

ООО "ИНСТИТУТ ЮЖНИИГИПРОГАЗ"



Заказчик – ООО "Арктик СПГ 2"

**Обустройство Салмановского (Утреннего)
нефтегазоконденсатного месторождения**


ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1 "Пояснительная записка"

Часть 1 "Текстовая часть"

**120.ЮР.2017-2020-02-П31
2020-P-NG-PDO-01.00.01.00.00-00_32D**

Том 1.1

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
28	П123-25		19.08.2025

ООО "ИНСТИТУТ ЮЖНИИГИПРОГАЗ"



Заказчик — ООО "Арктик СПГ 2"

**Обустройство Салмановского (Утреннего)
нефтегазоконденсатного месторождения**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1 "Пояснительная записка"

Часть 1 "Текстовая часть"

120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1

2020-P-NG-PDO-01.00.01.00.00-00_32D

Том 1.1

Главный инженер

Главный инженер проекта

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
28	П123-25		19.08.2025



В.А. Чуркин

В.Л. Алябьев

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


Содержание

Заверение проектной организации.....	3
Введение.....	4
1 Реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации	8
2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации.....	9
2.1 Реквизиты задания на проектирование. Документы для разработки проектной документации	9
2.2 Основные документы по разработке месторождения	11
2.3 Результаты общественных слушаний	11
2.4 Результаты инженерных изысканий	12
2.5 Использование земельных участков	14
2.6 Технические условия.....	32
2.7 Сведения о сырьевой базе. Основные показатели разработки.....	33
3 Сведения о функциональном назначении объектов обустройства	35
3.1 Номенклатура товарной продукции	35
3.2 Данные о назначении и проектной мощности объекта.....	35
3.3 Состав и характеристика объектов.....	35
3.3.1 Основные технологические объекты	74
3.3.2 Объекты инфраструктуры (северный купол).....	84
3.3.3 Межпромысловые трубопроводы.....	86
3.3.4 Трубопроводы сетей газоснабжения, снабжения дизельным топливом, азотом	88
3.3.5 Контроль, автоматизация, АСУ ТП	89
3.3.6 Система электроснабжения	90
3.3.7 Водоснабжение	99
3.3.8 Водоотведение.....	102
3.3.9 Закачка стоков в пласт.....	105
3.3.10 Теплоснабжение, вентиляция, кондиционирование	106
3.3.11 Мероприятия по обеспечению требований энергетической эффективности зданий и строений	109
3.3.12 Системы связи	109
3.3.13 Основные показатели по генеральным планам площадочных объектов	117
3.3.14 Автодороги	122
3.3.15 Сведения о предполагаемом сносе существующих сооружений.....	124
3.3.16 Идентификационные сведения об объекте капитального строительства	124
4 Потребности в основных видах ресурсов.....	136
5 Комплексное использование сырья, вторичных ресурсов, отходов производства	137
6 Сведения о размере средств для возмещения убытков правообладателям земельных участков.....	138
7 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных	

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						
Разраб.		Алябьев			19.08.25	Текстовая часть			Стадия	Лист	Листов
									П	1	253
Н.контр.		Федотова			19.08.25				ЮЖНИИГИПРОГАЗ		

патентных исследований.....	4
8 Сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников	139
8.1 Организация работ.....	140
8.2 Численный и профессионально-квалификационный состав работающих. Количество рабочих мест.....	140
9 Сведения об использованных компьютерных программах	144
10 Этапы строительства.....	145
11 Техничко-экономические показатели.....	240
12 Сведения о наличии специальных технических условий и обоснования безопасности ОПО	241
13 Пусконаладочные работы. Ввод объекта в эксплуатацию	246
14 Сведения о разделах и пунктах проектной документации, содержащих решения и мероприятия по обеспечению соблюдения промышленной безопасности.....	248
15 Обозначения и сокращения.....	250
16 Перечень таблиц.....	252
Таблица регистрации изменений	253

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
									2	
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата					

Заверение проектной организации


Проектная документация разработана в соответствии с заданием на проектирование, документами об использовании земельного участка для строительства, действующими нормами и правилами, устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, с соблюдением технических условий.

Технические решения, принятые в проектной документации, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объектов при соблюдении предусмотренных проектной документацией мероприятий.

Главный инженер проекта



В.Л. Алябьев

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата		
							Лист
							3

Введение

Проектная документация разработана в соответствии с Задаaniem на проектирование по объекту капитального строительства "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения" (копия приведена в томе 1.2.7).

Проектная документация разработана с учетом Основных технических решений по обустройству Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения, разработанных ООО "ИНСТИТУТ ЮЖНИИГИПРОГАЗ" в 2018 г. и согласованных Заказчиком (протокол № TMN-120.UR.2017-NPGS-ALNG-MOM-000018 координационного совещания ООО "АРКТИК СПГ 2", АО "НИПИГАЗ" по вопросам рассмотрения ОТР Салмановского НГКМ, разворот работ стадий П и Р" от 24-25.01.2018, копия приведена в томе 1.2.1).


Основная цель данной проектной документации – разработка наиболее экономичных и надежных проектных решений для обеспечения запланированных объемов добычи пластовой смеси, подготовки газа и конденсата, транспорта товарной продукции при обустройстве Салмановского (Утреннего) НГКМ.

Предметами рассмотрения в настоящей проектной документации являются:

- кусты газоконденсатных скважин;
- газопроводы-шлейфы и метанолопроводы;
- УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3;
- газотурбинная электростанция;
- склад ГСМ;
- склад метанола;
- объекты инфраструктуры (опорная база промысла, аварийно-спасательный центр, административная зона, вахтовый жилой комплекс, ЦОД/ЦУС основной);
- полигон ТК, С и ПО;
- объекты и системы инженерного обеспечения, вспомогательного назначения, охраны, обеспечения пожарной безопасности и др.
- сети внеплощадочные (межпромысловые газопроводы, конденсатопроводы, метанолопроводы, трубопроводы топливного газа, дизельного топлива, сети связи, электро-, водо-, теплоснабжения и канализации, автомобильные дороги).

Строительство и ввод в эксплуатацию основных проектируемых объектов предусмотрены поэтапно.

Проектная документация разработана в соответствии с требованиями к ее составу, определенными Постановлением Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию", с изменениями, актуальными на момент разработки проектной документации.

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Лист
	Подп. и дата					
28	– сети внеплощадочные (межпромысловые газопроводы, конденсатопроводы, метанолопроводы, трубопроводы топливного газа, дизельного топлива, сети связи, электро-, водо-, теплоснабжения и канализации, автомобильные дороги).					4
	Строительство и ввод в эксплуатацию основных проектируемых объектов предусмотрены поэтапно.					
	Проектная документация разработана в соответствии с требованиями к ее составу, определенными Постановлением Правительства РФ № 87 от 16.02.2008 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию", с изменениями, актуальными на момент разработки проектной документации.					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	

ООО "ИНСТИТУТ ЮЖНИИГИПРОГАЗ" является членом саморегулируемой организации Союз "Проектные организации ОАО "НК "Роснефть", регистрационный номер в реестре СРО № 88, дата регистрации 23.10.2014. Выписка из реестра членов СРО № 29 от 21.01.2019 (копия приведена в томе 1.2.1).

Проектная документация откорректирована по замечаниям ФАУ "ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ" (письмо от 17.05.2019 № 03912-19/ГГЭ-09518/11-02). Том переработан полностью. Внесены следующие основные изменения:


- уточнены сведения о Задании на проектирование (копия Задания с приложениями приведена в томе 1.2.7);
- добавлены сведения о дополнительных технических условиях и копии документов;
- добавлены сведения о градостроительном плане, договорах аренды и копии документов;
- уточнен перечень объектов по этапам строительства и нумерация этапов;
- добавлены схемы потоков по этапам строительства (приложения А, Б, В);
- добавлены сведения о протоколе ЦКР Роснедр по УВС от 12.02.2018 и копия документа;
- откорректирован подраздел 3.3.12 "Системы связи" в связи с уточнением данных в томах раздела 5, подраздела 5 проектной документации;
- уточнены данные о потребности земель для строительства и эксплуатации;
- уточнены технико-экономические показатели.

Корректировка проектной документации была выполнена в соответствии с Изменением № 1 в Задание на проектирование по объекту капитального строительства "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения", утвержденным ООО "АРКТИК СПГ 2" 09.08.2021 (копия приведена в томе 1.2.8). Корректировка выполнена в части уточнения решений по газотурбинной электростанции, в том числе по этапам строительства ГТЭС.

По результатам оценки соответствия в рамках экспертного сопровождения № 3954-2021 была выполнена корректировка ПД. Учтены требования, изложенные в Изменении № 2 в Задание на проектирование по объекту капитального строительства "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения", утвержденном ООО "АРКТИК СПГ 2" 29.10.2021 (копия приведена в томе 1.2.8).

Корректировка ПД была также выполнена в соответствии с требованиями Заказчика (письмо ООО "Арктик СПГ 2" от 10.06.2022 № 2851-18) - только в части этапов 26, 56, 175, 176.

Корректировка ПД была выполнена также в рамках экспертного сопровождения в соответствии с Изменением № 3 в Задание на проектирование по объекту капитального

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	По результатам оценки соответствия в рамках экспертного сопровождения № 3954-2021 была выполнена корректировка ПД. Учтены требования, изложенные в Изменении № 2 в Задание на проектирование по объекту капитального строительства "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения", утвержденном ООО "АРКТИК СПГ 2" 29.10.2021 (копия приведена в томе 1.2.8).								
			Корректировка ПД была также выполнена в соответствии с требованиями Заказчика (письмо ООО "Арктик СПГ 2" от 10.06.2022 № 2851-18) - только в части этапов 26, 56, 175, 176.								
			Корректировка ПД была выполнена также в рамках экспертного сопровождения в соответствии с Изменением № 3 в Задание на проектирование по объекту капитального								
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ					Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						5

строительства "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения", утвержденным ООО "АРКТИК СПГ 2" 17.06.2022.

В соответствии с требованиями Заказчика (письмо ООО "Арктик СПГ 2" от 06.07.2022 № 3298-18) в рамках подтверждения соответствия изменений 120ЮР-1-2022-4, внесенных в проектную документацию, получившую положительное заключение экспертизы проектной документации, требованиям части 3.8 статьи 49 Градостроительного кодекса РФ была выполнена корректировка ПД в части этапов 61, 105, 177, 178, 179, 180, 181.

Корректировка проектной документации была выполнена в рамках экспертного сопровождения на основании Изменения № 4 к заданию на проектирование (копия приведена в томе 1.2.8), писем ООО "Арктик СПГ 2" от 21.07.2022 № 3599-18; от 28.07.2022 № 3706-18, от 14.09.2022 № 4524-18. Основные изменения были связаны с существенной корректировкой перечня этапов строительства, предложенной Заказчиком.

Учтены требования, изложенные в Изменении № 5 в Задание на проектирование по объекту капитального строительства "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения", утвержденном ООО "АРКТИК СПГ 2" 25.11.2022 (копия приведена в томе 1.2.8).

Учтены требования, изложенные в Изменении № 6 в Задание на проектирование по объекту капитального строительства "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения", утвержденном ООО "АРКТИК СПГ 2" 05.12.2022 (копия приведена в томе 1.2.8).

Корректировка проектной документации была выполнена в рамках экспертного сопровождения с учетом требований Изменения № 7 к заданию на проектирование (приложение № 1 к Дополнительному соглашению № 3 от 28.04.2023 к Договору № 0089.2021/ЮНГГ/77.22.003 от 25.05.2022, копия приведена в томе 1.2.8).

Основной объем корректировки был связан с необходимостью приведения проектных решений по объектам южного купола в соответствие с разработанной рабочей документацией и конструкторской документацией на оборудование, а также корректировкой проектных решений по кабельным линиям 10 кВ для обеспечения электроэнергией нужд ОГТ-1.

Получено положительное заключение ФАУ "ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ" по результатам оценки соответствия в рамках экспертного сопровождения от 30.08.2023 № 0775-2023.

В данной проектной документации в рамках подтверждения соответствия изменений, внесенных в проектную документацию, получившую положительное заключение экспертизы проектной документации, требованиям части 3.8 статьи 49 Градостроительного кодекса РФ, внесены корректировки в этапах строительства,

Взам. инв. №						
Подп. и дата						
Инв. № подл.						
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	
						Лист
						6

предложенные заказчиком в связи с изменением производственной программы ООО "Арктик СПГ 2".


Актуальный перечень этапов строительства приведен в письме ООО "Арктик СПГ 2" от 16.08.2023 № 4018-18, с поправками, приведенными в приложении к письму ООО "Арктик СПГ 2" от 19.02.2024 № 0629-18.

Корректировка проектной документации была выполнена в рамках экспертного сопровождения с учетом требований Изменения № 8 к заданию на проектирование (приложение № 1 к Дополнительному соглашению № 3 от 22.05.2024 к Договору №113-ALNG2-2023 от 06.02.2023, копия приведена в томе 1.2.8).

Актуальный перечень этапов строительства приведен в письме ООО "Арктик СПГ 2" от 14.11.2024 № 4277-18 (копии приведены в томе 1.2.8).

Основной объем корректировки был связан с изменением количества скважин на площадках кустов газоконденсатных скважин.


Учтены требования, изложенные в Изменении № 9 в Задание на проектирование по объекту капитального строительства "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения", утвержденном ООО "АРКТИК СПГ 2" 22.05.2025 (копия приведена в томе 1.2.8)

Инв. № подл.						Лист
Подп. и дата						7
Взам. инв. №						120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	

1 Реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации

В соответствии с Задаaniem на проектирование основаниями для разработки проектной документации являются:

- Распоряжение Правительства Российской Федерации от 11.10.2010 № 1713;
- Лицензия на пользование недрами СЛХ 15745 НЭ от 20.06.2014;
- Дополнение № 2 к Лицензии на пользование недрами СЛХ 15745 НЭ от 19.01.2018 № 5848;
- Дополнение № 3 к Лицензии на пользование недрами СЛХ 15745 НЭ от 29.03.2018 № 5875;
- Протокол № 2016.03.25_АСПГ2_002 от 19.04.2016;
- Дополнение к проекту пробной эксплуатации газовых и газоконденсатных залежей Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения" (протокол ЦКР Роснедр по УВС от 12.02.2018 № 7196.

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Лист
	Подп. и дата					
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	

2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации

2.1 Реквизиты задания на проектирование. Документы для разработки проектной документации

Задание на проектирование по объекту капитального строительства "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения" утверждено ООО "АРКТИК СПГ 2" 10.08.2018, копия приведена в томе 1.2.7.

Основные документы, использованные для разработки проектной документации:

- приложения к Заданию на проектирование:
 - Приложение 1.1 - Технические требования на проектирование объекта капитального строительства "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения";
 - Приложение 1.2 – Перечень нормативных документов;
 - Приложение 1.3 – Перечень этапов строительства;
 - Приложение 1.4 – Идентификационные признаки зданий и сооружений, входящих в состав проектной документации "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения";
- отчет о научно-исследовательской работе "Дополнение к проекту пробной эксплуатации газовых и газоконденсатных залежей Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения", выполненный ООО "НОВАТЭК НТЦ".

Изменение № 1 в Задание на проектирование по объекту капитального строительства "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения" утверждено ООО "АРКТИК СПГ 2" 09.08.2021 с приложениями (копия приведена в томе 1.2.8):

- Изменение № 1 в Технические требования на проектирование объекта капитального строительства "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения", утверждено ООО "АРКТИК СПГ 2" 09.08.2021;
- Приложение 1.3 к Изменению № 1 в задание на проектирование по объекту "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения" утверждено ООО "АРКТИК СПГ 2" 09.08.2021 (перечень этапов строительства);

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ			9
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

- Приложение 1.4 к Изменению № 1 в задание на проектирование по объекту "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения" утверждено ООО "АРКТИК СПГ 2" 09.08.2021 (Идентификационные признаки зданий и сооружений, входящих в состав проектной документации "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения").

Изменение № 2 в Задание на проектирование по объекту капитального строительства "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения" утверждено ООО "АРКТИК СПГ 2" 29.10.2021, с приложениями (копия приведена в томе 1.2.8):

- Изменение № 2 в Технические требования на проектирование объекта капитального строительства "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения", утверждено ООО "АРКТИК СПГ 2" 29.10.2021;
- Техническое задание на проектирование комплекса инженерно-технических средств охраны объекта строительства "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения".

Изменение № 3 в Задание на проектирование по объекту капитального строительства "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения" утверждено ООО "АРКТИК СПГ 2" 17.06.2022 (копия приведена в томе 1.2.8).

Изменение № 4 в Задание на проектирование по объекту капитального строительства "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения" утверждено ООО "АРКТИК СПГ 2" в 2022 году, с приложениями (копия приведена в томе 1.2.8):

- Приложение 1.3 – Этапы строительства и ввода в эксплуатацию;
- Приложение 1.4 - Идентификационные признаки зданий и сооружений, входящих в состав проектной документации.

Изменение № 5 в Задание на проектирование по объекту капитального строительства "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения" утверждено ООО "АРКТИК СПГ 2" 25.11.2022, с приложением (копия приведена в томе 1.2.8):

- Приложение 1.3 – Этапы строительства и ввода в эксплуатацию.

Изменение № 6 в Задание на проектирование по объекту капитального строительства "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения" утверждено ООО "АРКТИК СПГ 2" 05.12.2022 (копия приведена в томе 1.2.8).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	входящих в состав проектной документации.					
			Изменение № 5 в Задание на проектирование по объекту капитального строительства "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения" утверждено ООО "АРКТИК СПГ 2" 25.11.2022, с приложением (копия приведена в томе 1.2.8):					
			– Приложение 1.3 – Этапы строительства и ввода в эксплуатацию.					
			Изменение № 6 в Задание на проектирование по объекту капитального строительства "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения" утверждено ООО "АРКТИК СПГ 2" 05.12.2022 (копия приведена в томе 1.2.8).					

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Изменение № 7 в Задание на проектирование по объекту капитального строительства "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения" утверждено ООО "АРКТИК СПГ 2" 05.06.2023 (копия приведена в томе 1.2.8).

Изменение № 8 в Задание на проектирование по объекту капитального строительства "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения" утверждено ООО "АРКТИК СПГ 2" 22.05.2024, с приложением (копия приведена в томе 1.2.8).

- Приложение 1.3 – Этапы строительства и ввода в эксплуатацию.

Изменение № 9 в Задание на проектирование по объекту капитального строительства "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения" утверждено ООО "АРКТИК СПГ 2" 22.05.2024, с приложением (копия приведена в томе 1.2.8).

- Приложение 1.3 – Этапы строительства и ввода в эксплуатацию.

2.2 Основные документы по разработке месторождения

Основным документом по разработке Салмановского (Утреннего) НГКМ является "Дополнение к проекту пробной эксплуатации газовых и газоконденсатных залежей Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения" (протокол ЦКР Роснедр по УВС от 12.02.2018 № 7196, копия приведена в томе 1.2.3).

При разработке технических решений учтены исходные данные:

- оптимизированные показатели разработки - письмо ООО АРКТИК СПГ 2 от 04.04.2018 № 0738-01 (копия приведена в томе 1.2.1);
- сведения о примесях в сырьевых потоках - письмо ООО АРКТИК СПГ 2 от 19.09.2017 № 1016-01 (копия приведена в томе 5.7.1.1).

2.3 Результаты общественных слушаний

Общественные слушания по рассмотрению материалов проектной документации по объекту "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения" были проведены в п. Тазовский в 2018.

Копия протокола общественных слушаний, утвержденного Администрацией Тазовского района и согласованного Департаментом природно-ресурсного регулирования, лесных отношений и развития нефтегазового комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа (письмо от 23.11.2018 № 2701-17/27332), приведена в томе 1.2.1.

Рассмотренные материалы проектной документации приняты с учетом мнения граждан.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ			11
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

2.4 Результаты инженерных изысканий

При разработке проектной документации использованы материалы инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических, инженерно-экологических изысканий, выполненных ООО "Уралгеопроект" и ООО "ПурГеоКом" в 2017-2018 гг.

Целью проведения инженерно-геологических изысканий (ИГИ) является получение исходной информации, необходимой для разработок оптимальных вариантов технических решений во время проектирования зданий и сооружений, а также комплексное изучение природных и техногенных условий территории объектов строительства, с целью получения необходимых и достаточных материалов для проектирования.

Результаты изысканий представлены в отчетной технической документации:

- 120.ЮР.2017-2020-02-ИГИ1.1 - 120.ЮР.2017-2020-02-ИГИ1.42
(ООО "Уралгеопроект");
- 120.ЮР.2017-2020-02-ИГИ2.1 - 120.ЮР.2017-2020-02-ИГИ2.71
(ООО "ПурГеоКом").

Целью инженерно-гидрометеорологических изысканий является комплексное изучение гидрометеорологических условий территории проектируемых объектов и прогноз возможных изменений этих условий на период эксплуатации сооружений с детальностью, необходимой и достаточной для разработки проектной документации.

Результаты изысканий представлены в отчетной технической документации:

- 120.ЮР.2017-2020-02-ИГМИ1.1, 120.ЮР.2017-2020-02-ИГМИ1.2
(ООО "Уралгеопроект");
- 120.ЮР.2017-2020-02-ИГМИ2.1 - 120.ЮР.2017-2020-02-ИГМИ2.3
(ООО "ПурГеоКом").

Цель инженерно-экологических изысканий – оценка современного состояния и прогноз возможных изменений окружающей среды под влиянием техногенной нагрузки для экологического обоснования строительства и иной хозяйственной деятельности, для предотвращения, минимизации или ликвидации вредных и нежелательных экологических и связанных с ними социальных, экономических и других последствий и сохранения оптимальных условий жизни населения.

Результаты инженерно-экологических изысканий представлены в техническом отчете:

- 120.ЮР.2017-2020-02-ИЭИ1.1 - 120.ЮР.2017-2020-02-ИЭИ1.12;
- 120.ЮР.2017-2020-02-ИЭИ2.1 - 120.ЮР.2017-2020-02-ИЭИ2.39.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ			12
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

В указанных отчетах использована информация об археологических и историко-культурных исследованиях, которые были выполнены в 2015 году организацией НК "Центр этноэкологических и технологических исследований Сибири" (НП ЦЭТИС).

Цель и задачи проведения инженерно-геодезических изысканий – создание планово-высотного обоснования, получение координат и высот геодезических пунктов (грунтовых реперов) с плотностью и точностью, необходимыми для выполнения геодезических, топографических, и других работ.

Результаты инженерно-геодезических изысканий представлены в техническом отчете:

- 120.ЮР.2017-2020-02-ИГДИ1.1 - 120.ЮР.2017-2020-02-ИГДИ1.8 (ООО "Уралгеопроект");
- 120.ЮР.2017-2020-02-ИГДИ2.1 - 120.ЮР.2017-2020-02-ИГДИ2.10 (ООО "ПурГеоКом").

С учетом результатов изысканий разработаны:

- ситуационный план;
- генеральные планы площадок;
- проект организации строительства;
- природоохранные мероприятия.

Результаты изысканий использованы также для геодезического обеспечения строительства, установления конструкции проектируемых земляных сооружений, выбора оптимальных способов и технологии укладки грунтовых строительных материалов в земляные сооружения; обоснования мероприятий по охране природной среды и рациональному природопользованию.

Проведены дополнительные инженерно-геологические изыскания, инженерно-геодезические изыскания, инженерно-гидрометеорологические изыскания, инженерно-экологические изыскания, на площадках кустов газоконденсатных скважин №5 и №8. Результаты инженерных изысканий представлены в технических отчетах:




120.ЮР.2017-2020-02-ИГДИЗ.1.1.1 - 120.ЮР.2017-2020-02-ИГДИЗ.1.1.3 (ООО "ЗСКИИП").

120.ЮР.2017-2020-02-ИГДИЗ.2.2.1 - 120.ЮР.2017-2020-02-ИГДИЗ.2.2.3 (ООО "ЗСКИИП").

120.ЮР.2017-2020-02-ИГИЗ.1.1.1 - 120.ЮР.2017-2020-02-ИГИЗ.1.1.3 (ООО "ЗСКИИП").

120.ЮР.2017-2020-02-ИГИЗ.2.2.1 - 120.ЮР.2017-2020-02-ИГИЗ.2.2.3 (ООО "ЗСКИИП").

120.ЮР.2017-2020-02-ИГМИЗ.1.1.1 - 120.ЮР.2017-2020-02-ИГМИЗ.1.1.2 (ООО "ЗСКИИП").

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	120.ЮР.2017-2020-02-ИГДИЗ.1.1.1 - 120.ЮР.2017-2020-02-ИГДИЗ.1.1.3 (ООО "ЗСКИИП").																							
			120.ЮР.2017-2020-02-ИГДИЗ.2.2.1 - 120.ЮР.2017-2020-02-ИГДИЗ.2.2.3 (ООО "ЗСКИИП").																							
			120.ЮР.2017-2020-02-ИГИЗ.1.1.1 - 120.ЮР.2017-2020-02-ИГИЗ.1.1.3 (ООО "ЗСКИИП").																							
			120.ЮР.2017-2020-02-ИГИЗ.2.2.1 - 120.ЮР.2017-2020-02-ИГИЗ.2.2.3 (ООО "ЗСКИИП").																							
			120.ЮР.2017-2020-02-ИГМИЗ.1.1.1 - 120.ЮР.2017-2020-02-ИГМИЗ.1.1.2 (ООО "ЗСКИИП").																							
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>28</td><td>-</td><td>Зам.</td><td>П123-25</td><td></td><td>19.08.25</td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>												28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ		Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25																					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата																					
								13																		

120.ЮР.2017-2020-02-ИГМИЗ.2.2.1 - 120.ЮР.2017-2020-02-ИГМИЗ.2.2.2 (ООО "ЗСКИИП").

120.ЮР.2017-2020-02-ИЭИЗ.1.1.1 - 120.ЮР.2017-2020-02-ИЭИЗ.1.1.3 (ООО "ЗСКИИП").

120.ЮР.2017-2020-02-ИЭИЗ.2.2.1 - 120.ЮР.2017-2020-02-ИЭИЗ.2.2.3 (ООО "ЗСКИИП").

2.5 Использование земельных участков

В административном отношении участок работ расположен на Гыданском полуострове Тазовского района, Ямало-Ненецкого автономного округа, Тюменской области, Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение.

Ближайшие населенные пункты:

- п. Тадебейха – 70 км на юг;
- с. Гыда – 155 км на восток;
- с. Антипаюта – 244 км на юго-восток;
- с. Сеяха – 106 км на юго-запад.

Категории земель:

- земли промышленности и иного специального назначения.

Землепользователи (землевладельцы) – ООО "АРКТИК СПГ 2", МУП "Совхоз "Антипаютинский".

Район характеризуется отсутствием транспортной инфраструктуры на суше. Морская инфраструктура представлена портом. Сообщение с месторождением осуществляется круглогодично вертолетным транспортом авиакомпании "Ямал" из п. Тазовский и с. Газ-Сале.

Для района строительства характерна слабо развитая сеть дорог и населенных пунктов.

В районе строительства отсутствуют населенные пункты и существующие объекты капитального строительства. Территории, подверженные риску возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, не обнаружены. Границы зон действия публичных сервитутов не установлены.

Площадки связаны между собой проектируемыми автодорогами и проектируемыми надземными инженерными сетями. Существующие транспортные и инженерные коммуникации в районе строительства отсутствуют.


Общая потребность в земельных участках для проектируемых объектов по Тазовскому району приведена в Ведомости потребности земель для строительства и эксплуатации проектируемых объектов в таблице 2.1.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ	Лист
			28	-	Зам.	П123-25		14
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.		

**Таблица 2.1 - Ведомость потребности земель для строительства и
эксплуатации проектируемых объектов**

Наименование площадок и трасс	Площадь на период строительства всего, га	В том числе площадь на период эксплуатации, га
Куст газоконденсатных скважин №15	12,1908	12,1908
Куст газоконденсатных скважин №16	15,1466	15,1466
Куст газоконденсатных скважин №17	12,2723	12,2723
Куст газоконденсатных скважин №18	14,1517	14,1517
Куст газоконденсатных скважин №19	8,5094	8,5094
УППГ-3	14,6627	14,6627
Газотурбинная электростанция	7,3573	7,3573
Сооружения производственно-противопожарного водоснабжения в районе УППГ-3	1,5441	1,5441
Участок закачки стоков в пласт-3	8,9567	8,9567
Канализационные очистные сооружения - 3	4,2919	4,2919
Временная ВЛ 10 кВ к КОС-100	1,9484	
Вахтовый жилой комплекс	13,7737	13,7737
Аварийно-спасательный центр	3,1225	3,1225
Административная зона	3,5289	3,5289
Опорная база промысла	34,6440	34,6440
Склад метанола	3,0537	3,0537
Склад ГСМ	5,3264	5,3264
ЦОД/ЦУС	1,3363	1,3363
Полигон ТК, С и ПО	20,9678	20,9678
Комплекс очистки воды-3	2,5887	2,5887
Водозабор -3.2	0,6218	0,6218
Площадка трассовых КНС	1,1334	1,1334
Узел приема СОД	3,1627	3,1627
Свеча продувочная	0,0009	0,0009
Молниеотвод	0,0018	0,0018
Автомобильная дорога № 8 к КГС № 15	16,8246	16,8246
Автомобильная дорога № 9 к КГС № 17	4,3158	4,3158
Автомобильная дорога № 10 к КГС № 18	24,3608	24,1755
Автомобильная дорога № 11 к КГС № 19	9,8875	9,8875
Автомобильная дорога № 1. Участок 2 от ВЖК до аэропорта "Утренний"	29,6129	29,6129

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата


120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

15

Наименование площадок и трасс	Площадь на период строительства всего, га	В том числе площадь на период эксплуатации, га
Автомобильная дорога № 1. Участок 3 от аэропорта "Утренний" до реки Салпадаяха	46,7875	46,7875
Автомобильная дорога № 16 к УКПГ-2	58,5785	58,1575
Автомобильная дорога № 4 от Аварийно-спасательного центра к Заводу СПГ и СГК на ОГТ	7,1475	7,1475
Автомобильная дорога к терминалу "Утренний"	3,5280	3,5280
Автомобильная дорога к пожарному въезду завода СПГ	0,5712	0,5712
Автомобильная дорога к водозабору 3.2	2,1861	2,1861
Автомобильная дорога к ЦОД/ЦУС	0,9104	0,9104
Автомобильная дорога №7. Участок 2 от Энергоцентра №2 к Заводу СПГ и СГК на ОГТ	3,5166	3,5166
Автомобильная дорога №13 к полигону ТК, С и ПО	8,9656	8,9656
Автомобильная дорога № 7.2 к площадке приема СОД	0,9605	0,9605
Автомобильная дорога к КОС-3	0,2279	0,2279
Автомобильная дорога к УЗСП-3	0,2409	0,2409
Автомобильная дорога к опорной базе промысла	5,8506	5,8506
Автомобильная дорога к складу ГСМ	0,5718	0,5718
Автомобильная дорога к складу метанола	0,6518	0,6518
УСОД К18, К19	0,5932	0,5932
УСОД К15, К17	0,5977	0,5977
Площадка временного склада ГСМ	2,5697	
Временный топливopровод от терминала "Утренний" к площадке временного склада ГСМ	0,7144	
Площадка временного водозабора в районе карьера №9Г	0,0528	
Временная подъездная а/д к площадке временного водозабора в районе карьера №9Г	0,0822	
Площадка ВЗиС №6	1,6667	
Временная подъездная а/д к ВЗиС №6	0,0271	
Площадка ВЗиС №7	10,7945	
Временная подъездная а/д №1	0,0886	

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата


120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

16

Наименование площадок и трасс	Площадь на период строительства всего, га	В том числе площадь на период эксплуатации, га
к ВЗиС №7		
Временная подъездная а/д №2 к ВЗиС №7	0,0453	
Площадка ВЗиС №5	4,5560	
Временная подъездная а/д к ВЗиС №5	0,1220	
Площадка ВЗиС №3	4,5068	
Площадка ВЗиС №4	5,0277	
Временная подъездная а/д к ВЗиС №4	1,1030	
Временная подъездная а/д к ВЗиС №3	0,4854	
Площадка ВЗиС №1	5,0277	
Временная подъездная а/д к ВЗиС №1	0,0610	
Площадка ВЗиС №1/1	4,3466	
Площадка ВЗиС №2	7,7795	
Временная подъездная а/д №1 к ВЗиС №2	0,1045	
Временная подъездная а/д №2 к ВЗиС №2	0,3389	
Газопровод-шлейф от КГС №15 до УСОД К15, К17; Газопровод-шлейф от УСОД К15, К17 до УППГ-3; Метанолопровод от УППГ-3 до УСОД К15, К17; Метанолопровод от УСОД К15, К17 до КГС № 15, сети связи	37,6298	14,4413
Газопровод-шлейф от КГС № 16 до УППГ-3; метанолопровод от УППГ-3 до КГС № 16; сети связи	0,4721	0,1871
Газопровод-шлейф от КГС № 17 до УСОД К15, К17; метанолопровод от УСОД К15, К17 до КГС № 17; сети связи	13,7987	3,9710
Газопровод-шлейф от КГС № 18 до УСОД К18, К19; метанолопровод от УСОД К18, К19 до КГС № 18; сети связи	8,9447	3,7833
Газопровод-шлейф от КГС №19 до УСОД К18, К19; метанолопровод от УППГ-3 до КГС № 19; сети связи	24,8518	7,7445
Газопровод-шлейф от УСОД К18, К19 до УППГ-3; Метанолопровод от УППГ-3 до КГС №19; сети связи	20,7736	7,9793
Газопровод-шлейф от УСОД К18, К19 до УППГ-3; Газопровод-шлейф от КГС № 17 до УСОД К15, К17;	15,9814	6,4401

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

17

Наименование площадок и трасс	Площадь на период строительства всего, га	В том числе площадь на период эксплуатации, га
Метанолопровод от УППГ-3 до КГС №19; сети связи		
Газопровод-шлейф от УСОД К18, К19 до УППГ-3; Газопровод-шлейф от УСОД К15, К17 до УППГ-3; Метанолопровод от УППГ-3 до КГС №19; Метанолопровод от УППГ-3 до КГС №15; сети связи	2,7186	1,2285
Газопровод-шлейф от УСОД К18, К19 до УППГ-3; Газопровод-шлейф от УСОД К15, К17 до УППГ-3; Газопровод-шлейф от КГС №16 до УППГ-3; Метанолопровод от УППГ-3 до КГС №19; Метанолопровод от УППГ-3 до УСОД К15, К17; Метанолопровод от УСОД К15, К17 до КГС №15, Метанолопровод от УППГ-3 до КГС №16; сети связи	45,0441	22,4175
Площадка для размещения испытательного оборудования (временная) (6 шт.)	1,4095	
Эстакада Водозабор-3.2 - КОВ-3	3,6987	2,0162
Эстакада Водозабор-3.1 - КОВ-3	0,7533	0,2833
Эстакада № 1 КОВ-3-ВЖК	37,9024	22,5523
Эстакада № 3 к АСЦ	0,4215	0,2585
Эстакада № 4 АСЦ-ОБП	1,8400	1,0508
Эстакада № 12 к складу метанола	0,6558	0,1584
Эстакада № 6 к складу ГСМ	0,0960	0,0960
Эстакада № 5 к ЦОД/ЦУС	1,5081	0,5352
Эстакада № 2 к терминалу "Утренний"	4,1072	1,9655
Эстакада № 7 к заводу СПГ и СГК на ОГТ	1,3832	1,1415
Эстакада № 10 к ГТЭС	0,1563	0,1563
Эстакада № 11 к УППГ-3	0,1791	0,1791
Эстакада № 8 от КОС-3 до полигона ТК, С и ПО	5,5131	3,0048
Эстакада № 9 от полигона ТК, С и ПО до реки	8,6561	3,0080
Эстакада КОС-3 - УЗСП-3	0,0520	0,0520
Эстакада № 13 к терминалу "Утренний"	6,5878	1,0136
Газопровод от УКПГ-1 до Завода СПГ и СГК на ОГТ;	148,5954	

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата


120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

18

Наименование площадок и трасс	Площадь на период строительства всего, га	В том числе площадь на период эксплуатации, га
Конденсатопровод от УКПГ-1 до Завода СПГ и СГК на ОГТ Метанолопровод от склада метанола к УКПГ-1		
Вытяжная свеча на кожухе	0,0054	0,0054
Газопровод от УКПГ-1 до Завода СПГ и СГК на ОГТ; Конденсатопровод от УКПГ-1 до Завода СПГ и СГК на ОГТ Метанолопровод от склада метанола к УКПГ-1; Газопровод от УКПГ-2 до Завода СПГ и СГК на ОГТ; Конденсатопровод от УКПГ-2 до Завода СПГ и СГК на ОГТ Метанолопровод от склада метанола к УКПГ-2	37,5377	
Вытяжная свеча на кожухе	0,0039	0,0039
Газопровод от УППГ-3 до МПГ; Конденсатопровод от УППГ-3 до МПК Метанолопровод от склада метанола к УППГ-3	2,5893	
Газопровод от МПГ к ГТЭС	3,2275	
Трубопроводы топливного газа от Энергоцентра №2 (Трубопровод топливного газа от Энергоцентра №2 к ВЖК; Трубопровод топливного газа от Энергоцентра №2 к полигону ТК, С и ПО; Трубопровод топливного газа от Энергоцентра №2 к АСЦ; Трубопровод топливного газа от Энергоцентра №2 к Заводу СПГ и СГК на ОГТ)	9,3417	
Трубопровод топливного газа от Энергоцентра №2 к ВЖК	5,6681	
Вытяжная свеча на кожухе	0,0009	0,0009
Трубопроводы топливного газа от Энергоцентра №2 (Трубопровод топливного газа от Энергоцентра №2 к АСЦ; Трубопровод топливного газа от Энергоцентра №2 к Заводу СПГ и СГК на ОГТ)	3,4812	
Вытяжная свеча на кожухе	0,0030	0,0030
Трубопроводы топливного газа от Энергоцентра № 2 (Трубопровод топливного газа от Энергоцентра 2 к УППГ-3); Трубопровод азота от Энергоцентра №2 к УППГ-3	1,9319	
Автопроезд к КМПГ1, КМПГ2	2,6450	2,6450

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата


120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

19

Наименование площадок и трасс	Площадь на период строительства всего, га	В том числе площадь на период эксплуатации, га
КМПГ1, КМПГ2	0,6000	0,6000
Свеча продувочная	0,0009	0,0009
Молниеотвод	0,0009	0,0009
Автопроезд к КМ1, КК1, КМ2, КК2, КК3 №1, КК3№2	0,2370	0,2370
КМ1, КК1, КМ2, КК2, КК3 №1, КК3№2	0,6144	0,6144
КГ ГТЭС №1, КГ ГТЭС №2	0,1586	0,1586
Свеча продувочная	0,0009	0,0009
Вытяжная свеча на кожухе	0,0009	0,0009
Молниеотвод	0,0018	0,0018
ОКГ ГТЭС	0,1129	0,1129
ОКМ3, ОКК3	0,1981	0,1981
Автопроезд к ОКГ1, ОКГ2	0,6530	0,6530
ОКГ1, ОКГ2	0,3903	0,3903
Автопроезд к КИ К16, КИ К15-К17, КИ К18-К19 (правые)	0,4954	0,4954
Автопроезд к КИ К16, КИ К15-К17, КИ К18-К19 (левые)	0,5889	0,5889
Автопроезд к КК1 и КМ1	0,1674	0,1674
КК1 и КМ1	0,1755	0,1755
Автопроезд к КК1 и КМ1	0,1569	0,1569
КК1 и КМ1	0,1754	0,1754
Кабельная эстакада 10 кВ от Энергоцентра № 2 до КОС-3	0,3251	0,0463
Кабельная эстакада 10 кВ к ГТЭС	0,0516	0,0516
ВЛ 10 кВ к КГС № 15, сети связи к КГС № 15	20,0994	0,136
ВЛ 10 кВ к КГС № 17, сети связи к КГС № 17	5,1169	0,0316
ВЛ 10 кВ к КГС № 18, сети связи к КГС № 18	26,0411	0,1810
ВЛ 10 кВ к КГС № 19, сети связи к КГС № 19	9,9742	0,0586
Временная ВЛ 10 кВ к площадке ВОС-100 Кабельная линия 10 кВ к Комплексу очистки воды-3	1,2274	0,1600
ВЛ-35 кВ от ГТЭС к УКПГ-2. Цепь 1. Цепь 2; Сети связи к УКПГ-2; ВЛ-35 кВ от ГТЭС к УКПГ-1. Цепь 1. Цепь 2 Сети связи к УКПГ-1	161,9501	2,3793
ВЛ-35 кВ от ГТЭС к УКПГ-1. Цепь 1. Цепь 2 Сети связи к УКПГ-1	176,5466	3,7333
ВЛ 10 кВ к складу ГСМ	0,1281	0,0042
ВЛ 10 кВ к Водозабору-3.2. Цепь 1, Цепь 2	2,3745	0,0326

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

20

Наименование площадок и трасс	Площадь на период строительства всего, га	В том числе площадь на период эксплуатации, га
УКПГ-1	27,5444	27,5444
Куст газоконденсатных скважин № 1	25,2557	25,2557
Куст газоконденсатных скважин № 2	17,8568	17,8568
Куст газоконденсатных скважин № 3	25,1258	25,1258
Куст газоконденсатных скважин № 4	15,842	15,842
Куст газоконденсатных скважин № 5	18,4954	18,4954
Куст газоконденсатных скважин № 6	14,8543	14,8543
Куст газоконденсатных скважин № 7	9,5084	9,5084
Автомобильная дорога № 29 к КГС № 1	1,1400	1,1400
Автомобильная дорога № 23 к КГС № 2	7,6393	7,6393
Автомобильная дорога № 24 к КГС № 3	8,578	8,4178
Автомобильная дорога № 26 к КГС № 4	17,7753	17,7753
Автомобильная дорога № 22 к КГС № 5	3,0147	3,0147
Автомобильная дорога № 22 к КГС № 5 (въезд №2)	0,4453	0,4453
Автомобильная дорога № 25 к КГС № 6	13,8837	13,8837
Автомобильная дорога № 27 к КГС № 7	20,5552	20,5552
Участок закачки стоков в пласт - 1	6,3519	6,3519
Посадочная площадка - 1	0,4397	0,4397
Автомобильная дорога №28 к ВПП-1 УКПГ-1	1,8512	1,8512
Эстакада УКПГ-1 - УЗСП-1	0,4362	0,0753
Водозабор-1	0,2943	0,2943
Эстакада Водозабор-1 - КОВ УКПГ-1	14,2783	5,0156
Автомобильная дорога №32 к Водозабору-1	1,1557	1,1557
ВЛ 10 кВ к водозабору-1	1,6990	0,0095
Автомобильная дорога № 1. Участок 4 от реки Салпадаяха до УКПГ-1	8,2869	8,2869
Площадка ВЗиС №10	18,3223	
Временная подъездная а/д №1 к ВЗиС №10	1,467	
Временная подъездная а/д №2 к ВЗиС №10	0,4011	
Площадка ВЗиС №9	11,6768	

Изм. №	подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
28	-	Зам. П123-25	19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.
		Подп.	Дата


120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

21

Наименование площадок и трасс	Площадь на период строительства всего, га	В том числе площадь на период эксплуатации, га
Временная подъездная а/д №1 к ВЗиС №9	0,0661	
Временная подъездная а/д №2 к ВЗиС №9	0,0966	
Площадка ВЗиС №8	14,4103	
Временная подъездная а/д №1 к ВЗиС №8	0,0961	
Временная подъездная а/д №2 к ВЗиС №8	0,0928	
Площадка временного водозабора в районе карьера №31Н	0,0528	
Временная подъездная а/д к площадке временного водозабора в районе карьера №31Н	0,1639	
ВЛ 10 кВ к КГС № 1, сети связи к КГС № 1	2,3238	0,0235
ВЛ 10 кВ к КГС № 2, сети связи к КГС № 2	8,3164	0,0445
ВЛ 10 кВ к КГС № 3, сети связи к КГС № 3	11,6642	0,0592
ВЛ 10 кВ к КГС № 4, сети связи к КГС № 4	15,2878	0,084
ВЛ 10 кВ к КГС № 5, сети связи к КГС № 5	3,0516	0,0274
ВЛ 10 кВ к КГС № 6, сети связи к КГС № 6	16,7649	0,0898
ВЛ 10 кВ к КГС № 7, сети связи к КГС № 7	35,4224	0,1842
Газопровод-шлейф от КГС № 1 до УКПГ-1, метанолопровод от УКПГ-1 до КГС № 1, сети связи к КГС № 1	0,1643	0,1643
Газопровод-шлейф от КГС № 2 до УКПГ-1, метанолопровод от УКПГ-1 до КГС № 2, сети связи к КГС № 2	17,4980	4,6747
Газопровод-шлейф от КГС № 3 до УКПГ-1, метанолопровод от УКПГ-1 до КГС № 3, сети связи к КГС № 3	28,126	6,8956
Газопровод-шлейф от КГС № 4 до УКПГ-1, метанолопровод от УКПГ-1 до КГС № 4, сети связи к КГС № 4	45,7321	10,1336
Газопровод-шлейф от КГС № 5 до УСОД К5, К7, метанолопровод от УСОД К5, К7 до КГС № 5, сети связи к КГС № 5	15,0414	2,7158

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

22

Наименование площадок и трасс	Площадь на период строительства всего, га	В том числе площадь на период эксплуатации, га
Газопровод-шлейф от КГС № 6 до УСОД К4, К6, метанолопровод от УСОД К4, К6 до КГС № 6, сети связи к КГС № 6	40,1532	11,5646
Газопровод-шлейф от КГС № 7 до УКПГ-1, Метанолопровод от УКПГ-1 до КГС № 7, сети связи к КГС № 7	77,1694	18,7499
Газопровод-шлейф от КГС № 2 до УКПГ-1, метанолопровод от УКПГ-1 до КГС № 2, сети связи к КГС № 2, Газопровод-шлейф от КГС № 7 до УКПГ-1, Метанолопровод от УКПГ-1 до КГС № 7, сети связи к КГС № 7	16,0607	5,1188
Газопровод-шлейф от КГС № 2 до УКПГ-1, метанолопровод от УКПГ-1 до КГС № 2, сети связи к КГС № 2, Газопровод-шлейф от КГС № 7 до УКПГ-1, Метанолопровод от УКПГ-1 до КГС № 7, сети связи к КГС № 7, Газопровод-шлейф от КГС № 1 до УКПГ-1, метанолопровод от УКПГ-1 до КГС № 1, сети связи к КГС № 1	18,3336	4,696
Газопровод-шлейф от КГС № 2 до УКПГ-1, метанолопровод от УКПГ-1 до КГС № 2, сети связи к КГС № 2, Газопровод-шлейф от КГС № 7 до УКПГ-1, Метанолопровод от УКПГ-1 до КГС № 7, сети связи к КГС № 7, Газопровод-шлейф от КГС № 1 до УКПГ-1, метанолопровод от УКПГ-1 до КГС № 1, сети связи к КГС № 1, Газопровод-шлейф от КГС № 4 до УКПГ-1, метанолопровод от УКПГ-1 до КГС № 4, сети связи к КГС № 4, Газопровод-шлейф от КГС № 3	1,4404	0,9355

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата


120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

23

Наименование площадок и трасс	Площадь на период строительства всего, га	В том числе площадь на период эксплуатации, га
до УКПГ-1, метаноопровод от УКПГ-1 до КГС № 3, сети связи к КГС № 3		
Площадка для размещения испытательного оборудования (временная) (8 шт.)	3,4452	0,1114
Вытяжные свечи на кожухах (6 шт.)	0,0054	0,0054
КК1, КМ1 Салпадаяха правый	0,1015	0,1015
Автопроезд к КК1, КМ1 Салпадаяха правый	0,4966	0,4966
КК1, КМ1 Салпадаяха левый	0,1015	0,1015
ОК МПГ1	0,1024	0,1024
Свеча продувочная	1,0262	0,0018
Автопроезд к КК1, КМ1 Салпадаяха левый и ОК МПГ1	3,1619	3,1619
ОК М1, ОК МПК1	0,1015	0,1015
Автопроезд к ОК М1, ОК МПК1	0,3509	0,3509
УСОД К4, К6	0,2176	0,2176
УСОД К5, К7	0,2461	0,2461
УСОД К5-К7, К2	0,4016	0,4016
Свеча продувочная, молниеотвод	0,0009	0,0018
Автомобильная дорога №15 к КГС №10	8,6314	8,6314
Автомобильная дорога №17 к КГС №8	5,0569	5,0569
Автомобильная дорога № 17 к КГС № 8 (въезд № 2)	1,6827	1,6827
Автомобильная дорога №12 к ВПП-2 УКПГ-2	4,8120	4,8120
Автомобильная дорога №18 к КГС №9	11,5186	11,2770
Автомобильная дорога №19 к КГС №11	9,5289	9,3060
Автомобильная дорога №20 к КГС №14	18,2462	18,2462
Автомобильная дорога №21 к КГС №13	5,8327	5,6059
Автомобильная дорога №14 к КГС № 12	1,2735	1,2735
Автомобильная дорога к водозабору -2	2,1534	2,1534
КК2, КМ2 на км 9,1	0,1015	0,1015
Автопроезд к КК2 и КМ2 на км 9,1	0,2274	0,2274
КК2, КМ2 на км 19,1	0,1015	0,1015
Автопроезд к КК2 и КМ2 на км 19,1	0,2144	0,2144
ОК МПГ2	0,1238	0,1238

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

24

Наименование площадок и трасс	Площадь на период строительства всего, га	В том числе площадь на период эксплуатации, га
Автопроезд к ОК МПГ2	0,1513	0,1513
Кабельная эстакада к ОК МПГ2	0,0152	0,0152
Свеча продувочная (возле ОК МПГ2)	0,3499	0,0009
ОКМ2, ОК МПК2	0,1030	0,1030
Автопроезд к ОКМ2	0,4661	0,4661
Вытяжные свечи на кожухе	0,006	0,006
Автопроезд к ОК №2	0,2667	0,2667
ВЛ 10 кВ к КГС №10, сети связи к КГС № 10	10,0292	0,0404
ВЛ 10 кВ к КГС №12, сети связи к КГС № 12	30,3318	0,1110
ВЛ 10 кВ к КГС № 8, сети связи к КГС № 8	5,4234	0,0308
ВЛ 10 кВ к КГС № 9, сети связи к КГС № 9	12,1383	0,0651
ВЛ 10 кВ к КГС №11, сети связи к КГС № 11	11,046	0,0499
ВЛ 10 кВ к Водозабору -2	2,365	0,0158
ВЛ 10 кВ к КГС №14, сети связи к КГС № 14	23,9128	0,1159
ВЛ 10 кВ к КГС №13, сети связи к КГС № 13	5,2941	0,0385
Эстакада Водозабора-2 - КОВ УКПГ-2	9,6352	3,1919
Водозабор-2	0,2694	0,2694
Эстакада УКПГ-2 - УЗСП-2	3,6571	0,8696
Площадки для размещения испытательного оборудования (временная) (8шт), Амбар возле УКПГ-2	2,7633	
Газопровод от УКПГ-2 до Завода СПГ и СГК на ОГТ; Конденсатопровод от УКПГ-2 до Завода СПГ и СГК на ОГТ и Метанолопровод от склада метанола к УКПГ-2	122,5550	
Газопровод-шлейф от КГС№12 до УКПГ-2, метанолопровод от УКПГ-2 до КГС № 12, сети связи к КГС № 12	8,8574	2,6868
Газопровод-шлейф от КГС№10 до УКПГ-2, метанолопровод от УКПГ-2 до КГС № 10, сети связи к КГС № 10	55,8709	21,8082
Газопровод-шлейф от КГС№8 до УСОД К8, К12, метанолопровод от УСОД К8, К12 до КГС № 8, сети связи к КГС № 8	11,0691	3,1166
Газопровод-шлейф от КГС№9	12,6385	4,3505

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

25

Наименование площадок и трасс	Площадь на период строительства всего, га	В том числе площадь на период эксплуатации, га
до УСОД К9, К11, метанопровод от УСОД К9, К11 до КГС № 9 сети связи к КГС № 9		
Газопровод-шлейф от КГС№11 до УКПГ-2, метанопровод от УКПГ-2 до КГС № 11, сети связи к КГС № 11	38,6181	14,692
Газопровод-шлейф от КГС№13 до УСОД К13, К14, метанопровод от УСОД К13, К14 до КГС № 13, сети связи к КГС № 13	15,6443	4,6926
Газопровод-шлейф от КГС№14 до УКПГ-2, метанопровод от УКПГ-2 до КГС № 14, сети связи к КГС № 14	46,0266	13,8439
Куст газоконденсатных скважин № 8	22,2091	22,2091
Куст газоконденсатных скважин № 9	19,2029	19,2029
Куст газоконденсатных скважин № 10	16,0612	16,0612
Куст газоконденсатных скважин № 11	24,9637	24,9637
Куст газоконденсатных скважин № 12	18,8994	18,8994
Куст газоконденсатных скважин № 13	19,5818	19,5818
Куст газоконденсатных скважин № 14	11,6552	11,6552
Участок закачки стоков в пласт - 2	6,4626	6,4626
Посадочная площадка -2	0,4172	0,4172
УКПГ-2	25,4364	25,4364
УСОД К13, К14	0,3934	0,3934
Свеча продувочная	0,0009	0,0009
УСОД К9, К11	0,3004	0,3004
УСОД К8, К12	0,4873	0,4873
Площадка ВЗиС №12	11,6882	
Временная подъездная а/д к ВЗиС №12	0,0774	
Площадка ВЗиС №11	22,9747	
Временная подъездная а/д к ВЗиС №11	1,9261	
Площадка ВЗиС №14	18,1633	
Временная подъездная а/д к ВЗиС №14	1,6865	
Площадка временного водозабора в районе карьера	0,0624	

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

26

Наименование площадок и трасс	Площадь на период строительства всего, га	В том числе площадь на период эксплуатации, га
№2Г		
Временная подъездная а\д к площадке временного водозабора в районе карьера №2Г	0,2572	
Всего	2732,8121	1166,7736

Земельные участки, отводимые в аренду на период строительства и на период эксплуатации расположены в Тазовском районе Ямало-Ненецкого автономного округа. Категория земель - земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения.

