

Заказчик - АО «Газпромнефть-Восток»

ОБУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-ЛУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ ОЧЕРЕДЬ

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1. Пояснительная записка

3ГПНВ-249-П-П3.00.00

Том 1

Первый заместитель

генерального директора

Главный инженер проекта

14.06.2022

030203914.06.2022

Р. 3. Бадртдинов

И. Р. Ибраев

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	233-22	Mo pul	12.08.22

2022

3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЛ В00

Инв. № подл. Подп. и дата

Взам. 1

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
3ГПНВ-249-П-П3.00.00-С-001	Содержание тома 1	1
3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001	Текстовая часть	90
	Всего листов	91

зано												
Согласовано												
Т	1											
	NHB.											
	Взам. инв. №											
-	+											
	'az											
	Подп. и дата											
	одп.	ŀ										
			1	-	Зам.	233-22	Mo feel	12.08.22	3ГПНВ-249-П-ПЗ.(0.00-C	-001	
				Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				
	ا ب	F	Разраб		Ибраев	3	No feel	14.06.22		Стадия	Лист	Листов
	№ подл.	-	Провер							П		1
	읟	-	Нач. от						Содержание тома 1			
	NHB.	-	Н. конт							ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»		
			ГИП		Ибраев			14.06.22				
					ЗГП	HB-24	19-П-П3 .	00.00-	C-001_B00			

Содержание

				•	•	а основании которых принято решен	-	•	
					•	ия для подготовки проектной докуме			
	соста	виха	аракте	еристика	а прои	ном назначении объекта капитально зводства, номенклатура выпускаемой	продукці	ии (работ	т,
				•		ъекта капитального строительства в т			
	5 Дан	ные с	прое	эктной м	ощнос	сти объекта капитального строительств	за		8
				•		базе, потребности производства в			
						пользовании сырья, вторичных энерго производственного назначения			
						нии возобновляемых источников эне	-	-	
	муниі серви устан прави	ципал ітут, овлен ілами	іьных публи ны но	нужд, о ічный се ормами лепользе	земе. ервиту отвод ования	участках, изымаемых для госудльных участках, в отношении которых ит, обоснование их размеров, если та земель для конкретных видов дя и застройки, или проектами плани	к устанав гакие ра еятельно провки, г	вливаетс змеры н ости, ил проектам	я е и
				-		ель, на которых располагается (буд			
	10 Сі земел	зеден тьных	іия о с учас	размере стков и (е сред (или) р	ьства цств, требующихся для возмещения п расположенных на таких земельных у	іравообл участках	адателяг объекто	M B
1 Изм.	- Кол.уч	Зам.	233-22 № док	Мория Подп.	12.08.22 Дата	3ГПНВ-249-П-П3.00).00-TY	-001	
азраб		Ибраев		No feel	14.06.22		Стадия	Лист	Листов
Іровер	ил	-					П	1	71
ач. от	дела				Текстовая часть				
. конт	p.						000 ПФ «Ур	алтрубопрово	одстройпроект»
ИΠ		Ибраев	;	No feel	14.06.22				

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

	латентных исследований
	12 Технико-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства
	13 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий
	14 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений
	15 Обоснование возможности осуществления строительства объекта капитального строительства по этапам строительства с выделением этих этапов
	16 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения
1 3 1	17 Заверение проектной организации о том, что проектная документация разработана соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании вемельного участка для строительства (в случае если на земельный участок не распространяется действие градостроительного регламента или в отношении его не устанавливается градостроительный регламент), техническими регламентами, в том нисле устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним герриторий, и с соблюдением технических условий
(Ссылочные нормативные документы
I	Приложение А Задание на проектирование
I	Приложение Б Технические условия на проектирование электроснабжения
ı	потребителей второй очереди К-8 Западно-Лугенецкого месторождения
-	Таблица регистрации изменений

Дата

Подп.

Изм. Кол.уч Лист № док

Взам. инв. №

Подп. и дата

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

Основанием для разработки проектно-сметной документации «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь» является:

- бизнес-план БП 2022-2026 АО «Газпромнефть-Восток»;
- задание на проектирование «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь» от 11.02.2022 г., утвержденное техническим директором АО «Газпромнефть-Восток» Хохловым А.В.(приложение A).

Взам инв No									
Попипата	:								
ппог	ì								
No подп							40.00.00	3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001	ICT
Z		<u>1</u> Изм.	- Кол.уч		233-22 № док	Подп.	12.08.22 Дата	'	3
				ЗГП	HB-24	9-П-П3.	00.00-	0-TY-001_B00	

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

Исходно-разрешительными документами для разработки проектной документации являются:

- задание на проектирование «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь» от 11.02.2022 г., утвержденное техническим директором АО «Газпромнефть-Восток» Хохловым А.В.;
- технические условия на проектирование электроснабжения потребителей второй очереди К-8 Западно-Лугенецкого месторождения №04-06/91 от 13.04.2022 (Приложение Г);
- технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» в 2022 г. (см. ЗГПНВ-249-ИИ-ИГДИ.01.00);
- технические отчеты по инженерно-геологическим изысканиям, выполненные ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» в 2022 г. (см. ЗГПНВ-249-ИИ-ИГИ.01.00, ЗГПНВ-249-ИИ-ИГИ.02.00);
- технический отчет по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям, выполненный ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» в 2022 г. (см. ЗГПНВ-249-ИИ-ИГМИ.00.00);
- технические отчеты по инженерно-экологическим изысканиям, выполненные ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» в 2022 г. (см. ЗГПНВ-249-ИИ-ИЭИ.01.00, ЗГПНВ-249-ИИ-ИЭИ.02.00).

Заказчик: АО «Газпромнефть-Восток».

Проектировщик: ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект».

Взам. инв								
Подп. и дата								
Инв. № подл.		ŀ						_
NHB. N	<u>1</u> Изм.	<u>-</u> Кол.уч		233-22 № док		<u>12.08.22</u> Дата	3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001	Лист 4
			3ГП	IHB-24	9-П-П3.	00.00-	TY-001_B00	

В административном отношении проектируемый объект «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь» расположен на территории Западно-Лугинецкого месторождения Парабельского района Томской области.

Ближайший населенный пункт г. Кедровый находится в 76,6 км на юго-восток от района работ, поселок Лугинецкий в 19,1км на северо-запад от кустовой площадки №8. Автодорога с бетонным покрытием Стрежевой - Игольско-Таловое проходит в 100 км от месторождения.

Назначение объекта – объекты добычи нефти, объекты передачи электроэнергии. Вид строительства – новое.

Для выполнения принятой производственной программы строительства второй очереди куста скважин № 8 в части организации производства, проектная документация предусматривает:

- обустройство устьев добывающих скважин (10 шт) и нагнетательных скважин на период отработки на нефть (4 шт);
 - обустройство устьев нагнетательных скважин после отработки на нефть (4 шт);
- монтаж измерительной установки в блочном исполнении (1 шт) с трубопроводной обвязкой;
 - монтаж дренажной подземной емкости (1 шт) с трубопроводной обвязкой;
- монтаж временной коллекторной гребенки для шести добывающих скважин №13-№18;
 - монтаж скважинных установок дозирования реагента (2 шт);
 - монтаж блока гребенки (1 шт);
- монтаж УЗА на выходе внутриплощадочного нефтегазосборного трубопровода из ИУ;
- строительство выкидных трубопроводов от устьев добывающих скважин до АГЗУ, ИУ:
 - строительство подводящих и отводящих трубопроводов коллекторной гребенки;
- строительство внутриплощадочного нефтегазосборного трубопровода от ИУ до точки врезки к существующему узлу подключения №1;
 - строительство дренажных трубопроводов от ИУ к дренажной емкости;
 - монтаж надземных реагентопроводов от СУДР до устьев добывающих скважин;
 - демонтаж временной коллекторной гребенки с подводящими и отводящими

1	_	Зам.	233-22	S	12.08.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

NHB.

Взам. і

Подп. и дата

трубопроводами;

- демонтаж участков проектируемых выкидных трубопроводов после переподключения проектируемых скважин с АГЗУ на ИУ, перевода нагнетательных скважин после отработки на нефть в систему ППД;
- строительство высоконапорного водовода-коллектора от точки врезки к узлу подключения №2 до проектируемой БГ;
 - строительство высоконапорных водоводов от БГ к нагнетательным скважинам. Функциональное назначение проектируемого объекта:
 - извлечение (подъем) на поверхность НГВС добывающими скважинами;
 - сбор НГВС со скважин и подача на существующую АГЗУ и на проектируемую ИУ;
 - подачу ингибиторов в скважины;
- транспорт HГВС с куста скважин на ДНС Западно-Лугинецкого месторождения по системе нефтесборных трубопроводов месторождения;
 - закачка воды в пласт нагнетательными скважинами.

На проектируемом объекте продукцией является нефтегазоводяная смесь (НГВС) Западно-Лугинецкого месторождения, добываемая из продуктивного пласта.

HГВС имеет в своем составе нефть, пластовую воду, попутный нефтяной газ, механические примеси, растворенные в пластовой воде минеральные соли.

Взам. инв								
Подп. и дата								
Инв. № подл.	1 Изм.	<u>-</u> Кол.уч		233-22 № док		<u>12.08.22</u> Дата	3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001	Лист 6
			3ГП	IHB-24	9-П-П3.	00.00-	TY-001_B00	

Основными проектируемыми потребителями электроэнергии куста скважин являются:

- электродвигатели погружных насосов добычи нефти мощностью 63 кВт;
- АГЗУ;
- блок гребенок;
- скважинные установки дозирования реагентов (СУДР);
- прожекторное наружное освещение.

Для получения необходимого напряжения для электродвигателей погружных насосов и управления ими, на площадке установлены повышающие трансформаторы типа ТМПН на напряжение 0,4/Upaб, станции управления типа «Электон», фильтры «Электон-Ф», для подавления высших гармонических составляющих от частотно-регулируемых приводов ЭЦН.

Все электрооборудование (электродвигатели, пускозащитные аппараты и аппараты управления) выбрано с учетом среды, в которой оно эксплуатируется.

Проектируемые нагрузки по объекту составляют: установленная мощность электрооборудования Ру=924,00 кВт, расчетная мощность Рр=663,45 кВт.

Для хозяйственно-бытовых нужд обслуживающего персонала на кусте скважин предусматривается использование привозной воды от водозабора ДНС с УПСВ Шингинского месторождения, для питьевых нужд предусматривается использование воды от артезианской скважины ДНС с УПСВ Шингинского месторождения (Приложение А). Качество воды для хозяйственно-питьевых нужд должно соответствовать требованиям СанПиН 1.2.4.3685-21.

Существующие источники водоснабжения на площадке куста скважин отсутствуют.

Вода доставляется на площадку в пластиковых бутылях ремонтной бригадой при выезде для проведения ремонтных и профилактических работ.

Проектом не предусматривается организация на кусте скважин устройство противопожарного водопровода, т.к. в соответствии с Федеральным законом №123-Ф3 ст.99 допускается не предусматривать наружное противопожарное водоснабжение отдельно стоящих зданий и сооружений класса функциональной пожарной опасности Ф5, категории А, Б и В по пожарной и взрывопожарной опасности объёмом не более 500 м³, и также в соответствии с ГОСТ Р 58367-2019 п.6.6.3.3 для кустов скважин противопожарное водоснабжение не предусматривают.

1	_	Зам.	233-22	S	12.08.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

NHB.

Взам. і

Подп. и дата

Таблица 5.1 – Сведения о проектной мощности куста скважин № 8

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Производственная мощность		
Добыча жидкости	т/сут	330
Добыча нефти	т/сут	148
Объем закачки воды	м ³ /сут	152
Газовый фактор	м ³ /т	432
Обводненность	%	55
Существующие сооружения		
Скважина добывающая	ШТ	8
Скважина нагнетательная	ШТ	2
Автоматизированная групповая замерная установка (АГЗУ)	ШТ	1
Емкость дренажная V=12,5 м³	ШТ	1
Блок гребенки	ШТ	1
Проектируемые сооружения		
Скважина добывающая	ШТ	10
Скважина нагнетательная с отработкой на нефть	ШТ	4
Измерительная установка (ИУ)	ШТ	1
Емкость дренажная V=12,5 м³	ШТ	1
Блок гребенки	ШТ	1
Гребенка коллекторная	ШТ	1
Скважинная установка дозирования реагента	ШТ	2

Согласно Заданию на проектирование (п.15) проектная документация предусматривает выделение этапов строительства на каждый подобъект, входящий в состав данного проекта, что позволяет осуществлять ввод в эксплуатацию каждого этапа

	по от	делы	ности,	в том	числе	ввод в эксплуатацию по скважинам (штучно) в порядке и	1X					
							Лист					
1	-	Зам.	233-22	S	12.08.22	3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		8					
3ГПНВ-249-П-ПЗ 00 00-TU-001 R00												

31 HBB-249-H-H3.00.00-T9-001 B00

Взам. инв. №

Подп. и дата

			бурен	ния. П	Іерече	ень этап	ов стр	оительс	тва пре	дставле	н в том	е «Поя	снитель	ьная за	писка».	
1																
S E																
Ī				<u> </u>				Γ								Лис
i	ŀ	<u>1</u> Изм.	<u>-</u> Кол.уч	Зам. Лист	233-22 № док	Лодп.	12.08.22 Дата]	ЗГГ	IHB-24	9-П-П	3.00.0)0-ТЧ	-001		9

На проектируемом объекте продукцией является нефтегазоводяная смесь (HГВС) Западно-Лугинецкого месторождения, добываемая из продуктивного пласта.

HГВС имеет в своем составе нефть, пластовую воду, попутный нефтяной газ, механические примеси, растворенные в пластовой воде минеральные соли.

Основными видами ресурсов, необходимых для обеспечения технологических нужд при эксплуатации проектируемого объекта являются:

- подтоварная вода для системы ППД;
- химические реагенты для подачи в затрубное пространство добывающих скважин;
- пар для пропарки дренажной емкости.

Для обеспечения технологических нужд при производстве строительно-монтажных работ на объекте проектирования основными видами ресурсов и материалов являются:

- стальные трубы и детали трубопроводов;
- стальная запорная арматура;
- лакокрасочные материалы;
- металлические конструкции;
- прочие строительные материалы;
- вода для проведения очистки полости, гидравлических испытаний построенных трубопроводов.

Потребность в воде для системы ППД обосновано заданием на проектирование.

Потребность в химических реагентах обосновано требованиями ФНП ПБНГП (п. 821) и заданием на проектирование.

Подача пара для пропарки дренажной емкости предусмотрена в соответствии с типовыми проектными решениями компании и по опыту эксплуатации.

Потребность в воде для проведения очистки полости, гидравлических испытаний проектируемых технологических трубопроводов диктуется требованиями ГОСТ 32569 (раздел 13).

Обоснование потребности в основных видах ресурсов по обустройству проектируемых сооружений представлено в томе «Проект организации строительства»

№ подл.						
N⊡						
Инв.	1	-	Зам.	233-22	S	12.08.22
7	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

NHB.

Взам. ।

Тодп. и дата

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

Сырье, вторичных энергоресурсов и отходов производства в проекте не используется.

7.1 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов

В проектной документации по объекту «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь» не предусматривается использование возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов.

Взам. ин								
Подп. и дата								
Инв. № подл.			ı					
Ē.	1		Зам.	233-22		12.08.22	3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001	Лист
Z	Изм.	Кол.уч		№ док		дата		11
			ЗГП	IHB-24	9-П-П3.	00.00-	TY-001_B00	

8 Сведения 0 земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, 0 земельных участках, В отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут, обоснование их размеров, если такие размеры не установлены нормами отвода земель для конкретных видов деятельности, или правилами землепользования застройки, или проектами планировки, проектами межевания территории

Строительно-монтажные работы выполняются в пределах строительной полосы, которая предназначена для:

- производства строительно-монтажных работ;
- технологического проезда;
- площадок складирования материалов;
- переездов через действующие подземные коммуникации;
- площадок под размещение оборудования для испытания трубопроводов;
- устройства временного бытового городка строителей;
- устройства временной стоянки строительной техники.

Участок работ расположен на землях, находящихся в аренде ООО «Газпромнефть-Восток».

Общая площадь отвода по проекту составляет 13,4592 га: на период строительства – 9,6106 га;

на период эксплуатации – 3,8486 га.

B3									
Подп. и дата	:								
Инв. № подл.	: t								
8								05511D 040 F F0 00 00 TH 004	Лист
ZHB		1	-		233-22		12.08.22	3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001	12
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		12
				ЗГП	HB-24	9-П-П3.	00.00-	TY-001_B00	

По данным Департамента лесного хозяйства Томской области исследуемый участок расположен на землях лесного фонда, имеет местоположение: Каргасокское лесничество, Чижапское участковое лесничество, урочище «Чижапское», кварталы 705, 706.

Проектом предусматривается рекультивация земель лесного фонда предоставляемых для выполнения строительно-монтажных работ, без перевода земель в земли иных категорий.

Вид разрешенного использования земель после завершения рекультивации – недропользование.

Обоснование необходимости размещения проектируемого объекта и его инфраструктуры на землях лесного фонда, является невозможным размещением на землях другой категории ввиду их отсутствия.

Особо охраняемые природные территории (ООПТ) — участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное значение, которые изъяты решениями органов государственной власти из хозяйственного использования и для которых установлен особый режим охраны.

С учетом особенностей задач, режима и статуса различаются следующие категории ООПТ: государственные природные заповедники, в том числе биосферные, национальные парки, природные парки, дендрологические парки, государственные природные заказники, памятники природы, ботанические сады.

