнетательных – 2 скв.; – водозаборная – 0 скв. <p>Ранее запроектированы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающих – 1 скв.; – нагнетательных – 1 скв. <p>Проектируемые:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающих – 2 скв.; <p>Максимальные уровни:</p> <ul style="list-style-type: none"> – газовый фактор – 125 м3/тн; – процент обводненности – 38%; – добыча нефти – 318 т/сут; – добыча жидкости - 558 м3/сут; – добыча газа – 40 тыс. м3/сут; – закачка воды – 220 м3/сут; <p>Расстояния между устьями скважин принять 12 м (МБУ).</p> <p>Физико-химические свойства нефти, газа и воды (приложение №5).</p> <p>6. Куст скважин № 206.</p> <p>В том числе:</p> <p>6.1 Основание кустовой площадки.</p> <p>Фонд скважин – 10 скв., из них:</p> <p>Ранее запроектированы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающих – 7 скв.; – нагнетательных – 2 скв. <p>Проектируемые:</p> <ul style="list-style-type: none"> – водозаборная – 1 скв.; <p>Максимальные уровни:</p> <ul style="list-style-type: none"> – газовый фактор – 120 м3/тн; – процент обводненности – 19%; – добыча нефти – 258 т/сут; – добыча жидкости - 388 м3/сут; – добыча газа – 31 тыс. м3/сут; – закачка воды – 300 м3/сут; <p>Расстояния между устьями скважин 9 м, между группами скважин принять 18 м (марка бурового станка – БУ-3900).</p> <p>Физико-химические свойства нефти, газа и воды (приложение №5).</p>
12	Потребность и требования к выполнению инженерных изысканий	<p>«Инженерные изыскания провести с учетом требований НТД и НМД указанных в приложении №1.</p> <p>Инженерные изыскания требуется выполнить в объеме необходимом для разработки проектной и рабочей документации на площадочные и линейные объекты, а также для прохождения и получения положительных заключений и утверждений от экспертных органов.</p>

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Валинтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

47

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Выполнить комплекс инженерных изысканий (инженерно-геодезические, геологические, гидрологические, экологические).</p> <p>При проведении инженерных изысканий учесть ранее выполненные изыскания в районе работ.</p> <p>При наличии на месторождениях (в районах работ) постоянно действующих базовых станций предлагается предусмотреть возможность использования данных (RINEX файлы) для создания планово-высотного обоснования на изыскиваемых объектах.</p> <p>Необходимость выполнения дополнительных инженерных изысканий согласовать с Заказчиком.</p> <p>Перед мобилизацией и проведением полевых работ по изысканиям, проектному институту (изыскательской партии) пройти установочное совещание в службах УПБ,ОТиЗ Застройщика (Технического заказчика) с получением соответствующего акта-допуска на проведение инженерных изысканий.</p> <p>Для выполнения инженерных изысканий и до производства полевых работ проектному институту (изыскательской партии) оформить разрешение на использование земель, подтверждающие легитимное использование земельного участка.</p> <p>При производстве инженерных изысканий на ранее отведенных земельных участках, проектному институту (изыскательской партии) заблаговременно запросить у Застройщика (Технического заказчика) соответствующие подтверждающие документы (свидетельство на право собственности, договор аренды, сервитут, лесная декларация и др.).</p> <p>До выполнения полевых инженерных изысканий должны быть согласованы с Заказчиком (Техническим заказчиком) предварительные генеральные планы, коридор коммуникаций, техническое задание и программа работ на проведение изысканий, а также определены идентификационные признаки зданий и сооружений объектов в соответствии с Федеральным законом № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».</p> <p>Проектному институту, до выполнения полевого трассирования, согласовать с Заказчиком точки подключения к существующим коммуникациям и прохождение проектируемых трасс (для исключения наложения на ранее выполненные проекты), материалы согласований включить в состав технического отчета;</p> <p>Проектному институту согласовать с владельцами сторонних организаций пересечения, параллельное следование, расположение в охранных зонах проектируемых коммуникаций.</p> <p>Проектному институту уточнить у Застройщика (Технического заказчика) и получить подтверждение о перечне и координатах скважин, направление НДС.</p> <p>Отобразить фактически существующие на местности, пересекаемые осью проектируемой трассы (площадки) коммуникаций (глубины их залеганий и диаметры) объекты и рельеф, отображенные в изысканиях и проекте.</p> <p>Камеральное и полевое трассирование выполнить, руководствуясь НМД М-01.07.03.03-02 v2.0 с предоставлением материалов указанных в НМД заказчику (техническому застройщику).</p> <p>При выполнении инженерно-геодезических изысканий необходимо соблюдать требования нормативных документов по охране труда, окружающей природной среды, пожарной безопасности, правила по технике безопасности (ПТБ-88).</p> <p>Передать Застройщику (Техническому заказчику) технический отчет по инженерным изысканиям включающий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выписку из Росреестра по исходным пунктам ГГС; - ведомости обследования исходных геодезических пунктов (марок, реперов и др.);

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского,
Крайнего месторождений.

5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
							48

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> - каталог координат и высот точек углов поворота проектируемой трассы, заложенных знаков и геологических выработок; - схему планово-высотного обоснования; - материалы вычислений, уравнивания и оценки точности измерений; - акты полевого (камерального) контроля, журнал полевых работ; - абрисы и кроки, заложенных грунтовых и ственных знаков; - журнал нивелирования; - Цифровые планы масштаба 1:500 – 1:5000 в векторном виде в формате MapInfo/AutoCad в системе координат Заказчика, выполненные в соответствии с классификатором топографических знаков АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»; - акты приема-передачи заложенных геодезических знаков (ГРО). - ведомость пересечений проектируемого объекта с коммуникациями. <p>Отчёт по инженерно-геодезическим изысканиям предоставлять в 2-х экземплярах на бумажном носителе и в 1-ом экземпляре на электронном носителе в проекции, слоях, и шрифтах Заказчика, описательная часть в формате Microsoft Word и в не редактируемом формате pdf с подписями исполнителей с графическими приложениями.</p> <p>Электронную версию результатов инженерных изысканий с отображёнными в них запроектированными объектами предоставить в следующих форматах: материалы инженерно-геодезических изысканий в системе координат Заказчика в формате MapInfo в соответствии с классификатором цифровой топографической информации, а также в формате AutoCAD (*.dwg) передать Застройщику (Техническому заказчику).</p> <p>В случае если в материалах инженерных изысканий содержатся сведения составляющие государственную тайну, такие материалы направляются в Специальный отдел АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» в установленном порядке.</p> <p>Второй вариант отчета инженерно-геодезических изысканий необходимо разгрузить от сведений составляющих государственную тайну и направить в отдел проектных работ, в установленном порядке.</p> <p>В обоих случаях организацией Исполнителем комплексных инженерных изысканий составляется протокол экспертной оценке наличия или отсутствия материалов составляющих государственную тайну.</p>
13	Особые условия строительства	<p>Сложные климатические условия - районы Крайнего Севера и приравненные к ним местности с температурами от плюс 45°С до минус 60°С.</p> <p>Сложные гидрогеологические условия – болота 1-3 категории.</p> <p>Для отсыпки площадок выполнить привязку транспортной схемы на доставку инертных материалов из карьеров.</p>
14	Идентификационные признаки объекта строительства	<p>Уровень ответственности, в соответствии с требованиями Федерального закона № 384-ФЗ, нормальный.</p> <p>Проектному институту после согласования генеральных планов и определения объектов (зданий и/или сооружений) заполнить таблицу идентификации зданий и сооружений с указанием уровня ответственности зданий и сооружений определённого согласно действующему законодательству ФЗ №384 от 30.12.2009г. "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений".</p> <p>Уровень ответственности зданий и сооружений должен быть определен с учетом оптимальности и минимизации затрат и</p>

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

6

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

49

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
15	Выделение этапов, очередей и пусковых комплексов строительства и ввода в эксплуатацию	<p>металлоемкости сооружений.</p> <p>Предусмотреть независимые этапы строительства на каждый подобъект, входящий в состав данного проекта, позволяющие осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа по отдельности.</p> <p>Состав этапов и перечень объектов, входящих в этапы согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком) в процессе разработки ПСД.</p> <p>В проектной документации в обязательных условиях отразить, возможность ввода в эксплуатацию по скважинам (штучно) в порядке их бурения.</p> <p>Рабочую документацию разработать отдельными комплектами для каждого этапа строительства (включая инженерную подготовку), в том числе сметы, спецификации, ведомости объемов работ, материалы и т.д.</p>
16	Требования к вариантной проработке и формированию основных технических решений	Не требуется.
17	Требования к технологическим решениям	<p>Общие требования к технологическим решениям</p> <p>Принятые технологии, оборудование должны соответствовать законодательным и нормативно-правовым актам, действующим на территории Российской Федерации.</p> <p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с схемой типового куста скважин и типовой схемой обвязки скважин на кустовой площадке (приложение №3, 4).</p> <p>Инженерную подготовку запроектировать с учетом:</p> <ul style="list-style-type: none"> - обустройства куста на период бурения с монтажом и демонтажем буровой установки; - размещения бурового и эксплуатационного оборудования, прокладки монтажа технологических трубопроводов в т.ч и для обвязки скважин из условия одновременного проведения буровых работ, освоения и эксплуатации скважин. <p>В разрабатываемой документации необходимо предусмотреть требования для возможности монтажа (компоновки) оборудования, обеспечивающего свободный доступ (в т.ч. свободный подъезд спец. техники) к действующему оборудованию и механизмам для проведения ремонта и замены.</p> <p>Применяемое оборудование, материалы, запорно-регулирующая арматура, изоляционные покрытия и соединительные детали трубопроводов должны быть сертифицированы в установленном порядке, разрешенные к применению в РФ. В случае применения импортного оборудования, подготовить соответствующее обоснование, подтверждающие отсутствие альтернативных решений.</p> <p>Протяженность трубопроводов внутри площадки должна быть минимальной, расположение трубопроводов не должно препятствовать выполнению текущих и капитальных ремонтов скважины, а также выполнению других видов сервисных работ.</p> <p>Окраску трубопроводов, включая наружную предусмотреть в соответствии с Руководством по использованию корпоративного стиля ПАО «Газпром нефть», ГОСТ 14202-69 «Трубопроводы промышленных предприятий. Опознавательная окраска, предупредительные знаки и маркировочные щитки».</p> <p>При проектировании предусмотреть применение видов лакокрасочных и огнезащитных материалов в климатических условиях, позволяющих производить работы при низких температурах.</p> <p>Кабельную эстакаду до устья скважины от основной эстакады предусмотреть поворотной (откидной) для постановки бригад текущего и капитального ремонта. Для возможности демонтажа кабельную эстакаду применить в модульном исполнении:</p>

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

7

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>- крепления свай выполнить болтовым соединениями; - пролёты выполнить съёмные, через болтовые соединения.</p> <p>Требования к обустройству кустовой площадки При проектировании учесть:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ТТТ-01.02.01 Типовые технические требования «Измерительная установка (УИ) в блочном исполнении» 2. ТТТ-01.02.01 Типовые технические требования «Устьевое оборудования, в том числе колонные головки, фонтанная арматура, кабельные вводы, дроссели, обратные клапаны, СУСГ, лубрикаторы» <p>Предусмотреть подключение проектируемых скважин к ранее запроектированной АГЗУ или существующей АГЗУ. Для кустовой площадки 108 Крайнего месторождения, предусмотреть замерную установку с возможностью определения суточных дебитов попутного газа. Для контроля и регулирования объёма закачиваемой в пласт воды предусмотреть обвязку согласно утверждённой схемой Заказчика. Замерные установки должны иметь сертификат соответствия типа средства измерения, внесены в государственный реестр и МВИ (методика выполнения измерений). Принять минимальное расстояние от АГЗУ до устья любой ближайшей скважины 18 метров. Рассмотреть возможность исключения деформации узлов в районе АГЗУ, скважин, узлов присоединений путем установок трубопроводов на свайное основание ниже уровня нулевой отметки кустовой площадки. Предусмотреть на кустовой площадке возможность подключения к сети 220 В с использованием соответствующего исполнения электротехнических изделий. Трубопроводы при входе и выходе в АГЗУ и узла закачки в пласт воды предусмотреть с тепловой изоляцией минеральной ватой с металлическим покрытием. Трубопровод от АГЗУ до секущей задвижки нефтесбора для защиты от наружной и внутренней коррозии трубы и соединительных деталей применить наружное двухслойное заводское покрытие на основе экструдированного полиэтилена и внутреннее покрытие на основе эпоксидных смол с применением втулок для защиты сварного шва. Прокладку трубопроводов по кустовой площадке выполнить подземной. Диаметр выкидных трубопроводов принять Ду 89 с толщиной стенки не менее 8 мм (с подтверждением пропускной способности гидравлическим расчетом). При отрицательных результатах гидравлического расчета принять Ду 114 с толщиной стенки не менее 8 мм. Выкидные трубопроводы предусмотреть из стали конструкционной легированной высококачественной 13ХФА, 08ХМФБЧА, 06Х1Ф на P_{раб}= 4,0 МПа (добывающие скважины). Исключить при проектировании трубопроводов использование в качестве материалов трубы и фасонные изделия из стали марок 09Г2С, 10Г2С и их аналогов. Эксплуатацию добывающих скважин и отработку нагнетательных скважин на нефть предусмотреть механизированным способом – ЭЦН. Обвязку устья скважин предусмотреть согласно схемы в Приложении №4</p> <p>Предусмотреть временную площадку для накопления отходов</p>

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Валинтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

8

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

51

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>бурения.</p> <p>Требование к площадочным объектам</p> <p>Окраску, наружную и внутреннюю отделку поверхностей подобъектов комплекса выполнить в соответствии с корпоративным стилем ПАО «Газпром нефть», при необходимости, актуальное руководство по применению корпоративного стиля «Газпром нефть», запросить у Застройщика (Технического заказчика).</p> <p>Запроектировать проезды, дорожки и площадки.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Диаметры стальных свай согласовать с заказчиком (для рационального выбора МТР имеющегося в оборотном фонде заказчика) - подбор наиболее экономичного и надежного проектного решения свайных фундаментов (параметры и шаг свай), обеспечивающего наиболее полное использование прочностных и деформационных характеристик грунтов и физико-механических свойств материалов фундаментов; - применение рациональных профилей проката, эффективных сталей и типов соединений, имеющих минимальные сечения и удовлетворяющие требованиям строительных норм; - соблюдение при выборе строительных изделий и материалов для сооружений, размещаемых на одной площадке, требований общеплощадочной унификации; - обеспечение технологичности и наименьшей трудоемкости изготовления, транспортирования и монтажа конструкций. <p>Применяемое оборудование и материалы должны быть сертифицированы в установленном порядке, разрешенные к применению в РФ. В случае применения импортного оборудования, подготовить соответствующее обоснование, подтверждающие отсутствие альтернативных решений.</p> <p>Предусмотреть применение оборудования, запорно-регулирующей арматуры, изоляционных покрытий и соединительных деталей трубопроводов, сертифицированных в установленном порядке, разрешенных к применению.</p> <p>Запорная арматура должна быть с классом герметичности затвора «А» по ГОСТ 9544-2015., климатического исполнения ХЛ. Запорная арматура непосредственно перед установкой на трубопровод должна проходить стендовые гидравлическое (пневматическое) испытание на прочность и плотность.</p> <p>Окраску трубопроводов, включая наружную, предусмотреть в соответствии с ГОСТ 14202-69 «Трубопроводы промышленных предприятий. Опознавательная окраска, предупредительные знаки и маркировочные щитки».</p> <p>При проектировании предусмотреть применение видов лакокрасочных и огнезащитных материалов в климатических условиях, позволяющих производить работы при низких температурах.</p> <p>Перечень ЗИП согласовать с заказчиком и предоставить отдельной ведомостью, которая должна быть подписана представителями производственных служб заказчика.</p> <p>В составе опросных листов и технических требований на закуп оборудования проектного институту предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> - требование о предоставлении поставщиком программы проведения заводских испытаний АСУТП и ПАЗ, систем измерений; - требование о предоставлении поставщиком программы проведения индивидуальных испытаний оборудования; - требование о предоставлении поставщиком инструкции по эксплуатации средств автоматизации, согласно требованиям, п. 6.9.6. Федеральных норм и правил в области промышленной

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

9

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
							52

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>безопасности «Общие правила безопасности»;</p> <ul style="list-style-type: none"> - требование о предоставлении информации от поставщика оборудования о необходимости (обязательности) проведения шеф-монтажных, шеф-наладочных и пусконаладочных работ по поставляемому оборудованию его сотрудниками или сотрудниками подрядной организации; <p>При разработке проектной документации указывается (при необходимости) под конкретный объект разработка проектным институтом и согласование с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p>
18	Требования к применению типовых проектных решений, типовых технических требований, типовых технических решений.	При разработке проектно-сметной документации руководствоваться утвержденными у Застройщика (Технического заказчика) типовыми схемами площадки на период бурения и эксплуатации.
19	Требования к режиму предприятия	Режим работы – непрерывный
20	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	<p>Раздел разработать в соответствии с требованиями законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов, указанных в приложении №1.</p> <p>Объемно-планировочные решения, внутреннюю и наружную отделку предусмотреть в соответствии НТД действующей на территории РФ. Цветовые решения фасадов сооружений выполнить в соответствии с фирменным стилем Группы компании ГПН.</p> <p>По результатам расчетов и ИГИ предусмотреть свайное основание под технологические блоки, дренажные емкости, площадки, мачты, блок КТПН, осветительные установки.</p> <p>Металлоемкость проекта при разработке проектно-сметной документации свести к минимальному объему, но с учетом обеспечения надежности объекта при его эксплуатации. Применять новаторские и рациональные технические решения. Особенно обратить внимание на следующие проектные решения:</p> <ul style="list-style-type: none"> - шаг опор при проектировании эстакад; - сортамент металла, металлопроката для опор и балок эстакад; - учитывать строительную длину свайной трубы при расчете свай; - сетку свайных полей и устройство свайных фундаментов под блочные, площадочные объекты и кабельные эстакады (длина, толщина стенки свай); - сортамент металлопроката и листового металла при проектировании площадок под оборудование; - панельные ограждения по периметру проектируемого объекта; - площадь площадок обслуживания. - Архитектурно-строительные решения для зданий и сооружений принять с учетом климатических условий района строительства и геокриологических условий района строительства. - Объемно-планировочные решения, внутреннюю и наружную отделку предусмотреть в соответствии НТД действующей на территории РФ. Цветовые решения фасадов зданий и сооружений выполнить в соответствии с фирменным стилем Компании. - При разработке ПД и РД учитывать требования ГОСТ 21.1101-2013 «Основные требования к проектной и рабочей документации». - При проектировании использовать сборные, блочные

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгайинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