Для размещения проектируемых объектов получены градостроительные планы земельных участков РФ-89-7-02-0-00-2023-0099-0 от 16.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0100-0 от 16.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0101-0 от 16.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0102-0 от 16.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0104-0 от 16.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0106-0 от 16.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0107-0 от 16.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0108-0 от 16.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0109-0 от 16.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0111-0 от 16.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0112-0 от 16.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0114-0 от 16.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0115-0 от 16.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0116-0 от 17.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0119-0 от 17.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0120-0 от 17.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0121-0 от 18.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0122-0 от 18.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0124-0 от 18.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0125-0 от 18.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0126-0 от 18.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0127-0 от 19.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0128-0 от 19.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0138-0 от 23.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0139-0 от 23.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0140-0 от 23.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0142-0 от 24.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0143-0 от 24.05.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0198-0 от 09.06.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0201-0 от 09.06.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0202-0 от 09.06.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0204-0 от 09.06.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0206-0 от 09.06.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0207-0 от 09.06.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0208-0 от 13.06.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0209-0 от 13.06.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0210-0 от 13.06.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0211-0 от 13.06.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0212-0 от 13.06.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0213-0 от 13.06.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0214-0 от 13.06.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0215-0 от 13.06.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0216-0 от 13.06.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0217-0 от 13.06.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0218-0 от 13.06.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ			27
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

0219-0 от 13.06.2023; РФ-89-7-02-0-00-2023-0321-0 от 13.09.2023; РФ-89-7-02-0-00-2024-0122-0 от 02.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0123-0 от 02.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0126-0 от 05.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0132-0 от 18.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0133-0 от 18.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0134-0 от 18.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0135-0 от 18.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0136-0 от 18.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0137-0 от 18.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0138-0 от 18.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0139-0 от 18.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0140-0 от 19.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0141-0 от 19.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0142-0 от 19.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0143-0 от 19.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0144-0 от 20.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0145-0 от 20.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0146-0 от 20.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0147-0 от 20.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0148-0 от 20.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0149-0 от 20.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0150-0 от 20.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0151-0 от 20.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0152-0 от 20.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0153-0 от 20.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0154-0 от 21.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0155-0 от 21.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0156-0 от 21.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0157-0 от 21.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0158-0 от 21.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0159-0 от 21.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0160-0 от 21.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0161-0 от 21.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0162-0 от 21.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0163-0 от 21.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0164-0 от 21.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0165-0 от 21.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0166-0 от 21.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0167-0 от 21.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0168-0 от 22.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0169-0 от 22.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0170-0 от 22.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0171-0 от 22.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0172-0 от 25.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0173-0 от 25.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0174-0 от 25.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0175-0 от 25.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0176-0 от 26.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0177-0 от 26.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0178-0 от 26.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0179-0 от 26.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0180-0 от 26.11.2024; РФ-89-7-02-0-00-2024-0181-0 от 26.11.2024;

Перечень правоустанавливающих документов, подтверждающих право ООО "АРКТИК СПГ 2" пользования земельными участками приведен в таблице 2.2.

Копии правоустанавливающих документов представлены в томах 1.2.5, 1.2.6


Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ			28
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

31

Таблица 2.2 - Перечень правоустанавливающих документов

Наименование	Номер	Дата	Вид использования, категория земель	Срок действия
Приказ Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Тазовского района	08	16.01.2018	Водный транспорт	
Приказ Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Тазовского района	17	26.02.2018	Недропользование	
Приказ Департамента имущественных и земельных отношений Ямало-Ненецкого автономного округа	81-з	25.05.2018	Земли промышленности	
Приказ Департамента имущественных и земельных отношений Ямало-Ненецкого автономного округа	83-з	25.05.2018	Земли промышленности	
Приказ Департамента имущественных и земельных отношений Администрации Тазовского района	45	09.04.2018	Недропользование	
Приказ Департамента строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа	95-ДПТ	21.04.2025		
Постановление Администрации Тазовского района	162	20.02.2018	Недропользование	
Постановление Администрации Тазовского района	478	29.05.2018	Недропользование	
Постановление Администрации Тазовского района	476	29.05.2018	Водный транспорт	
Договор аренды земельных участков, принадлежащих на праве собственности Ямало-Ненецкому автономному округу	8-АО/18	21.05.2018	Земли промышленности	До 31.08.2031
Дополнительное соглашение к договору аренды земельных участков от 21.05.2018 № 8-АО/18	1	21.02.2023		
Договор аренды земельных участков	149-18	22.10.2018	Земли промышленности	До 24.11.2068
Договор аренды земельных участков	123-17	12.12.2017	Земли промышленности	До 31.08.2031
Дополнительное соглашение к договору аренды земельных участков от 12.12.2017 № 123-17	1	25.05.2018		
Дополнительное соглашение к договору аренды земельных участков от 12.12.2017 № 123-17	2	22.11.2018		
Договор аренды земельных участков	122-17	12.12.2017	Земли промышленности	До 31.08.2031
Дополнительное соглашение к договору аренды земельных участков от 12.12.2017 № 122-17	1	21.11.2018		
Договор аренды земельных участков	36-17	05.06.2017	Земли промышленности	До 31.08.2031
Дополнительное соглашение к договору аренды земельных участков от 05.06.2017 № 36-17	1	25.05.2018		
Дополнительное соглашение к договору аренды земельных участков от 05.06.2017 № 36-17	2	23.11.2018		

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

29

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

32

Наименование	Номер	Дата	Вид использования, категория земель	Срок действия
Договор аренды земельных участков	28-17	25.05.2017	Земли промышленности	До 31.08.2031
Дополнительное соглашение к договору аренды земельных участков от 25.05.2017 № 28-17	1	21.11.2018		
Договор аренды земельных участков	35-17	05.06.2017	Земли промышленности	До 31.08.2031
Дополнительное соглашение к договору аренды земельных участков от 05.06.2017 № 35-17	1	21.11.2018		
Договор аренды земельных участков	84-16	25.11.2016	Земли промышленности	До 31.08.2031
Дополнительное соглашение к договору аренды земельных участков от 25.11.2014 № 84-16	1	23.11.2018		
Дополнительное соглашение к договору аренды земельных участков от 25.11.2014 № 84-16	2	23.11.2018		
Договор аренды земельных участков	66-16	23.09.2016	Земли промышленности	До 31.08.2031
Дополнительное соглашение к договору аренды земельных участков от 23.09.2016 № 66-16	1	21.11.2018		
Договор аренды земельных участков	38-16	01.06.2016	Земли промышленности	До 31.08.2031
Дополнительное соглашение к договору аренды земельных участков от 01.06.2016 № 38-16	1			
Договор аренды земельных участков	21-16	22.03.2016	Земли промышленности	До 31.08.2031
Дополнительное соглашение к договору аренды земельных участков от 22.03.2015 № 21-16	1	21.11.2018		
Договор аренды земельных участков	96-15	30.12.2015	Земли промышленности	До 31.08.2031
Дополнительное соглашение к договору аренды земельных участков от 30.12.2015 № 96-15	1	25.05.2018		
Дополнительное соглашение к договору аренды земельных участков от 30.12.2015 № 96-15	2	22.11.2018		
Договор аренды земельных участков	48-15	03.08.2015	Земли промышленности	До 31.08.2031
Дополнительное соглашение к договору аренды земельных участков от 03.08.2015 № 48-15	1	11.05.2018		
Дополнительное соглашение к договору аренды земельных участков от 03.08.2015 № 48-15	2	22.11.2018		
Договор аренды земельного участка	187-19	13.12.2019	Земли промышленности	До 20.02.2065
Договор аренды земельного участка	199-19	13.12.2019	Земли промышленности	До 03.01.2061
Договор аренды земельного участка	37-20	02.03.2020	Земли промышленности	До 11.03.2065
Договор аренды земельного участка	122-20	15.10.2020	Земли промышленности	До 16.01.2065

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

30

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

33

Наименование	Номер	Дата	Вид использования, категория земель	Срок действия
Договор аренды земельного участка	03-21	25.01.2021	Земли промышленности	До 13.01.2026
Договор аренды земельного участка	20-21	22.03.2021	Земли промышленности	До 28.05.2065
Договор аренды земельного участка	45-21	28.05.2021	Земли промышленности	До 30.04.2066
Договор аренды земельного участка	46-21	28.05.2021	Земли промышленности	До 30.04.2066
Договор аренды земельного участка	83-21	17.09.2021	Земли промышленности	До 21.05.2067
Договор аренды земельного участка	85-21	05.10.2021	Земли промышленности	До 21.05.2067
Договор аренды земельного участка	86-21	05.10.2021	Земли промышленности	До 21.05.2067
Договор аренды земельного участка	90-21	06.10.2021	Земли промышленности	До 21.05.2067
Договор аренды земельного участка	91-21	06.10.2021	Земли промышленности	До 21.05.2067
Договор аренды земельного участка	92-21	06.10.2021	Земли промышленности	До 21.05.2067
Договор аренды земельного участка	128-21	06.12.2021	Земли промышленности	До 12.02.2067
Договор аренды земельного участка	131-21	06.12.2021	Земли промышленности	До 12.02.2067
Договор аренды земельного участка	140-21	24.12.2021	Земли промышленности	До 12.03.2067
Договор аренды земельного участка	143-21	29.12.2021	Земли промышленности	До 27.03.2067
Договор аренды земельного участка	79-23	11.10.2023	Земли промышленности	До 31.12.2069
Договор аренды земельного участка	04-24	18.01.2024	Земли промышленности	До 17.01.2069
Договор аренды земельного участка	16-24	21.02.2024	Земли промышленности	До 12.06.2034
Договор аренды земельного участка	34-24	19.04.2024	Земли промышленности	До 29.07.2069
Договор аренды земельного участка	20	02.07.2024	Земли промышленности	До 05.09.2069
Договор аренды земельного участка	69-24	08.08.2024	Земли промышленности	До 04.08.2027
Договор аренды земельных участков	78-23	11.10.2023	Земли промышленности	До 31.12.2069
Договор аренды земельных участков	83-23	17.10.2023	Земли промышленности	До 29.12.2068
Договор аренды земельных участков	18-21	22.03.2021	Земли промышленности	До 28.05.2065
Договор аренды земельных участков	129-21	06.12.2021	Земли промышленности	До 12.02.2064
Дополнительное соглашение к договору аренды земельных участков от 06.12.2021 № 129-21	1	23.10.2023		
Договор аренды земельных участков	137-21	23.12.2021	Земли промышленности	До 12.12.2066
Дополнительное соглашение к договору аренды земельных участков от 23.12.2021 № 137-21	1			
Договор аренды земельных участков	37-23	10.05.2023	Земли промышленности	До 26.08.2068
Договор аренды земельных участков	34-20	02.03.2020	Земли промышленности	До 21.02.2065
Договор аренды земельных участков	39-24	21.05.2024	Земли промышленности	До 02.09.2069

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

31

Документация по планировке территории, на которой предусматривается размещение объекта регионального значения "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения", утверждена Департаментом строительства и жилищной политики Ямало-Ненецкого автономного округа (копия приведена в томе 1.2.1).

2.6 Технические условия

При разработке данной проектной документации использованы следующие технические условия (копии приведены в томе 1.2.1):

- технические условия на точки присоединения внеплощадочных волоконно-оптических кабелей Завода СПГ и СГК на ОГТ "АСПГ-2" (далее – ЗАВОД) и их прокладку по территории ЗАВОДА (письмо ООО "АРКТИК СПГ 2" от 14.03.2019 № 0251-17);
- технические условия на точку присоединения приемо-передающего оборудования РРС к сети передачи данных Терминала "Утренний" и установку оборудования радиосвязи на территории Терминала "Утренний" (письмо ООО "АРКТИК СПГ 2" от 08.05.2019 № 0489-17);
- технические условия на точки присоединения внеплощадочных волоконно-оптических кабелей терминала "Утренний" и их прокладку по территории терминала "Утренний" (письмо ООО "АРКТИК СПГ 2" от 08.05.2019 № 0491-17);
- технические условия на размещение на береговой части Завода СПГ и СГК на ОГТ "АСПГ-2" (Завод АСПГ-2) оборудования радиорелейной связи с объектами Обустройства С(У)НГКМ, Терминала "Утренний" (письмо ООО "АРКТИК СПГ 2" от 11.04.2019 № 0381-17);
- технические условия на точку присоединения приемо-передающего оборудования РРС к сети передачи данных Аэропорта "Утренний" и на размещение оборудования радиосвязи на территории Аэропорта "Утренний" (письмо ООО "АРКТИК СПГ 2" от 03.04.2019 № 0355-17);
- технические условия на хозяйственно-питьевое, производственно-противопожарное водоснабжение, хозяйственно-бытовую, производственно-дождевую, производственную (нефте содержащую) канализацию по этапу ПИР № 5 – Завод СПГ и СГК на ОГТ (№ 2000-P-NG-000-PR-SPE-0001-00, приложение 1 к письму АО "НИПИГАЗ" от 07.05.2019 № TMN-120.UR.2017-NPGS-UNGG-LET-002334);
- технические условия на хозяйственно-питьевое, производственно-противопожарное водоснабжение, хозяйственно-бытовую, производственную и дождевую канализацию по этапу ПИР № 5 – Терминал "Утренний" (№ 2000-

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ			32
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

P-NG-000-PR-SPE-0002-00, приложение 2 к письму АО "НИПИГАЗ" от 07.05.2019 № TMN-120.UR.2017-NPGS-UNGG-LET-002334);

- технические условия на хозяйственно-питьевое, производственно-противопожарное водоснабжение, хозяйственно-бытовую, производственно-дождевую, производственную (нефте содержащую) канализацию по этапу ПИР № 5 – "Аэропорт Утренний" (№ 6100-P-NG-000-PR-SPE-0001-00, приложение 3 к письму АО "НИПИГАЗ" от 07.05.2019 № TMN-120.UR.2017-NPGS-UNGG-LET-002334);
- технические условия № 6/1 от 17 января 2019 г. на электроснабжение потребителей центрального, южного и северного куполов по объекту "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения";
- технические условия на каналы доступа к ресурсам сети Интернет, каналов VPN L2 корпоративной сети передачи данных и телефонной связи с офисом ООО "АРКТИК СПГ 2" (письмо ООО "АРКТИК СПГ 2 от 05.04.2019 № 0359-17);
- технические условия на подключение технологических трубопроводов дизельного топлива и метанола для объекта: "Обустройство Салмановского (Утреннего) НГКМ". Склад ГСМ, склад метанола".

2.7 Сведения о сырьевой базе. Основные показатели разработки

На основании проведенных геолого-геофизических исследований на Салмановском месторождении выделена 131 залежь в 49 продуктивных пластах (группы пластов ПК, ТП, БГ).

Промышленная нефтегазоносность установлена в меловых отложениях ахской, таноппинской, яронгской и марресалинской свит.


Салмановское (Утреннее) месторождение имеет следующие характеристики:

- начальные геологические запасы сухого газа – 1582 млрд. м³, в том числе по категории С1 – 681 млрд. м³, по категории С2 – 901 млрд. м³;
- начальные запасы конденсата – 76,2 млн. тонн, в том числе извлекаемые запасы – 59,3 млн. тонн.

В целом по месторождению рекомендуемый вариант разработки предполагает следующие решения:

- общий фонд скважин – 203;
- накопленная добыча свободного газа за период разработки – 1576,009 млрд. м³;
- накопленная добыча конденсата за период разработки – 58 659 тыс. т.;
- коэффициент извлечения газа за период разработки – 1 д.е;

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

33

– коэффициент извлечения конденсата за период разработки – 0,779 д.е.

Лицензионный участок характеризуется наличием трех выраженных зон газоносности – северный, центральный и южный купола.

Основные показатели разработки месторождения по куполам приведены в таблице 2.3.


Таблица 2.3 - Основные показатели разработки месторождения

Наименование	Показатели по куполам		
	центральный	южный	северный
Начальные геологические запасы сухого газа, млрд. м ³	680	576	327
Количество эксплуатационных скважин, шт.	93	79	31
Количество кустов скважин, шт.	7	7	5

В таблице 2.3 приведена полная характеристика фонда скважин (203 шт.). В данной проектной документации рассматривается обустройство 19 кустов, в их составе 203 скважины. Куст № 20 (южный купол) будет обустроен по отдельной проектной документации, 2 скважины из 5 в кусте № 16 были предусмотрены в составе проектной документации "Обустройство Салмановского (Утреннего) НГКМ. Газоснабжение объектов энергообеспечения нужд строительства, гидронамыва грунта и бурения", получившей положительное заключение ФАУ "ГЛАВГОСЭКСПЕРТИЗА РОССИИ" № в ЕГРЗ 89-1-1-3-004657-2019.

Сырьем комплекса является пластовая смесь, добываемая из скважин центрального, южного и северного куполов.

Характеристика исходной смеси по пластам приведена в томах 5.7.1.1, 5.7.2.1, 5.7.3.1.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ			34
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

3 Сведения о функциональном назначении объектов обустройства

3.1 Номенклатура товарной продукции

Согласно Заданию на проектирование продукцией комплекса является:

- конденсат газовый нестабильный, дегазированный;
- подготовленный пластовый газ с температурой точки росы по воде и углеводородам не выше минус 15 °С.

3.2 Данные о назначении и проектной мощности объекта

Установки комплексной подготовки газа УКПГ-1, УКПГ-2 обеспечивают добычу, подготовку и транспорт природного газа и нестабильного конденсата на завод СПГ и СГК на ОГТ.

Установка предварительной подготовки газа УППГ-3 обеспечивает добычу, подготовку и транспорт природного газа и нестабильного конденсата соответственно в межпромысловые газопроводы и конденсатопроводы от УКПГ-1, УКПГ-2 и далее на завод СПГ и СГК на ОГТ.

Предусмотрено полное инженерное обеспечение основных производственных объектов.

Производительности установок подготовки газа в соответствии с производительностью основного технологического оборудования приведены в таблице 3.1.

Таблица 3.1 - Производительности установок подготовки газа (по пластовой смеси)

Наименование	Млрд. м³/год
УКПГ-1	16,3
УКПГ-2	16,3
УППГ-3	4,25

Примечания

1 Производительность УКПГ-1, УКПГ-2 определена с учетом производительности оборудования одной нитки НТС 12,0 млн. м³/сут., количества ниток – 4 шт., количества рабочих дней в году – 340 сут.

2 Производительность УППГ-3 определена с учетом производительности оборудования сепарации 12,5 млн. м³/сут., количества ниток – 1 шт., количества рабочих дней в году – 340 сут.

3.3 Состав и характеристика объектов

Проектируемый комплекс включает строительство следующих объектов:

- кусты газоконденсатных скважин;
- газосборная сеть (газопроводы-шлейфы, метанолопроводы);
- УКПГ-1;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ			35
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

- УКПГ-2;
- УППГ-3;
- газотурбинная электростанция;
- склад ГСМ;
- склад метанола;
- объекты инфраструктуры (опорная база промысла, аварийно-спасательный центр, административная зона, вахтовый жилой комплекс, ЦОД/ЦУС основной);
- полигон ТК, С и ПО;
- объекты и системы инженерного обеспечения, вспомогательного назначения, охраны, обеспечения пожарной безопасности и др.
- сети внеплощадочные (межпромысловые газопроводы, конденсатопроводы, метанолопроводы, трубопроводы топливного газа, дизельного топлива, сети связи, электро-, водо-, теплоснабжения и канализации, автомобильные дороги).


Идентификационные признаки зданий и сооружений, входящих в состав данной ПД, приведены в приложении 1.4 к Изменению № 4 в Задание на проектирование (копия приведена в томе 1.2.8).

Перечень проектируемых объектов в целом согласован ООО "АРКТИК СПГ 2" (письмо от 23.01.2019 № 0052-18, копия приведена в томе 1.2.1) и приведен в таблице 3.2.

Таблица 3.2 - Перечень проектируемых объектов


Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку		Поз. по генплану
Центральный купол		
Кусты газоконденсатных скважин		
Куст газоконденсатных скважин № 1		
<i>(том 2.1.2.2, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ1.2.2-1-K01-000-ГП-01)</i>		
Площадка КГС		
Производственная площадка (подготовка территории для 20 скважин)		
Производственная площадка:		
– площадка агрегата для ремонта скважин		2.1 - 2.20
– площадка для емкостей с задавочным раствором		4.1, 4.2
– площадка для стоянки пожарной техники		5.1, 5.2
– площадка для передвижной сепарационной установки		6
Обвязка скважин куста		
– обвязка устьев скважин № 101...№ 120		1.1 – 1.20
Амбар с устройством горизонтальным горелочным		7
Блок-контейнер электроснабжения		4
Блок-контейнер АСУ ТП		9
Антенная опора		10
Сепаратор свечной		12
Емкость подземная дренажная (V=25 м³)		13
Узел подачи метанола в сбросной газ		14
Эстакады сетей внутриплощадочных		16

Взам. инв. №	Подп. и дата	площадка доступа для ремонта скважин	2.1, 2.20
		– площадка для емкостей с задавочным раствором	4.1, 4.2
		– площадка для стоянки пожарной техники	5.1, 5.2
		– площадка для передвижной сепарационной установки	6
		Обвязка скважин куста	
		– обвязка устьев скважин № 101...№ 120	1.1 – 1.20
		Амбар с устройством горизонтальным горелочным	7
		Блок-контейнер электроснабжения	4
		Блок-контейнер АСУ ТП	9
		Антенная опора	10
		Сепаратор свечной	12
		Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	13
Узел подачи метанола в сбросной газ	14		
Эстакады сетей внутриплощадочных	16		

Инв. № подл.						120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ	Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25		36
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети электрообогрева внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Автоматизированная система управления технологическими процессами	
Коррозионный мониторинг	
Сети АСПС, КЗ и ПТ	
Газопровод-шлейф от КГС № 1 до УКПГ-1	
Метанолопровод от УКПГ-1 до КГС № 1	
Сети связи к КГС № 1	
– ВОЛС на эстакаде газопровода-шлейфа	
– ВОЛС на опорах ВЛ	
ВЛ 10 кВ к КГС № 1	
Автомобильная дорога № 29 к КГС № 1	
Куст газоконденсатных скважин № 2 (том 2.1.2.2, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ1.2.2-1-К02-000-ГП-01)	
Площадка КГС	
Производственная площадка (подготовка территории для 14 скважин)	
Производственная площадка:	
– площадка агрегата для ремонта скважин	2.1 - 2.14
– площадка для емкостей с задавочным раствором	4.1, 4.2
– площадка для стоянки пожарной техники	5.1, 5.2
– площадка для передвижной сепарационной установки	6
Обвязка скважин куста	
– обвязка устьев скважин № 201...№ 214	1.1 – 1.14
Амбар с устройством горизонтальным горелочным	7
Блок-контейнер электроснабжения	4
Блок-контейнер АСУ ТП	9
Антенная опора	10
Сепаратор свечной	12
Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	13
Узел подачи метанола в сбросной газ	14
Эстакады сетей внутриплощадочных	16
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети электрообогрева внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Автоматизированная система управления технологическими процессами	
Коррозионный мониторинг	
Сети АСПС, КЗ и ПТ	
Газопровод-шлейф от КГС № 2 до УКПГ-1	
Метанолопровод от УКПГ-1 до КГС № 2	
Сети связи к КГС № 2	
– ВОЛС на эстакаде газопровода-шлейфа	
– ВОЛС на опорах ВЛ	
ВЛ 10 кВ к КГС № 2	

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

37

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
Обвязка скважин куста	
– обвязка устьев скважин № 401...№ 413	1.1 – 1.13
Амбар с устройством горизонтальным горелочным	7
Блок-контейнер электроснабжения	4
Блок-контейнер АСУ ТП	9
Антенная опора	10
Сепаратор свечной	12
Емкость подземная дренажная (V=25 м3)	13
Узел подачи метанола в сбросной газ	14
Эстакады сетей внутриплощадочных	16
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети электрообогрева внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Автоматизированная система управления технологическими процессами	
Коррозионный мониторинг	
Сети АСПС, КЗ и ПТ	
Газопровод-шлейф от КГС № 4 до УКПГ-1	
Метанолопровод от УКПГ-1 до КГС № 4	
УСОД К4, К6	
Сети связи к КГС № 4	
– ВОЛС на эстакаде газопровода-шлейфа	
– ВОЛС на опорах ВЛ	
ВЛ 10 кВ к КГС № 4	
Автомобильная дорога № 26 к КГС № 4	
Мостовой переход через ручей на ПК 33+63 автомобильной дороги № 26 к КГС № 4	
Куст газоконденсатных скважин № 5 (том 2.1.2.3, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ1.2.3-1-К05-000-ГП-01)	
Площадка КГС	
Производственная площадка (подготовка территории для 12 скважин)	
Производственная площадка:	
– площадка агрегата для ремонта скважин	2.1 - 2.12
– площадка для емкостей с задавочным раствором	4
– площадка для стоянки пожарной техники	5
– площадка для передвижной сепарационной установки	6
Обвязка скважин куста	
– обвязка устьев скважин № 501...№ 512	1.1 – 1.12
Амбар с устройством горизонтальным горелочным	7
Блок-контейнер электроснабжения	4
Блок-контейнер АСУ ТП	9
Антенная опора	10
Сепаратор свечной	12
Емкость подземная дренажная (V=25 м3)	13
Узел подачи метанола в сбросной газ	14
Эстакады сетей внутриплощадочных	16
Сети технологические внутриплощадочные	

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата


120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

39

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети электрообогрева внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Автоматизированная система управления технологическими процессами	
Коррозионный мониторинг	
Сети АСПС, КЗ и ПТ	
Газопровод-шлейф от КГС № 5 до УСОД К5, К7	
Метанолопровод от УСОД К5, К7 до КГС № 5	
Сети связи к КГС № 5	
– ВОЛС на эстакаде газопровода-шлейфа	
– ВОЛС на опорах ВЛ	
ВЛ 10 кВ к КГС № 5	
Автомобильная дорога № 22 к КГС № 5	
Автомобильная дорога № 22 к КГС № 5 (въезд № 2)	
Мостовой переход через ручей на ПК 9+20 автомобильной дороги № 22 к КГС № 5	
Куст газоконденсатных скважин № 6 (том 2.1.2.3, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ1.2.3-1-К06-000-ГП-01)	
Площадка КГС	
Производственная площадка (подготовка территории для 8 скважин)	
Производственная площадка:	
– площадка агрегата для ремонта скважин	2.1 - 2.8
– площадка для емкостей с задавочным раствором	4
– площадка для стоянки пожарной техники	5
– площадка для передвижной сепарационной установки	6
Обвязка скважин куста	
– обвязка устьев скважин № 601...№ 608	1.1 – 1.8
Амбар с устройством горизонтальным горелочным	7
Блок-контейнер электроснабжения	4
Блок-контейнер АСУ ТП	9
Антенная опора	10
Сепаратор свечной	12
Емкость подземная дренажная (V=25 м3)	13
Узел подачи метанола в сбросной газ	14
Эстакады сетей внутриплощадочных	16
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети электрообогрева внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Автоматизированная система управления технологическими процессами	
Коррозионный мониторинг	
Сети АСПС, КЗ и ПТ	
Газопровод-шлейф от КГС № 6 до УСОД К4, К6	
Метанолопровод от УСОД К4, К6 до КГС № 6	
Сети связи к КГС № 6	
– ВОЛС на эстакаде газопровода-шлейфа	

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

40

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
– ВОЛС на опорах ВЛ	
ВЛ 10 кВ к КГС № 6	
Автомобильная дорога № 25 к КГС № 6	
Мостовой переход через р. Сёяха на ПК 59+98 автомобильной дороги № 25 к КГС № 6	
Куст газоконденсатных скважин № 7 (том 2.1.2.3, чертеж. 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ1.2.3-1-К07-000-ГП-01)	
Площадка КГС	
Производственная площадка (подготовка территории для 5 скважин)	
Производственная площадка:	
– площадка агрегата для ремонта скважин	2.1 - 2.5
– площадка для емкостей с задавочным раствором	4
– площадка для стоянки пожарной техники	5
– площадка для передвижной сепарационной установки	6
Обвязка скважин куста	
– обвязка устьев скважин № 701...№ 705	1.1 – 1.5
Амбар с устройством горизонтальным горелочным	7
Блок-контейнер электроснабжения	4
Блок-контейнер АСУ ТП	9
Антенная опора	10
Сепаратор свечной	12
Емкость подземная дренажная (V=25 м3)	13
Узел подачи метанола в сбросной газ	14
Эстакады сетей внутриплощадочных	16
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети электрообогрева внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Автоматизированная система управления технологическими процессами	
Коррозионный мониторинг	
Сети АСПС, КЗ и ПТ	
Газопровод-шлейф от КГС № 7 до УКПГ-1	
– Линейная часть от УКПГ-1 до КГС № 7 до УСОД К5, К7	
– Линейная часть от УСОД К5, К7 до УСОД К5-К7, К2	
– Линейная часть от УСОД К5-К7, К2 до УКПГ-1	
Метанолопровод от УКПГ-1 до КГС № 7	
– Линейная часть метанолопровода от УКПГ-1 до КГС № 7	
УСОД К5, К7	
УСОД К5-К7, К2	
Сети связи к КГС № 7	
– ВОЛС на эстакаде газопровода-шлейфа	
– ВОЛС на опорах ВЛ	
ВЛ 10 кВ к КГС № 7	
Автомобильная дорога № 27 к КГС № 7	
Мостовой переход через ручей на ПК 28+98 автомобильной дороги № 27 к КГС № 7	

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

41

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку		Поз. по генплану
Мостовой переход через р. Сэракояха на ПК 48+32 автомобильной дороги № 27 к КГС № 7		
УКПГ-1		
<i>(том 2.1.2.1, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ1.2.1-1-УКПГ1-000-ГП-01)</i>		
Производственная площадка с автопроездами		
Комплекс инженерно-технических средств охраны		
Узел приема СОД		1
Пункт переключающей арматуры		2
Пробкоуловитель № 1		3
Пробкоуловитель № 2		4
Эстакады сетей внутриплощадочных		5
– Эстакада № 1		5.1
– Эстакада № 2		5.2
– Эстакада № 3		5.3
– Эстакада № 4		5.4
– Эстакада № 5		5.5
Установка сепарации газа		6
– Сепараторы газа		6.1
– Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 1 с насосом ($V=50 \text{ м}^3$)		6.2
Насосная метанола		7
Расходные резервуары метанола		8
– Резервуары для метанола №№ 1 - 4 ($V=100 \text{ м}^3$)		8.1
– Дренажная емкость ($V=8 \text{ м}^3$)		8.2
– Эстакада трубопроводов и кабелей		8.3
– Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 2 с насосом ($V=16 \text{ м}^3$)		8.4
Установка регенерации метанола		9
– Производственное здание		9.1
– Наружное оборудование		9.2
– Эстакада трубопроводов и кабелей		
Установка низкотемпературной сепарации газа (ТДА)		10
– Производственное здание		10.1
– Наружное оборудование установки НТС		10.2
– Эстакада трубопроводов и кабелей		10.3
– Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 3 с насосом ($V=50 \text{ м}^3$)		10.4
– Замерный узел газа		10.5
Установка 3S сепараторов		
Установка дегазации конденсата с компрессорной газов дегазации		11
– Производственное здание		11.1
– Наружное оборудование		11.2
– Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 4 с насосом ($V=16 \text{ м}^3$)		11.3
– Эстакада трубопроводов и кабелей		11.4
Установка подготовки топливного газа		12
Компрессорная воздуха КИП		13
Азотная мембранная установка с ресивером азота		14
Амбар с устройством горизонтальным горелочным		15
Факельное хозяйство		16
– Сепараторы факельные высокого давления и низкого давления		16.1
– Факел высокого давления		16.2

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

42

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
– Факел низкого давления	16.3
Блок-бокс пенообразователя	17
Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № № 5, 6, 7 с насосом (V=50 м³)	18
Комплектная трансформаторная подстанция	20
Аварийная дизельная электростанция № 1	21.1
Аварийная дизельная электростанция № 2	21.2
Аварийная дизельная электростанция № 3	21.3
Аварийная дизельная электростанция № 4	21.4
Емкость дизельного топлива (V=100 м³)	21.5
Служебно-эксплуатационный блок с операторной и оборудованием ИСУБ	22
Площадка для металлолома	23
Пожарное депо	24
Башня мойки и сушки пожарных рукавов	
Антенная опора	25
Котельная	27
Емкость дизельного топлива (V=100 м³)	27.1
Емкость приемная дизельного топлива (V=12,5 м³)	27.2
КОВ. Станция насосная производственно-противопожарного водоснабжения	28
КОВ. Установка очистки воды	29
КОВ. Резервуары производственно-противопожарного запаса воды № 1, № 2	31
– Резервуар производственно-противопожарного запаса воды № 1 (V=1000 м³)	31.1
– Резервуар производственно-противопожарного запаса воды № 2 (V=1000 м³)	31.2
КОВ. Резервуары запаса исходной воды № 1, № 2	32
– Резервуар запаса исходной воды № 1 (V= 100 м³)	32.1
– Резервуар запаса исходной воды № 2 (V= 100 м³)	32.2
КОВ. Резервуары хозяйственно-питьевого запаса воды № 1, № 2	33
– Резервуар хозяйственно-питьевого запаса воды № 1 (V=25 м³)	33.1
– Резервуар хозяйственно-питьевого запаса воды № 2 (V=25 м³)	33.2
КОВ. Емкость сбора производственных сточных вод с насосом (V=16 м³)	35
Мачта прожекторная № 1	
Мачта прожекторная № 2	36.2
Мачта прожекторная № 3	36.3
Мачта прожекторная № 4	36.4
Мачта прожекторная № 5	36.5
Мачта прожекторная № 6	36.6
Мачта прожекторная № 7	36.7
Мачта прожекторная № 8	36.8
Мачта прожекторная № 9	36.9
Мачта прожекторная № 10	36.10
Мачта прожекторная № 11	36.11
Мачта прожекторная № 12	36.12
Мачта прожекторная № 13	36.13
Мачта прожекторная № 14	36.14
Мачта прожекторная № 15	36.15
Мачта прожекторная № 16	36.16
КОС. Установка очистки бытовых сточных вод	37
КОС. Установка очистки производственно-дождевых сточных вод	38

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

43

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
КОС. Резервуары-усреднители производственно-дождевых сточных вод № 1, № 2	40
– Резервуар-усреднитель производственно-дождевых сточных вод № 1 ($V=1000\text{ м}^3$)	40.1
– Резервуар-усреднитель производственно-дождевых сточных вод № 2 ($V=1000\text{ м}^3$)	40.2
КОС. Резервуары-усреднители очищенных сточных вод № 1, № 2	41
– Резервуар-усреднитель очищенных сточных вод № 1 ($V=400\text{ м}^3$)	41.1
– Резервуар-усреднитель очищенных сточных вод № 2 ($V=400\text{ м}^3$)	41.2
КОС. Емкость сбора нефтепродуктов ($V=10\text{ м}^3$)	42
КОС. Емкость сбора производственных сточных вод с насосом ($V=25\text{ м}^3$)	43
КОС. Станция приема бытовых сточных вод	44
Ограждение	45
Блок-бокс электрообогрева	46
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
Сети теплоснабжения внутриплощадочные	
Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети и сооружения электрообогрева внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
ИСУБ. АСУ Э	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Производственная площадка ПС 35/10 кВ	
– Здание ПС 35/10 кВ	19
– Ограждение производственной площадки ПС 35/10 кВ	19.1
– ЗРУ-35 кВ	19.2
– Трансформатор № 1 (35/10 кВ)	19.3
– Трансформатор № 2 (35/10 кВ)	19.4
– ЗРУ-10 кВ	19.5
Склад материальный с теплой стоянкой для автомобилей	26
Блок-бокс пенообразователя	17
Автоматическая система контроля промышленных выбросов	
Водозабор-1 (том 2.1.2.1, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ1.2.1-1-ВЗ1-000-ГП-01)	
Производственная площадка с автопроездом	
Насосная станция I подъема	1
Эстакада Водозабор-1 - КОВ УКПГ-1	4
Блок-контейнер электроснабжения	2
Емкость аварийного слива ($V=1\text{ м}^3$)	
Сети электроснабжения внеплощадочные	
Комплекс инженерно-технических средств охраны	
ИСУБ. АСУ ИС	
Сети АСПС, КЗ и ПТ	
Сети водоснабжения	
ВЛ 10 кВ к водозабору-1	
Сети связи к Водозабору-1	
Автомобильная дорога № 32 к Водозабору-1	
Участок закачки стоков в пласт-1 (том 2.1.2.1, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ1.2.1-1-УЗСП1-000-ГП-01)	
Производственная площадка с автопроездами	

Изм.	28	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	28	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	28	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Изм.	28	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

44

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
Скважины оценочные (поглощающие) № 2-П, № 3-П, № 4-П	1
Скважины оценочные (резервно-наблюдательные) № 1-П, № 5-П	2
Эстакада УКПГ-1 - УЗСП-1	
Сети канализации внеплощадочные	
Сети канализации внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети электрообогрева	
Эстакады сетей внутриплощадочных	
Автомобильная дорога к УЗСП-1	
Сети внеплощадочные	
Посадочная площадка-1	
– Зона безопасности	
– Зона конечного этапа захода на посадку и взлет (FATO)	
– Зона приземления и отрыва (TLOF)	
– Конус-ветроуказатель	
Автомобильная дорога № 28 к ПП-1 УКПГ-1	
Автомобильная дорога № 1. Участок 2 от ВЖК до аэропорта "Утренний"	
Автомобильная дорога № 1. Участок 3 от аэропорта "Утренний" до р. Салпадаяха	
Автомобильная дорога № 1. Участок 4 от р. Салпадаяха до УКПГ-1	
Мостовой переход через р. Салпадаяха на ПК 0+75 автомобильной дороги № 1. Участок 4	
Газопровод от УКПГ-1 до Завода СПГ и СГК на ОГТ	
– Линейная часть газопровода	
– Узел запуска СОД	
Метанолопровод от склада метанола к УКПГ-1	
– Линейная часть метанолопровода	
Конденсатопровод от УКПГ-1 до Завода СПГ и СГК на ОГТ	
– Линейная часть конденсатопровода	
– Узел запуска СОД	
Узел приема СОД газопроводов и конденсатопроводов от УКПГ-1 и УКПГ-2	
Сети электроснабжения внеплощадочные	
– Кабельная линия 0,4 кВ к охранному крану УЗА УКПГ-1	
– Блок-бокс электрообогрева № 12	
Сети связи к УКПГ-1	
– ВОЛС от ЦОД/ЦУС и ЦОД/ЦУС резервный до УКПГ-1	
ВЛ-35 кВ от ГТЭС к УКПГ-1. Цепь 1	
ВЛ-35 кВ от ГТЭС к УКПГ-1. Цепь 2	
Южный купол	
Кусты газоконденсатных скважин	
Куст газоконденсатных скважин № 8	
(том 2.2.2.2, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ2.2.2-2-К08-000-ГП-01)	
Площадка КГС	
Производственная площадка (подготовка территории для 17 скважин)	
Производственная площадка:	
– площадка агрегата для ремонта скважин	2.1 - 2.17
– площадка для емкостей с задавочным раствором	4
– площадка для стоянки пожарной техники	5

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


28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист


45

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
– площадка для передвижной сепарационной установки	6
Обвязка скважин куста	
– обвязка устьев скважин № 801...№ 817	1.1 – 1.17
Амбар с устройством горизонтальным горелочным	7
Блок-контейнер электроснабжения	4
Блок-контейнер АСУ ТП	9
Антенная опора	10
Сепаратор свечной	12
Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	13
Узел подачи метанола в сбросной газ	14
Эстакады сетей внутриплощадочных	16
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети электрообогрева внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Автоматизированная система управления технологическими процессами	
Коррозионный мониторинг	
Сети АСПС, КЗ и ПТ	
Газопровод-шлейф от КГС № 8 до УСОД К8, К12	
– Линейная часть газопровода от КГС № 8 до УСОД К8, К12	
Метанолопровод от УСОД К8, К12 до КГС № 8	
– Линейная часть метанолопровода от УСОД К8, К12 до КГС № 8	
Сети связи к КГС № 8	
– ВОЛС на эстакаде газопровода-шлейфа	
– ВОЛС на опорах ВЛ	
ВЛ 10 кВ к КГС № 8	
Автомобильная дорога № 17 к КГС № 8	
Автомобильная дорога № 17 к КГС № 8 (въезд №2)	
Куст газоконденсатных скважин № 9 (том 2.2.2.2, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ2.2.2-2-К09-000-ГП-01)	
Площадка КГС	
Производственная площадка (подготовка территории для 13 скважин)	
Производственная площадка:	
– площадка агрегата для ремонта скважин	2.1 - 2.13
– площадка для емкостей с задавочным раствором	4.1, 4.2
– площадка для стоянки пожарной техники	5.1, 5.2
– площадка для передвижной сепарационной установки	6
Обвязка скважин куста	
– обвязка устьев скважин № 901...№ 913	1.1 – 1.13
Амбар с устройством горизонтальным горелочным	7
Блок-контейнер электроснабжения	4
Блок-контейнер АСУ ТП	9
Антенная опора	10
Сепаратор свечной	12
Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	13
Узел подачи метанола в сбросной газ	14
Эстакады сетей внутриплощадочных	16

Взам. инв. №		– площадка для емкостей с задавочным раствором	4.1, 4.2							
		– площадка для стоянки пожарной техники	5.1, 5.2							
		– площадка для передвижной сепарационной установки	6							
		Обвязка скважин куста								
		– обвязка устьев скважин № 901...№ 913	1.1 – 1.13							
		Амбар с устройством горизонтальным горелочным	7							
		Блок-контейнер электроснабжения	4							
		Блок-контейнер АСУ ТП	9							
		Антенная опора	10							
		Сепаратор свечной	12							
Подп. и дата		Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	13							
		Узел подачи метанола в сбросной газ	14							
		Эстакады сетей внутриплощадочных	16							
Инв. № подл.							120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ	Лист		
		28	-	Зам.	П123-25				19.08.25	46
		Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.			Дата	

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети электрообогрева внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Автоматизированная система управления ТП	
Коррозионный мониторинг	
Сети АСПС, КЗ и ПТ	
Газопровод-шлейф от КГС № 9 до УКПГ-2	
– Линейная часть газопровода от КГС № 9 до УСОД К9, К11	
Метанолопровод от УКПГ-2 до КГС № 9	
– Линейная часть метанолопровода от УСОД К9, К11 до КГС № 9	
Сети связи к КГС № 9	
– ВОЛС на эстакаде газопровода-шлейфа	
– ВОЛС на опорах ВЛ	
ВЛ 10 кВ к КГС № 9	
Автомобильная дорога № 18 к КГС № 9	
Мостовой переход через р. Наньяха-1-я на ПК 4+14 автомобильной дороги № 18 к КГС № 9	
Куст газоконденсатных скважин № 10 (том 2.2.2.2, чертеж. 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ2.2-2-К10-000-ГП-01)	
Площадка КГС	
Производственная площадка (подготовка территории для 8 скважин)	
Производственная площадка:	
– площадка агрегата для ремонта скважин	2.1 - 2.8
– площадка для емкостей с задавочным раствором	4.1, 4.2
– площадка для стоянки пожарной техники	5.1, 5.2
– площадка для передвижной сепарационной установки	6
Обвязка скважин куста	
– обвязка устьев скважин № 1001...№ 1008	1.1 – 1.8
Амбар с устройством горизонтальным горелочным	7
Блок-контейнер электроснабжения	4
Блок-контейнер АСУ ТП	9
Антенная опора	10
Сепаратор свечной	12
Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	13
Узел подачи метанола в сбросной газ	14
Эстакады сетей внутриплощадочных	16
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети электрообогрева внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Автоматизированная система управления технологическими процессами	
Коррозионный мониторинг	
Сети АСПС, КЗ и ПТ	
Газопровод-шлейф от КГС № 10 до УКПГ-2	
– Линейная часть газопровода от КГС № 10 до УКПГ-2	

Взам. инв. №	Подп. и дата	Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	13
		Узел подачи метанола в сбросной газ	14
		Эстакады сетей внутриплощадочных	16
		Сети технологические внутриплощадочные	
		Сети электроснабжения внутриплощадочные	
		Сети электрообогрева внутриплощадочные	
		Сети КИПиА внутриплощадочные	
		Сети связи внутриплощадочные	
		Автоматизированная система управления технологическими процессами	
		Коррозионный мониторинг	
		Сети АСПС, КЗ и ПТ	
		Газопровод-шлейф от КГС № 10 до УКПГ-2	
		– Линейная часть газопровода от КГС № 10 до УКПГ-2	

Инв. № подл.						Лист
	120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ					
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
Метанолопровод от УКПГ-2 до КГС № 10	
– Линейная часть метанолопровода от УКПГ-2 до КГС № 10	
Сети связи к КГС № 10	
– ВОЛС на эстакаде газопровода-шлейфа	
– ВОЛС на опорах ВЛ	
ВЛ 10 кВ к КГС № 10	
Автомобильная дорога № 15 к КГС № 10	
Куст газоконденсатных скважин № 11 (том 2.2.2.3, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ2.2.3-2-К11-000-ГП-01)	
Площадка КГС	
Производственная площадка (подготовка территории на 15 скважин)	
Производственная площадка:	
– площадка агрегата для ремонта скважин	2.1 - 2.15
– площадка для емкостей с задавочным раствором	4.1, 4.2
– площадка для стоянки пожарной техники	5.1, 5.2
– площадка для передвижной сепарационной установки	6
Обвязка скважин куста	
– обвязка устьев скважин № 1101...№ 1115	1.1 – 1.15
Амбар с устройством горизонтальным горелочным	7
Блок-контейнер электроснабжения	4
Блок-контейнер АСУ ТП	9
Антенная опора	10
Сепаратор свечной	12
Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	13
Узел подачи метанола в сбросной газ	14
Эстакады сетей внутриплощадочных	16
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети электрообогрева внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Автоматизированная система управления технологическими процессами	
Коррозионный мониторинг	
Сети АСПС, КЗ и ПТ	
Газопровод-шлейф от КГС № 11 до УКПГ-2	
– Линейная часть от КГС № 11 до УСОД К9, К11	
– Линейная часть от УСОД К9, К11 до УКПГ-2	
Метанолопровод от УКПГ-2 до КГС № 11	
– Метанолопровод от УСОД К9, К11 до КГС № 11	
– Метанолопровод от УКПГ-2 до УСОД К9, К11	
Сети связи к КГС № 11	
– ВОЛС на эстакаде газопровода-шлейфа	
– ВОЛС на опорах ВЛ	
ВЛ 10 кВ к КГС № 11	
Автомобильная дорога № 19 к КГС № 11	
Мостовой переход через ручей на ПК 21+45 автомобильной дороги № 19 к КГС № 11	

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата


120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

48

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку		Поз. по генплану
Куст газоконденсатных скважин № 12 (том 2.2.2.3, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ2.2.3-2-К12-000-ГП-01)		
Площадка КГС		
Производственная площадка (подготовка территории на 9 скважин)		
Производственная площадка:		
– площадка агрегата для ремонта скважин		2.1 - 2.9
– площадка для емкостей с задавочным раствором		4.1, 4.2
– площадка для стоянки пожарной техники		5.1, 5.2
– площадка для передвижной сепарационной установки		6
Обвязка скважин куста		
– обвязка устьев скважин № 1201...№ 1209		1.1 – 1.9
Амбар с устройством горизонтальным горелочным		7
Блок-контейнер электроснабжения		4
Блок-контейнер АСУ ТП		9
Антенная опора		10
Сепаратор свечной		12
Емкость подземная дренажная (V=25 м³)		13
Узел подачи метанола в сбросной газ		14
Эстакады сетей внутриплощадочных		16
Сети технологические внутриплощадочные		
Сети электроснабжения внутриплощадочные		
Сети электрообогрева внутриплощадочные		
Сети КИПиА внутриплощадочные		
Сети связи внутриплощадочные		
Автоматизированная система управления технологическими процессами		
Коррозионный мониторинг		
Сети АСПС, КЗ и ПТ		
Газопровод-шлейф от КГС № 12 до УКПГ-2		
– Линейная часть от КГС № 12 до УСОД К8, К12		
– Линейная часть от УСОД К8, К12 до УКПГ-2		
Метанолопровод от УКПГ-2 до КГС № 12		
– Линейная часть метанолопровода от УКПГ-2 до КГС № 12		
УСОД К8, К12		
Сети связи к КГС № 12		
– ВОЛС на эстакаде газопровода-шлейфа		
– ВОЛС на опорах ВЛ		
ВЛ 10 кВ к КГС № 12		
Автомобильная дорога № 14 к КГС № 12		
Куст газоконденсатных скважин № 13 (том 2.2.2.3, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ2.2.3-2-К13-000-ГП-01)		
Площадка КГС		
Производственная площадка (подготовка территории на 13 скважин)		
Производственная площадка:		
– площадка агрегата для ремонта скважин		2.1 - 2.13
– площадка для емкостей с задавочным раствором		4.1, 4.2
– площадка для стоянки пожарной техники		5.1, 5.2
– площадка для передвижной сепарационной установки		6
Обвязка скважин куста		

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

49

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
– <i>обязка устьев скважин № 1301...№ 1313</i>	1.1 – 1.13
Амбар с устройством горизонтальным горелочным	7
Блок-контейнер электроснабжения	4
Блок-контейнер АСУ ТП	9
Антенная опора	10
Сепаратор свечной	12
Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	13
Узел подачи метанола в сбросной газ	14
Эстакады сетей внутриплощадочных	16
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети электрообогрева внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Автоматизированная система управления технологическими процессами	
Коррозионный мониторинг	
Сети АСПС, КЗ и ПТ	
Газопровод-шлейф от КГС № 13 до УСОД К13, К14	
– <i>Линейная часть от КГС № 13 до УСОД К13, К14</i>	
Метанолопровод от УСОД К13, К14 до КГС № 13	
– <i>Линейная часть метанолопровода от УСОД К13, К14 до КГС № 13</i>	
Сети связи к КГС № 13	
– <i>ВОЛС на эстакаде газопровода-шлейфа</i>	
– <i>ВОЛС на опорах ВЛ</i>	
ВЛ 10 кВ к КГС № 13	
Автомобильная дорога № 21 к КГС № 13	
Мостовой переход через ручей на ПК 0+57 автомобильной дороги № 21 к КГС № 13	
Куст газоконденсатных скважин № 14 (том 2.2.2.3, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ2.2.3-2-К14-000-ГП-01)	
Площадка КГС	
Производственная площадка (подготовка территории на 4 скважины)	
Производственная площадка:	
– <i>площадка агрегата для ремонта скважин</i>	2.1 - 2.4
– <i>площадка для емкостей с задавочным раствором</i>	4.1, 4.2
– <i>площадка для стоянки пожарной техники</i>	5.1, 5.2
– <i>площадка для передвижной сепарационной установки</i>	6
Обвязка скважин куста	
– <i>обязка устьев скважин № 1401...№ 1404</i>	1.1 – 1.4
Амбар с устройством горизонтальным горелочным	7
Блок-контейнер электроснабжения	4
Блок-контейнер АСУ ТП	9
Антенная опора	10
Сепаратор свечной	12
Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	13
Узел подачи метанола в сбросной газ	14
Эстакады сетей внутриплощадочных	16
Сети технологические внутриплощадочные	

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

50

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети электрообогрева внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Автоматизированная система управления технологическими процессами	
Коррозионный мониторинг	
Сети АСПС, КЗ и ПТ	
Газопровод-шлейф от КГС № 14 до УКПГ-2	
– Линейная часть от КГС № 14 до УСОД К13, К14	
– Линейная часть от УСОД К13, К14 до УКПГ-2	
Метанолопровод от УКПГ-2 до КГС № 14	
– Метанолопровод от УСОД К13, К14 до КГС № 14	
– Метанолопровод от УКПГ-2 до УСОД К13, К14	
Сети связи к КГС № 14	
– ВОЛС на эстакаде газопровода-шлейфа	
– ВОЛС на опорах ВЛ	
ВЛ 10 кВ к КГС № 14	
Автомобильная дорога № 20 к КГС № 14	

УКПГ-2

(том 2.2.2.1, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ2.2.1-2-УКПГ2-000-ГП-01)

Производственная площадка с автопроездами	
Комплекс инженерно-технических средств охраны	
Узел приема СОД	1
Пункт переключающей арматуры	2
Пробкоуловитель № 1	3
Пробкоуловитель № 2	4
Эстакады сетей внутриплощадочных	5
– Эстакада № 1	5.1
– Эстакада № 2	5.2
– Эстакада № 3	5.3
– Эстакада № 4	5.4
– Эстакада № 5	5.5
Установка сепарации газа	6
– Сепараторы газа	6.1
Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 1 с насосом (V=50 м³)	6.2
Насосная метанола	7
Расходные резервуары метанола	8
– Резервуары для метанола №№ 1 - 4 (V=100 м³)	8.1
– Дренажная емкость (V=8 м³)	8.2
– Эстакада трубопроводов и кабелей	8.3
Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 2 с насосом (V=16 м³)	8.4
Установка регенерации метанола	9
– Производственное здание	9.1
– Наружное оборудование	9.2
– Эстакада трубопроводов и кабелей	9.3
Установка низкотемпературной сепарации газа (ТДА)	10
– Производственное здание	10.1
– Наружное оборудование установки НТС	10.2

Изм. № подл.	Изм. инв. №	Подп. и дата
28	-	Зам. П123-25
Изм.	Кол.уч	Лист

28	-	Зам.	П123-25	19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.