В соответствии с перечнем муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создания новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология» (окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024), на территории Каргасокского района Томской области особо охраняемые природные территории федерального значения отсутствуют.

По данным Департамента природных ресурсов и охраны окружающей среды Томской области в границах объекта особо охраняемые природные территории регионального значения (в том числе проектируемые и перспективные) отсутствуют.

Расстояние от проектируемых сооружения до ближайшей особо охраняемой природной территории – государственного природного заказника регионального значения «Оглатский» – составляет 10,7 км.

Подп. и дата Взам. инв. №

1		Зам.	233-22	S	12.08.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

10 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения правообладателям земельных участков и (или) расположенных на таких земельных участках объектов недвижимого имущества

Данным объектом не предусмотрено изъятие земельных участков для государственных или муниципальных нужд.

Взам. инв. №								
Подп. и дата								
Инв. № подл.								
Инв. №	1 Изм.	- Кол.уч		233-22 № док		12.08.22 Дата	3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001	Лист 14
			ЗГП	HB-24	9-П-ПЗ.	00.00	TY-001_B00	

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

В проектной документации «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь» патентные проработки не проводились, изобретения отсутствуют.

| Part и прои и

12 Технико-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства

Основные технико-экономические показатели по объекту «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь» приведены в таблицах 12.1 и 12.2.

Таблица 12.1 – Технико-экономические показатели проектируемого куста скважин

Наименование	Количество, шт.
Куст скважин № 8. Вторая очередь	
В том числе:	
- Добывающая скважина	10
- Скважина нагнетательная с отработкой на нефть	4

Общая площадь отвода по проекту составляет 7,6907 га. Продолжительность строительства — 3,5 мес. При принятом среднем количестве рабочих дней в месяце (26 дней) общее количество рабочих дней составит 91 день, в том числе: подготовительный период 0,5 мес.

Взам. инв								
Полп. и дата								
ПОДЛ.		T						
Инв. № подл.	1	_	Зам	233-22		12.08.22	3ГПНВ-249-П-ПЗ.00.00-ТЧ-001	Лист
_	Изм.	Кол.уч		№ док		Дата		16
			ЗГП	IHB-24	.9-П-П3.	00.00	TY-001_B00	

13 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий

Применение специальных технических условий не требуется.

 вы вы вы выполня в вы выполня в вы выполня в вы выполня в выполн

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

Расчет строительных конструкций выполнен на расчетном программном комплексе «SCAD Office 11» лицензия №9770м.

Расчет рассеивания загр.веществ проведен по программе УПРЗА «Эколог» (версия 4.60) фирма «Интеграл».

Расчет шумового воздействия проведен по программе «Эколог-Шум», фирмы «Интеграл».

Расчет выбросов загрязняющих веществ проведен по программам:

- АТП-Эколог» Фирма «Интеграл»;
- «Дизель» Фирма «Интеграл»;
- «Сварка» Фирма «Интеграл»;
- «АЗС-ЭКОЛОГ» Фирма «Интеграл»;
- «Лакокраска» Фирма «Интеграл».

Baam zine								
поп и пр								
DOLLON WHI	1	_	Зам.	233-22	B	12.08.22	3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001	Лист
_	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	TY-001 B00	18

15 Обоснование возможности осуществления строительства объекта капитального строительства по этапам строительства с выделением этих этапов

Согласно заданию на проектирование «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь» предусматривается выделение следующих этапов строительства:

- 1 этап:
- Кустовое основание на 14 скважин;
- 2 этап:
- Обустройство куста скважин, скважина №11 (в т.ч., АГЗУ, УДРВ, ЕП);
- 3 этап:
- Обустройство куста скважин, скважина №12;
- 4 этап:
- Обустройство куста скважин, скважина №13;
- 5 этап:
- Обустройство куста скважин, скважина №14;
- 6 этап:
- Обустройство куста скважин, скважина №15;
- 7 этап:
- Обустройство куста скважин, скважина №16;
- 8 этап:
- Обустройство куста скважин, скважина №17;
- 9 этап:
- Обустройство куста скважин, скважина №18;
- 10 этап:
- Обустройство куста скважин, скважина №19;
- 11 этап:

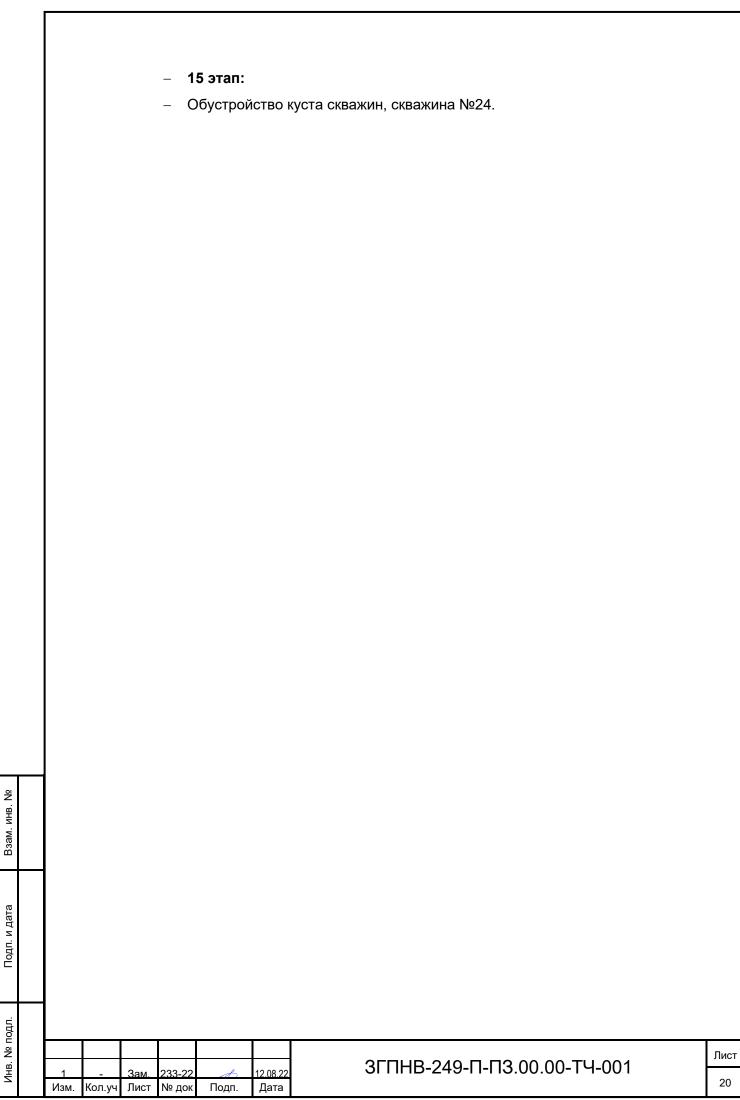
NHB.

Взам. і

Подп. и дата

- Обустройство куста скважин, скважина №20;
- 12 этап:
- Обустройство куста скважин, скважина №21;
- 13 этап:
- Обустройство куста скважин, скважина №22;
- 14 этап:
- Обустройство куста скважин, скважина №23;

1	_	Зам.	233-22	S	12.08.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата



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

Проектом снос зданий и сооружений, переселение людей, перенос сетей инженерно-технического обеспечения не предусматривается.

Взам. инв. №								
Подп. и дата								
Инв. № подл.	1 Изм.	<u>-</u> Кол.уч		233-22 № док		<u>12.08.22</u> Дата	3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001	Лист
			ЗГП	HB-24	9-П-П3.	00.00-	TY-001_B00	-

17 Заверение проектной организации о том, что проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием проектирование. на градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства (в случае если земельный участок не распространяется действие градостроительного регламента или В отношении его устанавливается градостроительный регламент), техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий. строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий

Проектная документация «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь» разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Главный инженер проекта

Mo pull

И.Р. Ибраев

Baan								
Подп. и дата								
.пдог								
Инв. № подл							3ГПНВ-249-П-ПЗ.00.00-ТЧ-001	Лист
¥	<u>1</u> Изм.	<u>-</u> Кол.уч		233-22 № док	Подп.	12.08.22 Дата	31 1 11 10-243-1 1-1 13.00.00-1 4-00 1	22
-			ЗГП	HB-24	.9-П-ПЗ.	00.00	TY-001_B00	

Ссылочные нормативные документы

Обозначение	документа, на который дана ссылка	Номер раздела, подраздела, приложения документа, на который дана ссылка
№384-ФЗ от 30.12.2009 г.	Технический регламент о безопасности зданий и сооружений. Актуальная редакция от 02.07.2013 г.	2, 13
№116-ФЗ от 21.07.1997 г.	О промышленной безопасности опасных производственных объектов. Актуальная редакция от 29.07.2018	2
№123-ФЗ от 22.07.2008 г.	Технический регламент о требованиях пожарной безопасности. Актуальная редакция от 27.12.2018	2, 3.1
№190-ФЗ от 29.12.2004	Градостроительный кодекс Российской федерации	2
ГОСТ 30852.10-2002	Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 11. Искробезопасная электрическая цепь <i>і</i>	3.1
ГОСТ 30852.5-2002	Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 4. Метод определения температуры самовоспламенения	2, 3.1
ГОСТ 30852.11-2002	Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 12. Классификация смесей, газов и паров с воздухом по безопасным экспериментальным максимальным зазорам и минимальным воспламеняющим токам	2, 3.1
ГОСТ 9544-2015	Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов	2, 3.2
ГОСТ 32388-2013	Трубопроводы технологические. Нормы и методы расчета на прочность, вибрацию и сейсмические воздействия	3.2
СП 131.13330.2020	Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*	2
СП 20.13330.2016	Нагрузки и воздействия. Актуализированная редакция СНиП 2.01.07-85*	2

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

1		Зам.	233-22	S	12.08.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение A Задание на проектирование

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Куст скважин №8. Вторая очередь

Nº n/n	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²		
1	Основание для проектирования	БП 2022-2026		
2	Сведения о районе строительства	Район строительства — Томская область, Парабельский район Месторождение — Западно-Лугинецкое месторождение		
3	 Кустовые площадки Кустовые площадки Куст скважин №8. Вторая очередь. Кустовое основание Куст скважин №8. Вторая очередь. Рекультивация Куст скважин №8. Вторая очередь. Обустройство куста 			
4	Вид строительства	Новое строительство (ФЗ №190 от 29.12.2004 "Градостроительный кодекс РФ")		
5	Стадийность проектирования	- Инженерные изыскания; - Проектная документация; - Рабочая документация.		
6	Наименование и адрес Застройщика (Технического заказчика)	ООО «Газпромнефть-Восток», 634045, Россия, г. Томск, ул. Нахимова, д. 13а, стр.1		
7	Проектная организация	Определяется на основании конкурентных отборов в соответствии с нормативными документами Группы компании ГПН в области контрактования услуг ПИР.		
8	Фамилии, инициалы и телефоны ответственных представителей Застройщика (Технического заказчика)	Руководитель ЦИП ООО «Газпромнефть—Восток» В.А. Конюхов (3822) 310-810 (д.1178)		
9	Срок начала и окончания строительно-монтажных работ объекта и/или	Срок начала работ – 1 квартал Срок окончания – определить в ПОС		

Обязательная часть при формировании задания на проектирование, за исключением дополнительных пунктов включаемых в конкретные задания на проектирование на усмотрение Застройщика (Технического заказчика)

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА «ОБУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-ЛУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ ОЧЕРЕДЬ»

1	-	Зам.	233-22	d	12.08.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	l

Взам. инв.

Подп. и дата

Инв. № подл.

1

² Требования, включенные в шаблон задания на проектирование, включаются в конкретное задание на проектирование - при необходимости и на усмотрение Застройщика (Технического заказчика), в зависимости от объекта, специфики и условий выполнения ПИР.

Nº 1/⊓	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
	ввода объекта в эксплуатацию	
10		1. Сбор исходных данных осуществляется подрядной организацией. 2. Организация общественных слушаний о строительстве производственного объекта осуществляется подрядной организацией. 3. В проекте использовать оборудование отечественного производства. В случае необходимости применения импортного оборудования, необходимо обосновать и согласовать с Заказчико до стадии «Проектировании руководствоваться: — стандартом компании СК-04.03.01.01 «Порядок организации выполнения проектно-изыскательских работ для обустройства месторождений Компании» (предоставляется по запросу). — руководством по использованию фирменного стиля (предоставляется по запросу). — стандартом компании СК-04.03.01.09 «Порядок организации и проведения внутренней экспертизы предпроектной, проектной и рабочей документации (предоставляется по запросу). — методическими указаниями к составу и общие требования к составу документации (предоставляется по запросу). — методическими указаниями «Требования к составу, объему и формам документов для разработки проекта организации строительства на строительство и реконструкцию объектов нефтегазодобычи» (предоставляется по запросу). — техническими требованиями на изготовление и поставку оборудования в блочном исполнении М-04.03.01.01 — техническими требованиями на изготовление и поставку оборудования в блочном исполнении М-04.03.01.01 — техническими условиями на оформление ПСД (приложение 4 5. Разработать отдельным томом «Ведомости объемов строительных и монтажных работ». 6. При использовании для проектирования к конструкци существующих зданий и сооружений (опоры ВЛ, кабельне) астакады, свайные основания оборудования и т.д.) предусмотре обследования к обследования оборуменной и предусмотре обследования, котоставление на окружающию, проведение обмерных работ строительных конструкций документовы, полно на объекте и в офисе Заказчика; — проведение обмерных работ строительных сонструкций прореждений, пля определения действительных дефектов и повреждений и с рекомендациями о возможности дальнейшей нормальной ко

ОЧЕРЕДЬ»

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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЗГПНВ-249-П-ПЗ.00.00-ТЧ-001

Лист

№	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
	пания и трооовании	- с учетом технологических показателей НДТ при обеспечении
		приемлемого риска для здоровья населения;
		- с учетом необходимости создания системы автоматического
		контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ (в соответствии с требованиями
		действующего законодательства).
		8. Разработать следующую документацию:
		-расчетов технологических нормативов;
		-расчетов нормативов допустимых выбросов, нормативов
		допустимых сбросов радиоактивных, высокотоксичных веществ,
	1	веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствами
		(веществ I, II класса опасности, при наличии таких веществ в
		выбросах, сбросах загрязняющих веществ);
		-нормативов допустимых физических воздействий;
		 -обоснования нормативов образования отходов и лимитов на и размещение;
		-проекта программы производственного экологического
		контроля.
		9. В ПОС и сметной документации учитывать досборочные
		работы (приведение оборудования из транспортировочного
		положения в положение полной сборки) для оборудования
		10. Генеральные планы и планы линейных объектов для
		загрузки в геоинформационную систему Блока разведки и добычи
		(ГИС БРД) предоставляется в виде проекта QGIS (*.qgs) с
		настроенными слоями в формате MapInfo (*.tab) в прямоугольных
		системах координат, установленных заданием, с обязательным
		указанием системы координат и ее параметров. Настройка
		структуры данных, правил цифрового описания пространственных
		объектов осуществляется в соответствии с внутренним
		нормативным документом заказчика «Требования к цифровому
		описанию объектов ПАО «Газпром нефть». 11. Согласно методическому документу М-01.07.03.03-10
		формировать отчет по показателям качества проектирования
		(шаблон прилагается).
		10.1 Срок предоставления отчета – одновременно с
		передачей комплектов ОТР, ПД, РД, СД.
		12. В реестре замечаний и ответов на замечания к комплектам
		ОТР, ПД, РД указывать код замечаний, согласно стандарту СК-
		01.07.03.04 «Организация и проведение комплексной экспертизы
		Заказчиком: заданий на проектирование, основных технических
		решений, проектной и рабочей документации по объектам
		обустройства нефтяных и газовых месторождений».
		При проектировании учесть ранее разработанный проект:
		3-159 «Обустройство Западно-Лугинецкого месторождения. Кус
		скважин №8»
11	Технико-экономические	1. Существующие скважины – 10 скв
200	характеристики и	(д+9н+9+5н+15д+5д+5д+5д+15д+5д)
	показатели объектов	
	проектирования	2. Проектируемые:
		Кол. скважин 14 шт в т. ч:
		 добывающих – 14 шт (8HHC).
		- нагнетательных (после отработки на нефть) - 4 шт;
		- водозаборных — шт
		Q ж 330 т/ сут;
		Q н 148 т/ сут;
	ЗАПА	АНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА
«O		ЧИЛИ В ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОВ ВЕКТА ПУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ
		ОЧЕРЕДЬ»
		3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЗГПНВ-249-П-ПЗ.00.00-ТЧ-001