10

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

53

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>конструкции зданий и сооружений (блок-боксы и блок-контейнеры), а также оборудование максимальной заводской готовности (блочного комплектного оборудования) и узлового метода строительства.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Применять компоновочные и технические решения, минимизирующие техногенное воздействие на природную среду. - На начальном этапе проектирования разработать карточку строительных конструкций и согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком). - Разработать раздел «Термостабилизация грунтов оснований, геотехнический мониторинг». Предложить мероприятия по нерастеплению грунтов с учетом расчета теплового воздействия от проектируемых объектов и расположения оборудования (для многолетне-мерзлых грунтов, далее ММГ). - Технические решения и допуски обосновать расчетами, постановку и результаты расчета предоставить в комплекте с проектной документацией. - Для объектов, расположенных в условиях распространения многолетнемерзлых грунтов (ММГ) предусмотреть при необходимости условия, обеспечивающие соблюдение температурного режима грунтов оснований и мероприятия по организации и проведению геотехнического мониторинга согласно требованиям НТД приложения №1. Перечень объектов и сооружений, технические решения согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком) до разработки проектных решений.
21	Требования к системам водоснабжения	Не требуется.
22	Требования к системам водоотведения	<ul style="list-style-type: none"> - Системы водоотведения определить проектом и выполнить на основании требований законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов указанных в приложении №1.
23	Требования к системам отопления, вентиляции, кондиционирования воздуха, тепловым сетям	<ul style="list-style-type: none"> - Проектирование объектов системы отопления, вентиляции, кондиционирования выполнить на основании требований законодательных, нормативно-правовых актов, требований отраслевых и ведомственных документов, указанных в приложении №1. - При разработке ПСД предусмотреть мероприятия, обеспечивающие устойчивую, безаварийную работу систем отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха. - Системы отопления и вентиляции должны быть оборудованы приборами контроля и управления. - Системы отопления, вентиляции и кондиционирования выбирать с учётом требований безопасности, изложенных в нормативных документах органов государственного надзора, а также инструкций предприятий - изготовителей оборудования, арматуры и материалов. - Параметры микроклимата при отоплении и вентиляции помещений следует принимать по НТД указанных в приложении №1, для обеспечения параметров воздуха в пределах допустимых норм в обслуживаемой или рабочей зоне помещений (на постоянных и непостоянных рабочих местах). - Предусмотреть кондиционирование воздуха в проектируемых помещениях для обеспечения параметров микроклимата и качества воздуха в пределах оптимальных норм или в пределах допустимых норм, если они не могут быть обеспечены вентиляцией в теплый период года без применения искусственного охлаждения воздуха. - Разработку проектно-сметной документации выполнить в

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

11

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

54

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		соответствии с действующими нормативными требованиями и согласно техническим условиям, в том числе и на присоединение к существующим коммуникациям и сетям инженерно-технического обеспечения общего пользования. Все проектные решения в части отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).
24	Требования к автоматизации, системам управления технологических процессов и информационным технологиям	<p>Проектирование объектов автоматизации, автоматизированной системы управления технологическим процессом выполнить в соответствии с:</p> <ul style="list-style-type: none"> - техническими требованиями на АСУ ТП, - требованиями законодательных, нормативно-правовых актов, отраслевых и ведомственных документов; - действующими стандартами Группы компании ГПН. <p>Проектную и рабочую документацию на автоматизированную систему управления технологическим процессом, систему пожарной автоматики и оповещения людей о пожаре кустов скважин № 138 Вынгаяхинского м/р, № 85 Вынгаяхинского м/р, № 310 Вальнтойского м/р, № 10 Карамовского м/р, № 108, 206 Крайнего разработать на основании технических условий.</p> <p>Предусмотреть вывод параметров СУ ЭЦН, УДР, при условии проектирования данных объектов, по интерфейсу RS-485 в систему ТМ.</p> <p>Основные проектные решения по разделу, включая структурную и функциональную схемы АСУ ТП, ОПС, перечень применяемого оборудования и средств автоматизации до разработки ПД, РД предоставить и согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p> <p>В составе проектных решений на оборудование КИП разработать опросные листы с указанием технических характеристик (без привязки к конкретному производителю и с учетом стратегии импортозамещения). Оборудование КИП, СГС, ОПС должно применяться отечественного (предпочтительно) или иностранного производства (в данном случае подготовить соответствующее обоснование, подтверждающие отсутствие альтернативных решений), прошедшие ведомственные и государственные испытания с целью утверждения типа СИ и внесенные в Государственный реестр средств измерений.</p> <p>Обеспечить блокировку технологического оборудования и управление по сигналу о пожаре. Обеспечить контроль загазованности технологических объектов и площадок согласно нормативных документов.</p> <p>Выполнить проектирование комплекса технических средств автоматизации технологических процессов в составе следующих систем:</p> <ul style="list-style-type: none"> - автоматизированная система управления технологическими процессами (АСУ ТП); - автоматизированная система газовой сигнализации (СГС); - автоматическая пожарная сигнализация (АПС); - система передачи данных и управления. <p>Учесть требования по обеспечению информационной безопасности АСУ ТП.</p> <p>В объемах данного задания на проектирование в части</p>

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
 Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>автоматизации выполнить:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Комплексную автоматизацию (Полевой уровень КИП) в полном объеме. - АСУ ТП в объеме Технического задания, технического проекта, рабочую документацию выполнить отдельным проектом «единым интегратором по АСУТП» на все объекты обустройства (через Генерального проектировщика). - Подготовку исходных данных и согласование технических решений проектируемого объекта с иными проектными организациями (взаимодействие будет производиться по непосредственному запросу через Заказчика или Генерального проектировщика)». <p>Применить оборудование с широким диапазоном температур.</p> <p>Для передачи сигналов контроля и управления запроецировать контрольные кабели, соответствующие требованиям пожарной безопасности по ГОСТ Р 31565-2012.</p> <p>Основные проектные решения по разделу, включая структурную схему АСУ ТП, основные решения по системе контроля загазованности, структурную схему контроля загазованности представить и согласовать с Заказчиком.</p> <p>Техническое задание на разработку АСУ ТП, АПС, СГС, перечень применяемого оборудования и средств автоматизации до разработки РД согласовать с Заказчиком.</p> <p>В составе рабочей документации на оборудование КИП разработать опросные листы с указанием технических характеристик (без привязки к конкретному производителю и с учетом стратегии импортозамещения). Номенклатуру оборудования автоматизации следует разрабатывать на основе технических средств российского производства (с высоким уровнем локализации), при полном соответствии установленным техническим требованиям. В случае применения импортного оборудования, подготовить соответствующее обоснование, подтверждающие отсутствие альтернативных решений.</p>
25	Требования к системам связи	<p>Проектные решения в области связи выполнить в соответствии с</p> <ul style="list-style-type: none"> - техническими требованиями на систему связи; - требованиями законодательных, нормативно-правовых актов, отраслевых и ведомственных документов РФ; - действующими стандартами Группы компании ГПН. <p>Предусмотреть вывод данных АСУ ТП в существующую сеть передачи данных (СПД).</p> <p>Связь организовать по средствам БШПД Infinet (предусмотреть проектом базовую станцию и абонентское окончание)</p> <p>На этапе разработки проектной документации предоставить заказчику исходные данные для оформления заявки на получение необходимых разрешений на использование радиочастот для проектируемых радиоэлектронных средств.</p> <p>Получить положительное заключение ФБУЗ (Роспотребнадзор) на соответствие проекта санитарным нормам (Р1), передать Заказчику.</p> <p>Проектные решения в области связи, номенклатуру и технические характеристики оборудования согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p> <p>Проектирование предусмотреть с максимально возможным</p>

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

13

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

56

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>использованием существующей инфраструктуры.</p> <p>Проектным институтом при необходимости сбора и подготовки исходных данных, производятся следующие работы:</p> <ul style="list-style-type: none"> — проведение анализа существующих технических средств, линий и сооружений связи в районе строительства объекта; — проработка системно-сетевых решений по обеспечению взаимной увязки проектируемых средств, линий и сооружений связи с существующими сетями с учётом резервирования трактов передачи информации, а также формирования обходных путей; — выделение очередей строительства сетей связи для начального и последующего этапов строительства. <p>Предусмотреть очередность строительства сетей связи для начального и последующих этапов строительства.</p> <p>Проектные решения в области связи, номенклатуру и технические характеристики оборудования согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p>
26	Требования к обеспечению единства измерений и контролю качества продукции	<p>Состав и содержание метрологического обеспечения в проектной и/или рабочей документации должны быть разработаны с учетом действующих нормативных требований.</p> <p>При проектировании объектов должны применяться средства измерений отечественного (предпочтительно) или иностранного производства, прошедшие ведомственные и государственные испытания с целью утверждения типа СИ и внесенные в Государственный реестр средств измерений, имеющие действующие сертификаты на соответствие взрывозащищенному оборудованию (при необходимости). Сопутствующая документация (методика поверки, руководство по эксплуатации и т.п.) на русском языке.</p> <p>Пояснительная записка «Метрологическое обеспечение», должна включать следующие разделы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - общие положения. - измерительные каналы и каналы управления. - решения по обеспечению требуемого быстродействия и периодичности измерений и выдачи управляющих воздействий. - решения по обеспечению требований к точности измерений и поддержания параметров на заданном уровне. - решения по совместимости проектируемой системы верхнего уровня. - определение вида метрологического контроля средств измерений. <p>Срок действия свидетельств о поверке на средства измерений на момент ввода в промышленную эксплуатацию должен составлять не менее 2/3 срока действия.</p> <p>Основные решения по организации измерений и испытаний продукции представить и согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p>
27	Требования к системам энергообеспечения	<p>Общие требования:</p> <p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с ПУЭ, ПТЭЭП, СНиП, «Инструкции и рекомендации Главгосэнергонадзора России» и технических условий.</p> <p>Для принятия оптимальных проектных решений выполнить анализ существующих систем энергоснабжения в районе строительства.</p> <p>По электродвигателям произвести оценку их применения с номинальной нагрузкой (КПД 90%).</p>

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

14

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

57

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Номенклатура и технические характеристики энергетического оборудования, используемого в проектной документации, согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p> <p>Произвести расчет электрических нагрузок месторождения с учетом существующих нагрузок и вновь вводимых мощностей исходя из максимального потенциала скважин.</p> <p>Электрические нагрузки проектируемых объектов определить на основании представленных данных технологических показателей разработки месторождения.</p> <p>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», подтвердить расчетом на основе фактических замеров удельного сопротивления грунта в районе строительства.</p> <p>В проекте выполнить расчет возможности осуществления электроснабжения бурового электрооборудования от существующих или проектируемых ВЛ. Выполнить расчет экономического обоснования электроснабжения БУ от сети в сравнении с эл.снабжением БУ от собственных источников (ДГУ). На основании расчета выполнить:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Выбор необходимого сечения проводов ВЛ и необходимость применения ПАРН; 2. Распределить этапность строительства ВЛ, КТПН в соответствии с ростом нагрузки. <p>Проектному институту предоставить максимальную потребляемую мощность всех электропотребителей, свести в ведомость потребителей электроэнергии.</p> <p>Для обеспечения необходимых уровней напряжения у конечного потребителя, при длине ВЛ-6кВ более 10 км от источника питания(подстанции 35/6кВ), предусмотреть применение ПАРН либо других устройств стабилизации напряжения. Необходимость применения/неприменения обосновать расчетом падений напряжения от питающей подстанции 35/6кВ.</p> <p>Проектную документацию согласовать с УТНП АО «ГПН-ННГ».</p> <p>Электроснабжение проектируемых объектов выполнить на напряжение 0,4кВ. В качестве источников питания принять вновь проектируемые КТПН-6/0,4кВ.</p> <p>Электроснабжение потребителей кустовых площадок, выполнить согласно ТУ.</p> <p>ВЛ 6 кВ: ВЛ-6кВ запроектировать на металлических опорах. Опоры ВЛ-6кВ выполнить по типовому проекту «Сельэнергопроект» арх. №4.0639. Марку и сечение провода определить проектом. Если Изоляторы стеклянные - типа ШС-10Д.</p> <p>Переходы через существующие и проектируемые АД выполнить на повышенных анкерных опорах.</p> <p>Сечение применяемого провода ВЛ-6кВ предусмотреть не менее сечения провода питающей ВЛ-6кВ. При удаленности от источника более 6 км предусмотреть провод А-120.</p> <p>Трассу ВЛ определить проектом в максимально, экономически целесообразном варианте, опираясь на данные, по рельефу местности и электроэнергетической инфраструктуре, полученные в результате анализа существующих систем энергоснабжения в районе строительства.</p> <p>Пересечения проектируемых ВЛ с инженерными сооружениями выполнить с соблюдением габаритов согласно ПУЭ и технических</p>

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

15

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

58

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>условий, выданных собственником объекта пересечения При пересечении существующих и проектируемых АД, ВЛ, а также в точках врезки предусмотреть соблюдение нулевых пролетов с установкой анкерных концевых опор.</p> <p>На первых отпаечных и последних опорах предусмотреть установку разъединителей типа РЛК СЭЩ II*-10/630 с приводом ПР СЭЩ-01 УХЛ1, гибкой связью "косичка". Разъединители установить заземляющими ножами со стороны КТП.</p> <p>Пролёты до первой отпаечной опоры и спуски от концевой опоры до КТП выполнить проводом марки SAX или СИП-3.</p> <p>Запроектировать по всей длине вновь проектируемых ВЛ-6кВ установку устройств РМК-10.</p> <p>На всех концевых опорах, вновь проектируемых ВЛ-6кВ предусмотреть установку устройств ОПН.</p> <p>При необходимости предусмотреть реконструкцию либо демонтаж существующих ВЛ.</p> <p>Трассы проектируемых ВЛ-6кВ согласовать с УТНП АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз».</p> <p>Для согласования Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору границ охранных зон в отношении объектов электросетевого хозяйства (Приказ Минприроды России от 24 мая 2010 г. №179), в соответствующие разделы проекта включить план (чертёж, схему) границ земельного участка, на который должны быть нанесены в качестве топографической основы объекты местности, необходимые для определения местоположения границ земельного участка и красными сплошными линиями должны быть нанесены границы охранных зон.</p> <p><u>КТПН-6/0,4кВ и оборудование кустовой площадки:</u></p> <p>От щита управления НКУ предусмотреть электроснабжение блоков АГЗУ, блоков автоматики и ТМ, НОТ-1, прожекторных мачт. Электроснабжение шкафов ПРС выполнить от отдельных АВ-0,4кВ, устанавливаемых в КТПН, со встроенным узлом учета электрической энергии. В блочной продукции предусмотреть ручное управление вентиляцией и освещением от кнопок, установленных по месту. Управление электрообогревателями блоков предусмотреть в автоматическом режиме от датчика температуры.</p> <p>Выполнить расчет пропускной способности существующих ВЛ-6кВ с учетом вновь подключаемых нагрузок.</p> <p>Выполнить расчет релейной защиты питающих ПС с учетом вновь подключаемых нагрузок. В случае необходимости предусмотреть замену релейной защиты и трансформаторов тока на ПС.</p> <p>Количество подстанций и мощность трансформаторов определить проектом с учетом 70 % загрузки трансформаторов в нормальном режиме.</p> <p>Установку блока автоматики предусмотреть на ростверке КТПН-6/0,4кВ.</p> <p>Предусмотреть отдельную прокладку силовых кабелей и кабельных линий КИПиА. На блоках предусмотреть отдельные клемные коробки для разделения границ эксплуатационной ответственности между сетями КИПиА и силовыми цепями.</p> <p>Ключ управления освещением АГЗУ предусмотреть у входных дверей во взрывозащищенном исполнении.</p> <p>Прокладку кабельно-проводниковой продукции предусмотреть открытым способом по быстроразъемным проектируемым эстакадам без применения лотков.</p> <p>Кабельную продукцию применить с ПВХ не горючей изоляцией.</p> <p>Предусмотреть освещение кустовой площадки согласно норм освещенности. Применять светодиодные светильники, тип определить проектом. Способ размещения, крепления и количество светильников определить проектом с учетом максимальной</p>

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

16

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

59

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>экономической целесообразности.</p> <p>Управление наружным освещением куста предусмотреть в ручном и автоматическом режиме.</p> <p>Для сбора и вывода в систему ТМ сигналов с КТПН и НКУ предусмотреть организацию вывода сигналов в отдельно установленные клемные коробки согласно перечням сигналов от КТПН и НКУ.</p> <p>Состав оборудования, схему для организации сбора и вывода сигналов от КТПН и НКУ в ТМ согласно перечням сигналов.</p> <p>Поставку КТПН с НКУ осуществлять с установленным оборудованием для организации сбора данных в систему ТМ.</p> <p>Передачу сигналов от КТПН и НКУ организовать по RS-485 интерфейсу и по физическим линиям непосредственно в шкаф общестанционного контроллера полевого оборудования эксплуатируемой существующей системой телемеханики АДКУ2000+ установленного в БМА. Окончательный перечень передаваемых сигналов от КТПН, НКУ определить и согласовать с УТНП АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» в зависимости от типа и комплектности поставляемого оборудования.</p> <p>Состав оборудования, схему для организации сбора и вывода сигналов от КТПН и НКУ в ТМ согласовать с Заказчиком.</p> <p>Предусмотреть технический узел учета электрической энергии с передачей данных в существующую систему АСПД Аудит АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз».</p> <p>Проектируемая АСДУЭ должна создаваться в рамках расширения существующей системы телемеханики АО «Газпромнефть-ННГ», с использованием технических решений, обеспечивающих совместимость на уровне аппаратных и программных интерфейсов и протоколов информационного обмена.</p> <p>Максимально использовать оборудование и программное обеспечение существующей системы телемеханики, при необходимости произвести модернизацию оборудования, обновление программного обеспечения.</p> <p>Объем и типы контролируемых параметров (количество сигналов ТС, ТИ, ТУ, источники формирования сигналов) для каждого объекта уточнить при проектировании и согласовать с Заказчиком.</p> <p>Передачу данных АСДУЭ проектируемых КТП 6/0,4кВ организовать до существующего узла связи ДНС и далее на существующий сервер телемеханики в г.Ноябрьск отдельным каналом.</p> <p>Все применяемое оборудование и материалы должны быть промышленного исполнения и климатического исполнения, соответствующего региону строительства.</p> <p>Обеспечить описание данных АСДУЭ на существующем сервере ТМ.</p> <p>Применить трансформаторы тока и напряжения класса точности не хуже 0,2S со сроком поверки не менее 16 лет.</p> <p>Обеспечить описание данных АСТУЭ на существующем сервере АСТУЭ и АСПЭД.</p> <p>Проектом предусмотреть в АГЗУ, БМА управление обогревателями от терморегуляторов отопления с датчиком температуры воздуха внутри помещения.</p> <p>Предусмотреть этапность для возможности допуска в РТН ВЛ-6кВ №1.</p> <p>При устройстве заземлений исключить применение оцинкованной стали.</p> <p>На ростверке предусмотреть размещение СУ, ДФКУ, ТМПН с монтажом к ним металлических полос (в виде ГЗШ) с местами для присоединения заземляющих проводников оборудования.</p>