120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

51

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
– Эстакада трубопроводов и кабелей	10.3
– Замерный узел газа	10.6
Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 3 с насосом (V=50 м³)	10.4
Установка 3S сепараторов	10.5
Установка дегазации конденсата с компрессорной газов дегазации	11
– Производственное здание	11.1
– Наружное оборудование	11.2
– Эстакада трубопроводов и кабелей	11.4
Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 4 с насосом (V=16 м³)	11.3
Установка подготовки топливного газа	12
Компрессорная воздуха КИП	13
Азотная мембранная установка с ресивером азота	14
Амбар с устройством горизонтальным горелочным	15
Факельное хозяйство	16
– Сепараторы факельные высокого давления и низкого давления	16.1
– Факел высокого давления	16.2
– Факел низкого давления	16.3
Блок-бокс пенообразователя	17
Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № № 5, 6, 7 с насосом (V=50 м³)	18
Комплектная трансформаторная подстанция	20
Аварийная дизельная электростанция № 1	21.1
Аварийная дизельная электростанция № 2	21.2
Аварийная дизельная электростанция № 3	21.3
Аварийная дизельная электростанция № 4	21.4
Емкость дизельного топлива (V=100 м³)	21.5
Служебно-эксплуатационный блок с операторной и оборудованием ИСУБ	22
Площадка для металлолома	23
Пожарное депо	24
Башня мойки и сушки пожарных рукавов	34
Антенная опора	25
Котельная	27.1
Емкость дизельного топлива (V=100 м³)	27.2
КОВ. Станция насосная производственно-противопожарного водоснабжения	28
КОВ. Установка очистки воды	29
Площадка контейнеров промбытовых отходов	30
КОВ. Резервуары производственно-противопожарного запаса воды № 1, № 2	31
– Резервуар производственно-противопожарного запаса воды № 1 (V=1000 м³)	31.1
– Резервуар производственно-противопожарного запаса воды № 2 (V=1000 м³)	31.2
КОВ. Резервуары запаса исходной воды № 1, № 2	32
– Резервуар запаса исходной воды № 1 (V= 100 м³)	32.1
– Резервуар запаса исходной воды № 2 (V= 100 м³)	32.2
КОВ. Резервуары хозяйственно-питьевого запаса воды № 1, № 2	33
– Резервуар хозяйственно-питьевого запаса воды № 1 (V=25 м³)	33.1
– Резервуар хозяйственно-питьевого запаса воды № 2 (V=25 м³)	33.2
КОВ. Емкость сбора производственных сточных вод с насосом (V=16 м³)	35
Мачта прожекторная № 1	36.1
Мачта прожекторная № 2	36.2

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

52

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
Мачта прожекторная № 3	36.3
Мачта прожекторная № 4	36.4
Мачта прожекторная № 5	36.5
Мачта прожекторная № 6	36.6
Мачта прожекторная № 7	36.7
Мачта прожекторная № 8	36.8
Мачта прожекторная № 9	36.9
Мачта прожекторная № 10	36.10
Мачта прожекторная № 11	36.11
Мачта прожекторная № 12	36.12
Мачта прожекторная № 13	36.13
Мачта прожекторная № 14	36.14
Мачта прожекторная № 15	36.15
Мачта прожекторная № 16	36.16
Мачта прожекторная № 17	36.17
Мачта прожекторная № 18	36.18
КОС. Установка очистки бытовых сточных вод	37
КОС. Установка очистки производственно-дождевых сточных вод	38
Блок-бокс электрообогрева № 14	39
КОС. Резервуары-усреднители производственно-дождевых сточных вод № 1, № 2	40
– Резервуар-усреднитель производственно-дождевых сточных вод № 1 ($V=1000\text{ м}^3$)	40.1
– Резервуар-усреднитель производственно-дождевых сточных вод № 2 ($V=1000\text{ м}^3$)	40.2
КОС. Резервуары-усреднители очищенных сточных вод № 1, № 2	41
– Резервуар-усреднитель очищенных сточных вод № 1 ($V=400\text{ м}^3$)	41.1
– Резервуар-усреднитель очищенных сточных вод № 2 ($V=400\text{ м}^3$)	41.2
КОС. Емкость сбора нефтепродуктов $V=10\text{ м}^3$	42
КОС. Емкость сбора производственных сточных вод с насосом $V=25\text{ м}^3$	43
КОС. Станция приема бытовых сточных вод	44
Ограждение	45
Блок-бокс электрообогрева № 13	46
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
Сети теплоснабжения внутриплощадочные	
Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети и сооружения электрообогрева внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
ИСУБ. АСУ Э	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Производственная площадка ПС 35/10 кВ	
– Здание ПС 35/10 кВ	19
– Ограждение производственной площадки ПС 35/10 кВ	19.1
– ЗРУ-35 кВ	19.2
– Трансформатор № 1 (35/10 кВ)	19.3
– Трансформатор № 2 (35/10 кВ)	19.4
– ЗРУ-10 кВ	19.5
Склад материальный с теплой стоянкой для автомобилей	26
Автоматическая система контроля промышленных выбросов	

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

53

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку		Поз. по генплану
Водозабор-2		
(том 2.2.2.2, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ2.2.2-2-В32-000-ГП-01)		
Производственная площадка с автопроездом		
Насосная станция I подъема		1
Эстакада Водозабор-2 - КОВ УКПГ-2		4
Блок-контейнер электроснабжения		2
Емкость аварийного слива (V=1 м³)		
Сети электроснабжения внутриплощадочные		
Сети АСПС, КЗ и ПТ		
ИСУБ. АСУ Э		
Сети водоснабжения		
ВЛ 10 кВ к Водозабору-2		
ВОЛС к Водозабору-2		
Автомобильная дорога к Водозабору-2		
Участок закачки стоков в пласт-2		
(том 2.2.2.1, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ2.2.1-2-УЗСП2-000-ГП-01)		
Производственная площадка с автопроездами		
Обвязка поглощающей скважины № 4ПС (3-П), № 2-П, № 4-П		1
Обвязка резервно-наблюдательной скважины № 3ПС (1-П), № 5-П		2
Эстакада УКПГ-2 - УЗСП-2		
Эстакады сетей внутриплощадочных		
Сети канализации внутриплощадочные		
Сети КИПиА внутриплощадочные		
Сети электроснабжения		
Сети электрообогрева		
Сети канализации внеплощадочные		
Автомобильная дорога к УЗСП-2		
Сети внеплощадочные		
Посадочная площадка-2		
Автомобильная дорога № 12 к ПП-2 УКПГ-2		
Автомобильная дорога № 16 к УКПГ-2		
Мостовой переход через р. Нядайпынгчэ на ПК 36+06 автомобильной дороги № 16 к УКПГ-2		
Газопровод от УКПГ-2 до Завода СПГ и СГК на ОГТ		
– Линейная часть газопровода от УКПГ-2 до км 5,5		
– Линейная часть 2-й нитки газопровода на участке км 5,5 – Завод СПГ		
– Узел запуска СОД		
Метанолопровод от склада метанола к УКПГ-2		
Конденсатопровод от УКПГ-2 до Завода СПГ и СГК на ОГТ		
– Линейная часть конденсатопровода от УКПГ-2 до км 5,5		
– Линейная часть 2-й нитки конденсатопровода на участке км 5,5 - Завод СПГ		
– Узел запуска СОД		
Сети связи к УКПГ-2		
– ВОЛС от ЦОД/ЦУС и ЦОД/ЦУС резервный до УКПГ-2		
Сети электроснабжения внеплощадочные		
– Блок-бокс электрообогрева № 13		46
Сети связи к УКПГ-2		
– ВОЛС от ЦОД/ЦУС и ЦОД/ЦУС резервный до УКПГ-2		

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

54

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
ВЛ-35 кВ от ГТЭС к УКПГ-2. Цепь 1	
ВЛ-35 кВ от ГТЭС к УКПГ-2. Цепь 2	
Кабельная линия 35 кВ от "ВЛ 35 кВ от ГТЭС к УКПГ-2" до ПС 35/10 кВ УКПГ-2	
Северный купол	
Кусты газоконденсатных скважин	
Куст газоконденсатных скважин № 15 (том 2.3.2.3, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ3.2.3-3-К15-000-ГП-01)	
Площадка КГС	
Производственная площадка (подготовка территории для 5 скважин)	
Производственная площадка:	2.1 - 2.5
– площадка для емкостей с задавочным раствором	4
– площадка для стоянки пожарной техники	5
– площадка для передвижной сепарационной установки	6
Обвязка скважин куста	
– обвязка устьев скважин № 1501...№ 1505	1.1 – 1.5
Амбар с устройством горизонтальным горелочным	7
Блок-контейнер электроснабжения	4
Блок-контейнер АСУ ТП	9
Антенная опора	10
Сепаратор свечной	12
Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	13
Узел подачи метанола в сбросной газ	14
Эстакады сетей внутриплощадочных	16
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети электрообогрева внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Автоматизированная система управления технологическими процессами	
Коррозионный мониторинг	
Сети АСПС, КЗ и ПТ	
Газопровод-шлейф от КГС № 15 до УППГ-3	
– Линейная часть газопровода от КГС № 15 до УСОД К15, К17	
– Линейная часть газопровода от УСОД К15, К17 до УППГ-3	
Метанолопровод от УППГ-3 до КГС № 15	
– Линейная часть метанолопровода от УППГ-3 до КГС № 15	
УСОД К15, К17	
Сети связи к КГС № 15	
– ВОЛС на эстакаде газопровода-шлейфа	
– ВОЛС на опорах ВЛ	
ВЛ 10 кВ к КГС № 15	
Автомобильная дорога № 8 к КГС № 15	
Куст газоконденсатных скважин № 16 (том 2.3.2.3, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ3.2.3-3-К16-000-ГП-01)	
Площадка КГС	
Производственная площадка (подготовка территории для 5 скважин)	
Производственная площадка:	
– площадка агрегата для ремонта скважин	2.3 - 2.5

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

55

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
– площадка для емкостей с задавочным раствором	4
– площадка для стоянки пожарной техники	5
– площадка для передвижной сепарационной установки	6
Обвязка скважин куста	
– обвязка устьев скважин № 1603...№ 1605	1.3 – 1.5
Амбар с устройством горизонтальным горелочным	7
Блок-контейнер электроснабжения	4
Блок-контейнер АСУ ТП	9
Антенная опора	10
Сепаратор свечной	12
Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	13
Узел подачи метанола в сбросной газ	14
Эстакады сетей внутриплощадочных	16
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети электрообогрева внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Автоматизированная система управления технологическими процессами	
Коррозионный мониторинг	
Сети АСПС, КЗ и ПТ	
Газопровод-шлейф от КГС № 16 до УППГ-3	
– Линейная часть газопровода от КГС № 16 до УППГ-3	
Метанолопровод от УППГ-3 до КГС № 16	
– Линейная часть метанолопровода от УППГ-3 до КГС № 16	
Сети связи к КГС № 16	

Куст газоконденсатных скважин № 17

(том 2.3.2.3, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ3.2.3-3-К17-000-ГП-01)

Площадка КГС

Производственная площадка (подготовка территории для 6 скважин)

Производственная площадка:

– площадка агрегата для ремонта скважин	2.1 - 2.6
– площадка для емкостей с задавочным раствором	4
– площадка для стоянки пожарной техники	5
– площадка для передвижной сепарационной установки	6

Обвязка скважин куста

– обвязка устьев скважин № 1701...№ 1706	1.1 – 1.6
--	-----------

Амбар с устройством горизонтальным горелочным

Блок-контейнер электроснабжения	4
---------------------------------	---

Блок-контейнер АСУ ТП	9
-----------------------	---

Антенная опора	10
----------------	----

Сепаратор свечной	12
-------------------	----

Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	13
---------------------------------------	----

Узел подачи метанола в сбросной газ	14
-------------------------------------	----


Эстакады сетей внутриплощадочных	16
----------------------------------	----

Сети технологические внутриплощадочные	
--	--

Сети электроснабжения внутриплощадочные	
---	--

Сети электрообогрева внутриплощадочные	
--	--

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

56

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Автоматизированная система управления технологическими процессами	
Коррозионный мониторинг	
Сети АСПС, КЗ и ПТ	
Газопровод-шлейф от КГС № 17 до УСОД К15, К17	
– Линейная часть газопровода от КГС № 17 до УСОД К15, К17	
Метанолопровод от УСОД К15, К17 до КГС № 17	
– Линейная часть метанолопровода от УСОД К15, К17 до КГС № 17	
Сети связи к КГС №17	
– ВОЛС на эстакаде газопровода-шлейфа	
– ВОЛС на опорах ВЛ	
ВЛ 10 кВ к КГС № 17	
Автомобильная дорога № 9 к КГС № 17	
Куст газоконденсатных скважин № 18 (том 2.3.2.3, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ3.2.3-З-К18-000-ГП-01)	
Площадка КГС	
Производственная площадка (подготовка территории для 7 скважин)	
Производственная площадка:	
– площадка агрегата для ремонта скважин	2.1 - 2.7
– площадка для емкостей с задавочным раствором	4
– площадка для стоянки пожарной техники	5
– площадка для передвижной сепарационной установки	6
Обвязка скважин куста	
– обвязка устьев скважин № 1801...№ 1807	1.1 – 1.7
Амбар с устройством горизонтальным горелочным	7
Блок-контейнер электроснабжения	4
Блок-контейнер АСУ ТП	9
Антенная опора	10
Сепаратор свечной	12
Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	13
Узел подачи метанола в сбросной газ	14
Эстакады сетей внутриплощадочных	16
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети электрообогрева внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Автоматизированная система управления технологическими процессами	
Коррозионный мониторинг	
Сети АСПС, КЗ и ПТ	
Газопровод-шлейф от КГС № 18 до УСОД К18, К19	
– Линейная часть газопровода от КГС № 18 до УСОД К18, К19	
Метанолопровод от УСОД К18, К19 до КГС № 18	
– Линейная часть метанолопровода от УСОД К18, К19 до КГС № 18	
Сети связи к КГС №18	
– ВОЛС на эстакаде газопровода-шлейфа	
– ВОЛС на опорах ВЛ	

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

57

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
ВЛ 10 кВ к КГС № 18	
Автомобильная дорога № 10 к КГС № 18	
Мостовой переход через р. Лэруй-Яха на ПК18+68 автомобильной дороги № 10 к КГС № 18	
Мостовой переход через р. Лэруй-Яха на ПК 101+55 автомобильной дороги № 10 к КГС № 18	
Куст газоконденсатных скважин № 19 (том 2.3.2.3, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУЗ.2.3-3-К19-000-ГП-01)	
Площадка КГС	
Производственная площадка (подготовка территории для 8 скважин)	
Производственная площадка:	
– площадка агрегата для ремонта скважин	2.1 - 2.8
– площадка для емкостей с задавочным раствором	4
– площадка для стоянки пожарной техники	5
– площадка для передвижной сепарационной установки	6
Обвязка скважин куста	
– обвязка устьев скважин № 1901...№ 1908	1.1 – 1.8
Амбар с устройством горизонтальным горелочным	7
Блок-контейнер электроснабжения	4
Блок-контейнер АСУ ТП	9
Антенная опора	10
Сепаратор свечной	12
Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	13
Узел подачи метанола в сбросной газ	14
Эстакады сетей внутриплощадочных	16
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети электрообогрева внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Автоматизированная система управления технологическими процессами	
Коррозионный мониторинг	
Сети АСПС, КЗ и ПТ	
Газопровод-шлейф от КГС № 19 до УППГ-3	
– Линейная часть газопровода от КГС № 19 до УСОД К18, К19	
– Линейная часть газопровода от УСОД К18, К19 до УППГ-3	
Метанолопровод от УППГ-3 до КГС № 19	
– Линейная часть метанолопровода от УППГ-3 до КГС № 19	
УСОД К18, К19	
Сети связи к КГС №19	
– ВОЛС на эстакаде газопровода-шлейфа	
– ВОЛС на опорах ВЛ	
ВЛ 10 кВ к КГС № 19	
Автомобильная дорога № 11 к КГС № 19	
УППГ-3 (том 2.3.2.1, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУЗ.2.1-3-УППГ3-000-ГП-01)	
Производственная площадка с автопроездами	
Узел приема СОД	1

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата


120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

58

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
Пункт переключающей арматуры	2
Пробкоуловитель	3
Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 3 с насосом ($V=8 \text{ м}^3$)	3.1
Эстакады сетей внутриплощадочных	5
– Эстакада № 1	5.1
– Эстакада № 2	5.2
– Эстакада № 3	5.3
– Эстакада № 4	5.4
– Эстакада № 5	5.5
Установка сепарации газа	6
– Сепаратор газа	
– Замерный узел газа	
– Теплообменник	
Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 4 с насосом ($V=8 \text{ м}^3$)	6.2
Установка дегазации конденсата	7
– Производственное здание	7.1
– Наружное оборудование	7.2
– Эстакада трубопроводов и кабелей	7.4
Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 5 с насосом ($V=8 \text{ м}^3$)	7.3
Насосная метанола	8
Расходные резервуары метанола	9
– Резервуары для метанола ($V=4 \times 100 \text{ м}^3$)	9.1
– Дренажная емкость ($V=8 \text{ м}^3$)	9.2
– Эстакада трубопроводов и кабелей	9.3
Установка регенерации метанола	10
– Производственное здание	10.1
– Наружное оборудование	10.2
– Эстакада трубопроводов и кабелей	10.4
Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 6 с насосом ($V=8 \text{ м}^3$)	10.3
Компрессорная воздуха КИП	13
Амбар с устройством горизонтальным горелочным	15
Факельное хозяйство	16
– Сепараторы факельные высокого давления и низкого давления	16.1, 16.4
– Факел высокого давления	16.2
– Факел низкого давления	16.3
Службно-эксплуатационный блок с операторной и оборудованием ИСУБ	17
Антенная опора	18
Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 1 с насосом ($V=16 \text{ м}^3$)	19
Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 2 с насосом ($V=8 \text{ м}^3$)	20
Аварийная дизельная электростанция № 1	21.1
Аварийная дизельная электростанция № 2	21.2
Емкость дизельного топлива ($V=100 \text{ м}^3$)	21.3
Емкость сбора потенциально-загрязненных сточных вод № 1, № 2, № 3 с насосом ($V=75 \text{ м}^3$)	23
Комплекс инженерно-технических средств охраны	
ИСУБ. АСУ Э	
Ограждение № 1	24
Ограждение № 2	

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

59

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
Мачта прожекторная № 1	22.1
Мачта прожекторная № 2	22.2
Мачта прожекторная № 3	22.3
Мачта прожекторная № 4	22.4
Мачта прожекторная № 5	22.5
Мачта прожекторная № 6	22.6
Мачта прожекторная № 7	22.7
Мачта прожекторная № 8	22.8
Мачта прожекторная № 9	22.9
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
Сети теплоснабжения внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети и сооружения электрообогрева внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Автоматическая система контроля промышленных выбросов	
Сооружения производственно-противопожарного водоснабжения в районе УППГ-3 (том 2.3.2.1, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ3.2.1-3-СППВ3-000-ГП-01)	
Производственная площадка с автопроездами	
Резервуары производственно-противопожарного запаса воды № 1, № 2	1
– Резервуар производственно-противопожарного запаса воды № 1 (V=1000 м³)	1.1
– Резервуар производственно-противопожарного запаса воды № 2 (V=1000 м³)	1.2
Емкость сбора производственных сточных вод (V=25 м³)	2
Станция насосная производственно-противопожарного водоснабжения	3
Комплектная трансформаторная подстанция	4
Аварийная дизельная электростанция	5
Емкость дизельного топлива V=100 м³	
Ограждение	7
Эстакады сетей внутриплощадочных	8
Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
Сети теплоснабжения внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети и сооружения электрообогрева внутриплощадочные	
Сеть АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Комплекс инженерно-технических средств охраны	
Газотурбинная электростанция (том 2.2.2.1, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ2.2.1-2-ГТЭС-000-ГП-01)	
Производственная площадка с автопроездами	
Энергетический модуль № 1	1.1
Энергетический модуль № 2	1.2
Энергетический модуль № 3	1.3
Объединенный блок управления	2
Тепломеханический блок	3
Здание ЗРУ ГТЭС	4
КТП-10/0,4 кВ СН ГТЭС	5

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата


120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

60

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
Резервуар дизельного топлива V=50 м³	7
Склад масла в таре	8
Аварийная дизельная электростанция № 1	10.1
Аварийная дизельная электростанция № 2	10.2
Ремонтно-складской блок	11
Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод с насосом (V=5 м³)	12.2
Блочный трансформатор № 1 (10/35 кВ)	13.1
Блочный трансформатор № 2 (10/35 кВ)	13.2
Блочный трансформатор № 3 (10/35 кВ)	13.3
Блочный трансформатор № 4 (10/35 кВ)	13.4
Блочный трансформатор № 5 (10/35 кВ)	13.5
Блочный трансформатор № 6 (10/35 кВ)	13.6
Трансформатор № 1 (35/10 кВ)	13.7
Трансформатор № 2 (35/10 кВ)	13.8
Ограждение трансформаторов	
ДГА № 1 35 кВ	13.9
ДГА № 2 35 кВ	13.10
Блочный трансформатор (резервный) № 7	13.11
Резервуар аварийного слива масла № 1 (V=5 м³)	14.1
Резервуар аварийного слива масла № 2 (V=5 м³)	14.2
Резервуар аварийного слива масла № 3 (V=5 м³)	14.3
Расходный бак АДЭС №1 (V=3 м³)	15.1
Мачта с прожекторной площадкой и молниеотводом № 1	17.1
Мачта с прожекторной площадкой и молниеотводом № 2	17.2
Мачта с прожекторной площадкой и молниеотводом № 3	17.3
Мачта с прожекторной площадкой и молниеотводом № 4	17.4
Мачта с прожекторной площадкой и молниеотводом № 5	17.5
Мачта с прожекторной площадкой и молниеотводом № 6	17.6
Молниеотвод	17.7
Емкость аварийного слива трансформаторного масла (V=50 м³)	18
Эстакады сетей внутриплощадочных	19
Ограждение территории объекта	20
Блок гидрантов № 1	21.1
Блок гидрантов № 2	21.2
Блок гидрантов № 3	21.3
Блок гидрантов № 4	21.4
Блок гидрантов № 5	21.5
Блок подготовки топливного газа	23
Насосная перекачки бытовых сточных вод	24
Резервуар аварийного слива дизельного топлива из АДЭС № 1 V=1 м³	25.1
Резервуар аварийного слива дизельного топлива из АДЭС № 2 V=1 м³	25.2
Порталы ВЛ-35 кВ (4 шт.)	26
КТП СН 10/0,4 кВ 1000 кВА	27
Комплекс инженерно-технических средств охраны	
Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
Автоматизированная система управления инженерными системами	
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

61

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
Сети теплоснабжения внутриплощадочные	
Сети и сооружения электрообогрева внутриплощадочные	
Аварийно-спасательный центр (том 2.3.4.2, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУЗ.4.2-3-АСЦ-000-ГП-01)	
Производственная площадка с автопроездами	
Аварийная дизельная электростанция	1
Комплектная трансформаторная подстанция	2
Пожарное депо с газоспасательной службой	3
Площадка учебно-тренировочного комплекса	4
Башня мойки и сушки пожарных рукавов	5
Склад пожарного оборудования и огнетушащих средств	6
Емкость сбора производственных сточных вод с насосом (V=16 м³)	8
Станция насосная перекачки бытовых сточных вод	9
Емкость сбора дождевых сточных вод № № 1, 2 с насосом (V=25 м³)	10
Котельная	11
Ограждение	12
Емкость для хранения дизельного топлива (V=50 м³)	13.1
Площадка для слива автоцистерн	14
Молниеотвод	16
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Сети и сооружения электрообогрева внутриплощадочные	
Сети теплоснабжения внутриплощадочные	
Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
Эстакады сетей внутриплощадочных	
ИСУБ. АСУ ИС. АСУ Э	
Комплекс инженерно-технических средств охраны	
Стоянка для пожарных автомобилей	7
Автомобильная дорога № 4 от Аварийно-спасательного центра к Заводу СПГ и SGK на ОГТ	
Административная зона (том 2.3.4.1, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУЗ.4.1-3-АЗ-000-ГП-01)	
Производственная площадка с автопроездами	
Административно-бытовой корпус	
Центральная химическая лаборатория	3
Столовая	4
Переходная галерея	5
Станция насосная перекачки бытовых сточных вод	7
Емкость сбора дождевых сточных вод № 1, № 2 с насосом (V=25 м³)	8
Емкость дренажная с насосом (V=10 м³)	15
Комплектная трансформаторная подстанция	9
Аварийная дизельная электростанция	10

Изм. № подл.	Взам. инв. №	Подп. и дата
28	-	Зам. П123-25
Изм.	Кол.уч	Лист

28	-	Зам.	П123-25	19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.

120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

62


Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
Теплый склад	17
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Сети и сооружения электрообогрева внутриплощадочные	
Сети теплоснабжения внутриплощадочные	
Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
Эстакады сетей внутриплощадочных	
ИСУБ. АСУ ИС. АСУ Э	
Комплекс инженерно-технических средств охраны	

Вахтовый жилой комплекс

(том 2.3.4.2, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУЗ.4.2-3-ВЖК-000-ГП-01)

Производственная площадка с автопроездами	
Склад продовольственных товаров с овощехранилищем	1
Склад непродовольственных товаров	2
Общежитие № 1 с гостиницей	4.1
Общежитие № 2	4.2
Общежитие № 3	4.3
Общежитие № 4	4.4
Общежитие № 5	4.5
Общежитие № 6	4.6
Общежитие № 7	4.7
Общежитие № 8	4.8
Общежитие № 9	4.9
Общежитие № 10	4.10
Столовая на 400 мест	6
Общественный центр	7
Комплектная трансформаторная подстанция № 1	8.1
Комплектная трансформаторная подстанция № 2	8.2
Аварийная дизельная электростанция № 1	9.1
Аварийная дизельная электростанция № 2	9.2
Емкость для хранения дизельного топлива (V=100 м³)	12
Емкость для хранения дизельного топлива (V=50 м³)	25
Станция насосная перекачки бытовых сточных вод № 1	10.1
Станция насосная перекачки бытовых сточных вод № 2	10.2
Емкость сбора производственных сточных вод (V=25 м³)	11
Прачечная	13
Котельная	14
Переходная галерея № 1	
Переходная галерея № 2	15.2
Переходная галерея № 3	15.3
Молниеотвод № 1	21
Молниеотвод № 2	24
Комплекс инженерно-технических средств охраны	
Автоматизированная система управления инженерными системами (АСУ ИС)	
Автоматизированная система управления электроснабжением (АСУ Э)	

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата


120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

63

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
Сети теплоснабжения внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Сети и сооружения электрообогрева внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
Эстакады сетей внутриплощадочных	16
Оздоровительный блок	5
ЦОД/ЦУС резервный (том 2.3.4.2, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУЗ.4.2-3-ВЖК-000-ГП-01)	
Центр обработки данных / центральный узел связи	18
– Система хранения данных, 2-й этап	
– Система резервного копирования, 2-й этап	
– Система виртуализации, 2-й этап	
– Система архивации, 2-й этап	
– Вычислительные ресурсы, SAN, 2-й этап	
– MES, 2-й этап	
– Система информационной безопасности, 2-й этап	
– Система управления телекоммуникациями, 2-й этап	
– Система печати, телефонной связи, аудио/видео/конгресс, 2-й этап	
– Локальная система оповещения ГОУЧС, 2-й этап	
– Система диспетчерской громкоговорящей связи и оповещения, 2-й этап	
Антенная опора	19
Антенный пост спутниковой связи	20
Ограждение	17
Комплекс инженерно-технических средств охраны № 4	
Сети электроснабжения внутриплощадочные № 4	
Сети связи внутриплощадочные № 4	
Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные № 4	
ЦОД/ЦУС основной (том 2.3.4.2, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУЗ.4.2-3-ЦОД-000-ГП-01)	
Производственная площадка с автопроездами	
Центр обработки данных / центральный узел связи	1
– Система хранения данных, 1-й этап	
– Система резервного копирования, 1-й этап	
– Система виртуализации, 1-й этап	
– Система архивации, 1-й этап	
– Вычислительные ресурсы, SAN, 1-й этап	
– MES, 1-й этап	
– Система информационной безопасности, 1-й этап	
– Система управления телекоммуникациями, 1-й этап	
– Система печати, телефонной связи, аудио/видео/конгресс, 1-й этап	
– Локальная система оповещения ГОУЧС, 1-й этап	
– Система диспетчерской громкоговорящей связи и оповещения, 1-й этап	
Антенная опора	2
Антенный пост спутниковой связи	3

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата


120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

64

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
Комплектная трансформаторная подстанция	4
Аварийная дизельная электростанция	5
Емкость сбора производственных сточных вод с насосом (V=3 м³)	11
Ограждение	9
Комплекс инженерно-технических средств охраны	
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
Эстакады сетей внутриплощадочных	10
Автомобильная дорога к ЦОД/ЦУС	
АСУ ИС. АСУ Э	
Сети и сооружения связи	
Технологическое видеонаблюдение, система IPTV и радиовещания, 1-й этап	
Сети связи с составе: МСПД (ЛВС, СКС), ВОЛС, РРЛ, ШБРД, Транкинговая УКВ радиосвязь TETRA, Спутниковая связь (SAT, VSAT), в т.ч. аварийная спутниковая связь, 1-й этап	
Система электроснабжения, метеорологическое обеспечение, синхронизация времени, 1 й этап	
Сети связи с составе: МСПД (ЛВС, СКС), ВОЛС, РРЛ, ШБРД, Транкинговая УКВ радиосвязь TETRA, Спутниковая связь (SAT, VSAT), в т.ч. аварийная спутниковая связь, 2-й этап	
Система электроснабжения, метеорологическое обеспечение, синхронизация времени, 2-й этап	
Опорная база промысла (том 2.3.4.2, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУЗ.4.2-3-ОБП-000-ГП-01)	
Производственная площадка с автопроездами	
Ремонтно-механический цех	1
Склад хранения баллонов полных и пустых	2
Корпус ТО и ТР автотранспорта и спецтехники с отапливаемой стоянкой на 70 единиц	3
Наружная мойка для автомобилей	4
Контрольно-пропускной пункт	11
Комплекс инженерно-технических средств охраны	
Комплектная трансформаторная подстанция	6
Аварийная дизельная электростанция	7
Площадка контейнеров промбытовых отходов	12
Станция насосная перекачки бытовых сточных вод	13
Емкость сбора дождевых сточных вод № 1, № 2 с насосом (V=100 м³)	14
Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод с насосом (V=25 м³)	33
Площадка для временного хранения металлолома с прессом	34
Склад с кран-балкой (теплое исполнение)	18
Склад для хранения химреагентов и реактивов (теплое исполнение)	19
Емкость сбора дождевых сточных вод № 3, № 4 с насосом (V=100 м³)	29.1
Емкость сбора дождевых сточных вод № 5, № 6 с насосом (V=100 м³)	29.2
Ограждение № 1	35.1
Сети технологические внутриплощадочные	

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

65

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
АТЦ, РМЦ. Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
АТЦ, РМЦ. Сети электроснабжения внутриплощадочные	
АТЦ, РМЦ. Сети КИПиА внутриплощадочные	
АТЦ, РМЦ. Сети связи внутриплощадочные	
АТЦ, РМЦ. Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
АТЦ, РМЦ. Сети теплоснабжения внутриплощадочные	
АТЦ, РМЦ. Сети электрообогрева внутриплощадочные	
АТЦ, РМЦ. Эстакады сетей внутриплощадочных	28.1
Автомобильная дорога к опорной базе промысла	
Мачта прожекторная № 1...№ 32	15.1...15.32
Площадка с комплексом мойки под давлением выносных трубных пучков	32
Склад для хранения оборотных газотурбинных двигателей	16
Ангар с вертикальными стенами (теплое исполнение)	17
Ангары № 1...№ 5	20.1...20.5
Ограждение № 2	35.2
База МТР. Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
База МТР. Сети электроснабжения внутриплощадочные	
База МТР. Сети связи внутриплощадочные	
База МТР. Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
База МТР. Сети теплоснабжения внутриплощадочные	
База МТР. Сети электрообогрева внутриплощадочные	
База МТР. Эстакады сетей внутриплощадочных	
АСУ ИС. АСУ Э	
Склад ГСМ (том 2.3.2.1, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУЗ.2.1-3-ГСМ-000-ГП-01)	
Производственная площадка с автопроездами	
Комплекс инженерно-технических средств охраны	
Резервуары дизельного топлива № № 1, 2, 3, 4	1
– Резервуар дизельного топлива № 1 (V=5000 м³)	1.1
– Резервуар дизельного топлива № 2 (V=5000 м³)	1.2
– Резервуар дизельного топлива № 3 (V=5000 м³)	1.3
– Резервуар дизельного топлива № 4 (V=5000 м³)	1.4
– Эстакада	1.5
Насосная перекачки дизельного топлива	3
Стойки для налива дизельного топлива № № 1, 2	4
– Стояк для налива дизельного топлива № 1	4.1
– Стояк для налива дизельного топлива № 2	4.2
Емкость дренажная (V=63 м³)	5
Эстакады сетей внутриплощадочных	6
Резервуары производственно-противопожарного запаса воды № 1, № 2	7
– Резервуар производственно-противопожарного запаса воды № 1 (V=2000 м³)	7.1
– Резервуар производственно-противопожарного запаса воды № 2 (V=2000 м³)	7.2
– Эстакада	7.3
Станция насосная производственно-противопожарного водоснабжения с помещением пенного пожаротушения	8
Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 1 с насосом (V=50 м³)	9
Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 2 с насосом (V=8 м³)	10
Емкость сбора бытовых сточных вод (V=3 м³)	11

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

66


Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
Сети теплоснабжения внутриплощадочные	
Сети электрообогрева внутриплощадочные	
Операторная	13
Пункт топливозаправочный для дизельного топлива	14
Комплектная трансформаторная подстанция	15
Аварийная дизельная электростанция	16
Ограждение	17
Мачта прожекторная № 1	18.1
Мачта прожекторная № 2	18.2
Мачта прожекторная № 3	18.3
Мачта прожекторная № 4	18.4
Мачта прожекторная № 5	18.5
Мачта прожекторная № 6	18.6
Мачта прожекторная № 7	18.7
Мачта прожекторная № 8	18.8
Мачта прожекторная № 9	18.9
Молниеотвод № 1	20.1
Молниеотвод № 2	20.2
Молниеотвод № 3	20.3
Контрольно-пропускной пункт	19
ИСУБ. АСУ ИС. АСУ Э. АСУ ТП	
Автомобильная дорога к складу ГСМ	

Склад метанола

(том 2.3.2.1, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ3.2.1-3-СМ-000-ГП-01)

Производственная площадка с автопроездами	
Резервуары метанола № № 1, 2, 3	1
– Резервуар метанола № 1 (V=5000 м³)	1.1
– Резервуар метанола № 2 (V=5000 м³)	1.2
– Резервуар метанола № 3 (V=5000 м³)	1.3
Насосная метанола	2
Стояк для налива метанола	4
Емкость дренажная (V=63 м³)	5
Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод (V=50 м³)	7
Ограждение	12
Мачта прожекторная № 1	13.1
Мачта прожекторная № 2	13.2
Мачта прожекторная № 3	13.3
Мачта прожекторная № 4	13.4
Молниеотвод	15
Блок-бокс пенного пожаротушения	14
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата


120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

67

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
Сети теплоснабжения внутриплощадочные	
Сети электрообогрева внутриплощадочные	
Эстакады сетей внутриплощадочных	
Комплекс инженерно-технических средств охраны	
Автоматизированная система управления технологическими процессами	
Метанолопровод от причала терминала "Утренний" к складу метанола	
Автомобильная дорога к складу метанола	
Водозабор-3.1 (том 2.3.2.2, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ3.2.2-3-КОВ3-000-ГП-01)	
Насосная станция I подъема	1.1
Эстакада Водозабор-3.1 - КОВ-3	2.1
Сети электроснабжения	
Сети электрообогрева	
Сети водоснабжения	
ВОС-100 (том 2.3.2.2, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ3.2.2-3-КОВ3-000-ГП-01)	
Емкость запаса исходной воды (V=100 м³)	3
Емкость хозяйственно-питьевого запаса воды (V=100 м³)	4
Блочно-модульное водоочистное сооружение ВОС-100	5
Емкость сбора бытовых сточных вод (V=5 м³)	6
Емкость сбора промывных сточных вод (V=8 м³)	7
Блок-контейнер электроснабжения	8
Емкость аварийного слива (V=1 м³)	8.1
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети электрообогрева внутриплощадочные	
Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
Эстакады сетей внутриплощадочных	
Комплекс инженерно-технических средств охраны	
Водозабор-3.2 (том 2.3.2.2, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ3.2.2-3-КОВ3-000-ГП-01)	
Производственная площадка с автопроездами	
Насосная станция I подъема	2.1
Эстакада Водозабор-3.2 - КОВ-3	2.2
Блок-контейнер электроснабжения	23
Емкость аварийного слива (V=1 м³)	
Сети электрообогрева	
Сети водоснабжения	
Сети связи	
Сети электроснабжения	
Эстакады сетей внутриплощадочных	
Автомобильная дорога к водозабору-3.2	
Комплекс очистки воды-3 (том 2.3.2.2, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ3.2.2-3-КОВ3-000-ГП-01)	

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

68

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
Производственная площадка с автопроездами	
Резервуар запаса исходной воды № 1, № 2	11
– Резервуар запаса исходной воды № 1 ($V=700 \text{ м}^3$)	11.1
– Резервуар запаса исходной воды № 2 ($V=700 \text{ м}^3$)	11.2
Резервуар хозяйственно-питьевого запаса воды № 1, № 2	12
– Резервуар хозяйственно-питьевого запаса воды № 1 ($V=700 \text{ м}^3$)	12.1
– Резервуар хозяйственно-питьевого запаса воды № 2 ($V=700 \text{ м}^3$)	12.2
Емкость сбора производственных сточных вод № 1, № 2 с насосом ($V=25 \text{ м}^3$)	14
Емкость сбора бытовых сточных вод ($V=3 \text{ м}^3$)	15
Комплектная трансформаторная подстанция	16
Аварийная дизельная электростанция	17
Емкость аварийного слива ($V=1 \text{ м}^3$)	
Ограждение	18
Резервуар производственно-противопожарного запаса воды № 1, № 2	20
– Резервуар производственно-противопожарного запаса воды № 1 ($V=1000 \text{ м}^3$)	20.1
– Резервуар производственно-противопожарного запаса воды № 2 ($V=1000 \text{ м}^3$)	20.2
Станция очистки и подготовки воды	21
Площадка контейнеров промбытовых отходов	22
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети электрообогрева внутриплощадочные	
Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
Автоматизированная система управления инженерными системами	
Сети теплоснабжения внутриплощадочные	
Эстакады сетей внутриплощадочных	10

Площадка трассовых КНС

(том 2.3.2.2, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУЗ.2.2-3-КНС-000-ГП-01)

Производственная площадка с автопроездами	
Станция насосная перекачки бытовых сточных вод	1
Станция насосная перекачки производственных сточных вод с резервуаром	2
Станция насосная перекачки дождевых сточных вод с 2-мя резервуарами	3
Комплектная трансформаторная подстанция	4
Аварийная дизельная электростанция	6
Ограждение	7
Эстакады сетей внутриплощадочных	8
Сети электрообогрева внутриплощадочные	
Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	

КОС-100

(том 2.3.2.2, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУЗ.2.2-3-КОС3-000-ГП-01)

Сливная станция бытовых сточных вод	1
Блочно-модульное канализационное очистное сооружение бытовых сточных вод КОС-100	2
Блок-контейнер электроснабжения	3
Эстакады сетей внутриплощадочных	4
Резервуар очищенных сточных вод ($V=100 \text{ м}^3$)	21

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата


120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

69

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку		Поз. по генплану
Канализационные очистные сооружения-3 (том 2.3.2.2, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУЗ.2.2-3-КОСЗ-000-ГП-01)		
Производственная площадка с автопроездами		
Ограждение		20
Площадка временного хранения обезвоженного осадка		6
Установка очистки бытовых сточных вод		7
Сливная станция дождевых сточных вод		8
Резервуар-усреднитель производственно-дождевых сточных вод № 1, № 2		9
– Резервуар-усреднитель производственно-дождевых сточных вод № 1 (V=5000 м³)		9.1
– Резервуар-усреднитель производственно-дождевых сточных вод № 2 (V=5000 м³)		9.2
Установка очистки производственно-дождевых сточных вод		10
Емкость уловленных нефтепродуктов (V=100 м³)		11
Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные		
Комплектная трансформаторная подстанция		16
Аварийная дизельная электростанция		17
Емкость дизельного топлива (V=50 м³)		
Площадка контейнеров промбытовых отходов		18
Сети электроснабжения внутриплощадочные		
Комплекс инженерно-технических средств охраны		
Автоматизированная система управления инженерными системами		
Резервуар-усреднитель химически загрязненных сточных вод № 1, № 2		12
– Резервуар-усреднитель химически загрязненных сточных вод № 1 (V=1000 м³)		12.1
– Резервуар-усреднитель химически загрязненных сточных вод № 2 (V=1000 м³)		12.1
Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные		
Сети электрообогрева внутриплощадочные		
Сети КИПиА внутриплощадочные		
Эстакады сетей внутриплощадочных		5
Сливная станция химически загрязненных сточных вод		13
Установка очистки химически загрязнённых сточных вод		14
Резервуар-усреднитель очищенных сточных вод № 1, № 2		15
– Резервуар-усреднитель очищенных сточных вод № 1 (V=700 м³)		15.1
– Резервуар-усреднитель очищенных сточных вод № 2 (V=700 м³)		15.2
Сети теплоснабжения внутриплощадочные		
Система мониторинга и контроля сбросов:		
– Блок-бокс СМКВ		
Участок закачки стоков в пласт-3 (том 2.3.2.2, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУЗ.2.2-3-УЗСПЗ-000-ГП-01)		
Производственная площадка с автопроездами		
Скважины оценочные (поглощающие) № 2-П, 3-П, № 4-П, № 5-П, № 8-П, № 9-П, № 10-П, № 11-П		1
Скважины оценочные (резервно-наблюдательные) № 1-П, № 6-П, № 7-П, № 12-П		2
Эстакада КОС-3 - УЗСП-3		
Сети канализации		
Сети электроснабжения		
Сети КИПиА внутриплощадочные		
Эстакады сетей внутриплощадочных		6
Автомобильная дорога к УЗСП-3		
Сети внеплощадочные		

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Участок закачки стоков в пласт-3 (том 2.3.2.2, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ3.2.2-3-УЗСП3-000-ГП-01)			
			Производственная площадка с автопроездами			
			Скважины оценочные (поглощающие) № 2-П, 3-П, № 4-П, № 5-П, № 8-П, № 9-П, № 10-П, № 11-П		1	
			Скважины оценочные (резервно-наблюдательные) № 1-П, № 6-П, № 7-П, № 12-П		2	
			Эстакада КОС-3 - УЗСП-3			
			Сети канализации			
			Сети электроснабжения			
			Сети КИПиА внутриплощадочные			
			Эстакады сетей внутриплощадочных		6	
			Автомобильная дорога к УЗСП-3			
Сети внеплощадочные						

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ	Лист
	70

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
Трубопровод ВМС от Завода СПГ к УППГ-3	
Газопровод от УППГ-3 до МПГ	
Конденсатопровод от УППГ-3 до МПК	
Метанолопровод от склада метанола к УППГ-3	
Трубопроводы топливного газа от Энергоцентра № 2:	
– Трубопровод топливного газа от Энергоцентра № 2 к УППГ-3	
Трубопровод азота от Энергоцентра № 2 к УППГ-3	
Трубопроводы топливного газа от Энергоцентра № 2:	
– Трубопровод топливного газа от Энергоцентра № 2 к ВЖК	
– Трубопровод топливного газа от Энергоцентра № 2 к АСЦ	
– Трубопровод топливного газа от Энергоцентра № 2 к полигону ТК, С и ПО	
– Трубопровод топливного газа от Энергоцентра № 2 к Заводу СПГ и СГК на ОГТ	
Трубопроводы дизельного топлива	
– Трубопровод к КОВ-3	
– Трубопровод к ЦОД/ЦУС	
– Трубопровод к КНС	
– Трубопровод к АСЦ	
– Трубопровод от причала терминала "Утренний" к складу ГСМ	
– Трубопровод к ОБП	
– Трубопровод от склада ГСМ до завода СПГ и МГК на ОГТ	
Эстакада № 1 КОВ-3-ВЖК	
– Сети водоснабжения и канализации	
– Сети теплоснабжения	
Эстакада № 2 к терминалу "Утренний"	
– Сети водоснабжения и канализации	
Эстакада № 3 к АСЦ	
– Сети водоснабжения и канализации	
– Сети теплоснабжения	
Эстакада № 4 АСЦ - ОБП	
– Сети водоснабжения и канализации	
– Сети теплоснабжения	
Эстакада № 5 к ЦОД/ЦУС	
– Сети водоснабжения и канализации	
Эстакада № 6 к складу ГСМ	
– Сети водоснабжения и канализации	
– Сети теплоснабжения	
Эстакада № 7 к Заводу СПГ и СГК на ОГТ	
– Сети водоснабжения и канализации	
Эстакада № 8 от КОС-3 до полигона ТК, С и ПО	
– Сети канализации	
Эстакада № 9 от полигона ТК, С и ПО до реки Нядай-Пынгче	
– Сети канализации	
Эстакада № 10 к ГТЭС	
– Сети водоснабжения и канализации	
Эстакада № 11 к УППГ-3	
– Сети водоснабжения и канализации	
– Сети теплоснабжения	
Эстакада № 12 к складу метанола	

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

71

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
– Сети водоснабжения и канализации	
– Сети теплоснабжения	
Эстакада № 13 к терминалу "Утренний"	
– Сети канализации	
Сети электроснабжения внеплощадочные	
– ВЛ 10 кВ к площадке КОС-100	
– ВЛ 10 кВ к складу ГСМ. Цепь 1	
– ВЛ 10 кВ к складу ГСМ. Цепь 2	
– ВЛ 10 кВ к Водозабору-3.2. Цепь 1	
– ВЛ 10 кВ к Водозабору-3.2. Цепь 2	
– Кабельная линия 10 кВ от ЭЦ № 2 к АСЦ	
– Кабельная линия 10 кВ от "ВЛ 10 кВ к КОВ-3" к КОВ-3	
– Кабельная линия 10 кВ от ЭЦ № 2 к КОС-3	
– Кабельная линия 10 кВ от АСЦ к ОБП	
– Кабельная линия 10 кВ от АСЦ к Административной зоне	
– Кабельная линия 10 кВ к складу ГСМ от "ВЛ 10 кВ к складу ГСМ. Цепь 1, 2"	
– Кабельная линия 10 кВ от ЭЦ № 2 к Заводу СПГ и СГК на ОГТ	
– Кабельная линия 10 кВ от ЭЦ № 2 к РТП терминала "Утренний"	
– Кабельная линия 10 кВ от АСЦ к ТП № 1 терминала "Утренний"	
– Кабельная линия 10 кВ от ВЛ 10 кВ "ЭЦ № 2 - ВЖК" к ВЖК	
– Кабельная линия 10 кВ от ВЛ 10 кВ "ЭЦ № 2 - ВЖК" к полигону ТК, С и ПО	
– Кабельная линия 10 кВ от ВЛ 10 кВ "ЭЦ № 2 - ОБП" к ОБП	
– Кабельная линия 10 кВ от ВЛ 10 кВ "ЭЦ № 2 - ОБП" к Административной зоне	
– Кабельная линия 10 кВ от ВЛ 10 кВ "ЭЦ № 2 - ОБП" к АСЦ	
– Кабельная линия 10 кВ от ЭЦ № 2 к СППВ	
– Кабельная линия 10 кВ от ГТЭС к Энергоцентру № 2	
– Кабельная линия 10 кВ от ГТЭС к КОС-3	
– Кабельная линия 10 кВ от ГТЭС к РТП терминала "Утренний"	
– Кабельная линия 10 кВ от ГТЭС к СППВ	
– Кабельная линия 10 кВ от ГТЭС к УППГ-3	
– Кабельная линия 0,4 кВ к площадке приема СОД	
– Кабельная линия 0,4 кВ от Склада ГСМ к Складу метанола	
– Блок-бокс электрообогрева № 1 (КОВ-3)	
– Блок-бокс электрообогрева № 2, № 12 (Склад ГСМ)	
– Блок-бокс электрообогрева № 3, № 4, № 5 (Площадка трассовых КНС)	
– Блок-бокс электрообогрева № 6, № 7, № 8, № 9 (КОС-3)	
– Блок-бокс электрообогрева № 10, № 11 (ВЖК)	
– Сети электрообогрева	
Сети связи внеплощадочные	
– ВОЛС от ЦОД/ЦУС и ЦОД/ЦУС резервный до УППГ-3, между объектами инфраструктуры ОС(У)НГКМ, к ЗСПГ, Порту-терминалу "Утренний", аэропорту "Утренний"	
Автомобильная дорога № 7.2 к площадке узла приема СОД	
Автомобильная дорога № 7. Участок 2 от Энергоцентра № 2 к Заводу СПГ и СГК на ОГТ	
Автомобильная дорога к терминалу "Утренний"	
Автомобильная дорога к пожарному въезду завода СПГ	
Полигон ТК, С и ПО (том 2.3.9.2, чертеж 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ3.9.2-3-ТБО-000-ГП-01)	

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ

Лист

72

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
Производственная площадка	
– Площадка для изолирующего грунта	12
– Площадка для негабаритных отходов	15
– Площадка для накопления ТКО от деятельности полигона	16
– Площадка временного накопления прессованных и измельченных отходов в бункерах	18
– Стоянка для спецавтотранспорта	5
– Пруд накопитель	8
Участки захоронения	
– Участок складирования отходов 4 класса опасности № 1	11.1
– Участок складирования отходов 4 класса опасности № 2	11.2
– Участок складирования отходов 4 класса опасности № 3	11.3
– Участок складирования отходов 4 класса опасности № 4	11.4
– Участок складирования отходов 4 класса опасности № 5	11.5
– Участок складирования отходов 4 класса опасности № 6	11.6
– Участок складирования отходов 4 класса опасности № 7	11.7
– Участок складирования отходов 4 класса опасности № 8	11.8
Разгрузочная площадка отходов для термического обезвреживания	24.1; 24.2
Установка термического обезвреживания и утилизации отходов серии HURIKAN 500	25.1
Установка термического обезвреживания и утилизации отходов серии HURIKAN 400R	25.2
Площадка для временного накопления отходов для передачи на утилизацию сторонним организациям	14.1; 14.2
Участок измельчения и прессования отходов под навесом	17
Площадка для временного/сезонного хранения подготовленного активного ила	9
Шлагбаум	1
Досмотровая эстакада	13
Автотранспорт с пунктом радиационного контроля	3
Ванна для дезинфекции колес автотранспорта	4
Комплектная трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ	6
Резервуар для хозяйственных стоков	7
Административный блок	2
Противопожарные резервуары	10.1; 10.2; 10.3
Мачта прожекторная № 1	22.1
Мачта прожекторная № 2	22.2
Мачта прожекторная № 3	22.3
Мачта прожекторная № 4	22.4
Мачта прожекторная № 5	22.5
Мачта прожекторная № 6	22.6
Мачта прожекторная № 7	22.7
Мачта прожекторная № 8	22.8
Мачта прожекторная № 9	22.9
Мачта прожекторная № 10	22.10
Мачта прожекторная № 11	22.11
КНС	26
Участок для временного накопления жидких отходов для передачи специализированным организациям	28
ГРПШ	29

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

73

Наименование входящих объектов, сооружений по титульному списку	Поз. по генплану
Сети технологические внутриплощадочные	
Сети электроснабжения внутриплощадочные	
Сети канализации внутриплощадочные	
Сети КИПиА внутриплощадочные	
Сети связи внутриплощадочные	
Сети АСПС и КЗ внутриплощадочные	
Эстакады сетей внутриплощадочных	
КИТСО	
Ограждение	
Автомобильная дорога № 13 к полигону ТК, С и ПО	
Автоматическая система контроля промышленных выбросов	

Примечание – Цветной заливкой выделены объекты по куполам:

	Центральный купол
	Южный купол
	Северный купол

Краткая характеристика проектных решений по объектам обустройства приведена ниже.

3.3.1 Основные технологические объекты

3.3.1.1 Кусты газоконденсатных скважин

Согласно проекту разработки для подачи газа на УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3 предполагается обустройство 191 скважины в составе 19 кустов. Согласно исходным данным для проектирования максимальная производительность некоторых скважин достигает 1 млн. м³/сут.

Распределение скважин по кустам и куполам приведено в таблице 3.3.

Таблица 3.3 - Распределение скважин по куполам и кустам газоконденсатных скважин

Куст	Количество скважин, шт.	Номера скважин пласта ТП ₁₋₂₅									
Центральный купол											
Куст № 1	20	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110
		111	112	113	114	115	116	117	118	119	120
Куст № 2	14	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210
		211	212	213	214						
Куст № 3	21	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310
		311	312	313	314	315	316	317	318	319	320
		321									
Куст № 4	13	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410

Изм. №	подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
28	-	Зам. П123-25	19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.

28	-	Зам.	П123-25	19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.		74

Куст	Количество скважин, шт.	Номера скважин пласта ТП ₁₋₂₅									
		411	412	413							
Куст № 5	12	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510
		511	512								
Куст № 6	8	601	602	603	604	605	606	607	608		
Куст № 7	5	701	702	703	704	705					
Всего	93										
Южный купол											
Куст № 8	17	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810
		811	812	813	814	815	816	817			
Куст № 9	13	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910
		911	912	913							
Куст № 10	8	1001	1002	1003	1004	1005	1006	1007	1008		
Куст № 11	15	1101	1102	1103	1104	1105	1106	1107	1108	1109	1110
		1111	1112	1113	1114	1115					
Куст № 12	9	1201	1202	1203	1204	1205	1206	1207	1208	1209	
Куст № 13	13	1301	1302	1303	1304	1305	1306	1307	1308	1309	1310
		1311	1312	1313							
Куст № 14	4	1401	1402	1403	1404						
Всего	79										
Северный купол											
Куст № 15	5	1501	1502	1503	1504	1505					
Куст № 16	5	1601	1602	1603	1604	1605					
Куст № 17	6	1701	1702	1703	1704	1705	1706				
Куст № 18	7	1801	1802	1803	1804	1805	1806	1807			
Куст № 19	8	1901	1902	1903	1904	1905	1906	1907	1908		
Всего	31										
Итого	203										


Расстояние между скважинами принято равным 23 м в соответствии с "Обоснованием безопасности опасного производственного объекта "Фонд скважин Салмановского (Утреннего) НГКМ" (копия уведомления о внесении сведений в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности приведена в томе 1.2.1).

Расстояние между группами скважин принято 60 м.

В обвязку каждого куста газоконденсатных скважин входят следующие технологические объекты:

- фонтанная арматура (тип АФ6-80х35 и АФ6-100х35) – по количеству скважин в кусте;

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

75

- обвязка устьев скважин;
- сепаратор свечевой;
- емкость расходная метанола;
- емкость дренажная;
- горизонтальное горелочное устройство;
- свеча рассеивания;
- узел подключения передвижного измерительного сепаратора.

Обвязка устьев скважин позволяет проводить продувку скважины по колонне насосно-компрессорных труб, глушение и освоение скважины, безопасное сжигание газа в амбаре при продувках скважины после проведения капитального ремонта и при выходе скважины на технологический режим работы.

Расчетное давление трубопроводов обвязки скважин принято равным максимальному статическому давлению газа и составляет 21 МПа. После объединения всех скважин в один коллектор предусмотрена граница давления, общекустовой коллектор предусмотрен на расчетное давление 13,0 МПа и оснащен средствами защиты от превышения давления.

Для каждого куста газоконденсатных скважин от УКПГ или УППГ предусматривается метанолопровод расчетным давлением 24,5 МПа.

Продувка скважин осуществляется на горизонтальное горелочное устройство, размещаемое в земляном амбаре.


Защита от гидратообразования осуществляется дозированной подачей ингибитора в поток газа на устье каждой скважины.

3.3.1.2 Газосборная сеть

Газосборная сеть представляет собой систему трубопроводов, по которой пластовая смесь транспортируется от кустов газоконденсатных скважин до площадок УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3.

Для Салмановского (Утреннего) месторождения была выбрана коллекторно-лучевая система сбора газа, при которой газопроводы-шлейфы от нескольких кустов скважин подключаются к общему коллектору. Для транспортировки добываемого флюида от кустов скважин до приемных сооружений УКПГ или УППГ принята надземная прокладка трубопроводов на эстакадах.

При транспорте пластовой смеси от всех кустов на УКПГ или УППГ рабочее давление в трубопроводах не превысит 11,8 МПа ($P_{расч} = 13$ МПа). Снижение давления газа до величины, обеспечивающей транспорт пластовой смеси до приемных сооружений, и защита трубопроводов ГСС от превышения давления выше расчетного предусмотрена на кустах скважин.