Лист

3

Nº п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание ос	новных данных и требований ²
		V закачки	152 м3/ сут;
		Газовый фактор	432 м3/т
		Обводненность	55 %;
		Расстояние между скважи	
			5н+5д+15н+5д+5д+5н+15д+5д (14 скв.)
		д – добывающая скважина	
		н – нагнетательная скважі	
		Расстояние между позици	М 76 ИМР
		Способ добычи – механиз	ированный (мощность ПЭД-100 кВт)
12	Потребность и		ния требуется выполнить в объеме
	требования к выполнению инженерных изысканий		отки проектной документации, а также для
	инженерных изыскании	прохождения и получ утверждений от экспертнь	
			инженерных изысканий (инженерно
			ские, гидрологические, экологические).
		Инженерно-геодезичес	ские изыскания выполнить в соответствии
	¥		ументом компании М-01.07.03.03-02
		для капитального строите.	к инженерно-геодезическим изыскания
		The state of the s	нженерных изысканий учесть ране
		выполненные изыскания в	
			олнения дополнительных инженерных
			с Заказчиком объем таких изысканий і
		необходимость внесения и	изменений и корректировок.
			и проведением полевых работ по институту (изыскательской партии) пройти
			в службах ПЭБ, ОТ и ГЗ Застройщика
		(Технического заказчика)	с получением соответствующего акта-
		допуска на проведение ин:	женерных изысканий.
		Для выполнения инже	енерных изысканий и до производства
		оформить землеустроит	ому институту (изыскательской партии ельные документы, подтверждающие
			ельные документы, подтверждающие не земельного участка для проведения
		инженерных изысканий,	рубки лесных насаждений, кустарников
		При производстве инжен-	ерных изысканий на ранее отведенных
			ктному институт (изыскательской партии
		заблаговременно запроваказчика) соответству	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,
			ющие подтверждающие документь собственности, договор аренды, сервитут
		лесная декларация и др.).	
		После определения	трассировки линейных объектов для
			выполнить облет планируемой трассь
			м аппаратом, с целью уточнения осей
		коммуникаций относит расположения траншей	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,
			захоронки порубочных остатков ых участков. Окончательную трассировку
		коридора коммуникаций со	
		Перед началом выполн	нения инженерных изысканий выполнить
		подготовку, согласование	и утверждение схемы расположения
		земельного участка на	кадастровой карте с Застройщиком
		(пехническим заказчиком)	и получить согласия землепользователя
		СТРОИТЕЛЬСТВО В СООТВЕТС	обственности) под проектирование и твии с действующей в РФ нормативно-
		технической документаці	
		земельного участка на	
		проектирования и строител	ъства.
		Ло выполнения полевь	ых инженерных изысканий должны быть

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА «ОБУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-ЛУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ ОЧЕРЕДЬ»

4

1	_	Зам.	233-22	d	12.08.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	l

Взам. инв. №

Подп. и дата

Nº ⊓/⊓	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
n/n	данных и требований 1	согласованы с Застройщиком (Техническим заказчики предварительные генеральные планы, коридор коммуникаці техническое задание и программа работ на проведение изыскані а также определены идентификационные признаки зданий сооружений объектов в соответствии с Федеральным законом 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий сооружений». Проектному институту обязательно согласовать эксплуатирующей службой и энергоснабжающей организаци трассы инженеррных изысканий и точки подключени Отобразить фактически существующие на местност пересекаемые осью проектируемой трассы (площади коммуникаций (глубины их залеганий и диаметры) объект, е визысканиях и проект Обеспечить наличие видимости между углами изысканной трассы сле. визирки. Закрепить углы поворотов, начала и окончания трасси маркированными столбами, а также начало и окончание трасси должно быть закреплено дополнительно на местности выносами передано по акту Заказчику (представителю маркшейдерскоготдела). Оси закреплённых на местности трасс и площадок должностветствовать осям, запроектированных объектов и переданы инженерным изысканиям должен быть аттестован на проводимы виды работ, в составе изыскательской партии согласно п. 1.3. Пресонал, участвующий в полевых и камеральных работах инженерным изысканиям должен быть аттестован на проводимы виды работ, в составе изыскательской партии согласно п. 1.3. ПТБ-88 должен быть специалист по инженерным изысканиям обученный методами и приемами оказания первой помощи пресчастных случаях, заболеваниях и мерам предосторожности и дыскательская партия должны быть оборудован круглосуточными средствами связи. При проведении полевых работ по инженерным изысканиям круглосуточными средствами связи. При проведении полевых работ по инженерным изысканиям круглосуточными средствами связи. При проведение полевых инженерных изысканий выполнить учетом требований федеральных законов и правил регламентирующих безопасное ведение полевых работ о эх № 13.12.1996 «Об оружия». Ох № 13.12.1996 «Об оружия». Ох № 14.1998 «Об оружия». О
		ношение оружия, охотничий билет. Объем выполненных изысканий и оформление отчета должн отвечать требованиям действующих нормативных документов н инженерные изыскания для строительства, квалификационны критериям, корпоративным требованиям и требования независимого технического контроля. Инженерные изыскания п
«ОБ		АНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА ЈУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ
		ОЧЕРЕДЬ»

3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001 В00

Подп.

12.08.22

Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист № док

Лист

ЗГПНВ-249-П-ПЗ.00.00-ТЧ-001

Лист

Подп.

12.08.22

Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист № док

Nº п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
	Hammer Personnia	 каталог координат и высот точек углов поворо проектируемой трассы, заложенных знаков и геологическ выработок;
		 схему планово-высотного обоснования; материалы вычислений, уравнивания и оценки точнос измерений;
		- акты полевого (камерального) контроля, журнал полев работ;
		 абрисы и кроки, заложенных грунтовых и стенных знаков; журнал нивелирования; копии планов масштаба 1:500 – 1:5000 в векторном виде
		формате MapInfo 10 в «МСК субъект70», выполненные соответствии с условными знаками для топографических план масштабов 1:500, 1:1000, 1:2000, 1:5000;
		 акты приема-передачи заложенных геодезических знан (ГРО). Ведомость пересечений проектируемого объекта
		коммуникациями. Отчёт по инженерно-геодезическим изысканиям предоставл
		в 2-х экземплярах на бумажном носителе и в 1-ом экземпляре электронном носителе в проекции, слоях, и шрифтах Заказчи описательная часть в формате Microsoft Word и в редактируемом формате pdf с подписями исполнителей
		графическими приложениями. Выполненные в ходе инженерных изысканий закрепления тралинейных сооружений и элементы закрепления площаднобъектов должны быть использованы в качестве подложки производстве чертежей генеральных планов и ППО, а также вс
		разбивочных чертежей. Электронную версию результатов инженерно-геодезическизысканий, с отображёнными в них запроектированны
		объектами выполнить и передать Застройщику (Техническо заказчику) в электронном виде и в формате AutoCad (версия моложе 2010), MapInfo.
		Топографическая съемка для загрузки геоинформационную систему Блока разведки и добычи (ГИС БІ предоставляется в виде проекта QGIS (*.qgs) с настроеннь слоями в формате MapInfo (*.tab) в прямоугольных систем координат, установленных заданием, с обязательным указани системы координат и ее параметров. Настройка структуры данн правил цифрового описания пространственных объек осуществляется в соответствии с внутренним нормативн документом заказчика «Требования к цифровому описан
13	0005110	объектов ПАО «Газпром нефть» автономность объекта или месторождения;
13	Особые условия строительства	 отсутствие развитой инфраструктуры; сложные гидрогеологические условия; требования к режиму осуществления авторского надзора
		периодический - ландшафтные условия:
		о заболоченность о наличие водоохранных зон;
		о наличие памятников истории и культуры; о наличие охранных зон ВЛ. Предусмотреть мероприятия по выводу демонтируемого и
		реконструируемого объекта из общего технологического процесс
		Для отсыпки площадок выполнить привязку транспортной схемы на доставку инертных материалов из карьеров При разработке ОТР выполнить технико-экономические
		расчеты для принятия наиболее экономически целесообразного решения, в том числе с учетом:
«O		АНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА ЈУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ
		ОЧЕРЕДЬ»

Изм. Кол.уч Лист № док Подп. Дата

3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001 В00

12.08.22

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

Nº п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²		
		- применения технологий, которые описаны в опубликованных ИТС по НДТ и (или) показатели воздействия на окружающую среду которых не должны превышать установленные технологические показатели НДТ - применения перспективных технологий, новых материалов, изделий, конструкций и технологий Технические решения не должны приниматься в ущерб надежности, безопасности и долговечности проектируемых объектов. Применяемые НДТ согласовать с Заказчиком		
14	Идентификационные признаки зданий, сооружений и категория НВОС объекта строительств	Проектному институту после согласования генеральных планов и определения объектов (зданий и/или сооружений) заполнить таблицу идентификации зданий и сооружений с указанием уровня ответственности зданий и сооружений определённого согласно действующего законодательства ГОСТ27751-88 в актуальной редакции и ФЗ №384 от 30.12.2009г. "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений". Уровень ответственности зданий и сооружений – нормальный		
15	Выделение этапов, очередей и пусковых комплексов строительства и ввода в эксплуатацию	1 этап строительства: Кустовое основание на 14 скважин 2 этап строительства: Обустройство куста скважин, скважина №11 (в т.ч., АГЗУ, УДРВ, ЕП); 3 этап строительства: Обустройство куста скважин, скважина №12; 4 этап строительства: Обустройство куста скважин скважина №13; 5 этап строительства: Обустройство куста скважин, скважина №14; 6 этап строительства: Обустройство куста скважин, скважина №15; 7 этап строительства: Обустройство куста скважин, скважина №16; 8 этап строительства: Обустройство куста скважин, скважина №17; 9 этап строительства: Обустройство куста скважин, скважина №17; 9 этап строительства: Обустройство куста скважин, скважина №18; 10 этап строительства: Обустройство куста скважин, скважина №19; 11 этап строительства: Обустройство куста скважин, скважина №20; 12 этап строительства: Обустройство куста скважин, скважина №21; 13 этап строительства: Обустройство куста скважин, скважина №21; 13 этап строительства: Обустройство куста скважин, скважина №22; 14 этап строительства: Обустройство куста скважин, скважина №23; 15 этап строительства: Обустройство куста скважин, скважина №23; 15 этап строительства: Обустройство куста скважин, скважина №24; Примечание: Последовательность этапов ввода объектов строительства в		
16	Требования к вариантной проработке и формированию основных технических решений	Не требуется		
17	Требования к технологическим	1. Обустройство кустовой площадки выполнить с выводом выкидных линий от скважин на замерные установки, диаметр		

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА «ОБУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-ЛУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ ОЧЕРЕДЬ» 8

1	_	Зам.	233-22	S	12.08.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Nº п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
	решениям	выкидных коллекторов 89мм х 8мм.
		2. На кустовой площадке обеспечить измерения жидкости, газа обводненности добываемой продукции с помощью АГЗУ «40-12 400» на базе массомеров.
		3. Предусмотреть подключение скважин №11,12 на три свободны отвода существующей АГЗУ первой позиции, скважинь №13,14,15,16,17,18 подключить на существующую АГЗУ первог позиции через временную гребенку.
		4. Замерной трубопровод гребенки подключить к одному из трех свободных отводов на существующей АГЗУ первой позиции.
		6. При проектировании скважины №19 предусмотреть монтах АГЗУ позиции №2 с подключением на нее скважин №11,12,13,14,15,16,17,18 и демонтаж временной гребенки.
		7. АГЗУ позиции №2 разместить между скважинами №10 и №11
		8. Систему ППД предусмотреть централизованно от БКНС о соответствующей инфраструктурой высоконапорных водоводов Максимальное рабочее давление высоконапорного трубопровода предусмотреть на Рраб-21 Мпа.
		9. БГ для обвязки скважин ППД второй позиции использовать из существующих БГ хранящихся на складах ГПН-Восток (вовлечы ранее демонтированные БГ с других кустовых площадок технические характеристики, паспорта запросить в УТТД).
		10. Монтаж БГ позиции №2 предусмотреть в этапе обустройства скважины №18 между скважинами №10 и №11.
		11. Прокладку трубопроводов выполнить подземным способом.
		12. Предусмотреть ингибиторную защиту трубопроводов от коррозии, солей и парафинов.
		13. Произвести расчёт степени коррозионной устойчивости трубопроводной системы.
		14. Предусмотреть мобильные площадки обслуживания устья скважин по ОЛ ГПН-Восток. Количество площадок из расчета 1 площадка на позицию 12 скважин
		15. Отсыпку после бурения и обустройства кустовой площадки и пожарного проезда выполнить щебнем.
		16. При проектировании площадки хранения НЭО максимально использовать существующий ростверк. Предусмотреть подъездные пути к ростверку наземного оборудования УЭЦН с удобностью монтажа, демонтажа оборудования. Учесть вылет стрелы используемой техники ИФ-300 и других мобильных манипуляторов.
		17. Фонтанные арматуры принять исполнением АФК 65х210.
		18. При проектировании обвязки устья скважин использовать типовые обвязки согласно приложению. В обвязке манифольда предусмотреть штуцерную камеру марки ШДР-9М 21Мпа и обратный клапан конструкции ОЛ ГПН-В
		19. При проектировании использовать типовой куст представитель.
		20. При проектировании кабельной эстакады и опусков к скважинам использовать наименьшую металлоемкость и высоту. Предоставить подробные чертежи. Использовать типовые решения куста представителя.
		21. Обустройство выполнить с учётом оптимизации затрат, энергоэффективных решений и рациональных предложений по
«Ol		АНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА ЈУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ
		ОЧЕРЕДЬ»

1	_	Зам.	233-22	S	12.08.22
Изм	Коп уч	Пист	№ лок	Полп	Лата

Взам. инв. №

Подп. и дата

п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
	- Annual Control	экономически выгодным вариантам.
		22. Сформировать централизованный документ с архитектурным решениями.
		23. Проектируемое оборудование и материалы согласовать отделом добычи нефти газа УТТД и Службой главного механика трубопроводы с Управлением эксплуатации трубопроводов.
		24. Обустройство выполнить с разбивкой на этапы согласн выданных условий по вводу объектов УКС и УКВ.
		25. Принятые технологии, оборудование должны соответствоват законодательным и нормативно-правовым актам, действующим н территории Российской Федерации.
		26. При выборе оборудования и технологий учесть требовани лучших практик и нормативно-технической документации ка Российской Федерации, так и европейского союза (пр необходимом обосновании невозможности использовани российских аналогов).
		27. Предусмотреть общий вид кустовой площадки с 3, изображением или приближенным к данному формату с учетов высот оборудования, кабельных эстакад и др. конструкций.
		28. В разрабатываемой документации необходимо предусмотрет требования для возможности монтажа (компоновки) оборудования обеспечивающего свободный доступ (в т.ч. свободный подъез, спец. техники) к действующему оборудованию и механизмам дл проведения ремонта и замены.
		29. Разработать технологические и технические решения, ведущи к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат которые должны соответствовать мировому уровню.
		30. Применяемое оборудование, материалы, запорно регулирующая арматура, изоляционные покрытия соединительные детали трубопроводов должны быт сертифицированы в установленном порядке, разрешенные применению в РФ. В случае применения импортного оборудования подготовить соответствующее обоснование, подтверждающи отсутствие альтернативных решений.
		31. В случае необходимости подключения объекта к системаг транспортировки нефти, газа и воды, владельцем которых н является Застройщик (Технический заказчик), проектировани объектов должно быть выполнено в соответствии с техническим условиями на подключение, выданными владельцем системи транспортировки через Застройщика (технического заказчика) Запрос на выдачу таких технических условий производит Заказчин после письменного обращения о такой потребности от проектногинститута.
		32. При проектировании предусмотреть применение видо лакокрасочных и огнезащитных материалов в климатически условиях, позволяющих производить работы при низки температурах.
		33. Предусмотреть использование малолюдных энергосберегающих, экологически чистых технологий оборудования и материалов.
		34. Для обеспечения инновационного развития строительного комплекса, выполнить работы по применению в конструкция качественно новых эффективных материалов, оборудования технологий и технических решений в различных областя:

1 - Зам. 233-22 — 12.08.22 Изм. Кол.уч Лист № док Подп. Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЗГПНВ-249-П-ПЗ.00.00-ТЧ-001

Лист

Nº п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
	•	строительной отрасли.
		35. Предусмотреть возможность подъезда техники ко всем технологическому оборудованию, расположенному на кустово площадке.
		36. При наличии надземных переходов через автодороги и зимник предусмотреть наличие габаритных ворот и отбойников дл. предотвращения столкновения автотранспорта с трубопроводом Переезды оборудовать необходимыми дорожными знаками.
		37. При надземной прокладке трубопровода предусмотрет наличие специальных приспособлений на свайных опора трубопровода, предназначенных для гарантированного исключени возможности падения со свайных опор тела трубопровода Оборудовать такими приспособлениями в обязательном порядк каждый компенсатор, а также по три подряд опоры до и посли компенсатора. Основание таких опор должны иметь ширин достаточную для исключения падения трубопровода с опор на землю. Направляющие опоры должны гарантировано исключат возможность перепрыгивания трубопровода через направляющих приспособления в поперечном направлении.
		38. Предусмотреть исполнение конструкции трубопроводов обеспечивающей гарантированную и безопасную работ трубопроводов в пробковом режиме.
		39. Получить технические условия на подключение и пересечения выявленными в ходе изысканий инженерными коммуникациями Технические условия владельцев коммуникаций предварительногласовать с Застройщиком (Техническим заказчиком).
		40. Предусмотреть разборное ограждение узлов запорно арматуры. Ограждение должно иметь высоту не менее 2 метров и готовых 3Д секций. Цвет ограждений должен соответствоват требованиям корпоративного стандарта.
		41. Предусмотреть установку с внешней стороны ограждени: следующих указателей:
		 информационная таблица с указанием принадлежности организации, должность ответственного, контактны номера телефонов (Приложение к заданию н проектирование);
		 технологическая схема узла (Приложение к заданию на проектирование);
		 предупреждающие знаки «Стой! Запретная зона. Прохо, запрещён».
		42. Предусмотреть укрепление откосов площадок обслуживани запорной арматуры.
		43. На кустовой площадке предусмотреть место под размещени туалета, контейнера для сбора ТБО, металлолома, промасленно ветоши.
		44. Выполнить гидравлический расчет на образование пробковог режима работы трубопроводов.
18	Требования к применению типовых проектных решений, типовых технических требований, технических решений.	При проектировании использовать Каталог типовых кодов МТІ а также Типовыми Техническими требованиями ПАО «Газпро нефть» на изготовление и поставку материалов и оборудовани (ТТТ) (предоставляется по запросу). Во всех позициях МТР исключить ссылки на конкретног производителя. При невозможности применения какой-либо позиции типовь
		АНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА
«OE	БУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-Л	ІУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ ОЧЕРЕДЬ»

Подп.