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгайинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

17

Изм. инв. №	
Подп. и дата	
Изм. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

60

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
28	Требования энергетической эффективности, оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	<p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД и НМД указанной в приложении №1.</p> <p>Основные проектные решения по разделу принять на основании «Наилучшие доступные технологии. Энергосбережение. Руководство по применению наилучших доступных технологий для повышения энергоэффективности» ГОСТ Р 56828.24-2017 и согласовать с Заказчиком.</p> <p>Предусмотреть применение энергоэффективных технологий, оборудования и материалов.</p> <p>В разделе представить сводные показатели энергоэффективности принятых решений в соответствующих частях проекта. Сводные показатели должны быть сопоставлены с нормативными показателями удельного расхода энергии.</p> <p>В текстовой части раздела должны содержаться:</p> <ul style="list-style-type: none"> - общая энергетическая характеристика запроектированного объекта; - сведения о проектных решениях, направленных на повышение эффективности использования энергии; - описание технических решений строительных конструкций, расчетные теплофизические показатели по которым отличны от показателей СП 50.13330; - принятые системы отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха, сведения о наличии приборов учета и регулирования, обеспечивающих эффективное использование энергии; - информация о выборе и размещении источников энергоснабжения объекта. В необходимых случаях приводится технико-экономическое обоснование энергоснабжения от автономных источников энергии вместо централизованных; - сопоставление проектных решений и технико-экономических показателей в части энергопотребления с требованиями норм. - в технической документации к оборудованию (паспорта, КД) должны быть прописаны индексы энергетической эффективности (ИЭЭФ) с количественными показателями энергетической эффективности (КПД, удельные показатели), в паспорте на блочно-модульное здание должен фигурировать класс энергетической эффективности (при этом на здании должна быть вывешена табличка); - в опросных листах на здания и сооружения отобразить технические требования к оборудованию, инженерным системам и конструкционным материалам для достижения расчетного класса энергоэффективности; - в технических требованиях к оборудованию и приборам учета энергетических ресурсов предусмотреть возможность их интеграции в систему телемеханики АДКУ2000+ и в автоматизированные системы постоянно действующего аудита (АСПЭД). <p>Предусмотреть применение терморегуляторов для обогревателей.</p> <p>Предусмотреть учет энергозатрат на собственные нужды предприятия.</p> <p>Силовые трансформаторы должны соответствовать постановлению №600 Правительства РФ для дальнейшего получения льгот. (Потери холостого хода и потери короткого замыкания).</p> <p>Определить требования по теплоизоляции АГЗУ, и БМА согласно СНиП «Тепловая защита зданий»</p> <p>Распределительные устройства трансформаторных подстанций должны быть оборудованы автоматическими устройствами компенсации реактивной мощности для достижения $\text{tg}\varphi \leq 0,5$.</p> <p>В графической части раздела должны содержаться:</p> <ul style="list-style-type: none"> - схемы расположения в зданиях, строениях и сооружениях приборов учета используемых энергетических ресурсов; - схемы расположения объектов с привязкой к местности для

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Валинтойского, Карамовского, Крайнего месторождений

18

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

61

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>определения и влияния погодных факторов на потребления энергоресурсов;</p> <ul style="list-style-type: none"> - схемы тепло-, водо- и электроснабжения. <p>Все решения по повышению энергоэффективности согласовать с заказчиком.</p>
29	Требования к системам безопасности и охране объектов	<p>При наличии АСУ ТП предусмотреть решения по защите информационно-управляющей системы объекта от несанкционированного доступа и разработать раздел «Информационная безопасность». Защита информации должна производиться в соответствии с требованиями законодательства РФ, нормативных документов федеральных органов исполнительной власти, уполномоченных в области защиты информации, локальных нормативных актов ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть».</p> <p>Инженерные средства охраны:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ограждение узлов задвижек должно выполняться в виде прямолинейных участков с минимальным количеством изгибов и поворотов; - ограждение должно иметь высоту не менее 2,5 м. верхнюю часть ограждения усилить спиралью АКЛ; - Секции ограждения выполнить из некапитальных конструкций типа сетки-рабица на рамах; - на ограждении с внешней стороны установить указатели "Не подходить! Охраняемая зона"; - количество ворот и калиток должно быть минимальным; - двери и калитки в ограждении оборудовать запорными устройствами; - все конструктивные зазоры между элементами ограждения, ворот и калиток должны быть минимальны не более 150 мм; - при наличии электроприводов задвижек предусмотреть установку противосъемного устройства на болтовом соединении.
30	Требования по промышленной безопасности, условиям, охране и гигиене труда	<p>Разработать требования по безопасному ведению работ и гигиене труда в соответствии с требованиями законодательства РФ об охране труда и о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения указанных в приложении №1.</p> <p>Технические решения по охране труда должны предусмотреть перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований при эксплуатации производственных и непроизводственных объектов капитального строительства, которые должны содержать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - сведения о расчетной численности, профессионально-квалифицированном составе работников с распределением по группам производственных процессов, числе рабочих мест и их оснащенности – для объектов производственного назначения; - сведения о наличии сертификатов соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешений на применение используемого на подземных горных работах технологического оборудования и технических устройств (при необходимости) – для объектов производственного назначения; - перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда при эксплуатации производственных и не производственных объектов капитального строительства (кроме жилых зданий); - Перечень мероприятий по обеспечению выполнения требований, предъявляемых к техническим устройствам, оборудованию, зданиям, строениям и сооружениям на опасных производственных объектах, - для объектов производственного назначения; - принципиальные решения по организации труда и управления производством; - расчет количества рабочих мест и численности работающих; - организацию, обслуживание и оснащение рабочих мест;

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

19

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

62

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> – прогрессивные формы организации труда; – режим труда и отдыха; – охрана и условия труда работников; – организация управления производством, предприятием; – источники комплектования предприятия кадрами и повышение квалификации рабочих кадров; – организация медицинского сопровождения и оказания первой помощи пострадавшим; – при необходимости предусмотреть организацию медицинского сопровождения на период эксплуатации в соответствии с требованиями действующего законодательства. <p>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>Разработать раздел «Промышленная безопасность» с учетом НТД и НМД, указанных в приложении №1:</p> <p>Определить безопасный срок эксплуатации проектируемых сооружений, применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с законодательством, действующими законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами.</p> <p>Для опасного производственного объекта дальнейшая эксплуатация, капитальный ремонт, консервация или ликвидация которого требует отступление от требований промышленной безопасности, установленных федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности, или же таких требований недостаточно и (или) они не установлены разработать обоснование безопасности опасного производственного объекта с возможностью безопасной эксплуатации, капитального ремонта, консервации или ликвидации.</p> <p>Подготовить сравнительный анализ вариантов (на основе соблюдения требований Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности и на основе подготовки обоснования безопасности опасного производственного объекта) с точки зрения эффективности технологии, затрат на строительство и т.п., дать рекомендации по выбору оптимального варианта. Окончательный выбор варианта осуществляется Заказчиком (Техническим заказчиком).</p> <p>Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатации объекта должны соответствовать соответствующие разрешения на применение и соответствовать требованиям действующих норм и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности Российской Федерации</p> <p>Застройщик (Технический заказчик) определяет необходимость опытно-промышленной эксплуатации и разработку обоснования промышленной безопасности.</p> <p>Разработать (переработать) план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий в связи со строительством куста и в соответствии с требованиями, установленными Постановлением правительства от 26.08.2013 г. №730 «Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах». Разработанный (переработанный) план согласовать с Аварийно-спасательными формированиями, с которыми у Заказчика имеется</p>

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

20

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

63

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
31	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий, мероприятий по охране окружающей среды и результатам оценки воздействия на окружающую среду	<p>договор на проведение Аварийно-спасательных работ</p> <p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД указанной в приложении №1.</p> <p>В случае проектирования объектов, подлежащих получению заключения Государственной Экологической экспертизы, разработать отдельным томом разделОВОС в соответствии с действующими нормативными и законодательными актами.</p> <p>Разработать раздел «Охрана водных биологических ресурсов» с предоставлением расчета ущерба, наносимого водным биологическим ресурсам и рыбным запасам, с учетом проведения гидроиспытаний и буровзрывных работ (при наличии), согласовать расчет со всеми заинтересованными контрольно-надзорными органами. В рамках данного раздела разработать и согласовать программу компенсационных мероприятий, направленных на снижение негативного воздействия на водные биологические ресурсы и их среду обитания. Проект согласовать с органами Рыболовства, Службой по охране, контролю и регулирования использования объектов животного мира и среды обитания и с другими заинтересованными лицами при их наличии.</p> <p>Разработать программу производственного экологического контроля (мониторинг) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объектов. Разработать дополнения к существующей программе локального экологического мониторинга в соответствии с требованиями. (Разработать при необходимости дополнение).</p> <p>Выполнить расчеты по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства и эксплуатации.</p> <p>Оценить воздействие от реализации рассматриваемого проекта на почвы, грунтовые воды, растительность, животный мир, воздушную среду, население и т.д.</p> <p>Рассчитать и предусмотреть в сводном сметном расчете платежи за негативное воздействие на окружающую среду, размер компенсационных выплат, затраты на природоохранные мероприятия в полном объеме в период строительства.</p> <p>Требования к разработке раздела устанавливаются на основании исходной информации по существующим комплексам по накоплению, утилизации отходов производства, а также наличии договоров передачи отходов производства для размещения на полигонах муниципальных и/или других компаний соответствующего профиля.</p> <p>Предусмотреть мероприятия по сбору, размещению и утилизации твердых бытовых и промышленных отходов, образующихся при строительстве и эксплуатации объекта в соответствии с требованиями природоохранного законодательства.</p> <p>В разделе ООС отходы условно разделить на три группы и описать способы их утилизации:</p> <ul style="list-style-type: none"> – отходы, образующиеся преимущественно при строительстве проектируемых объектов; – отходы, образующиеся преимущественно при эксплуатации и ремонте проектируемых объектов; – отходы, образующиеся при авариях и их ликвидации. – Расчет утилизации разделить на стадию «Строительство» и «Эксплуатация». Выполнить экологическое обоснование проектных решений в соответствии с Федеральным законом №7-ФЗ «Об охране окружающей среды». <p>Разработать намечаемые для внедрения природоохранные мероприятия.</p> <p>Предусмотреть временную площадку для накопления отходов бурения.</p> <p>Изготовить обзорную схему масштаб 1:25000 с расположением на ней проектируемых объектов с учетом водоохраных зон рек и озер.</p>

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

21

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата	

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

64

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>В случае, пересечения трубопроводом водных объектов (водоток или водоём), необходимо получить решение о предоставлении водных объектов в пользование на период строительства (пп.5) ч.2 ст.11 Водного кодекса РФ в ред. от 14.07.2008г.)</p> <p>В составе общего проекта отдельным томом разработать проект рекультивации земель и согласовать «Проект рекультивации земель» с учетом требований Постановления Правительства РФ от 10.07.2018 №800 «О проведении рекультивации и консервации земель».</p> <p>Определить места складирования древесины и мероприятия по утилизации порубочных остатков в соответствии с разделом III. утв. Пост.Правительства №417 от 30.06.2007г. «Требования пожарной безопасности в лесах при проведении рубок лесных насаждений».</p> <p>После получения положительного заключения государственной экспертизы, откорректированную по замечаниям проектную документацию направить на согласование и утверждение в Департамент природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтяного комплекса ЯНАО в соответствии с действующим законодательством РФ.</p> <p>В разделе компенсационные выплаты и сводном сметном расчете предусмотреть платежи за негативное воздействие на окружающую природную среду на период «Строительство» (на каждый этап отдельно) и «Эксплуатация» «Ремонтные работы».</p>
32	Требования к мероприятиям гражданской обороны, и предупреждению чрезвычайных ситуаций	<p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД указанной в приложении №1.</p> <p>Подготовить запрос в ГУ МЧС РФ по ЯНАО на выдачу исходных данных для разработки мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера по форме, приведенной в ГОСТ Р 55201-2012 от 26.11.2012. Проектную документацию разработать в соответствии с выданными исходными данными.</p> <p>Разработку инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций выполнить в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера в соответствии с исходными данными и требованиями, выданными территориальными органами МЧС, а также в соответствии с СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне».</p>
33	Требования по пожарной безопасности	<p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НТД и НМД указанной в приложении №1.</p> <p>Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности выполнить отдельным разделом.</p> <p>Для зданий, сооружений, для которых отсутствуют нормативные требования пожарной безопасности, на основе требований Федерального закона от 22 июля 2008 г. N 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" разработать специальные технические условия, отражающие специфику обеспечения их пожарной безопасности и содержащие комплекс необходимых инженерно-технических и организационных мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.</p> <p>Сводом правил СП 231.1311500.2015 "Обустройство нефтяных и газовых месторождений Требования пожарной безопасности" (утв. приказом МЧС России от 17 июня 2015 г. N 302).</p> <p>Предусмотреть расчет индивидуального пожарного риска.</p> <p>Объемно-планировочные, конструктивные решения, степень огнестойкости зданий и сооружений, предусмотреть с учетом категории производств по взрывопожарной, пожарной опасности и функциональной пожарной опасности.</p> <p>Проектная документация на здания, сооружения, строительные</p>

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

22

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата	

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

65

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>конструкции, инженерное оборудование и строительные материалы должна содержать пожарно-технические характеристики, предусмотренные Федеральным законом от 22 июля 2008 г. N123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности".</p> <p>Противопожарные расстояния между объектами предусмотреть в соответствии с требованиями, изложенными в СП 4.13130 утвержденными приказом МЧС России от 24.04.13г. №288 и требованиями Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утв. 12.03.2013г.</p> <p>Предусмотреть оборудование помещений, наружных установок установками пожарной сигнализации в соответствии с требованием СП 5.13130.2009.</p> <p>Территорию, помещения, оборудовать системой оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре (СОУЭ) в соответствии с требованием СП 3.13130.2009</p> <p>Места нахождения первичных средств пожаротушения указать на чертежах.</p> <p>Систему пожарной сигнализации и оповещения выполнить в соответствии с техническими условиями Застройщика (Технического заказчика).</p> <p>При необходимости разработать отдельным разделом декларацию пожарной безопасности в отношении проектируемого объекта, предусмотреть:</p> <p>Оценку пожарного риска (если расчет проводится).</p> <p>Оценку возможного ущерба имуществу третьих лиц от пожара на объекте защиты.</p> <p>Предоставить расчеты по определению необходимого количества первичных средств пожаротушения по оборудованию всех зданий.</p> <p>Рассмотреть необходимость наличия пожарных подразделений на проектируемом объекте на основе требований Федерального закона от 22 июля 2008 г. N 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности", с определением численности личного состава, техники и места дислокации подразделения пожарной охраны.</p> <p>Требования пожарной безопасности к технологическому оборудованию с обращением пожароопасных, пожаровзрывоопасных и взрывоопасных технологических сред:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Разработать мероприятия по обеспечению пожарной и взрывобезопасности. - Технологическое оборудование и связанные с ним технологические процессы предусмотреть с учетом предотвращения возможности взрыва и (или) пожара в технологическом оборудовании при регламентированных значениях их параметров при нормальном режиме работы. Регламентированные значения параметров, определяющих пожарную и взрывопожарную опасность технологического оборудования и связанных с ним технологических процессов, допустимый диапазон их изменений принять на основании данных установленных производителем (разработчиком). - В конструкции технологического оборудования и условий ведения связанных с ним технологических процессов предусмотреть необходимые режимы и соответствующие им технические средства, предназначенные для своевременного обнаружения возникновения пожароопасных аварийных ситуаций, ограничения их дальнейшего развития, а также для ограничения поступления горючих веществ и материалов из технологического оборудования в очаг возможного пожара. <p>Предусмотреть мероприятия по обеспечению деятельности пожарных подразделений на проектируемом объекте.</p> <p>При невозможности соблюдения требований нормативных документов для зданий, сооружений, строений, для которых</p>

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

23

Изм. инв. №	
Подп. и дата	
Изм. № подл.	

							ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата			66

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		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 Застройщиком (Техническим заказчиком).
34	Требования к оформлению землеустроительной документации	<p>Проектирование осуществить в пределах существующего земельного отвода, в случае если это технологически невозможно, подготовить проект границ следующим образом:</p> <p>а) Участки проектируются на основании согласованных Заказчиком окончательных решений, проектных трасс, мест расположений проектируемых объектов (подтвердить согласование курирующих служб Заказчика). В случае смены проектных решений и необходимости нового отвода земель Подрядчик компенсирует Заказчику землеустроительные работы нового отвода земель. В случае изменения границ отвода по вине проектной организации.</p> <p>б) Испрашиваемые участки должны быть запроектированы на основании данных (выписки) из ЕГРН (с учетом вновь проектируемых земельных (лесных) участков, находящихся в стадии оформления); при наличии земель лесного фонда, дополнительно, на основании выписки из Государственного лесного реестра, но при этом при проектировании участков в том и другом случаях должны быть отражены сведения об участках/объектах третьих лиц (с указанием физического/юридического лица), в случае пересечения ими испрашиваемого участка. Электронный вид участков предоставить в формате MapInfo, в координатах, принятых в Государственном Реестре земельных участков.</p> <p>в) При формировании границ земельных участков под проектируемые объекты на землях лесного фонда, предусмотреть площадки для складирования древесины после осуществления рубки лесных насаждений. При размещении площадок учесть требования раздела III «Правил пожарной безопасности в лесах» утвержденных Постановлением Правительства РФ от 30.06.2007 №417».</p> <p>г) К расчетам площадей приложить графические материалы границ землепользования. На схеме расположения земельных участков на кадастровом плане территории, проекте межевания территории, картах лесоустройства (при наличии земель лесного фонда) показать границы вновь образованных участков.</p> <p>д) При необходимости, на основании оформленного, в соответствии с законодательством РФ заключения историко-культурной экспертизы, получить решение о возможности проведения работ соответствующего органа охраны объектов культурного наследия об отсутствии объектов культурного наследия, включенных в реестр, выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на испрашиваемых земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов и иных работ. При необходимости провести историко-культурные изыскания в соответствии с законодательством РФ.</p> <p>е) При необходимости, в случае расположении проектируемого объекта в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, по согласованию с Заказчиком, подготовить схему расположения объектов для согласования с владельцами родовых угодий.</p> <p>При необходимости получить заключения и согласования, необходимые для корректной подготовки границ земельных участков, в т.ч.:</p> <p>-заключение Федеральной службы по ветеринарному и</p>

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Валынтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

