



**ПРОЕКТ
ИНЖИНИРИНГ
НЕФТЬ**

**Общество с ограниченной
ответственностью
«ПроектИнжинирингНефть»**

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-АИК»

**«Обустройство куста скважин №12 на Тевлинско-Русскинском
месторождении в пределах Когалымского участка недр»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

Часть 1. Пояснительная записка

6/23-П-ПЗ

Том 1.1

2023



**ПРОЕКТ
ИНЖИНИРИНГ
НЕФТЬ**

**Общество с ограниченной
ответственностью
«ПроектИнжинирингНефть»**

Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-АИК»

**«Обустройство куста скважин №12 на Тевлинско-Русскинском
месторождении в пределах Когалымского участка недр»**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

Часть 1. Пояснительная записка

6/23-П-ПЗ

Том 1.1

Главный инженер

Г.П. Бессолов

Главный инженер проекта

Д.А. Горбачев

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

2023

Обозначение	Наименование	Примечание
6/23-П-ПЗ-С	Содержание тома 1.1	1 лист
6/23-П-ПЗ-ТЧ	Текстовая часть	40 листов
		Всего 41 листов

Согласовано	Взам. инв. №							
	Подпись и дата							
Инв. № подл.	Разраб.	Горбачев		16.03.23	Содержание тома 1.1	Стадия	Лист	Листов
	Н.контр.	Горбачев		16.03.23		П	1	1
	ГИП	Горбачев		16.03.23		ООО «ПроектИнжинирингНефть»		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	6/23-П-ПЗ-С		

Содержание

1	Реквизиты одного из следующих документов, на основании которого принято решение о подготовке проектной документации.....	4
2	Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на объект капитального строительства.....	5
3	Сведения о потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии	7
4	Данные о проектной мощности объекта капитального строительства, включая состав и характеристику производства, номенклатуру выпускаемой продукции (работ, услуг), - для объектов производственного назначения	9
5	Сведения о потребностях производства в сырьевых ресурсах и источниках их поступления, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах - для объектов производственного назначения	13
6	Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства - для объектов производственного назначения	14
7	Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов	15
8	Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут и (или) заключается договор аренды (субаренды), - в случае изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установления сервитута, публичного сервитута, заключения договора аренды (субаренды)	16
9	Сведения о категории земель, на которых планируется разместить (размещен) объект капитального строительства	17
10	Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков и (или) для внесения в качестве арендной платы, платы за сервитут, публичный сервитут и (или) для выкупа земельных участков, - в случаях, установленных законодательством Российской Федерации.....	18
11	Сведения об использованных в проекте изобретениях и о результатах проведенных патентных исследований	19
12	Технико-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства, в том числе площадь застройки, общая площадь, строительный объем (в том числе подземной части), количество этажей (в том числе подземных) и протяженность (для линейных объектов).....	20
13	Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий - в случае необходимости разработки специальных технических условий	21

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Горбачев			16.03.23
Пров.					
Н.контр.		Горбачев			16.03.23
ГИП		Горбачев			16.03.23

6/23-П-ПЗ-ТЧ

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	41
ООО «ПроектИнжинирингНефть»		

14	Данные о численности работников на объекте капитального строительства и их профессионально-квалификационном составе, числе рабочих мест и другие данные, установленные заданием на проектирование и характеризующие объект капитального строительства, - для объектов непроизводственного назначения (кроме жилых зданий).....	22
15	Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений.....	24
16	Обоснование возможности осуществления строительства, реконструкции объекта капитального строительства по этапам строительства, реконструкции с выделением этих этапов (при необходимости).....	25
17	Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий, строений и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости), - для объектов капитального строительства, финансируемых с привлечением средств соответствующих бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, средств юридических лиц, указанных в части 2 статьи 8.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации.....	27
18	Идентификационные признаки объекта капитального строительства, предусмотренные Федеральным законом "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений".....	28
19	Перечень документов по стандартизации, используемых полностью или частично на добровольной основе для соблюдения требований технических регламентов (из числа документов по стандартизации, включенных в перечни документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технических регламентов).....	29
20	Заверение проектной организации, осуществляющей подготовку проектной документации, о том, что проектная документация подготовлена в соответствии с требованиями, указанными в пункте 5 настоящего Положения, градостроительным планом земельного участка (в случае подготовки проектной документации в отношении линейного объекта - документацией по планировке территории), заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, устанавливающими в том числе требования к обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасному использованию прилегающих к ним территорий, а также с соблюдением технических условий.....	30
21	Сведения о разделах и пунктах проектной документации, содержащих решения и мероприятия по обеспечению соблюдения требований:.....	31
21.1	Энергетической эффективности и оснащённости зданий, строений, сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов.....	31
21.2	Промышленной безопасности.....	32
22	Сведения о назначении и функционально-технологических особенностях объекта капитального строительства в соответствии с заданием на проектирование и классификатором объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям, утвержденным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства.....	38
23	Сведения о наличии проекта рекультивации земель - в случаях, установленных пунктом 10 Правил проведения рекультивации и консервации земель, утвержденных	

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

							6/23-П-ПЗ-ТЧ	Лист
								2
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

постановлением Правительства Российской Федерации от 10 июля 2018 г. N 800 "О проведении рекультивации и консервации земель"39

24 Сведения о классе энергетической эффективности (в случае, если присвоение класса энергетической эффективности объекту капитального строительства является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении) и о повышении энергетической эффективности40

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					6/23-П-ПЗ-ТЧ	Лист
								3
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись

1 Реквизиты одного из следующих документов, на основании которого принято решение о подготовке проектной документации

Основанием для разработки проектной документации объекта «Обустройство куста скважин №12 на Тевлинско-Русскинском месторождении в пределах Когалымского участка недр» является:

- Техническая схема разработки Когалымского нефтяного месторождения;
- Решение правления ООО «ЛУКОЙЛ-АИК»;
- Инвестиционная программа по капитальному строительству ПАО «ЛУКОЙЛ».