Изм. Кол.уч Лист № док

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЗГПНВ-249-П-ПЗ.00.00-ТЧ-001

Лист

11

12.08.22

Дата

Nº п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
		кодов МТР, Типовых технических требований (ТТТ), обезличенных позиций МТР, предоставить технико-экономическое обоснование нецелесообразности и/или невозможности ее применения, котором должны быть отображены: - экономическая оценка удорожания проектирования и процедура закупки, связанных с отказом или отклонением от типовой
		документации; - описание возможных последствий их реализации и примерный
		расчет экономических потерь; - описание возможных рисков заказчика (технико- технологических, экономических, социальных и пр.), обусловленных применением типовой документации на данном конкретном объекте КС.
		При разработке проектно-сметной документации учесть: - типовой куст представитель - типовые технические решения на конструкцию кабельной эстакады
		- типовые технические решения на конструкцию ростверка площадки электрооборудования - типовые технические решения на конструкцию ростверка АГЗУ
19	Требования к режиму предприятия	 Режим работы предприятия – круглосуточный. Организация работы персонала – вахтовый метод.
20	Требования к архитектурным, объемно-планировочным и конструктивным решениям	 Раздел разработать в соответствии с действующими законодательными, нормативными, правовыми документами РФ, с учётом требований НМД ПАО «Газпром нефть» (см. приложение 1). Архитектурно-строительные решения для зданий и сооружений принять с учетом климатических условий района строительства и геокриологических условий района строительства. Объемно-планировочные решения, внутреннюю и наружную отделку предусмотреть в соответствии НТД действующей на территории РФ. Цветовые решения фасадов зданий и сооружений выполнить в соответствии с Руководством по применению корпоративного стиля "Газпром нефть" (предоставляется по запросу). При проектировании использовать сборные, блочные конструкции зданий и сооружений (блок-боксы и блок-контейнеры), а также оборудование максимальной заводской готовности (блочного комплектного оборудования) и узлового метода строительства. В случае применения оборудования из нескольких блоков (для транспортировки до места строительства) в ПОС и сметной документации учитывать досборочные работы (приведение оборудования из транспортировочного положения в положение полной сборки). Применять компоновочные и технические решения, минимизирующие техногенное воздействие на природную среду. На начальном этапе проектирования разработать карточку строительных конструкций и согласовать с Заказчиком. Металлоемкость проекта при разработке проектно-сметной документации свести к минимальному объему. При уменьшении металлоемкости особенно обратить внимание на следующие
		позиции: - шаг опор при проектировании эстакад; - устройство свайного поля под блочные, площадочные объекты; - панельные ограждения по периметру проектируемого объекта; - площадь площадок обслуживания; - Полностью исключить из процессов строительства монолитное бетонирование. - С целью экономии затрат в проектной документации (в т.ч.

ОЧЕРЕДЬ»

12

1	-	Зам.	233-22	d	12.08.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Nº п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
		сметной документации) предусмотреть крепление кабельных стоек к конструкции эстакады методом пристреливания (исключение сварочных работ). - В проектной документации предусмотреть технологию строительства автомобильной дороги — «грунтовая обойма» из геосинтетических материалов (исключение лежневого настила). - Предусмотреть противопожарное водоснабжение от системы ППД, в случае отсутствия системы ППД предусмотреть противопожарные водоемы, - На кустовой площадке применять один УКК в районе АГЗУ-1 - Предусмотреть монтаж АГЗУ, БГ на опорные пластины свай, без балочной системы ростверка (в опросном лесте на закуп, предусмотреть условие монтажа). - Предусмотреть болтовое соединение ростверка площадки электрооборудования и кабельной эстакады.
21	Требования к системам водоснабжения	Не требуется
22	Требования к системам водоотведения	Не требуется
23	Требования к системам отопления, вентиляции, кондиционирования воздуха, тепловым сетям	Не требуется
24	Требования к автоматизации, системам управления технологических процессов и информационным технологиям	Предусмотреть работы по выводу существующего и вводу вновь проектируемого оборудования средств автоматизации. При необходимости предусмотреть модернизацию существующих средств автоматизации. Разработать техническое задание на автоматизированную систему управления технологическим процессом: - Не требуется. Разработать (осуществить доработку ранее выполненной) проектную документацию: - Общесистемных решений (ОР). - Организационных решений (ОО). - Информационного обеспечения (ИО). - Технического обеспечения (ПО). - Математическое обеспечение (ПО). - Характер протекания управляемого технологического процесса во времени (Ф2) - Непрерывный (с длительным подержанием режимов, близких к установившимся, и практически безостановочной подачей сырья и реагентов). - Количество технологических операций, контролируемых или управляемых АСУ ТП (Ф5) - до 5. - Степень развитости информационных функций АСУ ТП (Ф6) - I степень - параллельные контроль и измерение параметров состояния ТОУ. - Степень развитости управляющих функций АСУ ТП (Ф7) - I степень - одноконтурное автоматическое регулирование или автоматическое однократное логическое управление (переключения, блокировки и т.п.). - Режим выполнения управляющих функций АСУ ТП (Ф8) - Автоматизированный диалоговый режим. - Количество переменных, измеряемых, контролируемых и регистрируемых АСУ ТП (Ф9) - св. 50 до 100.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА «ОБУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-ЛУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ ОЧЕРЕДЬ»

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЗГПНВ-249-П-ПЗ.00.00-ТЧ-001

Nº п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
	A	- Количество управляющих воздействий, вырабатываемых АСУ ТП (Ф10) - св. 10 до 20
		Предусмотреть автоматизацию вновь строящихся объектом (БГ, ИУ, 2КТПН, УДРВ, СУДР, ДЕ, скважины нефтедобывающие
		скважины нагнетательные, скважины водозаборные). В качестве контроллера кустовой телемеханики примени
		отдельный серийно выпускаемый шкаф телемеханики (шкаф Ті Каждый шкаф ТМ должен быть укомплектован контроллер
		кустовой телемеханики и иметь сертификат, позволяющ работать с ПО АДКУ2000+. Шкаф ТМ производства разместить
		блоке местной автоматики (БМА), поставляемом комплектно с и соответствующей кустовой позиции. В качестве контроллеров и УДРВ использовать контроллеры из каталога КТ-610 БРД Пи
		«Газпромнефть». Параметры кустовой площадки вывести на существующую систему кустовой ТМ АДКУ2000+ НГДП-4. Кустовой контроллер должен осуществлять следующ
		функции:
		– принимать от контроллера ИУ и передавать на верхний уровень технологические параметры ИУ; Контроль поромотор технологического блоко ИУ;
		 контроль параметров технологического блока ИУ; измерение и контроль технологических параметров скважи нефтедобывающей;
		 принимать от контроллера ЭЦН и передавать на верхн уровень технологические параметры ЭЦН; принимать сигнализацию со станций ЭЦН;
		 измерение и контроль технологических параметров БГ; измерение и контроль технологических параметров УДРВ. Требования к функциям ИУ
		- управление работой измерительной установки автоматическом и ручном режиме;
		- замер дебита скважин, поочередно подключаемых измерительной установке;
		 – измерение технологических параметров и обработ результатов измерений; – визуальное отображение информации о значени
		измеряемых параметров и состоянии СИ и технологической оборудования на оперативной панели оператора или APMe; — хранение результатов измерений;
		 диагностика оборудования измерительной установке, местное управление и настройка измерительной установки;
		 передача информации в систему телемеханики и на верхниі уровень по согласованным протоколам. Требования к объему автоматизации ИУ
		местный контроль температуры газа и водонефтян эмульсии в линиях после сепарационно-накопительной емкости; местный контроль температуры воздуха в технологическ
		блоке, а также в блоке контроля и управления; – сигнализация понижения температуры воздуха
		технологическом блоке и в блоке контроля и управления; – измерение температуры газа и водонефтяной эмульсии линиях после сепарационно-накопительной емкости;
		 местный контроль давления газа до и после газовой заслоні давления водонефтяной эмульсии в выходном коллекторе; измерение давления газа в линии после сепарационном
		накопительной емкости и давления водонефтяной эмульсии выходном коллекторе;
		- измерение перепада давления на газовом и жидкостно АНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА В ОТОРА В ОТОРА В В
«Ol	PACTAONICTRO 3VITATHO-1	ЛУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ ОЧЕРЕДЬ»

ЗГПНВ-249-П-ПЗ.00.00-ТЧ-001

Лист

Подп.

12.08.22

Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист № док

Nº ⊓/⊓	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
11/11	данных и треоовании	фильтрах;
		 измерение расходом газа и водонефтяной эмульсии в лини
		после сепаратора;
		 измерение содержания воды в водонефтяной эмульсии;
		 – автоматический отбор проб водонефтяной эмульсии,
		– измерение времени замера дебита скважины;
		 – управление и сигнализация положения переключате скважин;
		 измерение (вычисление плотности водонефтяной эмульсии);
		-вычисление массовых расходов воды, нетто нефти, а так
		приведенного к стандартным условиям объемного расхода газа каждой скважины;
		 архивирование результатов измерений в энергонезависим памяти контроллера управления установкой;
		- передачу на контроллер кустовой телемеханики значен
		измеряемых параметров, массовых расходов водонефтян
		эмульсии, воды, нефти, объемного расхода газа в стандартн условиях;
		- передачу на контроллер кустовой телемеханики сигнал
		текущего состояния установки, а также предупредительных аварийных сигналов при возникновении неисправностей и
		нарушения режима измерения; – сигнализацию открытия дверей БТ и БКУ;
		- сигнализацию открытия дверей БТ и БКУ, - отключение систем вентиляции и электроотопления в БТ
		БКУ по сигналу «пожар»;
		- управление и сигнализация состояния вытяжного вентилятор
		- автоматическое включение вытяжного вентилятора в БТ п достижении загазованности 10% НКПР – нижне
		концентрационного предела распространения пламени (порог 1);
		- отключением всех токоприемников в БТ при загазованнос 40% НКПРП;
		– местная световая сигнализация загазованнос технологического блока (порог 1 и 2);
		– местное срабатывание устройств световой и звуков сигнализации загазованности.
		Требования к перечню аварийных сигналов, подлежащих
		архивированию, индикации и передачи на диспетчерский пункт
		 выход рабочего давления установки за пределы заданно диапазона;
		– предельная загазованность в БТ;
		– отказ газосигнализатора;
		– отказ по выполнению команды на переключение скважин;
		– отказ вытяжного вентилятора,– отказ любого из датчиков ИУ;
		 – отказ любого из датчиков и у, – выход расхода жидкости за пределы заданного диапазо
		значений;
		 – выход температуры газа и жидкости за пределы заданно диапазона значений;
		 исчезновение напряжения в сети электропитания установки; пожар в БТ и БКУ;
		– низкая температура воздуха в БТ и БКУ.
		Требования к перечню сигналов состояния ИУ подлежащи
		архивированию, индикации и передачи на диспетчерский пункт
		– открытие дверей в БТ и БКУ;
		 – положение переключателя скважин (при использовании ПСМ – номер скважины, поставленной на замер;
		АНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА
«OF	БУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-Ј	ПУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ ОЧЕРЕДЬ»