24

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
							67

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>фитосанитарному надзору;</p> <p>-согласование границ отвода земельных участков, расположенных в пределах береговой полосы и выделение участков акватории внутренних водных путей, строительство на них каких-либо зданий, строений и сооружений с бассейновыми органами государственного управления на внутреннем водном транспорте;</p> <p>-иные согласования в соответствии с требованиями законодательства.</p> <p>Получить разрешение недропользователя на застройку площадей залегания полезных ископаемых (при строительстве линейных объектов на стороннем лицензионном участке).</p> <p>При необходимости получить согласование (решение, технические условия) на размещение объектов на земельных участках в пределах придорожных полос, а также иных участков, требующих устройства подъездов, съездов, примыканий, а также земельных участков под стоянки, остановки автомобилей (соответствующие органы ГИБДД).</p> <p>Необходимость получения вышеперечисленных согласований и заключений согласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).</p> <p>После согласования проекта границ Заказчиком, разработать проект планировки и межевания территории, градостроительный план земельного участка в соответствии с требованиями действующего законодательства.</p> <p>При разработке проекта межевания территории учесть требования ФЗ №342 от 03.08.2018г.</p> <p>При разработке проекта планировки территории учесть требования ФЗ №341 от 03.08.2018г (глава V.7. Установление публичного сервитута в отдельных целях).</p> <p>При расположении испрашиваемых земельных участков у частных собственников или иных правообладателей земли (землепользователи, арендаторы) предусмотреть следующий порядок выполнения работ:</p> <p>а) Для определения правообладателей испрашиваемых земельных участков обязательно наличие сведений в форме выписки из ЕГРН.</p> <p>б) Получение согласия собственника или иных правообладателей земли на передачу в аренду (передачу в субаренду, заключение соглашения об установлении сервитута) земельного участка, необходимого для строительства объекта. Вид оформляемого права на земельный участок согласовать с Заказчиком.</p> <p>в) Выполнить расчет стоимости необходимых работ по рекультивации земельного участка, а также иных обязанностей, установленных законодательством РФ и (или) обязательствами при использовании земельного участка. Затраты предусмотреть сметной документацией на строительство/</p> <p>г) Согласовать с правообладателями земельных участков схемы прокладки трасс линейных объектов.</p> <p>д) Разработать проект рекультивации (в соответствие с постановлением Правительства РФ от 10.07.2018 №800) и согласовать с правообладателем земельного участка, испрашиваемого для строительства объекта, с уполномоченными органами – при необходимости и с согласования Заказчика.</p> <p>Разрабатываемую и утвержденную землеустроительную документацию представить в 2 экз. (в оригинале) на бумажном носителе и 2 экз. на электронном носителе (картографические материалы в программе MapInfo 7.5 и выше). Выписки ЕГРН (оригиналы) на земельные (лесные) участки в количестве не менее 2 экземпляров.</p>
35	Требования к проекту организации строительства	Проект организации строительства разработать в соответствии с требованиями НТД и НМД указанной в приложении №1, выданными

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	

<p>ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ</p>	<p>Лист</p>
	<p>68</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>ТУ и Ш-01.07.03.03-19</p> <p>Проект организации строительства выполнить в соответствии с методическими указаниями Компании МД-01.07.03.03-01 «Требования к составу, объему и формам документов для разработки проекта организации строительства на строительство и реконструкцию объектов нефтегазодобычи».</p> <p>С целью соблюдения в процессе строительства обязательных требований по безопасности разделы проекта организации строительства должны содержать мероприятия по технике безопасности, подготовке и обучению персонала.</p> <p>При разработке ПОС в обязательном порядке предусмотреть и учесть при расчете продолжительности строительства любого объекта обустройства:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Учесть продолжительность строительства с учетом сезонности выполнения работ в т.ч. в зависимости от трассировок проектируемых линейных объектов и пересечений с естественными преградами (реки, озера и т.д.) : - нахождение объектов обустройства большую часть года в автономии (отсутствие круглогодичного проезда для доставки грузов и тяжелой техники); - при обустройстве площадочных и линейных объектов - очередность строительства; <p>При разработке раздела ПОС учесть затраты на энергообеспечение строительной площадки из расчета мощности временных электростанций собственных нужд (ЭСН), объема ГСМ (тн./кВт.час электроэнергии) и условий доставки ГСМ до объекта строительства, а также учесть:</p> <ul style="list-style-type: none"> -выполнение требований по размещению персонала на одноярусных спальных местах, площадь в помещении для проживания не менее 4,375 м2 на одного человека -сбор жидких бытовых отходов / стоков из туалетов, душевых, умывальников, столовых выполнен в герметичный септик / центральную систему канализации с последующей очисткой на специализированных установках или утилизацией и др. требования к санитарным условиям и организации питания; -календарный план строительства, в котором определяются сроки и очередность возведения основных и вспомогательных зданий с распределением капитальных вложений по периодам строительства; -строительные генеральные планы для подготовительного и основного периодов строительства; -организационно-технологические схемы, определяющие последовательность возведения объектов и выполнения работ; -ведомости объемов основных строительных, монтажных и специальных строительных работ с выделением работ по основным зданиям и сооружениям и периодам строительства; -ведомости потребности в строительных материалах и оборудовании с распределением по календарным периодам строительства; -график потребности в основных строительных машинах; -график потребности в кадрах строителей по основным категориям; -пояснительная записка, содержащая основные данные для разработки организационно-технологических решений проекта, обоснование методов организации и технологии строительного производства, потребности в кадрах и материально-технических ресурсах, методов производства строительных работ, перечень условий сохранения окружающей среды, технико-экономические показатели (ТЭП). <p>В составе проекта организации строительства разработать нормативные графики (календарный план) строительства с</p>

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	<p>ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ</p>

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>поквартальным распределением капитальных затрат и объемом строительно-монтажных работ.</p> <p>Все графики, разрабатываемые в рамках ПОС, должны быть разработаны при помощи ПО Primavera или Project, графики должны содержать основные физические объемы и технологические зависимости между работами, принятыми в рамках разработки ПОС.</p> <p>При разработке проекта организации строительства учесть требования Постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», нормативные требования Трудового кодекса РФ, межгосударственных и национальных стандартов РФ, СП, СНиП, СанПиН, нормативных документов Группы компании ГПН по охране труда, промышленной безопасности и охране окружающей среды.</p> <p>В разделе ПОС «Описание проектных решений и мероприятий по охране объектов в период строительства» определить организационно-технические мероприятия по обеспечению пожарной безопасности на территории строительства в соответствии с действующими правилами по пожарной безопасности.</p> <p>Разработать ведомость объемов работ на строительно-монтажные работы в т.ч по вырубке лесных насаждений, корчеванию пней и утилизации порубочных остатков, земляным работам по площадке с учетом работ на карьере, строительства зимней автомобильной дороги.</p> <p>Продолжительность строительства этапов определяется согласно СНиП 1.04.03-85 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений».</p>
36	Требования к сметной документации и ее составу	<p>Сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НМД указанной в приложении №1 и шаблоном Компании Ш-01.07.03.03-20 «Исходные данные для составления сметной документации в составе «проектной документации» и «рабочей документации» для объекта», а также в соответствии с требованиями методического документа М-01.07.02-03 «Методические указания по применению типовых сметных решений для формирования сметной стоимости строительно-монтажных и прочих работ объектов капитального строительства Блока разведки и добычи ПАО «Газпром нефть».</p> <p>Проектный институт обязан выпускать ЛСР стадии ПД потитульно по маркам чертежей, планируемых к выпуску на стадии РД. Локальные сметы стадии РД должны быть выпущены по принципу 1 комплект РД -1 смета. Не допускается выпуск одной сметы на несколько комплектов чертежей.</p> <p>Затраты, индивидуально не отраженные в задании на проектирование, предусматривать в сводном сметном расчете в соответствии с МДС 81-35.2004.</p> <p>Обеспечить соответствие сметной документации требованиям системы ценообразования, принятой в АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз».</p> <p>В процессе разработки проектно-сметной документации обеспечить отклонение стоимости объекта на стадиях «Проектная документация» и «Рабочая документация» не более 15%.</p> <p>В комплекте с проектно-сметной документацией разработать в форматах Excel и Гранд-смета ресурсные ведомости МТР с указанием уровня цен 2001г. по всей номенклатуре.</p> <p>При разработке смет, для материалов и оборудования в окне ПК «Гранд-смета» «Дополнительная информация о позиции», выбрав «Комментарии», должны указываться шифр чертежа и номер позиции спецификации, а также код МТР, согласно данных номенклатурного справочника материалов и оборудования Заказчика.</p> <p>Сводный сметный расчет разработать на стадии «проектная</p>

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

27

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

70

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		документация» и «рабочая документация». Предусмотреть мобилизационные затраты на логистику и транспортировку МТР и оборудования.
37	Требования к заказной документации, оборудованию и материалам	Заказную документацию предоставить в редактируемом формате Word, Excel. В составе проектной документации предоставить предварительные спецификации, технические требования и опросные листы на основное технологическое оборудование длительного срока изготовления. Всю заказную документацию согласовать с Заказчиком. При формировании заказной документации руководствоваться типовой документацией, указанной в приложении №1. При разработке рабочей документации использовать только утвержденные двумя сторонами заказной документации, без каких-либо изменений. Заполнение опросных листов, технических заданий, технических требований выполнить максимально подробно с учетом всех специфических требований к оборудованию. При всех изменениях к рабочей документации, вновь кодируемые спецификации передавать Застройщику (Техническому заказчику) с бланком о внесенных изменениях.
38	Требования к пусконаладочным работ и шефмонтажным работ	В составе опросных листов и технических требований на закуп оборудования проектному институту предусмотреть: - требование о предоставлении поставщиком программы проведения заводских испытаний АСУТП и ПА3, систем измерений; - требование о предоставлении поставщиком программы проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования оборудования, включая системы контроля, управления, АСУТП и ПА3; - требование о предоставлении поставщиком (разработчиком АСУТП и ПА3) «Программы и методики предварительных и приемочных испытаний АСУТП и ПА3», согласованной с проектным институтом и Застройщиком (Техническим заказчиком); - сметные расчеты ПНР с учетом разделения работы оборудования «под нагрузкой» и «в холостую». - В опросные листы на оборудование должны быть включены шефмонтажные, пусконаладочные работы, а также комплект ЗИП.
39	Требования к рассмотрению, согласованию, прохождению комплексной экспертизы и исследований HAZOP, PHSER, HAZID, INVID	Проектному институту пройти внутреннюю экспертизу Застройщика (Технического заказчика), при необходимости функциональную и ведомственную экспертизу проектно-сметной документации в соответствии со стандартом Группы компании ГПН СК-01.07.03.04 «Организация и проведение комплексной экспертизы Заказчиком: заданий на проектирование, основных технических решений, проектной и рабочей документации по объектам обустройства нефтяных и газовых месторождений». Рабочую и проектную документацию согласовать с владельцами пересекаемых сторонних коммуникаций по выданным техническим условиям на пересечения. При проектировании учесть процессы анализа рисков технологических систем на стадии проектирования (HAZOP) и оценки профессиональных рисков. Документация системы менеджмента анализа проекта должна включать: - документированные обязательства и цели анализа проекта; - документированные процедуры управления процессом анализа проекта; - отчеты, являющиеся результатом анализа проекта; - отчеты о завершении элементов действий и рекомендациях.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

28

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
40	Требования к рассмотрению, согласованию, прохождению экспертиз с экспертными органами	<p>Проектному институту подготовить и согласовать в соответствующих органах:</p> <ul style="list-style-type: none"> - градостроительный план земельного участка; - проект планировки и межевания территории; - получить санитарно-эпидемиологическое заключение на проект обоснования санитарно-защитной зоны. <p>Проектному институту в процессе разработки проектно-сметной документации необходимо:</p> <ul style="list-style-type: none"> - получить информационное письмо (справку) от Департамента по недропользованию о наличии/отсутствии полезных ископаемых под участком предстоящей застройки; - получить информационное письмо (справку) от государственных органов Минкультуры России об отсутствии/наличии в районе намечаемой деятельности объектов культурного наследия народов РФ в соответствии с ФЗ №73 от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»; - получить информационное письмо (справку) от органов государственной власти и управления об отсутствии/наличии в районе намечаемой деятельности особо охраняемых природных территориях Федерального, Регионального и местного значения в соответствии с ФЗ №33 от 14.03.1995 «Об особо охраняемых природных территориях». При наличии объектов ИКН или ООПТ проектному институту провести соответствующие изыскания. - получить информационное письмо (справку) от органов государственной власти об отсутствии/наличии в районе намечаемой деятельности территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Север, Сибири и Дальнего Востока, которые относятся к особо охраняемым природным территориям в соответствии с ФЗ №49 от 07.05.2001г. - получить санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии земельных участков, где намечается разместить объекты и сооружения производственной и социальной инфраструктуры, санитарным правилам (при условии их размещения на территории городских и сельских поселений) в соответствии с ФЗ №52 от 30.03.1999 г. «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» - получить информационное письмо (справку) от Регионального центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среду о фоновом загрязнении атмосферного воздуха; - получить информационное письмо (справку) от Регионального центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среду о климатических характеристиках района; - предоставить протоколы наличия фоновых излучений (радона в том числе) со справкой о фоновых концентрациях в районе проведения работ; - предоставить согласования с ГО и ЧС; - предоставить согласованный проект на зоны санитарной охраны (при необходимости); - получить согласование от территориального управления Федерального агентства по рыболовству; - получить согласование от территориального бассейнового управления (ст. 28 ФЗ №74-ФЗ); - получить информационное письмо (справку) от Управления Роспотребнадзора, Департамента по недропользованию, Администрации муниципальных районов о данных о поверхностных и подземных источниках хозяйственно-питьевого водоснабжения (с указанием границ их зон санитарной охраны); - получить информационное письмо (справку) от Управления ветеринарии, Администрации муниципальных районов,

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
 Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.
 29

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Роспотребнадзора о наличии/отсутствии скотомогильников, биотермических ям, других мест захоронения животных;</p> <ul style="list-style-type: none"> - получить информационное письмо (справку) от Департамента природных ресурсов, Комитета по охране, контролю и регулированию использования объектов животного мира, Управления по охотничьему хозяйству с данными по численности и плотности охотничьих животных; - получить информационное письмо (справку) от Департамента сельскохозяйственной политики и природопользования, Комитета по природопользованию и охраны окружающей среды, Комитета по природным ресурсам, Института биологии, Института экологии растений и животных данных о перечне редких и охраняемых видов животных, занесенных в Красные книги различного ранга; - получить информационное письмо (справку) от ФБУЗ Центр гигиены и эпидемиологии, Администрации района, Росстата данные по социально-экономическим и медико-биологическим характеристикам территории. <p>Проектному институт произвести сбор исходно-разрешительной документации и обеспечить сдачу, сопровождение и устранение замечаний от государственной экологической экспертизы.</p> <p>В связи с принятием Федерального закона от 17.07.2020г № 194-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона "О государственной поддержке предпринимательской деятельности в Арктической зоне Российской Федерации", проектному институту пройти согласование и получить положительное заключение на государственной экологической экспертизе федерального уровня (ГЭЭ).</p> <p>Проектному институту пройти согласование и получить положительное заключение Государственной экспертизы, в соответствии с постановлением Правительства РФ от 05.03.2007 № 145 «Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий».</p>
41	Требования к составу и оформлению проектно-сметной документации	<p>Требования к составу и содержанию проектной документации принять в соответствии с Положением «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87).</p> <p>Разработать документацию в соответствии с государственными стандартами системы проектной документации для строительства (СПДС) в том числе ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации», в цветном формате, а также иными действующими техническими документами.</p> <p>В составе каждого разрабатываемого раздела проектной документации требуется предоставлять перечень основных нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке.</p> <p>Разработать сводные спецификации материалов и оборудования по каждому разделу проекта, в сводных спецификациях указывать принадлежность поставки (подрядчик/заказчик) в соответствии с КТ-374. (Приложение 8)</p> <p>Каждый чертеж должен выпускаться в комплекте со спецификацией и сметой, отражающими объемы работ и МТР только по данному комплекту чертежей. Возможно формировать несколько смет на один комплект чертежей в случае, когда сметы относятся к разным главам сводного сметного расчета.</p> <p>Каждый комплект чертежей комплектуется перечнем (составом) документов этого комплекта (чертежи, спецификации, ведомости объемов работ, и др.)</p>

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

30

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инд. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

73

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Для всех комплектов рабочей документации составить общий перечень всех комплектов с наименованием документов входящих в каждый комплект.</p> <p>Каждый комплект чертежей комплектуется отдельным листом спецификации (АС.С, ТХ.С, ЛТ.С и т.п.).</p> <p>Разработать отдельным томом «Ведомость объемов работ»</p>
42	Требования к представлению отчетных материалов и приемке работ	<p>Количество экземпляров отчетов ИИ, ПД – 4 экз., РД – 6 экз. и смет – 3 экз, землеустроительной документации – 4 экз, электронные носители – 2 экз. в т.ч. в формате разработки.</p> <p>Землеустроительная документация должна содержать картографические материалы в программе MapInfo, выписки из ЕГРН (оригиналы) на земельные (лесные) участки. Разрабатываемую и утвержденную землеустроительную документацию представить в 4 экз. (в оригинале) на бумажном носителе и 2 экз. на электронном носителе (картографические материалы в программе MapInfo 7.5 и выше). Электронная версия комплекта документации передается на CD-R диске (дисках), изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск). Допускается использовать носители формата CD-RW, DVD-R, DVD-RW и др.</p> <p>Электронная версия ИИ, ПД, РД должна быть в цветном формате.</p> <p>Передача цифровой копии произвести с соответствующим оформлением. На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования проектной (и рабочей) документации, Застройщика (Технического заказчика), разработчик, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска. Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается соответствующая маркировка.</p> <p>Форматы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - чертежи - PDF и DWG (AutoCad) в системе координат 42г, МСК 89; - формат отчетной изыскательской документации – в системе координат 42, МСК 89 в балтийской системе высот 1977г. - текстовая информация, заказные спецификации и ведомости материалов – WORD; PDF и Excel. <p>В корневом каталоге диска должен находиться текстовый файл содержания.</p> <p>Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Название каталога должно соответствовать названию раздела.</p> <p>Не допускается внесение изменений в РД с заменой листов, только с обозначением замененной информации.</p>
43	Требования к предоставлению отчетности выполнения ПИР	<p>На всех этапах разработки, проектной и рабочей документации, а также проведения инженерных изысканий для строительства, проектному институту по требованию Застройщика (Технического заказчика) предоставлять графики 3 и/или 4 уровня календарно-сетевого планирования с указанием актуальных сроков разработки документации.</p>
44	Исходные данные	<p>Приложение 1. Перечень нормативно-технической документации и нормативно-методической документации РФ, рекомендуемой к применению при разработке ПСД.</p> <p>Приложение 2. Ш-01.07.03.03-20 Исходные данные для составления сметной документации в составе "Проектной документации" и "Рабочей документации".</p> <p>Приложение 3. Схема типового куста скважин.</p> <p>Приложение 4. Типовая схема обвязки добывающих скважин на кустовой площадке, утвержденная Техническим директором - первым заместителем генерального директора АО «Газпромнефть-</p>

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

31

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

74

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Ноябрьскнефтегаз».</p> <p>Приложение 5. Физико-химические свойства нефти, газа и воды.</p> <p>Приложение 6. Ситуационный план района строительства с указанием объектов проектирования, существующих и проектируемых коридоров коммуникаций.</p> <p>Приложение 7. КТ-517 версия 1.15.</p> <p>Приложение 8. КТ-374</p> <p>Приложение 9. ТУ на энергоснабжение, автоматизацию и связь.</p> <p>Приложение 10. «Требования к формированию графических материалов в формате Mapinfo»</p>

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Вальинтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

32

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

75

**Приложение 1. Перечень нормативно-технической документации и
нормативно-методической документации РФ, рекомендуемой к применению
при разработке ПСД**

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Ссылочная нормативно-методическая и нормативно-техническая документация
10	Особые требования к проектированию	<ol style="list-style-type: none"> 1. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». 2. ГОСТ Р 21.1101-2013 «Основные требования к проектной и рабочей документации». 3. Приказ №218 от 25.06.2010 "Об утверждении требований к структуре и оформлению проектной документации на разработку месторождений твердых полезных ископаемых, ликвидацию и консервацию горных выработок, и первичную переработку минерального сырья". 4. Стандартов и нормативно-методических документов Группы компании ГПН в области проектно-изыскательских работ: <ul style="list-style-type: none"> - СК 01.07.03 «Управление и организация проектно-изыскательских работ по объектам наземного обустройства нефтяных и газовых месторождений»; - СК 01.07.03.03 «Разработка проектно-сметной документации по объектам наземного обустройства нефтяных и газовых месторождений»; - СК 01.07.03.04 «Организация и проведение комплексной экспертизы Заказчиком: заданий на проектирование, основных технических решений, проектной и рабочей документации по объектам обустройства нефтяных и газовых месторождений». <p>Нормативные документы в сфере деятельности Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств». - Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». - Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Руководство по безопасности факельных систем». - Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением». - Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Руководство по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов».
12	Потребность и требования к выполнению инженерных изысканиях	<ol style="list-style-type: none"> 1. СП 47.13330 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения». 2. СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства». 3. СП 11-103-97 «Инженерно-гидрометеорологические изыскания для строительства». 4. СП 11-104-97 «Инженерно-геодезические изыскания для строительства». 5. СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства». 6. СК 01.07.03.03 «Разработка проектно-сметной документации по объектам наземного обустройства нефтяных и газовых месторождений». 7. М-01.07.03.03-02 v2.0 «Требования к организации инженерно-геодезическим изысканиям для капитального строительства».