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							6/23-П-ПЗ-ТЧ	Лист
										4
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

2 Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на объект капитального строительства

При разработке проектной документацией использованы следующие исходные данные:

- задание на проектирование №П6/2023 от 14.02.2023 на разработку проектной и рабочей документации «Обустройство куста скважин №12 на Тевлинско-Русскинском месторождении в пределах Когалымского участка недр», утвержденное генеральным директором ООО «ЛУКОЙЛ-АИК» И.В. Басарабец;
- технические условия на автоматизацию и связь объекта «Обустройство куста скважин №12 на Тевлинско-Русскинском месторождении в пределах Когалымского участка недр» №13-2553 от 17.07.2023, утвержденные техническим директором ООО «ЛУКОЙЛ-АИК» Р.А. Тагаевым;
- технические условия №13-2551 от 17.07.2023 на проектирование электроснабжения объекта «Обустройство куста скважин №12 на Тевлинско-Русскинском месторождении в пределах Когалымского участка недр» утвержденные техническим директором ООО «ЛУКОЙЛ-АИК» Р.А. Тагаевым;
- лицензия на пользование недрами серия: ХМН, №16424 НЭ от 24.10.2017;
- разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов №256-рч-20-0111 от 02.07.2020 выданное Роскомнадзором.
- исходные данные и требования для разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства исх.№9092 от 07.11.2023 подписанные заместителем директора-начальником Управления гражданской защиты населения Я.Г. Чубаровым;
- Исходные данные заказчика для разработки раздела «Проект Организации Строительства»;
- Письмо ООО «ЛУКОЙЛ-АИК» №08-29/03 от 14.02.24 о этапах строительства.
- отчёты по комплексным инженерным изысканиям выполнены ООО «ПроектИнжинирингНефть» в июне 2023 г.

Категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду – I, согласно пункта 1, подпункта б) «по добыче сырой нефти и природного газа, включая переработку природного газа» постановления Правительства Российской Федерации от 31.12.2020г. №2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий».

Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инв. № подл.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	6/23-П-ПЗ-ТЧ	Лист
							5

В соответствии со свидетельством о постановке на государственный учет, объект добычи сырой нефти в совокупности (кусты скважин. ЦППН, БПО, ДНС-3) в границах Когалымского лицензионного участка с присвоенным ему кодом объекта 71-0186-000138-П, I-ой категории негативного воздействия на окружающую среду.

Все проектируемые объекты, предусмотренные проектной документацией «Обустройство куста скважин №12 на Тевлинско-Русскином месторождении в пределах Когалымского участка недр» реализуются в рамках проектной документации на выполнение работ, связанных с использованием участками недр в отношении нефти и природного газа в соответствии с Протоколом ЦКР Роснедр по УВС №8902 от 12.10.2023г. «Дополнение к технологическому проекту разработки Когалымского нефтяного месторождения (ЗАО «ЛУКОЙЛ-АИК»; ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»»).

Проектируемый объект относится к опасным производственным объектам согласно п.1, Приложения 1 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и классифицируются в соответствии п.3.2, Приложения 2 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» как объекты III класса опасности. Согласно п. 2 ст. 14 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» объект не подлежит обязательному декларированию.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					6/23-П-ПЗ-ТЧ	Лист
								6
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись

3 Сведения о потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии

Потребность объекта в топливе и газе отсутствует.

Водоснабжение

Постоянного присутствия обслуживающего персонала нет. На площадку выезжает ремонтный персонал, выполняющий работы по обслуживанию и ремонту технологического оборудования. Вода хозяйственно-питьевого назначения доставляется ремонтной бригадой, при выезде на площадку, для проведения ремонтных и профилактических работ.

Для питьевых нужд ремонтной бригады используется бутилированная вода, соответствующая требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02, которая доставляется одновременно с доставкой ремонтной бригады на площадку.

Согласно п. 7.4.5 СП 231.1311500.2015, пожаротушение зданий и сооружений проектируемой площадки куста скважин №67 предусмотрено первичными средствами и мобильными средствами пожаротушения.

В качестве источника наружного противопожарного водоснабжения на площадке куста скважин предусматривается использование воды из системы ППД, в соответствии с требованиями п.7.3.4 СП 231.1311500.2015. При пожаре закачка воды в скважины не производится.

Расход воды на наружное пожаротушение определен по сооружению, требующему наибольший расход, и составляет 15 л/с.

Электроснабжение

- Настоящий проект предусматривает:
- установку однострансформаторных подстанций киоскового типа КТПК1 и КТПК2 напряжением 6/0,4 кВ с силовыми масляными трансформаторами ТМГ мощностью 630 кВА;
- установку станций управления погружными электродвигателями ЭЦН;
- установку трансформаторов ТМПН для ЭЦН;
- прокладку кабельных линий по кабельным эстакадам от РУ-0,4 кВ трансформаторных подстанций до электропотребителей;
- наружное освещение территории объекта проектирования;
- молниезащиту и заземление всех проектируемых установок и оборудования.

Основные проектные показатели приведены в таблице 3.1.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					6/23-П-ПЗ-ТЧ	Лист
								7
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись

Таблица 3.1 – Основные проектные показатели

Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
Напряжение сети:		
- первичное	В	6000
- вторичное	В	380
Количество трансформаторных подстанций 6/0,4 кВ	шт.	2
Установленная мощность:		
- трансформаторов	кВА	2 x 630
Расчетная максимальная нагрузка 0,4 кВ (с учетом АУКРМ):		
- активная	кВт	647,5
- реактивная	кВАр	22,5
- полная	кВА	648
Годовой расход электроэнергии	тыс. кВтхч	5661,6

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			6/23-П-ПЗ-ТЧ						8
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

4 Данные о проектной мощности объекта капитального строительства, включая состав и характеристику производства, номенклатуру выпускаемой продукции (работ, услуг), - для объектов производственного назначения

Проектируемые объекты предназначены для сбора и транспорта добываемой продукции нефтяных скважин с кустовой площадки №12 на Тевлинско-Русскинском месторождении в пределах Когалымского участка недр.