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЗГПНВ-249-П-ПЗ.00.00-ТЧ-001

текущий режим работы установки (автоматический, ручи измерение); режим автоматического управления вытяжным вентилятора; состояние вытяжного компонента не должна превыш одоб»; (км) с за интерфейсами и протоколами систе телемеханики, имеющейся у Заказчика; Предусмотреть обмен информация между шкафом ТК контроллерами станций управления УЗЦН, шкафов управле СУДР с передачей информации в существующую сист телемеханики АДКУСООН месторождения. Предусмотреть вы дополнительной информации параметров энергопотребления станций управления у ЗЦН. Вывод параметров УДРВ, Суреализовать по радиоканалу, преимущественно гримен оборудование премиущественно используемое в сетях связи О «Газпронефть-Восток» из каталога КТ-610 БРД П «Газпронефть-Восток» из каталога КТ-610 БРД П «Газпронефть»; Программное обеспечение контроллера должно включ модули приема управляющих воздействий и передачи данным систему телемеханики, имеющейся у Заказчика; Структура и периодичность обмена данными контроллеро системой телемеханики, имеющейся у Заказчика; Структура и периодичность обмена данными контроллеро параметров должны быть предварительно согласованы заказчиком; СОИ должна иметь источник бесперебойного питания технологией она информации по каждой скважине за период не межене 46 дней; СОИ И должна обеспечивать регистрацию и хране информации по каждой скважине за период не межене 64 дней; Все приборы и средства автоматизации долж иметь: сетификаты соответствия требованиям промышлен безопасности; разрешение на применение, выданное Ростехнадзором; СОИ И должна обеспечивать регистрацию и хране информацию на кождой скважине за период на им	Nº n/n	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
- режим автоматического управления вытяжным вентиляторо, - состояние вытяжного вентилятора; - состояние вытяжного вентилятора; - состояние высктрооборревателей БТ и БКУ. Требования к СОИ и автоматизации управления и У Вымислительный компонент ИУ должен пройти процед метрологической аттестации (сертификации) согласно: ГОС 8.596, МИ 2955, МИ 2891, МИ 2174. При этом соновногрешность вычислительного компонента не должна превыц 0,05%; - Интерфейсы и протоколы контроллера должны б совместимы с интерфейсами и протоколами систе телемеханики, имеющейся у Заказчика; - Предусмотреть обмен информацией между шкафом ТК контроллерами станций управления УЗЦН, шкафов управле СУДР с передачей информации в существующую систе телемеханики АДКУ2000+ местроорждения. Предусмотреть вы дополнительной информации параметров энергопотребления станций управления ЭЦН. Вывод параметров УДРВ, Суреализовать по радиоканалу, преммущественно примен оборудование преимущественно используемое в сетях связи О «Газпронефть-Восток» из каталога КТ-610 БРД (Т-61) к Газпромнефть-); - Программное обеспечение контроллера должно включ модули приема управляющих воздействий и передачи данным систему телемеханики, имеющейся у Заказчика; - Структура и периодичность обмена данными контроллеро системой телемеханики, имеющейся у Заказчика; - СОИ должна иметь источник бесперебойного питания технологией онлайн, обеспечивающий ее автономную работ течение 30 минут (шкаф связи, шкаф ТМ, шкаф ИУ). Использов оборудование из каталога КТ-610 БРД ПАО «Газпромнефть»; - СОИ ИУ должна обеспечивать срикстрацию и хранеи информации по каждой скважине за период не менее 45 дней; - Сертфикаты соответствия требованиям промышленногименнии; - применяемые приборы и средства автоматизации долж иметь: - сертфикаты соответствия требованиям промышленногименнии; - применяемые приборы и средства автоматизации режим управления: - совратяемые агрегаты и механизмыы должны имя трехлозиционные механические пререпочательного предусмотрено в отдельном шкатичноское»; - Размещенные на прарачую изгани			-текущий режим работы установки (автоматический, ручной
- состояние вытяжного вентилятора; - состояние алектрообогревателей БТ и БКУ. Требования к СОИ и автоматизации управления ИУ - Вычислительный компонент ИУ должен пройти процед метрологической аттестации (сертификации) согласно: ГОС 8.596, МИ 2955, МИ 2891, МИ 2174. При этом основ погрешность вычислительного компонента не должна превыш 0,05%; - Интерфейсы и протоколы контроллера должны б совместимы с интерфейсами и протоколами систе телемеханики, имеющейся у Заказчика; - Предусмотреть обмен информацией между шкафом ТК контроллерами станций управления УЭЦН, шкафов управле СУДР с передачей информации в существующую систе телемеханики АДКУ2000+ месторождения. Предусмотреть вы дополнительной информации параметров энергопотребления станций управления ЭЦН. Вывод параметров УДРВ, СУ реализовать по радиоканалу, премущественно оборудование премимущественно используемое в сетях связи О «Газпронефть»-Восток» из каталога КТ-610 БРД П «Газпромнефть»; - Программное обеспечение контроллера должно включ модули приема управляющих воздействий и передачи данным контролирем системой телемеханики, имеющейся у Заказчика; - Структура и периодичность обмена данными контроллера системой телемеханики, имеющейся у Заказчика; - Структура и периодичность обмена данными, переч параметров должны быть предварительно согласованы Заказчиком; - СОИ должна мметь источник бесперебойного питания технологичей онлайн, обеспечивать регистрацию и хране информации по каждой скважине за период не менее 45 дней; - Все приборы и средства автоматизации и хране информации по каждой скважине за период не менее 45 дней; - Все приборы и средства автоматизации долж иметь: - Сертификаты соответствия требованиям промышлен безопасности; - разрешение на применение, выданное Ростехнадзором; - свидетельства о взрывозащищенности электрооборудовани трехпозиционные механические переключатели режим управления: «местное», «отключено», «автоматизации долю предусмотреть в отраменным дополнить но соорудования, панелей индикации и т. п. должно предусмотрено в отрельном шкару			1
Требования к СОИ и автоматизации управления ИУ — Вычислительный компонент ИУ должен пройти процед метрологической аттестации (сертификации) согласно: ГОС 8.596, МИ 2955, МИ 2891, МИ 2174. При этом основ погрешность вычислительного компонента не должка превыш 0,05%; — Интерфейсы и протоколы контроллера должны б совместимы с интерфейсами и протоколами систе телемеханики, имеющейся у Заказчика; — Предусмотреть обмен информацией между шкафом ТК контроллерами станций управления УЗЦН, шкафов управле СУДР с передачей информации в существующую сист телемеханики АДКУ2000+ месторождения. Предусмотреть вы дополнительной информации правметров экрепототребление станций управления ЭЦН. Вывод параметров УДРВ, СО реализовать по радиоканалу, преимущественно примен оборудование преимущественно используемое в сетях связи О «Газпронефть-Восток» из каталога КТ-610 БРД П «Газпронефть-Восток» из каталога КТ-610 БРД П «Газпронефть-Восток» из каталога катало			
—Вычислительный компонент ИУ должен пройти процед метрологической аттестации (сертификации) согласно: ГОС 8.596, МИ 2955, МИ 2891, МИ 2174. При этом основ погрешность вычислительного компонента не должна превыш 0,05%; — Интерфейсы и протоколы контроллера должны б совместимы с интерфейсами и протоколами систе телемеханики, имеющейся у Заказчика; — Предусмотреть обмен информацией между шкафом ТМ контроллерами станций управления УЗЦН, шкафов управле СУДР с передачей информации в существующую сист телемеханики ДКУ2000+ месторождения. Предусмотреть вы дополнительной информации параметров энергопотребления станций управления ЭЦН. Вывод параметров УДРВ, СУДР с передачей информации параметров УДРВ, СУДР с передачей информации параметров ЭДРВ, СУДР с атапроменфть-Встосток из каталога КТ-610 БРД П «Газпроменфть-Встосток» из каталога КТ-610 БРД П «Газпроменфть»; — Программное обеспечение контроллера должно включ модути приема управляющих воздействий и передачи данным систему телемеханики, протоколы обмена данными контроллеро систему телемеханики, протоколы обмена данными, переча параметров должны быть предварительно ссгласованы Заказчиком; — СОИ должна иметь источник бесперебойного питания технологией онлайн, обеспечивать регистрацию и хране информации по каждой скавжине за период не менее 45 дний, — Все приборы и средства автоматизации уранение; — Все приборы и средства автоматизации, устанавливаемы технологическом блоке, предусмотреть во взрывобезопаснислолнении; — Применяемые приборы и средства автоматизации должиметь: — сертификаты соответствия требованиям промышлен безопасности; — разрешение на применение, выданное Ростехнадзором; — свидетельства о взрывозащищенности электрооборудовани трехнолуточеском бильеть и инфамамы должны информацию на паратуры и изравления до			 состояние электрообогревателей БТ и БКУ.
метрологической аттестации (сертификации) согласно: ГОС 8.596, МИ 2955, МИ 2951, МИ 2174. При этом соложна превыш 0,05%; —Интерфейсы и протоколы контроллера должны 6 совместимы с интерфейсами и протоколами систе телемеханики, имеющейся у Заказчика; —Предусмотреть обмен информацией между шкафом ТМ контроллерами станций управления УЭЦН, шкафов управле СУДР с передачей информации в существующую сист телемеханики АДКУ2000+ месторождения. Предусмотреть вы дополнительной информации параметров энергологребления станций управления ЭЦН. Вывод параметров УДРВ, СУ реализовать по радиоканалу, преимущественно примен оборудование преимущественно используемое в сетях связи О «Гаэпронефть-Восток» из каталога КТ-610 БРД П «Гаэпронефть-Восток» из каталога КТ-610 БРД П «Гаэпронефть»; —Программное обеспечение контроллера должно включ модули приема управляющих воздействий и передачи данны систему телемеханики, иртохолы обмена данными, переч параметров должны быть предварительно согласованы Заказчиком; —СОИ должна иметь источник бесперебойного питания технологией онлайн, обеспечивающий ее автономијую работ течение 30 минут (шкаф связ). —СОИ ИУ должна обеспечивающий ее автономијую работ течение 30 минут (шкаф связ). —Все приборы и средства автоматизации, устанавливаемы технологическом блоке, предусмотреть во взрывобезопаст исполнении; —Применяемые приборы и средства автоматизации долж иметь: —сертификаты соответствия требованиям промышленн безопасности; —разрешение на применение, выданное Ростехнадзором; —СОИ удолжна применение, выданное Ростехнадзором; —овидетельства о взрывозащищенности электрооборудование и трехтозиционные механические переключатели режим управления; «местное», «отключено», «автоматизации долж иметь: —размещение аппаратуры питания приборов и средаватюматизации, на приборов, микропроцессорно оборудования, панелей индикации и т.п. должно бе предусмотрено в отдельном шкафу управления, номенные и приборов, микропроцессорно оборудования, панелей индикации и т.п. должно бе предусмотрено в отдельном шкафу уп			
телемеханики, имеющейся у Заказчика; —Предусмотреть обмен информацией между шкафом ТК контроллерами станций управления УЭЦН, шкафов управле СУДР с передачей информации в существующую сист телемеханики ДКУ2000+ месторождения. Предусмотреть вы дополнительной информации параметров энергопотребления станций управления ЭЦН. Вывод параметров УДРВ, Суреализовать по радиоканалу, премущественно примен оборудование преимущественно используемое в сетях связи О «Газпронефть-Восток» из каталога КТ-610 БРД П «Газпромнефть»; —Программное обеспечение контроллера должно включ модули приема управляющих воздействий и передачи данны систему телемеханики, имеющейся у Заказчика; —Структура и периодичность обмена данными контроллеро системой телемеханики, имеющейся у Заказчика; —СОИ должны быть предварительно согласованы Заказчиком; —СОИ должны быть предварительно согласованы Заказчиком; —СОИ должны обеспечивающий ее автономную работ течение 30 минут (шкаф связи, шкаф ТМ, шкаф ИУ). Использов оборудование из каталога КТ-610 БРД ПАО «Газпромнефть»; —СОИ ИУ должна обеспечивать регистрацию и хранени информации по каждой скважине за период не менее 45 дней; —Все приборы и средства автоматизации, устанавливаемы технологическом блоке, предусмотреть во взрывобезопасности; —разрешение на применение, выданное Ростехнадзором; —свидетельства о взрывозащищенности электрооборудование. Все управляемые агрегаты и механизмы должны иметь: —сертификаты соответствия требованиям промышлен безопасности; —разрешение на применение, выданное Ростехнадзором; —свидетельства о взрывозащищенности электрооборудовани — Все управляемые агрегаты и механизмы должны иметь: —сертификаты соответствия требованиям должны иметрехпозиционные механические преключатели режим управления, совремнения с предусмотрено в отдельном ижару правления, Совродововой с обрудования, панелей индикации и т.п. должно бе предусмотрено в отдельном шкару правления с решения, номенсила оборудования панелей индикации дополнительно согласов с заказчиком. Выполнить проектирование ко			метрологической аттестации (сертификации) согласно: ГОСТ F 8.596, МИ 2955, МИ 2891, МИ 2174. При этом основная погрешность вычислительного компонента не должна превышать 0,05%; — Интерфейсы и протоколы контроллера должны быть
контроллерами станций управлении УЗЦН, шкафов управле СУДР с передачей информации в существующую сист телемеханики АДКУ2000+ месторождения. Предусмотреть вы дополнительной информации параметров энергопотребления станций управления ЭЦН. Вывод параметров УДРВ, СУ реализовать по радиоканалу, преимущественно примен оборудование преимущественно используемое в сетях связи О «Газпронефть-Восток» из каталога КТ-610 БРД П Программное обеспечение контроллера должно включмодули приема управляющих воздействий и передачи данны систему телемеханики, имеющейся у Заказчика; — Структура и периодичность обмена данными контроллеро системой телемеханики, протоколы обмена данными, переч параметров должны быть предварительно согласованы Заказчиком; — СОИ должна иметь источник бесперебойного питания технологией онлайн, обеспечивающий ее автономную работ течение 30 минут (шкаф связи, шкаф ТМ, шкаф ИУ). Использов оборудование из каталога КТ-610 БРД ПАО «Газпромнефтъ»; — СОИ ИУ должна обеспечивать регистрацию и хране информации по каждой скважине за период не менее 45 дней; — Все приборы и средства автоматизации, устанавливаемы технологическом блоке, предусмотреть во взрывобезопаснисполнении; — Применяемые приборы и средства автоматизации долж иметь: — сертификаты соответствия требованиям промышлен безопасности; — разрешение на применение, выданное Ростехнадзором; — свидетельства о взрывозацищенности электрооборудовани — Все управляемые агрегаты и механизыы должным трехпозиционные механические переключатели режим управления: «местное», «отключено», «автоматическое»; — Размещение аппаратуры питания приборов и сред автоматизации, вторичных приборов, микропроцессорн оборудования, панелей индикации и т.п. должно б предусмотрено в отдельном шкафу управления запрещается. Автоматизацию выполнить приборов, микропроцессорн оборудования панелей индикации и т.п. должением условиями Заказчика. Технические решения, номенклату оборудования пенелей индикации дополнительно согласова с заказчиком. Выполнить проектирование комплекса техническ			телемеханики, имеющейся у Заказчика;
модули приема управляющих воздействий и передачи данны систему телемеханики, имеющейся у Заказчика; — Структура и периодичность обмена данными контроллеро системой телемеханики, протоколы обмена данными, перечпараметров должны быть предварительно согласованы Заказчиком; — СОИ должна иметь источник бесперебойного питания технологией онлайн, обеспечивающий ее автономную работ течение 30 минут (шкаф связи, шкаф ТМ, шкаф ИУ). Использов оборудование из каталога КТ-610 БРД ПАО «Газпромнефть»; — СОИ ИУ должна обеспечивать регистрацию и хранег информации по каждой скважине за период не менее 45 дней; — Все приборы и средства автоматизации, устанавливаемы технологическом блоке, предусмотреть во взрывобезопаснисполнении; — Применяемые приборы и средства автоматизации долж иметь: — сертификаты соответствия требованиям промышлени безопасности; — разрешение на применение, выданное Ростехнадзором; — свидетельства о взрывозащищенности электрооборудовани Все управляемые агрегаты и механизмы должны ими трехпозиционные механические переключатели режим управления: «местное», «отключено», «автоматическое»; — Размещение аппаратуры питания приборов и средгавтоматизации, вторичных приборов, микропроцессорноборудования, панелей индикации и т.п. должно бы предусмотрено в отдельном шкафу управления. Совмещение и аппаратурой силового питания и управления, номенклату оборудования средств автоматизации дополнительно согласов: с Заказчиком. Выполнить проектирование комплекса технических средс			контроллерами станций управления УЭЦН, шкафов управления СУДР с передачей информации в существующую систему телемеханики АДКУ2000+ месторождения. Предусмотреть вывод дополнительной информации параметров энергопотребления сс станций управления ЭЦН. Вывод параметров УДРВ, СУДР реализовать по радиоканалу, преимущественно применть оборудование преимущественно используемое в сетях связи ООС «Газпронефть-Восток» из каталога КТ-610 БРД ПАС
систему телемеханики, имеющейся у Заказчика; — Структура и периодичность обмена данными контроллеро системой телемеханики, протоколы обмена данными, перечпараметров должны быть предварительно согласованы Заказчиком; — СОИ должна иметь источник бесперебойного питания технологией онлайн, обеспечивающий ее автономную работ течение 30 минут (шкаф связи, шкаф ТМ, шкаф ИУ). Использов оборудование из каталога КТ-610 БРД ПАО «Газпромнефть»; — СОИ ИУ должна обеспечивать регистрацию и хранеи информации по каждой скважине за период не менее 45 дней; — Все приборы и средства автоматизации, устанавливаемы технологическом блоке, предусмотреть во взрывобезопаснисполнении; — Применяемые приборы и средства автоматизации должиметь: — сертификаты соответствия требованиям промышлени безопасности; — разрешение на применение, выданное Ростехнадзором; — свидетельства о взрывозащищенности электрооборудовании. — Все управляемые агрегаты и механизмы должны ими трехпозиционные механические переключатели режим управления: «местное», «отключено», «автоматическое»; — Размещение аппаратуры питания приборов и средавтоматизации, вторичных приборов, микропроцессорноборудования, панелей индикации и т.п. должно бы предусмотрено в отдельном шкафу управления. Совмещение и аппаратурой силового питания и управления стехнически условиями Заказчика. Технические решения, номенклату оборудования средств автоматизации дополнительно согласов с Заказчиком. Выполнить проектирование комплекса технически средств	l		-Программное обеспечение контроллера должно включать
- Структура и периодичность обмена данными контроллерос системой телемеханики, протоколы обмена данными, переч параметров должны быть предварительно согласованы Заказчиком; - СОИ должна иметь источник бесперебойного питания технологией онлайн, обеспечивающий ее автономную работ течение 30 минут (шкаф связи, шкаф ТМ, шкаф ИУ). Использов оборудование из каталога КТ-610 БРД ПАО «Газпромнефть»; - СОИ ИУ должна обеспечивать регистрацию и хранеи информации по каждой скважине за период не менее 45 дней; - Все приборы и средства автоматизации, устанавливаемы технологическом блоке, предусмотреть во взрывобезопаснисполнении; - Применяемые приборы и средства автоматизации должиметь: - сертификаты соответствия требованиям промышлени безопасности; - разрешение на применение, выданное Ростехнадзором; - свидетельства о взрывозащищенности электрооборудовани Все управляемые агрегаты и механизмы должны им трехпозиционные механические переключатели режим управления: «местное», «отключено», «автоматическое»; - Размещение аппаратуры питания приборов и средовати обрудования, панелей индикации и т.п. должно бы предусмотрено в отдельном шкафу управления: Совмещение и аппаратурой силового питания и упра			модули приема управляющих воздействий и передачи данных в
системой телемеханики, протоколы обмена данными, переч- параметров должны быть предварительно согласованы Заказчиком; — СОИ должна иметь источник бесперебойного питания технологией онлайн, обеспечивающий ее автономную работ- течение 30 минут (шкаф связи, шкаф ТМ, шкаф ИУ). Использов оборудование из каталога КТ-610 БРД ПАО «Газпромнефть»; — СОИ ИУ должна обеспечивать регистрацию и хранеи информации по каждой скважине за период не менее 45 дней; — Все приборы и средства автоматизации, устанавливаемы технологическом блоке, предусмотреть во взрывобезопас- исполнении; — Применяемые приборы и средства автоматизации долж иметь: — сертификаты соответствия требованиям промышлени безопасности; — разрешение на применение, выданное Ростехнадзором; — свидетельства о взрывозащищенности электрооборудовани — Все управляемые агрегаты и механизмы должны им трехпозиционные механические переключатели режим управления: «местное», «отключено», «автоматическое»; — Размещение аппаратуры питания приборов и сред- автоматизации, вторичных приборов, микропроцессорно оборудования, панелей индикации и т.п. должно бы предусмотрено в отдельном шкафу управления. Совмещение и аппаратурой силового питания и управления запрещается. Автоматизацию выполнить в соответствии с технически условиями Заказчика. Технические решения, номенклату оборудования средств автоматизации дополнительно согласова с Заказчиком. Выполнить проектирование комплекса технических средс			
-СОИ должна иметь источник бесперебойного питания технологией онлайн, обеспечивающий ее автономную работ течение 30 минут (шкаф связи, шкаф ТМ, шкаф ИУ). Использов оборудование из каталога КТ-610 БРД ПАО «Газпромнефть»; -СОИ ИУ должна обеспечивать регистрацию и хранеи информации по каждой скважине за период не менее 45 дней; - Все приборы и средства автоматизации, устанавливаемы технологическом блоке, предусмотреть во взрывобезопаснисполнении; - Применяемые приборы и средства автоматизации должиметь: - сертификаты соответствия требованиям промышлени безопасности; - разрешение на применение, выданное Ростехнадзором; - свидетельства о взрывозащищенности электрооборудовани — Все управляемые агрегаты и механизмы должны им трехпозиционные механические переключатели режим управления: «местное», «отключено», «автоматическое»; - Размещение аппаратуры питания приборов и средавтоматизации, вторичных приборов, микропроцессорно оборудования, панелей индикации и т.п. должно бы предусмотрено в отдельном шкафу управления. Совмещение и аппаратурой силового питания и управления запрещается. Автоматизацию выполнить в ссответствии с технически условиями Заказчика. Технические решения, номенклату оборудования средств автоматизации дополнительно согласова с Заказчиком. Выполнить проектирование комплекса технических средств автоматизации дополнительно согласова с Заказчиком.			системой телемеханики, протоколы обмена данными, перечень параметров должны быть предварительно согласованы с
течение 30 минут (шкаф связи, шкаф ТМ, шкаф ИУ). Использов оборудование из каталога КТ-610 БРД ПАО «Газпромнефть»; — СОИ ИУ должна обеспечивать регистрацию и хранеи информации по каждой скважине за период не менее 45 дней; — Все приборы и средства автоматизации, устанавливаемы технологическом блоке, предусмотреть во взрывобезопаснисполнении; — Применяемые приборы и средства автоматизации должиметь: — сертификаты соответствия требованиям промышлени безопасности; — разрешение на применение, выданное Ростехнадзором; — свидетельства о взрывозащищенности электрооборудовани — Все управляемые агрегаты и механизмы должны им трехпозиционные механические переключатели режим управления: «местное», «отключено», «автоматическое»; — Размещение аппаратуры питания приборов и среди автоматизации, вторичных приборов, микропроцессорноборудования, панелей индикации и т.п. должно бы предусмотрено в отдельном шкафу управления. Совмещение и аппаратурой силового питания и управления запрещается. — Автоматизацию выполнить в соответствии с технически условиями Заказчика. Технические решения, номенклату оборудования средств автоматизации дополнительно согласова с Заказчиком. Выполнить проектирование комплекса технических средс			-СОИ должна иметь источник бесперебойного питания с
-СОИ ИУ должна обеспечивать регистрацию и хранеи информации по каждой скважине за период не менее 45 дней; - Все приборы и средства автоматизации, устанавливаемы технологическом блоке, предусмотреть во взрывобезопаснисполнении; - Применяемые приборы и средства автоматизации должиметь: - сертификаты соответствия требованиям промышлени безопасности; - разрешение на применение, выданное Ростехнадзором; - свидетельства о взрывозащищенности электрооборудовани - Все управляемые агрегаты и механизмы должны ими трехпозиционные механические переключатели режим управления: «местное», «отключено», «автоматическое»; - Размещение аппаратуры питания приборов и средавтоматизации, вторичных приборов, микропроцессорноборудования, панелей индикации и т.п. должно бы предусмотрено в отдельном шкафу управления. Совмещение и аппаратурой силового питания и управления запрещается. Автоматизацию выполнить в соответствии с технически условиями Заказчика. Технические решения, номенклату оборудования средств автоматизации дополнительно согласова с Заказчиком. Выполнить проектирование комплекса технических средствать проектирование комплекса технически средствать проектирование комплекса технических средствать предстать пре			течение 30 минут (шкаф связи, шкаф ТМ, шкаф ИУ). Использовать
 Все приборы и средства автоматизации, устанавливаемы технологическом блоке, предусмотреть во взрывобезопаснисполнении; Применяемые приборы и средства автоматизации должиметь: сертификаты соответствия требованиям промышлени безопасности; разрешение на применение, выданное Ростехнадзором; свидетельства о взрывозащищенности электрооборудовани Все управляемые агрегаты и механизмы должны им трехпозиционные механические переключатели режим управления: «местное», «отключено», «автоматическое»; Размещение аппаратуры питания приборов и средавтоматизации, вторичных приборов, микропроцессорноборудования, панелей индикации и т.п. должно бы предусмотрено в отдельном шкафу управления. Совмещение и аппаратурой силового питания и управления запрещается. Автоматизацию выполнить в соответствии с технически условиями Заказчика. Технические решения, номенклату оборудования средств автоматизации дополнительно согласова с Заказчиком. Выполнить проектирование комплекса технических средств 			-СОИ ИУ должна обеспечивать регистрацию и хранение
 Применяемые приборы и средства автоматизации должиметь: сертификаты соответствия требованиям промышлени безопасности; разрешение на применение, выданное Ростехнадзором; свидетельства о взрывозащищенности электрооборудовани Все управляемые агрегаты и механизмы должны ими трехпозиционные механические переключатели режим управления: «местное», «отключено», «автоматическое»; Размещение аппаратуры питания приборов и среди автоматизации, вторичных приборов, микропроцессорнию оборудования, панелей индикации и т.п. должно бы предусмотрено в отдельном шкафу управления. Совмещение и аппаратурой силового питания и управления запрещается. Автоматизацию выполнить в соответствии с технически условиями Заказчика. Технические решения, номенклату оборудования средств автоматизации дополнительно согласова с Заказчиком. Выполнить проектирование комплекса технических средств 			 Все приборы и средства автоматизации, устанавливаемые в технологическом блоке, предусмотреть во взрывобезопасном
- сертификаты соответствия требованиям промышлени безопасности;			- Применяемые приборы и средства автоматизации должны
 свидетельства о взрывозащищенности электрооборудовани Все управляемые агрегаты и механизмы должны им трехпозиционные механические переключатели режим управления: «местное», «отключено», «автоматическое»; Размещение аппаратуры питания приборов и средавтоматизации, вторичных приборов, микропроцессорноборудования, панелей индикации и т.п. должно бы предусмотрено в отдельном шкафу управления. Совмещение и аппаратурой силового питания и управления запрещается. Автоматизацию выполнить в соответствии с технически условиями Заказчика. Технические решения, номенклату оборудования средств автоматизации дополнительно согласова с Заказчиком. Выполнить проектирование комплекса технических средств 			- сертификаты соответствия требованиям промышленной
- Все управляемые агрегаты и механизмы должны им трехпозиционные механические переключатели режим управления: «местное», «отключено», «автоматическое»; - Размещение аппаратуры питания приборов и средавтоматизации, вторичных приборов, микропроцессорна оборудования, панелей индикации и т.п. должно бы предусмотрено в отдельном шкафу управления. Совмещение и аппаратурой силового питания и управления запрещается. Автоматизацию выполнить в соответствии с технически условиями Заказчика. Технические решения, номенклату оборудования средств автоматизации дополнительно согласова с Заказчиком. Выполнить проектирование комплекса технических средств			
 Размещение аппаратуры питания приборов и средавтоматизации, вторичных приборов, микропроцессорноборудования, панелей индикации и т.п. должно бы предусмотрено в отдельном шкафу управления. Совмещение и аппаратурой силового питания и управления запрещается. Автоматизацию выполнить в соответствии с технически условиями Заказчика. Технические решения, номенклату оборудования средств автоматизации дополнительно согласова с Заказчиком. Выполнить проектирование комплекса технических средств 			– Все управляемые агрегаты и механизмы должны иметь трехпозиционные механические переключатели режимов
оборудования, панелей индикации и т.п. должно бы предусмотрено в отдельном шкафу управления. Совмещение и аппаратурой силового питания и управления запрещается. Автоматизацию выполнить в соответствии с технически условиями Заказчика. Технические решения, номенклату оборудования средств автоматизации дополнительно согласова с Заказчиком. Выполнить проектирование комплекса технических средс			– Размещение аппаратуры питания приборов и средств
аппаратурой силового питания и управления запрещается. Автоматизацию выполнить в соответствии с технически условиями Заказчика. Технические решения, номенклату оборудования средств автоматизации дополнительно согласова с Заказчиком. Выполнить проектирование комплекса технических средс			
оборудования средств автоматизации дополнительно согласова с Заказчиком. Выполнить проектирование комплекса технических средс			аппаратурой силового питания и управления запрещается. Автоматизацию выполнить в соответствии с техническими
			оборудования средств автоматизации дополнительно согласовать с Заказчиком.
According to the According to the Company of the Co			Выполнить проектирование комплекса технических средств автоматизации технологических процессов - автоматическая
ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА ОБУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-ЛУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ ОЧЕРЕДЬ»	ОБ		ТУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ
ОЧЕРЕДВ» 16			The second section of the second seco