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

33

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Метод.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
							76

			<p>8. М-01.07.03.03-03 «Методические указания к инженерно-геологическим изысканиям для капитального строительства».</p> <p>9. М-01.07.03.03-04 «Методические указания к инженерно-экологическим изысканиям для капитального строительства».</p> <p>Федеральные законы и правила регламентирующие безопасное ведении полевых работ:</p> <p>10. ПТБ 88 «Правила по технике безопасности на топографогеодезических работах;</p> <p>11. ФЗ №150 от 13.12.1996 «Об оружии»;</p> <p>12. ФЗ №2395 от 21.02.1992 «О недрах»;</p> <p>13. ФЗ №52 от 05.04.2011 "О внесении в закон Российской Федерации «О недрах» и статью 12 федерального закона «Об оружии».</p>
20	Требования архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	к и	<p>1. СП 25.13330.2012. «Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах».</p>
21	Требования системам водоснабжения	к	<p>1. ФЗ №184-ФЗ от 27.12.2002 в актуальной редакции «О техническом регулировании».</p> <p>2. ФЗ №123-ФЗ от 22.07.2008 в актуальной редакции «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».</p> <p>3. ФЗ №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».</p> <p>4. СП 30.13330.2016 «Внутренний водопровод и канализация зданий».</p> <p>5. СП 73.13330.2016 Внутренние санитарно-технические системы зданий</p> <p>6. Федеральный закон №416-ФЗ от 07.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении».</p> <p>7. СП 31.13330.2010 от 29.12.2011 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения». Актуализированная редакция СНиП 2.04.02-84*.</p> <p>8. СП 30.13330.2016 от 16.12.2016 «Внутренний водопровод и канализация зданий». Актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*.</p>
22	Требования системам водоотведения	к	<p>1. ФЗ №184-ФЗ от 27.12.2002 в актуальной редакции «О техническом регулировании».</p> <p>2. ФЗ №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».</p> <p>3. СП 30.13330.2016 «Внутренний водопровод и канализация зданий».</p> <p>4. СП 73.13330.2016 Внутренние санитарно-технические системы зданий.</p> <p>5. Федеральный закон №416-ФЗ от 07.12.2011 «О водоснабжении и водоотведении».</p> <p>6. СП 32.13330.2012 от 29.12.2011 «Канализация. Наружные сети и сооружения». Актуализированная редакция СНиП 2.04.03-85*;</p> <p>7. СП 30.13330.2016 от 16.12.2016 «Внутренний водопровод и канализация зданий». Актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85*.</p>
23	Требования системам отопления, вентиляции, кондиционирования воздуха, тепловым сетям	к	<p>1. ФЗ №184-ФЗ от 27.12.2002 в актуальной редакции «О техническом регулировании».</p> <p>2. ФЗ №123-ФЗ от 22.07.2008 в актуальной редакции «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».</p> <p>3. ФЗ №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений».</p> <p>4. Федерального закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ».</p> <p>5. Федеральный закон №190-ФЗ от 27.07.2010 «О теплоснабжении».</p> <p>6. СП 124.13330.2012 от 30.06.2012 «Тепловые сети».</p>

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгайинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

34

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

77

			<p>Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003.</p> <p>7. Свод правил СП 89.13330.2016 "СНиП II-35-76. Котельные установки".</p> <p>8. СП 7.13130.2013 от 21.02.2013 «Отопление, вентиляция и кондиционирование. Требования пожарной безопасности».</p> <p>9. СП 60.13330.2016 от 16.12.2016 «Отопление, вентиляция и кондиционирование» Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003.</p> <p>10. СП 73.13330.2016 Внутренние санитарно-технические системы зданий.</p> <p>11. СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов».</p> <p>12. СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха».</p> <p>13. ГОСТ 12.4.021-75 «Системы вентиляции».</p> <p>14. ГОСТ-Р 53300-2009 «Противодымная защита зданий и сооружений».</p> <p>15. СП 73.13330.2016 Внутренние санитарно-технические системы зданий.</p> <p>Параметры микроклимата при отоплении и вентиляции помещений следует принимать согласно ГОСТ 30494-2011 от 12.07.2012, ГОСТ 12.1.005-88 от 29.09.1988, СП 60.13330.2016 от 16.12.2016, СанПиН 2.1.2.2645 от 30.06.2010 и СанПиН 2.2.4.548-96 от 01.10.1996.</p>
24	Требования автоматизации, системам управления технологических процессов и информационным технологиям	к	<p>1. Утвержденные технические требования на АСУ ТП</p> <p>2. Концепция автоматизации БРД ПАО «Газпром нефть».</p> <p>3. Раздел АСУТП должен быть выполнен с учетом Методических рекомендаций М-15.02.02-02 «Автоматизация объектов добычи, транспортировки и подготовки нефти и газа. Унифицированные технические требования по выбору параметров контроля и управления объектов нефтегазодобычи».</p> <p>4. При проектировании системы противоаварийной защиты, руководствоваться требованиями Стандарта СК-15.15.00 «Системы противоаварийной защиты (ПАЗ) для объектов нефтегазодобычи «Типовая архитектура интегрированной системы управления РСУ/ПАЗ».</p> <p>5. При проектировании КИПиА руководствоваться требованиями Методического документа М-15.05.02-03 «Технические требования на разработку проектной документации систем автоматизации. Полевой уровень».</p> <p>6. КТ-390 Нормативный документ ГПН: «Составные технологические и производственные объекты нефтедобычи, подлежащие обеспеченностью средствами АСУ ТП».</p> <p>7. ГОСТ 34.003-90 «Автоматизированные системы. Термины и определения».</p> <p>8. ГОСТ 34.602-89 «Техническое задание на создание автоматизированной системы».</p> <p>9. ГОСТ 34.201-89 «Виды, комплектность и обозначение документов при создании автоматизированных систем».</p> <p>10. ГОСТ 34.601-90 «Автоматизированные системы. Стадии создания».</p> <p>11. РД 50-34.698-90 «Автоматизированные системы. Требования к содержанию документов».</p> <p>12. ГОСТ 21.408-2013 «Система проектной документации для строительства. Правила выполнения рабочей документации автоматизации технологических процессов».</p>
25	Требования системам связи	к	<p>1. ФЭ-126 «О связи».</p> <p>2. ВСН 60-89 «Устройства связи, сигнализации и диспетчеризации инженерного оборудования жилых и общественных зданий. нормы проектирования».</p> <p>3. ГОСТ 19472-88 «Система автоматизированной телефонной связи общегосударственная термины и определения».</p> <p>4. ГОСТ Р 21.1703-2000 «Правила выполнения рабочей документации проводных средств связи».</p>

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгайинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

35

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

78

		<ol style="list-style-type: none"> 5. ГОСТ Р 50889-96 «Сооружения местных телефонных сетей линейные». 6. ГОСТ Р 53246-2008 «Системы кабельные структурированные. Проектирование основных узлов системы». 7. ОСТ 45.01-98 «Сеть первичная взаимосвязанной сети связи российской федерации». 8. РД 45.120-2000 «Нормы технологического проектирования городские и сельские телефонные сети». 9. РД 45.162-2001 «Ведомственные нормы технологического проектирования». 10. Комплексы сетей сотовой и спутниковой подвижной связи общего пользования». 11. СанПиН 2.1.8/2.2.4.1383-03 «Гигиенические требования к размещению и эксплуатации передающих радиотехнических объектов». 12. СанПиН 2.1.8/2.2.4.1190-03 «Гигиенические требования к размещению и эксплуатации средств сухопутной подвижной радиосвязи» 13. ВСН 60-89 «Проектирование устройств связи, сигнализации и диспетчеризации инженерного оборудования жилых и общественных зданий» 14. ВСН 015-89 «Строительство магистральных и промышленных трубопроводов. Линии связи и электропередачи» 15. ВСН 51-1.15-004-97 «Инструкция по проектированию и строительству волоконно-оптических линий связи (ВОЛС) газопроводов» 16. РД 45.156-2000 «Состав исполнительной документации на законченные строительством линейные сооружения магистральных и внутризонных ВОЛП» 17. РД 45.195-2001 «Применение транспортных технологий связи, использующих в качестве среды передачи оптическое волокно» 18. СО 153-34.48.519-2002 «Правила проектирования, строительства и эксплуатации волоконно-оптических линий связи на воздушных линиях электропередачи напряжением 0,4 - 35 КВ»
26	Требования к обеспечению единства измерений и контролю качества продукции	<ol style="list-style-type: none"> 1. Утвержденные технические требования на метрологическое обеспечение 2. Федеральному закону от 26.06.2008г. №102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» и иных законодательных и нормативных документов в области метрологии и контроля качества; 3. ГОСТ 8.615-2005 (актуализированной редакции) «Общие метрологические требования»; 4. ГОСТ Р 8.595-2004 (актуализированной редакции) «Масса нефти и нефтепродуктов»; 5. Действующим нормативно-правовым актам органов государственной власти РФ; 6. Нормативные документы для системы заземления приборов и средств автоматизации: ПУЭ, ГОСТ Р 50571.5.54-2013 от 06.09.2013, ГОСТ Р 50571.22-2000 от 18.12.2000; 7. ГОСТ Р 8.733-2011 «Государственная система обеспечения единства измерений»; 8. ГОСТ Р 56942-2016 «Автоматизированные измерительные системы контроля и учета тепловой энергии. Общие технические условия»; 9. ГОСТ Р 8.741-2011 «Государственная система обеспечения единства измерений. Объем природного газа. Общие требования к методикам измерений»; 10. ГОСТ Р 8.879-2014 «Государственная система обеспечения единства измерений. Методики калибровки средств измерений. Общие требования к содержанию и изложению».

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Валинтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

36

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

79

27	Требования к системам энергообеспечения	<ol style="list-style-type: none"> 1. Правил и устройства электроустановок (7 издание); 2. Федерального закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»; 3. Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию"; 4. Постановления правительства РФ №235 от 13.04.2010г. "О внесении изменений в Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию"; 5. Методические указания Группы компании ГПН М-01.08.01-01 «Определение категоричности электроприемников промышленных объектов Компании»; 6. ПК-01.08.00-01 Энергетическая политика ПАО «Газпромнефть».
28	Требования энергетической эффективности, оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	<ol style="list-style-type: none"> 1. Положения «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87). 2. Правил и устройства электроустановок (7 издание); 3. Федерального закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ»; 4. Постановление Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию"; 5. Постановления правительства РФ №235 от 13.04.2010г. "О внесении изменений в Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию"; 6. Методические указания Группы компании ГПН М-01.08.01-01 «Определение категоричности электроприемников промышленных объектов Компании»; 7. ПК-01.08.00-01 Энергетическая политика ПАО «Газпромнефть»
29	Требования к системам безопасности и охране объектов	<ol style="list-style-type: none"> 1. Приказ от 30 ноября 2017 г. N 515 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов" 2. Приказ ФСТЭК России от 14 марта 2014 г. N 31. 3. КТ-040 Конфиденциальная информация. 4. 4.2-2-002 «Требования к автоматизированным системам управления технологическими процессами» 5. ПК-12.01.03-01 «Политика информационной безопасности локальной вычислительной сети». 6. ПК-12.01.03-02 «Политика информационной безопасности информационно-управляющей системы производственно-хозяйственной деятельности». 7. ПК-12.02-01 «Политика информационной безопасности». 8. ПК-12.02-03 «Политика информационной безопасности автоматизированной системы управления технологическими процессами».
30	Требования по промышленной безопасности, условиям, охране и гигиене труда	<ol style="list-style-type: none"> 1. Приказ от 30 ноября 2017 г. N 515 Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов" 2. Трудовой кодекс Российской Федерации от 30.12.2001г. № 197-ФЗ. Раздел X. Охрана труда. 3. ГОСТ 12.0.230-2007 «Система управления охраной труда. Общие требования». 4. СП 2.2.2.1327-03 «Гигиенические требования к организации технологических процессов, производственному оборудованию и рабочему инструменту». 5. СП 12-136-2002 «Решения по охране труда и промышленной безопасности в проектах организации строительства и проектах

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

37

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

80

		<p>производства работ».</p> <ol style="list-style-type: none"> 6. СП 2.2.1.1312-03 «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий». 7. СНиП 12-03-2001 «Безопасность труда в строительстве. Часть 1. Общие требования». 8. СНиП 12-04-2002 «Безопасность труда в строительстве. Часть 2. Строительное производство». 9. СП 52.13330.2016 «Свод правил. Естественное и искусственное освещение. Актуализированная редакция СНиП 23-05-95». 10. РД 09-251-98 «Положение о порядке разработки и содержании раздела «Безопасная эксплуатация производств» технологического регламента». 11. РД 03-14-2005 «Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечень включаемых в нее сведений». 12. Федеральный закон №384 от 30.12.2009г. «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений». 13. СП 2.5.2632-10 «Гигиенические требования к проектированию строящихся и реконструируемых промышленных предприятий». 14. Санитарные правила и нормы СанПиН 2.2.4.548-96 "Гигиенические требования к микроклимату производственных помещений". 15. Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ. 16. Федеральный закон «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ. 17. «Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий» 18. Постановления Правительства РФ от 16.02.2008г. №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». 19. Законодательства РФ, в том числе в области промышленной безопасности, в сфере технического регулирования, в градостроительной деятельности. 20. Действующими Стандартами и нормативно-методическими документами Группы компании ГПН. 21. Другими действующими нормативными документами.
31	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий, мероприятий по охране окружающей среды и результатам оценки воздействия на окружающую среду	<ol style="list-style-type: none"> 1. Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». 2. Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в РФ, утверждённым Приказом государственного комитета РФ по охране окружающей среды от 16.05.2000 № 372 (только для объектов подлежащих экологической экспертизе); 3. Законом № 33 от 14.03.1995 «Об особо охраняемых природных территориях»; 4. "Водный кодекс Российской Федерации" от 03.06.2006 N 74-ФЗ; 5. Федеральный закон N7-ФЗ "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 (в ред. От 21.07.2014г.); 6. Федеральный закон от 23.11.1995 N 174-ФЗ (ред. от 21.07.2014) "Об экологической экспертизе"; 7. Федеральный закон от 24.06.1998 N 89-ФЗ (ред. от 29.12.2014) "Об отходах производства и потребления" (с изм. и доп., вступ. в силу с 09.01.2015); 8. Федеральный закон от 04.05.1999 N 96-ФЗ (ред. от 29.12.2014) "Об охране атмосферного воздуха"; 9. Постановление Правительства РФ от 13.09.2016 г. № 913 "О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах"; 10. "О нормативах платы за выбросы в атмосферный воздух

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

38

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист

		<p>загрязняющих веществ стационарными и передвижными источниками, сбросы загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, размещение отходов производства и потребления;</p> <ol style="list-style-type: none"> 11. Федеральный закон от 24.04.1995 N 52-ФЗ (ред. от 07.05.2013) "О животном мире"; 12. "Лесной кодекс Российской Федерации" от 04.12.2006 N 200-ФЗ; 13. "Земельный кодекс Российской Федерации" от 25.10.2001 N 136-ФЗ; 14. Постановлением Правительства ЯНАО от 14 февраля 2013 года N 56-П «О территориальной системе наблюдения за состоянием окружающей среды в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории ЯНАО; 15. Постановление от 23 декабря 2011 года N 485-п; 16. О системе наблюдения за состоянием ОС в границах лицензионных участков на право пользования недрами с целью добычи нефти и газа на территории ХМАО. В случае проектирования объекта в других регионах, пользоваться требованиями о системах наблюдательных сетей за ОПС, установленными на территории проведения работ; 17. СП 32.13330.2012 Канализация. Наружные сети и сооружения; 18. СП 47.13330 «Инженерные изыскания для строительства»; 19. СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства». 20. СП 25.13330.2012 «Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах».
32	Требования к мероприятиям гражданской обороны, и предупреждению чрезвычайных ситуаций	<ol style="list-style-type: none"> 1. Федеральный закон от 12.02.1998 N 28-ФЗ (ред. от 28.12.2013 и иными актуальными изменениями) "О гражданской обороне"; 2. Федеральный закон от 21.12.1994 N 68-ФЗ (ред. от 08.03.2015 и иными актуальными изменениями) "О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера"; 3. СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны»; 4. ГОСТ Р 22.1.12-2005 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Структурированная система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений». 5. Стандартами и нормативно-методическими документами Группы компании ГПН.
33	Требования по пожарной безопасности	<ol style="list-style-type: none"> 1. Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию». 2. Федерального закона «О пожарной безопасности» от 21 декабря 1994 г №69-ФЗ (с изменениями). 3. ГОСТ Р 12.3.047-2012 «Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля». 4. ГОСТ 12.1.004-91* «Пожарная безопасность. Общие требования». 5. Федеральный закон от 22.07.2008 N 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности". 6. Свод правил «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности» утвержденный приказом РФ №302 от 17.06.2015г. 7. Постановление №390 от 25.04.2012г. «Правила противопожарного режима в Российской Федерации». 8. Утвержденный перечень документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона от 22 июля 2008 г. N 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