Куст скважин №12

Проектный фонд скважин, всего – 24, в том числе:

- добывающих скважин – 19 шт.;
- нагнетательных скважин – 5 шт.

Способ добычи – механизированный.

Основные проектные показатели:

- добыча жидкости, макс. – 539 т/сут (595 м3/сут);
- добыча нефти, макс. – 298 т/сут (357 м3/сут);
- добыча воды, макс. – 241 т/сут (238 м3/сут);
- объем заказчик ППД, макс. - 674 м3/сут.

Физико-химические свойства нефти приведены в таблице 4.1.

Таблица 4.1 – Физико-химические свойства нефти

Параметр	Значение
Плотность сепарированной нефти при +20 °С, кг/м3	869,6
Вязкость дегазированной нефти при +20 °С, мм ² /с	16,95
Вязкость дегазированной нефти при +50 °С, мм ² /с	6,98
Температура застывания нефти (дегазированная нефть), °С	-3,1
Содержание,	
- серы, %масс	1,05
- смол силикагелевых, %масс	11,05
- асфальтенов, %масс	3,67
- парафинов, %масс	3,36
Температура плавления парафина, °С	58,1
Температура начала кипения, °С	52,9
Фракционный состав (объемное содержание выкипающих), %	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	6/23-П-ПЗ -ТЧ	Лист
							9

Параметр	Значение
До 100 °С	5,3
До 150 °С	14,7
До 200 °С	24,9
До 250 °С	33,2
До 300 °С	44,6
Газосодержание, м ³ /т	66

Электроснабжение

В соответствии с техническими условиями на проектирование электроснабжения, головной источник электроснабжения – ЗРУ-6 кВ ПС-220 «Когалым».

Схема электроснабжения проектируемых объектов принята из условия обеспечения надежности электроснабжения III категории.

Электроприемники куста скважин относятся к потребителям III категории надежности (ПЭД ЭЦН, наружное освещение, шкафы КРС/ПРС) и частично к I категории (оборудование охранной, пожарной сигнализации, оборудование связи, задвижки отсекающие расположенные в блоках технологических АГЗУ).

Оборудование ОПС и связи предусматриваются с комплектными ИБП обеспечивающими непрерывное время работы в течении 24 ч.

ИБП для отсечных задвижек расположенных в блоках технологических АГЗУ обеспечивают их гарантированное закрытие в случае исчезновения электроснабжения от основного источника, и предусматриваются в составе БА АГЗУ.

Электроснабжение трансформаторных подстанций кустовой площадки КТПК1, КТПК2 осуществляется по двум воздушным линиям ВЛ №1 и ВЛ №2 напряжением 6 кВ.

Надежность электроснабжения III категории для куста скважин обеспечивается путем подключения питания к трансформаторной подстанции по одному фидеру от вводной ячейки ЗРУ-6 кВ с секционным выключателем.

Ввод в трансформаторные подстанции воздушный. Потребители 0,4 кВ кабельными линиями подключаются к РУНН-0,4 кВ подстанций через автоматические выключатели.

Основными потребителями электроэнергии куста скважин № 12 являются: электродвигатели погружных насосов, наружное электроосвещение, блочное технологическое оборудование. Расчет электрических нагрузок выполнен в соответствии с РТМ 36.18.32.4-92 "Указания по расчету электрических нагрузок".

Взам. инв. №							Лист
Подпись и дата							10
Инв. № подл.							10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	6/23-П-ПЗ -ТЧ	

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

Изм.	Результаты расчета нагрузок приведены в таблице 4.2.																	
	Таблица 4.2 – Расчет электрических нагрузок (начало)																	
Кол.уч.	Исходные данные								Расчетные величины			Эффективное число ЭП $n_{\Sigma} = (\Sigma P_n)^2 / \Sigma n P_n^2$	Коэффициент расчетной нагрузки K_p	Расчетная мощность			Расчетный ток, А I_p	
	Лист	по заданию технологов				по справочным данным				$K_n P_n$	$K_n P_n \text{tg} \varphi$			$n P_n^2$	P_p , кВт	Q_p , квар		S_p , кВА
№ док.		Наименование ЭП	Количество ЭП, шт. n	Номинальная (установленная) мощность, кВт		коэффициент использования K_n	коэффициент реактивной мощности											
	одного ЭП P_n			общая $P_n = n P_n$	$\cos \varphi$		$\text{tg} \varphi$											
Подпись																		
Дата	Щит распределительный Щ1																	
		АГЗУ (БА+БТ)	1	25,0	25	0,85	0,90	0,48	21,25	10,29	625							
6/23-П-ИОС1-ТЧ		Доп.нагр. КИП в БА	1,0	3,0	3	0,90	0,95	0,33	2,70	0,89	9							
		Наружное освещение	1,0	1,8	1,8	0,90	0,95	0,33	1,62	0,53	3,24							
		Шкаф подключения ПРС/КРС	2,0	35,0	70	0,37	0,85	0,62	25,9	16,05	2450							
		Итого	5		99,80	0,52	0,88	0,54	51,47	27,76	3087,24	3	1,34	69	30,54	75,43	114,60	
		Щит распределительный Щ2																
		АГЗУ (БА+БТ)	1	25,0	25	0,85	0,90	0,48	21,25	10,29	625							
		Наружное освещение площадки ТМПН, СУ	1,0	0,4	0,4	0,90	0,95	0,33	0,36	0,12	0,16							
		Шкаф подключения ПРС/КРС	3,0	35,0	105	0,17	0,85	0,62	17,85	11,06	3675							
		Итого	5		130,40	0,30	0,88	0,54	39,46	21,47	4300,16	3	1,74	68,7	23,62	72,61	110,32	
11	Лист																	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Таблица 4.2 – Расчет электрических нагрузок (окончание)															
			Исходные данные						Расчетные величины			Эффективное число ЭП $n_3 = (\sum P_n)^2 / \sum n P_n^2$	Коэффициент расчетной нагрузки K_p^{**}	Расчетная мощность			Расчетный ток, А	
			по заданию технологов			по справочным данным			$K_n P_n$	$K_n P_n \text{tg}\varphi$	$n P_n^2$			P_p , кВт	Q_p , квар	S_p , кВА		
			Наименование ЭП	Количество ЭП, шт. n	Номинальная (установленная) мощность, кВт		коэффициент использования K_n	коэффициент реактивной мощности										
одного ЭП P_n	общая $P_n = n P_n$	cosφ			tgφ													
КТПК1																		
			ПЭД ЭЦН	6	30	180	0,90	0,80	0,75	162,00	121,5	5400						
			ПЭД ЭЦН	6	25	150	0,90	0,80	0,75	135,00	150	3750						
			Щит распределительный Щ1	1,0	99,8	99,8	0,30	0,88	0,54	29,94	16,16	9960						
			Итого	13		429,80	0,76	0,81	0,73	326,94	238,91	19110	9	1,00	326,94	262,80	419,47	637,32
			Итого с АУКРМ 250 кВАр					1,00	0,04						326,94	12,80	327,2	497,11
КТПК2																		
			ПЭД ЭЦН	6	30,0	180	0,90	0,80	0,75	162,00	121,50	5400						
			ПЭД ЭЦН	6	25,0	150	0,90	0,80	0,75	135,00	101,25	3750						
			Щит распределительный Щ2	1,0	130,4	130,4	0,18	0,87	0,57	23,47	13,30	17004,16						
			Итого	13		460,40	0,70	0,81	0,74	320,47	236,05	26154,16	8	1,00	320,47	259,66	412,46	626,67
			Итого с АУКРМ 250 кВАр					1,00	0,03						320,47	9,66	320,62	487,13