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Лист		
	Подп. и дата							
<p>система сбора газа, при которой газопроводы-шлейфы от нескольких кустов скважин подключаются к общему коллектору. Для транспортировки добываемого флюида от кустов скважин до приемных сооружений УКПГ или УППГ принята надземная прокладка трубопроводов на эстакадах.</p> <p>При транспорте пластовой смеси от всех кустов на УКПГ или УППГ рабочее давление в трубопроводах не превысит 11,8 МПа ($P_{расч} = 13$ МПа). Снижение давления газа до величины, обеспечивающей транспорт пластовой смеси до приемных сооружений, и защита трубопроводов ГСС от превышения давления выше расчетного предусмотрена на кустах скважин.</p>						120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ		76
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Принятый диаметр газопровода-шлейфа обеспечивает:

- допустимые скорости газа в трубопроводах, необходимые для выноса жидкости из пониженных мест;
- оптимальные потери давления газа при транспорте от КГС до УКПГ или УППГ.

Для периодической очистки полости газопровода-шлейфа предусматриваются узлы пуска и приема очистного устройства.

Для подачи метанола от насосных, расположенных на УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3, до кустов скважин предусмотрена прокладка метанолопроводов DN 50.

Метанолопроводы прокладываются поверх газопроводов-шлейфов, закрепляются посредством хомутовых опор заводского изготовления с шагом 3 м.

Протяженность метанолопроводов соответствует протяженности газопроводов-шлейфов.

Для газопроводов-шлейфов применяются трубы и детали с наружным антикоррозионным эпоксидным покрытием в заводской теплоизоляции из пенополиуретана с защитной оболочкой из оцинкованного стального листа. Прокладка - на свайных опорах на высоте не менее 1,1 м от земли до низа трубы.

Газопроводы-шлейфы, транспортирующие пластовую смесь, согласно классификации ГОСТ Р 55990-2014-относятся:

- по транспортируемому продукту к 4 категории;
- по рабочему давлению ко II классу;
- по назначению к категории "С" (не менее).

Метанолопроводы согласно классификации ГОСТ Р 55990-2014 относятся:

- по транспортируемому продукту к 6 категории;
- по диаметру к III классу;
- по назначению к категории "С" (не менее).

Протяженность газопроводов-шлейфов и метанолопроводов приведена в таблице 3.4.

Таблица 3.4 - Протяженность газопроводов-шлейфов и метанолопроводов

Наименование трассы	DN	Длина газопровода-шлейфа, км	Длина метанолапровода, км
Центральный купол			
Газопровод-шлейф от КГС № 2 до УКПГ-1	500	8,485	
Метанолапровод от УКПГ-1 до КГС № 2	50		8,479
Газопровод-шлейф от КГС № 7 до УСОД К5, К7	250	9,434	
Метанолапровод от УКПГ-1 до КГС № 7	50		17,808
Газопровод-шлейф от УСОД К5, К7 до УСОД К5-К7, К2	400	2,989	

Таблица 3.4 - Протяженность газопроводов-шлейфов и метанолопроводов											
Взам. инв. №	Наименование трассы					DN	Длина газопровода-шлейфа, км	Длина метанолапровода, км			
	Центральный купол										
	Газопровод-шлейф от КГС № 2 до УКПГ-1					500	8,485				
	Метанолопровод от УКПГ-1 до КГС № 2					50		8,479			
	Газопровод-шлейф от КГС № 7 до УСОД К5, К7					250	9,434				
	Метанолопровод от УКПГ-1 до КГС № 7					50		17,808			
	Газопровод-шлейф от УСОД К5, К7 до УСОД К5-К7, К2					400	2,989				
Инв. № подл.						120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ				Лист	
	28	-	Зам.	П123-25						19.08.25	77
	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.					Дата	

Наименование трассы	DN	Длина газопровода-шлейфа, км	Длина метанолапровода, км
Газопровод-шлейф от УСОД К5-К7, К2 до УКПГ-1	500	5,385	
Газопровод-шлейф от КГС № 1 до УКПГ-1	500	2,959	
Метанолапровод от УКПГ-1 до КГС № 1	50		2,959
Газопровод-шлейф от КГС № 3 до УКПГ-1	500	4,389	
Метанолапровод от УКПГ-1 до КГС № 3	50		4,389
Газопровод-шлейф от КГС № 4 до УКПГ-1	500	7,15	
Метанолапровод от УКПГ-1 до КГС № 4	50		7,15
Газопровод-шлейф от КГС № 5 до УСОД К5, К7	350	2,008	
Метанолапровод от УСОД К5, К7 до КГС № 5	50		2,008
Газопровод-шлейф от КГС № 6 до УСОД К4, К6	400	7,613	
Метанолапровод от УСОД К4, К6 до КГС № 6	50		7,613
Всего по Центральному куполу:			
– газопроводы-шлейфы	250	9,434	
	350	2,008	
	400	10,602	
	500	28,368	
	250 – 500	50,412	
– метанолапроводы	50		50,406
Южный купол			
Газопровод-шлейф от КГС №11 до УКПГ-2. Участок УСОД К9,К11 – УКПГ-2	500	3,157	
Метанолапровод от УКПГ-2 до КГС №11. Участок УКПГ-2 – УСОД К9,К11	50		3,157
Газопровод-шлейф от КГС №11 до УКПГ-2. Участок КГС №11 – УСОД К9,К11	500	4,478	
Метанолапровод от УКПГ-2 до КГС №11. Участок УСОД К9,К11 – КГС №11	50		4,478
Газопровод-шлейф от КГС № 9 до УСОД К9, К11	400	2,997	
Метанолапровод от УСОД К9, К11 до КГС № 9	50		2,997
Газопровод-шлейф от КГС №12 до УКПГ-2. Участок КГС №12 – УСОД К8,К12	400	5,336	
Метанолапровод от УКПГ-2 до КГС №12. Участок УСОД К8,К12 – КГС №12	50		5,336
Газопровод-шлейф от КГС №12 до УКПГ-2. Участок УСОД К8,К12 – УКПГ-2	500	6,089	
Метанолапровод от УКПГ-2 до КГС №12. Участок УКПГ-2 – УСОД К8,К12	50		6,089

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

78

Наименование трассы	DN	Длина газопровода-шлейфа, км	Длина метанолапровода, км
Газопровод-шлейф от КГС № 8 до УСОД К8, К12	400	2,177	
Метанолапровод от УСОД К8, К12 до КГС № 8	50		2,177
Газопровод-шлейф от КГС №14 до УКПГ-2. Участок КГС №14 – УСОД К13,К14	300	1,613	
Метанолапровод от УКПГ-2 до КГС №14. Участок УСОД К13,К14 – КГС №14	50		1,613
Газопровод-шлейф от КГС №14 до УКПГ-2. Участок УСОД К13,К14 – УКПГ-2	500	11,032	
Метанолапровод от УКПГ-2 до КГС №14. Участок УКПГ-2 – УСОД К13,К14	50		11,032
Газопровод-шлейф от КГС № 10 до УКПГ-2	400	14,113	
Метанолапровод от УКПГ-2 до КГС № 10	50		14,113
Газопровод-шлейф от КГС № 13 до УСОД К13, К14	400	2,931	
Метанолапровод от УСОД К13, К14 до КГС № 13	50		2,931
Всего по Южному куполу:			
– газопроводы-шлейфы	300	1,613	
	400	27,554	
	500	24,756	
	300 - 500	53,923	
– метанолапроводы	50		53,923
Северный купол			
Газопровод-шлейф от КГС № 15 до УСОД К15, К17	250	8,225	
Газопровод-шлейф от УСОД К15, К17 до УППГ-3	500	10,847	
Метанолапровод от УППГ-3 до УСОД К15, К17	50		10,847
Метанолапровод от УСОД К15, К17 до КГС № 15	50		8,225
Газопровод-шлейф от КГС № 16 до УППГ-3	300	10,421	
Метанолапровод от УППГ-3 до КГС № 16	50		10,469
Газопровод-шлейф от КГС № 19 до УСОД К18, К19	350	5,396	
Газопровод-шлейф от УСОД К18, К19 до УППГ-3	400	19,301	
Метанолапровод от УППГ-3 до КГС № 19	50		24,697
Газопровод-шлейф от КГС № 17 до УСОД К15, К17	300	6,106	
Метанолапровод от УСОД К15, К17 до КГС № 17	50		6,106
Газопровод-шлейф от КГС № 18 до УСОД К18, К19	250	2,476	
Метанолапровод от УСОД К18, К19 до КГС № 18	50		2,476
Всего по Северному куполу:			
– газопроводы-шлейфы	250	10,701	
	300	16,527	
	350	5,396	

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

79

Наименование трассы	DN	Длина газопровода-шлейфа, км	Длина метанолапровода, км
	400	19,301	
	500	10,847	
	250 – 500	62,772	
– метанолапроводы	50		62,820
Итого по месторождению:			
– газопроводы-шлейфы	250	20,135	
	300	18.14	
	350	7,404	
	400	57,457	
	500	63,971	
	250 - 500	167,107	
– метанолапроводы	50		167,149

Длины трубопроводов приведены с учетом компенсаторов

Раб газопроводов-шлейфов 11,8 МПа, метанолапроводов – 24,5 МПа

3.3.1.3 УКПГ-1, УКПГ-2

Установки комплексной подготовки газа центрального и южного куполов (УКПГ-1, УКПГ-2) предназначены для обработки пластовой смеси, поступающей от кустов скважин соответствующих куполов, обеспечения необходимого качества природного газа, подаваемого на завод СПГ, выделения газового конденсата и ВМР. Подготовленный природный газ и нестабильный конденсат от УКПГ-1, УКПГ-2 по соответствующим трубопроводам направляются на Завод СПГ. ВМР направляется на установку регенерации метанола (УРМ) в составе УКПГ для повторного использования метанола.

Основная технология подготовки газа на УКПГ - низкотемпературная сепарация с применением турбодетандерного агрегата (НТС с ТДА).

На УКПГ-1 и УКПГ-2 предусматриваются технологические установки, характеристика которых приведена в таблице 3.5.

Таблица 3.5 - Характеристика основных технологических установок УКПГ-1, УКПГ-2

Наименование	Назначение	Характеристика
Пункт переключающей арматуры	Сбор пластовой смеси, поступающей от кустов скважин по газопроводам-шлейфам и выравнивание давления перед подачей на дальнейшую подготовку	5 арматурных блоков
Пробкоуловители № 1, № 2	Улавливание возможных жидкостных пробок, поступающих с потоком пластовой смеси от газопроводов-шлейфов	V ₁ =340 м ³ ; Рраб.=1,9...11,7 МПа Ррасч.=13,0 МПа Тр= минус 52...+65 °С

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

80

Наименование	Назначение	Характеристика
Установка сепарации	Отделение от пластового газа углеводородного конденсата, ВМС и твердых частиц	4 технологических линии $Q_1=12,5$ млн.ст.м ³ /сут. $P_{расч}=13,0$ МПа (изб.) T_p = минус 52...+65°C
Установка 3s сепарации	Сепарация газа перед подготовкой к транспорту	1 технологическая линия $Q=5$ млн.ст.м ³ /сут. $P_{расч}=13,0$ МПа (изб.)
Установка низкотемпературной сепарации (ТДА)	Подготовка газа и конденсата к транспорту	4 технологических линии $Q_1=12,0$ млн.ст.м ³ /сут. $P_{расч}=16,0$ МПа (изб.) T_p = минус 52...+50°C
Установка дегазации конденсата с компрессорной газов дегазации	Дегазация жидкой фазы от пробкоуловителей, установки сепарации, УНТС, установки 3S сепарации. Компримирование газов дегазации, поступающих от установки дегазации конденсата, до давления газа в газопроводе после ТДА	$Q=370,6$ тыс. м ³ /сут $P_{расч}=9,2$ МПа
Установка регенерации метанола	Повышение концентрации метанола из водометанольной смеси, поступающей от установки дегазации конденсата, с целью его повторного использования в качестве ингибитора гидратообразования	$P_{расч}=0,2$ МПа $T_p=150$ °C $G_1=2365...7767$ кг/ч
Резервуары хранения метанола	Хранение оперативного запаса метанола.	4 резервуара $V_1=100$ м ³
Насосная метанола	Подача метанола к кустам скважин и в технологические установки УКПГ, выполнение операций по внутрискладской перекачке	7 насосных агрегатов
Факельное хозяйство	Сбор и утилизация (сжигание) газов и паров	2 факельных системы: ФВД – высота ствола 65 м, $Q=12,0$ млн. м ³ /сут $P=1,0$ МПа ФНД – высота ствола 20 м, $Q=11000$ м ³ /сут $P=0,6$ МПа
Установка подготовки топливного газа	Подготовка и распределение по потребителям топливного газа	$Q=3200$ нм ³ /час $P_{расч}=10,0$ МПа $T_{расч}$ = минус 52...+65°C
Компрессорная воздуха КИП	Обеспечение средств КИПиА и пневмоприводной арматуры сжатым осушенным воздухом	2 компрессора $Q_1=300$ м ³ /ч 3 ресивера $V_1=40$ м ³
Азотное хозяйство	Получение газообразного азота из атмосферного воздуха. Снабжение азотом технологических установок УКПГ	$Q=100$ м ³ /ч $P_{расч}=1,0$ МПа 1 ресивер $V=40$ м ³

3.3.1.4 УППГ-3

Установка предварительной подготовки газа северного купола (УППГ-3) предназначена для сбора и обработки пластовой смеси, поступающей от кустов скважин.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ			81
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Для подготовки газа принята технология сепарации пластовой смеси. При смешении потока газа от УППГ-3 с основными потоками газа от УКПГ-1 и УКПГ-2 требования по качеству газа, подаваемого на завод СПГ, обеспечиваются.

Подача подготовленного газа от УППГ-3 предусмотрена в газопровод от УКПГ-1 и УКПГ-2 к заводу СПГ. Нестабильный конденсат подается в конденсатопровод от УКПГ-1 и УКПГ-2 к заводу СПГ.

На УППГ-3 предусматриваются технологические установки, характеристика которых приведена в таблице 3.6.

Таблица 3.6 - Характеристика основных технологических установок УППГ-3

Наименование	Назначение	Характеристика
Пункт переключающей арматуры	Сбор пластовой смеси, поступающей от кустов скважин по газопроводам-шлейфам и выравнивание давления перед подачей на дальнейшую подготовку	3 арматурных блока
Пробкоуловитель	Улавливание возможных жидкостных пробок, поступающих с потоком пластовой смеси от газопроводов-шлейфов	$V=340 \text{ м}^3$; $P_{\text{расч.}}=13,0 \text{ МПа}$ $T_p = \text{минус } 52...+65 \text{ }^\circ\text{C}$
Установка сепарации	Отделение от пластового газа углеводородного конденсата, ВМС и твердых частиц	1 технологическая линия $Q=12,5 \text{ млн. ст.м}^3/\text{сут.}$ $P_{\text{расч.}}=13,0 \text{ МПа (изб.)}$ $T_p = \text{минус } 52...+65 \text{ }^\circ\text{C}$
Установка дегазации конденсата	Дегазация жидкой фазы от пробкоуловителей, установки сепарации	$Q=100 \text{ м}^3/\text{ч}$ $P_{\text{расч.}}=4,0 \text{ МПа}$
Компрессорная воздуха КИП	Обеспечение средств КИПиА и пневмоприводной арматуры сжатым осушенным воздухом	1 компрессор $Q=300 \text{ м}^3/\text{ч}$ 3 ресивера $V_1=20 \text{ м}^3$
Установка регенерации метанола	Повышение концентрации метанола из водометанольной смеси, поступающей от установки дегазации конденсата, с целью его повторного использования в качестве ингибитора гидратообразования	$P_{\text{расч.}}=0,2 \text{ МПа}$ $T_p = 150 \text{ }^\circ\text{C}$ $G_1=2365...7767 \text{ кг/ч}$
Резервуары хранения метанола	Хранение оперативного запаса метанола	4 резервуара $V_1=100 \text{ м}^3$
Насосная метанола	Подача метанола к кустам скважин и в технологические установки УППГ-3, выполнение операций по внутрискладской перекачке	3 насосных агрегата
Факельное хозяйство	Сбор и утилизация (сжигание) газов и паров	2 факельных системы: ФВД – высота ствола 65 м, $Q=12,0 \text{ млн. м}^3/\text{сут}$ $P=1,0 \text{ МПа}$ ФНД – высота ствола 20 м, $Q=11000 \text{ м}^3/\text{сут}$ $P=0,6 \text{ МПа}$

3.3.1.5 Склад ГСМ

В зоне северного купола Салмановского НГКМ предусмотрено размещение площадки склада ГСМ.

Склад ГСМ предназначен для приема и хранения дизельного топлива, заправки автотранспорта УКПГ и УППГ дизельным топливом, а также для обеспечения топливом аварийных источников энергообеспечения (ДЭС и котельные) на УКПГ, УППГ и на заводе СПГ.

Инв. № подл.	Взам. инв. №	Подп. и дата							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ			82
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Характеристика основного оборудования склада ГСМ приведена в таблице 3.7.

Таблица 3.7 - Характеристика основного оборудования склада ГСМ

Наименование	Количество, шт.	Характеристика
Резервуарный парк		
Резервуар дизельного топлива с понтоном	4	V=5000 м³; Pp=0,002 МПа; Tp= минус 52...+90 °C
Насосная перекачки дизельного топлива		
Насосы для подачи дизельного топлива	7	Q=360 - 25 м³/ч
Пункт топливозаправочный		
Контейнерная АЗС	3	V ₁ =10 м³
Топливораздаточная колонка	6	Q=50 л/мин; H=20 м
Стояк для налива дизельного топлива		
Комплекс измерительный комбинированного верхнего или нижнего налива в автоцистерны	2	Q ₁ =90 м³/час; H=25 м

Для хранения оперативного запаса дизельного топлива на площадках предусмотрены емкости, количество и объем которых приведен в таблице 3.8.

Таблица 3.8 - Характеристика емкостей дизельного топлива

Площадка	Количество и объем емкостей по назначению	
	Для котельных	Для АДЭС
УКПГ-1	1x100 м³	1x100 м³
УКПГ-2	1x100 м³	1x100 м³
Аварийно-спасательный центр	1x50 м³	-
Вахтовый жилой комплекс	1x100 м³	1x50 м³
Сооружения производственно-противопожарного водоснабжения в районе УППГ-3	-	1x100 м³
Канализационные очистные сооружения-3	-	1x50 м³
Газотурбинная электростанция	-	1x50 м³

3.3.1.6 Склад метанола

В зоне северного купола Салмановского НГКМ предусмотрено размещение площадки склада метанола.

Склад метанола предназначен для приема и хранения оперативного запаса метанола. Доставка метанола на месторождение обеспечивается танкерами, к площадке склада метанола – автотранспортом.

Характеристика основного оборудования склада метанола приведена в таблице 3.9.

Инв. № подл.	Взам. инв. №	Подп. и дата	<div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div> <p>28 - Зам. П123-25 19.08.25</p> <p>Изм. Кол.уч Лист №док. Подп. Дата</p> </div> <div style="text-align: center;"> <p>120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ</p> </div> <div> <p>Лист</p> <p>83</p> </div> </div>					

Таблица 3.9 - Характеристика основного оборудования склада метанола

Наименование	Количество, шт.	Характеристика
Резервуарный парк		
Резервуар для хранения метанола	3	V=5000 м³; Рр=0,002 МПа; Тр= минус 52...+90 °С
Насосная метанола		
Насосы для подачи метанола	4	Q=360 - 50 м³/ч
Стояк для налива метанола		
Комплекс измерительный комбинированного верхнего или нижнего налива в автоцистерны	1	Q₁=90 м³/час; H=25 м

3.3.2 Объекты инфраструктуры (северный купол)

3.3.2.1 Опорная база промысла

Объекты опорной базы промысла предназначены для приема, хранения, выдачи материально-технических ресурсов (оборудования, металлопроката, материалов и изделий различного назначения), размещения (70 единиц грузовой и специальной техники) и ремонта автомобильной техники, выполнения необходимых слесарных, сварочных, металлообрабатывающих работ и аварийно-восстановительных ремонтов.

В состав ОБП входят:

- ремонтно-механический цех - для выполнения необходимых слесарных, сварочных, металлообрабатывающих регламентных работ и аварийно-восстановительных ремонтов, изготовления технологической оснастки, восстановления изношенных узлов и деталей, изготовления новых деталей и запасных частей, изготовления крепёжных и других изделий;
- корпус ТО и ТР автотранспорта и спецтехники с отапливаемой стоянкой на 70 единиц - для хранения, технического обслуживания и текущего ремонта транспортных средств, включая вахтовые автомобили и спецтехнику, обслуживающую технологические объекты месторождения;
- база материально-технических ресурсов - для хранения грузов, доставляемых автомобильным транспортом:
 - склад для хранения газотурбинных двигателей;
 - ангар с вертикальными стенами (теплое исполнение) для хранения кабельной продукции, средств индивидуальной защиты, лабораторного оборудования;
 - склад с кран-балкой (теплое исполнение), с помещением для хранения лакокрасочной продукции и помещением для хранения масел;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ			84
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

- склад для хранения химреагентов и химреактивов (теплое исполнение);
- ангары (холодное исполнение) – 5 шт.;
- площадка для временного хранения металлолома с прессом;
- сети и системы инженерного обеспечения.

3.3.2.2 Административная зона

На площадке административной зоны предусмотрены:

- центральная химическая лаборатория - для осуществления оперативного и постоянного лабораторного контроля процесса производства, средств инженерного обеспечения и состояния окружающей природной среды;
- столовая на 250 посадочных мест - для обеспечения трехразовым питанием работников административной зоны;
- теплый склад;
- сети и системы инженерного обеспечения.

3.3.2.3 Вахтовый жилой комплекс

Вахтовый поселок рассчитан на постоянное пребывание 1500 человек с учетом возможного расширения. Структура общественного обслуживания поселка рассчитана на удовлетворение повседневных первичных потребностей сменного персонала и включает общественное питание, медицинское и бытовое обслуживание, организацию повседневного кратковременного досуга.

В составе ВЖК предусмотрены:

- склад продовольственных товаров - для приема от поставщиков продовольственных товаров, их количественной и качественной проверки, хранения, подготовки товара для отправки его к местам потребления;
- склад непродовольственных товаров - для приема от поставщиков непродовольственных товаров, их количественной и качественной проверки, хранения, подготовки товара для отправки его к местам потребления;
- общежитие №1 с гостиницей – для одно- и двухместного проживания персонала подрядных организаций;
- общежитие на 150 мест (9 шт.) - для одно- и двухместного проживания персонала;
- столовая на 400 мест - для обеспечения трехразовым питанием работников вахтового поселка;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ		85	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

- прачечная – для приема грязного белья от обслуживающего персонала, стирки, глажки, ремонта и упаковки чистого белья;
- оздоровительный блок - для оказания медицинских услуг персоналу ООО "АРКТИК СПГ 2" и персоналу подрядных организаций;
- общественный центр.
- сети и системы инженерного обеспечения.

3.3.2.4 Аварийно-спасательный центр

В состав аварийно-спасательного центра входят:

- пожарное депо с газоспасательной службой;
- площадка учебно-тренировочного комплекса;
- склад пожарного оборудования и огнетушащих средств;
- стоянка для пожарных автомобилей;
- сети и сооружения инженерного обеспечения.

3.3.2.5 ЦОД/ЦУС основной. ЦОД/ЦУС резервный

В состав каждого узла связи ЦОД/ЦУС входят:

- центр обработки данных / центральный узел связи;
- антенная опора;
- антенный пост спутниковой связи;
- сети и сооружения инженерного обеспечения.

3.3.3 Межпромысловые трубопроводы

Межпромысловые трубопроводы предназначены для транспорта сырьевого газа и конденсата от УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3 до Завода СПГ и СГК на ОГТ.

Перечень межпромысловых трубопроводов и их характеристика приведены в таблице 3.10.

Таблица 3.10 - Перечень межпромысловых трубопроводов и их характеристика

Наименование межпромыслового трубопровода	Наименование участка	Протяженность, км	DN, мм	Ррасч, МПа	Класс трубопровода	Категория продукта
Межпромысловый газопровод от УКПГ-1 до Завода СПГ	Линейная часть газопровода	35,148	1000	8,2	III	5
Газопровод от УКПГ-2 до Завода СПГ и СГК на ОГТ:						
Газопровод от УКПГ-2 до км 5,5	Линейная часть газопровода	23,524	1000	8,2	III	5

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	
28	-
Зам.	П123-25
Изм.	Кол.уч
Лист	№ док.
Подп.	Дата
19.08.25	
120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ	
Лист	
86	

Наименование межпромыслового трубопровода	Наименование участка	Протяженность, км	DN, мм	Ррасч, МПа	Класс трубопровода	Категория продукта
Газопровода на участке км 5,5 - Завод СПГ	Линейная часть газопровода	5,357	1000	8,2	III	5
Межпромысловый газопровод от УППГ-3 до МПГ		0,686	500	8,2	III	5
Газопровод от МПГ к ГТЭС	-	0,747	150	8,2	III	5
Газопровод от Энергоцентра №2 до ГТЭС	-	0,116	150	2,6	III	5
Трубопровод сброса газа на ГФУ Энергоцентра №2	-	0,554	150	8,2	III	5
Межпромысловый конденсатопровод от УКПГ-1 до Завода СПГ	Линейная часть конденсатопровода	35,229	200	5,5	II	2
Конденсатопровод от УКПГ-2 до Завода СПГ и SGK на ОГТ:						
Конденсатопровод от УКПГ-2 до км 5,5	Линейная часть конденсатопровода	23,535	200	5,5	II	2
2-я нитка конденсатопровода на участке км 5,5 - Завод СПГ	Линейная часть конденсатопровода	5,361	200	5,5	II	2
Межпромысловый конденсатопровод от УППГ-3 до МПК	-	0,719	100	5,5	III	2
Межпромысловый метанолопровод от склада метанола до УКПГ-1	-	38,027	150	2,5	III	6
Метанолопровод от склада метанола к УКПГ-2	-	31,691	150	2,5	III	6
Межпромысловый метанолопровод от УППГ-3 до склада метанола	-	5,567	150	2,5	III	6
Всего по промыслу		206,261				

По трассе межпромысловых трубопроводов предусмотрены: узлы запуска СОД с охранными кранами, линейные узлы запорной арматуры с комплексом необходимой инфраструктуры, узлы приёма СОД и т.д.

В соответствии с Заданием на проектирование планируемый срок ввода в эксплуатацию межпромысловых трубопроводов от УКПГ-1 – 2022 год, от УКПГ-2 – 2023 год, от УППГ-3 – 2025 год.

Начальными точками для межпромысловых газопроводов и конденсатопроводов приняты краны на обводной линии узлов запуска СОД, расположенных на УКПГ-1 и

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.		<p>120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ</p>						Лист
												87
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25							
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							

УКПГ-2. Ввиду малой протяженности трубопроводов от УППГ-3 до врезок в трубопроводы от УКПГ-1 и УКПГ-2 на данном участке не предусматривается пропуск очистных устройств.

Конечные точки межпромысловых трубопроводов – ограждение площадки Завода СПГ и SGK на ОГТ (стыковка с надземной эстакадой).

Основной способ прокладки газопроводов от УКПГ-1, УКПГ-2 – подземный, без теплоизоляции, от УППГ-3 – подземный, с теплоизоляцией из пенополиуретана толщиной 70 мм.

Основной способ прокладки конденсатопроводов от УКПГ-1, УКПГ-2 – подземный, без теплоизоляции, от УППГ-3 - подземный, с теплоизоляцией из пенополиуретана толщиной 50 мм.

Основной способ прокладки метаноопроводов - подземный, без теплоизоляции, в одной траншее с конденсатопроводами.

3.3.4 Трубопроводы сетей газоснабжения, снабжения дизельным топливом, азотом


К сетям газоснабжения относятся газопроводы с давлением, не превышающим 1,2 МПа, а также газопроводы, подводящие топливный газ к газотурбинным приводам, с давлением, не превышающим 2,5 МПа (п. 11 Постановления Правительства РФ от 29.11.2010 № 870).

Характеристика трубопроводов приведена в таблице 3.11.

Таблица 3.11 - Характеристика трубопроводов топливного газа, азота, дизтоплива, этиленгликоля

Наименование межпромыслового трубопровода	Наименование участка	Протяженность, км	DN, мм	Ррасч, МПа
Трубопроводы топливного газа от Энергоцентра №2	Трубопровод топливного газа к ВЖК	3,529	200	0,6
Трубопроводы топливного газа от Энергоцентра №2	Трубопровод топливного газа к АСЦ	4,941	200	0,6
Трубопроводы топливного газа от Энергоцентра №2	Трубопровод топливного газа к Заводу СПГ	2,972	250	0,6
Трубопроводы топливного газа от Энергоцентра №2	Трубопровод топливного газа к полигону ТК, С и ПО	1,22	100	0,6
Трубопроводы топливного газа и азота от Энергоцентра №2 к УППГ-3 (трубопровод топливного газа)		0,506	80	0,6
Трубопроводы топливного газа и азота от Энергоцентра №2 к УППГ-3 (трубопровод		0,508	50	0,8

Взам. инв. №	Подп. и дата	Трубопроводы топливного газа от Энергоцентра №2	Трубопровод топливного газа к Заводу СПГ	2,972	250	0,6
		Трубопроводы топливного газа от Энергоцентра №2	Трубопровод топливного газа к полигону ТК, С и ПО	1,22	100	0,6
		Трубопроводы топливного газа и азота от Энергоцентра №2 к УППГ-3 (трубопровод топливного газа)		0,506	80	0,6
		Трубопроводы топливного газа и азота от Энергоцентра №2 к УППГ-3 (трубопровод		0,508	50	0,8

Инв. № подл.							120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ	Лист
	28	-	Зам.	П123-25		19.08.25		88
	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата		

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Наименование межпромышленного трубопровода	Наименование участка	Протяженность, км	DN, мм	Расч, МПа
подачи азота)				
Трубопровод дизельного топлива	Трубопровод от склада ГСМ до Завода СПГ	3,421	150	1,6
Трубопровод дизельного топлива	Трубопровод к КОВ-3	0,925	100	1,6
Трубопровод дизельного топлива	Трубопровод к ЦОД/ЦУС	0,384	100	1,6
Трубопровод дизельного топлива	Трубопровод к КНС	0,015	100	1,6
Трубопровод дизельного топлива	Трубопровод к ОБП	0,832	100	1,6
Трубопровод дизельного топлива	Трубопровод к АСЦ	0,064	100	1,6
Трубопровод дизельного топлива	Трубопровод от причала терминала «Утренний» к складу ГСМ. Линейная часть трубопровода DN250	1,535	250	1,0
	Трубопровод от причала терминала «Утренний» к складу ГСМ. Линейная часть трубопровода DN200	1,535	200	1,0
Трубопровод транспорта этиленгликоля от завода СПГ к ОБП		3,52	150	1,0
Трубопровод ВМС от завода СПГ к УППГ-3 и метанолопровод от УППГ-3 (трубопровод ВМС)		3,422	100	1,0
Трубопровод ВМС от завода СПГ к УППГ-3 и метанолопровод от УППГ-3 (метанолопровод)		1,874	150	2,5
Метанолопровод от причала терминала "Утренний" к складу метанола		1,351	200	0,7
Метанолопроводы от склада метанола (три метанолопровода DN150)		4,035	150	2,5
Всего по трубопроводам топливного газа		36,589		

3.3.5 Контроль, автоматизация, АСУ ТП

Принятый уровень контроля и автоматизации кустов газоконденсатных скважин и газосборной сети обеспечивает их безаварийную работу без постоянного присутствия обслуживающего персонала непосредственно у технологического оборудования,

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ			89
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

автоматическую защиту и блокировку технологического оборудования при возникновении аварийных режимов и ситуаций, аварийную и технологическую сигнализацию.

Одновременно с этим предусмотрен необходимый минимум контрольно-измерительных приборов, позволяющих осуществлять местный контроль.

Системы автоматизации, контроля и управления реализованы на базе современных средств КИПиА и микропроцессорной техники производства РФ, совместных предприятий и зарубежных фирм.

3.3.6 Система электроснабжения

3.3.6.1 Газотурбинная электростанция

В районе расположения комплекса объектов для обустройства Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения нет существующих сетей региональной энергосистемы.

Для электроснабжения потребителей месторождения предусматривается строительство:

- газотурбинной электростанции на площадке Энергоцентра № 2 (предусмотрена в документации по объекту "Обустройство Салмановского (Утреннего) НГКМ. Газоснабжение объектов энергообеспечения нужд строительства, гидронамыва грунта и бурения"). Электростанция выполнена на базе шестнадцати газотурбинных электроагрегатов ПАЭС-2500 с единичной мощностью агрегата 2500 кВт и предусматривается для обеспечения электроэнергией нагрузок, необходимых для нужд строительства (площадки ВЗИС, земснаряды, буровые установки газоконденсатных скважин), а также для эксплуатационных объектов месторождения до строительства и ввода в эксплуатацию ГТЭС. Ввод в эксплуатацию электростанции Энергоцентра № 2 предусматривается в 2019 году;
- новой газотурбинной электростанции (ГТЭС) в районе УППГ-3 северного купола. Назначение объекта - комбинированная выработка электрической и тепловой энергии для обеспечения потребностей Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения в электрической энергии и горячей воде. Газотурбинная электростанция предназначена для постоянного (базового) режима работы в локальную энергосистему Салмановского (Утреннего) НГКМ. Связь с единой энергосистемой отсутствует.

Установленная мощность ГТЭС – 72 МВт вводится в эксплуатацию четырьмя этапами (2019 – 2027 гг.):

- Этап строительства № 55:

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №																					
<p>купола. Назначение объекта - комбинированная выработка электрической и тепловой энергии для обеспечения потребностей Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения в электрической энергии и горячей воде. Газотурбинная электростанция предназначена для постоянного (базового) режима работы в локальную энергосистему Салмановского (Утреннего) НГКМ. Связь с единой энергосистемой отсутствует.</p> <p>Установленная мощность ГТЭС – 72 МВт вводится в эксплуатацию четырьмя этапами (2019 – 2027 гг.):</p> <p>– Этап строительства № 55:</p>																											
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>28</td><td>-</td><td>Зам.</td><td>П123-25</td><td></td><td>19.08.25</td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>												28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	<table><tr><td rowspan="2">120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ</td><td>Лист</td></tr><tr><td>90</td></tr></table>	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ	Лист	90
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25																						
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата																						
120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ	Лист																										
	90																										

- два энергоагрегата по 12 МВт в энергетическом модуле № 1;
- Этап строительства № 56:
 - два энергоагрегата по 12 МВт в энергетическом модуле № 2;
- Этап строительства № 82:
 - блок подготовки топливного газа, газопроводы;
- Этап строительства № 165:
 - два энергоагрегата по 12 МВт в энергетическом модуле № 3.

Показатели работы ГТЭС по этапам приведены в таблице 3.12.

Таблица 3.12 - Показатели работы ГТЭС по этапам строительства

Наименование	Ед. изм.	Значения			
		55 этап	56 этап	82 этап	165 этап
Вводимая электрическая мощность	МВт	24	48	-	72
Установленная мощность по отпуску тепла	Гкал/ч	0	60,8	-	91,2
Удельный расход топлива на отпуск электроэнергии	Гу.т/кВт*ч	233,46	466,92	-	421,95

ГТЭС будет обеспечивать электроснабжение площадок кустов газоконденсатных скважин, УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3, объектов производственного назначения и объектов инфраструктуры обустройства.

В составе газотурбинной электростанции предусмотрены необходимые сооружения и сети подсобно-вспомогательного назначения и инженерного обеспечения.




Для распределения электроэнергии от вышеуказанных источников предусматриваются следующие распределительные устройства:

- КРУ 10 кВ Энергоцентра № 2;
- КРУ 10 кВ ГТЭС с двумя понижающими трансформаторами мощностью 32 МВА.

3.3.6.2 Электроснабжение проектируемых объектов

Для электроснабжения удаленных потребителей центрального и южного куполов на площадках УКПГ-1, УКПГ-2 предусматривается установка зданий понизительной подстанции 35/10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 16 МВА, комплектными распределительными устройствами КРУ-35 кВ и КРУ-10 кВ.

Передача электроэнергии от площадки ГТЭС к каждой ПС 35/10 кВ выполняется по двум одноцепным воздушным линиям 35 кВ.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	32 МВА.																								
			3.3.6.2 Электроснабжение проектируемых объектов																								
<p>Для электроснабжения удаленных потребителей центрального и южного куполов на площадках УКПГ-1, УКПГ-2 предусматривается установка зданий понизительной подстанции 35/10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 16 МВА, комплектными распределительными устройствами КРУ-35 кВ и КРУ-10 кВ.</p> <p>Передача электроэнергии от площадки ГТЭС к каждой ПС 35/10 кВ выполняется по двум одноцепным воздушным линиям 35 кВ.</p>																											
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>28</td><td>-</td><td>Зам.</td><td>П123-25</td><td></td><td>19.08.25</td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№ док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>												28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ			Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25																						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата																						
						91																					

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Электроснабжения объектов северного купола и распределение электроэнергии на напряжении 10 кВ выполняется от КРУ 10 кВ Энергоцентра № 2 и от КРУ 10 кВ ГТЭС.

Электроснабжение потребителей УППГ-3 предусматривается кабельными линиями 10 кВ от КРУ 10 кВ ГТЭС.

Электроснабжение площадки сооружений производственно-противопожарного водоснабжения в районе УППГ-3 и площадки канализационных очистных сооружений-3 до 2022 года предусматривается от КРУ 10 кВ Энергоцентра № 2. С 2022 года электроснабжение указанных площадок выполняется переключением кабельных линий 10 кВ на КРУ 10 кВ ГТЭС.

Электроснабжение площадок КОВ-3, водозабора-3.2, складов ГСМ и метанола, трассовых КНС предусматривается по двум параллельным ВЛ 10 кВ "От Энергоцентра № 2 до ОБП. Цепь №1 (2)" (предусмотрены в составе ПД "Обустройство Салмановского (Утреннего) НГКМ. Газоснабжение объектов энергообеспечения нужд строительства, гидронамыва грунта и бурения"). К указанным ВЛ 10 кВ также предусмотрено подключение площадок АСЦ, АЗ, ОБП и ЦОД/ЦУС.

Подача электроэнергии к площадке полигона ТК, С и ПО осуществляется по ВЛ 10 кВ "От Энергоцентра № 2 до ВЖК. Цепь №1 (2)" (предусмотрены в составе ПД "Обустройство Салмановского (Утреннего) НГКМ. Газоснабжение объектов энергообеспечения нужд строительства, гидронамыва грунта и бурения").

Подача электроэнергии к площадке ВЖК осуществляется по двум параллельным ВЛ 10 кВ "От Энергоцентра №2 до ВЖК. Цепь №1 (2)" (предусмотрены в составе ПД "Обустройство Салмановского (Утреннего) НГКМ. Газоснабжение объектов энергообеспечения нужд строительства, гидронамыва грунта и бурения").

На площадках кустов газоконденсатных скважин №№ 1 – 14, водозабора-1, водозабора-2, водозабора-3.2 для приема и распределения электроэнергии предусматривается установка блочно-комплектных устройств электроснабжения (БКЭС) полной заводской готовности. БКЭС подключаются к КРУ-10 кВ воздушными линиями 10 кВ.

Для электроснабжения нагрузок площадок УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3 предусматриваются отдельно стоящие комплектные двухтрансформаторные подстанции в блочно-модульном исполнении (КТП 10/0,4 кВ) и комплектные двухтрансформаторные подстанции, устанавливаемые в производственных зданиях. КТП подключаются к КРУ-10 кВ кабельными линиями.

Электроснабжение потребителей при отключении внешних источников электроэнергии обеспечивается автоматизированными аварийными дизельными электростанциями (АДЭС) в контейнерном исполнении на дизельном топливе,

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ			92
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

подключенными к шинам 0,4 кВ КТП, а также системами бесперебойного электроснабжения.

Характеристика БКЭС, КТП и АДЭС, блок-боксов электрообогрева, принятых в данной проектной документации на основании расчетных нагрузок, приведена в таблице 3.13.

Таблица 3.13 - Характеристика БКЭС, КТП, АДЭС, блок-боксов электрообогрева

Место расположения	Наименование установки	Мощность
Центральный купол		
КГС № 1	БКЭС (ESS-607):	
	– КТП 10/04 кВ	160 кВА
	– ДЭС 0,4 кВ	160 кВт
КГС № 2	БКЭС (ESS-608):	
	– КТП 10/04 кВ	100 кВА
	– ДЭС 0,4 кВ	100 кВт
КГС № 3	БКЭС (ESS-609):	
	– КТП 10/04 кВ	160 кВА
	– ДЭС 0,4 кВ	160 кВт
КГС № 4	БКЭС (ESS-610):	
	– КТП 10/04 кВ	100 кВА
	– ДЭС 0,4 кВ	100 кВт
КГС № 5	БКЭС (ESS-611):	
	– КТП 10/04 кВ	100 кВА
	– ДЭС 0,4 кВ	100 кВт
КГС № 6	БКЭС (ESS-612):	
	– КТП 10/04 кВ	100 кВА
	– ДЭС 0,4 кВ	100 кВт
КГС № 7	БКЭС (ESS-613):	
	– КТП 10/04 кВ	100 кВА
	– ДЭС 0,4 кВ	100 кВт
УКПГ-1	ПС 35/10 кВ (ESS-600)	2х16 000 кВА
	КТП 10/04 кВ (ESS-601)	2х2000 кВА
	КТП 10/04 кВ (ESS-602)	2х2000 кВА
	КТП 10/04 кВ (ESS-603)	2х1600 кВА
	КТП 10/04 кВ (ESS-614)	2х1250 кВА
	АДЭС № 1 (641-UD-002)	1250 кВт
	АДЭС № 2 (641-UD-001)	1250 кВт
	АДЭС № 3 (641-UD-003)	1250 кВт
	АДЭС № 4 (641-UD-014)	1250 кВт
	Блок-бкс электрообогрева № 12	1х630 кВА

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата


120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

93

Место расположения	Наименование установки	Мощность
	(ESS-615)	1х630 кВА
Водозабор-1	БКЭС (ESS-604):	
	– КТП 10/04 кВ	400 кВА
	– ДЭС 0,4 кВ	250 кВт
Южный купол		
КГС № 8	БКЭС (ESS-708):	
	– КТП 10/04 кВ	100 кВА
	– ДЭС 0,4 кВ	100 кВт
КГС № 9	БКЭС (ESS-709):	
	– КТП 10/04 кВ	100 кВА
	– ДЭС 0,4 кВ	100 кВт
КГС № 10	БКЭС (ESS-710):	
	– КТП 10/04 кВ	100 кВА
	– ДЭС 0,4 кВ	100 кВт
КГС № 11	БКЭС (ESS-711):	
	– КТП 10/04 кВ	100 кВА
	– ДЭС 0,4 кВ	100 кВт
КГС № 12	БКЭС (ESS-712):	
	– КТП 10/04 кВ	100 кВА
	– ДЭС 0,4 кВ	100 кВт
КГС № 13	БКЭС (ESS-713):	
	– КТП 10/04 кВ	100 кВА
	– ДЭС 0,4 кВ	100 кВт
КГС № 14	БКЭС (ESS-714):	
	– КТП 10/04 кВ	100 кВА
	– ДЭС 0,4 кВ	100 кВт
УКПГ-2	ПС 35/10 кВ (ESS-700)	2х16 000 кВА
	КТП 10/04 кВ (ESS-701)	2х2000 кВА
	БКТП 10/04 кВ (ESS-702)	2х2000 кВА
	КТП 10/04 кВ (ESS-703)	2х1600 кВА
	КТП 10/04 кВ (ESS-715)	2х1250 кВА
	АДЭС № 1 (741-UD-002)	1250 кВт
	АДЭС № 2 (741-UD-001)	1250 кВт
	АДЭС № 3 (741-UD-003)	1250 кВт
	АДЭС № 4 (741-UD-015)	1250 кВт
	Блок-бокс электрообогрева № 13 (ESS-716)	1х630 кВА 1х630 кВА
Водозабор-2	БКЭС (ESS-704):	
	– КТП 10/04 кВ	250 кВА

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

94

Место расположения	Наименование установки	Мощность
	– ДЭС 0,4 кВ	250 кВт
Северный купол		
КГС № 15	БКЭС (ESS-820):	
	– КТП 10/04 кВ	100 кВА
	– ДЭС 0,4 кВ	100 кВт
КГС № 16	БКЭС (ESS-821):	
	– КТП 10/04 кВ	100 кВА
	– ДЭС 0,4 кВ	100 кВт
КГС № 17	БКЭС (ESS-822):	
	– КТП 10/04 кВ	100 кВА
	– ДЭС 0,4 кВ	100 кВт
КГС № 18	БКЭС (ESS-823):	
	– КТП 10/04 кВ	100 кВА
	– ДЭС 0,4 кВ	100 кВт
КГС № 19	БКЭС (ESS-824):	
	– КТП 10/04 кВ	100 кВА
	– ДЭС 0,4 кВ	100 кВт
Сооружения производственно- противопожарного водоснабжения в районе УППГ-3	БКТП 10/04 кВ (ESS-827)	2х1000 кВА
	АДЭС (841-UD-027)	1000 кВт
УППГ-3	КТП 10/04 кВ (ESS-807)	2х1600 кВА
	КТП 10/04 кВ (ESS-808)	2х1600 кВА
	АДЭС № 1 (841-UD-007)	1600 кВт
	АДЭС № 2 (841-UD-008)	1600 кВт
Площадка ЭЦ-2	Трансформатор (6/10 кВ) №3.1 (842-TR803-DC3)	6300 кВА
	Трансформатор (6/10 кВ) №3.2 (842-TR803-DC4)	6300 кВА
	Трансформатор (6/10 кВ) №4.1 (842-TR803-DC5)	6300 кВА
	Трансформатор (6/10 кВ) №4.2 (842-TR803-DC6)	6300 кВА
Склад ГСМ	БКТП 10/04 кВ (ESS-816)	2х1600 кВА
	АДЭС (841-UD-016)	1200 кВт
	Блок-бокс электрообогрева № 2 (ESS-829)	114 кВА 114 кВА
	Блок-бокс электрообогрева № 12 (ESS-839)	182 кВА 182 кВА
Комплекс очистки воды-3	БКТП 10/04 кВ (ESS-814)	2х2000 кВА
	АДЭС (841-UD-014)	1600 кВт
	Блок-бокс электрообогрева № 1 (ESS-828)	114 кВА

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

95

Место расположения	Наименование установки	Мощность
		114 кВА
Водозабор-3.2	БКЭС (ESS-818):	
	– КТП 10/04 кВ	160 кВА
	– ДЭС 0,4 кВ	160 кВт
Канализационные очистные сооружения-3	БКТП 10/04 кВ (ESS-815)	2x2500 кВА
	АДЭС (841-UD-015)	1600 кВт
	Блок-бокс электрообогрева № 6 (ESS-833)	114 кВА 182 кВА 456 кВА 456 кВА
	Блок-бокс электрообогрева № 7 (ESS-834)	114 кВА 182 кВА 285 кВА 156 кВА
	Блок-бокс электрообогрева № 8 (ESS-835)	114 кВА 285 кВА 285 кВА 285 кВА
	Блок-бокс электрообогрева № 9 (ESS-836)	114 кВА 285 кВА
Площадка трассовых КНС	БКТП 10/04 кВ (ESS-826)	2x1000 кВА
	АДЭС (841-UD-026)	1000 кВт
	Блок-бокс электрообогрева № 3 (ESS-830)	114 кВА 114 кВА 182 кВА 182 кВА
	Блок-бокс электрообогрева № 4 (ESS-831)	114 кВА 114 кВА 285 кВА 285 кВА
	Блок-бокс электрообогрева № 5 (ESS-832)	182 кВА 182 кВА 182 кВА
Вахтовый жилой комплекс	БКТП 10/04 кВ № 1 (ESS-809)	2x2500 кВА
	БКТП 10/04 кВ № 2 (ESS-825)	2x2500 кВА
	АДЭС № 1 (841-UD-009)	2000 кВт
	АДЭС № 2 (841-UD-025)	2000 кВт
	Блок-бокс электрообогрева № 10 (ESS-837)	1x285 1x285 1x456
	Блок-бокс электрообогрева № 11 (ESS-838)	1x182 1x456
Опорная база промысла	БКТП 10/04 кВ (ESS-810)	2x2500 кВА
	АДЭС (841-UD-010)	2000 кВт
Аварийно-спасательный центр	БКТП 10/04 кВ (ESS-812)	2x1600 кВА
	АДЭС (841-UD-012)	1600 кВт

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

96

Место расположения	Наименование установки	Мощность
Административная зона	БКТП 10/04 кВ (ESS-811)	2х2500 кВА
	АДЭС (841-UD-011)	2000 кВт
ЦОД/ЦУС основной	БКТП 10/04 кВ (ESS-817)	2х630 кВА
	АДЭС (141-UD-017)	800 кВт


Данной проектной документацией предусматривается сооружение ВЛ 35 и 10 кВ для электроснабжения потребителей площадок.

Технические характеристики ВЛ приведены в таблице 3.14.

Таблица 3.14 – Технические характеристики ВЛ 35(10) кВ

Наименование	Напряжение линии, кВ	Протяженность трассы, км
По объектам центрального купола		
ВЛ 35 кВ от ГТЭС к УКПГ-1. Участок 1 от ГТЭС до ЭЦ № 1		
– Цепь 1	35	26,057
– Цепь 2	35	26,028
ВЛ 35 кВ от ГТЭС к УКПГ-1. Участок 2 от ЭЦ № 1 до УКПГ-1		
– Цепь 1	35	6,806
– Цепь 2	35	6,784
ВЛ 10 кВ к КГС № 1	10	1,617
ВЛ 10 кВ к КГС № 2	10	3,396
ВЛ 10 кВ к КГС № 3	10	4,304
ВЛ 10 кВ к КГС № 4	10	6,712
ВЛ 10 кВ к КГС № 5	10	1,712
ВЛ 10 кВ к КГС № 6	10	6,866
ВЛ 10 кВ к КГС № 7	10	14,211
ВЛ 10 кВ к Водозабору-1	10	0,766
Всего по объектам центрального купола	35	65,675
	10	39,584
ИТОГО		105,259
По объектам южного купола		
ВЛ 35 кВ от ГТЭС к УКПГ-2		
– Цепь 1	35	26,410
– Цепь 2	35	26,406
ВЛ 10 кВ к КГС № 8	10	2,3503
ВЛ 10 кВ к КГС № 9	10	5,557
ВЛ 10 кВ к КГС № 10	10	3,989

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

97


Наименование	Напряжение линии, кВ	Протяженность трассы, км
ВЛ 10 кВ к КГС № 11	10	4,2544
ВЛ 10 кВ к КГС № 12	10	10,261
ВЛ 10 кВ к КГС № 13	10	2,341
ВЛ 10 кВ к КГС № 14	10	8,822
ВЛ 10 кВ к Водозабору-2	10	1,064
Всего по объектам южного купола	35	52,816
	10	38,6587
ИТОГО		91,4747
По объектам северного купола		
ВЛ 10 кВ к КГС № 15	10	8,215
ВЛ 10 кВ к КГС № 17	10	2,310
ВЛ 10 кВ к КГС № 18	10	10,826
ВЛ 10 кВ к КГС № 19	10	4,593
ВЛ 10 кВ к КОС-100	10	0,403
ВЛ 10 кВ к водозабору-3.2		
– Цепь 1	10	0,565
– Цепь 2	10	0,590
ВЛ 10 кВ к складу ГСМ		
– Цепь 1	10	0,038
– Цепь 2	10	0,057
Всего по объектам северного купола	10	27,597
Итого по обустройству	35	118,491
	10	105,8397

Данной проектной документацией предусматривается сооружение кабельных линий 10 кВ для электроснабжения потребителей площадок завода СПГ, терминала "Утренний", трассовых КНС, полигона ТК, С и ТО, КОС-3.

Перечень проектируемых кабельных линий 10 кВ:

- Кабельные линии 10 кВ к площадке завода СПГ;
- Кабельные линии 10 кВ к площадке терминала "Утренний";
- Кабельные линии 10 кВ к площадке трассовой КНС;
- Кабельная линия 10 кВ к площадке полигона ТК, С и ТО;
- Кабельные линии 10 кВ к площадке КОС-3;
- Кабельная линия 10 кВ от ГТЭС. Для ОГТ-1.

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

98

3.3.7 Водоснабжение

В связи с отсутствием постоянных рабочих мест и потребителей воды на площадках кустов газоконденсатных скважин системы хозяйственно-питьевого и производственно-противопожарного водоснабжения проектными решениями не предусматриваются. В блок-контейнерах электроснабжения, АСУ № 1 и АСУ ТП санитарные узлы не предусматриваются.

Наружное пожаротушение на кустах газоконденсатных скважин предусматривается передвижной пожарной техникой с расходом воды 15 л/с.

На площадках строительства отсутствуют существующие источники водоснабжения, в составе данной проектной документации предусматривается строительство водозаборных сооружений.

В связи со сложными климатическими и географическими условиями размещения и отсутствием других альтернативных источников водоснабжения, приемлемыми источниками для хозяйственно-питьевого, производственного и противопожарного водоснабжения проектируемых площадок являются поверхностные источники при условии водоподготовки и доведения качества воды до питьевых норм:

- Водозабор-1 из отработанного гидронамывного карьера песка № 31н;
- Водозабор-2 из отработанного гидронамывного карьера песка № 2н;
- Водозабор-3.1 из озера без названия (старица р. Халцыней-Яха);
- Водозабор-3.2 из гидронамывного карьера песка № 25н.

Водозабор-1

Водозабор-1 предназначен для обеспечения хозяйственно-питьевых и производственно-противопожарных нужд следующих объектов:

- водозабор-1;
- участок закачки стоков в пласт-1;
- УКПГ-1.

Производительность водозаборных сооружений с учетом пополнения противопожарного запаса составляет до 1050 м³/сут. Категория водозабора по степени обеспеченности подачи воды I (первая).

Для подачи воды потребителям на площадке "Водозабор-1" предусматривается строительство насосной станции I-го подъема.

Из водозабора-1 вода подается в резервуары запаса исходной воды № 1, № 2 V₁=100 м³, расположенные на площадке "Комплекс очистки воды" (КОВ-1) на УКПГ-1. Длина эстакады "Водозабор-1 – УКПГ-1. КОВ-1" – 4,22 км.

Основные объекты КОВ-1:

- установка очистки воды производительностью 1200 м³/сут. по исходной воде;

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Лист
	Подп. и дата					
28	Противопожарного запаса составляет до 1050 м³/сут. Категория водозабора по степени обеспеченности подачи воды I (первая).					120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ
	Для подачи воды потребителям на площадке "Водозабор-1" предусматривается строительство насосной станции I-го подъема.					
	Из водозабора-1 вода подается в резервуары запаса исходной воды № 1, № 2 V ₁ =100 м³, расположенные на площадке "Комплекс очистки воды" (КОВ-1) на УКПГ-1. Длина эстакады "Водозабор-1 – УКПГ-1. КОВ-1" – 4,22 км.					
Изм.	Основные объекты КОВ-1:					99
	– установка очистки воды производительностью 1200 м³/сут. по исходной воде;					
Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

- станция насосная производственно-противопожарного водоснабжения;
- резервуары производственно-противопожарного запаса воды № 1, № 2 ($V_1=1000 \text{ м}^3$);
- резервуары запаса исходной воды № 1, № 2 ($V_1=100 \text{ м}^3$);
- резервуары хозяйственно-питьевого запаса воды № 1, № 2 ($V_1=25 \text{ м}^3$).