39

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

82

			<p>9. Федеральный закон от 10.07.2012г. №117 «О внесении изменений в Федеральный закон «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»».</p> <p>10. "ВНТП 03/170/567-87. Ведомственные нормы технологического проектирования. Противопожарные нормы проектирования объектов Западно-Сибирского нефтегазового комплекса (утв. Миннефтегазстроем СССР 12.03.1987, Мингазпромом СССР 07.04.1987, Миннефтепромом СССР 14.04.1987).</p> <p>11. "ВНТП 3-85. Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений" (утв. Приказом Миннефтепрома СССР от 10.01.1986 N 32) (ред. от 19.04.1989 и иными актуальными изменениями)".</p> <p>12. СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям».</p> <p>13. СП 5.13130.2009 "Системы противопожарной защиты. Установки пожарной сигнализации и пожаротушения автоматические. Нормы и правила проектирования".</p> <p>14. Стандартами и нормативно-методическими документами Группы компании ГПН.</p>
35	Требования к проекту организации строительства	к	<p>1. Постановления Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».</p> <p>2. Градостроительного кодекса РФ от 29.12.2004 №190-ФЗ.</p> <p>3. СНиП 12-01-2004 «Организация строительства».</p> <p>4. МДС 12-81.2007 «Методические рекомендации по разработке и оформлению проекта организации строительства и проекта производства работ».</p> <p>5. СП 48.13330.2011 «Организация строительства. Актуализированная редакция СНиП 12-01-2004» (утв. Приказом Минрегиона РФ 27.12.2010 №781).</p> <p>6. МДС 12-81.2007 «Методические рекомендации по разработке и оформлению проекта организации строительства и проекта производства работ».</p> <p>7. Методическими указаниями М-01.07.03.03-01 «Требования к составу, объему и формам документов для разработки проекта организации строительства на строительство и реконструкцию объектов нефтегазодобычи».</p> <p>8. Обязательным приложением к настоящему заданию на проектирование с исходными данными для проектирования организации строительства.</p>
36	Требования к сметной документации и ее составу	к	<p>1. Ш-01.07.03.03-20 «Исходные данные для составления сметной документации в составе «проектной документации» и «рабочей документации» для объекта».</p> <p>2. М-01.07.02-03 «Методические указания по применению типовых сметных решений для формирования сметной стоимости строительно-монтажных и прочих работ объектов капитального строительства Блока разведки и добычи ПАО «Газпром нефть».</p>
37	Требования к заказной документации, оборудованию и материалам	к и	<p>Нормативные документы для блоков и оборудования:</p> <p>1. Федеральный закон № 22-ФЗ от 04.03.2013 г. «О промышленной безопасности производственных объектов»;</p> <p>2. Федеральный закон № 184-ФЗ от 27.12.2002 г. «О техническом регулировании»;</p> <p>3. Технический регламент о безопасности зданий и сооружений, Федеральный закон № 384-ФЗ от 30 декабря 2009 г.;</p> <p>4. Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления Постановление Правительства РФ № 870 от 29 октября 2010 г.;</p> <p>5. "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности" (Приказ № 101 от 12.03.2013 г.);</p>

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Валинтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

40

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
							83

		<p>6. «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» (Приказ № 116 от 25.03.2014 г.);</p> <p>7. «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения» (приказ N 533, с 12.11.2013);</p> <p>8. ПБ 03-581-03 «Правила устройства и безопасная эксплуатация стационарных компрессорных установок, воздухопроводов и газопроводов»;</p> <p>9. Руководство по безопасности факельных систем;</p> <p>10. Руководство по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов»;</p> <p>11. а также других нормативных документов, действующих в РФ на момент ввода объекта в эксплуатацию.</p>
--	--	--

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Валынтойского, Карамовского,
Крайнего месторождений.

41

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p align="center">ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ</p>						Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	84

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

Проект ЗП #0787/20 ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

№ п/п	Должность участника согласования	Дата согласования	РЕЗУЛЬТАТ СОГЛАСОВАНИЯ			
			СОГЛАСОВАНО	НЕ СОГЛАСОВАНО	НЕ ТРЕБУЕТСЯ	НАРУШЕНИЯ В Р.Д.
(1-й цикл Согласование ЗП Процессными управлениями)						
Нормативный срок стадии согласования: 10.12.2020 16:58:32						
1	Смолин Александр Олегович (ЗГД по перспективному развитию)	08.12.2020 17:44:17	V			0
2	Жиделев Виктор Леонидович (Руководитель программ концептуального проектирования и инжиниринга)	09.12.2020 10:11:52	V			0
3	Зыкина Оксана Александровна (Начальник Управления проектных работ и экспертизы проектов)	09.12.2020 17:59:49	V			0
4	Хвыщук Александр Владимирович (Начальник управления - главный маркшейдер)	10.12.2020 9:58:59	V			0
5	Калимуллин Тагир Рафкатович (Руководитель Центра управления бурением)	10.12.2020 16:45:23	V			0
6	Ткачев Виктор Павлович (Начальник Управления геологии)	10.12.2020 16:59:51	V			0
7	Зуевский Игорь Анатольевич (Начальник Управления техники и технологии добычи нефти)	10.12.2020 18:10:31	V			0


Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата


ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

85

ПРИЛОЖЕНИЕ А1. ДОПОЛНЕНИЕ №1 К ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

СОГЛАСОВАНО:
Технический директор – первый
заместитель генерального директора
АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»
 А.Г. Сулейманов

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»
 А.В. Огородов

« » 202 г.

« » 202 г.



Дополнение №1 к ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

№ 31-0013/21

« » 20 г.

(дата регистрации)

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
11	Технико-экономические характеристики и показатели объектов проектирования	<p>ЧИТАТЬ В СЛЕДУЮЩЕЙ РЕДАКЦИИ:</p> <p style="text-align: center;">Вынгаяхинское месторождение.</p> <p>1. Куст скважин № 138. Четвертая очередь. В том числе:</p> <p>1.1 Основание кустовой площадки.</p> <p>Фонд скважин – 21 скв., из них:</p> <p>Существующие:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающих – 18 скв. – нагнетательных – 2 скв. <p>Проектируемые:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающих – 1 скв.; <p>Максимальные уровни:</p> <ul style="list-style-type: none"> – газовый фактор – 224 м3/тн; – процент обводненности – 64%; – добыча нефти – 271 т/сут; – добыча жидкости - 924 м3/сут; – добыча газа – 61 тыс. м3/сут; – закачка воды – 501 м3/сут; <p>Расстояния между устьями скважин 12 м, между группами скважин 18м (марка бурового станка ZJ-40CZ ВСП).</p> <p>2. Куст скважин № 85. Вторая очередь. В том числе:</p> <p>2.1 Основание кустовой площадки.</p> <p>Фонд скважин – 9 скв., из них:</p> <p>Существующие:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающие – 8 скв. <p>Проектируемые:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающие – 1 скв. <p>Максимальные уровни:</p> <ul style="list-style-type: none"> – газовый фактор – 215 м3/тн; – процент обводненности – 72%;

Дополнение №1 к ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского,
Крайнего месторождений.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

86

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<ul style="list-style-type: none"> - добыча нефти – 150 т/сут; - добыча жидкости - 647 м3/сут; - добыча газа – 32 тыс. м3/сут; - закачка воды – 0 м3/сут; <p>Расстояния между устьями скважин 12 м, между группами скважин 18м (марка бурового станка 225 тн).</p> <p style="text-align: center;">Валынтайское месторождение</p> <p>3. Куст скважин № 310. Вторая очередь. В том числе:</p> <p>3.1 Основание кустовой площадки.</p> <p>Фонд скважин – 7 скв., из них:</p> <p>Ранее запроектированы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - добывающих – 6 скв.; <p>Проектируемые:</p> <ul style="list-style-type: none"> - водозаборных – 1 скв.; - перевод добывающей скважины №6 в нагнетательную. <p>Максимальные уровни:</p> <ul style="list-style-type: none"> - газовый фактор – 800 м3/тн; - процент обводненности – 26%; - добыча нефти – 196 т/сут; - добыча жидкости - 323 м3/сут; - добыча газа – 157 тыс. м3/сут; - закачка воды – 350 м3/сут; <p>Расстояния между устьями скважин 9 м, между группами скважин принять 18 м (марка бурового станка - БУ- 3900 ВСП).</p> <p style="text-align: center;">Карамовское месторождение</p> <p>4. Куст скважин № 10. Третья очередь. В том числе:</p> <p>4.1 Основание кустовой площадки.</p> <p>Фонд скважин – 28 скв., из них:</p> <p>Существующие:</p> <ul style="list-style-type: none"> - добывающих – 11скв. (ликвидированные – 7скв.); - нагнетательных – 5 скв. (ликвидированные – 2скв.); <p>Ранее запроектированы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - добывающих – 11скв.; <p>Проектируемые:</p> <ul style="list-style-type: none"> - добывающих – 1 скв.; <p>Максимальные уровни:</p> <ul style="list-style-type: none"> - газовый фактор – 65 м3/тн; - процент обводненности – 80%; - добыча нефти – 262 т/сут; - добыча жидкости - 1615 м3/сут; - добыча газа – 17 тыс. м3/сут; - закачка воды – 100 м3/сут; <p>Расстояния между устьями скважин 9 м, между группами скважин принять 18 м (марка бурового станка - БУ- 4000).</p>

Дополнение №1 к ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
Обустройство дополнительных скважин Вынгайинского, Валынтайского, Карамовского,
Крайнего месторождений.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

87

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Физико-химические свойства нефти, газа и воды (приложение №5).</p> <p>Крайнее месторождение</p> <p>5. Куст скважин № 108. Третья очередь. В том числе:</p> <p>5.1 Основание кустовой площадки.</p> <p>5.2 ВЛ 6кВ т.вр. КТПН №2 К-108 – КТПН №2 К-108 - протяженность 0,05 км (L – уточнить при проектировании).</p> <p>Фонд скважин – 17 скв., из них:</p> <p>Существующие:</p> <ul style="list-style-type: none"> - добывающих – 9 скв.; - нагнетательных – 2 скв.; - водозаборная – 0 скв. <p>Проектируемые:</p> <ul style="list-style-type: none"> - добывающих – 5 скв.; - нагнетательных – 1 скв. <p>Максимальные уровни:</p> <ul style="list-style-type: none"> - газовый фактор – 125 м3/тн; - процент обводненности – 44%; - добыча нефти – 218 т/сут; - добыча жидкости - 473 м3/сут; - добыча газа – 27 тыс. м3/сут; - закачка воды – 370 м3/сут; <p>Расстояния между устьями скважин принять согласно приложению №10.</p> <p>Физико-химические свойства нефти, газа и воды (приложение №5).</p> <p>6. Куст скважин № 206. Вторая очередь. В том числе:</p> <p>6.1 Основание кустовой площадки.</p> <p>Фонд скважин – 10 скв., из них:</p> <p>Ранее запроектированы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - добывающих – 7 скв.; - нагнетательных – 2 скв. <p>Проектируемые:</p> <ul style="list-style-type: none"> - водозаборная – 1 скв.; <p>Максимальные уровни:</p> <ul style="list-style-type: none"> - газовый фактор – 120 м3/тн; - процент обводненности – 19%; - добыча нефти – 258 т/сут; - добыча жидкости - 388 м3/сут; - добыча газа – 31 тыс. м3/сут; - закачка воды – 300 м3/сут; <p>Расстояния между устьями скважин 9 м, между группами скважин принять 18 м (марка бурового станка – БУ-3900).</p> <p>Физико-химические свойства нефти, газа и воды (приложение №5).</p>

Дополнение №1 к ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Вальнтойского, Карамовского,
Крайнего месторождений.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Ичв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

N п/п	N скв	п/лст	Ож. м3/сут.	Ож. т/сут.	Ож. м3/сут.	Назначение	Текущее состояние
КУСТ-108							
1	6800	Ю1	15	12	12	Добыча	в работе
2	6801	Ю1			20	Наплетание	в работе
3	6802	Ю1		0		Добыча	Пьезометр
4	6803	Ю1	23	21	10	Добыча	в работе
5	6804	Ю1	20	17	16	Добыча	в работе
6	6805	Ю1	13	11	10	Добыча	в работе
7	6806	Ю1	6	5	2	ППД с отработкой	В работе(Проект)
8	6807	Ю1	40	34	25	Добыча	В работе(Проект)
9	6808	Ю1	68	58	43	Добыча	В работе(Проект)
10	6809	Ю1	120	106	60	Добыча	В работе(Проект)
11	6810	Ю1	140	116	107	Добыча	В работе(Проект)
1	6811	Ю1	60	52	36	Добыча	В освоении
2	6812	Ю1	60	52	36	Добыча	В бурении
3	6813	Ю1	27	25	10	Добыча	проект
4	6814	Ю1	27	25	10	ППД с отработкой	проект
5	6815	Ю1	27	25	10	Добыча	проект
6	6816	Ю1	27	25	10	Добыча	проект

ГФ		125	Ю1
КОЛИЧЕСТВО СКВАЖИН С УЧЕТОМ РАСШИРЕНИЯ:			
добывающих		17	
нагнетательных		14	
ВЗ		3	
БД		0	
Ликвидация		1	
Добыча нефти, т/сут		0	
Добыча жидкости, т/сут		218	
Добыча жидкости, м3/сут		430	
Добыча газа, тыс. м3/сут		473	
Норма закачки воды, м3/сут		27	
Обводненность		370	
		44	

(в том числе по проекту - 6
 (в том числе по проекту - 5
 (в том числе по проекту - 1

 (в том числе по проекту - 170
 (в том числе по проекту - 370
 (в том числе по проекту - 403
 (в том числе по проекту - 21
 (в том числе по проекту - 250
 (в том числе по проекту - 49

Эти скв для догрузки АГЗУ 2 очереди.

ПРИЛОЖЕНИЕ А2. ДОПОЛНЕНИЕ №2 К ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

СОГЛАСОВАНО:
Технический директор – первый
заместитель генерального директора
АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»
А.Г. Сулейманов

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»
А.В. Огородов

« ___ » _____ 202_ г.

« ___ » _____ 202_ г.



Дополнение №2 к ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальинтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

№ 3П-0031/21

« 19 » 03 2021 г.

(дата регистрации)

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
11	Технико-экономические характеристики и показатели объектов проектирования	<p>ЧИТАТЬ В СЛЕДУЮЩЕЙ РЕДАКЦИИ:</p> <p style="text-align: center;">Вынгаяхинское месторождение.</p> <p>1. Куст скважин № 138. Четвертая очередь. В том числе:</p> <p>1.1 Основание кустовой площадки.</p> <p>Фонд скважин – 21 скв., из них:</p> <p>Существующие:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающих – 18 скв. – нагнетательных – 2 скв. <p>Проектируемые:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающих – 1 скв.; <p>Максимальные уровни:</p> <ul style="list-style-type: none"> – газовый фактор – 224 м3/тн; – процент обводненности – 64%; – добыча нефти – 271 т/сут; – добыча жидкости - 924 м3/сут; – добыча газа – 61 тыс. м3/сут; – закачка воды – 501 м3/сут; <p>Расстояния между устьями скважин 12 м, между группами скважин 18м (марка бурового станка ZJ-40CZ ВСП).</p> <p>2. Куст скважин № 85. Вторая очередь. В том числе:</p> <p>2.1 Основание кустовой площадки.</p> <p>Фонд скважин – 9 скв., из них:</p> <p>Существующие:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающие – 8 скв. <p>Проектируемые:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающие – 1 скв. <p>Максимальные уровни:</p> <ul style="list-style-type: none"> – газовый фактор – 215 м3/тн; – процент обводненности – 72%;

Дополнение №2 к ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальинтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

90

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>– добыча нефти – 150 т/сут; – добыча жидкости - 647 м3/сут; – добыча газа – 32 тыс. м3/сут; – закачка воды – 0 м3/сут; Расстояния между устьями скважин 12 м, между группами скважин 18м (марка бурового станка 225 тн).</p> <p>Валынтойское месторождение</p> <p>3. Куст скважин № 310. Вторая очередь. В том числе:</p> <p>3.1 Основание кустовой площадки.</p> <p>Фонд скважин – 11 скв., из них:</p> <p>Существующие:</p> <p>– добывающих – 6 скв.;</p> <p>Проектируемые:</p> <p>– водозаборных – 1 скв.;</p> <p>– добывающих – 4 скв.;</p> <p>– перевод добывающей скважины №6 в нагнетательную.</p> <p>Максимальные уровни:</p> <p>– газовый фактор – 800 м3/тн; – процент обводненности – 36%; – добыча нефти – 228 т/сут; – добыча жидкости - 433 м3/сут; – добыча газа – 182 тыс. м3/сут; – закачка воды – 0 м3/сут; Расстояния между устьями скважин 9 м, между группами скважин принять 18 м (марка бурового станка - БУ- 3900 ВСП).</p> <p>Карамовское месторождение</p> <p>4. Куст скважин № 10. Третья очередь. В том числе:</p> <p>4.1 Основание кустовой площадки.</p> <p>Фонд скважин – 28 скв., из них:</p> <p>Существующие:</p> <p>– добывающих – 22скв. (ликвидированные – 7скв.); – нагнетательных – 5 скв. (ликвидированные – 2скв.);</p> <p>Проектируемые:</p> <p>– добывающих – 1 скв.;</p> <p>Максимальные уровни:</p> <p>– газовый фактор – 65 м3/тн; – процент обводненности – 80%; – добыча нефти – 262 т/сут; – добыча жидкости - 1615 м3/сут; – добыча газа – 17 тыс. м3/сут; – закачка воды – 100 м3/сут; Расстояния между устьями скважин 9 м, между группами скважин принять 18 м (марка бурового станка - БУ- 4000).</p> <p>Физико-химические свойства нефти, газа и воды (приложение №5).</p>

**Дополнение №2 к ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Валынтойского,
Карамовского, Крайнего месторождений.**