6/23-П-ИОС1-ГЧ

5 Сведения о потребностях производства в сырьевых ресурсах и источниках их поступления, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах - для объектов производственного назначения

Потребность в сырьевой базе отсутствует.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					6/23-П-ПЗ -ТЧ	Лист
								13
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись

6 Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства - для объектов производственного назначения

Комплексное использование сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства не предусматривается.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					6/23-П-ПЗ -ТЧ	Лист
								14
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись

7 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов

Комплексное использование сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства в рамках не требуется.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							6/23-П-ПЗ -ТЧ	Лист
										15
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

8 Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут и (или) заключается договор аренды (субаренды), - в случае изъятия земельного участка для государственных или муниципальных нужд, установления сервитута, публичного сервитута, заключения договора аренды (субаренды)

Не предусматривается.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					6/23-П-ПЗ -ТЧ	Лист
								16
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись

9 Сведения о категории земель, на которых планируется разместить (размещен) объект капитального строительства

Проектируемый объект технологически привязан к объектам сложившейся инфраструктуры. Размещение объекта запроектировано с учётом прохождения трасс существующих коммуникаций, характеристик рельефа, геологических и геофизических данных. А также из условия минимизации нанесения ущерба природной среде и обеспечения высокой надёжности и безаварийности в период эксплуатации.

В силу расположения проектируемого объекта в лесном массиве вдали от территорий населённых пунктов, в связи с невозможностью размещения объекта на иных землях, исходя из условий экономической целесообразности, проектируемый объект размещается на землях лесного фонда.

Строительство проектируемого объекта предусмотрено на землях лесного фонда.

Таблица 9.1 – Расчёт размеров земельных участков, представленных под строительство объекта

Объекты	длина, м	ширина, м	Площадь проекция, га			Площадь отвода, га			Ранее отведенные, га					
			всего	На период эксплуатации	На период строительства	всего	На период эксплуатации	На период строительства	Всего, га	Кадастровый номер	Реквизиты правоустанавливающего документа	Категория земельного участка	Вид разрешённого использования	
Куст сажали №12	разная		5,1535	5,1535	0,0000	5,1535	5,1535	0,0000	-	-	-	-	-	-
Итого:			5,1535	5,1535	0,0000	5,1535	5,1535	0,0000	-	-	-	-	-	-

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	6/23-П-ПЗ -ТЧ	Лист	
								17

10 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков и (или) для внесения в качестве арендной платы, платы за сервитут, публичный сервитут и (или) для выкупа земельных участков, - в случаях, установленных законодательством Российской Федерации

Возмещение средств правообладателям земельных участков не требуется в связи с отсутствием земельных участков, в отношении которых устанавливается сервитут.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист	
			6/23-П-ПЗ -ТЧ							18
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

11 Сведения об использованных в проекте изобретениях и о результатах проведенных патентных исследований

При разработке проектной документации изобретения, результаты патентных исследования не использовались.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					6/23-П-ПЗ -ТЧ	Лист
								19
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись

12 Технико-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства, в том числе площадь застройки, общая площадь, строительный объем (в том числе подземной части), количество этажей (в том числе подземных) и протяженность (для линейных объектов)

Основные технико-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства приведены в таблице 12.1.

Таблица 12.1 – Технико-экономические показатели

Наименование показателей	Единица измерения	Кустовая площадка №67
Мощность:		
- жидкость	т/сут	539
- нефть	т/сут	298
Площадь застройки	м ²	5480
Количество скважин	шт.	24

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					6/23-П-ПЗ -ТЧ	Лист
								20
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись

13 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий - в случае необходимости разработки специальных технических условий

Для разработки проектной документации специальные технические условия не разрабатывались.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					6/23-П-ПЗ -ТЧ	Лист
								21
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись

14 Данные о численности работников на объекте капитального строительства и их профессионально-квалификационном составе, числе рабочих мест и другие данные, установленные заданием на проектирование и характеризующие объект капитального строительства, - для объектов непроизводственного назначения (кроме жилых зданий)

Количество рабочих мест определяется исходя из необходимости обеспечения нормального производственного процесса и рассчитывается по категориям работников (рабочие, руководители, специалисты).