На площадке УКПГ-1 предусмотрены отдельные кольцевые системы водоснабжения:

- хозяйственно-питьевая;
- производственно-противопожарная.

Водозабор-2

Водозабор-2 предназначен для обеспечения хозяйственно-питьевых и производственно-противопожарных нужд следующих объектов:

- водозабор-2;
- участок закачки стоков в пласт-2;
- УКПГ-2.

Производительность водозаборных сооружений с учетом пополнения противопожарного запаса составляет до $1050 \text{ м}^3/\text{сут}$. Категория водозабора по степени обеспеченности подачи воды I (первая).

Для подачи воды потребителям на площадке водозабор-2 предусматривается строительство насосной станции I подъема.

Из водозабора-2 вода подается в резервуары запаса исходной воды № 1, № 2 $V_1=100 \text{ м}^3$, расположенные на площадке "Комплекс очистки воды" (КОВ-2) на УКПГ-2. Длина эстакады "Водозабор-2 – УКПГ-2. КОВ-2" – 8,1 км.

Основные объекты КОВ-2:

- установка очистки воды производительностью $1200 \text{ м}^3/\text{сут}$. по исходной воде;
- станция насосная производственно-противопожарного водоснабжения;
- резервуары производственно-противопожарного запаса воды № 1, № 2 ($V_1=1000 \text{ м}^3$);
- резервуары запаса исходной воды № 1, № 2 ($V_1=100 \text{ м}^3$);
- резервуары хозяйственно-питьевого запаса воды № 1, № 2 ($V_1=25 \text{ м}^3$).

На площадке УКПГ-2 предусмотрены отдельные кольцевые системы водоснабжения:

- хозяйственно-питьевая;
- производственно-противопожарная.

Водозабор-3.1. Водозабор-3.2

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
									100	
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата					

Для обеспечения хозяйственно-питьевых и производственно-противопожарных нужд объектов северного купола предназначены водозабор-3.1 и водозабор-3.2. Мощности водозабора-3.1 недостаточно, поэтому в качестве еще одного источника водоснабжения принят водозабор-3.2.

Производительность водозаборных сооружений с учетом пополнения противопожарного запаса составляет до 3600 м³/сут. Категория водозабора по степени обеспеченности подачи воды II (вторая).

Для подачи воды потребителям на площадках водозабор-3.1, водозабор-3.2 предусматривается строительство насосных станций I подъема.

Из водозабора-3.1 вода подается:

- на первом этапе строительства водозабора - в резервуар запаса исходной воды $V=100 \text{ м}^3$, расположенный на площадке ВОС-100;
- на втором этапе строительства водозабора - в два резервуара по 700 м³, расположенные на площадке КОВ-3.

Из водозабора-3.2 вода на втором этапе строительства поступает на площадку комплекса очистки воды (КОВ-3).

Основные объекты ВОС-100:

- блочно-модульное водоочистное сооружение $Q = 100 \text{ м}^3/\text{сут}$;
- емкость запаса исходной воды ($V = 100 \text{ м}^3$);
- емкость хозяйственно-питьевого запаса воды ($V = 100 \text{ м}^3$);

Основные объекты КОВ-3:




- станция очистки и подготовки воды $Q = 3600 \text{ м}^3/\text{сут}$;
- резервуары запаса исходной воды № 1, № 2 ($V_1=700 \text{ м}^3$);
- резервуары хозяйственно-питьевого запаса воды № 1, № 2 ($V_1=700 \text{ м}^3$).

Вода производственно-противопожарного назначения подается:

- на пополнение резервуаров противопожарного запаса воды на площадке склада ГСМ;
- пополнение резервуаров противопожарного запаса воды на площадке Сооружений производственно-противопожарного водоснабжения в районе УППГ-3;
- пополнение резервуаров противопожарного запаса воды завода СПГ и СПК на ОГТ.

Вода питьевого качества подается на хозяйственно-питьевые нужды следующих объектов:

- склад ГСМ;
- аварийно-спасательный центр;

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Подп. и дата																				
	<div>– пополнение резервуаров противопожарного запаса воды на площадке Сооружений производственно-противопожарного водоснабжения в районе УППГ-3;</div> <div>– пополнение резервуаров противопожарного запаса воды завода СПГ и СПК на ОГТ.</div> <div>Вода питьевого качества подается на хозяйственно-питьевые нужды следующих объектов:</div> <div>– склад ГСМ;</div> <div>– аварийно-спасательный центр;</div>																									
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr><tr><td>28</td><td>-</td><td>Зам.</td><td>П123-25</td><td></td><td>19.08.25</td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№док.</td><td>Подп.</td><td>Дата</td></tr></table>												28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	<div>120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ</div> <table><tr><td>Лист</td></tr><tr><td>101</td></tr></table>	Лист	101
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25																					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата																					
Лист																										
101																										

- административная зона;
- опорная база промысла;
- терминал;
- Завод СПГ на ОГТ,
- канализационные очистные сооружения - 3;
- газотурбинная электростанция;
- УППГ-3;
- Энергоцентр № 3;
- вахтовый жилой комплекс.

Также вода хозяйственно-питьевого качества подается на внутреннее пожаротушение зданий ВЖК, административной зоны.

На площадках предусмотрены отдельные кольцевые системы водоснабжения:

- хозяйственно-питьевая;
- производственно-противопожарная.

Расчетные расходы воды приведены в таблице 3.15.

Таблица 3.15 - Расчетные расходы воды по объектам


Объекты	Хозяйственно-питьевые нужды			Производственные нужды		
	м³/ч	м³/сут	м³/год	м³/ч	м³/сут	м³/год
УКПГ-1	5,19	10,25	3753	43,0	222	6974
УКПГ-2	5,21	10,28	3760	42,0	222	7194
УППГ-3	2,62	4,57	1670	12	250	4359
КОВ-3	0,05	0,21	76	15,25	19,55	2058
КОС-3	0,13	0,40	145	435	100	10822
Склад ГСМ	0,11	0,24	86	31,6	79,2	2285
Склад метанола	0,04	0,06	21	30,01	90	1770
СППВ	0,09	0,32	118	0,03	0,1	35

Расходы горячей воды и воды на пожаротушение проектируемых зданий приведены:

- для объектов центрального купола - в томе 5.2.1.1;
- для объектов южного купола - в томе 5.2.2.1;
- для объектов северного купола - в томе 5.2.3.1.

3.3.8 Водоотведение

Проектной документацией предусматривается обеспечение системами водоотведения проектируемых зданий и сооружений площадок для приема и очистки (подготовки) вод, использованных для собственных производственных и технологических

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Подп. и дата						Лист		
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ					102			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата									

нужд с целью последующей закачки в поглощающие горизонты. К водам, используемым для собственных производственных и технологических нужд относятся бытовые, производственные (химнефтезагрязненные), производственно-дождевые и талые сточные воды.

К химнефтезагрязненным водам относятся:

Пластовые воды

Попутные воды,

Воды образующиеся в процессе подготовки газа.

На территории проектируемых производственных объектов нет существующих очистных сооружений и систем канализации.


Раздельные системы канализации предусматриваются на территориях площадок:

- УКПГ-1, УКПГ-2, ГТЭС, склад ГСМ:
 - бытовая;
 - производственно-дождевая;
 - химически и нефтезагрязненных сточных вод;
- УППГ-3, КОС-3:
 - бытовая;
 - производственная;
 - производственно-дождевая;
 - химически и нефтезагрязненных сточных вод;
- ВОС-100, КОВ-3, склад метанола:
 - бытовая;
 - производственная;
- СППВ:
 - производственная;
- полигон ТК, С и ПО:
 - производственно-дождевая.

Для отвода дождевых и талых вод предусмотрено:

- поверхностный отвод по спланированной территории за пределы объекта - для незагрязненных дождевых и талых сточных вод;
- отвод в систему производственно-дождевой канализации, с последующей очисткой и закачкой в поглощающие горизонты - для дождевых и талых вод с оборудованных (обвалованных) площадок с технологическим и емкостным оборудованием, дождевых и талых сточных вод с возможным потенциальным загрязнением углеводородными соединениями. Эти воды относятся к водам использованным для собственных производственных и технологических нужд.

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

103

В систему производственно-дождевой канализации поступают производственные сточные воды от зданий и сооружений, загрязненные дождевые и талые сточные воды с обордюрных (обвалованных) площадок и сточные воды от промывок технологического и емкостного оборудования в периодическом режиме.

На УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3 предусмотрено строительство канализационных очистных сооружений, которые служат для приема, очистки бытовых, производственных (химически- и нефтезагрязненных), производственно-дождевых сточных вод, образующихся в процессе производства, с целью их последующей утилизации. В состав КОС-1 и КОС-2 входят установки очистки:

- установка очистки бытовых сточных вод ($Q=20 \text{ м}^3/\text{сут.}$);
- установка очистки производственно-дождевых сточных вод ($Q=800 \text{ м}^3/\text{сут.}$).

На УППГ-3 предусматриваются отдельные очистные сооружения бытовых, производственно-дождевых и химически загрязненных сточных вод (КОС-100, КОС-3).

КОС-100 предназначены для приема и очистки бытовых сточных вод, которые специальным автотранспортом Заказчика доставляются от Энергоцентра № 2, ВОС-100, городков строителей и подрядчиков на первом этапе строительства. Производительность установки очистки в номинальном режиме $100 \div 110 \text{ м}^3/\text{сут.}$

После строительства установки очистки бытовых сточных вод на КОС-3 и сбросного коллектора, резервуар очищенных сточных вод и установка КОС-100 демонтируются. В случае отсутствия потребности в дальнейшем использовании по прямому назначению, установка КОС-100 подлежит реконструкции и переводу в здание производственно-складского назначения.

В состав КОС-3 входят:

- установка очистки бытовых сточных вод ($Q=1000 \text{ м}^3/\text{сут.}$);
- установка очистки производственно-дождевых сточных вод ($Q=3000 \text{ м}^3/\text{сут.}$);
- установка очистки химически загрязненных сточных вод ($Q=2000 \text{ м}^3/\text{сут.}$);
- сливные станции, емкостное оборудование.

В рамках реализации мероприятий по водосбережению и экономии водных ресурсов, после Установок очистки бытовых сточных вод, расположенных на площадках УКПГ-1 и УКПГ-2, восстановленные воды (до требований МУ 2.1.5.1183-03 «Санитарно-эпидемиологический надзор за использованием воды в системах технического водоснабжения промышленных предприятий»), подлежат использованию в качестве вод для промывки осветительных фильтров.

Объемы вод, использованных для собственных производственных и технологических нужд по производственным объектам Салмановского (Утреннего) НГКМ приведены в таблице 3.16.

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Подп. и дата	<p>после Установок очистки бытовых сточных вод, расположенных на площадках УКПГ-1 и УКПГ-2, восстановленные воды (до требований МУ 2.1.5.1183-03 «Санитарно-эпидемиологический надзор за использованием воды в системах технического водоснабжения промышленных предприятий»), подлежат использованию в качестве вод для промывки осветительных фильтров.</p> <p>Объемы вод, использованных для собственных производственных и технологических нужд по производственным объектам Салмановского (Утреннего) НГКМ приведены в таблице 3.16.</p>					
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ						Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата							104

Таблица 3.16 - Расчетные показатели по системе водоотведения

Объекты	Бытовые сточные воды			Производственные сточные воды		
	м³/ч	м³/сут	м³/год	м³/ч	м³/сут	м³/год
Центральный купол						
УКПГ-1	5,19	10,25	3753	102,32	335,47	10119
УКПГ-2	5,21	10,28	3760	94,0	318	11033
УППГ-3	0,96	1,86	680	54	301	4815
КОВ-3	0,05	0,21	76	2,0	42,0	15570
КОС-3	0,49	0,86	314	18,45	72,9	12503
Склад ГСМ	0,1	0,21	78	142,4	288,8	4142
Склад метанола	0,04	0,06	21	115,01	260,1	3363,5
СП	2,62	4,57	1670	0,01	1,2	541

3.3.9 Закачка стоков в пласт

Закачка стоков в пласт выполняется на основании лицензии СЛХ 15745 НЭ.

Получено "Положительное заключение экспертизы № 010-02-07/2019 от 16 января 2019 г. на "Проект геологического изучения участка недр с целью поиска и оценки возможности размещения в пластах горных пород попутных вод и вод, используемых для собственных производственных и технологических нужд на Салмановском "Утреннем) нефтегазоконденсатном месторождении" (копия приведена в томе 1.2.1).

Под термином «Размещение в пластах горных пород попутных вод и вод, используемых для собственных производственных и технологических нужд» подразумевается закачка попутных вод и вод, используемых для собственных производственных и технологических нужд в поглощающие горизонты.

Объем закачиваемых вод, использованных для собственных производственных и технологических нужд составляет:

- УКПГ-1 - 1100 м³/сут.;
- УКПГ-2 - 1100 м³/сут.;
- УППГ-3 - 2400 м³/сут..

Предусмотрено сооружение трех участков закачки сточных вод:

- участок закачки стоков в пласт-1 (скважины №№ 1-П...5-П в зоне УКПГ-1);
- участок закачки стоков в пласт-2 (скважины №№ 1-П...5-П в зоне УКПГ-2);
- участок закачки стоков в пласт-3 (скважины №№ 1-П...12-П в зоне УППГ-3).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ			105
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

3.3.10 Теплоснабжение, вентиляция, кондиционирование

Теплоснабжение

Основным источником теплоснабжения зданий и сооружений УКПГ-1, УКПГ-2 Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения являются блочно-модульные водогрейные котельные, расположенные на соответствующих площадках УКПГ.

Характеристика котельных приведена в таблице 3.17.

Таблица 3.17 - Параметры котельных на УКПГ-1, УКПГ-2

Параметры	УКПГ-1	УКПГ-2
Установленная тепловая мощность, МВт	14,0	14,4
Расчетная производительность котельной, МВт	8,78	9,547
Количество котлов (раб.+рез.), шт.	3+1	3+1
Производительность котла, МВт	3,5	3,6
Категория по надежности теплоснабжения	первая	
Топливо:		
– основное	Газ природный	
– резервное	Дизельное топливо	
Максимальный расход топлива:		
– газ природный, м³/ч	1120	
– дизельное топливо, кг/ч	990	990
Годовой расход основного топлива, млн. м³/год	3,62	3,75

Основным источником теплоснабжения потребителей объектов производственного назначения северного купола (УППГ-3, сооружения производственно-противопожарного водоснабжения в районе УППГ-3, газотурбинная электростанция, склад ГСМ, склад метанола, комплекс очистки воды–3, канализационные очистные сооружения–3, Терминал "Утренний") и объектов инфраструктуры (аварийно-спасательный центр, административная зона, вахтовый жилой комплекс, опорная база промысла) является система утилизации тепла газотурбинной электростанции. Установленная тепловая мощность системы утилизации тепла ГТЭС составляет $Q=106$ МВт ($15,2$ Гкал/ч \times 6 шт. = $91,2$ Гкал/ч). Предусмотрено использование системы утилизации, начиная с 2022 года.

В период с 2020 г. по 2022 г. основным источником теплоснабжения потребителей объектов производственного назначения и объектов инфраструктуры будут являться две блочно-модульные водогрейные котельные, расположенные на площадках аварийно-спасательного центра и вахтового жилого комплекса. Установленная тепловая мощность каждой котельной определена в соответствии с тепловыми нагрузками и составляет

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.							Лист
											106
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

Q=20,0 МВт. Эти же котельные будут использоваться в качестве резервного источника тепловой энергии.

Характеристика котельных приведена в таблице 3.18.

Таблица 3.18 - Параметры котельных на ВЖК, АСЦ

Параметры	ВЖК	АСЦ
Потребители	КОС-3 ГТЭС СППВ УКПГ-3 ВЖК	КОВ-3 Склад ГСМ Склад метанола ОБП АЗ АСЦ Терминал "Утренний"
Установленная тепловая мощность, МВт	20,0	20,0
Расчетная производительность котельной, МВт	19,86	17,71
Количество котлов (раб.+рез.), шт.	3+1	3+1
Производительность котла, МВт	5,0	5,0
Категория по надежности теплоснабжения	первая	
Топливо:		
– основное	Газ природный	
– резервное	Дизельное топливо	
Максимальный расход топлива:		
– газ природный, м³/ч	3316	
– дизельное топливо, кг/ч	2520	
Годовой расход основного топлива, млн. м³/год	8,38	7,47

По особому требованию Заказчика тепловые пункты общежитий № 1, 2, 3 на площадке ВЖК дополнительно оснащены автономными источниками теплоснабжения (электрокотлами мощностью 120 кВт).

Технические решения по отоплению для всех производственных помещений приняты с учетом того, что все производственные помещения предназначены для периодического (не более 2 часов) пребывания людей. Расчетная температура внутреннего воздуха в производственных помещениях с временным пребыванием людей (менее 2-х часов в смену) принята плюс 10 °С, во вспомогательных – плюс 16...23 °С, в помещениях с постоянным пребыванием людей - плюс 20...22 °С.

Для производственных помещений (за исключением электропомещений) применяются системы водяного отопления с теплоносителем - горячая вода с параметрами теплоносителя T=110-70 °С. Для систем водяного отопления административно бытовых помещений теплоноситель - горячая вода с параметрами T=95-70 °С.

Взам. инв. №		Подп. и дата		Инв. № подл.							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ					107
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата						

В помещениях АСУ, электропомещениях, КТП (в помещениях с избыточными тепловыделениями от оборудования проектируемых зданий) поддержание требуемой температуры внутреннего воздуха обеспечивается системами электроотопления с автоматическим регулированием температуры теплоотдающей поверхности нагревательного элемента в зависимости от температуры воздуха в помещении.

Горячее водоснабжение

Горячее водоснабжение потребителей всех площадок – децентрализованное. Приготовление горячей воды осуществляется в пластинчатых водоподогревателях, располагаемых в составе АТП. Температура горячей воды не ниже плюс 60 °С.

Вентиляция

В помещениях, в которых возможно при возникновении аварий технологического оборудования внезапное поступление больших количеств вредных или горючих газов, паров ЛВЖ, для исключения взрыва или пожара и обеспечения безопасности обслуживающего персонала и здания предусматриваются системы аварийной механической вентиляции. Расход воздуха для аварийной вентиляции принят восьмикратным в час по полному объему помещения. Системы аварийной вентиляции включаются автоматически при образовании в воздухе рабочей зоны помещения концентраций вредных веществ, превышающих ПДК, а также концентраций веществ в воздухе помещения, превышающих 10 % НКПРП газо-, паровоздушной смеси.

В помещениях объемом до 300 м³ категории А или Б по взрывопожарной опасности и пребыванием в них обслуживающего персонала до 2 часов в смену предусматривается вытяжная вентиляция периодического действия с механическим побуждением и 8-кратным воздухообменом в час по полному объему помещений. Дополнительно к механической вентиляции предусматривается естественное удаление воздуха из верхней зоны помещений с помощью дефлекторов и естественный приток воздуха.

В помещениях с электрооборудованием в обычном исполнении, примыкающих одной стеной к взрывоопасным зонам с тяжелыми или сжиженными горючими газами класса В1-а, предусматривается приточная вентиляция с механическим побуждением, обеспечивающая не менее пятикратного воздухообмена в час. Приточно-вытяжная вентиляционная система предусматривается независимой от помещений со взрывоопасными зонами.

Воздухообмены в помещениях с постоянным пребыванием персонала определены по нормативной кратности воздухообмена или из условия подачи минимального количества наружного воздуха на человека. Для ассимиляции теплоизбытков в указанных помещениях в теплый период года предусматривается система кондиционирования со 100 % резервом.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										108
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата					

Решения по организации систем вентиляции и кондиционирования специфических помещений (общезития, склады товаров, столовая, теплый склад, химлаборатория, узлы связи и др.) приведены в томе 5.4.3.3.

3.3.11 Мероприятия по обеспечению требований энергетической эффективности зданий и строений

Для зданий производственного назначения, рассматриваемых в данной проектной документации, в соответствии с СП 50.13330.2012 классы энергетической эффективности не устанавливаются.

Здания, смонтированные согласно проектным решениям, будут отвечать требованиям энергетической эффективности и не потребуют дополнительных мероприятий по обеспечению выполнения указанных требований в процессе эксплуатации.

Здания полной заводской готовности при вводе в эксплуатацию будут соответствовать требованиям энергетической эффективности.

3.3.12 Системы связи

В соответствии с Заданием на проектирование, техническими требованиями на проектирование систем связи и исходными данными Заказчика присоединение сетей связи, проектируемых на площадках Салмановского НГКМ, непосредственно к сетям связи общего пользования не предусматривается.

Организация доступа к корпоративной телефонии ГК ПАО "НОВАТЭК" и выход в телефонную сеть связи общего пользования (ТфОП) обеспечивается третьей стороной по прямому договору с Заказчиком за рамками настоящей проектной документации.

Представленными техническими решениями обеспечивается возможность интеграции проектируемых систем связи с системами связи последующих этапов строительства объектов обустройства Салмановского (Утреннего) НГКМ, а также информационное взаимодействие проектируемых объектов с другими объектами (Завод СПГ, Порт-Терминал "Утренний", аэропорт "Утренний").

Связь на объектах производственного назначения

Средствами ИТ инфраструктуры и технологической связи обеспечиваются все основные и вспомогательные установки и сооружения на УКПГ-1, УКПГ-2, а также на УППГ-3 и других площадках северного купола.

Для интеграции объектов в единую ИТ инфраструктуру промысла и доступности ключевых сервисов для пользователей сегмента проектируемой МСПД предусматриваются:

- магистральная (межплощадочная) подключающая ВОЛС на участках "СЭБ УКПГ-1 - центр обработки данных/центральный узел связи (ЦОД/ЦУС)" и "СЭБ УКПГ-1 - центр обработки данных/ центральный узел связи резервный (ЦОД-Р/ЦУС-Р);

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Подп. и дата	<p>Средствами ИТ инфраструктуры и технологической связи обеспечиваются все основные и вспомогательные установки и сооружения на УКПГ-1, УКПГ-2, а также на УППГ-3 и других площадках северного купола.</p> <p>Для интеграции объектов в единую ИТ инфраструктуру промысла и доступности ключевых сервисов для пользователей сегмента проектируемой МСПД предусматриваются:</p> <ul style="list-style-type: none">– магистральная (межплощадочная) подключающая ВОЛС на участках "СЭБ УКПГ-1 - центр обработки данных/центральный узел связи (ЦОД/ЦУС)" и "СЭБ УКПГ-1 - центр обработки данных/ центральный узел связи резервный (ЦОД-Р/ЦУС-Р);	
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ		Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата			109

- магистральная (межплощадочная) подключающая ВОЛС на участках "СЭБ УКПГ-2 - центр обработки данных/центральный узел связи (ЦОД/ЦУС)" и "СЭБ УКПГ-2 - центр обработки данных/ центральный узел связи резервный (ЦОД-Р/ЦУС-Р);
- магистральная (межплощадочная) подключающая ВОЛС на участках "СЭБ УППГ-3 - центр обработки данных/центральный узел связи (ЦОД/ЦУС)" и "СЭБ УППГ-3 - центр обработки данных/ центральный узел связи резервный (ЦОД-Р/ЦУС-Р);

Для обеспечения резервирования, масштабируемости, отказоустойчивости проектируемых магистральных ВОЛС в качестве альтернативных (резервных) линий связи на вышеуказанных участках предусматривается организация магистральных радиорелейных линий связи (РРЛ).

На площадках УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3, склада ГСМ и склада метанола предусмотрены следующие виды ИТ инфраструктуры и технологической связи:

- сеть коммутируемой технологической телефонной связи и прямой связи с диспетчером пожарного депо;
- сеть производственной оперативно-диспетчерской связи и громкоговорящего оповещения;
- система технологического видеонаблюдения;
- сеть электрочасофикации технологических и административно-эксплуатационных объектов;
- локально-объектовая система оповещения (ЛСО) руководства и технического персонала, объектовых подразделений службы гражданской обороны предприятия (ГОЧС) об угрозе возникновения и (или) возникновении чрезвычайной ситуации;
- система аудио- и видеоконференцсвязи;
- система дистанционного мониторинга, управления и эксплуатации телекоммуникационного оборудования;
- сегмент мультисервисной сети передачи данных промысла – МСПД;
- система бесперебойного электропитания проектируемых телекоммуникационных и систем ИТ и технологической связи.

Предусмотрены также межплощадочные ИТ системы и сети технологической связи:

- внеплощадочная сеть подключающих кабельных ВОЛС для организации каналов подключения периферийного оборудования систем АСУ, сигнализации, ИТ и технологической связи на площадках кустов газоконденсатных скважин к опорному оборудованию на соответствующих площадках;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										110
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата					

- система широкополосного беспроводного радиодоступа (ШБРД) топологии "точка-многоточка";
- магистральные (межплощадочные) резервированные ВОЛС и РРЛ на участках:
 - "СЭБ УКПГ-1 - ЦОД/ЦУС" и "СЭБ УКПГ-1 - ЦОД/ЦУС резервный";
 - "СЭБ УКПГ-2 - ЦОД/ЦУС" и "СЭБ УКПГ-2 - ЦОД/ЦУС резервный";
 - "СЭБ УППГ-3 - ЦОД/ЦУС" и "СЭБ УППГ-3 - ЦОД/ЦУС резервный";

Связь на объектах инфраструктуры

Предусмотрены решения по организации сегмента комплекса оборудования ИТ систем и технологической связи на проектируемых объектах инженерного обеспечения производства и административно-хозяйственной инфраструктуры, размещаемых на северном куполе, и их включению в единую мультисервисную сеть передачи данных промысла.

Центральное сетевое, каналобразующее, коммутационное и кроссовое распределительное оборудование проектируемого комплекса ИТ систем и технологической связи размещается в отдельно стоящих взаиморезервируемых блочно-модульных зданиях основного ЦОД/ЦУС и резервного ЦОД-Р/ЦУС-Р.

Опорное сетевое, каналобразующее, коммутационное и кроссовое распределительное оборудование проектируемого комплекса ИТ систем и технологической связи объектов инфраструктуры размещается в специально предусмотренных аппаратных связи и помещениях радиосистем в следующих зданиях:

- Административная зона - в административно-бытовом корпусе;
- Аварийно-спасательный центр - в пожарном депо и газоспасательной службы;
- Опорная база промысла - в здании ремонтно-механического цеха;
- Вахтовый жилой комплекс - в общественном центре.

Активное сетевое и каналобразующее оборудование ИТ систем и сетей технологической связи в остальных зданиях административно-производственного назначения и общественных зданиях размещается преимущественно в помещениях аппаратных совместно с оборудованием АСУ, КИТСО и систем сигнализации.

Предусмотрены следующие виды ИТ инфраструктуры и технологической связи:

- сеть коммутируемой технологической телефонной связи и прямой связи с диспетчером пожарного депо;
- сеть производственной оперативно-диспетчерской связи и громкоговорящего оповещения;
- система технологического видеонаблюдения;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ			111
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

- сеть электрочасофикации административно-эксплуатационных и общественных объектов;
- система аудио- и видеоконференцсвязи;
- система дистанционного мониторинга, управления и эксплуатации телекоммуникационного оборудования;
- сегмент мультисервисной сети передачи данных промысла – МСПД;
- система подвижной транкинговой УКВ радиосвязи стандарта TETRA;
- система приема и распределения спутникового телевидения и радиовещания;
- система бесперебойного электропитания проектируемых телекоммуникационных и систем ИТ и технологической связи.
- магистральные (межплощадочные) резервированные ВОЛС и РРЛ от объектов, разрабатываемых за рамками настоящей проектной документации, до ЦОД/ЦУС и ЦОД/ЦУС резервный:

Порт-терминал "Утренний";

- Завод СПГ;
- Аэропорт "Утренний".


ЦОД/ЦУС

Для размещения информационно-технологического и телекоммуникационного (ИТиТ) оборудования (ядро мультисервисной сети передачи данных, центр обработки и хранения данных, радиооборудование и др.) производственного комплекса: "Завод СПГ и СГК на ОГТ – Терминал "Утренний" – объекты Обустройства С(У)НГКМ" данной проектной документацией предусматриваются здания "ЦОД/ЦУС" и "ЦОД/ЦУС резервный".

Здание "ЦОД/ЦУС" размещается на обособленной площадке; здание "ЦОД/ЦУС резервный" – на проектируемой площадке вахтового жилого комплекса (ВЖК).

В каждом из зданий "ЦОД/ЦУС" и "ЦОД/ЦУС резервный" предусматривается следующий состав основных технологических помещений:

- аппаратная для размещения ИТ-оборудования ядра мультисервисной сети передачи данных и центра обработки данных (серверное оборудование, системы хранения данных, системы резервного копирования и восстановления данных и др.);
- аппаратная для размещения радиооборудования (внутреннего оборудования станций радиорелейных линий связи, системы подвижной УКВ радиосвязи, системы беспроводного широкополосного беспроводного радиодоступа, земной станции спутниковой связи и др.);

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Подп. и дата	<div><div><div>– аппаратная для размещения ИТ-оборудования ядра мультисервисной сети передачи данных и центра обработки данных (серверное оборудование, системы хранения данных, системы резервного копирования и восстановления данных и др.);</div><div>– аппаратная для размещения радиооборудования (внутреннего оборудования станций радиорелейных линий связи, системы подвижной УКВ радиосвязи, системы беспроводного широкополосного беспроводного радиодоступа, земной станции спутниковой связи и др.);</div></div></div>	
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	<div>120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ</div>		Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата			112

- аппаратная для размещения группы источников бесперебойного питания с аккумуляторными батареями (ИБП с АКБ);
- помещения инженерного обеспечения и вспомогательного назначения.

В таблице 3.19 представлена сводная характеристика проектируемых линейных объектов, включая объекты инфраструктуры, центрального, южного и северного куполов Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения.

Таблица 3.19 - Сводная характеристика проектируемых объектов связи

Наименование	Характеристика	Количество
Кабельные линии связи		
Оптические распределительные панели (кроссы) на 72 порта	Для кабелей с числом волокон 24, 48, 64, 72 LC монтаж в стойку или шкаф 19" тип FO-19BX-1U-D1-3xSLT-W120H32-EMP (или аналог)	186 шт.
Оптические распределительные панели (кроссы) на 144 порта	Для кабелей с числом волокон 96, 144 LC, монтаж в стойку или шкаф 19" тип FO-19BX-2U-D1-6xSLT-W120H32-EMP (или аналог)	70 шт.
Стыковые оптические кабельные муфты	Для сращивания оптических кабелей с различными видами брони, укомплектованы соединителями, кассетами, материалом для монтажа муфты, в хладостойком исполнении, монтаж при воздушной прокладке ОК; тип МТОК (или аналог)	83 шт.
Волоконно-оптический диэлектрический кабель	С оболочкой из полиэтилена, не распространяющего горение при групповой прокладке, не содержащего галогенов, с низким дымовыделением, с допустимой растягивающей нагрузкой 2,7 кН; для прокладки на эстакадах и других линейных сооружениях, а также внутри зданий и сооружений, тип ОКЛ-нг(A)-HF (или аналог), с учетом технологических запасов на прокладку и разделку 2% от длины трассы и запасами на монтаж соединительных муфт – 14 м (согласно требованиям п.12 РД 45.120-2000)	186,32 км
Волоконно-оптический диэлектрический кабель	С двойным повивом силовых элементов в виде слоя арамидных нитей, двумя внутренними и наружной ПЭ оболочками и допустимой растягивающей нагрузкой 7,5 кН для подвески по столбам городского энергохозяйства, по опорам контактной сети ж/д, воздушных линий связи; с допустимой растягивающей нагрузкой от 15 кН и выше для прокладки по опорам линий электропередачи при повышенных механических требованиях; тип ОКЛЖ-01-10/125-7,5 (15) (или аналог), с учетом технологических запасов на прокладку и разделку 5% от длины трассы и запасами на монтаж соединительных муфт – 14 м (согласно требованиям п.12 РД 45.120-2000)	408,22 км

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

113

Наименование	Характеристика	Количество
Кабельные соединительные клеммные коробки	Тип ГЕРДА-КСА (или аналог) различной емкости	116 шт.
Кабельные распределительные телефонные коробки	Тип КРТМ (или аналог)	33 шт.
Клеммные ответвительные коробки	Тип D9025 (или аналог)	4 шт.
Медножильные кабели	Тип ГЕРДА (или аналог) различной ёмкости с учетом технологических запасов на прокладку и разделку (2% согласно требованиям п.12 РД 45.120-2000)	38,98 км

Подвижная УКВ радиосвязь

Сеть подвижной цифровой транкинговой УКВ радиосвязи стандарта TETRA	Рабочий диапазон частот радиосредств сети 410-430 МГц. Мощность передатчиков БС 25 Вт. Антенны с круговой диаграммой направленности в горизонтальной плоскости с усилением 10 дБи. Высота подвеса антенн от уровня земли для БС: на ЦОД/ЦУС на ВЖК (ЦОД/ЦУС резервный) на УКПГ-1 на УКПГ-2	4 базовых станции 91 м 61 м 69 м 69 м
Стационарные абонентские радиостанции (АС)	Мощность передатчиков АС до 10 Вт. Антенны с круговой диаграммой направленности в горизонтальной плоскости с усилением 2,15 дБи. Высота подвеса антенн от уровня земли для АС: пожарное депо на УКПГ-1 пожарное депо на УКПГ-2 пожарное депо с газоспасательной службой на АСЦ (пункт связи – диспетчерская)	4 станции 11 м 11 м 14,35 м
	пожарное депо с газоспасательной службой на АСЦ (кабинет командира ГСВ)	14,35 м
Абонентские радиостанции	Автомобильные - мощность передатчика до 10 Вт. Портативные носимые - мощность передатчика до 5 Вт. Портативные носимые взрывозащищенные- мощность передатчика до 5 Вт.	

Радиорелейная связь

Радиорелейные линии связи (РРЛС)	Обеспечивают: – резервные каналы связи и передачи данных для проектируемых ВОЛС между объектами обустройства С(У)НГКМ и смежными объектами комплекса "Арктик СПГ 2" (Завод СПГ и СГК на ОГТ, Терминал "Утренний", Аэропорт "Утренний"), предусматриваемыми за рамками данной проектной документации; – связь с существующим корпоративным объектом – Заводом Ямал-СПГ, расположенном на Южно-Тамбейском газоконденсатном месторождении (ЮТ ГKM). Частотные диапазоны:	15 шт.
----------------------------------	--	--------

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

114

Наименование	Характеристика	Количество
	<ul style="list-style-type: none"> – 6 ГГц; – 11 ГГц; – 18 ГГц. Пропускная способность - до 1 Гбит/с	
	В том числе по участкам (указана величина На – высота подвеса антенны от уровня земли в метрах):	
	<ul style="list-style-type: none"> – в диапазоне 6 ГГц: <ul style="list-style-type: none"> – ЦОД/ЦУС (На=96 м и 82 м) – Завод Ямал-СПГ (ЮТ ГКМ) (На=78 м и 68 м) 	
	<ul style="list-style-type: none"> – в диапазоне 11 ГГц: <ul style="list-style-type: none"> – ЦОД/ЦУС (На=57 м) – УКПГ-1 (На=73 м); – ЦОД/ЦУС (На=57 м) – УКПГ-2 (На=43 м); – ЦОД/ЦУС (На=47 м) – Аэропорт "Утренний" (На=22 м); – ВЖК (ЦОД/ЦУС резервный) (На=48 м) – УКПГ-1 (На=68 м); – ВЖК (ЦОД/ЦУС резервный) (На=59 м) – УКПГ-2 (На=48 м); – ВЖК (ЦОД/ЦУС резервный) (На=59 м) – Аэропорт "Утренний" (На=20 м) 	
	<ul style="list-style-type: none"> – в диапазоне 18 ГГц: <ul style="list-style-type: none"> – ЦОД/ЦУС (На=28 м) – ВЖК (ЦОД/ЦУС резервный) (На=33 м); – ЦОД/ЦУС (На=28 м) – УППГ-3 (На=32 м) – ЦОД/ЦУС (На=28 м) – Завод СПГ и СГК на ОГТ (На=28 м) – ЦОД/ЦУС (На=28 м) – Терминал "Утренний" (На=20 м) – ВЖК (ЦОД/ЦУС резервный) (На=33 м) – УППГ-3 (На=32 м) – ВЖК (ЦОД/ЦУС резервный) (На=57 м) – Завод СПГ и СГК на ОГТ (На=33 м) – ВЖК (ЦОД/ЦУС резервный) (На=59 м) – Терминал "Утренний" (На=32 м) – Завод СПГ и СГК на ОГТ (На=28 м) – Терминал "Утренний" (На=32 м) 	
Радиорелейные станции	Мощность передатчиков: <ul style="list-style-type: none"> – 2 Вт (в диапазоне 6 ГГц); – 1 Вт (в диапазоне 11 ГГц); – 0,5 Вт (в диапазоне 18 ГГц). Параболические антенны: <ul style="list-style-type: none"> – диаметр 0,9 м, усиление 43,5 дБ; – диаметр 1,2 м, усиление 44,7 дБ; – диаметр 1,8 м, усиление 44,0 (48,0) дБ; – диаметр 2,4 м, усиление 46,5 дБ; – диаметр 3,0 м, усиление 48,2 дБ 	30 шт.
Система широкополосного беспроводного радиодоступа (ШБРД)		
Базовые станции (БС)	Диапазон - 5,65-5,99 ГГц Антенные устройства - 4 секторных антенны с шириной диаграммы направленности в горизонтальной плоскости	5 шт.

Изм. №	подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
28	-	Зам. П123-25	19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.
		Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

115

Наименование	Характеристика	Количество
	90° с коэффициентом усиления 20 дБ. Мощность передатчика – 0,316 Вт Высота размещения: на ЦОД/ЦУС на ВЖК	78 м 68 м
	на УКПГ-1 на УКПГ-2 на УППГ-3	59 м 59 м 33 м
Абонентские станции ШБРД	Общее количество В том числе: на кустах скважин на площадке ГТЭС Внешний приемо-передающий блок АС интегрирован с антенным устройством. Коэффициент усиления - 16 дБ (ширина ДН в горизонтальной плоскости 17°) или 22 дБ (ширина ДН в горизонтальной плоскости 10°) в зависимости от удаленности АС от БС. Мощность передатчика АС - 0,25 Вт. Высота подвеса антенного устройства от уровня земли: на кустах скважин на площадке ГТЭС	23 шт. 19 шт. 1 шт. 21 м 15 м

Протяженность внутриплощадочных ВОК составляет 56,5 км, в том числе:


- УКПГ-1 23,54 км;
- УКПГ-2 7,2 км
- УППГ-3 5,94 км;
- ОБП 2,96 км;
- ВЖК 12,7 км;
- АЗ 2,4 км;
- Склад ГСМ 1,76 км.

Протяженность межплощадочных ВОК составляет 145,34 км.

Протяженность ВОК к кустам скважин составляет 269,02 км, в том числе:

- к кустам центрального купола 93,0 км;
- к кустам южного купола 91,4 км;
- к кустам северного купола 84,62 км.

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

116

3.3.13 Основные показатели по генеральным планам площадочных объектов

Ситуационный план размещения проектируемых объектов приведен на чертежах 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ1.2.4-1-000-000-СП-01, 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ1.2.4-1-000-000-СП-02, 120.ЮР.2017-2020-02-ПЗУ1.2.4-1-000-000-СП-03.

В настоящей проектной документации рассматриваются площадки для размещения объектов на центральном, южном и северном куполах:

- производственного назначения:
 - кусты газоконденсатных скважин;
 - УКПГ-1;
 - УКПГ-2;
 - УППГ-3;
 - склад ГСМ;
 - склад метанола;
 - водозаборы-1, -2, -3.1, -3.2;
 - участки закачки стоков в пласт-1, -2, -3;
 - сооружения производственно-противопожарного водоснабжения в районе УППГ-3;
 - газотурбинная электростанция;
 - ВОС-100;
 - КОВ-3;
 - КОС-100;
 - канализационные очистные сооружения–3;
 - площадка трассовых КНС;
 - полигон ТК, С и ПО;
- инфраструктуры:
 - Опорная база промысла (ОБП);
 - Административная зона;
 - Вахтовый жилой комплекс (ВЖК);
 - Аварийно-спасательный центр;
 - ЦОД/ЦУС;
- сети внеплощадочные.

Площадки связаны между собой автодорогой и надземными инженерными сетями.

Для уменьшения негативного воздействия сложных инженерно-геологических условий района строительства площадки отсыпаются из подготовленного песчаного

Инв. № подл.	Взам. инв. №		Подп. и дата		Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата
120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ					117

карьерного грунта, а грунты основания используются по I принципу (с сохранением в мерзлом состоянии) с применением свайных фундаментов, теплоизоляционных плит.

Земляное полотно отсыпается без снятия мохово-растительного слоя.

Компоновка генеральных планов площадок решена в соответствии с требованиями нормативных документов, с учетом обеспечения:

- рационального производственно-технологического процесса;
- кратчайших технологических и транспортных связей;
- экономного использования земельного участка;
- функционального назначения зданий и сооружений;
- рационального подхода коммуникаций.

Сооружения на площадках размещены с учетом функционального зонирования территории.

Устройство автопроездов на проектируемых площадках выполняется на готовое насыпное основание.

Система автопроездов на площадках - кольцевая, с разворотными площадками в местах подъездов к отдельным сооружениям. К каждому зданию или сооружению возможен подъезд техники не менее чем двумя путями.


Ширина проезжей части проектируемых автопроездов составляет 4,5 - 6 м.

Покрытие автопроездов на кустах газоконденсатных скважин предусмотрено из щебня, на площадках производственного назначения и инфраструктуры - из сборных железобетонных плит ПДН по слою геотекстиля на основании из песка, укрепленного цементом.

Основные показатели по генеральным планам приведены в таблицах 3.20...3.25.

Таблица 3.20 - Показатели по генеральным планам объектов центрального купола

Показатели	Ед. изм.	УКПГ-1	Факельное хозяйство, амбар с ГГУ	УЗСП-1	ПП-1	Водозабор-1
Площадь участка в ограждении	м ²	151915	68105	14464	2540	1620
Площадь застройки	м ²	55385	2350	100	-	10080
Плотность застройки	%	35,20	3,45	0,69	-	4,93
Площадь автопроездов и площадок	м ²	26000	2060	2510	-	366
Площадь тротуаров	м ²	3000	30	-	-	-
Площадь незастроенной территории	м ²	67530	9150	11854	2012*	1174

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
									118	
			28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					


Показатели	Ед. изм.	УКПГ-1	Факельное хозяйство, амбар с ГГУ	УЗСП-1	ПП-1	Водозабор-1
(укрепленная)						
Площадь незастроенной территории (неукрепленная)	м²	*	54515	-	-	-

* - площадь зоны приземления и отрыва, укрепленной железобетонными плитами – 528 м

Таблица 3.21 - Показатели по генеральным планам объектов южного купола

Показатели	Ед. изм.	УКПГ-2	Факела высокого и низкого давления	Амбар с ГГУ	УЗСП-2	ПП-2	Водозабор-2
Площадь участка в ограждении	м²	148440	51020	8880	14464	2540	1096
Площадь застройки	м²	51980	50	2310	100	-	100
Плотность застройки	%	35,02	0,1	26,0	0,69	-	9,12
Площадь автопроездов и площадок	м²	26800	1160	320	2510	528	354
Площадь тротуаров	м²	3320	30	-	-	-	
Площадь незастроенной территории (укрепленная)	м²	66340	7500	3300	11854	-	642
Площадь незастроенной территории (неукрепленная)	м²	-	42280	2950	-	2012	-

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
Изм.	Кол.уч	Лист
28	-	Зам.
Изм.	Кол.уч	Лист
28	-	Зам.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

119


Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

<div> <div>122</div> <div> <div>Таблица 3.22 - Показатели по генеральным планам объектов производственного назначения северного купола</div> </div> </div>															
Показатели	Ед. изм.	УППГ-3	Факельное хозяйство, амбар с ГГУ	СППВ	Склад ГСМ	Склад метанола	Водозабор-3.2	ВОС-100	КОВ-3	КОС-100	КОС-3	УЗСП-3	Трассовые КНС	Узел приема СОД	Площадка для складирования снега
Площадь участка в ограждении	м²	51356	60017	11440	35615	21860	1620	4580	14225	4915	29933	36850	4467	13856	12800
Площадь застройки	м²	18490	2350	1236	9700	7870	120	550	2600	680	7550	180	610	250	-
Плотность застройки	%	36,0	3,92	10,80	27,24	36,0	7,41	12,01	18,28	13,84	25,22	0,49	13,66	1,80	-
Площадь автопроездов и площадок	м²	9520	2000	2580	7900	3660	390	1485	2265	1325	5805	6300	632	2622	12800
Площадь тротуаров	м²	980	20	-	300	90	8	70	100	50	400	-	-	400	-
Площадь укрепления незастроенной территории	м²	22366	8100	7624	17715	10240	1102	2475	9260	2860	16178	30370	3225	10584	-
Площадь неукрепленной незастроенной территории	м²	-	47547	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	--
<div> <div> <div> <div> <div>120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ</div> <div> <div> <div>28</div> <div>-</div> <div>Зам.</div> <div>П123-25</div> <div> <div> <div>19.08.25</div> <div>120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ_Изм.28_32D</div> </div> </div> </div> <div> <div>Изм.</div> <div>Кол.уч</div> <div>Лист</div> <div>№док.</div> <div>Подп.</div> <div>Дата</div> </div> </div> <div> <div>120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ</div> <div> <div>Лист</div> <div>120</div> </div> </div> </div> </div> </div></div>															

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

Таблица 3.23 - Показатели по генеральным планам объектов инфраструктуры северного купола

Показатели	Ед. изм.	ОБП		Админ. зона	ВЖК	ЦОД/ЦУС резервный	ЦОД/ЦУС	АСЦ
		АТЦ, РМЦ	База МТР					
Площадь участка	м²	73191	150598	29415	106330	5470	8665	25312
Площадь застройки	м²	12350	20200	6500	28200	450	900	9500
Плотность застройки	%	18,62	13,41	22,10	26,52	8,23	10,39	36,58
Площадь автопоездов и площадок	м²	18990	81885	8910	25470	430	1450	6930
Площадь тротуаров	м²	400	250	400	1808	92	-	1400
Площадь укрепления незастроенной территории	м²	41451	48263	13605	50852	1198	6315	6962

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Основные показатели по генеральному плану ГТЭС приведены в таблице 3.24.

Таблица 3.24 - Основные показатели по генеральному плану ГТЭС

Наименование показателя	Ед. изм.	Количество
Площадь участка в ограде	м ²	44000
Площадь автопроездов и площадок	м ²	12652
Площадь застройки	м ²	9300
Плотность застройки	%	21
Коэффициент озеленения	%	56

Основные показатели по генеральному плану полигона ТК, С и ПО приведены в таблице 3.25.

**Таблица 3.25 - Основные показатели по генеральному плану полигона
ТК, С и ПО**

Наименование показателя	Ед. изм.	1 этап	2 этап	3 этап	4 этап	5 этап
Площадь участка	м ²	89450	-	69650	18500	-
Площадь застройки	м ²	29825	324,6	20011	6673	297,4
Площадь покрытий	м ²	23889	-	8178	3865	-
Площадь укрепления откосов	м ²	9835	-	9466	285	-
Площадь озеленения	м ²	25279	-	15565	8367	-

3.3.14 Автодороги

Для обеспечения постоянного подъезда к объектам Салмановского (Утреннего) НГКМ предусмотрено строительство автомобильных дорог.

Исходя из инженерно-геологических условий строительства на автомобильных дорогах III-в и IV-в категории все типы поперечных профилей автодорог проектируются из условия прохождения по многолетнемёрзлым грунтам с использованием первого принципа строительства.

Конструкция дорожной одежды на подъездных автодорогах III-в технической категории принята капитального типа, из железобетонных плит ПДН по слою геотекстиля на основании из песка, укрепленного цементом на слое из геосетки.

Конструкция дорожной одежды подъездных автодорог IV-в технической категории принимается переходного типа из щебня по способу заклинки на слое геосетки.

Сведения о проектируемых автодорогах приведены в таблице 3.26.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ			122
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

Таблица 3.26 - Перечень и характеристика проектируемых автодорог

Наименование	L, км	Категория
Центральный купол		
Автомобильная дорога № 1. Участок 2 от ВЖК до аэропорта "Утренний"	10,19	III-в
Автомобильная дорога № 1. Участок 3 от аэропорта "Утренний" до р. Салпадаяха	17,221	III-в
Автомобильная дорога № 1. Участок 4 от р. Салпадаяха до УКПГ-1	3,319	III-в
Автомобильная дорога № 22 к КГС № 5	1,439	IV-в
Автомобильная дорога № 22 к КГС № 5 (въезд № 2)	0,24685	IV-в
Автомобильная дорога № 23 к КГС № 2	3,332	IV-в
Автомобильная дорога № 23 к КГС № 2 (въезд № 2)	0,372	IV-в
Автомобильная дорога № 24 к КГС № 3	3,562	IV-в
Автомобильная дорога № 24 к КГС № 3 (въезд № 2)	0,571	IV-в
Автомобильная дорога № 25 к КГС № 6	6,911	IV-в
Автомобильная дорога № 26 к КГС № 4	6,351	IV-в
Автомобильная дорога № 26 к КГС № 4 (въезд № 2)	0,32	IV-в
Автомобильная дорога № 27 к КГС № 7	10,064	IV-в
Автомобильная дорога № 28 к ПП-1 УКПГ-1	0,643	III-в
Автомобильная дорога к УЗСП-1	0,02	IV-в
Автомобильная дорога № 29 к КГС № 1	0,142	IV-в
Автомобильная дорога № 29 к КГС № 1 (въезд № 2)	0,517	IV-в
Автомобильная дорога № 32 к водозабору-1	0,606	IV-в
Итого	65,82685	
Южный купол		
Автомобильная дорога № 12 к ПП-21 УКПГ-2	1,78	III-в
Автомобильная дорога к УЗСП-2	0,029	IV-в
Автомобильная дорога № 14 к КГС № 12	0,702	IV-в
Автомобильная дорога № 14 к КГС № 12 (въезд № 2)	0,232	IV-в
Автомобильная дорога № 15 к КГС № 10	4,266	IV-в
Автомобильная дорога № 15 к КГС № 10 (въезд № 2)	0,19	IV-в
Автомобильная дорога № 16 к УКПГ-2	21,904	III-в
Автомобильная дорога № 17 к КГС № 8	2,274	IV-в
Автомобильная дорога № 17 к КГС № 8 (въезд № 2)	0,562	IV-в
Автомобильная дорога № 18 к КГС № 9	4,868	IV-в
Автомобильная дорога № 18 к КГС № 9 (въезд № 2)	0,341	IV-в
Автомобильная дорога № 19 к КГС № 11	4,368	IV-в
Автомобильная дорога № 19 к КГС № 11 (въезд № 2)	0,333	IV-в
Автомобильная дорога № 20 к КГС № 14	8,387	IV-в
Автомобильная дорога № 21 к КГС № 13	2,375	IV-в
Автомобильная дорога № 21 к КГС № 13 (въезд № 2)	0,269	IV-в

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

123

Наименование	L, км	Категория
Автомобильная дорога к водозабору-2	0,945	IV-в
Итого	53,825	
Северный купол		
Автомобильная дорога №8 к КГС №15	6,822	IV-в
Автомобильная дорога №9 к КГС №17	1,93	IV-в
Автомобильная дорога №10 к КГС №18	10,63	IV-в
Автомобильная дорога №11 к КГС №19	4,27	IV-в
Автомобильная дорога №4 от Аварийно-спасательного центра к Заводу СПГ и СГК на ОГТ	1,97	III-в
Автомобильная дорога к складу ГСМ	0,106	III-в
Автомобильная дорога к складу метанола	0,166	III-в
Автомобильная дорога к ЦОД/ЦУС	0,336	IV-в
Автомобильная дорога к КОС-3	0,149	IV-в
Автомобильная дорога к УЗСП-3	0,143	IV-в
Автомобильная дорога к опорной базе промысла	1,67	III-в
Автомобильная дорога к водозабору 3.2	0,584	IV-в
Автомобильная дорога №7. Участок 2 от Энергоцентра №2 к Заводу СПГ и СГК на ОГТ	1,189	III-в
Автомобильная дорога №7.2 к площадке приема СОД	0,324	III-в
Автомобильная дорога №13 к полигону ТК, С и ПО	3,033	III-в
Автомобильная дорога к пожарному въезду завода СПГ	0,083	III-в
Автомобильная дорога к терминалу "Утренний"	0,419	III-в
Итого	33,824	
Всего по месторождению	153,47585	

3.3.15 Сведения о предполагаемом сносе существующих сооружений


Проектной документацией не предусматриваются работы по демонтажу, так как существующие сооружения на проектируемой территории отсутствуют.

3.3.16 Идентификационные сведения об объекте капитального строительства

Сведения о функциональном назначении объекта капитального строительства:

- 08.05.001.003 - Сооружение комплексной подготовки газа.