2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

91

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p align="center">Крайнее месторождение</p> <p>5. Куст скважин № 108. Третья очередь. В том числе:</p> <p>5.1 Основание кустовой площадки.</p> <p>5.2 ВЛ 6кВ т.вр. КТПН №2 К-108 – КТПН №2 К-108 - протяженность 0,50 км (L – уточнить при проектировании).</p> <p>Фонд скважин – 20 скв., из них:</p> <p>Существующие:</p> <ul style="list-style-type: none"> - добывающих – 12 скв.; - нагнетательных – 2 скв.; <p>Проектируемые:</p> <ul style="list-style-type: none"> - добывающих – 6 скв.; <p>Максимальные уровни:</p> <ul style="list-style-type: none"> - газовый фактор – 139 м3/тн; - процент обводненности – 36%; - добыча нефти – 354 т/сут; - добыча жидкости - 677 м3/сут; - добыча газа – 49 тыс. м3/сут; - закачка воды – 605 м3/сут; <p>Расстояния между устьями скважин принять согласно приложению №10.</p> <p>Физико-химические свойства нефти, газа и воды (приложение №5).</p> <p>6. Куст скважин № 206. Вторая очередь. В том числе:</p> <p>6.1 Основание кустовой площадки.</p> <p>Фонд скважин – 10 скв., из них:</p> <p>Существующие:</p> <ul style="list-style-type: none"> - добывающих – 7 скв.; - нагнетательных – 2 скв. <p>Проектируемые:</p> <ul style="list-style-type: none"> - водозаборная – 1 скв.; <p>Максимальные уровни:</p> <ul style="list-style-type: none"> - газовый фактор – 120 м3/тн; - процент обводненности – 19%; - добыча нефти – 258 т/сут; - добыча жидкости – 388 м3/сут; - добыча газа – 31 тыс. м3/сут; - закачка воды – 300 м3/сут; <p>Расстояния между устьями скважин 9 м, между группами скважин принять 18 м (марка бурового станка – БУ-3900). Физико-химические свойства нефти, газа и воды (приложение №5).</p>

**Дополнение №2 к ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского,
Карамовского, Крайнего месторождений.**

3

Инд. инв. №	
Подп. и дата	
Инд. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист


92


Итого 108
108

N п/п	N пакт	Qж. м3/сут.	Qж. т/сут.	Qн. т/сут.	Qжк. м3/сут.	ПЭ/Л	Наименование	Текущее состояние
6800	K01	12	11	8	0	45 кВт	Нефть	В работе
6801	K01	0	0	0	21	70 кВт	Наметательные	В работе - ост. 24.09.20г
6802	K01	12	10	9	0	80 кВт	Нефть	В работе
6803	K01	26	22	21	0	170 кВт	Нефть	В работе
6804	K01	38	31	29	0	56 кВт	Нефть	В работе
6805	K01	20	16	14	0			
6806	K01							
6807	K01	60	51,5158	40		110 кВт	Наметательная (сральной боча)	Проект
6808	K01	60	51,5158	40		110 кВт	Добывающая	Проект
6809	K01	60	51,5158	40		110 кВт	Добывающая	Проект
6810	K01	60	51,5158	40		110 кВт	Добывающая	Проект
6811	K01	60	51,5158	40		110 кВт	Добывающая	Проект
6812	K01	60	51,5158	40		110 кВт	Наметательная (сральной боча)	Проект
6813	K01	60	51,5158	40		110 кВт	Добывающая	Проект
6814	K01	60	51,5158	40		110 кВт	Добывающая	Проект
6815	K01	60	51,5158	40		110 кВт	Добывающая	Проект
доп1	K01	60	51,5158	40		110 кВт	Добывающая	Проект
доп2	K01	60	51,5158	40		110 кВт	Добывающая	Проект
доп3	K01	60	51,5158	40		110 кВт	Добывающая	Проект
доп4	K01	60	51,5158	40		110 кВт	Добывающая	Проект
Итого 139								
ИЧЕСТВО СВЯЗКИ С УЧЕТОМ РАСТУЩЕНИЯ:								
	Добывающий	201						14
	Наметательный	171						12
	В3	0						2
	Газовая	0						0
	БД	0						
	Преометрич	0						
	Ликвидирова	354						273
	Добыча нефт	615						524
	Добыча жидк	677						572
	Добыча газа	49						38
	Нормы залож	605						583
	Обводненос	36						42

Ичв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

ПРИЛОЖЕНИЕ АЗ. ДОПОЛНЕНИЕ №3 К ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

СОГЛАСОВАНО:
Технический директор – первый
заместитель генерального директора
АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»
 А.И. Сулейманов

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»
 А.В. Огородов

« ___ » _____ 202__ г.

« ___ » _____ 202__ г.

Дополнение №3 к ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

№ 34-0059/21

« 19 » 05 20 21 г.

(дата регистрации)

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
11	Технико-экономические характеристики и показатели объектов проектирования	<p>ЧИТАТЬ В СЛЕДУЮЩЕЙ РЕДАКЦИИ:</p> <p style="text-align: center;">Вынгаяхинское месторождение.</p> <p>1. Куст скважин № 138. Четвертая очередь. В том числе:</p> <p>1.1 Основание кустовой площадки.</p> <p>Фонд скважин – 21 скв., из них:</p> <p>Существующие:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающих – 18 скв. – нагнетательных – 2 скв. <p>Проектируемые:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающих – 1 скв.; <p>Максимальные уровни:</p> <ul style="list-style-type: none"> – газовый фактор – 224 м3/тн; – процент обводненности – 64%; – добыча нефти – 271 т/сут; – добыча жидкости - 924 м3/сут; – добыча газа – 61 тыс. м3/сут; – закачка воды – 501 м3/сут; <p>Расстояния между устьями скважин 12 м, между группами скважин 18м (марка бурового станка ZJ-40CZ ВСП).</p> <p>2. Куст скважин № 85. Вторая очередь. В том числе:</p> <p>2.1 Основание кустовой площадки.</p> <p>Фонд скважин – 9 скв., из них:</p> <p>Существующие:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающие – 8 скв. <p>Проектируемые:</p> <ul style="list-style-type: none"> – добывающие – 1 скв. <p>Максимальные уровни:</p> <ul style="list-style-type: none"> – газовый фактор – 215 м3/тн; – процент обводненности – 72%; – добыча нефти – 150 т/сут; – добыча жидкости - 647 м3/сут;

Дополнение №3 к ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего
месторождений.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

95

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>– добыча газа – 32 тыс. м3/сут; – закачка воды – 0 м3/сут; Расстояния между устьями скважин 12 м, между группами скважин 18м (марка бурового станка 225 тн).</p> <p>Валынтайское месторождение</p> <p>3. Куст скважин № 310. Вторая очередь. В том числе:</p> <p>3.1 Основание кустовой площадки.</p> <p>Фонд скважин – 11 скв., из них:</p> <p>Ранее запроектированы: – добывающих – 6 скв.;</p> <p>Проектируемые: – водозаборных – 1 скв.; – добывающих – 4 скв.; – перевод добывающей скважины №6 в нагнетательную.</p> <p>Максимальные уровни: – газовый фактор – 800 м3/тн; – процент обводненности – 36%; – добыча нефти – 228 т/сут; – добыча жидкости - 433 м3/сут; – добыча газа – 182 тыс. м3/сут; – закачка воды – 0 м3/сут; Расстояния между устьями скважин 9 м, между группами скважин принять 18 м (марка бурового станка - БУ- 3900 ВСП).</p> <p>Карамовское месторождение</p> <p>4. Куст скважин № 10. Третья очередь. В том числе:</p> <p>4.1 Основание кустовой площадки.</p> <p>Фонд скважин – 28 скв., из них:</p> <p>Существующие: – добывающих – 11скв. (ликвидированные – 7скв.); – нагнетательных – 5 скв. (ликвидированные – 2скв.);</p> <p>Ранее запроектированы: – добывающих – 11скв.;</p> <p>Проектируемые: – добывающих – 1 скв.;</p> <p>Максимальные уровни: – газовый фактор – 65 м3/тн; – процент обводненности – 80%; – добыча нефти – 262 т/сут; – добыча жидкости - 1615 м3/сут; – добыча газа – 17 тыс. м3/сут; – закачка воды – 100 м3/сут; Расстояния между устьями скважин 9 м, между группами скважин принять 18 м (марка бурового станка - БУ- 4000).</p> <p>Физико-химические свойства нефти, газа и воды (приложение №5).</p>

Дополнение №3 к ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
Обустройство дополнительных скважин Вынгайхинского, Валынтайского, Карамовского, Крайнего месторождений.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>4.2. Трубопровод нефтегазосборный к.10 - т.вр.к.10</p> <ul style="list-style-type: none"> - диаметр Ø114х6 мм, - протяженность 0,23 км (L - уточнить при проектировании). - сталь с внутренним эпоксидным покрытием <p style="text-align: center;">Крайнее месторождение</p> <p>5. Куст скважин № 108. Третья очередь. В том числе:</p> <p>5.1 Основание кустовой площадки.</p> <p>5.2 ВЛ 6кВ т.вр. КТПН №2 К-108 – КТПН №2 К-108</p> <ul style="list-style-type: none"> - протяженность 0,50 км (L – уточнить при проектировании). <p>5.3. Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.75 – т.вр.к.70</p> <ul style="list-style-type: none"> - диаметр Ø273х8 мм, - протяженность 4 км (L - уточнить при проектировании). - сталь с внутренним эпоксидным покрытием <p>Фонд скважин – 24 скв., из них:</p> <p>Существующие:</p> <ul style="list-style-type: none"> - добывающих - 8 скв.; - нагнетательных - 3 скв.; <p>Проектируемые:</p> <ul style="list-style-type: none"> - добывающих – 11 скв.; - нагнетательных – 2 скв.; <p>Максимальные уровни:</p> <ul style="list-style-type: none"> - газовый фактор – 139 м3/тн; - процент обводненности – 39%; - добыча нефти – 384 т/сут; - добыча жидкости - 773 м3/сут; - добыча газа – 53 тыс. м3/сут; - закачка воды – 705 м3/сут; <p>Расстояния между устьями скважин принять согласно приложению №10.</p> <p>Физико-химические свойства нефти, газа и воды (приложение №5).</p> <p>6. Куст скважин № 206. Вторая очередь. В том числе:</p> <p>6.1 Основание кустовой площадки.</p> <p>6.2. Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.70 – ДНС-1,вторая нитка</p> <ul style="list-style-type: none"> - диаметр Ø273х8 мм, - протяженность 2,8 км (L - уточнить при проектировании). - сталь с внутренним эпоксидным покрытием <p>6.3 ВЛ 6кВ т.вр. КТПН №2 К-206 – КТПН №2 К-206</p> <ul style="list-style-type: none"> - протяженность 0,15 км (L – уточнить при проектировании). <p>Фонд скважин – 12 скв., из них:</p> <p>Существующие:</p> <ul style="list-style-type: none"> - добывающих – 7 скв.; - нагнетательных – 2 скв. <p>Проектируемые:</p> <ul style="list-style-type: none"> - добывающих - 2 скв.; - водозаборных - 1 скв.

Дополнение №3 к ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Валинтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Максимальные уровни:</p> <ul style="list-style-type: none"> - газовый фактор – 120 м3/тн; - процент обводненности – 38%; - добыча нефти – 251 т/сут; - добыча жидкости - 489 м3/сут; - добыча газа – 30 тыс. м3/сут; - закачка воды – 533 м3/сут; <p>Расстояния между устьями скважин 9 м, между группами скважин принять 18 м (марка бурового станка – БУ-3900). Физико-химические свойства нефти, газа и воды (приложение №5).</p>
17	Требования к технологическим решениям	<p>ЧИТАТЬ В СЛЕДУЮЩЕЙ РЕДАКЦИИ:</p> <p>Общие требования к технологическим решениям Принятые технологии, оборудование должны соответствовать законодательным и нормативно-правовым актам, действующим на территории Российской Федерации.</p> <p>Проектно-сметную документацию разработать в соответствии с схемой типового куста скважин и типовой схемой обвязки скважин на кустовой площадке (приложение №3, 4).</p> <p>Инженерную подготовку запроектировать с учетом:</p> <ul style="list-style-type: none"> - обустройства куста на период бурения с монтажом и демонтажем буровой установки; - размещения бурового и эксплуатационного оборудования, прокладки монтажа технологических трубопроводов в т.ч и для обвязки скважин из условия одновременного проведения буровых работ, освоения и эксплуатации скважин. <p>В разрабатываемой документации необходимо предусмотреть требования для возможности монтажа (компоновки) оборудования, обеспечивающего свободный доступ (в т.ч. свободный подъезд спец. техники) к действующему оборудованию и механизмам для проведения ремонта и замены.</p> <p>Применяемое оборудование, материалы, запорно-регулирующая арматура, изоляционные покрытия и соединительные детали трубопроводов должны быть сертифицированы в установленном порядке, разрешенные к применению в РФ. В случае применения импортного оборудования, подготовить соответствующее обоснование, подтверждающие отсутствие альтернативных решений.</p> <p>Протяженность трубопроводов внутри площадки должна быть минимальной, расположение трубопроводов не должно препятствовать выполнению текущих и капитальных ремонтов скважины, а также выполнению других видов сервисных работ.</p> <p>Окраску трубопроводов, включая наружную предусмотреть в соответствии с Руководством по использованию корпоративного стиля ПАО «Газпром нефть», ГОСТ 14202-69 «Трубопроводы промышленных предприятий. Опознавательная окраска, предупредительные знаки и маркировочные щитки».</p> <p>При проектировании предусмотреть применение видов лакокрасочных и огнезащитных материалов в климатических условиях, позволяющих производить работы при низких температурах.</p> <p>Металлоемкость проекта при разработке проектно-сметной документации свести к минимальному объему, но с учетом обеспечения надежности объекта при его эксплуатации. Применять новаторские и рациональные технические в том числе с использованием стекло полимерных материалов, удовлетворяющих требованию проектной документации.</p>

Дополнение №3 к ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>При пересечении существующих/ действующих коммуникаций Проектной организации получить от владельцев коммуникаций технические условия на ПИР и СМР в том числе для формирования сметных расчетов СМР при пересечении коммуникаций.</p> <p>Кабельную эстакаду до устья скважины от основной эстакады предусмотреть поворотной (откидной) для постановки бригад текущего и капитального ремонта. Для возможности демонтажа кабельную эстакаду применить в модульном исполнении:</p> <ul style="list-style-type: none"> - крепление стоек кабельной эстакады к сваям выполнить болтовым соединениями; - пролёты выполнить съёмные, через болтовые соединения. <p>По согласованию с Заказчиком, предусмотреть подземную прокладку кабельно-проводниковой продукции с использованием технических решений позволяющих провести замены кабельно-проводниковой продукции.</p> <p>При проектировании предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> - применении прожекторных мачт типа ОГКс с молниеотводами: ОГКс 24 с молниеотводом 6000мм. - применении подземных/надземных ёмкостей из стекло полимерных материалов. <p>Для унификации технических решений в документации, при разработке проектной документации максимально использовать утвержденные в Обществе Типовые Технические решения для обустройства инфраструктуры объекта, кустовой площадки и месторождения Общества.</p> <p>Требования к обустройству кустовой площадки</p> <p>При проектировании учесть:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ТТТ-01.02.01 Типовые технические требования «Измерительная установка (УИ) в блочном исполнении» 2. ТТТ-01.02.01 Типовые технические требования «Устьевое оборудования, в том числе колонные головки, фонтанная арматура, кабельные вводы, дроссели, обратные клапаны, СУСГ, лубрикаторы» <p>Принять расстояние от последней существующей до первой вновь вводимой скважины 18 м.</p> <p>При наличии свободных входов, предусмотреть подключение проектируемых скважин к существующей ИУ. Согласовать с Заказчиком (УТиТДН).</p> <p>Для кустовой площадки 122а Вынгаяхинского месторождения, предусмотреть замерную установку с возможностью определения суточных дебитов попутного газа.</p> <p>Для контроля и регулирования объёма закачиваемой в пласт воды предусмотреть обвязку согласно утверждённой схемой Заказчика.</p> <p>Замерные установки должны иметь сертификат соответствия типа средства измерения, внесены в государственный реестр и МВИ (методика выполнения измерений).</p> <p>Принять минимальное расстояние от АГЗУ до устья любой ближайшей скважины 18 метров.</p> <p>Рассмотреть возможность исключения деформации узлов в районе АГЗУ, скважин, узлов присоединений путем установки трубопроводов на свайное основание ниже уровня нулевой отметки кустовой площадки.</p> <p>Предусмотреть на кустовой площадке возможность подключения к сети 220 В с использованием соответствующего исполнения электротехнических изделий.</p> <p>Трубопроводы при входе и выходе в АГЗУ и узла закачки в пласт воды предусмотреть с тепловой изоляцией минеральной ватой с металлическим покрытием.</p>

Дополнение №3 к ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Трубопровод от АГЗУ до секущей задвижки нефтесбора для защиты от наружной и внутренней коррозии трубы и соединительных деталей применить наружное двухслойное заводское покрытие на основе экструдированного полиэтилена и внутреннее покрытие на основе эпоксидных смол с применением втулок для защиты сварного шва.</p> <p>Технологические трубопроводы на кусте скважин запроектировать с учётом требований п.6.3.23 СП 231.1311500.2015 "Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности». ГОСТ 32569-2013 Трубопроводы технологические стальные. Требования к устройству и эксплуатации на взрывопожароопасных и химически опасных производствах.</p> <p>Прокладку трубопроводов по кустовой площадке выполнить подземной.</p> <p>Диаметр выкидных трубопроводов принять Ду 89 с толщиной стенки не менее 8 мм (с подтверждением пропускной способности гидравлическим расчетом). При отрицательных результатах гидравлического расчета принять Ду 114 с толщиной стенки не менее 8 мм.</p> <p>Выкидные трубопроводы предусмотреть из стали конструкционной легированной высококачественной 13ХФА, 08ХМФБЧА, 06Х1Ф на P_{раб}= 4,0 МПа (добывающие скважины).</p> <p>Исключить при проектировании трубопроводов использование в качестве материалов трубы и фасонные изделия из стали марок 09Г2С, 10Г2С и их аналогов.</p> <p>Эксплуатацию добывающих скважин и отработку нагнетательных скважин на нефть предусмотреть механизированным способом – ЭЦН.</p> <p>Обязку устья скважин предусмотреть согласно схемы в Приложении №4</p> <p>Предусмотреть временную площадку для накопления отходов бурения.</p> <p>Предусмотреть проектом площадки обслуживания фонтанных арматур скважин.</p> <p>За кустовой площадкой предусмотреть площадки под установку бригадного хозяйства ПРС, КРС.</p> <p>Требования к промысловым трубопроводам</p> <p>При проектировании учесть:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ТТР-01.02.04-04 Типовые технические решения «При проектировании и строительстве нефтесборных сетей» 2. ТТР-01.02.04-06 версия 1.0 При проектировании и строительстве водоводов системы ППД. 3. ТТР-01.02.04-10 Типовые технические решения «По применению фасонных изделий (деталей трубопроводов) на трубопроводах» 4. ТТР-01.02.04-09 Типовые технические решения «Применение камер запуска и приема СОД на трубопроводах» 5. ТТТ-01.02-03 версия 2.0 Типовые технические требования на изготовление и поставку оборудования «Трубопроводная арматура» 6. ТТТ-01.02.04-01 Типовые технические требования «Трубная продукция с внутренней и внешней изоляцией» 7. ТТТ-01.02.04-02 Типовые технические требования «Фасонные изделия»