Важное организационное мероприятие – подготовка рабочих мест (обеспечение рабочих мест всем необходимым для работы).

При организации рабочих мест должны соблюдаться условия труда:

- санитарно-гигиенические (освещение, размер площадей, уровень шума, температура, влажность);
- психофизиологические условия труда (объемы получаемой информации, скорость ее обработки, цветовое решение);
- социально-бытовое обслуживание (медицинское, общественное питание, организация отдыха).

Правильно организованное рабочее место позволяет при наименьшей затрате сил и средств, благодаря рациональной и культурной организации труда, достигать наивысшей производительности.

Численность и состав производственного персонала на обслуживание кустовой площадки определены, исходя из необходимости решения следующих задач:

- непрерывное автоматизированное управление процессом;
- постоянный контроль работоспособности эксплуатируемого оборудования и систем;
- эксплуатация и ремонт имеющегося оборудования.

Численность работающих и штатное расписание могут быть уточнены и изменены в соответствии с технологической необходимостью и занятостью работающих.

Увеличение численности эксплуатационного персонала производится руководством ООО «ЛУКОЙЛ-АИК» по совокупности объемов работ вводимых в эксплуатацию объектов.

Постоянных рабочих мест проектом не предусматривается.

Персоналом проводятся плановые осмотры, обслуживание и визуальный контроль согласно план-графику проведения ТОиТР.

Проектируемые объекты Тевлинско-Рускинского месторождения обслуживаются персоналом бригады добычи нефти и газа №1 Тевлинско-Рускинского месторождения ООО «ЛУКОЙЛ-АИК».

Ивл. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							6/23-П-ПЗ -ТЧ	Лист
										22
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Увеличение персонала проектом не предусмотрено. Производится перераспределения существующих работников с учетом ввода дополнительных объектов.

Численный и профессиональный состав персонала, предусмотренный на обслуживание кустовой площадки приведен в таблице 14.1.

Таблица 14.1- Численный и профессиональный состав на обслуживание кустовой площадки

Наименование работ	Профессия (должность)	Группы производственных процессов	Расчетная численность в смену, чел.	
			1 смена	2 смена
Ремонт оборудования	Слесарь-ремонтник	1б, 2г	1	-
Обслуживание КИПиА	Слесарь КИПиА	1б, 2г	1	-
Обслуживание технологического оборудования и промышленных трубопроводов	Оператор по добыче нефти и газа	1а, 2г	1	1
Обслуживание электрооборудования	Электромонтер по обслуживанию и ремонту электрооборудования	1б, 2г	1	1
Итого:	-	-	4	2

Численность инженерно-технических работников (ИТР) не учитывается, поскольку их численность учтена в составе предприятия; списочная численность работающих определена с учетом численности, необходимой на замену в связи с невыходом на работу.

Для эксплуатации проектируемых объектов присутствие постоянного обслуживающего персонала не требуется. Максимальная численность смены для периодического осмотра и нефтепромысловых объектов – 2 чел.

Рабочий персонал, обслуживающий проектируемые объекты располагается на опорной базе промысла в районе ДНС-2 Когалымского месторождения, где находится существующее здание АБК со всеми необходимыми административными и санитарно-бытовыми помещениями.

Более подробная информация представлена в Томе 13.2 «Организация и условия труда. Управление производством и предприятием».

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

							6/23-П-ПЗ -ТЧ	Лист
								23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			

15 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений

При выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений компьютерные программы не использовались.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					6/23-П-ПЗ -ТЧ	Лист
								24
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись

16 Обоснование возможности осуществления строительства, реконструкции объекта капитального строительства по этапам строительства, реконструкции с выделением этих этапов (при необходимости)

Проектной документацией, предусмотрено строительство и ввод отдельных инженерных объектов отдельными этапами (п. 27 задания на проектирование).

Таблица 16.1 – Этапы строительства по объекту

Номер этапа строительства		Наименование этапа						
Куст скважин №12 Тевлинско-Русскинского месторождения								
1 этап	Обустройство добывающей скважины (поз.1.1) с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения. Монтаж технологического оборудования.							
2 этап	Обустройство добывающей скважины (поз.1.2) с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения							
3 этап	Обустройство нагнетательной скважины с отработкой на нефть (поз.2.1) с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения							
4 этап	Обустройство добывающей скважины (поз.1.3) с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения							
5 этап	Обустройство добывающей скважины (поз.1.4) с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения							
6 этап	Обустройство нагнетательной скважины с отработкой на нефть (поз.2.2) с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения							
7 этап	Обустройство добывающей скважины (поз.1.5) с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения							
8 этап	Обустройство добывающей скважины (поз.1.6) с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения							
9 этап	Обустройство нагнетательной скважины с отработкой на нефть (поз.2.3) с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения							
10 этап	Обустройство добывающей скважины (поз.1.7) с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения							
11 этап	Обустройство добывающей скважины (поз.1.8) с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения							
12 этап	Обустройство нагнетательной скважины с отработкой на нефть (поз.2.4) с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения							
13 этап	Обустройство добывающей скважины (поз.1.9) с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения							
14 этап	Обустройство добывающей скважины (поз.1.10) с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения							
15 этап	Обустройство нагнетательной скважины с отработкой на нефть (поз.2.5) с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения. Монтаж технологического оборудования.							
16 этап	Обустройство добывающей скважины (поз.1.11) с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения							
17 этап	Обустройство добывающей скважины (поз.1.12) с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения							
18 этап	Обустройство добывающей скважины (поз.1.13) с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения							
19 этап	Обустройство добывающей скважины (поз.1.14) с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения							
Инд. № подл.	Взам. инв. №	Подпись и дата					6/23-П-ПЗ -ТЧ	Лист
								25
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись

Номер этапа строительства	Наименование этапа
	инженерного технического обеспечения
20 этап	Обустройство добывающей скважины (поз.1.15) с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
21 этап	Обустройство добывающей скважины (поз.1.16) с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
22 этап	Обустройство добывающей скважины (поз.1.17) с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
23 этап	Обустройство добывающей скважины (поз.1.18) с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
24 этап	Обустройство добывающей скважины (поз.1.19) с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения

Проектной документацией предусмотрено выделение этапов строительства, позволяющих осуществлять строительство и ввод в эксплуатацию отдельных объектов как независимых этапов строительства.