Сведения о зданиях и сооружениях, входящих в состав сложного объекта, приведены в таблице 3.27.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<div>3.3.16 Идентификационные сведения об объекте капитального строительства</div> <div>Сведения о функциональном назначении объекта капитального строительства: - 08.05.001.003 - Сооружение комплексной подготовки газа.</div> <div>Сведения о зданиях и сооружениях, входящих в состав сложного объекта, приведены в таблице 3.27.</div>									
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ					Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата						124	

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

**Таблица 3.27 - Сведения о зданиях и сооружениях, входящих в состав
сложного объекта**

Почтовый (строительный) адрес	Наименование	Технико- экономич еские показате ли	Функционал ьное назначение	Уровень ответственнос ти (ст. 4 ФЗ от 30 декабря 2009 г. № 384/ГОСТ 27751-2014)
Россия, Ямало- Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение	Автомобильные дороги	Общая протяжен ность – 153,47585 км	Прочие объекты 04.01.001.099	Нормальный
Россия, Ямало- Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение	Газоконденсатны е скважины	Кол-во - 203 шт.	Сооружение кустовых газоконденсат ных скважин №1-№19 – 08.05.001.008	Повышенный
Россия, Ямало- Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение	Эстакады сетей внеплощадочных, газосборная сеть.	Протяжен ность – 121,189 км	Газосборная сеть – 08.05.001.008	Повышенный
Россия, Ямало- Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение	Эстакады сетей внеплощадочных, трубопроводы сетей газоснабжения, снабжения ДТ, азотом	Протяжен ность – 7,523 км	Сооружение трубопровода 08.05.001.010	Повышенный
Россия, Ямало- Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение	Эстакады сетей внутриплощадочн ых, кусты газоконденсатных скважин.	Протяжен ность – 8,47км	Сооружение кустовых газоконденсат ных скважин №1-№19 – 08.05.001.008	Повышенный
Россия, Ямало- Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение	Эстакады сетей внутриплощадочн ых, УКПГ-1, УКПГ- 2, УППГ-3, ГТЭС	Протяжен ность - 9,2 км	Основные технологическ ие объекты на площадках УКПГ-1, УКПГ- 2, УППГ-3, ГТЭС – 08.05.001.003	Повышенный

Изм. №	подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
28	-	Зам. П123-25	19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

125

Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Эстакады сетей внутриплощадочных, Объекты инфраструктуры	Протяженность - 12,52 км	Объекты подсобно-вспомогательного назначения 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Газопроводы-шлейфы	Протяженность - 167,107 км	Газосборная сеть – 08.05.001.008	Повышенный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Метанолопроводы	Протяженность - 167,149 км	Газосборная сеть – 08.05.001.008	Повышенный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Межпромысловые трубопроводы	Протяженность - 206,261 км	Сооружение трубопровода 08.05.001.010	Повышенный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Трубопроводы топливного газа, азота, дизтоплива, этиленгликоля	Протяженность - 36,589 км	Сооружение трубопровода 08.05.001.010	Повышенный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Пункт переключающей арматуры. Блок входных ниток	Общее количество блоков 12 шт.	Основные технологические объекты на площадках УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3 – 08.05.001.003	Повышенный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Пробкоуловитель	Кол-во - 5 шт. Объем каждого V=340 м3	Основные технологические объекты на площадках УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3 – 08.05.001.003	Повышенный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Установка сепарации газа	9 технологических линий. Производ	Основные технологические объекты на площадках УКПГ-1, УКПГ-	Повышенный

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата


120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

126

нефтегазоконденсатное месторождение		ительность одной линии Q1=12,5 млн.ст.м3/сут.	2, УППГ-3 – 08.05.001.003	
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Расходные резервуары метанола, объем V1=100 м3	Кол-во - 12 шт.	Основные технологические объекты на площадках УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3 – 08.05.001.003	Повышенный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Установка регенерации метанола:	6 технологических линий. На 1 линию G1=2365 ...7767 кг/ч.	Основные технологические объекты на площадках УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3 – 08.05.001.003	Повышенный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Установка низкотемпературной сепарации газа (ТДА)	8 технологических линий. На 1 линию Q1=12,0 млн.ст.м3/сут.	Основные технологические объекты на площадках УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3 – 08.05.001.003	Повышенный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Установка дегазации конденсата с компрессорной газов дегазации	5 Технологических линий. Производительность Q=3480 м3/сут каждая.	Основные технологические объекты на площадках УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3 – 08.05.001.003	Повышенный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Факельное хозяйство	4 факельных системы.	Основные технологические объекты на площадках УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3 – 08.05.001.003	Повышенный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское	Резервуары дизельного топлива V=5000 м3	Кол-во - 4 шт.	Основные технологические объекты на площадках	Повышенный

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата


120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

127

(Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение			УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3 – 08.05.001.003	
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Насосная перекачки дизельного топлива, Q=360 - 25 м3/ч	Кол-во - 7 шт.	Основные технологические объекты на площадках УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3 – 08.05.001.003	Повышенный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Резервуары метанола V=5000 м3	Кол-во - 3 шт.	Основные технологические объекты на площадках УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3 – 08.05.001.003	Повышенный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Подстанция ПС 10/35 кВ. Здание ПС 35/10 кВ	Мощность 16000 кВА	Объекты электроснабжения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Энергетический модуль №1, 2, 3	Кол-во газотурбинных энергоблоков – 6; Единичная мощность - 12 МВ	Объекты ГТЭС – 08.05.001.003	Повышенный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Объединенный блок управления 2х этажное здание	Площадь застройки - 593,8 м2	Объекты ГТЭС – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Тепломеханический блок. 2х этажное здание	Площадь застройки - 615,0 м2	Объекты ГТЭС – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Здание ЗРУ 10/35 кВ	3 блок-бокса Площадь застройки - 522,6 м2	Объекты ГТЭС – 08.05.001.003	Нормальный

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата


120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

128

Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Склад масла в таре	Площадь застройки – 276,0 м2	Объекты ГТЭС – 08.05.001.003	Повышенный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Аварийная дизельная электростанция №1, №2	Мощность 2200кВт каждая	Объекты ГТЭС – 08.05.001.003	Повышенный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Ремонтно-складской блок	Площадь застройки – 351,0 м2	Объекты ГТЭС – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Блок подготовки топливного газа с ограждением	Расход топливного газа 249 нм³/ч.	Объекты ГТЭС – 08.05.001.003	Повышенный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Установка очистки воды	Кол-во - 2 шт.	Объекты водоснабжения и канализации – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Станция насосная производственно-противопожарного водоснабжения	Кол-во - 4 шт.	Объекты водоснабжения и канализации – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Установка очистки бытовых сточных вод	Кол-во - 3 шт.	Объекты водоснабжения и канализации – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Установка очистки производственно-дождевых сточных вод	Кол-во - 1 шт.	Объекты водоснабжения и канализации – 08.05.001.003	Нормальный

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

129

ное месторождение				
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Установка очистки химически загрязнённых сточных вод	Кол-во - 1 шт.	Объекты водоснабжения и канализации – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Резервуары запаса исходной воды, объем V=700 м3	Кол-во - 2 шт.	Объекты водоснабжения и канализации – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Резервуары хозяйственно-питьевого запаса воды, объем V=700 м3.	Кол-во - 2 шт.	Объекты водоснабжения и канализации – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Резервуары-усреднители производственно-дождевых сточных вод, объем V=1000 м3.	Кол-во - 4 шт.	Объекты водоснабжения и канализации – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Резервуары-усреднители производственно-дождевых сточных вод, объем V=5000 м3.	Кол-во - 2 шт.	Объекты водоснабжения и канализации – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Резервуары производственно-противопожарного запаса воды, объем V=2000 м3.	Кол-во - 2 шт.	Объекты водоснабжения и канализации – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Резервуары производственно-противопожарного запаса воды, объем V=1000 м3.	Кол-во - 6 шт.	Объекты водоснабжения и канализации – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Резервуары-усреднители очищенных сточных вод, объем	Кол-во - 4 шт.	Объекты водоснабжения и канализации –	Нормальный

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

130

нефтегазоконденсатное месторождение	V=400 м3.		08.05.001.003	
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Резервуары-усреднители очищенных сточных вод, объем V=700 м3.	Кол-во - 2 шт.	Объекты водоснабжения и канализации – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Резервуар-усреднитель химически загрязненных сточных вод, объем V=1000 м3.	Кол-во - 2 шт.	Объекты водоснабжения и канализации – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Установка очистки производственно-дождевых сточных вод. УКПГ	Производительность – 960 м3/сут; кол-во – 2 шт.	Объекты водоснабжения и канализации – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Котельная	Кол-во - 2 шт. Мощность 14,0 МВт и 14,4 МВт	Объекты теплоснабжения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Контрольно-пропускной пункт	Площадь застройки - 139,0 м2	Объекты подсобно-вспомогательного назначения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Служебно-эксплуатационный блок с операторной и оборудованием ИСУБ	Площадь застройки - 1134 м2	Объекты подсобно-вспомогательного назначения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Посадочная площадка	Кол-во - 2 шт.	Объекты подсобно-вспомогательного назначения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское	Склад материальный с теплой стоянкой для автомобилей	Площадь застройки – 596.0 м2	Объекты подсобно-вспомогательного	Нормальный

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата


120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

131

(Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение			назначения – 08.05.001.003	
Россия, Ямало- Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение	Пожарное депо с газоспасательной службой	Площадь застройки – 2016 м ²	Объекты подсобно- вспомогатель ного назначения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало- Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение	Склад пожарного оборудования и огнетушащих средств	Площадь застройки – 171 м ²	Объекты подсобно- вспомогатель ного назначения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало- Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение	Стоянка для пожарных автомобилей	Площадь застройки – 450 м ²	Объекты подсобно- вспомогатель ного назначения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало- Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение	Административно- бытовой корпус. Четырехэтажно е здание.	Площадь застройки – 1350,0 м ²	Объекты подсобно- вспомогатель ного назначения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало- Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение	Центральная химическая лаборатория. Двухэтажное здание.	Площадь застройки – 1216,8 м ²	Объекты подсобно- вспомогатель ного назначения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало- Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение	Теплый склад	Площадь застройки 1156,7 м ²	Объекты подсобно- вспомогатель ного назначения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало- Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение	Склад продовольствен ных товаров с овощехранилищ ем	Площадь застройки – 2949,0 м ²	Объекты подсобно- вспомогатель ного назначения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало- Ненецкий АО., Тазавский р-н.,	Склад непродовольст венных	Площадь застройки – 1407,0	Объекты подсобно- вспомогатель	Нормальный

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата


120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

132

Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	товаров	м2	ного назначения – 08.05.001.003	
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Общежитие № 1 с гостиницей	Площадь застройки – 1220,9 м2	Объекты подсобно-вспомогательного назначения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Общежитие № 2 - № 10	Кол-во - 9 шт. Площадь застройки – 1220,9 м2	Объекты подсобно-вспомогательного назначения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Столовая на 400 мест	Площадь застройки – 2162,35 м2	Объекты подсобно-вспомогательного назначения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Общественный центр	Площадь застройки – 1695,6 м2	Объекты подсобно-вспомогательного назначения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Прачечная	Площадь застройки – 916,4 м2	Объекты подсобно-вспомогательного назначения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Переходные галереи	Площадь застройки – 1790,9 м2.	Объекты подсобно-вспомогательного назначения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсатное месторождение	Оздоровительный блок	Площадь застройки – 2375,0 м2.	Объекты подсобно-вспомогательного назначения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-Ненецкий АО.,	Центр обработки данных /	Площадь застройки	Объекты подсобно-	Нормальный

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата


120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

133

Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение	центральный узел связи	– 284,24 м2.	вспомогатель ного назначения – 08.05.001.003	
Россия, Ямало- Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение	Антенный пост спутниковой связи	Кол-во - 3 шт.	Объекты подсобно- вспомогатель ного назначения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало- Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение	Корпус ТО и ТР автотранспорта и спецтехники с отапливаемой стоянкой на 70 единиц	Площадь застройки – 6336,0 м2	Объекты подсобно- вспомогатель ного назначения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало- Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение	Наружная мойка для автомобилей	Площадь застройки – 288,0 м2	Объекты подсобно- вспомогатель ного назначения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало- Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение	Склад с кран- балкой (теплое исполнение)	Площадь застройки – 2592,0 м2	Объекты подсобно- вспомогатель ного назначения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало- Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение	Склад для хранения химреагентов и реактивов (теплое исполнение)	Площадь застройки – 8640,0 м2	Объекты подсобно- вспомогатель ного назначения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало- Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение	Склад для хранения оборотных газотурбинны х двигателей	Площадь застройки – 162,0 м2	Объекты подсобно- вспомогатель ного назначения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало- Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение	Ангар с вертикальными стенами (теплое исполнение).	Площадь застройки – 2592,0 м2	Объекты подсобно- вспомогатель ного назначения – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало-	Ангары № 1...№ 5	Кол-во - 5	Объекты	Нормальный

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


28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

134

Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение		шт. Площадь застройки – 1440,0 м2	подсобно- вспомогатель ного назначения – 08.05.001.003	
Россия, Ямало- Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение	Административны й блок	Площадь застройки – 46,11 м2	Объекты полигона ТК, С и ПО – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало- Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение	Установка термического обезвреживания и утилизации отходов серии HURIKAN 500	Кол-во: 1 шт.	Объекты полигона ТК, С и ПО – 08.05.001.003	Нормальный
Россия, Ямало- Ненецкий АО., Тазавский р-н., Салмановское (Утреннее) нефтегазоконденсат ное месторождение	Установка термического обезвреживания и утилизации отходов серии HURIKAN 400R	Кол-во: 1 шт.	Объекты полигона ТК, С и ПО – 08.05.001.003	Нормальный

Инва. №	Взам. инв. №
подл.	Подп. и дата
Изм.	28
Кол.уч	-
Лист	Зам.
№ док.	П123-25
Подп.	
Дата	19.08.25

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

135

4 Потребности в основных видах ресурсов

Потребности в основных видах ресурсов для технологии подготовки газа и углеводородного конденсата на площадках УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3 определены в соответствии с объемами поступающего сырьевого газа и получаемой продукции.

Расчеты выполнены по принятому нормативному фонду эффективного рабочего времени предприятия – 340 дней в году, 20 дней – средняя вероятность останова, 5 дней – высокая вероятность останова, режим работы круглогодичный, круглосуточный. Первые четыре года предусматривается работа без остановок.

Потребности в основных ресурсах технологических установок представлена в таблице 4.1.

Таблица 4.1 - Расходные показатели технологических установок


Наименование	Показатели по годам эксплуатации		
	2024	2026	2035
УКПГ-1			
– электроэнергия, МВт*ч	32035	39274	42523
– метанол, ГОСТ 2222-95, тонн/год	21442,4	17363,8	19166,7
– дизельное топливо, тонн/год	395	395	395
– масло компрессорное, тонн/год	11	11	11
– масло смазочное, л/год	1260	1260	1260
– цеолит NaX, тонн/год	0,5	0,5	0,5
УКПГ-2			
– электроэнергия, МВт*ч	35341	42751	45601
– метанол, ГОСТ 2222-95, тонн/год	21442,4	17363,8	19166,7
– дизельное топливо, тонн/год	395	395	395
– масло компрессорное, тонн/год	11	11	11
– масло смазочное, л/год	1260	1260	1260
– цеолит NaX, тонн/год	0,5	0,5	0,5
УППГ-3			
– электроэнергия, МВт*ч	-	162853	147120
– метанол, ГОСТ 2222-95, тонн/год	-	7956,2	16729,9
– дизельное топливо, тонн/год	-	184	184
– масло компрессорное, л (полная замена масла каждые 20000 часов)	-	2760	2760
– масло смазочное, л/год	-	312	312
– цеолит NaX, тонн/год	-	0,5	0,5

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ			136
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

5 Комплексное использование сырья, вторичных ресурсов, отходов производства


Для комплексного использования сырья, вторичных ресурсов проектной документацией предусматривается ряд мероприятий:

- применение герметичного технологического оборудования, запорно-регулирующей и предохранительной арматуры;
- оснащение технологического оборудования средствами контроля, автоматики;
- применение теплоизоляции из негорючих материалов оборудования, арматуры и трубопроводов;
- применение современного энергосберегающего оборудования и материалов.

Инв. №	подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ				Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата					137

6 Сведения о размере средств для возмещения убытков правообладателям земельных участков

В результате проведенной эколого-экономической оценки охраны окружающей среды определены средства на возмещение убытков. Данные приведены в разделе 8.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										138
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ				
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата					

7 Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований


Технические решения, разработанные в проектной документации, базируются на мировом и отечественном опыте проектирования и строительства аналогичных объектов, обеспечивают надежную и безопасную эксплуатацию технических средств и сооружений при оптимальной численности обслуживающего персонала в течение назначенного ресурса.

Основные технологические процессы: добыча и транспорт пластовой смеси, подготовка топливного газа и его использование в газотурбинных агрегатах для выработки электроэнергии многократно апробированы и реализованы на месторождениях Российской Федерации и в мире.

Проектной документацией предусматривается установка традиционного и серийно изготавливаемого оборудования, которое изготавливается предприятиями Российской Федерации.

Таким образом, принятый комплекс технических решений обладает патентной чистотой по Российской Федерации.

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата		139

8 Сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников

8.1 Организация работ

Проектируемый комплекс объектов входит в зону обслуживания ООО "АРКТИК СПГ 2".

Проектируемый комплекс объектов находится на территории со сложными природно-климатическими условиями Крайнего Севера, вдали от мест постоянного проживания населения, поэтому организация эксплуатации объектов предусматривается вахтовым методом обслуживания.

Вахтовый метод – особая форма осуществления трудового процесса вне места постоянного проживания работников, когда не может быть обеспечено ежедневное их возвращение к месту постоянного проживания.

При вахтовом методе организации работ режим труда и отдыха определяется в зависимости от производства, требующего определенных физических нагрузок, сложности работы, дислокации базовых городов и вахтовых поселков, транспортной схемы доставки персонала.

Для эксплуатационного персонала проектируемого комплекса объектов действуют следующие режимы труда и отдыха:

- продолжительность вахты – 30 дней;
- продолжительность смены – 12 часов.

В состав одной вахты входят 2 смены:

- дневная смена – с 8.00 до 20.00 часов;
- ночная смена – с 20.00 до 8.00 часов.


В целях оптимизации напряженности трудовой деятельности предусматривается рациональное чередование работы с перерывами на отдых с учетом специфики организации производства.

Перерывы для отдыха и питания должны быть не более 2-х часов и не менее 30 минут (глава 18, ст. 108 Трудового Кодекса РФ).

Работникам, работающим в холодное время года на открытом воздухе, предоставляются специальные перерывы для обогрева и отдыха продолжительностью по 10 минут через каждый час работы (глава 18, ст. 109 Трудового Кодекса РФ).

8.2 Численный и профессионально-квалификационный состав работающих. Количество рабочих мест

Численность эксплуатационного персонала комплекса определена ориентировочно как общая потребность в трудовых ресурсах на основании действующих нормативных

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Лист
	Подп. и дата					
<p>Перерывы для отдыха и питания должны быть не более 2-х часов и не менее 30 минут (глава 18, ст. 108 Трудового Кодекса РФ).</p> <p>Работникам, работающим в холодное время года на открытом воздухе, предоставляются специальные перерывы для обогрева и отдыха продолжительностью по 10 минут через каждый час работы (глава 18, ст. 109 Трудового Кодекса РФ).</p> <p>8.2 Численный и профессионально-квалификационный состав работающих.</p> <p>Количество рабочих мест</p> <p>Численность эксплуатационного персонала комплекса определена ориентировочно как общая потребность в трудовых ресурсах на основании действующих нормативных</p>						
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

документов Российской Федерации, где введены повышающие коэффициенты для районов Крайнего Севера или приравненных к ним местностям (по температурным зонам), вахтового метода организации работ и с учетом фактической численности персонала передовых аналогичных газодобывающих предприятий. В основу расчетов численности персонала принимались информация по объемам обслуживаемых объектов и регламента их работы.

Численность персонала Завода СПГ и СКГ на ОГТ составит 600 человек, в том числе сотрудники, размещаемые на обустройстве:

- в АБК – 142 человека;
- в ЦЗЛ -14 человек;
- в РММ -168 человек
- складское хозяйство -48 человек.

Численность персонала Терминала "Утренний" – 630 человек, в том числе сотрудники, размещаемые на обустройстве – 112 человек.

Численность персонала службы сопровождения бизнеса и сил охраны – 92 человека.

Общая численность эксплуатационного персонала обустройства с учетом численности персонала Завода и Терминала, размещаемого на обустройстве, составит 1893 человека.

Численность персонала по функциям управления следующая:

- руководство и функциональные исполнители – 112 человек;
- персонал основного производства – 90 человек;
- персонал специализированных служб – 927 человек;
- персонал подразделений вспомогательного назначения – 388 человек;
- персонал подразделений сторонних организаций – 376 человек.

Укрупненная структура численности персонала комплекса приведена в таблице 8.1

Таблица 8.1 – Укрупненная структура численности персонала комплекса

№ пп.	Наименование	Численность, человек				Рабочее место
		Всего	1вахта			
			итого	день	ночь	
I	Цех по добыче газа и газового конденсата					
1	Руководство	6	3	3	-	АБК
2	Функциональные отделы					
2.1	Бухгалтерия	4	2	2	-	АБК
2.2	Производственно-техническая служба	6	3	3	-	АБК
2.3	Отдел ОТ, ПБ, ООС	40	20	20	-	АБК

Изм. №	Инв. №	подл.	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ	Лист					
										28	-	Зам.	П123-25	19.08.25	141

№ пп.	Наименование	Численность, человек				Рабочее место
		Всего	1вахта			
			итого	день	ночь	
2.4	Служба сопровождения бизнеса	34	17	17	-	АБК
2.5	Хозяйственный отдел	22	11	11	-	АБК, РММ, хим.лаб, ВЖК, СЭБ
	Итого по п. 2	106	53	53	-	
	Итого по п. I	112	56	56	-	
II	Производственные подразделения					
1	УКПГ-1 (центральный купол)	30	15	13	2	СЭБ (УКПГ-1)
2	УКПГ-2 (южный купол)	30	15	13	2	СЕБ (УКПГ-2)
3	УППГ-3 (северный купол)	22	11	9	2	СЭБ (УППГ-3)
4	Склад метанола и ГСМ	8	4	4	-	Склад ГСМ
	Итого по п.II	90	45	39	6	
III	Специализированные службы					
1	Производственно-диспетчерская служба	8	4	3	1	АБК
2	Геологическая служба	14	7	7	-	РММ
3	Служба маркшейдерская	8	4	4	-	АБК
4	Линейно-эксплуатационная служба	8	4	4	-	АБК, РММ
5	Участок ЭХЗ	6	3	3	-	РММ
6	Участок газового хозяйства	6	3	3	-	РММ
7	Служба автоматизации производства	42	21	18	3	АБК, РММ, УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3
8	Участок информационных технологий и связи	50	25	25	-	АБК
9	Механо – ремонтная служба	140	70	70	-	АБК, РММ, УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3
10	Ремонтно-механическая мастерская (Персонал завода)	168	84	84	-	РММ
11	Служба энергоснабжениями ТВС	107	54	41	13	АБК, РММ, УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3
12	Электростанция	50	25	17	8	Площадка электростанции собственных нужд
13	Центральная химическая лаборатория	14	7	7	-	ЦЗЛ
14	Метрологическая лаборатория	6	3	3	-	ЦЗЛ
15	Персонал завода	12	6	6	-	ЦЗЛ
16	Общественное здание с помещением архива	4	2	2	-	Архив
17	Персонал завода	284	142	142	-	АБК
	Итого по п. III	927	464	439	25	
IV	Подразделения вспомогательного назначения					
1	Автотранспортный цех (корпус ТО и ТР)	90	45	40	5	Корпус ТО и ТР

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

142

№ пп.	Наименование	Численность, человек				Рабочее место
		Всего	1вахта			
			итого	день	ночь	
2	База МТР	32	16	16	-	База МТР
3	Персонал завода	48	24	24	-	База МТР
4	Полигон ТК, С и ПО	26	13	9	4	Полигон ТК, С и ПО
5	Служба по обслуживанию ВЖК	96	48	37	11	ВЖК
6	Прачечная, химчистка	18	9	9	-	ВЖК
7	Отдел рабочего снабжения (столовые, магазин, буфет)	78	39	37	2	АБК, ВЖК
	Итого по п. IV	388	194	172	22	
V	Персонал сторонних организаций					
1	Пожарное депо	192	96	55	41	Пожарное депо
2	Газоспасательная служба	28	14	8	6	ГСС
3	Служба безопасности	150	75	38	37	АБК, ВЖК, УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3, склад ГСМ, ОБП
4	Здравпункт	6	3	3	-	ВЖК
	Итого по п. V	376	188	104	84	
	Всего	1893	947	810	137	

Численность персонала комплекса по проектируемым площадкам приведена в таблице 8.2.

Таблица 8.2 – Численность персонала комплекса по проектируемым площадкам

Наименование	Всего (с учетом подмены)	1 вахта		2 вахта	
		день	ночь	день	ночь
УКПГ-1	130	45	20	45	20
УКПГ-2	130	45	20	45	20
УППГ-3	71	25	11	24	11
Административная зона	572	279	7	279	7
Опорная база промысла	532	255	11	255	11
Вахтовый жилой комплекс	196	81	17	81	17
Аварийно-спасательный центр	152	43	33	43	33
Склады ГСМ и метанола	16	6	2	6	2
ГТЭС	68	22	12	22	12
Полигон ТК, С и ПО	26	9	4	9	4
Итого	1893	810	137	809	137

Рабочие места для эксплуатационного персонала будут располагаться в проектируемых зданиях: административно-бытовом корпусе, ремонтно-эксплуатационном блоке, химической лаборатории, производственном корпусе ТО и ТР спецтехники.

Рабочие места для персонала сторонних организаций предусматриваются в зданиях соответствующих организаций – пожарное депо, ГТЭС, КПП.

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

143

9 Сведения об использованных компьютерных программах

При выполнении расчетов конструктивных и строительных элементов, при определении параметров технологических процессов использованы современные компьютерные программы, сведения о которых приведены в таблице 9.1.

Таблица 9.1 - Сведения об использованных компьютерных программах

Наименование программ, операционных систем	Разработчик программ	Лицензия	Назначение
Aspen HYSYS V10			Моделирование технологических процессов
Frost 3D Universal			Расчеты теплового взаимодействия газопроводов с окружающими грунтами
Лира-САПР 2013 R3.1	ООО "Лира САПР", г. Киев	Сертификат ООО ЦСПС RA.RU.AБ86.H01102 от 05.07.2018	Проектирование и расчеты строительных конструкций
Indor Pavement 9	ООО "Индор Софт", г. Томск	PVP-0193-0190-xxx5-xxx8-xxx4-xxx3	Проектирование и расчеты автодорог
ОПОРА_X	ИП Седлецкий А.Л. г. Новосибирск	Сертификат ООО ЦСПС RA.RU.11АБ86.H00997 от 13.03.2017	Расчет опор мостов
КРЕДО ГРИС	ООО "Компания "КРЕДО-ДИАЛОГ" г. Москва	Сертификат ООО ЦСПС RA.RU.AБ86.H01035 от 19.07.2017	Гидравлические расчеты мостов и водопропускных труб

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ			144
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

10 Этапы строительства

Строительство и ввод в эксплуатацию проектируемых объектов должны выполняться по этапам.

Ввод в эксплуатацию основных объектов строительства - УКПГ-1, УКПГ-2 с набором сооружений, обеспечивающих добычу, подготовку газа, конденсата и транспорт продукции до завода, предусмотрен отдельными этапами строительства. При этом все сооружения УКПГ-1, УКПГ-2 вводятся в эксплуатацию в полном объеме.


В соответствии с письмом ООО "АРКТИК СПГ" от 15.02.2019 № 0141-17 ввод в эксплуатацию УППГ-3 предусмотрен двумя этапами:

- вначале вводится в эксплуатацию установка регенерации метанола и объекты, обеспечивающие опережающий ввод УРМ;
- далее вводится в эксплуатацию остальная часть сооружений УППГ-3, обеспечивающая подготовку газа и конденсата и транспорт продукции до магистральных газопроводов и конденсатопроводов от УКПГ-1 и УКПГ-2.

Строительство и ввод в эксплуатацию вспомогательных объектов и объектов инженерного обеспечения промысла предусмотрен отдельными этапами с опережающими сроками ввода, увязанными со сроками ввода основных объектов обустройства – УКПГ-1, УКПГ-2, УППГ-3.

В данной проектной документации перечень этапов актуализирован. Актуальный перечень этапов строительства приведен в приложении 1.3 к изменению №8 к заданию на проектирование (копия приведена в томе 1.2.8).

Назначение каждого этапа и уточненный перечень объектов по этапам строительства приведены в таблице 10.1.


Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
							120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ	Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25			145
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата			

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

148

Таблица 10.1 - Перечень объектов по этапам строительства

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
Этап строительства № 1	Водозабор-3.1	Обеспечение водой береговых объектов.
	Насосная станция I подъема	Автомобильная дорога к Водозабору-3.1 предусмотрена проектом "Обустройство Салмановского (Утреннего) НГКМ. Газоснабжение объектов энергообеспечения нужд строительства, гидронамыва грунта и бурения".
	Эстакада Водозабор-3.1 - КОВ-3	
	Сети водоснабжения	
	Сети электроснабжения	Электроснабжение объекта предусматривается кабельной линией 10 кВ от "ВЛ 10 кВ к КОВ-3" к КОВ-3 (в составе этапа № 35).
	Сети электрообогрева	
	ВОС-100	
	Емкость аварийного слива ($V=1 \text{ м}^3$)	
	Емкость запаса исходной воды ($V=100 \text{ м}^3$)	
	Емкость хозяйственно-питьевого запаса воды ($V=100 \text{ м}^3$)	
	Блочно-модульное водоочистное сооружение ВОС-100	
	Емкость сбора бытовых сточных вод ($V=5 \text{ м}^3$)	
	Емкость сбора промывных сточных вод ($V=12,5 \text{ м}^3$)	
	Блок-контейнер электроснабжения	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные	
	Сети КИПиА внутриплощадочные	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные	
	Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
	Эстакады сетей внутриплощадочных	
Этап строительства № 2	Автомобильная дорога к КОС-3	Обеспечение проезда к площадке КОС-3
Этап строительства № 3	КОС-100	Обеспечение приема и очистки бытовых сточных вод от первоочередных береговых объектов. Автомобильная
	Сливная станция бытовых сточных вод	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

146

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

149

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Сети канализации 1 этапа	дорога к КОС-3 в составе этапа № 2
	Блочно-модульное канализационное очистное сооружение бытовых сточных вод КОС-100	
	Блок-контейнер электроснабжения	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные 1 этапа	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные	
	Эстакады сетей внутриплощадочных 1 этапа	
	Резервуар очищенных сточных вод (V=100 м³)	
	ВЛ 10 кВ к площадке КОС-100	
Этап строительства № 4	Сети внеплощадочные	Обеспечение транспортной взаимосвязи площадок береговой зоны
	Автомобильная дорога № 7.2 к площадке узла приема СОД	
Этап строительства № 5	Сети внеплощадочные	Обеспечение транспортной взаимосвязи площадок береговой зоны
	Автомобильная дорога к пожарному въезду завода СПГ	
Этап строительства № 6	Полигон ТК, С и ПО	Обеспечение подъезда к полигону ТК, С и ПО
	Автомобильная дорога № 13 к полигону ТК, С и ПО	
Этап строительства № 7	Полигон ТК, С и ПО (1-й этап)	Размещение строительных отходов на участках захоронения. Автомобильная дорога № 13 к полигону ТК, С и ПО в составе этапа № 6. Энергоснабжение осуществляется по кабельной линии 10 кВ от ВЛ 10 кВ "ЭЦ № 2 – ВЖК" к полигону ТК, С и ПО в составе этапа № 37
	Производственная площадка с автопроездами	
	Площадка для изолирующего грунта	
	Площадка для негабаритных отходов	
	Площадка для накопления ТКО от деятельности полигона	
	Площадка временного накопления прессованных и измельченных отходов в бункерах	
	Стоянка для автотранспорта	
	Пруд-накопитель	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

147

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

150

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Участки захоронения (1 этап)	
	– Участок складирования отходов 4 класса опасности № 1	
	– Участок складирования отходов 4 класса опасности № 2	
	– Участок складирования отходов 4 класса опасности № 3	
	– Участок складирования отходов 4 класса опасности № 4	
	Площадка для временного накопления отходов для передачи на утилизацию сторонним организациям	
	Автовесы	
	Ванна для дезинфекции колес автотранспорта	
	Комплектная трансформаторная подстанция 10/04	
	Резервуар для хозяйственных стоков (V=3 м³) поз. 7 ГП.	
	Административный блок	
	Шлагбаум	
	Досмотровая эстакада	
	Противопожарные резервуары № 1, № 2, № 3	
	– Противопожарный резервуар № 1 (V=100 м³)	
	– Противопожарный резервуар № 2 (V=100 м³)	
	– Противопожарный резервуар № 3 (V=100 м³)	
	Мачта прожекторная № 1	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

148

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

151

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Мачта прожекторная № 2	
	Мачта прожекторная № 3	
	Мачта прожекторная № 4	
	Мачта прожекторная № 5	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные	
	Сети канализации внутриплощадочные	
	Сети КИПиА внутриплощадочные	
	Сети связи внутриплощадочные	
	Сети АСПС внутриплощадочные	
	Эстакады сетей внутриплощадочных	
	КИТСО	
	Ограждение	
	Пункт наблюдения надмерзлотных вод сезонно-талого слоя поз. ГП (23.1, 23.4, 23.8, 23.9, 23.10, 23.11, 23.12).	
Этап строительства № 8	ВЛ 10 кВ к КГС № 1	Подача электроэнергии к площадкам КГС №1, КГС №3 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства
Этап строительства № 9	Автомобильная дорога № 29 к КГС № 1	Обеспечение подъезда к площадке КГС № 1 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства.
	Автомобильная дорога № 29 к КГС № 1	
	Автомобильная дорога № 29 к КГС № 1 (въезд № 2)	
Этап строительства № 10	ВЛ 10 кВ к КГС № 2	Подача электроэнергии к площадке КГС № 2 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

149

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

152

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
Этап строительства № 11	Автомобильная дорога № 23 к КГС № 2	Обеспечение подъезда к площадке КГС № 2 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства, обеспечение переезда через ручей на автомобильной дороге № 23 к КГС № 2
	Автомобильная дорога № 23 к КГС № 2	
	Автомобильная дорога № 23 к КГС № 2 (въезд № 2)	
	Мостовой переход через ручей на ПК 9+13 автомобильной дороги № 23 к КГС № 2	
Этап строительства № 12	ВЛ 10 кВ к КГС № 3	Подача электроэнергии к площадке КГС № 3 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства
Этап строительства № 13	Автомобильная дорога № 24 к КГС № 3	Обеспечение подъезда к площадке КГС № 3 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства, обеспечение переезда через ручей на автомобильной дороге № 24 к КГС № 3
	Автомобильная дорога № 24 к КГС № 3	
	Автомобильная дорога № 24 к КГС № 3 (въезд № 2)	
	Мостовой переход через ручей на ПК4+82 автомобильной дороги № 24 к КГС № 3	
Этап строительства № 14	ВЛ 10 кВ к КГС № 4	Подача электроэнергии к площадке КГС № 4 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства
Этап строительства № 15	Автомобильная дорога № 26 к КГС № 4	Обеспечение подъезда к площадке КГС № 4 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства, обеспечение переезда через ручей на автомобильной дороге № 26 к КГС № 4
	Автомобильная дорога № 26 к КГС № 4	
	Автомобильная дорога № 26 к КГС № 4 (въезд № 2)	
	Мостовой переход через ручей на ПК 33+63 автомобильной дороги № 26 к КГС № 4	
Этап строительства № 16	ВЛ 10 кВ к КГС № 7	Подача электроэнергии к площадке КГС № 7 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства
Этап строительства № 17	Автомобильная дорога № 27 к КГС № 7	Обеспечение подъезда к площадке КГС № 7 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства, обеспечение переезда через ручей на автомобильной дороге № 27 к КГС № 7
	Мостовой переход через ручей на ПК 28+98 автомобильной дороги № 27 к КГС № 7	
	Мостовой переход через р. Сэракояха на ПК 48+32 автомобильной дороги № 27 к КГС № 7	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

150

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

153

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
Этап строительства № 18	Автомобильная дорога № 1. Участок 2 от ВЖК до аэропорта "Утренний"	Обеспечение движения автомобильного транспорта между объектами северного купола
Этап строительства № 19	Автомобильная дорога № 1. Участок 3 от аэропорта "Утренний" до реки Салпадаяха	Обеспечение движения автомобильного транспорта между объектами северного купола
Этап строительства № 20	Автомобильная дорога № 1. Участок 4 от р. Салпадаяха до УКПГ-1	Обеспечение движения автомобильного транспорта между объектами центрального и южного куполов.
	Мостовой переход через р. Салпадаяха на ПК 0+75 автомобильной дороги № 1. Участок 4	Обеспечение переезда через р. Салпадаяха на ПК 0+75 по автомобильной дороге № 1. Участок 4
Этап строительства № 21	Сети внеплощадочные	Обеспечение передачи электроэнергии к объектам Центрального купола, источник электроэнергии - ГТЭС (в составе этапа 55)
	ВЛ 35 кВ от ГТЭС к УКПГ-1. Цепь 1	
	ВЛ 35 кВ от ГТЭС к УКПГ-1. Цепь 2	
	Кабельная линия 35 кВ от "ВЛ 35 кВ от ГТЭС к УКПГ-1" до ПС 35/10 кВ УКПГ-1	
Этап строительства № 22	Сети внеплощадочные	Обеспечение передачи электроэнергии к объектам Центрального купола, источник электроэнергии - ГТЭС (в составе этапа 55)
	– Кабельная линия 10 кВ от ГТЭС к СППВ;	
	– Кабельная линия 10 кВ от ГТЭС к КОС-3;	
	– Кабельная линия 10 кВ от ГТЭС к Энергоцентру № 2;	
Этап строительства № 23	Сооружения производственно-противопожарного водоснабжения в районе УППГ-3	Обеспечение производственно-противопожарного водоснабжения первоочередных вводных объектов береговой зоны: – Аварийно-спасательный центр (этап 24); – Вахтовый жилой комплекс (этап 26); – ЦОД/ЦУС основной (этап 28); – Склад ГСМ (этап 32). Сети водоснабжения и канализации к объектам береговой зоны предусмотрены этапом 73. Водоснабжение СППВ выполняется от Водозабора 3.2 (в составе этапа 34)
	Производственная площадка с автопроездами	
	Резервуары производственно-противопожарного запаса воды № 1, № 2	
	– Резервуар производственно-противопожарного запаса воды № 1 (V=1000 м³)	
	– Резервуар производственно-противопожарного запаса воды № 2 (V=1000 м³)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

151

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

154

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Емкость сбора производственных сточных вод (V=25 м³)	
	Станция насосная производственно-противопожарного водоснабжения	
	Комплектная трансформаторная подстанция	
	Аварийная дизельная электростанция	
	Емкость дизельного топлива (V=100 м³)	
	Ограждение	
	Эстакады сетей внутриплощадочных	
	Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
	Сети теплоснабжения внутриплощадочные	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные	
	Сети и сооружения электрообогрева внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
	Сети КИПиА внутриплощадочные	
	КИТСО	
	Сети внеплощадочные:	
	– Кабельная линия 10 кВ от ЭЦ № 2 к СППВ	
Этап строительства № 24	Аварийно-спасательный центр	<p>Обеспечение пожарной безопасности производственных объектов и объектов инфраструктуры.</p> <p>Газоснабжение объекта "Трубопровод топливного газа к АСЦ" (в соответствии с этапом 37).</p> <p>Электроснабжение объекта "Кабельная линия 10 кВ от ЭЦ2 к АСЦ", "Кабельная линия 10 кВ от ВЛ 10 кВ "ЭЦ № 2 – ОБП" к АСЦ" (в соответствии с этапом 37)</p>
	Производственная площадка с автопроездами	
	Аварийная дизельная электростанция	
	Комплектная трансформаторная подстанция	
	Пожарное депо с газоспасательной службой	
	Площадка учебно-тренировочного комплекса	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

152

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

155

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Башня мойки и сушки пожарных рукавов	
	Склад пожарного оборудования и огнетушащих средств	
	Емкость сбора производственных сточных вод с насосом (V=16 м³)	
	Станция насосная перекачки бытовых сточных вод	
	Емкость сбора дождевых сточных вод № № 1, 2 с насосом (V=25 м³)	
	Котельная	
	Ограждение	
	Емкость для хранения дизельного топлива (V=50 м³)	
	Площадка для слива автоцистерн	
	Молниеотвод	
	Сети технологические внутриплощадочные	
	Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные	
	Сети КИПиА внутриплощадочные	
	Сети связи внутриплощадочные	
	Сети и сооружения электрообогрева внутриплощадочные	
	Сети теплоснабжения внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
	Эстакады сетей внутриплощадочных	
	ИСУБ. АСУ ИС. АСУ Э	
	Комплекс инженерно-технических средств охраны	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

153

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

156

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
Этап строительства № 25	Аварийно-спасательный центр	Обеспечение пожарной безопасности производственных объектов и объектов инфраструктуры
	Стоянка для пожарных автомобилей	
Этап строительства № 26	Вахтовый жилой комплекс	Обеспечение условий проживания и социального бытового обеспечения обслуживающего персонала. Газоснабжение объекта "Трубопровод топливного газа к ВЖК" (в соответствии с этапом 37). Сети водоснабжения и канализации "Эстакада №1 КОВ-3 – ВЖК" (в соответствии с этапом 37).
	Производственная площадка с автопроездами	
	Общежитие № 1 с гостиницей	
	Общежитие № 2	
	Общежитие № 3	
	Столовая на 400 мест	
	Прачечная	
	Комплектная трансформаторная подстанция № 1	
	Комплектная трансформаторная подстанция № 2	
	Аварийная дизельная электростанция № 1	
	Аварийная дизельная электростанция № 2	
	Емкость для хранения дизельного топлива (V=50 м³)	
	Емкость для хранения дизельного топлива (V=100 м³)	
	Станция насосная перекачки бытовых сточных вод № 1	
	Станция насосная перекачки бытовых сточных вод № 2	
	Емкость сбора производственных сточных вод (V=25 м³)	
	Котельная	
	Переходная галерея № 1	
	Молниеотвод № 1	
	Комплекс инженерно-технических средств охраны	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

154

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

157

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	АСУ Э 1 этапа	
	АСУ ИС 1 этапа	
	Сети технологические внутриплощадочные	
	Сети теплоснабжения внутриплощадочные 1 этапа	
	Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные 1 этапа	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные 1 этапа	
	Сети связи внутриплощадочные 1 этапа	
	Сети и сооружения электрообогрева внутриплощадочные 1 этапа	
	Сети КИПиА внутриплощадочные 1 этапа	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные 1 этапа	
	Эстакады сетей внутриплощадочных 1 этапа	
Этап строительства № 27	ЦОД/ЦУС основной	Обеспечение подъезда к площадке ЦОД/ЦУС
	Автомобильная дорога к ЦОД/ЦУС	
Этап строительства № 28	ЦОД/ЦУС основной	<p>Обеспечение основных видов связи. Автомобильная дорога к ЦОД/ЦУС - этап 27. Сети связи межплощадочные - этап 30.</p> <p>Электроснабжение - кабельная линия 10 кВ от ВЛ 10 кВ "ЭЦ № 2 – ОБП" к ЦОД/ЦУС - этап 37.</p>
	Производственная площадка с автопроездами	
	Центр обработки данных / центральный узел связи	
	Антенная опора	
	Антенный пост спутниковой связи	
	Комплектная трансформаторная подстанция	
	Аварийная дизельная электростанция	
	Емкость сбора производственных сточных вод с насосом (V= 3 м³)	
	Ограждение	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

155

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

158

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Комплекс инженерно-технических средств охраны	
	Сети технологические внутриплощадочные	
	Сети КИПиА внутриплощадочные	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные	
	Сети связи внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
	АСУ Э	
	АСУ ИС	
	Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
	Эстакады сетей внутриплощадочных	
Этап строительства № 29	Куст газоконденсатных скважин № 2	Транспорт природного газа для первоочередных нужд строительства.
	Производственная площадка с автопроездами	
	Обвязка устья скважины № 201	
	Блок-контейнер электроснабжения	
	Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (1 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (1 этап)	
	Газопровод-шлейф от КГС № 2 до УКПГ-1:	
	<ul style="list-style-type: none"> – Линейная часть метанолапровода от УКПГ-1 до КГС № 2 – Линейная часть газопровода от КГС № 2 до УКПГ-1 	
Этап строительства № 30	Сети связи межплощадочные (1 этап)	Обеспечение первичных видов связи береговых объектов

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

156

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

159

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
Этап строительства № 31	Склад ГСМ	Обеспечение движения автомобильного транспорта
	Автомобильная дорога к складу ГСМ	
Этап строительства № 32	Склад ГСМ	Обеспечение ГСМ объектов обустройства. Производственно-пожарное водоснабжение (в соответствии с этапом 23). Водоотведение в соответствии с этапом 36. Подача дизельного топлива по трубопроводу от причала терминала "Утренний" к складу ГСМ (в соответствии с этапом 37). Трубопровод дизельного топлива от склада ГСМ к заводу СПГ и СГК на ОГТ (в соответствии с этапом 111)
	Производственная площадка с автопроездами	
	Резервуары дизельного топлива № № 1, 2, 3, 4:	
	– Резервуар дизельного топлива № 1 (V=5000 м³)	
	– Резервуар дизельного топлива № 2 (V=5000 м³)	
	– Резервуар дизельного топлива № 3 (V=5000 м³)	
	– Резервуар дизельного топлива № 4 (V=5000 м³)	
	– Каре	
	– Эстакада	
	Насосная перекачки дизельного топлива	
	Стояки для налива дизельного топлива № № 1, 2	
	Емкость дренажная (V=63 м³)	
	Эстакады сетей внутриплощадочных	
	Резервуары производственно-противопожарного запаса воды № 1, № 2:	
	– Резервуар производственно-противопожарного запаса воды № 1 (V=2000 м³)	
	– Резервуар производственно-противопожарного запаса воды № 2 (V=2000 м³)	
	Станция насосная производственно-противопожарного водоснабжения с помещением пенного пожаротушения	
	Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод с насосом № 1 (V=50 м³)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

157

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

160

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод с насосом № 2 (V=8 м³)	
	Емкость сбора бытовых сточных вод (V=3 м³)	
	Сети технологические внутриплощадочные	
	Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные	
	Сети КИПиА внутриплощадочные	
	Сети связи внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
	Сети теплоснабжения внутриплощадочные	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные	
	ИСУБ. АСУ ИС. АСУ Э. АСУ ТП	
	КИТСО	
	Операторная	
	Пункт топливозаправочный для дизельного топлива:	
	– Контейнерная АЗС с емкостью для хранения ДТ № 1	
	– Контейнерная АЗС с емкостью для хранения ДТ № 2	
	– Контейнерная АЗС с емкостью для хранения ДТ № 3	
	Комплектная трансформаторная подстанция	
	Аварийная дизельная электростанция	
	Ограждение	
	Мачта прожекторная № 1 – 7, № 9	
	Молниеотвод № 1 - № 3	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ


Лист

158

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

161

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Контрольно-пропускной пункт	
Этап строительства № 33	Водозабор-3.2	Обеспечение подъезда к Водозабору-3.2
	Автомобильная дорога к Водозабору-3.2	
Этап строительства № 34	Водозабор-3.2	Обеспечение водой береговых объектов. Подъезд обеспечен автомобильной дорогой к Водозабору-3.2 (этап 33), подача воды осуществляется на площадку КОВ-3 (этап 35)
	Производственная площадка с автопоездами	
	Насосная станция I подъема	
	Эстакада Водозабор-3.2 - КОВ-3	
	Блок-контейнер электроснабжения	
	Емкость аварийного слива ($V=1 \text{ м}^3$)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ	
	Сети электрообогрева	
	Сети водоснабжения	
	Сети электроснабжения	
	Эстакады сетей внутриплощадочных	
Этап строительства № 35	Комплекс очистки воды-3	Обеспечение водой береговых объектов. Подача воды осуществляется от площадок: Водозабор-3.1 (этап 1); Водозабор-3.2 (этап 34).
	Производственная площадка с автопоездами	
	Резервуар запаса исходной воды № 1, № 2:	
	– Резервуар запаса исходной воды № 1 ($V=700 \text{ м}^3$)	
	– Резервуар запаса исходной воды № 2 ($V=700 \text{ м}^3$)	
	Резервуар хозяйственно-питьевого запаса воды № 1, № 2:	
	– Резервуар хозяйственно-питьевого запаса воды № 1 ($V=700 \text{ м}^3$)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

159

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

162

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	– Резервуар хозяйственно-питьевого запаса воды № 2 (V=700 м³)	
	Емкость сбора производственных сточных вод № 1, № 2 с насосом (V=25 м³)	
	Емкость сбора бытовых сточных вод (V=3 м³)	
	Комплектная трансформаторная подстанция	
	Аварийная дизельная электростанция	
	Емкость аварийного слива (V=1 м³)	
	Ограждение	
	Резервуар производственно-противопожарного запаса воды № 1, № 2:	
	– Резервуар производственно-противопожарного запаса воды № 1 (V=1000 м³)	
	– Резервуар производственно-противопожарного запаса воды № 2 (V=1000 м³)	
	Станция очистки и подготовки воды	
	Площадка контейнеров промбытовых отходов	
	ВЛ 10 кВ к Водозабору-3.2. Цепь 1	
	ВЛ 10 кВ к Водозабору-3.2. Цепь 2	
	Сети технологические внеплощадочные	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные	
	Сети КИПиА внутриплощадочные	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные	
	Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

160

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

163

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	АСУ ИС. АСУ Э	
	Комплекс инженерно-технических средств охраны	
	Сети теплоснабжения внутриплощадочные	
	Эстакады сетей внутриплощадочных	
	Сети внеплощадочные:	
	– Кабельная линия 10 кВ от "ВЛ 10 кВ к КОВ-3" к КОВ-3	
Этап строительства № 36	Канализационные очистные сооружения - 3	Обеспечение приема и очистки производственно-дождевых сточных вод от береговых объектов. Автомобильная дорога к КОС-3 (в соответствии с этапом 2).
	Производственная площадка с автопроездами	
	Ограждение	
	Площадка временного хранения обезвоженного осадка	
	Установка очистки бытовых сточных вод	
	Комплектная трансформаторная подстанция	
	Аварийная дизельная электростанция	
	Емкость дизельного топлива (V=50 м³)	
	Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные 2 этапа	
	Сети теплоснабжения внутриплощадочные 2 этапа	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные 2 этапа	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные 2 этапа	
	Комплекс инженерно-технических средств охраны	
	АСУ ИС. АСУ Э	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
	Сети КИПиА внутриплощадочные	
	Эстакады сетей внутриплощадочных 2 этапа	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

161

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

164

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
Этап строительства № 37	Сети внеплощадочные:	Обеспечение взаимосвязи инженерными коммуникациями первоочередных площадок береговой зоны
	Подключение трубопроводов к Энергоцентру № 2	
	Трубопроводы дизельного топлива:	
	– Трубопровод от причала терминала "Утренний" к складу ГСМ:	
	– Линейная часть трубопровода DN200	
	Эстакада № 1 КОВ-3 - ВЖК:	
	Сети водоснабжения и канализации;	
	Сети теплоснабжения.	
	Эстакада № 3 к АСЦ:	
	Сети водоснабжения и канализации	
	Сети теплоснабжения	
	Эстакада № 5 к ЦОД/ЦУС:	
	Сети водоснабжения и канализации	
	Эстакада № 6 к складу ГСМ:	
	Сети водоснабжения и канализации	
	Сети теплоснабжения	
	Эстакада № 8 от КОС-3 до полигона ТК, С и ПО	
	Сети водоснабжения и канализации	
	Кабельная линия 10 кВ от ВЛ 10 кВ "ЭЦ № 2 – ВЖК" к полигону ТК, С и ПО	
	Эстакада № 9 от полигона ТК, С и ПО до реки	
	Сети канализации	
	Сети электроснабжения внеплощадочные:	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

162

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

165

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	– Кабельная линия 10 кВ от ЭЦ № 2 к АСЦ	
	– Кабельная линия 10 кВ от ВЛ 10 кВ "ЭЦ № 2 – ОБП" к ЦОД/ЦУС	
	– ВЛ 10 кВ к складу ГСМ. Цепь 1	
	– ВЛ 10 кВ к складу ГСМ. Цепь 2	
Этап строительства № 38	Сети внеплощадочные:	Обеспечение взаимосвязи инженерными коммуникациями площадок береговой зоны
	Газопроводы к ГТЭС:	
	– Газопровод от МПГ к ГТЭС	
Этап строительства № 39	Сети внеплощадочные	Обеспечение транспортной взаимосвязи площадок береговой зоны
	Автомобильная дорога № 7. Участок 2 от Энергоцентра № 2 к Заводу СПГ и СГК на ОГТ	
Этап строительства № 40	Сети внеплощадочные:	Обеспечение транспортной взаимосвязи площадок береговой зоны
	Автомобильная дорога к терминалу "Утренний"	
Этап строительства № 41	Полигон ТК, С и ПО (2-й этап)	Термическое обезвреживание отходов для дальнейшего размещения на участках захоронения
	Установка термического обезвреживания и утилизации отходов серии HURIKAN 500	
	ГРПШ	
	Разгрузочная площадка отходов для термического обезвреживания	
	Участок накопления отработанных масел и остатков дизельного топлива	
	Участок для временного накопления жидких отходов для передачи специализированным организациям	
	Участок измельчения и прессования отходов под навесом	
	Антенно-мачтовое сооружение (АМС)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

163

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

166

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Резервуар для хозяйственных стоков (V=3 м³) поз. 19 ГП	
	Сети технологические внутриплощадочные	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные 2 этапа	
	Сети АСПС 2 этапа	
Этап строительства № 42	Полигон ТК, С и ПО	Обеспечение АСКПВ для КТО полигона ТК, С и ПО
	Автоматическая система контроля промышленных выбросов	
Этап строительства № 43	ВЛ 10 кВ к КГС № 5	Подача электроэнергии к площадке КГС №5 для нужд эксплуатационного бурения
Этап строительства № 44	Автомобильная дорога № 22 к КГС № 5	Обеспечение подъезда к площадке КГС №5 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства, обеспечение переезда через ручей на автомобильной дороге № 22 к КГС № 5.
	Автомобильная дорога № 22 к КГС № 5	
	Мостовой переход через ручей на ПК 9+20 автомобильной дороги № 22 к КГС № 5	
	Автомобильная дорога № 22 к КГС № 5 (въезд №2)	
Этап строительства № 45	Сети внеплощадочные	Обеспечение взаимосвязи инженерными коммуникациями площадок береговой зоны
	Эстакада № 4 АСЦ - ОБП:	
	Сети водоснабжения и канализации;	
	Сети теплоснабжения.	
	Эстакада № 10 к ГТЭС:	
	Сети водоснабжения и канализации	
	Сети теплоснабжения	
Этап строительства № 46	Сети электроснабжения внеплощадочные:	Обеспечение взаимосвязи инженерными коммуникациями площадок береговой зоны
	– Кабельная линия 10 кВ от АСЦ к ОБП	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

164

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

167

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	– Кабельная линия 10 кВ от АСЦ к Административной зоне	
Этап строительства № 47	Сети электроснабжения внеплощадочные:	Подача электроэнергии к площадке КГС №9 для нужд эксплуатационного бурения и на период эксплуатации
	ВЛ 10 кВ к КГС № 9	
	Кабельная линия 10 кВ от ESS-700 до ВЛ 10 кВ к КГС № 9	
Этап строительства № 48	Автомобильная дорога № 18 к КГС № 9	Обеспечение подъезда к площадке КГС №9 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства, обеспечение переезда через р. Наньяха-1-я на автомобильной дороге № 18 к КГС № 9
	Автомобильная дорога № 18 к КГС № 9	
	Автомобильная дорога № 18 к КГС № 9 (въезд № 2)	
	Мостовой переход через р. Наньяха-1-я на ПК 4+14 автомобильной дороги № 18 к КГС № 9	
Этап строительства № 49	Сети электроснабжения внеплощадочные:	Подача электроэнергии к площадке КГС №12 для нужд эксплуатационного бурения и на период эксплуатации
	ВЛ 10 кВ к КГС № 12	
	Кабельная линия 10 кВ от ESS-700 до ВЛ 10 кВ к КГС № 12	
Этап строительства № 50	Автомобильная дорога № 14 к КГС № 12	Обеспечение подъезда к площадке КГС №12 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства
Этап строительства № 51	Автомобильная дорога № 16 к УКПГ-2	Обеспечение движения автомобильного транспорта к Южному куполу
Этап строительства № 52	Мостовой переход через р. Нядайпынгчэ на ПК 36+06 автомобильной дороги № 16 к УКПГ-2	Обеспечение переезда через р. Нядайпынгчэ на ПК 36+06 автомобильной дороги № 16 к УКПГ-2
Этап строительства № 53	ВЛ 10 кВ к КГС № 8	Подача электроэнергии к площадке КГС № 8 для нужд эксплуатационного бурения
Этап строительства № 54	Автомобильная дорога № 17 к КГС № 8	Обеспечение подъезда к площадке КГС № 8 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства
Этап строительства № 55	Газотурбинная электростанция	Выработка электрической энергии для обеспечения нужд