1	-	Зам.	233-22	d	12.08.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

Взам. инв. №

Подп. и дата

n/n	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
		система контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ, в случае, если объект строительства относится к I категории.
25	Требования к системам связи	Предусмотреть линию связи Ethernet от проектируемого шкафа телемеханики до существующего шкафа связи размещенного в блоке местной автоматики (БМА). При необходимости проектом предусмотреть замену существующего Ethernet коммутатора в шкафу связи.
26	Требования к обеспечению единства измерений и контролю качества продукции	Измерительная установка должна удовлетворять требованиям ТТТ-01.02-01 «Типовые технические требования на изготовление и поставку оборудования Измерительная установка (ИУ), в блочном исполнении» Группы компаний ГПН ПАО «Газпром нефть». Измерительная установка должна удовлетворять требованиям ГОСТ Р 8.615-2005 «ГСИ. Измерения количества извлекаемой из недр нефти и нефтяного газа. Общие метрологические требования». На линии жидкости предусмотреть прямой метод динамических измерений массы нефти сырой массовым расходомером на жидкостной линии измерительной установки. Корректировку массы нефти сырой на растворенный газ выполнять по МИ разработанной и аттестованной по ГОСТ Р 8.563 Предусмотреть массовый кориолисовый расходомер со следующими характеристиками: — интервал между поверками — не менее 4 лет; — пределы допускаемой основной относительной погрешности при измерении массы и массового расхода жидкости (газа) не более 0,1 % (0,5 %); — взрывобезопасное исполнение. — источник питания 24 В постоянного тока; — наличие индикатора; — материал корпуса расходомера — нержавеющая сталь; — цифровая связь: НАRТ-протокол, наложенный на токовый выход 4-20 мА; протокол Modbus. Массомер расположить вертикально (поток жидкости снизуверех). Массомер должен производить корректировку измеряемых параметров по значению давления и температуры. На линии газа предусмотреть прямой метод определения объема газа в стандартных условиях с помощью массового расходомера. Применить расходомер газа со следующими характеристиками: — интервал между поверками — не менее 4 лет; — пределы допускаемой основной относительной погрешности при измерении массы и массового расхода жидкости (газа) не более 0,1 % (0,5 %); — взрывобезопасное исполнение. — источник питания 24 В постоянного тока; — наличие индикатора; — материал корпуса расходомера — нержавеющая сталь; — цифровая связь: НАRТ-протокоп, наложенный на токовый выход 4-20 мА; протокол Модовы. На измерительных линиях предусмотреть воможность замены расходомеров различных приборов, а
		руководстве по эксплуатации ИУ. Предусмотреть измерение объемного содержания воды в

17

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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЗГПНВ-249-П-ПЗ.00.00-ТЧ-001

_	данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²		
		анализатора влагосодержания. В контроллере ИУ предусмотрет возможность для задания характеристик влагомера на кажду		
		скважину отдельно.		
		На измерительной емкости предусмотреть установку:		
		 газовой заслонки; 		
		 байпасного указателя уровня; гидростатического датчика уровня с учето 		
		максимального слива жидкости с измерительной емкости пр смене измеряемой скважины.		
		На линии измерения количества жидкости предусмотрет установку регулятора расхода.		
		На линии измерения жидкости между массомером регулирующим устройством установить турбинный счетчи жидкости со счетным устройством.		
		Предусмотреть применение на измерительной линии ручног пробоотборного устройства, соответствующего требования ГОС 2517-2012.		
		Измерительная установка (ИУ) должна быть внесена Федеральный информационный фонд в области обеспечени единства измерений и иметь свидетельство об утверждении тип СИ с описанием типа. Методика поверки ИУ должн реализовывать возможность поэлементной поверки ИУ.		
		Измерительная установка должна иметь методику измерени массы сырой нефти, массы сырой нефти без учета воды объема свободного нефтяного газа, приведенного к стандартны		
		условиям (далее МИ на ИУ). МИ должна быть разработана аттестована и утверждена в соответствии с ГОСТ Р 8.563 и ГОСТ Р 8.615. МИ должна быть разработана на основе исходны		
		данных, которые приведены в настоящем задании. МИ на И должна пройти метрологическую экспертизу с положительны		
		экспертным заключением. ИУ должна иметь: - паспорт;		
		 свидетельство об утверждении типа СИ с описанием типа; методику поверки; свидетельство о поверке (срок действия свидетельств; 		
		должен быть не менее половины интервала между поверками); — свидетельство об аттестации методики измерений — сертификат соответствия ТР ТС (Сертификат соответствия		
		Техническому регламенту и Техническому регламент Таможенного союза);		
		 руководство по эксплуатации, техническое описание инструкция по эксплуатации и комплект эксплуатационной документации на русском языке. 		
		Все СИ, входящие в состав ИУ должны быть внесены в федеральный информационный фонд в области обеспечение единства измерений и иметь свидетельство об утверждении типа СИ с описанием типа. Применяемые Единицы измеряемы величин должны соответствовать Постановлению Правительства		
		РФ от 31 октября 2009 г. N 879. В поставку включить комплект документов на ИУ и на каждою СИ:		
		– свидетельство о поверке (срок действия свидетельства должен быть не менее половины интервала между поверками); – паспорт;		
		 методику поверки; свидетельство об утверждении типа СИ с описанием типа; 		
		– сертификат соответствия ТР ТС (Сертификат соответствия Техническому регламенту и Техническому регламенту Таможенного союза); – руководство по эксплуатации на русском языке.		
«OE	ЗАД. БУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-Ј	АНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА ПУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ		
		ОЧЕРЕДЬ» 18		

ЗГПНВ-249-П-ПЗ.00.00-ТЧ-001

3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001_В00

Подп.

12.08.22

Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист № док

№ п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание ос	новных данных и требований ²
n/n	данных и требований ¹	В методике поверки быть указано, что по резуможет применятся для и газа. Для оценки качества ги определении потерь не 3270 «Содержание капел попутного газа». В программируемом лирасчет плотности газа, пр компонентному составу си Программное обеслеч МИ 2955-2010, ГОСТ Р 8.	на кориолисовый расходомер должногований поверки массомера на воде, он измерения массы и массового расхода ваза в процессе подготовки и сепарации фти из-за ее уноса газом применить Мильной жидкости в потоке природного и огическом контроллере (ПЛК) выполнить образованием и стандартным условиям, поргласно ГСССД МР 113-03 ение ПЛК должно быть аттестовано по 654-2015, МИ 2891-2004, МИ 2174-91 на 8.615, ГСССД МР 113-03 и иметь
		свидетельство об аттеста Алгоритм вычислений методики измерений на И свидетельство об аттеста Пределы допускае измерений: а) массы сырой нефти	ции; і должны быть аттестованы в рамках ІУ в соответствии с МИ 2174-91 и иметь ции. мой относительной погрешности : ± 2,5 %;
		б) массы сырой нефти При содержании воды в сырой нефти (в объемных долях) до 70 %	Пределы допускаемой относительной погрешности измерений
		от 70 до 95 % Свыше 95%	± 6 % ± 15 % предел допускаемой относительной погрешности устанавливают в МИ, утвержденных и аттестованных в установленном порядке
		стандартным условиям по Конструкторская док положительное заключе экспертизы промышленно На момент начала про службе метрологии За перечень оборудования (с	ументация на ИУ должна иметь ние метрологической экспертизы и й безопасности. ведения СМР измерительной установкы казчика должен быть представлен
		описание типа; - методика поверки; - свидетельство о по руководство по эксов разрывозащищенности эле технические решения измерений дополнительно Проектирование выпосистемы передачи инфовыбросов загрязняющих	оверке или сертификат о калибровке; сплуатации; зетствия требованиям стандартов по
27	Требования к системам энергообеспечения	негативное воздействие н Бурение: - Проектом предусмот	
20.000		АНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАН	

3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001

Лист

Подп.

12.08.22

Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист № док

Nº п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
	данных и треоовании	«Западно-Лугинецкая», от фидеров Л-04, Л-07, конкретный фиде — определить на основании технических условий выдаваемы Заказчиком и буровым подрядчиком, точку врезки отпайки н буровой станок определить проектом. - На период бурения проектом предусмотреть перево нагрузки механизированного фонда, таким образом, чтоб исключить питание механизированного фонда, объекто нефтедобычи от одного фидера совместно с буровой установкой для целей электроснабжения буровой установки выделит отдельный фидер, для электроснабжения механизированног фонда — отдельный фидер; - Предусмотреть проектом расчет уровней напряжения сети(на шинах 6кВ буровой установки) в максимальных режима работы буровой установки, при необходимости предусмотрет мероприятия по повышению уровня напряжения — установк ПАРН, компенсацию реактивной мощности; - Предусмотреть проектом карту уставок электроустаново 6кВ буровой установки, а также питающей подстанции;
		 По окончанию бурения скважин проектом предусмотрет восстановление схемы электроснабжения.
		Электроснабжение кустовой площадки:
		- Источник питания — существующая 2КТПН-1000/6/0,4кВ кус №8:
		- Проектом предусмотреть расширение РУНН-0,4кВ 2КТП посредством проектирования ЩСУ-0,4кВ в отдельном блочн модульном здании (БМЗ с ЩСУ-0,4кВ); - Электроснабжение проектируемого БМЗ с ЩСУ-0.4к предусмотреть от РУ-0.4кВ 2КТП 6/0.4кВ К-8, точки подключени определить проектом и согласовать с Заказчиком, предобходимости — выполнить замену существующи автоматических выключателей в РУ-0.4кВ 2КТП 6/0.4кВ /ил установку дополнительных, автоматические выключател применить типа ОЕZ ARION, или аналоги с современным
		расцепителями; - Подключение БМЗ с ЩСУ-0,4кВ к РУНН-0,4 2КТП запроектировать кабельными линиями с ПВХ изоляцие расчетного сечения, по два кабеля на каждый ввод; - В схеме проектируемого ЩСУ-0.4кВ предусмотре автоматические выключатели (но не контакторы) на вводах и секционной перемычке с современными расцепителями, типа ОЕ АRION, или аналогов, однолинейную схему ЩСУ-0.кВ согласовать с Заказчиком, предусмотреть комплект ЗИП в вид автоматических выключателей и расцепителей; - Предусмотреть во вновь проектируемом ЩСУ-0.4кВ быстродействующий АВР-0.4кВ, приборы учета электроэнергии г вводам ЩСУ-0.4кВ и на собственных нуждах с возможность вывода в АСТУЭ;
		Тип быстродействующего автоматического ввода резерва, ти коммутационных аппаратов, тип проборов учета электроэнерги их характеристики — согласовать с Заказчиком. - Месторасположение БМЗ с ЩСУ-0,4кВ запроектироват рядом с 2КТПН с установкой на ростверге, или плитах ПДН с зависимости от места установки СУ скважинами), размещение согласовать с Заказчиком, при установке БМЗ с ЩСУ-0.4кВ н плитах ПДН - проходку кабелей в БМЗ выполнить через фасад БМЗ, в случае установки на ростверке — проходку кабел выполнить через пол БМЗ с ЩСУ-0.4кВ. - Электроснабжение наземного оборудования УЭЦН новь скважин, БМА, ПМ, АГЗУ, БГ, УДР выполнить от проектируемог БМЗ с ЩСУ-0,4кВ;
«OE		АНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА ПУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ ОЧЕРЕДЬ»