Предусмотренная нумерация перечня этапов строительства не влияет на очередность строительства и ввода объекта в эксплуатацию.

Этапы обустройства кустовой площадки осуществляются по окончании комплекса работ по бурению и освоению скважин.

Настоящей проектной документацией согласно заданию на проектирование предусмотрено только обустройство скважин. Строительство скважин рассмотрено другим проектом.

В составе этапов обустройства скважин строительство самих скважин не предусмотрено, но реализация этапов обустройства осуществляется только после полного комплекса работ по строительству скважин (бурение и освоение), что позволяет вводить скважины в эксплуатацию, не включая их в этапы строительства в рамках настоящего проекта.

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			6/23-П-ПЗ -ТЧ						26
									Изм.

17 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий, строений и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения (при необходимости), - для объектов капитального строительства, финансируемых с привлечением средств соответствующих бюджетов бюджетной системы Российской Федерации, средств юридических лиц, указанных в части 2 статьи 8.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации

Демонтажные работы в рамках данного объекта не предусмотрены.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			6/23-П-ПЗ -ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

18 Идентификационные признаки объекта капитального строительства, предусмотренные Федеральным законом "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений"

Идентификационные признаки объекта капитального строительства, в соответствии с требованиями пункта 1 части 11 статьи 4 Федерального закона № 384-ФЗ представлены в таблице 18.1.

Таблица 18.1 Идентификационные признаки объекта капитального строительства

		Показатели	Идентификационные признаки объекта капитального строительства			
		Назначение	Добывающая промышленность Группа: Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа Вид объекта строительства: Сооружение куста скважин Код: 08.06.002.008 (согласно приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 02.11.2022 № 928/пр «Об утверждении классификатора объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям (для целей архитектурно-строительного проектирования и ведения единого государственного реестра заключений экспертизы проектной документации объектов капитального строительства)»)			
		Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность	В соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-2014: Сооружения для горнодобывающей, добывающей и обрабатывающей промышленности, код ОКФ 220.42.99.11 Сооружения для обустройства добычи нефти и газа, код ОКФ 220.42.99.11.140			
Взам. инв. №		Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Пучение грунтов, заболоченность территории. Возможные техногенные воздействия связаны с добычей углеводородов.			
Подпись и дата		Принадлежность к опасным производственным объектам	Опасный производственный объект, 3 класс			
		Пожарная и взрывопожарная опасность	Пожароопасный и взрывоопасный производственный объект			
		Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет			
		Уровень ответственности	Нормальный			
Инв. № подл.						
			6/23-П-ПЗ -ТЧ			
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
						28

19 Перечень документов по стандартизации, используемых полностью или частично на добровольной основе для соблюдения требований технических регламентов (из числа документов по стандартизации, включенных в перечни документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технических регламентов)

- СП 34.13330.2012 актуализированная редакция СНиП 2.05.02-85* «Автомобильные дороги»;
- СП 45.13330.2012 актуализированная редакция СНиП 3.02.01-87 «Земляные сооружения, основания и фундаменты»;
- СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений»;
- СП 48.13330.2019 «Организация строительства»;
- СП 131.13330.2020 «Строительная климатология»;
- СП 28.13330.2017 актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85 «Защита строительных конструкций от коррозии»;
- СП 86.13330.2022 «Магистральные трубопроводы»;
- СП 115.13330.2016 «Геофизика опасных производственных воздействий»;
- СП 25.13330.2020 «Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах»;
- СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства» часть II «Правила производства работ в районах развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов»;
- СП 14.13330.2018 «Строительство в сейсмических районах».

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							6/23-П-ПЗ -ТЧ	Лист
										29
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

20 Заверение проектной организации, осуществляющей подготовку проектной документации, о том, что проектная документация подготовлена в соответствии с требованиями, указанными в пункте 5 настоящего Положения, градостроительным планом земельного участка (в случае подготовки проектной документации в отношении линейного объекта - документацией по планировке территории), заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, устанавливающими в том числе требования к обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасному использованию прилегающих к ним территорий, а также с соблюдением технических условий

Проектная документация разработана в соответствии с заданием на проектирование, документацией по планировке территории, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Главный инженер

Г.П. Бессолов

Главный инженер проекта

Д.А. Горбачёв

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					6/23-П-ПЗ -ТЧ	Лист
								30
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись

21 Сведения о разделах и пунктах проектной документации, содержащих решения и мероприятия по обеспечению соблюдения требований:

21.1 Энергетической эффективности и оснащённости зданий, строений, сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов

Проектной документацией предусмотрены следующие мероприятия позволяющие исключить нерациональный расход электрической энергии:

- равномерное распределение нагрузок по фазам;
- применение электродвигателей с высоким КПД и $\cos \varphi$;
- применение СУ с частотным регулированием;
- использование системы автоматического поддержания заданной температуры в помещениях с электро-отоплением (блочное оборудование АГЗУ) по сигналам термореле;
- автоматическое включение и отключение наружного освещения территории площадки в зависимости от освещенности;
- применение светодиодных светильников и светильников с энергосберегающими лампами;
- компенсация реактивной мощности автоматическими установками АУКРМ;
- подбор оптимального сечения кабельных линий с учетом падения напряжения в конце линии.

Для измерения и контроля электропотребления объекта проектирования предусматривается установка счетчиков электроэнергии в РУНН-0,4 кВ КТПК1, КТПК2.

На вводе в РУНН-0,4 кВ предусмотрен технический учет электроэнергии.