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

165

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

168

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Производственная площадка с автопроездами	обустройства месторождения. Газоснабжение ГТЭС (в соответствии с этапом 38). Сети внеплощадочные от ГТЭС к источникам потребления (в соответствии с этапами 21, 22, 38) Первый этап (пусковой комплекс) ГТЭС
	Энергетический модуль № 1	
	Здание ЗРУ ГТЭС	
	КТП 10/0,4 кВ СН ГТЭС	
	Резервуар дизельного топлива (V=50 м³)	
	Аварийная дизельная электростанция № 1	
	Аварийная дизельная электростанция № 2	
	Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод с насосом (V=5 м³)	
	Резервуар аварийного слива масла № 1 (V=5 м³)	
	Резервуар аварийного слива дизельного топлива из АДЭС № 1 (V=1 м³)	
	Резервуар аварийного слива дизельного топлива из АДЭС № 2 (V=1 м³)	
	Блочные трансформаторы № 1 - № 2 (10/35 кВ)	
	Трансформатор № 1 (35/10 кВ)	
	Трансформатор № 2 (35/10 кВ)	
	Ограждение трансформаторов	
	ДГА-35 кВ № 1	
	ДГА-35 кВ № 2	
	Мачта с прожекторной площадкой и молниеотводом № 1 - № 6	
	Молниеотвод	
	Емкость аварийного слива трансформаторного масла (V=50 м³)	
	Ограждение территории объекта	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

166

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

169

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Блок гидрантов № 1 - № 5	
	Насосная перекачки бытовых сточных вод	
	Порталы ВЛ 35 кВ	
	Эстакады внутриплощадочных сетей (1 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные:	
	– Газопровод (резервный) от ограждения ГТЭС к энергетическому модулю № 1;	
	Трубопроводы теплоснабжения (1 этап).	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электрические внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (1 этап)	
	Комплекс инженерно-технических средств охраны (1 этап)	
	Система пожарообнаружения и контроля загазованности (1 этап)	
	Автоматизированная система управления режимами (АСУ Р) 1 этап	
	Сети внеплощадочные:	
	Газопроводы к ГТЭС:	
	– Газопровод от Энергоцентра №2 до ГТЭС	
Этап строительства № 56	Газотурбинная электростанция	2 этап (пусковой комплекс) ГТЭС
	Энергетический модуль № 2	
	Объединенный блок управления	
	Склад масла в таре	
	Ремонтно-складской блок	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

167

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

170

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Блочные трансформаторы № 3 - № 4 (10/35 кВ)	
	Резервуар аварийного слива масла № 2 (V=5 м³)	
	Эстакады внутриплощадочных сетей (2 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные:	
	– Газопровод (резервный) к энергетическому модулю № 2;	
	– Трубопроводы теплоснабжения (2 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электрические внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети связи для второго этапа строительства	
	Комплекс инженерно-технических средств охраны (2 этап)	
	Система пожаробнаружения и контроля загазованности (2 этап)	
	Автоматизированная система управления режимами (АСУ Р) 2 этап	
	Автоматизированная система управления технологическими процессами (АСУ ТП)	
Этап строительства № 57	Автомобильная дорога № 4 от Аварийно-спасательного центра к Заводу СПГ и СГК на ОГТ	Обеспечение движения автомобильного транспорта.
Этап строительства № 58	Административная зона	Административное обеспечение объектов обустройства. Кабельная линия 10 кВ от ВЛ 10 кВ "ЭЦ № 2 – ОБП" (в соответствии с этапом 126)
	Производственная площадка с автопроездами	
	Административно-бытовой корпус	
	Станция насосная перекачки бытовых сточных вод	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

168

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

171

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Емкость сбора дождевых сточных вод с насосом № № 1, 2 (V=25 м³)	
	Емкость дренажная с насосом (V=10 м³)	
	Комплектная трансформаторная подстанция	
	Аварийная дизельная электростанция	
	ИСУБ, АСУ ИС	
	АСУ Э	
	Сети технологические внутриплощадочные	
	Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
	Сети КИПиА внутриплощадочные	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные	
	Сети связи внутриплощадочные	
	Сети и сооружения электрообогрева внутриплощадочные	
	Сети теплоснабжения внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
	Эстакады сетей внутриплощадочных	
	Комплекс инженерно-технических средств охраны	
Этап строительства № 59	Вахтовый жилой комплекс	Обеспечение условий проживания и социального бытового обеспечения обслуживающего персонала.
	Общежитие № 4	
	Общежитие № 5	
	Общежитие № 6	
	Переходная галерея № 2	
	Эстакады сетей внутриплощадочных 2 этапа	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

169

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

172

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Сети теплоснабжения внутриплощадочные 2 этапа	
	Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные 2 этапа	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные 2 этапа	
	Сети связи внутриплощадочные 2 этапа	
	Сети и сооружения электрообогрева внутриплощадочные 2 этапа	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные 2 этапа	
Этап строительства № 60	Опорная база промысла	Обеспечение подъезда к площадке ОБП
	Автомобильная дорога к опорной базе промысла	
Этап строительства № 61	Опорная база промысла	Для обеспечения приема, хранения, выдачи материально-технических ресурсов (оборудования, металлопроката, материалов и изделий различного назначения). Электроснабжение по кабельной линии 10 кВ от ВЛ 10 кВ "ЭЦ № 2 – ОБП" (в соответствии с этапом 126),
	Производственная площадка с автопроездами	
	Ремонтно-механический цех	
	Наружная мойка для автомобилей	
	Площадка с комплексом мойки под давлением выносных трубных пучков	
	Комплекс инженерно-технических средств охраны	
	Мачта прожекторная № 1, №2, №9, №10, №12	
	Комплектная трансформаторная подстанция	
	Станция насосная перекачки бытовых сточных вод	
	Емкость сбора дождевых сточных вод № 1, № 2 с насосом (V=100 м³)	
	Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод с насосом (V=25 м³)	
	Площадка для временного хранения металлолома с прессом	
	Ограждение № 1	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

170

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

173

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Сети технологические внутриплощадочные	
	АТЦ, РМЦ. Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
	АТЦ, РМЦ. Сети электроснабжения внутриплощадочные	
	АТЦ, РМЦ. Сети КИПиА внутриплощадочные	
	АТЦ, РМЦ. Сети связи внутриплощадочные	
	АТЦ, РМЦ. Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
	АТЦ, РМЦ. Сети теплоснабжения внутриплощадочные	
	АТЦ, РМЦ. Сети электрообогрева внутриплощадочные	
	АТЦ, РМЦ. Эстакады сетей внутриплощадочных	
	АСУ ИС	
	АСУ Э	
Этап строительства № 62	Склад метанола	Обеспечение подъезда к складу метанола
	Автомобильная дорога к складу метанола	
Этап строительства № 63	Склад метанола	Обеспечение объектов обустройства метанолом. Автомобильная дорога к складу метанола (в соответствии с этапом 62). Межпромысловые метанолопроводы (в соответствии с этапом 67).
	Производственная площадка с автопроездами	
	Резервуары метанола № № 1, 2, 3:	
	– Резервуар метанола № 1 (V=5000 м³)	
	– Резервуар метанола № 2 (V=5000 м³)	
	– Резервуар метанола № 3 (V=5000 м³)	
	Насосная метанола	
	Стояк для налива метанола	
	Емкость дренажная (V=63 м³)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

171

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

174

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод (V=50 м³)	
	Ограждение	
	Мачта прожекторная № 1 - № 4	
	Блок-бокс пенного пожаротушения	
	Сети технологические внутриплощадочные	
	Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
	Сети электрические внутриплощадочные	
	АСУ ИС, АСУ Э	
	Сети КИПиА внутриплощадочные	
	Сети связи внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
	Сети теплоснабжения внутриплощадочные	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные	
	Эстакады сетей внутриплощадочных	
	Комплекс инженерно-технических средств охраны	
	Сети внеплощадочные:	
	– <i>Метанолопровод от причала терминала "Утренний" к складу метанола</i>	
Этап строительства № 64	Участок закачки стоков в пласт-3	Обеспечение закачки очищенных стоков в глубокий поглощающий горизонт.
	Производственная площадка с автопроездами	
	Обвязка поглощающей скважины № 6ПС (3-П)	
	Обвязка поглощающей скважины № 7ПС (5-П)	
	Обвязка резервно-наблюдательной скважины № 5ПС (1-П)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

172

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

175

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Сети канализации (1 этап)	
	Сети электрообогрева (1 этап)	
	Сети электроснабжения (1 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (1 этап)	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (1 этап)	
Этап строительства № 65	УКПГ-1	Обеспечение электроснабжения УКПГ-1: – ВЛ 35 кВ к УКПГ-1. Цепь 1. Цепь 2 – этап 21; – Кабельная линия 35 кВ от "ВЛ 35 кВ от ГТЭС к УКПГ-1" до ПС 35/10 кВ УКПГ-1 – этап 21.
	ПС 35/10 кВ:	
	– Здание ПС 35/10 кВ	
	– Ограждение производственной площадки ПС 35/10 кВ	
Этап строительства № 66	Водозабор-1	Обеспечение подъезда к Водозабору-1
	Автомобильная дорога № 32 к Водозабору-1	
Этап строительства № 67	Комплекс сооружений для ввода в эксплуатацию УКПГ-1	Обеспечение подготовки и транспорта природного газа и нестабильного конденсата от УКПГ-1 на завод СПГ и СГК на ОГТ. Инженерное обеспечение основных производственных объектов. Электроснабжение предусмотрено этапами 21, 22, 46. Сети связи к УКПГ-1 в соответствии с этапом 93.
	УКПГ-1	
	Производственная площадка с автопроездами	
	КИТСО	
	Узел приема СОД	
	Пункт переключающей арматуры	
	Пробкоуловитель № 1	
	Пробкоуловитель № 2	
	Эстакады сетей внутриплощадочных	
	Эстакада № 1 - № 5	
	Установка сепарации газа	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

173

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

176

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	– Сепараторы газа	
	Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 1 с насосом (V=50 м³)	
	Насосная метанола	
	Расходные резервуары метанола:	
	– Резервуары для метанола №№ 1 - 4 (V=100 м³)	
	– Дренажная емкость (V=8 м³)	
	– Эстакада трубопроводов и кабелей	
	Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 2 с насосом (V=16 м³)	
	Установка регенерации метанола:	
	– Производственное здание	
	– Наружное оборудование	
	– Эстакада трубопроводов и кабелей	
	Установка низкотемпературной сепарации газа (ТДА):	
	– Производственное здание	
	– Наружное оборудование установки НТС	
	– Эстакада трубопроводов и кабелей	
	– Замерный узел газа	
	Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 3 с насосом (V=50 м³)	
	Установка дегазации конденсата с компрессорных газов дегазации:	
	– Производственное здание	
	– Наружное оборудование	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

174

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

177

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	– Эстакада трубопроводов и кабелей	
	Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 4 с насосом (V=16 м³)	
	Установка подготовки топливного газа	
	Компрессорная воздуха КИП	
	Азотная мембранная установка с ресивером азота	
	Амбар с устройством горизонтальным горелочным	
	Факельное хозяйство:	
	– Сепараторы факельные высокого давления и низкого давления	
	– Факел высокого давления	
	– Факел низкого давления	
	Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № № 5, 6, 7 с насосом (V=50 м³)	
	Комплектная трансформаторная подстанция	
	Аварийная дизельная электростанция № 1 - № 4	
	Емкость дизельного топлива (V=100 м³)	
	Служебно-эксплуатационный блок с операторной и оборудованием ИСУБ	
	Пожарное депо	
	Башня мойки и сушки пожарных рукавов	
	Антенная опора	
	Котельная	
	Емкость дизельного топлива № 2 (V=100 м³)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

175

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

178

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	КОВ. Станция насосная производственно-противопожарного водоснабжения	
	КОВ. Установка очистки воды	
	КОВ. Резервуары производственно-противопожарного запаса воды № 1, № 2:	
	– Резервуар производственно-противопожарного запаса воды № 1 ($V=1000 \text{ м}^3$)	
	– Резервуар производственно-противопожарного запаса воды № 2 ($V=1000 \text{ м}^3$)	
	КОВ. Резервуары запаса исходной воды № 1, № 2:	
	– Резервуар запаса исходной воды № 1 ($V=100 \text{ м}^3$)	
	– Резервуар запаса исходной воды № 2 ($V=100 \text{ м}^3$)	
	КОВ. Резервуары хозяйственно-питьевого запаса воды № 1, № 2:	
	– Резервуар хозяйственно-питьевого запаса воды № 1 ($V=25 \text{ м}^3$)	
	– Резервуар хозяйственно-питьевого запаса воды № 2 ($V=25 \text{ м}^3$)	
	КОВ. Емкость сбора производственных сточных вод с насосом ($V=16 \text{ м}^3$)	
	Мачта прожекторная № 1 - № 16	
	КОС. Установка очистки бытовых сточных вод	
	КОС. Установка очистки производственно-дождевых сточных вод	
	КОС. Резервуары-усреднители производственно-дождевых сточных вод № 1, № 2:	
	– Резервуар-усреднитель производственно-дождевых сточных вод № 1 ($V=1000 \text{ м}^3$)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

176

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

179

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	– Резервуар-усреднитель производственно-дождевых сточных вод № 2 ($V= 1000 \text{ м}^3$)	
	КОС. Резервуары-усреднители очищенных сточных вод № 1, № 2:	
	– Резервуар-усреднитель очищенных сточных вод № 1 ($V= 400 \text{ м}^3$)	
	– Резервуар-усреднитель очищенных сточных вод № 2 ($V= 400 \text{ м}^3$)	
	КОС. Емкость сбора нефтепродуктов ($V= 10 \text{ м}^3$)	
	КОС. Емкость сбора производственных сточных вод с насосом ($V= 25 \text{ м}^3$)	
	КОС. Станция приема бытовых сточных вод	
	Ограждение	
	Блок-бокс электрообогрева № 12	
	Сети технологические внутриплощадочные	
	Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
	Сети теплоснабжения внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные	
	Сети и сооружения электрообогрева внутриплощадочные	
	Сети связи внутриплощадочные	
	ИСУБ. АСУ Э.	
	Сети КИПиА внутриплощадочные	
	Сети внеплощадочные:	
	Газопровод от УКПГ-1 до Завода СПГ и СГК на ОГТ:	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ


Лист

177

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

180

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	– Линейная часть газопровода	
	– Узел запуска СОД	
	Узел приема СОД газопроводов и конденсатопроводов от УКПГ-1, УКПГ-2	
	Метанолопровод от склада метанола к УКПГ-1	
	Конденсатопровод от УКПГ-1 до Завода СПГ и СГК на ОГТ:	
	– Линейная часть конденсатопровода	
	– Узел запуска СОД	
Этап строительства № 68	Административная зона	
	Теплый склад	
Этап строительства № 69	УКПГ-1	Обеспечение вспомогательных нужд УКПГ-1
	Склад материальный с теплой стоянкой для автомобилей	
Этап строительства № 70	Водозабор - 2	Обеспечение подъезда к Водозабору-2. Водозабор-2 – этап 87
	Автомобильная дорога к Водозабору-2	
Этап строительства № 71	Куст газоконденсатных скважин № 1	Транспорт пластовой смеси к площадке УКПГ-1.
	Газопровод-шлейф от КГС № 1 до УКПГ-1:	
	– Линейная часть газопровода от КГС № 1 до УКПГ-1	
	– Линейная часть метанолопровода от УКПГ-1 до КГС № 1	
Этап строительства № 72	Куст газоконденсатных скважин № 9	Транспорт пластовой смеси к площадке УКПГ-2.
	Газопровод-шлейф от КГС № 9 до УКПГ-2:	
	– Линейная часть газопровода от КГС № 9 до УСОД К9, К11	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

178

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

181

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	– Линейная часть метанолопровода от УСОД К9, К11 до КГС № 9	
	Куст газоконденсатных скважин № 11	
	Газопровод-шлейф от КГС № 11 до УКПГ-2:	
	– УСОД К9, К11	
	– Линейная часть газопровода от УСОД К9, К11 до УКПГ-2	
	– Линейная часть метанолопровода от УКПГ-2 до УСОД К9, К11	
Этап строительства № 73	Сети внеплощадочные:	Обеспечение взаимосвязи инженерными коммуникациями площадок береговой зоны
	Эстакада № 11 к УППГ-3	
	Сети водоснабжения и канализации	
	Сети теплоснабжения	
Этап строительства № 74	УКПГ-1	
	Блок-бокс хранения пенообразователя	
Этап строительства № 75	Сети внеплощадочные:	Обеспечение взаимосвязи инженерными коммуникациями первоочередных площадок береговой зоны
	– Кабельная линия 10 кВ от ВЛ 10 кВ "ЭЦ № 2 – ВЖК" к ВЖК	
Этап строительства № 76	Сети электроснабжения внеплощадочные:	Обеспечение взаимосвязи инженерными коммуникациями первоочередных площадок береговой зоны
	– Кабельная линия 10 кВ от ЭЦ № 2 к КОС-3	
	– Кабельная линия 10 кВ от ВЛ 10 кВ "ЭЦ № 2 - ОБП" к площадке трассовых КНС	
Этап строительства № 77	Куст газоконденсатных скважин № 3	Транспорт пластовой смеси к площадке УКПГ-1.
	Газопровод-шлейф от КГС № 3 до УКПГ-1:	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

179

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

182

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	<ul style="list-style-type: none"> – Линейная часть газопровода от КГС № 3 до УКПГ-1 – Линейная часть метанолопровода от УКПГ-1 до КГС № 3 	
Этап строительства № 78	Куст газоконденсатных скважин № 3	Добыча пластовой смеси. Электроснабжение от ВЛ 10 кВ к КГС № 3 (в соответствии с этапом 12). Автомобильная дорога № 24 к КГС № 3 (в соответствии с этапом 13).
	Производственная площадка с автопроездами	
	Обвязка устья скважины № 301 - № 313	
	Амбар с устройством горизонтальным горелочным	
	Блок-контейнер электроснабжения	
	Блок-контейнер АСУ ТП	
	Антенная опора	
	Сепаратор свечной	
	Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	
	Узел подачи метанола в сбросной газ	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (1 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети связи внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (1 этап)	
	ИСУБ	
	АСУ Э	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

180

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

183

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
Этап строительства № 79	Сети внеплощадочные:	Обеспечение взаимосвязи инженерными коммуникациями площадок береговой зоны
	Трубопроводы топливного газа от Энергоцентра №2:	
	– Трубопровод топливного газа от Энергоцентра № 2 к ВЖК	
	– Трубопровод топливного газа от Энергоцентра № 2 к АСЦ	
	– Трубопровод топливного газа от Энергоцентра № 2 к полигону ТК, С и ПО	
	– Трубопровод топливного газа от Энергоцентра № 2 к Заводу СПГ и СГК на ОГТ	
Этап строительства № 80	Сети внеплощадочные:	
	Сети электрообогрева. Площадка КОС-3	
Этап строительства № 81	Сети электроснабжения внеплощадочные:	Обеспечение электроснабжения Склада ГСМ
	– Кабельная линия 10 кВ к складу ГСМ от "ВЛ 10 кВ к складу ГСМ. Цепь 1, 2"	
Этап строительства № 82	Газотурбинная электростанция	3 Этап (пусковой комплекс) ГТЭС
	Блок подготовки топливного газа	
	Ограждение блока подготовки топливного газа	
	Газопровод (основной) от ограждения ГТЭС до БПТГ ГТЭС	
	Газопровод (основной) от БПТГ ГТЭС к энергетическому модулю №1	
	Газопровод (основной) от БПТГ ГТЭС к энергетическому модулю № 2	
	Эстакады внутриплощадочных сетей (3 этап)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

181

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

184

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Сети электрообогрева внутриплощадочные трубопроводов БПТГ (3 этап)	
	Сети электрические внутриплощадочные до БПТГ (3 этап)	
	Сети связи внутриплощадочные до БПТГ (3 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (3 этап)	
	Комплекс инженерно-технических средств охраны (3 этап)	
Этап строительства № 83	Сети электроснабжения внеплощадочные:	Электроснабжение объектов склада метанола. – Склад ГСМ – этап 32 – Склад метанола – этап 63
	– Кабельная линия 0,4 кВ от Склада ГСМ к Складу метанола	
Этап строительства № 84	Водозабор-1	Водоснабжение объектов Центрального купола
	Производственная площадка с автопроездом	
	Насосная станция I подъема	
	Эстакада Водозабор-1 - КОВ УКПГ-1	
	Блок-контейнер электроснабжения	
	Емкость аварийного слива (V=1 м³)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные	
	ИСУБ. АСУ ИС	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ	
	Сети водоснабжения	
Этап строительства № 85	Куст газоконденсатных скважин № 4	Транспорт пластовой смеси к площадке УКПГ-1.
	Газопровод-шлейф от КГС № 4 до УКПГ-1:	
	– Линейная часть газопровода от КГС № 4 до УКПГ-1	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

182

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

185

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	– Линейная часть метаноопровода от УКПГ-1 до КГС № 4	
	– УСОД К4, К6	
Этап строительства № 86	Сети внеплощадочные:	Обеспечение подъезда к Посадочным площадке ПП-1
	Автомобильная дорога № 28 к ПП-1 УКПГ-1	
Этап строительства № 87	Водозабор-2	Водоснабжение объектов Южного купола
	Производственная площадка с автопроездом	
	Насосная станция I подъема	
	Эстакада Водозабор-2 - КОВ УКПГ-2	
	Блок-контейнер электроснабжения	
	Емкость аварийного слива (V= 1 м³)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ	
	ИСУБ. АСУ Э	
	Сети водоснабжения	
Этап строительства № 88	Сети внеплощадочные:	
	Сети электрообогрева. Площадка трассовых КНС.	
Этап строительства № 89	Сети электроснабжения внеплощадочные:	Электроснабжение объектов береговой зоны
	– Кабельная линия 10 кВ от ЭЦ № 2 к заводу СПГ и СГК на ОГТ	
	– Кабельная линия 10 кВ от АСЦ к ТП № 1 терминала "Утренний"	
Этап строительства № 90	Куст газоконденсатных скважин № 7	Транспорт пластовой смеси к площадке УКПГ-1.

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

183

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

186

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Газопровод-шлейф от КГС № 7 до УКПГ-1:	
	– <i>Линейная часть газопровода от КГС № 7 до УСОД К5, К7</i>	
	– <i>Линейная часть газопровода от УСОД К5, К7 до УСОД К5-К7, К2</i>	
	– <i>Линейная часть газопровода от УСОД К5-К7, К2 до УКПГ-1</i>	
	– <i>Линейная часть метанолопровода от УКПГ-1 до КГС № 7</i>	
	– <i>УСОД К5, К7</i>	
	– <i>УСОД К5-К7, К2</i>	
Этап строительства № 91	Участок закачки стоков в пласт-1	Обеспечение подъезда к УЗСП-1
	Автомобильная дорога к УЗСП-1	
Этап строительства № 92	Участок закачки стоков в пласт-1	Обеспечение закачки стоков от УКПГ-1 в глубокий поглощающий горизонт. Автомобильная дорога к УЗСП-1 (в соответствии с этапом 91)
	Производственная площадка с автопроездами	
	Обвязка поглощающей скважины № 2ПС (3-П)	
	Обвязка резервно-наблюдательной скважины № 1ПС (1-П)	
	Эстакада УКПГ-1 - УЗСП-1	
	Сети канализации внеплощадочные	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (1 этап)	
	Сети канализации внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электрообогрева (1 этап)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

184

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

187

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
Этап строительства № 93	Сети внеплощадочные:	Обеспечение второго канала связи от ЦОД/ЦУС к УКПГ-1
	Сети связи к УКПГ-1	
Этап строительства № 94	Сети внеплощадочные:	
	Сети электрообогрева.СППВ-3.	
Этап строительства № 95	Сети внеплощадочные:	Обеспечение передачи электроэнергии к объектам Южного купола
	ВЛ-35 кВ от ГТЭС к УКПГ-2. Цепь 1	
	Кабельная линия 35 кВ от "ВЛ 35 кВ от ГТЭС к УКПГ-2" до ПС 35/10 кВ УКПГ-2. Цепь 1	
Этап строительства № 96	Посадочная площадка-1	Обеспечение вспомогательных нужд УКПГ-1
Этап строительства № 97	УКПГ-2	Обеспечение электроэнергией объектов Южного купола
	ПС 35/10 кВ:	
	– Здание ПС 35/10 кВ	
	– Ограждение производственной площадки ПС 35/10 кВ	
Этап строительства № 98	Комплекс сооружений для ввода в эксплуатацию УКПГ-2	<p>Обеспечение добычи, подготовки и транспорта природного газа и нестабильного конденсата от УКПГ 2 на завод СПГ и СГК на ОГТ.</p> <p>Инженерное обеспечение основных производственных объектов.</p> <p>Подъездная Автомобильная дорога № 18 к КГС № 9 (в соответствии с этапом 48).</p> <p>Электроснабжение по ВЛ 10 кВ к КГС № 9 (в соответствии с этапом 47).</p> <p>Сети внеплощадочные ВЛ-35 кВ от ГТЭС к УКПГ-2 (в соответствии с этапом 95).</p> <p>Сети связи в соответствии с этапом 101.</p>
	УКПГ-2	
	Производственная площадка с автопроездами	
	Комплекс инженерно-технических средств охраны	
	Узел приема СОД	
	Пункт переключающей арматуры	
	Пробкоуловитель № 1	
	Пробкоуловитель № 2	
	Эстакады сетей внутриплощадочных	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

185

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

188

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Установка сепарации газа	Линейная часть газопроводов от УКПГ-1 и УКПГ-2 до ГТЭС (этап 38).
	– Сепараторы газа	
	Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 1 с насосом (V=50 м³)	Автомобильная дорога № 16 к УКПГ-2 с мостовым переходом (этапы 51, 52).переходом (этапы 51, 52).
	Насосная метанола	
	Расходные резервуары метанола:	
	– Резервуары для метанола №№ 1 - 4 (V=100 м³)	
	– Дренажная емкость (V=8 м³)	
	– Эстакада трубопроводов и кабелей	
	Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 2 с насосом (V=16 м³)	
	Установка регенерации метанола:	
	– Производственное здание	
	– Наружное оборудование	
	– Эстакада трубопроводов и кабелей	
	Установка низкотемпературной сепарации газа (ТДА):	
	– Производственное здание	
	– Наружное оборудование установки НТС	
	– Эстакада трубопроводов и кабелей	
	– Замерный узел газа	
	Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 3 с насосом (V=50 м³)	
	Установка дегазации конденсата с компрессорной газов дегазации:	
	– Производственное здание	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

186

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

189

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	– Наружное оборудование	
	– Эстакада трубопроводов и кабелей	
	Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 4 с насосом (V=16 м³)	
	Установка подготовки топливного газа	
	Компрессорная воздуха КИП	
	Азотная мембранная установка с ресивером азота	
	Амбар с устройством горизонтальным горелочным	
	Факельное хозяйство:	
	– Сепараторы факельные высокого давления и низкого давления	
	– Факел высокого давления	
	– Факел низкого давления	
	Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод №№ 5, 6, 7 с насосом (V=50 м³)	
	Комплектная трансформаторная подстанция	
	Аварийная дизельная электростанция № 1 - № 4	
	Емкость дизельного топлива №1 (V=100 м³)	
	Служебно-эксплуатационный блок с операторной и оборудованием ИСУБ	
	Пожарное депо	
	Башня мойки и сушки пожарных рукавов	
	Антенная опора	
	Котельная	
	Емкость дизельного топлива №2 (V=100 м³)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

187

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

190

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	КОВ. Станция насосная производственно-противопожарного водоснабжения	
	КОВ. Установка очистки воды	
	КОВ. Резервуары производственно-противопожарного запаса воды № 1, № 2:	
	– Резервуар производственно-противопожарного запаса воды № 1 (V=1000 м³)	
	– Резервуар производственно-противопожарного запаса воды № 2 (V=1000 м³)	
	КОВ. Резервуары запаса исходной воды № 1, № 2:	
	– Резервуар запаса исходной воды № 1 (V= 100 м³)	
	– Резервуар запаса исходной воды № 2 (V= 100 м³)	
	КОВ. Резервуары хозяйственно-питьевого запаса воды № 1, № 2:	
	– Резервуар хозяйственно-питьевого запаса воды № 1 (V=25 м³)	
	– Резервуар хозяйственно-питьевого запаса воды № 2 (V=25 м³)	
	КОВ. Емкость сбора производственных сточных вод с насосом (V=16 м³):	
	Мачта прожекторная № 1 - № 18	
	КОС. Установка очистки бытовых сточных вод	
	КОС. Установка очистки производственно-дождевых сточных вод	
	КОС. Резервуары-усреднители производственно-дождевых сточных вод № 1, № 2:	
	– Резервуар-усреднитель производственно-дождевых сточных вод № 1 (V= 1000 м³)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

188

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

191

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	– Резервуар-усреднитель производственно-дождевых сточных вод № 2 ($V= 1000 \text{ м}^3$)	
	КОС. Резервуары-усреднители очищенных сточных вод № 1, № 2:	
	– Резервуар-усреднитель очищенных сточных вод № 1 ($V= 400 \text{ м}^3$)	
	– Резервуар-усреднитель очищенных сточных вод № 2 ($V= 400 \text{ м}^3$)	
	КОС. Емкость сбора нефтепродуктов ($V= 10 \text{ м}^3$)	
	КОС. Емкость сбора производственных сточных вод с насосом ($V= 25 \text{ м}^3$)	
	КОС. Станция приема бытовых сточных вод	
	Ограждение	
	Сети технологические внутриплощадочные	
	Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
	Сети теплоснабжения внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные	
	Сети и сооружения электрообогрева внутриплощадочные	
	Сети связи внутриплощадочные	
	АСУ Э	
	ИСУБ	
	Сети КИПиА внутриплощадочные	
	Блок-бокс хранения пенообразователя	
	Блок-бокс электрообогрева № 13	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

189

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

192

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Блок-бокс электрообогрева № 14	
	Сети внеплощадочные:	
	Газопровод от УКПГ-2 до Завода СПГ и СГК на ОГТ:	
	– <i>Линейная часть газопровода от УКПГ-2 до км 5,5</i>	
	– <i>Линейная часть 2-й нитки газопровода на участке км 5,5 - Завод СПГ</i>	
	– <i>Узел запуска СОД</i>	
	Метанолопровод от склада метанола к УКПГ-2	
	Конденсатопровод от УКПГ-2 до Завода СПГ и СГК на ОГТ:	
	– <i>Линейная часть конденсатопровода от УКПГ-2 до км 5,5</i>	
	– <i>Линейная часть 2-й нитки конденсатопровода на участке км 5,5 - Завод СПГ</i>	
	– <i>Узел запуска СОД</i>	
Этап строительства № 99	УКПГ-2	Обеспечение вспомогательных нужд УКПГ-2
	Склад материальный с теплой стоянкой для автомобилей	
Этап строительства № 100	УКПГ-1	Обеспечение АСКПВ для факелов УКПГ-1 и УКПГ-2
	Автоматическая система контроля промышленных выбросов	
	УКПГ-2	
	Автоматическая система контроля промышленных выбросов	
Этап строительства № 101	Сети связи к УКПГ-2	Обеспечение каналов связи от ЦОД/ЦУС к УКПГ-2
Этап строительства № 102	Вахтовый жилой комплекс	Обеспечение условий проживания и социального бытового обеспечения обслуживающего персонала
	Склад продовольственных товаров с овощехранилищем	
	Общежитие № 7	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

190

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

193

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Общежитие № 8	
	Переходная галерея № 3	
	Молниеотвод № 2	
	Эстакады сетей внутриплощадочных 3 этапа	
	Сети теплоснабжения внутриплощадочные 3 этапа	
	Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные 3 этапа	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные 3 этапа	
	Сети связи внутриплощадочные 3 этапа	
	АСУ ИС 3 этапа	
	АСУ Э 3 этапа	
	Сети и сооружения электрообогрева внутриплощадочные 3 этапа	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные 3 этапа	
Этап строительства № 103	Вахтовый жилой комплекс	Обеспечение резервирования первичных видов связи. Сети связи предусмотрены в этапе 28
	Центр обработки данных - резервный/центральный узел связи - резервный	
	Антенная опора	
	Антенный пост спутниковой связи	
	Ограждение	
	Комплекс инженерно-технических средств охраны 4 этапа	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные 4 этапа	
	Сети связи внутриплощадочные 4 этапа	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные 4 этапа	
	Эстакада сетей внутриплощадочных 4 этапа	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

191

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

194

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Сети и сооружения электрообогрева внутриплощадочные 4 этапа	
	Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные 4 этапа	
Этап строительства № 104	Канализационные очистные сооружения - 3	Обеспечение приема и очистки производственно-дождевых сточных вод от береговых объектов.
	Сливная станция дождевых сточных вод	
	Резервуар - усреднитель производственно-дождевых сточных вод № 1, № 2:	
	– Резервуар - усреднитель производственно-дождевых сточных вод № 1 (V=5000 м³)	
	– Резервуар - усреднитель производственно-дождевых сточных вод № 2 (V=5000 м³)	
	Установка очистки производственно-дождевых сточных вод	
	Емкость уловленных нефтепродуктов (V=100 м³)	
Этап строительства № 105	Опорная база промысла	Обеспечение производства материальными ресурсами. Сети внутриплощадочные предусмотрены в этапе 61. Автомобильная дорога к опорной базе промысла (Этап 60)
	Мачта прожекторная №№ 3, 4, 5, 6, 7, 8, 11, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21	
	Емкость сбора дождевых сточных вод № 5, № 6 с насосом (V=100 м³)	
	Склад хранения баллонов полных и пустых	
	Контрольно - пропускной пункт	
	Аварийная дизельная электростанция	
	Емкость сбора дождевых сточных вод № 3, № 4 с насосом (V=100 м³)	
	Ангары № 1...№ 5	
	Ограждение № 2	
	База МТР. Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

192

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

195

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	База МТР. Сети электроснабжения внутриплощадочные	
	База МТР. Сети КИП и А внутриплощадочные	
	База МТР. Сети связи внутриплощадочные	
	База МТР. Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные	
	База МТР. Сети теплоснабжения внутриплощадочные	
	База МТР. Сети электрообогрева внутриплощадочные	
	База МТР. Эстакады сетей внутриплощадочных	
Этап строительства № 106	Площадка трассовых КНС	Обеспечение сбора и транспортировки сточных вод от площадок береговых сооружений на КОС-3. КОС-3 предусмотрены в этапе 36. Сети канализации (этап 37). Электроснабжение - Кабельная линия 10 кВ от ВЛ 10 кВ "ЭЦ № 2 - ОБП" к площадке трассовых КНС (этап 76)
	Производственная площадка с автопроездами	
	Станция насосная перекачки бытовых сточных вод	
	Станция насосная перекачки производственных сточных вод с резервуаром	
	Станция насосная перекачки дождевых сточных вод с 2-мя резервуарами	
	Комплектная трансформаторная подстанция	
	Аварийная дизельная электростанция	
	Эстакады сетей внутриплощадочных	
	Сети технологические внутриплощадочные	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные	
	Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные	
	АСУ ИС. АСУ Э	
Этап строительства № 107	Канализационные очистные сооружения - 3	Обеспечение приема и очистки химически загрязненных

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

193

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

196

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Резервуар - усреднитель химически загрязненных сточных вод № 1, № 2:	<p>сточных вод от береговых объектов. Система мониторинга и контроля сбросов предусмотрена в этапе 108. Инженерная подготовка (этап 36). Электроснабжение - Кабельная линия 10 кВ от ЭЦ № 2 к КОС-3 (этап 76) Автомобильная дорога к КОС-3 (этап 2)</p>
	– Резервуар - усреднитель химически загрязненных сточных вод № 1 (V=1000 м³)	
	– Резервуар - усреднитель химически загрязненных сточных вод № 2 (V=1000 м³)	
	Сливная станция химически загрязненных сточных вод	
	Установка очистки химически загрязнённых сточных вод	
	Резервуар - усреднитель очищенных сточных вод № 1, № 2:	
	– Резервуар - усреднитель очищенных сточных вод № 1 (V=700 м³)	
	– Резервуар - усреднитель очищенных сточных вод № 2 (V=700 м³)	
	Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные 3 этапа	
	Сети теплоснабжения внутриплощадочные 3 этапа	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные 3 этапа	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные 3 этапа	
	Эстакады сетей внутриплощадочных 3 этапа	
Этап строительства № 108	Канализационные очистные сооружения - 3	Обеспечение СМКВ на КОС-3
	Система мониторинга и контроля сбросов:	
	– Блок-бокс СМКВ	
Этап строительства № 109	Участок закачки стоков в пласт-3	Обеспечение подъезда к УЗСП-3
	Автомобильная дорога к УЗСП-3	
Этап строительства № 110	Участок закачки стоков в пласт-3	Обеспечение закачки очищенных стоков в глубокий

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

194

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

197

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Обвязка поглощающих скважин №№ 2-П, 4-П, 8-П, 9-П, 10-П, 11-П	поглощающий горизонт. Обустройство последующих скважин на площадке УЗСП-3 (этап 64)
	Обвязка резервно-наблюдательных скважин №№ 6-П, 7-П, 12-П	
	Сети канализации (2 этап)	
	Сети электрообогрева (2 этап)	
	Сети электроснабжения (2 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (2 этап)	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (2 этап)	
Этап строительства № 111	Сети внеплощадочные:	Обеспечение взаимосвязи инженерными коммуникациями площадок береговой зоны
	Трубопроводы дизельного топлива:	
	– Трубопровод от склада ГСМ до завода СПГ и СГК на ОГТ	
	– Трубопровод к КОВ-3	
	– Трубопровод к ЦОД/ЦУС	
	– Трубопровод к КНС	
	– Трубопровод к АСЦ	
	– Трубопровод к ОБП	
	– Трубопровод от причала терминала "Утренний" к складу ГСМ:	
	– Линейная часть трубопровода DN250	
	Трубопровод транспорта этиленгликоля от завода СПГ и СГК на ОГТ к ОБП	
	Эстакада № 2 к терминалу "Утренний"	
	Сети водоснабжения и канализации	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

195

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

198

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Эстакада № 7 к заводу СПГ и СГК на ОГТ	
	Сети водоснабжения и канализации	
	Эстакада № 12 к складу метанола	
	Сети водоснабжения и канализации	
	Сети теплоснабжения	
	Эстакада № 13 к терминалу "Утренний"	
	Сети канализации	
Этап строительства № 112	Вахтовый жилой комплекс	
	Общежитие № 9	
Этап строительства № 113	Сети внеплощадочные:	
	Сети электрообогрева. Площадка склада ГСМ.	
Этап строительства № 114	Сети внеплощадочные:	
	Сети электрообогрева. Площадка КОВ-3.	
Этап строительства № 115	Сети внеплощадочные:	
	Сети электрообогрева. Площадка ВЖК.	
Этап строительства № 116	Куст газоконденсатных скважин № 5	Транспорт пластовой смеси к площадке УКПГ-1.
	Газопровод-шлейф от КГС № 5 до УСОД К5, К7:	
	– Линейная часть газопровода от КГС № 5 до УСОД К5, К7	
	– Линейная часть метанолопровода от УСОД К5, К7 до КГС № 5	
Этап строительства № 117	Куст газоконденсатных скважин № 5	Добыча пластовой смеси. Электроснабжение от ВЛ 10 кВ к КГС № 5 (этап 43) Автомобильная дорога № 22 к КГС № 5 (Этап 44)
	Производственная площадка с автопроездами	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

196

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

199

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Обвязка устья скважины № 501 - № 507	
	Амбар с устройством горизонтальным горелочным	
	Блок-контейнер электроснабжения	
	Блок-контейнер АСУ ТП	
	Антенная опора	
	Сепаратор свечной	
	Емкость подземная дренажная (V=25 м3)	
	Узел подачи метанола в сбросной газ	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (1 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (1 этап)	
	Сети связи внутриплощадочные	
	ИСУБ	
	АСУ Э	
Этап строительства № 118	Сети внеплощадочные:	
	Сети электрообогрева. Площадка АСЦ.	
Этап строительства № 119	Сети внеплощадочные:	
	Сети электрообогрева. Площадка ЦОД/ЦУС.	
Этап строительства № 120	Сети внеплощадочные:	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

197

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

200

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Сети электрообогрева. Площадка склада хранения метанола.	
Этап строительства № 121	ВЛ 10 кВ к КГС № 6	Подача электроэнергии к площадке КГС № 6 для нужд эксплуатационного бурения
Этап строительства № 122	Автомобильная дорога № 25 к КГС № 6	Обеспечение подъезда к площадке КГС № 6 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства, обеспечение переезда через р. Сёяха на автомобильной дороге № 25 к КГС № 6
	Мостовой переход через р. Сёяха на ПК 59+98 автомобильной дороги № 25 к КГС № 6	
Этап строительства № 123	Куст газоконденсатных скважин № 12	Транспорт пластовой смеси к площадке УКПГ-2
	Газопровод-шлейф от КГС № 12 до УКПГ-2:	
	– Линейная часть газопровода от КГС № 12 до УСОД К8, К12	
	– Линейная часть метанолопровода от УСОД К8, К12 до КГС № 12	
Этап строительства № 124	Куст газоконденсатных скважин № 12	Добыча пластовой смеси. Электроснабжение от ВЛ 10 кВ к КГС № 12 (этап 49). Автомобильная дорога № 14 к КГС № 12 (этап 50).
	Производственная площадка с автопроездами	
	Обвязка устья скважины № 1201 - № 1205	
	Амбар с устройством горизонтальным горелочным	
	Блок-контейнер электроснабжения	
	Блок-контейнер АСУ ТП	
	Антенная опора	
	Сепаратор свечной	
	Емкость подземная дренажная (V=25 м3)	
	Узел подачи метанола в сбросной газ	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (1 этап)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

198

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

201

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Сети технологические внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети связи внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (1 этап)	
	ИСУБ	
	АСУ Э	
Этап строительства № 125	Административная зона	
	Центральная химическая лаборатория	
Этап строительства № 126	Сети электроснабжения внеплощадочные:	Электроснабжение объектов Северного купола
	– Кабельная линия 10 кВ от ВЛ 10 кВ "ЭЦ № 2 – ОБП" к ОБП	
	– Кабельная линия 10 кВ от ВЛ 10 кВ "ЭЦ № 2 – ОБП" к Административной зоне	
	– Кабельная линия 10 кВ от ВЛ 10 кВ "ЭЦ № 2 – ОБП" к АСЦ	
Этап строительства № 127	Куст газоконденсатных скважин № 8	Транспорт пластовой смеси к площадке УКПГ-2
	Газопровод-шлейф от КГС № 8 до УСОД К8, К12:	
	– Линейная часть газопровода от КГС № 8 до УСОД К8, К12	
	– Линейная часть метанолопровода от УСОД К8, К12 до КГС № 8	
	Куст газоконденсатных скважин № 12	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

199

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

202

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Газопровод-шлейф от КГС № 12 до УКПГ-2:	
	– Линейная часть газопровода от УСОД К8, К12 до УКПГ-2	
	– Линейная часть метаноопровода от УКПГ-2 до УСОД К8, К12	
	– УСОД К8, К12	
Этап строительства № 128	Куст газоконденсатных скважин № 8	Добыча пластовой смеси. Подача электроэнергии к площадке КГС № 8 от ВЛ 10 кВ к КГС № 8 (этап 53) Обеспечение подъезда к площадке КГС № 8 - Автомобильная дорога № 17 к КГС № 8 (Этап 54)
	Производственная площадка с автопоездами	
	Обвязка устья скважины № 801 - № 804	
	Амбар с устройством горизонтальным горелочным	
	Блок-контейнер электроснабжения	
	Блок-контейнер АСУ ТП	
	Антенная опора	
	Сепаратор свечной	
	Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	
	Узел подачи метанола в сбросной газ	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (1 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети связи внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (1 этап)	
	ИСУБ	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

200

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

203

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	АСУ Э	
Этап строительства № 129	Посадочная площадка-2	Обеспечение вспомогательных нужд УКПГ-2
Этап строительства № 130	Куст газоконденсатных скважин № 9	Обеспечение добычи природного газа.
	Производственная площадка с автопроездами	
	Обвязка устья скважины № 901- №903, №905, №907 - № 913	
	Амбар с устройством горизонтальным горелочным	
	Блок-контейнер электроснабжения	
	Блок-контейнер АСУ ТП	
	Антенная опора	
	Сепаратор свечной	
	Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	
	Узел подачи метанола в сбросной газ	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (1 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети связи внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (1 этап)	
	ИСУБ	
	АСУ Э	
Этап строительства № 131	ВЛ 10 кВ к КГС № 10	Подача электроэнергии к площадке КГС №10 для нужд эксплуатационного бурения

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

201

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

204

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
Этап строительства № 132	Автомобильная дорога № 15 к КГС № 10	Обеспечение подъезда к площадке КГС №10 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства
Этап строительства № 133	Куст газоконденсатных скважин № 6	Транспорт пластовой смеси к площадке УКПГ-1.
	Газопровод-шлейф от КГС № 6 до УСОД К4, К6:	
	– Линейная часть газопровода от КГС № 6 до УСОД К4, К6	
	– Линейная часть метанолопровода от УСОД К4, К6 до КГС № 6	
Этап строительства № 134	Куст газоконденсатных скважин № 6	Добыча пластовой смеси. Подача электроэнергии к площадке КГС №6 - ВЛ 10 кВ к КГС № 6 (этап 121).
	Производственная площадка с автопроездами	
	Обвязка устья скважины № 601 - № 603	
	Амбар с устройством горизонтальным горелочным	
	Блок-контейнер электроснабжения	
	Блок-контейнер АСУ ТП	
	Антенная опора	
	Сепаратор свечной	
	Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	
	Узел подачи метанола в сбросной газ	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (1 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (1 этап)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

202

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

205

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Сети связи внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (1 этап)	
	ИСУБ	
	АСУ Э	
Этап строительства № 135	УППГ-3	Обеспечение приема ВМР от завода СПГ и СГК на ОГТ, регенерация ВМР и подача регенерированного метанола на склад до ввода УППГ-3. Сети водоснабжения и канализации предусмотрены в этапе 73.
	Производственная площадка с автопроездами	
	Установка регенерации метанола:	
	– <i>Производственное здание</i>	
	– <i>Наружное оборудование</i>	
	– <i>Эстакада трубопроводов и кабелей</i>	
	Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 6 с насосом (V= 8 м³)	
	Компрессорная воздуха КИП	
	Служебно-эксплуатационный блок с операторной и оборудованием ИСУБ	
	Факельное хозяйство:	
	– <i>Сепаратор факельный низкого давления</i>	
	– <i>Факел низкого давления</i>	
	Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 2 с насосом (V=8 м³)	
	Емкость сбора потенциально-загрязненных сточных вод № 1, № 2, № 3 с насосом (V=75 м³)	
	Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные 1 этапа	
	Аварийная дизельная электростанция № 2	
	КИТСО	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

203

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

206

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	ИСУБ. АСУ Э 1 этапа	
	Эстакады сетей внутриплощадочных:	
	– Эстакада № 1, № 3, № 5	
	Сети технологические внутриплощадочные 1 этапа	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные 1 этапа	
	Сети теплоснабжения внутриплощадочные 1 этапа	
	Сети и сооружения электрообогрева внутриплощадочные 1 этапа	
	Сети связи внутриплощадочные 1 этапа	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные 1 этапа	
	Сети КИПиА внутриплощадочные 1 этапа	
	Антенная опора	
	Мачта прожекторная № №2, 3, 4, 6	
	Ограждение №1	
	Сети внеплощадочные:	
	Трубопровод ВМС от Завода СПГ к УППГ-3	
	Метанолопровод от склада метанола к УППГ-3	
	Газопровод от УППГ-3 до МПГ	
	Конденсатопровод от УППГ-3 до МПК	
	Трубопровод азота от Энергоцентра № 2 к УППГ 3	
Этап строительства № 136	Участок закачки стоков в пласт-2	Обеспечение подъезда к УЗСП-2
	Автомобильная дорога к УЗСП-2	
Этап строительства № 137	Участок закачки стоков в пласт-2	Обеспечение закачки стоков от УКПГ-2 в глубокий поглощающий горизонт.
	Производственная площадка с автопроездами	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

204

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

207

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Обвязка поглощающей скважины № 4ПС (3-П)	Автомобильная дорога к УЗСП-2 (Этап 136)
	Обвязка резервно-наблюдательной скважины № 3ПС (1-П)	
	Эстакада УКПГ-2 - УЗСП-2	
	Сети канализации внеплощадочные	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (1 этап)	
	Сети канализации внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электроснабжения (1 этап)	
	Сети электрообогрева (1 этап)	
Этап строительства № 138	Куст газоконденсатных скважин № 10	Добыча пластовой смеси к площадке УКПГ-2.
	Газопровод-шлейф от КГС № 10 до УКПГ-2:	
	– Линейная часть газопровода от КГС № 10 до УКПГ-2	
	– Линейная часть метанолопровода от УКПГ-2 до КГС № 10	
Этап строительства № 139	Куст газоконденсатных скважин № 10	Добыча пластовой смеси. Подача электроэнергии к площадке КГС №10 от ВЛ 10 кВ к КГС № 10 (этап 131). Автомобильная дорога № 15 к КГС № 10 (этап 132).
	Производственная площадка с автопроездами	
	Обвязка устья скважины № 1001 - № 1006	
	Амбар с устройством горизонтальным горелочным	
	Блок-контейнер электроснабжения	
	Блок-контейнер АСУ ТП	
	Антенная опора	
	Сепаратор свечной	
	Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

205

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

208

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Узел подачи метанола в сбросной газ	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (1 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети связи внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (1 этап)	
	ИСУБ	
	АСУ Э	
Этап строительства № 140	ВЛ 10 кВ к КГС № 11	Подача электроэнергии к площадке КГС №11 для нужд эксплуатационного бурения
Этап строительства № 141	Автомобильная дорога № 19 к КГС № 11	Обеспечение подъезда к площадке КГС №11 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства, обеспечение переезда через ручей на автомобильной дороге № 19 к КГС № 11
	Мостовой переход через ручей на ПК 21+45 автомобильной дороги № 19 к КГС № 11	
Этап строительства № 142	Автомобильная дорога № 8 к КГС № 15	Обеспечение подъезда к площадке КГС №15 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства, обеспечение подъезда к разведочной скважине № 397Р.
	Автомобильная дорога № 8 к КГС № 15 (участок ПК0+00 – ПК50+80)	
Этап строительства № 143	Участок закачки стоков в пласт-1	Обеспечение закачки очищенных стоков в глубокий поглощающий горизонт.
	Обвязка поглощающей скважины № 4-П	
Этап строительства № 144	ВЛ 10 кВ к КГС № 14	Подача электроэнергии к площадке КГС №14 для нужд эксплуатационного бурения

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

206

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

209

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
Этап строительства № 145	Автомобильная дорога № 20 к КГС № 14	Обеспечение подъезда к площадке КГС №14 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства
Этап строительства № 146	Куст газоконденсатных скважин № 14	Транспорт пластовой смеси к площадке УКПГ-2.
	Газопровод-шлейф от КГС № 14 до УКПГ-2:	
	– Линейная часть газопровода от КГС № 14 до УСОД К13, К14	
	– Линейная часть метанолопровода от УСОД К13, К14 до КГС № 14	
Этап строительства № 147	Куст газоконденсатных скважин № 14	Добыча пластовой смеси
	Производственная площадка с автопроездами	
	Обвязка устья скважины № 1401 - 1404	
	Амбар с устройством горизонтальным горелочным	
	Блок-контейнер электроснабжения	
	Блок-контейнер АСУ ТП	
	Антенная опора	
	Сепаратор свечной	
	Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	
	Узел подачи метанола в сбросной газ	
	Эстакады сетей внутриплощадочных	
	Сети технологические внутриплощадочные	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные	
	Сети КИПиА внутриплощадочные	
	Сети связи внутриплощадочные	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

207

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

210

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Сети АСПС, КЗ и ПТ	
	ИСУБ	
	АСУ Э	
Этап строительства № 148	Комплекс сооружений для ввода в эксплуатацию основных сооружений УППГ-3	Обеспечение подготовки природного газа и нестабильного конденсата для нужд завода СПГ и СГК на ОГТ. Сети водоснабжения и канализации по Эстакаде №11 (этап 73).
	УППГ-3	
	Узел приема СОД	
	Пункт переключающей арматуры	
	Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 1 с насосом (V=16 м³)	
	Пробкоуловитель	
	Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 3 с насосом (V=8 м³)	
	Эстакады сетей внутриплощадочных:	
	– Эстакада № 2, № 4	
	Установка сепарации газа:	
	– Сепаратор газа;	
	– Замерный узел газа;	
	– Теплообменник.	
	Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 4 с насосом (V=8 м³)	
	Установка дегазации конденсата:	
	– Производственное здание	
	– Наружное оборудование	
	– Эстакада трубопроводов и кабелей	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

208

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

211

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Емкость сбора производственно-дождевых сточных вод № 5 с насосом ($V=8 \text{ м}^3$)	
	Насосная метанола	
	Расходные резервуары метанола:	
	– Резервуары для метанола ($V=4 \times 100 \text{ м}^3$);	
	– Дренажная емкость ($V=8 \text{ м}^3$);	
	– Эстакада трубопроводов и кабелей.	
	Амбар с устройством горизонтальным горелочным	
	Факельное хозяйство:	
	– Сепаратор факельный высокого давления;	
	– Факел высокого давления.	
	Аварийная дизельная электростанция №1	
	КИТСО 2 этап	
	ИСУБ. АСУ Э 2 этапа	
	Ограждение № 2	
	Мачта прожекторная № 1, № 5, № 7, № 8, № 9	
	Сети технологические внутриплощадочные 2 этапа	
	Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные 2 этапа	
	Сети теплоснабжения внутриплощадочные 2 этапа	
	Сети электрические внутриплощадочные 2 этапа	
	Сети и сооружения электрообогрева внутриплощадочные 2 этапа	
	Сети связи внутриплощадочные 2 этапа	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ внутриплощадочные 2 этапа	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