ЗГПНВ-249-П-ПЗ.00.00-ТЧ-001

3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001 В00

Подп.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист № док

Лист 43

12.08.22

Дата

Nº π/π	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
	данных и требований 1	- В БМЗ с ЩСУ предусмотреть отдельно стоячий щит ПРС узлом учета ЭЗ; - Обогрев БМЗ предусмотреть электрический, автоматическим поддержанием заданной температуры внутр помещения в зимнее время, а также системой вентиляции исключающей нагрев оборудования в летний период; - Предусмотреть площадку для размещения наземного электрооборудования УЭЦН Электрические сети 0,4 кВ выполнить кабелем с прокладкої по кабельным эстакадам. Кабельные эстакады запроектировать об защитой кабельных линий от солнечной радиации Применить прожекторные мачты, совмещенные об моличеприемником Наружное освещение выполнить с использованием энергосберегающих светильников/прожекторов, предусмотреть проектом комплект ЗИП к энергосберегающих светильником/прожекторам (драйвера и т.д.) Управление освещением кустовой площадки предусмотреть автоматическом (от ящика управления освещением ЯУО об фотореле) и ручном режимах. Посты управления наружного освещения предусмотреть на ограждении площадки обслуживания 2КТПН Для электроснабжения электрооборудования бригад ПРС/КРС, предусмотреть установку шкафов ПРС с закреплением на стойках кабельной эстакады, максимальное расстояние между шкафами не более 40м, - Шкафы ПРС должны иметь блокировки, не позволяющие присоединение/отсоединение вилки силового разъёма при включенном коммутационном аппарате присоединения, схему шкафов ПРС согласовать с заказчиком. Разъемы применить типе ССИ (3ф+N+PE), систему заземления шкафа ПРС принять TN-S - Предусмотреть места для подключения к контуру заземлени оборудования бригад КРС, ПРС. Точки заземления предусмотрет на стойке кабельной эстакады, напротив каждой скважины кустово площадки. Точку заземления запроектировать в виде болтовог соединения (2-х болтов, приваренных к стойке КЭ на высоте н менее 1.2м от уровня земли).
		- Предусмотреть установку высоковольтных клеммных коробок на стойках кабельной эстакады кустовой площадки для подключения кабельных линий электроприводов погружных установок (УЭЦН) напротив устьев скважин; - Заземление, и молниезащиту проектируемых объектов выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и данными замера удельного сопротивления грунта.
		Предусмотреть в проекте сметный расчет касающийся в том числе данного раздела технического задания, при расчете смет учесть пусконаладочные работы электрооборудования.
28	Требования энергетической эффективности, оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов	Предусмотреть учет энергозатрат на собственные нужды предприятия и развитие системы технической диагностики. В разделе представить сводные показател энергоэффективности принятых решений в соответствующи частях проекта. Сводные показатели должны быть сопоставлены нормативными показателями удельного расхода энергии. В текстовой части раздела должны содержаться: общая энергетическая характеристика запроектированногобъекта; сведения о проектных решениях, направленных на повышения отрементивности использования знергии.
«OE	ЗАД БУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-	эффективности использования энергии; АНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА ПУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ ОЧЕРЕДЬ»

Подп.

Изм. Кол.уч Лист № док

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЗГПНВ-249-П-ПЗ.00.00-ТЧ-001

Лист

12.08.22

Дата

№ п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
		- сопоставление проектных решений и технико-экономически показателей в части энергопотребления с требованиями норм Проектом в разделе энергоэффективность определити принадлежность проектируемого оборудования к перечню объектов с льготным налогообложением согласно Постановления №504 от 30.09.2004г. (в редакции от 03.04.2013г. №292) и согласно Постановления №600 от 17.06.2015 (в последней редакции).
29	Требования к системам безопасности и охране объектов	Для ограничения стоянки автотранспорта на расстоянии 25 м с объекта предусмотреть механический шлагбаум на подъездной объекту автодороге. Шлагбаум оснастить световозвращателям Конструкция шлагбаума должна обеспечивать его жестку фиксацию в закрытом положении. В качестве запирающег устройства использовать висячий (навесной) замок. Установить шлагбаума дорожный знак «Въезд запрещен» в соответствии ГОСТ Р 52289-2004.
30	Требования по промышленной безопасности, условиям, охране и гигиене труда	—Технические решения должны содержать сведения о минимальной расчётной численности обслуживающего персонала; —Технические устройства, применяемые на объекте должны соответствовать требованиям Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 010/2011, ТР ТС 012/2011 и комплектоваться полным комплектом технической документации; —Определить безопасный срок эксплуатации проектируемых сооружений, применяемого оборудования и технических устройств в соответствии с действующими законодательными, нормативными правовыми и локальными нормативными документами; —Предусмотреть наличие запорных, отсекающих, разгружающи и предохранительных устройств на оборудовании, работающем по, избыточным давлением; предусмотреть сообщение внутреннего пространства технологических аппаратов с окружающей атмосферой через дыхательные устройства, оборудованные огнепреградителями. —Предусмотреть в соответствии с Приказом Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 534 установку ограждений или кожухов, открытых движущихся и вращающихся частей оборудования, механизмов, а также систему блокировки, исключающую пуск в работу оборудования при отсутствующем или открытом ограждении; —Оборудование располагать на расстоянии удобном для обслуживания и эксплуатации, при необходимости предусмотреть устройство лубрикаторных площадок, переходных площадок, площадок обслуживания и маршевых лестниц. Площадки и пестницы выполнить в соответствии с требованиями Приказа Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. № 534 —Предусмотреть размещение знаков безопасности (предупреждающих, запрещающих, информационных) в соответствии с ГОСТ 12.4.026-2015 и окраску в сигнальные цвета. —Освещенность рабочих мест на кустовой площадке должна соответствовать характеру выполняемых работ; —Прожекторные мачты (в случае комплектации вертикальными лестницами, угол наклона которых более 75°) оборудовать страховочными системами для безопасного подъема работников на высоту; на крышах блочных помещений предусмотреть анкерные высоту; на крышах блочных помещений предусмо

Изм. Кол.уч Лист № док Подп. Дата

3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001 В00

12.08.22

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

22

Nº ⊓/⊓	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
	данных и треоовании	интенсивность воздухообмена. —В случае, если при проектировании, строительстве, эксплуатации, реконструкции, капитальном ремонте, консервации или ликвидации опасного производственного объекта требуется отступление от требований промышленной безопасности, установленных федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности, таких требований недостаточно и (или) они не установлены, разработать обоснование безопасности опасного производственного объекта с возможностью безопасной эксплуатации, капитального ремонта, консервации или ликвидаци —Устья скважин должны располагаться на специальной площадке по одной прямой на оси куста на расстоянии не менее 5 м друг от друга. Допускается размещение скважин отдельными группами с расстоянием между группами не менее 15 м. Количество скважин в группе не должно превышать 8-ми. Общее количество скважин (нефтедобывающих, нагнетательных и водозаборных (сеноманских) задается проектом разработки и не должно превышать 24-х скважин на кустовой площадке. —На кустовой площадке должна быть площадка (место) размером не менее 20х20 м для размещения пожарной техники. Н кустовых площадках (с числом скважин более 8) должно быть предусмотрено не менее двух въездов с устройством площадок для размещение пожарной техники у каждого выезда. Месторасположение площадки устанавливается проектом с учетот требований пожарной безопасности. Расстояние от границы площадки до магистральных и внутрипромысловых дорог должно быть не менее 50 метров. Размеры кустовых площадок должны обеспечивать размещени технологического оборудования, агрегатов для ремонта скважи специальной техники, другого оборудования при различны способах эксплуатации скважин с учетом требований
31	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий, мероприятий по охране окружающей среды и результатам оценки воздействия на окружающую среду	расположению станций управления, трансформаторнь подстанций, кабельных эстакад по одну сторону от оси скважин. Требования и условия к разработке природоохраннымероприятий выполнить в соответствии с Постановление Правительства РФ №87 от 16.02.2008 г. с учетом изменяющи документов. В соответствии с требованиями Федерального закона "Сохране окружающей среды" от 10.01.2002 N7-Ф3 при выбор оборудования, технологий, методов, способов и составлению опросных листов, подтверждать соответствие технически параметров оборудования, технологий, методов, способов Наилучшим Доступным Технологиям (НДТ), указанным Информационно-технических справочниках по НДТ, а таки Технологическим показателям НДТ, утвержденным Приказами МПРФ. В случае проектирования объектов, подлежащих получени заключения Государственной Экологической экспертизы разработать отдельным томом раздел ОВОС в соответствии действующими нормативными и законодательными актами. Разработать подраздел "Нормативы допустимого воздействи на окружающую среду» в составе следующих сведений: — расчеты технологических нормативов на основ технологических показателей, не превышающих технологически показателей НДТ, установленных нормативными документами МПРФ на основе ИТС по НДТ; — сопоставление технологических показателей характеризующих каждую из применяемых на объекте (источнике характеризующих каждующих на объекте применени

ОЧЕРЕДЬ»

23

1	-	Зам.	233-22	d	12.08.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

Взам. инв. №

Подп. и дата

оказывающем негативное воздействие на окружающую сред технологию с показателями НДТ, описанных в соответствующи ИТС по НДТ, для всем источников; — расчеты нормативов допустимых выбросов, нормативо допустимых метерования обросов радиоактивных, высокотокогичных вещест веществ, обладающих канцерогенными, мутагенными свойствам (веществ 1, и класса опасности), при наличии таких веществ выбросах, обросах загрязнющих веществ; — нормативов допустимых физических воздействий; — обоснования нормативов образования отходов и лимитов них размещение. — Для проектируемых объектов технологического нормировани технологические показатели для выбросов, обросов загрязнющи веществ не должны превышать установленные технологические показатели НДТ. — Разработать подраздел «Охрана водных биологические ресурсов» с предоставлением расчета ущерба, наносимого водны биологическим ресурсов» с предоставлением расчета ущерба, наносимого водны биологическим ресурсов и рыбібным запасам, в том числе проведении гидроиспытаний и буровзрывных работ (при наличим согласовать расчет с Заказчиком и со всеми заинтересованным контрольно-надзорными органами (в т.ч. органами Рыболовства Спужбой по охране, контролю с ресулирования копольовства Спужбой по охране, контролю и регулирования испольовения бобъектов животного мира и среды их обитания). В рамках данног раздела разработать Программу производственного воздействи на водные биоресурсы и среду их обитания. — Разработать Программу производственного воздействи на кольно вы при строительстве и эксплуатации объектов. В связи с необходимостью получения 3козОС по объектам I-категории необходимо в проектной укомментации категорироват по этапам все объекты, оказывающие негативное воздействие на коружающую среду, в соответствии с Постановление и определенного объекта, оказывающие и сооружений и сооружений должен Отпоределени объекто, оказывающие праний и сооружений должен бистерниции заничительное негативное воздействие на окружающую среду. — объект, оказывающие пенативное воздействи на окружающую среду.
объект, оказывающий умеренное негативное воздействие н окружающую среду, - объект II категории; - объект, оказывающий незначительное негативное воздействи
на окружающую среду, - объект III категории; - объект, оказывающий минимальное негативное воздействи

3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001_В00

Подп.

12.08.22

Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист № док

Nº п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²		
WII	Ницирух и треоовании .	на окружающую среду, - объект IV категории. Проектному институту обосновать применение категории д. проектируемого объекта строительства в соответствии		
		свидетельством о постановке на государственный учет ОНВОС В случае, если объект строительства не планируется включению в состав поставленного на государственный уч		
		ОНВОС: Проектному институту определить и обосновать категори проектируемого объекта в соответствие требовани:		
		действующего законодательства Выполнить в составе проекта отдельный раздел «Прое санитарно-защитной зоны», соответствующий требовани:		
		действующего законодательства, в частности Правил установлен СЗЗ, регламентированных Постановлением Правительства № № 222 от 03.03.2018 г.		
		Санитарно-защитную зону рассчитать с учетом имеющих объектов месторождения. Проект СЗЗ в обязательном порядке должен соответствова		
		п.16 Правил установления СЗЗ, а именно содержать сведения: - о размерах СЗЗ; - о границах СЗЗ (наименования административя		
		территориальных единиц и графическое описание местоположен границ такой зоны, перечень координат характерных точек эт границ в системе координат, используемой для ведения ЕГРН, том числе в электронном виде);		
		 обоснование размеров и границ СЗЗ в соответствии требованиями законодательства в области обеспечения санитарь эпидемиологического благополучия населения, в том числе учетом расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющь 		
		веществ в атмосферном воздухе, физического воздействия атмосферный воздух и оценки риска для здоровья человека; - перечень ограничений использования земельных участки расположенных в границах санитарно-защитной зоны,		
		соответствии с пунктом 5 настоящих Правил; - обоснование возможности использования земельных участк для целей, указанных в подпункте "б" пункта 5 настоящих Правил		
		том числе с учетом расчетов рассеивания загрязнен атмосферного воздуха, физического воздействия на атмосферни воздух и оценки риска для здоровья человека (в случае, если проекте не предусмотрено установление таких ограничен		
		использования земельных участков). Разработанный проект СЗЗ должен получить положительн экспертное заключение о проведении санитарн эпидемиологической экспертизы и положительное санитарн		
		эпидемиологическое заключение Роспотребнадзора. На основании разработанного проекта СЗЗ должно бы получено Решение об установлении СЗЗ.		
		В разделе «Перечень мероприятий по охране атмосферно воздуха» на объектах, включающих в себя установки по сжигани рассеиванию попутного нефтяного газа, предусмотреть расч выбросов загрязняющих веществ и сумму платежей с учето Постановления №1148 от 08.11.2012 «Об особенностях исчислен		
		платы при сжигании попутного нефтяного газа». В разделе компенсационные выплаты и сводном сметно расчете предусмотреть платежи за негативное воздействие окружающую природную среду на период «Строительство»		
		«Эксплуатация» «Ремонтные работы». Для объектов, находящихся в автономии, либо на значительно удалении от инфраструктуры, мероприятиями по обращению отходами производства и потребления и водоотведению на пери «Строительство» предусмотреть использование мобильно		
«Ol		АНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА ЛУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ		
		ОЧЕРЕДЬ» 25		

3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001 В00

Подп.

12.08.22

Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист № док

3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001

Подп.

12.08.22

Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист № док

№ п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
n/n	даппых и Треоовании	Предоставить информацию о возможных пересечениях особоохраняемыми природными территориями. Также протсутствии пересечения указать расстояние до ближайших ООПТ. Получить справку о наличии или отсутствии на территори проектируемого объекта краснокнижных животных и растений. При подготовке проектной документации предусмотре реализацию требований субъектов РФ на территори расположения проектируемых объектов. Определить места складирования древесины, мероприятия и утилизации порубочных остатков. Выполнить в составе проекта раздел «Проект рекультиваци земель» - отдельным томом, (техническая и биологическа рекультивация) в соответствии с Постановлением Правительсти РФ от 10.07.2018 N 800 (ред. от 07.03.2019) "О проведени рекультивации и консервации земель". В составе раздел предусмотреть чертежи определяющие геометрические параметр объектов и земель после проведения рекультивации. Учес захоронение порубочных остатков в техническом этаг рекультивации. Определить места складирования древесини мероприятия по утилизации порубочных остатков. Также в состав раздела предусмотреть чертежи и технологические решения дляроизводства работ по рекультивации шламовых амбаров и технасыпи объекта. Выполнить раздел в соответствии с Проек освоения лесов ООО «ГПН-Восток» (при его наличии), Земельны и Лесным Кодексами РФ. При проектировании шламовых амбаров (шламового амбара) составе проектной документации обязательное прохождени государственной экологической экспертизы разработанно проектной документации обязательное прохождени государственной экологической экспертизы разработанно проектной документации обязательное прохождени государственной экологической экспертизы разработанно проектной документации. При проектировании шламового амбар необходимо предусмотреть строительство наблюдательны скважин для мониторинга подземных вод.
32	Требования к мероприятиям гражданской обороны, и предупреждению чрезвычайных ситуаций	Предусмотреть ограждение шламового амбара. Проектно-сметную документацию разработать в соответствии требованиями НТД указанной в приложении № Подготовить и согласовать с Заказчиком запрос на выдачисходных данных для разработки мероприятий по гражданско обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаци природного и техногенного характера по форме приведенной ГОСТ Р 55201-2012 от 26.11.2012. Проектную документацию разработать в соответствии выданными исходными данными. Разработку инженернотехнических мероприятий гражданской обороны, мероприятий предупреждению чрезвычайных ситуаций выполнить соответствии с нормами и правилами в области гражданско обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайны ситуаций природного и техногенного характера в соответствии исходными данными и требованиями, выданным территориальными органами МЧС, а также в соответствии со СНи 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия гражданско обороны», СП 11-107-98 «Порядок разработки и состав раздел "Инженерно-технические мероприятия гражданской оборонь Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций проектов строительства: Разработать проектную документацию и специальные технически условия применительно к объекту строительства на «Систем условия применительном применительном применительном примен

27

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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЗГПНВ-249-П-ПЗ.00.00-ТЧ-001