Для целей интеграции в АСУ ТП в приборе учета предусмотрен независимый цифровой интерфейс RS-485, обеспечивающий возможность считывания профиля нагрузки контроллером телемеханики по протоколу Modbus RTU. Интерфейсные линии (тип передачи данных RS 485) со счетчика учета электрической энергии выводятся на клеммный блок.

Передача данных в систему АСТУЭ ООО “ЛУКОЙЛ-АИК” осуществляется через интерфейс RS-485. Оборудование передачи данных в систему АСТУЭ расположено в аппаратном блоке АГЗУ

Счетчики учета электроэнергии предназначены для измерения и учета активной и реактивной энергии (в том числе с учетом потерь), ведения массивов профиля мощности нагрузки с программируемым временем интегрирования, фиксации максимумов мощности, измерения параметров трехфазной сети и параметров качества электрической энергии. В проекте

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.							Лист
									31
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	6/23-П-ПЗ -ТЧ

применены трехфазные счетчики трансформаторного включения. Подключение счетчиков выполняется через измерительные трансформаторы тока с классом точности – 0,5S.

Класс точности для технических приборов учета - не ниже 1 по активной энергии и не ниже 2,0 по реактивной энергии.

В части метрологических характеристик счетчик соответствует требованиям ГОСТ 31819.21-2012 при измерении активной энергии и ГОСТ 31819.23-2012 при измерении реактивной энергии.

Для эксплуатации приборов учета электрической энергии в зимнее время предусматривается устройство обогрева счетчика, обеспечивающего нормальную работу счетчика при температуре окружающего воздуха минус 50 °С. Включение через термодатчик, при температуре 0 °С и выключение обогрева при достижении температуры плюс 10 °С.

Счетчик имеет интерфейсы связи и предназначен для работы, как автономно, так и в составе автоматизированных систем контроля и учета электроэнергии, и в составе автоматизированных систем диспетчерского управления.

Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности в связи с тем, что проектной документацией не предусматриваются здания и сооружения общей площадью более 50м², на которые требования энергетической эффективности не распространяются (согласно статьи 11 части 5 Федерального закона Российской Федерации от 23 ноября 2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»).

21.2Промышленной безопасности

В проектной документации в части производственного контроля является составной частью системы управления промышленной безопасностью и осуществляется эксплуатирующей организацией путем проведения комплекса мероприятий, направленных на обеспечение безопасного функционирования опасных производственных объектов, а также на предупреждение аварий на этих объектах и обеспечение готовности к локализации аварий и инцидентов и ликвидации их последствий.

В проекте принята типовая система обеспечения безопасности зданий и сооружений, т.е. в полном объеме выполнены:

- обязательные требования пожарной безопасности, установленные Федеральным законом от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»;
- обязательные минимально необходимые требования к зданиям и сооружениям, установленные Федеральным законом от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», а также документами, перечисленными в Перечне

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			6/23-П-ПЗ -ТЧ						32
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

национальных стандартов и сводов правил, в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона № 384-ФЗ и нормативными документами по промышленной и пожарной безопасности, а именно:

- Федеральный закон от 21.06.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Федеральный закон от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 533;
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2022 № 534;
- Технический регламент Таможенного союза «О безопасности машин и оборудования» (ТР ТС 010/2011);
- Технический регламент Таможенного союза «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (ТР ТС 032/2013);
- «Правила противопожарного режима в Российской Федерации». Утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 16.09.2020 № 1479;
- «Об утверждении и осуществления производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности», утвержденные постановлением Правительства РФ от 18.12.2020 № 2168;
- «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии», утверждённые приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 12.08.2022 № 811;
- «Правила безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утверждённые приказом Ростехнадзора от 21.12.2021 № 444.

Эксплуатация проектируемых объектов, зданий и сооружений должна осуществляться после получения разрешения на ввод объекта в эксплуатацию.

Безопасность зданий и сооружений в процессе эксплуатации согласно требованиям Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ должна обеспечиваться посредством технического обслуживания, периодических осмотров и контрольных проверок и (или) мониторинга состояния

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
									33
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

основания, строительных конструкций и систем инженерно-технического обеспечения, а также посредством текущих ремонтов здания или сооружения.

Параметры и другие характеристики строительных конструкций и систем инженерно-технического обеспечения в процессе эксплуатации зданий и сооружений должны соответствовать требованиям проектной документации. Указанное соответствие должно поддерживаться посредством технического обслуживания и подтверждаться в ходе периодических осмотров и контрольных проверок и (или) мониторинга состояния основания, строительных конструкций и систем инженерно-технического обеспечения.

Поставляемое заводом-изготовителем оборудование должно иметь:

- документацию, подтверждающую соответствие требованиям промышленной безопасности используемого технологического оборудования и технических устройств (сертификат соответствия или декларация);
- санитарно-эпидемиологическое заключение;
- сертификат пожарной безопасности на строительные конструкции отделочные материалы.

При изготовлении предусмотренного проектом оборудования должно быть обеспечено их соответствие требованиям конструкторской документации, технического регламента Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования».

Подтверждение соответствия оборудования и трубопроводов производится согласно ст. 6 ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением».

Подтверждение соответствия оборудования, запорной и регулирующей арматуры на проектируемом объекте требованиям технического регламента Таможенного союза «О безопасности машин и оборудования» осуществляется в форме декларирования соответствия.

Согласно п. 5 статьи 8 ТР ТС 010/2011 по решению заявителя вместо декларирования о соответствии может быть проведена сертификация по схеме сертификации, эквивалентной схеме декларирования соответствия, предусмотренной данным ТР для машин и (или) оборудования, применяемых на опасных производственных объектах (статья 9 ТР ТС 010/2011).

Все минимально необходимые требования к обеспечению безопасной эксплуатации объекта, в том числе процессов технического обслуживания к сохранению технических характеристик объекта, влияющих на безопасную эксплуатацию, должны быть приведены в паспорте на объект.