209

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

212

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Сети КИПиА внутриплощадочные 2 этапа	
Этап строительства № 149	Куст газоконденсатных скважин № 15	Транспорт пластовой смеси к площадке УППГ-3
	Газопровод-шлейф от КГС № 15 до УППГ-3:	
	– <i>Линейная часть газопровода от КГС № 15 до УСОД К15, К17</i>	
	– <i>Линейная часть метанолопровода от УСОД К15, К17 до КГС № 15</i>	
Этап строительства № 150	ВЛ 10 кВ к КГС № 13	Подача электроэнергии к площадке КГС №13 для нужд эксплуатационного бурения
Этап строительства № 151	Автомобильная дорога № 21 к КГС № 13	Обеспечение подъезда к площадке КГС №13 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства, обеспечение переезда через ручей на автомобильной дороге № 21 к КГС № 13
	Мостовой переход через ручей на ПК 0+57 автомобильной дороги № 21 к КГС № 13	
Этап строительства № 152	ВЛ 10 кВ к КГС № 15	Подача электроэнергии к площадке КГС №15 для нужд эксплуатационного бурения
Этап строительства № 153	Куст газоконденсатных скважин № 11	Транспорт пластовой смеси к площадке УКПГ-2.
	Газопровод-шлейф от КГС № 11 до УКПГ-2:	
	– <i>Линейная часть газопровода от КГС № 11 до УСОД К9, К11</i>	
	– <i>Линейная часть метанолопровода от УСОД К9, К11 до КГС № 11</i>	
Этап строительства № 154	ВЛ 10 кВ к КГС № 17	Подача электроэнергии к площадке КГС №17 для нужд эксплуатационного бурения
Этап строительства № 155	Автомобильная дорога № 9 к КГС № 17	Обеспечение подъезда к площадке КГС №17 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства
Этап строительства № 156	ВЛ 10 кВ к КГС № 18	Подача электроэнергии к площадке КГС №18 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

210

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

213

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
Этап строительства № 157	Автомобильная дорога № 10 к КГС № 18	Обеспечение подъезда к площадке КГС №18 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства, обеспечение переезда через р. Лэруй-Яха на ПК18+68 автомобильной дороги № 10 к КГС № 18, обеспечение переезда через р. Лэруй-Яха на ПК101+55 автомобильной дороги № 10 к КГС № 18
	Мостовой переход через р. Лэруй-Яха на ПК18+68 автомобильной дороги № 10 к КГС № 18	
	Мостовой переход через р. Лэруй-Яха на ПК 101+55 автомобильной дороги № 10 к КГС № 18	
Этап строительства № 158	УППГ-3	Обеспечение АСКПВ для факелов УППГ-3
	Автоматическая система контроля промышленных выбросов	
Этап строительства № 159	Куст газоконденсатных скважин № 16	Транспорт пластовой смеси к площадке УППГ-3
	Газопровод-шлейф от КГС № 16 до УППГ-3:	
	– <i>Линейная часть газопровода от КГС № 16 до УППГ-3</i>	
	– <i>Линейная часть метанолопровода от УППГ-3 до КГС № 16</i>	
Этап строительства № 160	Куст газоконденсатных скважин № 17	Транспорт пластовой смеси к площадке УППГ-3
	Газопровод-шлейф от КГС № 17 до УСОД К15, К17:	
	– <i>Линейная часть газопровода от КГС № 17 до УСОД К15, К17</i>	
	– <i>Линейная часть метанолопровода от УСОД К15, К17 до КГС № 17</i>	
	Куст газоконденсатных скважин № 15	
	Газопровод-шлейф от КГС № 15 до УППГ-3:	
	– <i>Линейная часть газопровода от УСОД К15, К17 до УППГ-3</i>	
	– <i>Линейная часть метанолопровода от УППГ-3 до УСОД К15, К17</i>	
	– <i>УСОД К15, К17</i>	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

211

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

214

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
Этап строительства № 161	Куст газоконденсатных скважин № 18	Транспорт пластовой смеси к площадке УППГ-3
	Газопровод-шлейф от КГС № 18 до УСОД К18, К19:	
	– Линейная часть газопровода от КГС № 18 до УСОД К18, К19	
	– Линейная часть метанолопровода от УСОД К18, К19 до КГС № 18	
Этап строительства № 162	ВЛ 10 кВ к КГС № 19	Подача электроэнергии к площадке КГС №19 для нужд эксплуатационного бурения и эксплуатации
Этап строительства № 163	Автомобильная дорога № 11 к КГС № 19	Обеспечение подъезда к площадке КГС №19 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства
Этап строительства № 164	Куст газоконденсатных скважин № 11	Добыча пластовой смеси. Подача электроэнергии к площадке КГС №11 (этап 140). Обеспечение подъезда к площадке КГС №11 - Автомобильная дорога № 19 к КГС № 11 (этап 141)
	Производственная площадка с автопроездами	
	Обвязка устья скважины № 1101 – № 1103	
	Амбар с устройством горизонтальным горелочным	
	Блок-контейнер электроснабжения	
	Блок-контейнер АСУ ТП	
	Антенная опора	
	Сепаратор свечной	
	Емкость подземная дренажная (V=25 м3)	
	Узел подачи метанола в сбросной газ	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (1 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (1 этап)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

212

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

215

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Сети КИПиА внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети связи внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (1 этап)	
	ИСУБ	
	АСУ Э	
Этап строительства № 165	Газотурбинная электростанция	4 Этап (пусковой комплекс) ГТЭС
	Энергетический модуль № 3	
	Блочные трансформаторы № 5 - № 6 (10/35 кВ)	
	Блочный трансформатор (резервный) № 7	
	Резервуар аварийного слива масла № 3 V=5 м³	
	КТП СН 10/0,4 кВ 1000 кВА	
	Эстакады внутриплощадочных сетей (4 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные:	
	– Газопровод (резервный) к энергетическому модулю № 3	
	– Газопровод (основной) от БТПГ ГТЭС к энергетическому модулю № 3	
	Трубопроводы теплоснабжения (4 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (4 этап)	
	Сети электрические внутриплощадочные (4 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (4 этап)	
	Сети водоснабжения и канализации внутриплощадочные (4 этап)	
	Сети связи (4 этап)	
	Комплекс инженерно-технических средств охраны (4 этап)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

213

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

216

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Система пожаробнаружения и контроля загазованности (3 этап)	
Этап строительства № 166	Куст газоконденсатных скважин № 13	Транспорт пластовой смеси к площадке УКПГ-2.
	Газопровод-шлейф от КГС № 13 до УСОД К13, К14:	
	– <i>Линейная часть газопровода от КГС № 13 до УСОД К13, К14</i>	
	– <i>Линейная часть метанолопровода от УСОД К13, К14 до КГС № 13</i>	
	Куст газоконденсатных скважин № 14	
	Газопровод-шлейф от КГС № 14 до УКПГ-2:	
	– <i>Линейная часть газопровода от УСОД К13, К14 до УКПГ-2</i>	
	– <i>Линейная часть метанолопровода от УКПГ-2 до УСОД К13, К14</i>	
Этап строительства № 167	– <i>УСОД К13, К14</i>	
	Куст газоконденсатных скважин № 13	Добыча пластовой смеси. Подача электроэнергии от ВЛ 10 кВ к КГС № 13 (этап 150). Автомобильная дорога № 21 к КГС № 13 (этап 151).
	Производственная площадка с автопроездами	
	Обвязка устья скважины № 1301 – 1305	
	Амбар с устройством горизонтальным горелочным	
	Блок-контейнер электроснабжения	
	Блок-контейнер АСУ ТП	
	Антенная опора	
	Сепаратор свечной	
	Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	
	Узел подачи метанола в сбросной газ	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

214

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

217

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Эстакады сетей внутриплощадочных (1 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети связи внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (1 этап)	
	ИСУБ	
	АСУ Э	
Этап строительства № 168	Участок закачки стоков в пласт-2	Обеспечение закачки очищенных стоков в глубокий поглощающий горизонт.
	Обвязка поглощающей скважины № 4-П	
Этап строительства № 169	Куст газоконденсатных скважин № 19	Транспорт пластовой смеси к площадке УКПГ-3.
	Газопровод-шлейф от КГС № 19 до УППГ-3:	
	– Линейная часть газопровода от КГС № 19 до УСОД К18, К19	
	– Линейная часть газопровода от УСОД К18, К19 до УППГ-3	
	– УСОД К18, К19	
	– Линейная часть метанолопровода от УППГ-3 до КГС № 19	
Этап строительства № 170	Полигон ТК, С и ПО (3-й этап)	Размещение отходов на участках захоронения
	Участки захоронения (3 этап):	
	– Участок складирования отходов 4 класса опасности № 5	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

215

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

218

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	– Участок складирования отходов 4 класса опасности № 6	
	– Участок складирования отходов 4 класса опасности № 7	
	КНС	
	Мачта прожекторная № 6	
	Мачта прожекторная № 7	
	Электротехнические решения. Этап 3	
	Внутриплощадочные сети канализации 3 этапа	
	Пункт наблюдения надмерзлотных вод сезонно-талого слоя (поз. ГП - 23.2, 23.3, 23.5, 23.6, 23.7)	
Этап строительства № 171	Полигон ТК, С и ПО (4-й этап)	Размещение отходов на участках захоронения на период полного развития полигона
	Участки захоронения (4 этап):	
	– Участок складирования отходов 4 класса опасности № 8	
	Мачта прожекторная № 8	
	Электротехнические решения. Этап 4	
	Внутриплощадочные сети канализации 4 этап	
Этап строительства № 172	Участок закачки стоков в пласт-1	Обеспечение закачки стоков от УКПГ-1 в глубокий поглощающий горизонт
	Обвязка поглощающей скважины № 2-П	
	Обвязка резервно-наблюдательной скважины № 5-П	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (2 этап)	
	Сети канализации внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (2 этап)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

216

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

219

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Сети электрообогрева (2 этап)	
Этап строительства № 173	Участок закачки стоков в пласт-2	Обеспечение закачки стоков от УКПГ-2 в глубокий поглощающий горизонт
	Обвязка поглощающей скважины № 2-П	
	Обвязка резервно-наблюдательной скважины № 5-П	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (2 этап)	
	Сети канализации внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электрообогрева (2 этап)	
Этап строительства № 174	УКПГ-1	
	Установка 3S сепараторов	
	УКПГ-2	
	Установка 3S сепараторов	
Этап строительства № 175	Вахтовый жилой комплекс	
	Общественный центр	
Этап строительства № 176	Газотурбинная электростанция	
	Тепломеханический блок	
Этап строительства № 177	Опорная база промысла	Для размещения (60 единиц грузовой и специальной техники) и ремонта автомобильной техники, выполнения необходимых слесарных, сварочных, металлообрабатывающих работ и аварийно-восстановительных ремонтов.
	Корпус ТО и ТР автотранспорта и спецтехники с отапливаемой стоянкой на 60 единиц	
Этап строительства № 178	Опорная база промысла	Для обеспечения приема, хранения, выдачи

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

217

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

220

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Склад с кран-балкой (теплое исполнение)	материально-технических ресурсов (оборудования, металлопроката, материалов и изделий различного назначения)
Этап строительства № 179	Опорная база промысла	Для обеспечения приема, хранения, выдачи материально-технических ресурсов (оборудования, металлопроката, материалов и изделий различного назначения)
	Склад для хранения химреагентов и реактивов (теплое исполнение)	
Этап строительства № 180	Опорная база промысла	Для обеспечения хранения оборотных газотурбинных двигателей
	Склад для хранения оборотных газотурбинных двигателей	
Этап строительства № 181	Опорная база промысла	Для обеспечения приема, хранения, выдачи материально-технических ресурсов (оборудования, металлопроката, материалов и изделий различного назначения)
	Ангар с вертикальными стенами (теплое исполнение)	
Этап строительства № 182	Сети внеплощадочные:	Обеспечение передачи электроэнергии к объектам Южного купола
	ВЛ-35 кВ от ГТЭС к УКПГ-2. Цепь 2	
	Кабельная линия 35 кВ от "ВЛ 35 кВ от ГТЭС к УКПГ-2" до ПС 35/10 кВ УКПГ-2. Цепь 2	
Этап строительства № 183	Куст газоконденсатных скважин № 4	Добыча пластовой смеси. Электроснабжение от ВЛ 10 кВ к КГС № 4 (в соответствии с этапом 14). Автомобильная дорога № 26 к КГС № 4 (в соответствии с этапом 15)
	Производственная площадка с автопроездами	
	Обвязка устья скважины № 401, 403 - № 408	
	Амбар с устройством горизонтальным горелочным	
	Блок-контейнер электроснабжения	
	Блок-контейнер АСУ ТП	
	Антенная опора	
	Сепаратор свечной	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

218

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

221

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	
	Узел подачи метанола в сбросной газ	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (1 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети связи внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (1 этап)	
	ИСУБ	
	АСУ Э	
Этап строительства № 184	Куст газоконденсатных скважин № 7	Добыча пластовой смеси. Электроснабжение от ВЛ 10 кВ к КГС № 7 (в соответствии с этапом 16). Автомобильная дорога № 27 к КГС № 7 (в соответствии с этапом 17)
	Производственная площадка с автопроездами	
	Обвязка устья скважины № 701 - № 705	
	Амбар с устройством горизонтальным горелочным	
	Блок-контейнер электроснабжения	
	Блок-контейнер АСУ ТП	
	Антенная опора	
	Сепаратор свечной	
	Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	
	Узел подачи метанола в сбросной газ	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (1 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (1 этап)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

219

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

222

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети связи внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (1 этап)	
	ИСУБ	
	АСУ Э	
Этап строительства № 185	Административная зона	
	Столовая	
	Переходная галерея	
Этап строительства № 186	Сети связи межплощадочные (2 этап)	Обеспечение первичных видов связи береговых объектов
Этап строительства № 187	Куст газоконденсатных скважин № 1	Добыча пластовой смеси. Подача электроэнергии от ВЛ 10 кВ к КГС № 1 (этап 8). Автомобильная дорога № 29 к КГС № 1 (этап 9)
	Производственная площадка с автопроездами	
	Обвязка устья скважины № 101 - № 112	
	Амбар с устройством горизонтальным горелочным	
	Блок-контейнер электроснабжения	
	Блок-контейнер АСУ ТП	
	Антенная опора	
	Сепаратор свечной	
	Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	
	Узел подачи метанола в сбросной газ	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (1 этап)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

220

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

223

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Сети технологические внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети связи внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (1 этап)	
	ИСУБ	
	АСУ Э	
Этап строительства № 188	Куст газоконденсатных скважин № 1	Поддержание давления пластовой смеси КГС №1 (этап 187). Подача электроэнергии от ВЛ 10 кВ к КГС № 1 (этап 8). Автомобильная дорога № 29 к КГС № 1 (этап 9)
	Обвязка устья скважины № 113 - № 120	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (2 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (2 этап)	
Этап строительства № 189	Сети внеплощадочные:	Обеспечение передачи электроэнергии к РТП терминала "Утренний", источник электроэнергии - ГТЭС (в составе этапа 55)
	Кабельная линия 10 кВ от ГТЭС к РТП терминала "Утренний".	
Этап строительства № 190	Куст газоконденсатных скважин № 2	Обеспечение добычи природного газа. Автомобильная дорога № 23 к КГС № 2 (в соответствии с этапом 11). Автомобильная дорога № 1. Участок 4 от р. Салпадаяха до УКПГ-1 (этап 20).
	Обвязка устья скважины № 202-214	
	Блок-контейнер АСУ ТП	
	Сепаратор свечной	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

221

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

224

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Антенная опора	
	Узел подачи метанола в сбросной газ	
	Амбар с устройством горизонтальным горелочным	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (2 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные	
	Сети связи внутриплощадочные	
	Сети КИПиА внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ	
	ИСУБ	
	АСУ Э	
Этап строительства № 191	Куст газоконденсатных скважин № 3	Поддержание уровня добычи газа на КГС № 3. (этап 78) Обустройство последующих скважин
	Обвязка устья скважины № 315 - № 321	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (2 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (2 этап)	
Этап строительства № 192	Куст газоконденсатных скважин № 4	Поддержание уровня добычи газа на КГС № 4. (этап 183) Обустройство последующих скважин
	Обвязка устья скважины № 409 - № 413	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (2 этап)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

222

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

225

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Сети технологические внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (2 этап)	
Этап строительства № 193	Куст газоконденсатных скважин № 6	Поддержание уровня добычи газа на КГС № 6 (этап 134). Обустройство дополнительных скважин
	Обвязка устья скважины № 604 - № 608	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (2 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (2 этап)	
Этап строительства № 194	Сети электроснабжения внеплощадочные:	Электроснабжение объектов береговой зоны
	Кабельная линия 10 кВ от ЭЦ № 2 к РТП терминала "Утренний"	
Этап строительства № 195	Куст газоконденсатных скважин № 8	Поддержание уровня добычи газа на КГС № 8. (этап 128) Обустройство последующих скважин
	Обвязка устья скважины № 805 - № 806	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (2 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (2 этап)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

223

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

226

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
Этап строительства № 196	Куст газоконденсатных скважин № 9	Поддержание уровня добычи газа на КГС № 9 (Этап 130). Обустройство последующих скважин
	Обвязка устья скважины № 904	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (2 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (2 этап)	
Этап строительства № 197	УППГ-3	
	Трубопроводы топливного газа от Энергоцентра №2:	
	– Трубопровод топливного газа от Энергоцентра №2 к УППГ-3	
Этап строительства № 198	Куст газоконденсатных скважин № 11	Поддержание уровня добычи газа на КГС № 11 (этап 164). Обустройство последующих скважин
	Обвязка устья скважины №1104	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (2 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (2 этап)	
Этап строительства № 199	Куст газоконденсатных скважин № 12	Поддержание уровня добычи газа на КГС № 12. (этап 124) Обустройство последующих скважин
	Обвязка устья скважины № 1206 - № 1209	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (2 этап)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

224

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

227

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Сети технологические внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (2 этап)	
Этап строительства № 200	Куст газоконденсатных скважин № 11	Поддержание уровня добычи газа на КГС № 11. (этап 164) Обустройство последующих скважин
	Обвязка устья скважины № 1105 - № 1107	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (3 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (3 этап)	
Этап строительства № 201	Куст газоконденсатных скважин № 13	Поддержание уровня добычи газа на КГС № 13 (этап 167). Обустройство последующих скважин
	Обвязка устья скважины №1306 – 1308	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (2 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (2 этап)	
Этап строительства № 202	Куст газоконденсатных скважин № 11	Поддержание уровня добычи газа на КГС № 11. (этап 164) Обустройство последующих скважин
	Обвязка устья скважины № 1108 – 1113	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

225

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

228

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Эстакады сетей внутриплощадочных (4 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (4 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (4 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (4 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (4 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (4 этап)	
Этап строительства № 203	Куст газоконденсатных скважин № 15	Обеспечение добычи пластовой смеси. Подача электроэнергии от ВЛ 10 кВ к КГС № 15 (этап 152). Автомобильная дорога № 8 к КГС № 15 (этап 142).
	Производственная площадка с автопроездами	
	Обвязка устья скважины № 1501 - № 1505	
	Амбар с устройством горизонтальным горелочным	
	Блок-контейнер электроснабжения	
	Блок-контейнер АСУ ТП	
	Антенная опора	
	Сепаратор свечной	
	Емкость подземная дренажная (V=25 м3)	
	Узел подачи метанола в сбросной газ	
	Эстакады сетей внутриплощадочных	
	Сети технологические внутриплощадочные	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные	
	Сети КИПиА внутриплощадочные	
	Сети связи внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

226

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

229

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	ИСУБ	
	АСУ Э	
Этап строительства № 204	Куст газоконденсатных скважин № 11	Поддержание уровня добычи газа на КГС № 11. (этап 164) Обустройство последующих скважин
	Обвязка устья скважины № 1114 - № 1115	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (5 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (5 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (5 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (5 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (5 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (5 этап)	
Этап строительства № 205	Куст газоконденсатных скважин № 16	Добыча пластовой смеси. ВЛ и АД предусмотрены в проектной документации "Обустройство Салмановского (Утреннего) НГКМ. Газоснабжение объектов энергообеспечения нужд строительства, гидронамыва грунта и бурения"
	Обвязка устья скважины № 1603 - № 1605	
	Блок-контейнер АСУ ТП №2	
	Антенная опора	
	Сепаратор свечной	
	Емкость подземная дренажная (V=25 м3)	
	Узел подачи метанола в сбросной газ	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (2 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети связи внутриплощадочные (2 этап)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

227

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

230

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (2 этап)	
	ИСУБ	
	АСУ Э	
Этап строительства № 206	Куст газоконденсатных скважин № 13	Поддержание уровня добычи газа на КГС № 13 (этап 167). Обустройство последующих скважин
	Обвязка устья скважины № 1309 - №1313	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (3 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (3 этап)	
Этап строительства № 207	Куст газоконденсатных скважин № 17	Добыча пластовой смеси. Подача электроэнергии от ВЛ 10 кВ к КГС № 17 (этап 154). Автомобильная дорога № 9 к КГС № 17 (этап 155).
	Производственная площадка с автопроездами	
	Обвязка устья скважины № 1701 - № 1704	
	Амбар с устройством горизонтальным горелочным	
	Блок-контейнер электроснабжения	
	Блок-контейнер АСУ ТП	
	Антенная опора	
	Сепаратор свечной	
	Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	
	Узел подачи метанола в сбросной газ	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (1 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (1 этап)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

228

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

231

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	ети электроснабжения внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети связи внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (1 этап)	
	ИСУБ	
	АСУ Э	
Этап строительства № 208	Куст газоконденсатных скважин № 17	Поддержание уровня добычи газа на КГС № 17 (этап 207). Обустройство последующих скважин
	Обвязка устья скважины № 1705	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (2 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (2 этап)	
Этап строительства № 209	Куст газоконденсатных скважин № 18	Добыча пластовой смеси. Подача электроэнергии от ВЛ 10 кВ к КГС № 18 (этап 156). Автомобильная дорога № 10 к КГС № 18 (этап 157)
	Производственная площадка с автопоездами	
	Обвязка устья скважины № 1801 - № 1805	
	Амбар с устройством горизонтальным горелочным	
	Блок-контейнер электроснабжения	
	Блок-контейнер АСУ ТП	
	Антенная опора	
	Сепаратор свечной	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

229

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

232

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Емкость подземная дренажная (V=25 м3)	
	Узел подачи метанола в сбросной газ	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (1 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети связи внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (1 этап)	
	ИСУБ	
	АСУ Э	
Этап строительства № 210	Куст газоконденсатных скважин № 19	Добыча пластовой смеси. Подача электроэнергии от ВЛ 10 кВ к КГС № 19 (этап 162). Автомобильная дорога № 11 к КГС № 19 (этап 163).
	Производственная площадка с автопроездами	
	Обвязка устья скважины № 1901 – 1904	
	Амбар с устройством горизонтальным горелочным	
	Блок-контейнер электроснабжения	
	Блок-контейнер АСУ ТП	
	Антенная опора	
	Сепаратор свечной	
	Емкость подземная дренажная (V=25 м³)	
	Узел подачи метанола в сбросной газ	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (1 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (1 этап)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

230

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

233

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (1 этап)	
	Сети связи внутриплощадочные	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (1 этап)	
	ИСУБ	
	АСУ Э	
Этап строительства № 211	Водозабор-1	Электроснабжение объекта "Водозабор-1"
	ВЛ 10 кВ к Водозабору-1	
Этап строительства № 212	Водозабор-2	Электроснабжение объекта "Водозабор-2"
	ВЛ 10 кВ к Водозабору-2	
Этап строительства № 213	Сети внеплощадочные:	Обеспечение передачи электроэнергии к УППГ-3, источник электроэнергии - ГТЭС (в составе этапа 55)
	Кабельная линия 10 кВ от ГТЭС до Установки регенерации метанола УППГ-3	
Этап строительства № 214	Сети внеплощадочные:	Обеспечение передачи электроэнергии к УППГ-3, источник электроэнергии - ГТЭС (в составе этапа 55)
	Кабельная линия 10 кВ от ГТЭС до Установки дегазации конденсата УППГ-3	
Этап строительства № 215	Сети внеплощадочные:	Обеспечение взаимосвязи инженерными коммуникациями первоочередных площадок береговой зоны
	Кабельная линия 0,4 кВ к площадке приема СОД	
Этап строительства № 216	Куст газоконденсатных скважин № 3	Поддержание уровня добычи газа на КГС № 3. (этап 78). Обустройство последующих скважин
	Обвязка устья скважины № 314	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (3 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (3 этап)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

231

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

234

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (3 этап)	
Этап строительства № 217	Куст газоконденсатных скважин № 3 Сети связи к КГС № 3	Обеспечение связи КГС № 3
Этап строительства № 218	Куст газоконденсатных скважин № 5 Сети связи к КГС № 5	Обеспечение связи КГС № 5
Этап строительства № 219	Куст газоконденсатных скважин № 12 Сети связи к КГС № 12	Обеспечение связи КГС № 12
Этап строительства № 220	Куст газоконденсатных скважин № 8 Сети связи к КГС № 8	Обеспечение связи КГС № 8
Этап строительства № 221	Куст газоконденсатных скважин № 9 Сети связи к КГС № 9	Обеспечение связи КГС № 9
Этап строительства № 222	Куст газоконденсатных скважин № 6 Сети связи к КГС № 6	Обеспечение связи КГС № 6
Этап строительства № 223	Куст газоконденсатных скважин № 10 Сети связи к КГС № 10	Обеспечение связи КГС № 10
Этап строительства № 224	Куст газоконденсатных скважин № 14 Сети связи к КГС № 14	Обеспечение связи КГС № 14
Этап строительства № 225	Куст газоконденсатных скважин № 11 Сети связи к КГС № 11	Обеспечение связи КГС № 11
Этап строительства № 226	Куст газоконденсатных скважин № 4	Поддержание уровня добычи газа на КГС № 4. (этап

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

232

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

235

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Обвязка устья скважины № 402	183). Обустройство последующих скважин
	Эстакады сетей внутриплощадочных (3 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (3 этап)	
Этап строительства № 227	Куст газоконденсатных скважин № 4	Обеспечение связи КГС № 4
	Сети связи к КГС № 4	
Этап строительства № 228	Куст газоконденсатных скважин № 7	Обеспечение связи КГС № 7
	Сети связи к КГС № 7	
Этап строительства № 229	Куст газоконденсатных скважин № 1	Обеспечение связи КГС № 1
	Сети связи к КГС № 1	
Этап строительства № 230	Куст газоконденсатных скважин № 2	Обеспечение связи КГС № 2
	Сети связи к КГС № 2	
Этап строительства № 231	Куст газоконденсатных скважин № 15	Обеспечение связи КГС № 15
	Сети связи к КГС № 15	
Этап строительства № 232	Куст газоконденсатных скважин № 16	Обеспечение связи КГС № 16
	Сети связи к КГС № 16	
Этап строительства № 233	Куст газоконденсатных скважин № 17	Обеспечение связи КГС № 17
	Сети связи к КГС № 17	
Этап строительства № 234	Куст газоконденсатных скважин № 18	Обеспечение связи КГС № 18
	Сети связи к КГС № 18	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

233

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

236

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
Этап строительства № 235	Куст газоконденсатных скважин № 19	Обеспечение связи КГС № 19
	Сети связи к КГС № 19	
Этап строительства № 236	Водозабор-1	Обеспечение связи Водозабор-1
	Сети связи к Водозабору-1	
Этап строительства № 237	Водозабор-2	Обеспечение связи Водозабор-2
	Сети связи к Водозабору-2	
Этап строительства № 238	Автомобильная дорога № 8 к КГС № 15 (участок ПК50+80 – ПК68+22,07)	Обеспечение подъезда к площадке КГС №15 для нужд эксплуатационного бурения и обустройства
Этап строительства № 239	Куст газоконденсатных скважин № 13	Обеспечение связи КГС № 13
	Сети связи к КГС № 13	
Этап строительства № 240	Сети внеплощадочные:	Обеспечение взаимосвязи инженерными коммуникациями площадок береговой зоны
	Газопроводы к ГТЭС:	
	– Трубопровод сброса газа на ГФУ Энергоцентра № 2	
Этап строительства № 241	Сети электроснабжения внеплощадочные:	Обеспечение электроснабжения ОГТ-1 Завода СПГ и СГК
	Кабельная линия 10 кВ от ГТЭС для ОГТ-1	
Этап строительства № 242	Сети связи межплощадочные	Обеспечение связи ОГТ-1 Завода СПГ и СГК
	Кабельная линия ВОЛС от ГТЭС для ОГТ-1	
Этап строительства № 243	Сети внеплощадочные:	Обеспечение подъезда к Посадочной площадке ПП-2
	Автомобильная дорога № 12 к ПП-2 УКПГ-2	
Этап строительства № 244	Этап строительства № 244	Поддержание уровня добычи газа на КГС № 18. (этап 209) Обустройство последующих скважин
	Куст газоконденсатных скважин № 18	
	Обвязка устья скважины № 1806	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

234

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

237

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Эстакады сетей внутриплощадочных (2 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (2 этап)	
Этап строительства № 245	Этап строительства № 245	Поддержание уровня добычи газа на КГС № 19. (этап 210) Обустройство последующих скважин
	Куст газоконденсатных скважин № 19	
	Обвязка устья скважины № 1905 - № 1908	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (2 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (2 этап)	
Этап строительства № 246	Этап строительства № 246	Поддержание уровня добычи газа на КГС № 5. (этап 117) Обустройство последующих скважин
	Куст газоконденсатных скважин № 5	
	Обвязка устья скважины № 508 - № 512	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (2 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (2 этап)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-ПЗ1.ТЧ


Лист

235

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

238

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (2 этап)	
Этап строительства № 247	Этап строительства № 247	Поддержание уровня добычи газа на КГС № 8. (этап 128) Обустройство последующих скважин
	Куст газоконденсатных скважин № 8	
	Обвязка устья скважины № 807 - № 812	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (3 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (3 этап)	
Этап строительства № 248	Этап строительства № 248	Поддержание уровня добычи газа на КГС № 8. (этап 128) Обустройство последующих скважин
	Куст газоконденсатных скважин № 8	
	Обвязка устья скважины № 813 - № 817	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (4 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (4 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (4 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (4 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (4 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (4 этап)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

236

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

239

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
Этап строительства № 249	Этап строительства № 249	Поддержание уровня добычи газа на КГС № 9. (этап 130) Обустройство последующих скважин
	Куст газоконденсатных скважин № 9	
	Обвязка устья скважины № 906	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (3 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (3 этап)	
Этап строительства № 250	Этап строительства № 250	Поддержание уровня добычи газа на КГС № 10 (Этап 139). Обустройство последующих скважин
	Куст газоконденсатных скважин № 10	
	Обвязка устья скважины № 1007 - № 1008	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (2 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (2 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (2 этап)	
Этап строительства № 251	Этап строительства № 251	Поддержание уровня добычи газа на КГС № 17 (этап 207). Обустройство последующих скважин
	Куст газоконденсатных скважин № 17	
	Обвязка устья скважины № 1706	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (3 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (3 этап)	

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ


Лист

237

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№

240

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (3 этап)	
Этап строительства № 252	Этап строительства № 252	Поддержание уровня добычи газа на КГС № 18. (этап 209) Обустройство последующих скважин
	Куст газоконденсатных скважин № 18	
	Обвязка устья скважины № 1807	
	Эстакады сетей внутриплощадочных (3 этап)	
	Сети технологические внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети электроснабжения внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети электрообогрева внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети КИПиА внутриплощадочные (3 этап)	
	Сети АСПС, КЗ и ПТ (3 этап)	
Этап строительства № 253	Вахтовый жилой комплекс	
	Склад непродовольственных товаров	
Этап строительства № 254	Вахтовый жилой комплекс	
	Оздоровительный блок	
Этап строительства № 255	Вахтовый жилой комплекс	
	Общежитие № 10	
Этап строительства № 256	Полигон ТК, С и ПО (5-й этап)	Термическое обезвреживание отходов для дальнейшего размещения на участках захоронения

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

238

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв.№


241

Этап строительства	Наименование площадок, объектов, сооружений	Назначение объекта
	Установка термического обезвреживания и утилизации отходов серии HURIKAN 400R	

Примечания.

1 В процессе проектирования и реализации проектных решений возможны уточнения по составу и срокам ввода объектов.

* Контроль очередности ввода этапов в эксплуатацию с учетом требований по автономности эксплуатации этапов в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации №87 от 16.02.2008 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» обеспечивается Заказчиком по итогам завершения строительно-монтажных работ.

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист

239


11 Технико-экономические показатели

В соответствии с заданием на проектирование проектная документация разработана единым комплектом для всех этапов строительства, в полном объеме, необходимом для строительства и ввода в эксплуатацию соответствующих объектов, на полное развитие промысла.

Основные технико-экономические показатели проекта приведены в таблице 11.1.

Таблица 11.1 – Технико-экономические показатели проекта

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Максимальный годовой объем добычи:		
– газа	млн. м³/год	32790,7
– углеводородного конденсата	тыс. тонн	1425,4
Количество кустов газоконденсатных скважин	шт.	19
Общий фонд скважин на полное развитие	шт.	203
Общая протяженность основных коммуникаций:		
– газопроводов-шлейфов DN 250 – 500 мм	км	167,107
– межпромысловых трубопроводов DN 100 – 1000 мм	км	206,261
– автодорог	км	153,47585

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ		Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			240

12 Сведения о наличии специальных технических условий и обоснования безопасности ОПО

Для обоснования проектных решений разработаны следующие документы:

- Специальные технические условия на проектирование и строительство в части обеспечения пожарной безопасности объекта: "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения", согласованы МИНСТРОЙ России, письмо от 23.11.2018 № 46914-ВК/03, копия приведена в томе 1.2.1.
- Специальные технические условия (Изменения № 1) на проектирование и строительство в части обеспечения пожарной безопасности объекта: "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения", согласованы Главным управлением МЧС России по Ямало-Ненецкому автономному округу, письмо от 25.09.2020 № ИВ-230-57, Заключение нормативно-технического совета МЧС России, копии приведены в томе 1.2.8.
- Специальные технические условия на проектирование и строительство объекта "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения". Трубопроводы", согласованы МИНСТРОЙ России, письмо от 14.02.2019 № 4861-ЛС/03, копия приведена в томе 1.2.1.
- Специальные технические условия на проектирование и строительство объекта: "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения". Трубопроводы в месте их пересечения с полосой воздушного подхода взлетно-посадочной полосы аэропорта "Утренний", согласованы МИНСТРОЙ России, письмо от 26.04.2019 № 15384-ВК/03, копия приведена в томе 1.2.1.
- Специальные технические условия на проектирование и строительство объекта "Обустройство Салмановского (Утреннего) нефтегазоконденсатного месторождения". Фундаменты зданий и сооружений", согласованы МИНСТРОЙ России, письмо от 14.02.2019 № 4801-ЛС/03, копия приведена в томе 1.2.1.
- Обоснование безопасности опасного производственного объекта "Система промысловых трубопроводов Салмановского (Утреннего) НГКМ", разработано ООО "Промышленная среда", утверждено Генеральным директором ООО "АРКТИК СПГ 2" Матвеевским А.А. 10.10.2018. Заключение экспертизы промышленной безопасности от 15.10.2018 за № 01-10/ОБ-18 выдано ООО "ССПЭБ". Уведомление о внесении сведений в реестр

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ			241
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

заключений экспертизы промышленной безопасности направлено в ООО "АРКТИК СПГ 2" письмом Северо-Уральского управления РОСТЕХНАДЗОРА от 24.10.2018 № 59-ЭПБ/10779, копия приведена в томе 1.2.1. Заключение экспертизы промышленной безопасности внесено в Реестр 29 августа 2018 г. с присвоением регистрационного номера 59-ОБ-38366-2018.

- Обоснование безопасности опасного производственного объекта "Участок комплексной подготовки газа УКПГ-1 Салмановского (Утреннего) НГКМ", разработано ООО "Промышленная среда", утверждено Генеральным директором ООО "АРКТИК СПГ 2" Карпушиным О.В. 05.03.2019. Заключение экспертизы промышленной безопасности от 08.04.2019 за № 01-04/ОБ-19 выдано ООО "ССПЭБ". Уведомление о внесении сведений в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности направлено в ООО "АРКТИК СПГ 2" письмом Северо-Уральского управления РОСТЕХНАДЗОРА от 25.04.2019 № 59-ЭПБ/4118, копия приведена в томе 1.2.1. Заключение экспертизы промышленной безопасности внесено в Реестр 25 апреля 2019 г. с присвоением регистрационного номера 59-ОБ-16847-2019;
- Обоснование безопасности опасного производственного объекта "Участок комплексной подготовки газа УКПГ-2 Салмановского (Утреннего) НГКМ", разработано ООО "Промышленная среда", утверждено Генеральным директором ООО "АРКТИК СПГ 2" Карпушиным О.В. 05.03.2019. Заключение экспертизы промышленной безопасности от 08.04.2019 за № 02-04/ОБ-19 выдано ООО "ССПЭБ". Уведомление о внесении сведений в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности направлено в ООО "АРКТИК СПГ 2" письмом Северо-Уральского управления РОСТЕХНАДЗОРА от 25.04.2019 № 59-ЭПБ/4117, копия приведена в томе 1.2.1. Заключение экспертизы промышленной безопасности внесено в Реестр 25 апреля 2019 г. с присвоением регистрационного номера 59-ОБ-16850-2019;
- Обоснование безопасности опасного производственного объекта "Участок комплексной подготовки газа УППГ-3 Салмановского (Утреннего) НГКМ", разработано ООО "Промышленная среда", утверждено Генеральным директором ООО "АРКТИК СПГ 2" Карпушиным О.В. 05.03.2019. Заключение экспертизы промышленной безопасности от 08.04.2019 за № 03-04/ОБ-19 выдано ООО "ССПЭБ". Уведомление о внесении сведений в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности направлено в ООО "АРКТИК СПГ 2" письмом Северо-Уральского управления РОСТЕХНАДЗОРА от 25.04.2019 № 59-ЭПБ/4119, копия приведена в томе 1.2.1. Заключение

Инв. № подл.	Взам. инв. №					Подп. и дата	Инв. № подл.	
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ		Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			242

экспертизы промышленной безопасности внесено в Реестр 25 апреля 2019 г. с присвоением регистрационного номера 59-ОБ-16845-2019;

- Обоснование безопасности опасного производственного объекта "Фонд скважин Салмановского (Утреннего) НГКМ", разработано ООО "Промышленная среда", утверждено Генеральным директором ООО "АРКТИК СПГ 2" Матвеевским А.А. 29.06.2018. Заключение экспертизы промышленной безопасности от 10.08.2018 № 03-08/ОБ-18 выдано ООО "ССПЭБ". Уведомление о внесении сведений в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности направлено в ООО Арктик СПГ 2" письмом Северо-Уральского управления РОСТЕХНАДЗОРА от 29.08.2018 № 59-ЭПБ/8785, копия приведена в томе 1.2.1. Заключение экспертизы промышленной безопасности внесено в Реестр 29 августа 2018 г. с присвоением регистрационного номера 59-ОБ-30407-2018.
- Обоснование безопасности опасного производственного объекта "Фонд скважин Салмановского (Утреннего) НГКМ". Изменение № 1, разработано АНО "Агенство исследований промышленных рисков", утверждено Генеральным директором ООО "АРКТИК СПГ 2" Карпушиным О.В. 08.04.2019. Заключение экспертизы промышленной безопасности от 25.03.2019 № 19-111ОБ-11/3 выдано ООО "НТБ ПБ". Уведомление о внесении сведений в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности направлено в ООО Арктик СПГ 2" письмом Северо-Уральского управления РОСТЕХНАДЗОРА от 29.08.2019 № 59-ЭПБ/8785, копия приведена в томе 1.2.32. Заключение экспертизы промышленной безопасности внесено в Реестр 24 апреля 2019 г. с присвоением регистрационного номера 59-ОБ-17073-2019.
- Обоснование безопасности опасного производственного объекта "Фонд скважин Салмановского (Утреннего) НГКМ". Изменение № 2, разработано ООО "НОВАТЭК НТЦ", утверждено Генеральным директором ООО "АРКТИК СПГ 2" Карпушиным О.В. 11.11.2019. Заключение экспертизы промышленной безопасности от 18.03.2020 № 429-415/19/П-429 выдано ООО "ПромЭксперт". Уведомление о внесении сведений в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности направлено в ООО Арктик СПГ 2" письмом Северо-Уральского управления РОСТЕХНАДЗОРА от 23.04.2020 № 321-3427, копия приведена в томе 1.2.32. Заключение экспертизы промышленной безопасности внесено в Реестр 22 апреля 2020 г. с присвоением регистрационного номера 59-ОБ-14994-2020.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ			243
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				


- Обоснование безопасности опасного производственного объекта "Фонд скважин Салмановского (Утреннего) НГКМ". Изменение № 3, разработано ООО "НОВАТЭК НТЦ", утверждено Генеральным директором ООО "АРКТИК СПГ 2" Карпушиным О.В. 28.05.2021. Заключение экспертизы промышленной безопасности от 30.06.2021 № 01/06-ОБ-21 выдано ООО "ССПЭБ". Уведомление о внесении сведений в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности направлено в ООО Арктик СПГ 2" письмом Западно-Уральского управления РОСТЕХНАДЗОРА от 22.07.2021 № 282-14709, копия приведена в томе 1.2.32. Заключение экспертизы промышленной безопасности внесено в Реестр 22 июля 2021 г. с присвоением регистрационного номера 48-ОБ-35465-2021.
- Обоснование безопасности опасного производственного объекта "Фонд скважин Салмановского (Утреннего) НГКМ". Изменение № 4, разработано ООО "НОВАТЭК НТЦ", утверждено Генеральным директором ООО "АРКТИК СПГ 2" Карпушиным О.В. 27.09.2021. Заключение экспертизы промышленной безопасности от 29.11.2021 № 036-ОБ-2021 выдано ООО "Технопром Инжиниринг". Уведомление о внесении сведений в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности направлено в ООО Арктик СПГ 2" письмом Северо-Уральского управления РОСТЕХНАДЗОРА от 14.12.2021 № ОБ.УВ.57.054969.21, копия приведена в томе 1.2.33. Заключение экспертизы промышленной безопасности внесено в Реестр 13 декабря 2021 г. с присвоением регистрационного номера 57-ОБ-42789-2021.
- Обоснование безопасности опасного производственного объекта "Фонд скважин Салмановского (Утреннего) НГКМ". Изменение № 5, разработано ООО "НОВАТЭК НТЦ", утверждено Генеральным директором ООО "АРКТИК СПГ 2" Карпушиным О.В. 01.12.2022. Заключение экспертизы промышленной безопасности от 17.02.2023 № 002-ОБ/2023 выдано ООО "ССПЭБ". Уведомление о внесении сведений в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности направлено в ООО "Арктик СПГ 2" письмом Северо-Уральского управления РОСТЕХНАДЗОРА от 27.02.2023 № №ОБ.УВ.57.072608.23, копия приведена в томе 1.2.33. Заключение экспертизы промышленной безопасности внесено в Реестр 21 февраля 2023 г. с присвоением регистрационного номера 57-ОБ-07352-2023.
- Обоснование безопасности опасного производственного объекта "Фонд скважин Салмановского (Утреннего) НГКМ". Изменение № 6, разработано ООО "РусЭксперт", утверждено Генеральным директором ООО "АРКТИК СПГ 2" Карпушиным О.В. 02.06.2023. Заключение экспертизы промышленной

Изм. №	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ	Лист
											244
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25						

247

безопасности от 12.07.2023 № ТЭК-0209-ОБ-2023 выдано ООО "ТЭК".
 Уведомление о внесении сведений в реестр заключений экспертизы
 промышленной безопасности направлено в ООО Арктик СПГ 2" письмом
 Приокского управления РОСТЕХНАДЗОРА от 16.08.2023
 №ОБ.УВ.11.324587.23, копия приведена в томе 1.2.33. Заключение
 экспертизы промышленной безопасности внесено в Реестр 15 августа 2023 г.
 с присвоением регистрационного номера 11-ОБ-10799-2023.

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

						120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ	Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25		245
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата		

13 Пусконаладочные работы. Ввод объекта в эксплуатацию

После завершения строительства должна быть организована наладка и опробование смонтированного оборудования, пробная выработка электроэнергии и других мероприятий по подготовке объекта к эксплуатации.

К пусконаладочным работам относится комплекс работ, выполняемых в период подготовки и проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования оборудования.

Под периодом индивидуальных испытаний понимается период, включающий монтажные и пусконаладочные работы, обеспечивающие выполнение требований, предусмотренных рабочей документацией, стандартами и техническими условиями, необходимыми для проведения индивидуальных испытаний отдельных машин, механизмов и агрегатов с целью подготовки оборудования к приемке рабочей комиссией для комплексного опробования.

Под периодом комплексного опробования понимается период, включающий пусконаладочные работы, выполняемые после приемки оборудования рабочей комиссией для комплексного опробования, и проведение самого комплексного опробования до приемки объекта в эксплуатацию государственной приемочной комиссией.

До начала индивидуальных испытаний осуществляются пусконаладочные работы по электротехническим устройствам, автоматизированным системам управления, санитарно-техническому и энергогенерирующему оборудованию, выполнение которых обеспечивает проведение индивидуальных испытаний технологического оборудования.


В период комплексного опробования выполняют проверку, регулировку и обеспечение совместной взаимосвязанной работы оборудования в предусмотренном проектом технологическом процессе на холостом ходу с последующим переводом оборудования на работу под нагрузкой и выводом на устойчивый проектный технологический режим, обеспечивающий стабильный отпуск электроэнергии проектным потребителям.

Результатом комплексного опробования оборудования на рабочих режимах по объектам производственного назначения должно быть начало выпуска продукции (оказание услуг), предусмотренной проектной документацией, в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период.

Сдача объекта в эксплуатацию проводится после завершения пусконаладочных работ в соответствии с СП 68.13330.2017 "Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов. Основные положения". Актуализированная редакция СНиП 3.01.04-87 (с Изменением № 1).

Изм. №	подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ		Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата			246	

Перед оформлением акта сдачи-приемки законченного строительством объекта проверяется его готовность к началу выпуска продукции или оказанию услуг, предусмотренных проектом, в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период, бесперебойной работе и освоению проектных мощностей.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №								
									Лист	
									247	
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					


14 Сведения о разделах и пунктах проектной документации, содержащих решения и мероприятия по обеспечению соблюдения промышленной безопасности

Решения и мероприятия по обеспечению соблюдения требований промышленной безопасности приведены в разделах:

- Раздел 12 "Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами". Часть 1 "Центральный купол". Книга 1÷3 Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов (тома 12.1.1, 12.1.2, 12.1.3);
- Раздел 12 "Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами". Часть 2 "Южный купол". Книга 1÷3 Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов (тома 12.2.1, 12.2.2, 12.2.3);
- Раздел 12 "Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами". Часть 3 "Северный купол". Книга 1÷3 Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов (тома 12.3.1, 12.3.2, 12.3.3);
- Раздел 12 "Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами". Часть 7 "Промысловые трубопроводы". Книга 1÷3 Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов (тома 12.7.1, 12.7.2, 12.7.3);
- Раздел 12 "Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами" Часть 1 "Центральный купол" Книга 4.1 "Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объекта капитального строительства. Объекты обустройства" (том 12.1.4.1);
- Раздел 12 "Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами" Часть 2 "Южный купол" Книга 4.1 "Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объекта капитального строительства. Объекты обустройства" (том 12.2.4.1);
- Раздел 12 "Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами" Часть 3 "Северный купол" Книга 4.1 "Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объекта капитального строительства. Объекты обустройства" (том 12.3.4.1).
- Раздел 5 "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений" Подраздел 7 "Технологические решения" Часть 1 "Центральный купол" Книга 1 "Объекты производственного назначения. Текстовая часть" (том 5.7.1.1).

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ			248
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

- Раздел 5 "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений" Подраздел 7 "Технологические решения" Часть 2 "Южный купол" Книга 1 "Объекты производственного назначения. Текстовая часть" (том 5.7.2.1).
- Раздел 5 "Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений" Подраздел 7 "Технологические решения" Часть 3 "Северный купол" Книга 1 "Объекты производственного назначения. текстовая часть" (том 5.7.3.1).


Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ			249
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

15 Обозначения и сокращения

АДЭС	–	автоматизированная дизельная электростанция;
АЗ	–	административная зона;
АСУ ТП	–	автоматизированная система управления технологическими процессами;
АСЦ	–	аварийно-спасательный центр
БКТП	–	блочная комплектная трансформаторная подстанция;
БКЭС	–	блочно-комплектное устройство электроснабжения;
БТПГ	–	блок подготовки топливного газа;
ВЛ	–	воздушная линия;
ВЖК	–	вахтовый жилой комплекс;
ВЗиС	–	временные здания и сооружения;
ВМС	–	водометанольная смесь
ВОЛС	–	волоконно-оптическая линия связи;
ВОС	–	водоочистные сооружения
ГГУ	–	горизонтальное горелочное устройство;
ГСМ	–	горюче-смазочные материалы
ГТЭС	–	газотурбинная электростанция;
ЗРА	–	запорная и регулирующая арматура;
КГС	–	куст газоконденсатных скважин;
КИП	–	контрольно-измерительные приборы;
КОВ	–	комплекс очистки воды;
КОС	–	канализационные очистные сооружения;
КПП	–	пункт контрольно-пропускной;
КРУ	–	комплектное распределительное устройство;
ОГТ	–	основание гравитационного типа
ОБП	–	опорная база промысла;
ПИР	–	проектно-изыскательские работы;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ			250
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				

ПП	– посадочная площадка
ПС	– подстанция электрическая
ТК, С и ПО	– твердые коммунальные, строительные и промышленные отходы;
СГК	– стабильный газовый конденсат;
СО	– строительные отходы;
СПГ	– сжиженный природный газ;
СППВ	– сооружения производственно-противопожарного водоснабжения
ТБО	– твердые бытовые отходы;
УЗСП	– участок закачки стоков в пласт
УКПГ	– установка комплексной подготовки газа;
УППГ	– установка предварительной подготовки газа.
УСОД	– узел пуска-приема средств очистки и диагностики;
ЦОД/ЦУС	– центр обработки данных / центральный узел связи
ЭЦ	– энергоцентр

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ	
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата					

16 Перечень таблиц

Таблица 2.1 - Ведомость потребности земель для строительства и эксплуатации проектируемых объектов.....	15
Таблица 2.2 - Перечень правоустанавливающих документов	29
Таблица 2.3 - Основные показатели разработки месторождения	34
Таблица 3.1 - Производительности установок подготовки газа (по пластовой смеси)	35
Таблица 3.2 - Перечень проектируемых объектов.....	36
Таблица 3.3 - Распределение скважин по куполам и кустам газоконденсатных скважин	74
Таблица 3.4 - Протяженность газопроводов-шлейфов и метаноопроводов	77
Таблица 3.5 - Характеристика основных технологических установок УКПГ-1, УКПГ-2	80
Таблица 3.6 - Характеристика основных технологических установок УППГ-3	82
Таблица 3.7 - Характеристика основного оборудования склада ГСМ	83
Таблица 3.8 - Характеристика емкостей дизельного топлива.....	83
Таблица 3.9 - Характеристика основного оборудования склада метанола.....	84
Таблица 3.10 - Перечень межпромысловых трубопроводов и их характеристика.....	86
Таблица 3.11 - Характеристика трубопроводов топливного газа, азота, дизтоплива, этиленгликоля	88
Таблица 3.12 - Показатели работы ГТЭС по этапам строительства	91
Таблица 3.13 - Характеристика БКЭС, КТП, АДЭС, блок-боксов электрообогрева	93
Таблица 3.14 – Технические характеристики ВЛ 35(10) кВ	97
Таблица 3.15 - Расчетные расходы воды по объектам	102
Таблица 3.16 - Расчетные показатели по системе водоотведения	105
Таблица 3.17 - Параметры котельных на УКПГ-1, УКПГ-2	106
Таблица 3.18 - Параметры котельных на ВЖК, АСЦ	107
Таблица 3.19 - Сводная характеристика проектируемых объектов связи.....	113
Таблица 3.20 - Показатели по генеральным планам объектов центрального купола	118
Таблица 3.21 - Показатели по генеральным планам объектов южного купола.....	119
Таблица 3.22 - Показатели по генеральным планам объектов производственного назначения северного купола	120
Таблица 3.23 - Показатели по генеральным планам объектов инфраструктуры северного купола	121
Таблица 3.24 - Основные показатели по генеральному плану ГТЭС	122
Таблица 3.25 - Основные показатели по генеральному плану полигона ТК, С и ПО	122
Таблица 3.26 - Перечень и характеристика проектируемых автодорог.....	123
Таблица 3.27 - Сведения о зданиях и сооружениях, входящих в состав сложного объекта	125
Таблица 4.1 - Расходные показатели технологических установок.....	136
Таблица 8.1 – Укрупненная структура численности персонала комплекса	141
Таблица 8.2 – Численность персонала комплекса по проектируемым площадкам	143
Таблица 9.1 - Сведения об использованных компьютерных программах	144
Таблица 10.1 - Перечень объектов по этапам строительства.....	146
Таблица 11.1 – Техничко-экономические показатели проекта.....	240



Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
28	-	Зам.	П123-25		19.08.25	120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ Лист 252
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				
1	-	Все	-	-	181	П159-19		28.05.2019
2	-	Все	-	-	205	П315-19		17.06.2019
3	-	Все	-	-	203	П394-19		08.07.2019
4	-	Все	-	-	197	П476-19		13.07.2019
5	-	Все	-	-	199	П503-19		16.07.2019
6	-	Все	-	-	205	П413-20		26.10.2020
7	-	Все	-	-	206	П3-21		02.02.2021
8	-	Все	-	-	206	П6-21		17.03.2021
9	-	Все	-	-	223	П61-21		30.07.2021
10	-	Все	-	-	267	П139-21		20.08.2021
11	-	Все	-	-	235	П211-21		02.11.2021
12	-	Все	-	-	224	П5-22		10.02.2022
13	-	Все	-	-	224	П285-22		21.06.2022
14	-	Все	-	-	223	П265-22		30.06.2022
15	-	Все	-	-	225	П366-22		08.07.2022
16	-	Все	-	-	223	П340-22		22.09.2022
17	-	Все	-	-	223	П613-22		25.11.2022
18	-	Все	-	-	223	П659-22		05.12.2022
19	-	Все	-	-	223	П663-22		08.12.2022
20	-	Все	-	-	225	П107-23		06.06.2023
21	-	Все	-	-	226	П127-23		29.06.2023
22	-	Все	-	-	228	П272-23		12.09.2023
23	-	Все	-	-	227	П21-24		27.02.2024
24	-	Все	-	-	231	П30-24		13.11.2024
25	-	Все	-	-	254	П74-24		29.11.2024
26	-	Все	-	-	259	П18-25		19.02.2025
27	-	Все	-	-	259	П41-25		19.04.2025
28	-	Все	-	-	253	П123-25		19.08.2025

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

28	-	Зам.	П123-25		19.08.25
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

120.ЮР.2017-2020-02-П31.ТЧ

Лист
253