Дополнение №3 к ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>8. При выборе материала труб применять «Методические указания по качеству трубной продукции, проектированию и строительству промысловых трубопроводов Компании в целях обеспечения их целостности М-01.06.06-05».</p> <p>Протяженность нефтегазосборного трубопровода, уточнить согласно материалам изысканий.</p> <p>Толщину стенки проектируемого трубопровода определить на основании расчета на прочность от максимального ожидаемого рабочего давления не более 4 Мпа.</p> <p>Типоразмер (Ди) нефтегазосборного трубопровода определить на основании гидравлического расчета при условии устьевого давления не более 2,5 Мпа, максимального расчетного давления не более 4 МПа.</p> <p>Запорную арматуру на нефтегазосборных трубопроводах применить 4 МПа.</p> <p>Исключить применение стали 13ХФА при проектировании трубопроводов с внутренним антикоррозионным покрытием.</p> <p>Исключить применение стали 09Г2С, 10Г2С и их аналогов при проектировании трубопроводов.</p> <p>При выборе стали, используемой для производства нефтегазопроводных труб, выбирать 4 группу стали, К52, согласно ТТТ (ТТР) Трассу трубопроводов согласовать с представителями эксплуатации Заказчика (ЦТОиРТ) на аналоговом носителе (во время изыскательных работ), при согласовании трассы определить расположение перспективных УЗА на трубопроводе и необходимость в проектировании «перемычек» для подключения существующих трубопроводов.</p> <p>Все точки подключения (во время изыскательных работ) совместить с существующими узлами и согласовать с представителями эксплуатации Заказчика (ЦТОиРТ, УТиТДН (НЭТ)).</p> <p>Способ прокладки трубопровода: подземный.</p> <p>Конструкцию и метод выполнения пересечений через естественные и искусственные препятствия определить при проектировании, и согласовать с Заказчиком.</p> <p>Пересечения с наземными и подземными инженерными коммуникациями выполнить по полученным от владельца техническим условиям.</p> <p>Конструкцию и метод выполнения пересечений через естественные и искусственные препятствия определить при проектировании, и согласовать с Заказчиком.</p> <p>Пересечения с наземными и подземными инженерными коммуникациями выполнить по полученным от владельца техническим условиям.</p> <p>В местах пересечения с автомобильными дорогами и автозимниками запроектировать установку дорожного знака 3.27 "Остановка запрещена" и знак 8.2.2., который определяет зону действия знака, равную охранной зоне трубопровода. Знаки установить в обоих направлениях движения транспорта;</p> <p>Вдоль трассы предусмотреть наличие опознавательных знаков, знаки выполнить согласно шаблона Заказчика, максимальное расстояние между знаками принять не более 500м.</p> <p>Расположение знаков нанести на отдельную схему, с указанием пикета расположения знаков.</p> <p>Предусмотреть тепловую изоляцию (из негорючих материалов) выходящих на поверхность частей трубопровода для исключения размораживания трубопровода на случай остановки. (Осн. ст. 49 Федерального закона от 22.07.2008 ФЗ-123 ТРОТПБ).</p> <p>Окраска узлов и ограждения должна соответствовать стандарту АО «Газпромнефть - Ноябрьскнефтегаз»,</p>

Дополнение №3 к ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Валинтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
							101

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		<p>Предусмотреть установку с внешней стороны ограждения следующих указателей:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Информационная таблица с указанием принадлежности к организации, должность ответственного, контактные номера телефонов; - технологическая схема узла; - предупреждающие знаки «Стоп! Запретная зона. Проход запрещён». <p>Проектирование линейных трубопроводов предусматривать вблизи существующих площадок, проездов. Предусмотреть круглогодичные подъездные пути к узлам задвижек на расстояние не более 100 м. В случае расположения узла задвижки на расстоянии более 100 м от существующих площадок, проездов обслуживание предусмотреть с помощью вездеходной техники без устройства насыпи подъездной дороги и площадки узла.</p> <p>Прохождение трасс и точки подключения проектируемых трубопроводов согласовать с эксплуатирующей службой заказчика, УТиТДН (НЭТ), УКС, УМЗР.</p> <p>При выполнении изыскательских работ на местности определить фактическую обвязку существующих узлов запорной арматуры для подключения проектируемых трубопроводов.</p> <p>Конструктивное исполнение площадок обслуживания запорной арматуры и другого линейного оборудования должно обеспечивать возможность кругового доступа и обслуживания оборудования в соответствии с требованиями "Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности" от 15 декабря 2020 г. N 534»</p> <p>Предусмотреть точки местного контроля давления в начале и в конце участков, в том числе на узлах до и после запорной арматуры.</p> <p>Предусмотреть в проекте расчёт на безопасный ресурс эксплуатации трубопроводов. Срок эксплуатации нефтепроводов с внутренним антикоррозионным покрытием определить не менее 20 лет.</p> <p>Проектным решением предусмотреть гарантированное обеспечение устойчивости трубопроводов, в том числе против нагрузок связанных с плавучестью трубопроводов, линейными расширениями и устойчивости крановых узлов трубопроводов на болотах против деформации.</p> <p>В случае невозможности обхода водных преград в качестве утяжелителей для трубопроводов диаметром 325мм и более применять утяжелители марки УТК, для трубопроводов диаметром 273мм и ниже применять утяжелители марки УБП.</p> <p>В проектной документации обязательно должно быть предусмотрено:</p> <ul style="list-style-type: none"> - очистка полости (с пропуском поролонового очистного устройства) и испытание на прочность и герметичность по завершении строительства трубопровода и перед вводом в эксплуатацию. - предусмотреть в проекте возможность как гидравлических, так и пневматических (в зимнее время) испытаний на усмотрение заказчика. <p>При проектировании внутрипромысловых трубопроводов руководствоваться требованиями Приказа Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасной в нефтяной и газовой промышленности» (Зарегистрировано в Минюсте России 29.12.2020 № 61888) применительно, до принятия нового, иного документа РФ.</p>

Дополнение №3 к ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

102

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
		Проектному институту запросить и получить технические условия от владельцев коммуникаций сторонних организаций. Согласовать проектную и рабочую документацию с владельцами сторонних организаций.

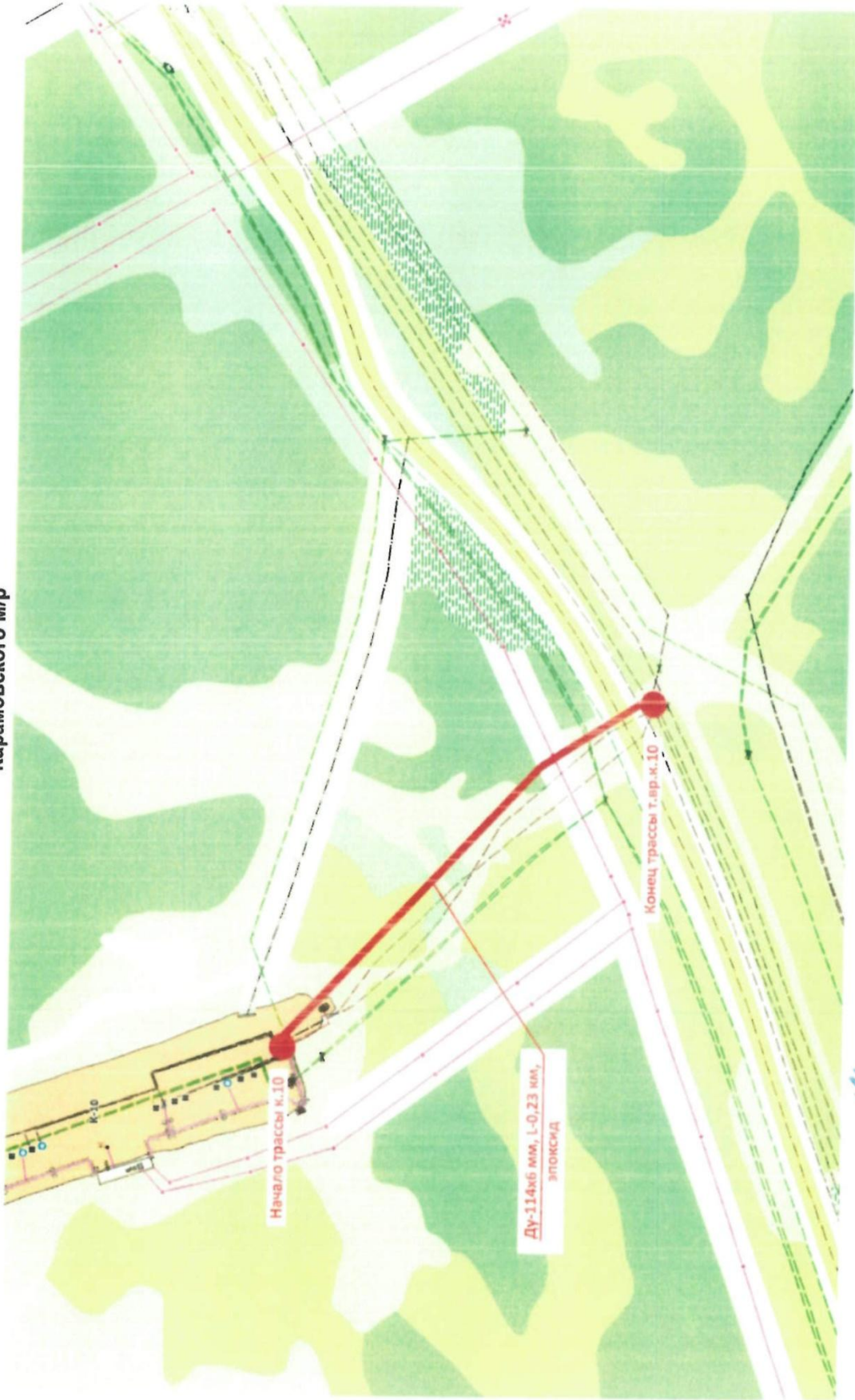
Дополнение №3 к ЗАДАНИЮ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Вальнтойского, Карамовского, Крайнего месторождений.

Индв. инв. №	
Подп. и дата	
Индв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Схема нефтегазосборного трубопровода к.10-т.вр.к.10
Карамовского м/р

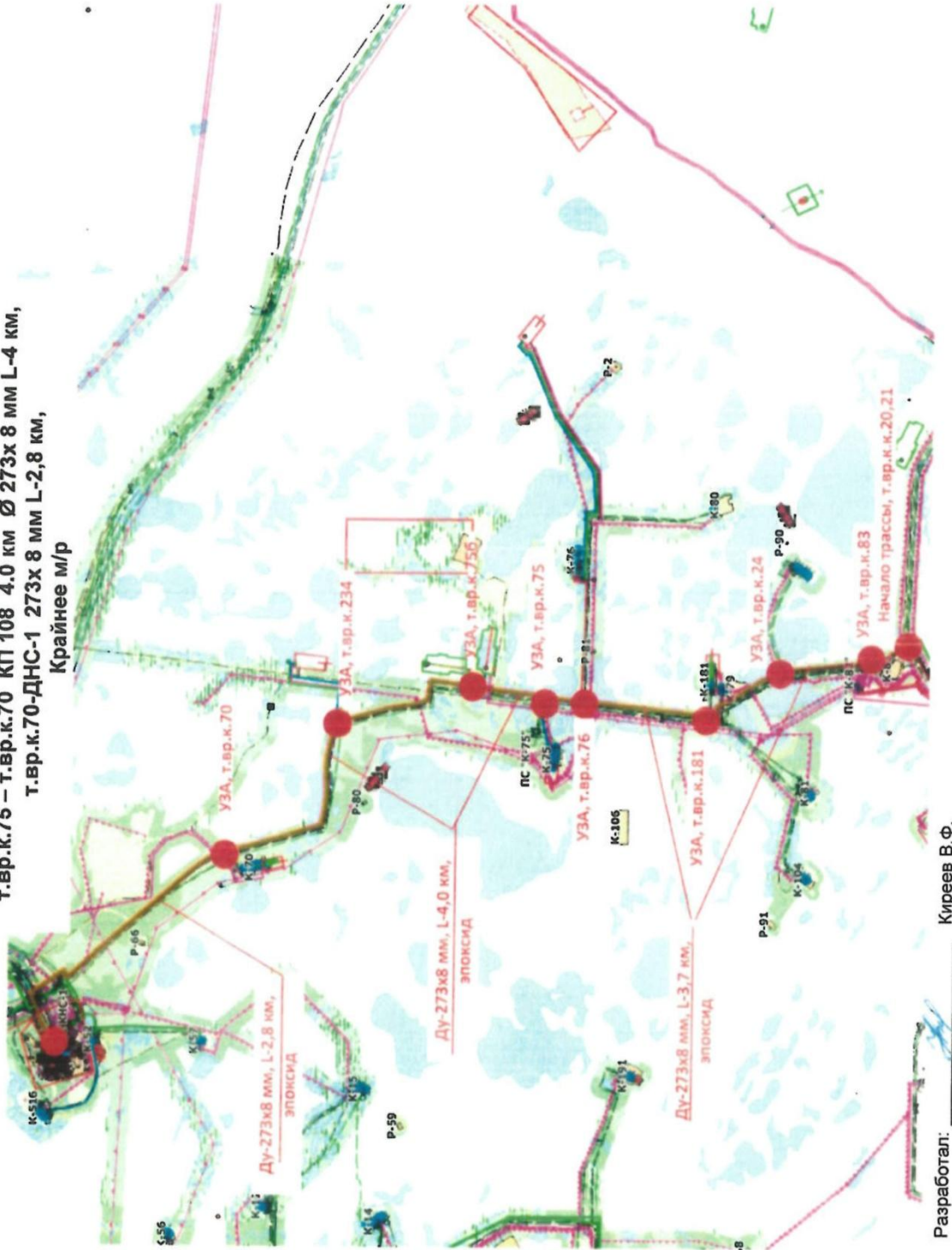


Разработал: _____ Киреев В.Ф.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Схема НС:
 т.вр.к.к.20,22-т.вр.к.75 Ø 273х 8 мм L-3,7 км,
 т.вр.к.75 – т.вр.к.70 КП 108 4.0 км Ø 273х 8 мм L-4 км,
 т.вр.к.70-ДНС-1 273х 8 мм L-2,8 км,
 Крайнее м/р



Разработал: _____ Киреев В.Ф.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата

ПРИЛОЖЕНИЕ Б. ЭТАПЫ СТРОИТЕЛЬСТВА

Этапы строительства по объекту
«Обустройство дополнительных скважин Вынгаяхинского, Валинтойского, Карамовского,
Крайнего месторождений»
(ш.ННГ-39-21):

Вынгаяхинское месторождение

Куст скважин № 138. Четвертая очередь.

39 этап

Куст скважин № 138. Четвертая очередь.

Основание кустовой площадки

40 этап

Куст скважин № 138. Четвертая очередь.

Обустройство добывающей скважины № 1 (по порядку)

Осветительная установка

Куст скважин № 85. Вторая очередь.

41 этап

Куст скважин № 85. Вторая очередь.

Основание кустовой площадки

42 этап

Куст скважин № 85. Вторая очередь.

Обустройство добывающей скважины № 1 (по порядку)

Валинтойское месторождение

Куст скважин № 310. Вторая очередь.

43 этап

Куст скважин № 310. Вторая очередь.

Основание кустовой площадки

44 этап

Куст скважин № 310. Вторая очередь.

Площадка под КТПН, СУ и ТМПН

КТПН №2

Прожекторная мачта

ВЛ 6 кВ №1 т.вр. КТП №2 куст 310- КТП №2 куст 310

45 этап

Куст скважин № 310. Вторая очередь.

Обустройство нагнетательной скважины № 1 (по порядку)

46 этап

Куст скважин № 310. Вторая очередь.

Обустройство добывающей скважины № 2 (по порядку)

47 этап

Куст скважин № 310. Вторая очередь.

Обустройство добывающей скважины № 3 (по порядку)

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инд. № подл.	

								ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				106

48 этап**Куст скважин № 310. Вторая очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 4 (по порядку)

49 этап**Куст скважин № 310. Вторая очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 5 (по порядку)

50 этап**Куст скважин № 310. Вторая очередь.**

Обустройство водозаборной скважины (по порядку)

Блок напорной гребёнки

51 этап**ВЛ 6 кВ №2 т.вр. КТП №2 куст 310- КТП №2 куст 310****Карамовское месторождение****Куст скважин № 10. Третья очередь.****52 этап****Куст скважин № 10. Третья очередь.**

Основание кустовой площадки

53 этап**Куст скважин № 10. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 1 (по порядку)

54 этап**Трубопровод нефтегазосборный к.10 - т.вр.к.10****Крайнее месторождение****Куст скважин № 108. Третья очередь.****55 этап****Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Основание кустовой площадки

56 этап**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Площадка под КТПН, БКУ, СУ и ТМПН

КТПН №2

ВЛ 6 кВ №1 т.вр. КТПН №2 К-108 – КТПН №2 К-108**57 этап****ВЛ 6 кВ №2 т.вр. КТПН №2 К-108 – КТПН №2 К-108****58 этап****Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 1 (по порядку)

Установка измерительная (АГЗУ)

Дренажная емкость

Блок контроля и управления

Молниеотвод

59 этап**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 2 (по порядку)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Изм. № подл.

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

107

60 этап**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство нагнетательной скважины № 3 (по порядку)

61 этап**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 4 (по порядку)

62 этап**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 5 (по порядку)

63 этап**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 6 (по порядку)

64 этап**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 7 (по порядку)

65 этап**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 8 (по порядку)

Установка измерительная (АГЗУ)

Дренажная емкость

Блок контроля и управления

Молниеотвод

Осветительная установка

66 этап**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 9 (по порядку)

67 этап**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 10 (по порядку)

68 этап**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство нагнетательной скважины № 11 (по порядку)

69 этап**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины №12 (по порядку)

70 этап**Куст скважин № 108. Третья очередь.**

Обустройство добывающей скважины №13 (по порядку)

71 этап**Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.75- т.вр.к.70****Куст скважин № 206. Вторая очередь.****72 этап****Куст скважин № 206. Вторая очередь.**

Основание кустовой площадки

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

							ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата			108

73 этап**Куст скважин № 206. Вторая очередь.**

Обустройство водозаборной скважины (по порядку)

Блок напорной гребёнки

74 этап**Куст скважин № 206. Вторая очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 1 (по порядку)

75 этап**Куст скважин № 206. Вторая очередь.**

Обустройство добывающей скважины № 2 (по порядку)

76 этап**Трубопровод нефтегазосборный т.вр.к.70 – ДНС-1, вторая нитка****СОГЛАСОВАНО:**Начальник отдела ввода объектов в
эксплуатацию Управления капитального
строительства

_____ Н.А. Демьянова

Начальник отдела – заместитель
управления капитального строительства

_____ В.В. Хребин

Начальник управления проектных работ и
экспертизы проектов

_____ Л.Р. Кифорук

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

ННГ-39-21-П-ПЗ.ТЧ

Лист

109