Организация, осуществляющая процессы эксплуатации объекта, в том числе техническое обслуживание объекта, должна обеспечить выполнение требований специальных технических регламентов, имеющих отношение к сфере эксплуатации объекта.

Взам. инв. №							6/23-П-ПЗ -ТЧ	Лист 34
	Подпись и дата							
Инв. № подл.		Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

Согласно требованиям статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ эксплуатирующая организация обязана:

- соблюдать требования обоснования безопасности опасного производственного объекта;
- обеспечивать безопасность опытного применения технических устройств на опасном производственном объекте;
- иметь лицензию на эксплуатацию опасного производственного объекта;
- уведомлять федеральный орган исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориальный орган о начале осуществления конкретного вида деятельности в соответствии с законодательством РФ;
- обеспечивать укомплектованность штата работников опасного производственного объекта в соответствии с установленными требованиями;
- допускать к работе на опасном производственном объекте лиц, удовлетворяющих соответствующим квалификационным требованиям и не имеющих медицинских противопоказаний к указанной работе;
- обеспечивать проведение подготовки и аттестации работников в области промышленной безопасности;
- иметь на опасном производственном объекте нормативные правовые акты, устанавливающие требования промышленной безопасности, а также правила ведения работ на опасном производственном объекте;
- организовывать и осуществлять производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности;
- создать систему управления промышленной безопасностью и обеспечивать ее функционирование;
- обеспечивать наличие и функционирование необходимых приборов и систем контроля за производственными процессами в соответствии с установленными требованиями;
- обеспечивать проведение экспертизы промышленной безопасности зданий, сооружений и технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, а также проводить диагностику, испытания, освидетельствование сооружений и технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, в установленные сроки и по предъявляемому в установленном порядке предписанию федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности, или его территориального органа;
- предотвращать проникновение на опасный производственный объект посторонних лиц;
- обеспечивать выполнение требований промышленной безопасности к хранению опасных веществ;

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №							Лист
			6/23-П-ПЗ -ТЧ						35
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	

– заключать договор обязательного страхования гражданской ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте;

– выполнять указания, распоряжения и предписания федерального органа исполнительной власти в области промышленной безопасности, его территориальных органов и должностных лиц, отдаваемые ими в соответствии с полномочиями;

– приостанавливать эксплуатацию опасного производственного объекта самостоятельно или по решению суда в случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте, а также в случае обнаружения вновь открывшихся обстоятельств, влияющих на промышленную безопасность;

– осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте, оказывать содействие государственным органам в расследовании причин аварии;

– принимать участие в техническом расследовании причин аварии на опасном производственном объекте, принимать меры по устранению указанных причин и профилактике подобных аварий;

– анализировать причины возникновения инцидента на опасном производственном объекте, принимать меры по устранению указанных причин и профилактике подобных инцидентов;

– своевременно информировать в установленном порядке федеральный орган исполнительной власти в области промышленной безопасности, его территориальные органы, а также иные органы государственной власти, органы местного самоуправления и население об аварии на опасном производственном объекте;

– принимать меры по защите жизни и здоровья работников в случае аварии на опасном производственном объекте;

– вести учет аварий и инцидентов на опасном производственном объекте;

– представлять в федеральный орган исполнительной власти в области промышленной безопасности, или в его территориальный орган информацию о количестве аварий и инцидентов, причинах их возникновения и принятых мерах.

В целях обеспечения безопасности сооружений в процессе их эксплуатации должны обеспечиваться техническое обслуживание, эксплуатационный контроль и текущий ремонт сооружений.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	6/23-П-ПЗ -ТЧ	Лист
							36
Взам. инв. №							
Подпись и дата							
Инд. № подл.							

Более подробная информация в части соблюдения промышленной безопасности приведена в Разделе 10 «Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства», Разделе 13 «Иная документация в случаях, предусмотренных законодательными и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации» Часть 2. «Организация и условия труда. Управление производством и предприятием».

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №						6/23-П-ПЗ -ТЧ	Лист	
										37
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись		Дата	

22 Сведения о назначении и функционально-технологических особенностях объекта капитального строительства в соответствии с заданием на проектирование и классификатором объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям, утвержденным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства

Согласно приказа Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 02.11.2022 № 928/пр «Об утверждении классификатора объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям (для целей архитектурно-строительного проектирования и ведения единого государственного реестра заключений экспертизы проектной документации объектов капитального строительства)» объект проектирования относится:

Раздел «Добывающая промышленность»

Группа «Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа»

Вид объекта строительства «Сооружение куста скважин»

Код 08.06.002.008

Инов. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					6/23-П-ПЗ -ТЧ	Лист
								38
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись

23 Сведения о наличии проекта рекультивации земель - в случаях, установленных пунктом 10 Правил проведения рекультивации и консервации земель, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10 июля 2018 г. N 800 "О проведении рекультивации и консервации земель"

В соответствии с п.10 Правил проведения рекультивации и консервации земель, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 10.07.2018 г. N 800, проект рекультивации земель подготавливается в составе проектной документации на строительство, реконструкцию объекта капитального строительства, если такие строительство, реконструкция приведут к деградации земель и (или) снижению плодородия земель сельскохозяйственного назначения, или в виде отдельного документа в иных случаях.

В проектной документации «Обустройство куста скважин №67 на Когалымском лицензионном участке» строительство объекта предусмотрено на землях лесного фонда Сургутского лесничества, Когалымского участкового лесничества.

Проект рекультивации земель в составе проектной документации не разрабатывается.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					6/23-П-ПЗ -ТЧ	Лист
								39
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подпись

24 Сведения о классе энергетической эффективности (в случае, если присвоение класса энергетической эффективности объекту капитального строительства является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении) и о повышении энергетической эффективности

Данный пункт не разрабатывается в связи отсутствия необходимости присвоение класса энергетической эффективности.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №						6/23-П-ПЗ -ТЧ	Лист
									40
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись		Дата

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				

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

						6/23-П-ПЗ -ТЧ	Лист
							41
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		