п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
		система мониторинга и управления инженерными системами
33		система мониторинга и управления инженерными системами зданий и сооружений. Обще требования» Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности выполнить отдельным разделом. Объемно-планировочные, конструктивные решения, степень огнестойкости зданий и сооружений, предусмотреть с учетом категории производств по взрывопожарной, пожарной опасности функциональной пожарной опасности в соответствии с федеральным законом от 22 июля 2008 г. N123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности", СП 2.13130 «Системы противопожарной защиты. Обеспечение огнестойкости объектов защиты». Проектная документация на здания, сооружения, строительные конструкции, инженерное оборудование и строительные материалы должна содержать пожарно-технические характеристики, предусмотренные Федеральным законом от 22 июля 2008 г. N123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности". Определить категорию зданий, помещений, наружных установок, а также классы зон в соответствии с главами 5,7 и 8 ФЗ № 123 от 22.07.2008г. «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности" и СП 12.13130.2009 утвержденных приказом МЧС РФ от 25.03.2009г. № 182 «Об утвержденние кора правил «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности». Противопожарные расстояния между объектами предусмотреть в соответствии с требованиями, изложенными в СП 4.13130 утвержденными приказом МЧС России от 24.04.2013г. № 288 и требованиями Приказом МЧС России от 24.04.2013г. № 288 и требованиями приказом МЧС России от 24.04.2013г. № 288 и требованиями приказо т 15.12.2020 № 534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности в нефтяной и газовой промышленности»», Постановления Правительства РФ от 07.10.2020 № 1614 «Об утверждении правил пожарной безопасности в нефтяных и газовых месторождений. Пребования пожарной безопасности». На кустовых площадках предусмотреть не менее двух въездов с устройством площадках предусмотреть не менее 20 х 20 м для размещения пожарной техн
		Обеспечить возможность отключения куста скважин от общей нефтегазосборной сети месторождения. Запорная арматура должна иметь дистанционное и автоматическое управление по сигналам систем противоаварийной защиты. Предусмотреть ограждение территории кустовой площадки
		земляным валом высотой не менее 1 м с шириной бровки по верху не менее 0,5 м. Для каждой скважины предусмотреть возможность сбора утечек с приустьевой арматуры. Предусмотреть на кусте скважин с системой ППД устройства
		понижения давления, обеспечивающие расход воды не менее 60 л/с. Устройства понижения давления воды из систем ППД должны обеспечивать возможность подачи воды как непосредственно на тушение пожара, так и в цистерны пожарных автомобилей. Предусмотреть системы противопожарного водоснабжения с обеспечением возможности круглосуточной подачи воды с требуемым напором и расходом на цели тушения пожаров и орошение конструкций.
		Предусмотреть оборудование помещений, наружных установок системами пожарной сигнализации и автоматизации
		НИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА
«OE	БУСТРОИСТВО ЗАПАДНО-Л	УГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ ОЧЕРЕДЬ»

1 - Зам. 233-22 / 12.08.22 Изм. Кол.уч Лист № док Подп. Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЗГПНВ-249-П-ПЗ.00.00-ТЧ-001

Nº п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
		систем противопожарной защиты в соответствии с требованием СГ 484.1311500.2020 "Системы пожарной сигнализации и автоматизация систем противопожарной защиты". Предусмотреть оборудование помещений, зданий, наружны установок установками пожаротушения автоматическими соответствии с СП 485.1311500.2020 «Установки пожаротушения автоматическими соответствии с СП 485.1311500.2020 «Установки пожаротушения и территорию, помещения, оборудовать системой оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре (СОУЭ) в соответствии с требованием СП 3.13130.2009 "Системы противопожарной самиты. Система оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре. Требования пожарной безопасности". Предусмотреть аварийное освещение с ГОСТ Р 55842-2013 «Совещение аварийное. Классификация и нормы». Предусмотреть оснащение помещений знаками пожарной безопасности в соответствии с ГОСТ 12.4.026—2015 «Цвета сигнальные, знаки безопасности и разметка сигнальная». Предусмотреть электроустановки согласно требований приказа Минэнерго России от 08.07.2002г. № 204 «Правиля устройства электроустановок». Предусмотреть огнезащитную обработку объекта защиты в соответствии с СП 2.13130.2013. Помещения и территорию обеспечить первичными средствами пожаротушения в соответствии с требования оксответствии с требования и эксплуатации» и разделом 19 Постановления Правительства РФ от 16.09.2020г. № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного срежима в Российской Федерации». Места нахождения первичных средств указать на чертежах. Места нахождения первичных средств пожаротушения указать на чертежах. Места нахождения первичных средств пожаротушения исхазать на чертежах. Предоставить расчеты по определению необходимого количества первичных средств пожаротушения по оборудованик всех зданий и помещений. При проектировании блок-боксов, модулей, контейнеров и др сооружений применять только негорючие материалы (класс отредствением численности личного состава, техники и места дислокации подразделения пожарой охраны, объёма пенообразователя и воды, необходимого на
		- дислокации, удаленности, техническом оснащении, численности личного состава (боевой расчет, ДПД), времени прибытия подразделений пожарной охраны, привлечение которых возможно для тушения пожара на проектируемых объектах, - планы привлечения сил и средств пожарной охраны, расписания выездов гарнизонов и частей пожарной охраны, привлечение которых возможно для тушения пожара на проектируемых объектах;
		проектируемых ооъектах; Обосновать необходимость в потребности в блок-боке пожарного инвентаря, с учётом возможного ближайшего размещения аналогичного пожарного оборудования и материалов на соседних объектах. Дополнительную потребность в блок-боксе пожарного инвентаря и его комплектацию (в т.ч. мотопомп и пенообразователя) согласовать с Застройщиком (Техническим
«OE		АНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА ПУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ
		ОЧЕРЕДЬ»

29

1	-	Зам.	233-22	S	12.08.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	l

Взам. инв. №

Подп. и дата

n/n	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
		заказчиком). Предусмотреть устройство пожарных проездов и подъездны путей для пожарной техники в соответствии с ФЗ № 123 с 22.07.2008г. «Технический регламент о требованиях пожарнобезопасности». Предусмотреть определение порядка эвакуации люде транспорта, спецтехники с кустовой площадки при возникновени крупных пожароопасных аварийных ситуаци (газонефтепроявления, открытые фонтаны). Генеральный план размещения объектов выполнить соответствии с требованиями СП 231.1311500.2015 утвержденны Приказом МЧС РФ от 17.06.2015г. № 302 «Об утверждении свод правил «Обустройство нефтяных и газовых месторождения Требования пожарной безопасности»». Противопожарные мероприятия предусмотреть соответствии с требованиями, изложенными в Федеральном закон РФ «Технический регламент о требованиях пожарноб безопасности» от 22.07.2008г. № 123-Ф3, СП 231.1311500.2015 ут Приказом МЧС РФ от 17.06.2015г. № 302, Постановлени Правительства РФ от 16.09.2020г. № 1479 «Об утверждени Правил противопожарного режима в Российской Федерации». Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» выполнить в соответствии с требованиями раздела № 9 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» постановления Правительства от 16.02.2008г. № 87 «О состави
34	Требования к оформлению землеустроительной документации	разделов проектной документации и требованиях к из содержанию». 1. В случае необходимости использования земель и/или рубк лесных насаждений, с целью проведения инженерных изысканий права на которые не были оформлены ранее, проектному институт (изыскательской партии), до производства полевых рабо оформить землеустроительные документы, подтверждающи легитимное использование земельного участка для проведени инженерных изысканий, рубки лесных насаждений, кустарников При производстве инженерных изысканий на ранее отведенны заблаговременно запросить у Застройщика (Техническог заказчика) соответствующие подтверждающие документи (свидетельство на право собственности, договор аренды, сервиту лесная декларация и др.). 2. Перед началом выполнения инженерных изыскани выполнить подготовку, согласование и утверждение схем расположения земельного участка на кадастровой карте Застройщиком (Техническим заказчиком) и получить согласи землепользователя (для земель частной собственности) по проектирование и строительство в соответствии с действующей РФ нормативно-технической документации. Утвердить схем расположения земельного участка на кадастровой карте по объекты проектирования и строительства. Материали предоставить в электронном виде в формате «AutoCad» - *dwg. (н моложе 2010), Маріпfо; 3. На стадии инженерных изысканий выдать предварительны результаты, необходимые для отвода ЗУ, — не позднее 1 календарных дней с даты начала согласования ПД. 4. При проведении проектно-изыскательских рабо максимально использовать существующие границы отведенны земельных участков. 5. При проектировании линий электропередач учитывать в ключать в границы отвода земель всю потенциально угрожающую включать в границы отвода земель всю потенциально угрожающую включать в границы отвода земель всю потенциально угрожающую на включать в границы отвода земель всю потенциально угрожающую на включать в границы отвода земель всю потенциально угрожающую на включать в границы отвода земель всю потенциально угрожающую на включать в границы отвода земель в

30

1	_	Зам.	233-22	S	12.08.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Nº п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
		ограничиваясь охранной зоной. 6. Проектному институту не позднее 10 месяцев до выхода н Главгосэкспертизу предоставить в УМЗР Заказчика границы МДГ письма (ООПТ, ОКН, ТТП, ИКИ), инженерные изыскани (редактируемый формат), разделы проекта (ООС, ГОиЧС, ППС для оформления комплекта разрешительной документации н земельный (лесной) участок, градостроительного плана земельног участка и ППиМТ для проектируемых объектов. 7. Графические материалы для загрузки геоинформационную систему Блока разведки и добычи (ГИС БРД предоставляется в виде проекта QGIS (*.qgs) с настроенным слоями в формате МарInfo (*.tab) в прямоугольных система координат, установленных заданием, с обязательным указаниег системы координат и ее параметров. Настройка структуры данных правил цифрового описания пространственных объекто осуществляется в соответствии с внутренним нормативным документом заказчика «Требования к цифровому описанию объектов ПАО «Газпром нефть».
35	Требования к проекту организации строительства	Проект организации строительства разработать в соответстви с требованиями НТД и НМД указанной в приложении №1 выданными ТУ и Ш-01.07.03.03-19 Исходные данные для проектирования организации строительства. Проект организации строительства выполнить в соответствии методическими указаниями Компании МД-01.07.03.03-0 «Требования к составу, объему и формам документов для разработки проекта организации строительства на строительство и реконструкцию объектов нефтегазодобычи».
		С целью соблюдения в процессе строительства обязательны требований по безопасности разделы проекта организаци строительства должны содержать мероприятия по техник безопасности, подготовке и обучению персонала. При разработке ПОС в обязательном порядке предусмотреть учесть при расчете продолжительности строительства любог объекта обустройства: - нахождение объектов обустройства большую часть года в автономии (отсутствие круглогодичного проезда для доставки грузов и тяжелой техники); - при обустройстве площадочных и линейных объектов очередность строительства; - при инженерной подготовке любых площадок под объекть
		(площадочные объекты, площадки на линейных объектах предусматривать технологический перерыв не менее 12 месяцев на консолидацию грунтов, соответственно требуется на этот срогувеличивать продолжительность строительства. При разработке раздела ПОС учесть затраты на энергообеспечение строительной площадки из расчета мощности временных электростанций собственных нужд (ЭСН), объема ГСМ (тн./кВт./час электроэнергии) и условий доставки ГСМ до объекта строительства. Запроектировать площадку под временный жилой поселоготроителей с выделенной площадкой ДЭС, колодцы канализации и
		пр. В составе проекта организации строительства разработать нормативные графики (календарный план) строительства с поквартальным распределением капитальных затрат и объемом строительно-монтажных работ. Все графики, разрабатываемые в рамках ПОС, должны быть разработаны при помощи ПО Project, графики должны содержать основные физические объемы и технологические зависимости между работами, принятыми в рамках разработки ПОС Разработать календарный план строительства пообъектно.

ОЧЕРЕДЬ»

31

1	-	Зам.	233-22	d	12.08.22	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Nº п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
		В разделе ПОС «Описание проектных решений и мероприятий по охране объектов в период строительства» определить организационно-технические мероприятия по обеспечению пожарной безопасности на территории строительства в соответствии с действующими правилами по пожарной безопасности. Разработать ведомость объемов работ по вырубке лесных насаждений, корчеванию пней и утилизации порубочных остатков с поштучным указанием количества деревьев, земляным работам по площадке с учетом работ на карьере, строительства зимней автомобильной дороги. В ПОС указать площадки для хранения древесины и места утилизации порубочных остатков. Раздел должен содержать в себе характеристику земельного участка, представленного под строительство. Перечень показателей: площадь территории в ограждении (м2), площадь застройки (м2), площадь покрытия проекздов и площадок (м2), свободная площадь (м2), плотность застройки и коэффициенты плотности застройки (%).
36	Требования к сметной документации и ее составу	Сметную документацию разработать в соответствии с требованиями НМД и шаблоном Компании Ш-01.07.03.03-20 «Исходные данные для составления сметной документации в составе «проектной документации» и «рабочей документации» для объекта», а также в соответствии с требованиями: • Методического документа М-01.07.02.01-02 «Методика определения стоимости строительства и реконструкции объектов Блока разведки и добычи ПАО «Газпром нефть» • Методического документа (М-01.07.02.01-03) «Методические указания по применению типовых сметных решений для формирования сметной стоимости строительства Блока разведки и добычи ПАО «Газпром нефть» • Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Министерства строительства и жилищнокоммунального хозяйства Российской Федерации от 4 августа 2020 г. № 421/пр, в части не противоречащей М-01.07.02.01-02 Проектный институт обязан выпускать ЛСР стадии ПД потитульно по маркам чертежей, планируемых к выпуску на стадии РД. Локальные сметы стадии РД должны быть выпушены по принципу 1 комплект РД - 1 смета. Не допускается выпуск одной сметы на несколько комплектов чертежей. В комплекте с проектно-сметной документацией разработать в форматах Ехсеl и Гранд-смета ресурсные ведомости МТР с указанием уровня цен 2001г. по всей номенклатуре. Включить в главу №12 сводного сметного расчета стоимости строительства дополнительную строку расходов на проезд
		При составлении ресурсных смет расшифровать укрупненные позиции на отдельно составляющие МТР, например, «отдельные конструктивные элементы металлоконструкций», «узлы трубопроводов», «фасонные сварные части» и т.п. При

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА «ОБУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-ЛУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ ОЧЕРЕДЬ»

32

1	_	Зам.	233-22	S	12.08.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Nº	Перечень основных	Содержание основных данных и требований ²
п/п	данных и требований ¹	
		формировании проектно-сметной документации предоставлят ресурсные сметы с расшифровкой укрупненных позиций п
		материалам, в которых наименование, единицы измерения количество должны быть идентичны соответствующим раздела
		проекта и спецификациям.
		В процессе разработки проектно-сметной документаци
		обеспечить отклонение стоимости объекта на стадиях «Проектна
		документация» и «Рабочая документация» не более 15%. I
		комплекте с проектно-сметной документацией разработать
		формате Excel ресурсные ведомости МТР с указанием уровня це
		2001г. по всей номенклатуре
		Сводный сметный расчет разработать на стадии «проектная
		документация» и «рабочая документация».
		В сметной документации предусмотреть разбивку решений и
		сметных затрат на техническую и биологическую рекультивацик
		нарушенных земель. На основании предоставленной
		Застройщиком (Техническим заказчиком) документации
		предусмотреть в ПОС и сметных расчетах затраты на вырубк
		лесных насаждений, корчевание пней и утилизацию порубочных
		остатков с поштучным указанием количества деревьев, земляные
		работы по площадке, с учетом работ на карьерах и строительства
		зимних автодорог.
		Предусмотреть мобилизационные затраты на логистику гранспортировку МТР и оборудования. Для каждого этапа
		строительства выполнить отдельный объектный сметный расче
		стоимости строительства, а также сформировать единый сводный
		сметный расчет стоимости строительства на весь объек
		строительства.
		Пояснительная записка к сметной документации должна
		содержать следующую дополнительную информацию
		- сведения о порядке применения индексов со ссылкой на
		правоустанавливающие документы, на основании которых принять
		используемые в сметной документации индексы с обязательным
		указанием их числовых значений;
		- при определении сметной стоимости на стадии «Проектная
		документация» на основании сметной стоимости объектов
		аналогов, в обязательном порядке привести данные об объектах
		аналогах, их основные характеристики, данные о физических
		объемах и описать механизм перехода от стоимости объектов-
		аналогов к стоимости проектируемого объекта;
		 принятые нормативы для определения накладных расходов (по видам строительства или видам СМР) и поправочные
		коэффициенты к ним;
		- принятые нормативы для определения сметной прибыли и
		поправочные коэффициенты к ним;
		- механизм определения сметной стоимости оборудования и
		материалов, в качестве обоснования, стоимости которых
		принимаются цены поставщиков или заводов-изготовителей, а
		также принятый порядок применения к этому оборудованию и
		материалам индексов;
		- обоснование особенностей определения сметной стоимости
		СМР для составления сметной документации (в части применения
		коэффициентов стесненности и прочее);
	ЗАД	АНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА
«OE	БУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-	ЛУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ
		ОЧЕРЕДЬ»
		33

3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001_В00

Подп.

12.08.22

Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист № док

Nº 1/π	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
		- другие сведения о порядке определения сметной стоимости
		строительства объекта капитального строительства, характерные
		для него.
		Локальные сметные расчеты выполнить в сметно-
		нормативной базе:
		 УЕР (инженерная подготовка) ФЕР в редакции актуальной на момент расчета в базисном
		уровне цен (локальные сметные расчеты, объектные сметные
		расчеты, сводный сметный расчет стоимости строительства) и
		текущем уровне цен (объектные сметные расчеты, сводный
1		сметный расчет) либо ТЕР в редакции 2001 г. (уточняется в
1		процессе проектирования).
		На каждый объект строительства сформировать отдельную
		объектную смету.
		Локальные сметы по видам работ на стадии рабочая
		документация и объектные сметы: в наименовании расценки
		выводить формулу подсчета стоимости материалов или оборудования в базовом уровне цен из текущего уровня цен,
		определенного по прайс-листам заводов-поставщиков (механизм
		перевода в базовый уровень цен):
		- ведомость потребности ресурсов к каждой локальной смете;
		- перечень оборудования и материалов, в качестве
		обоснования, стоимости которых принимаются цены поставщиков
		или заводов-изготовителей;
		Нумерация локальных сметных расчетов (смет) производится при
		формировании объектного сметного расчета (сметы) с учетом номера и наименования главы сводного сметного расчета в
		которую он (она) включается.
		6. Обеспечить структурирование сметной документации стадии
1		ПД и РД:
		- в части соответствия обоснования смет, разделов смет
		нумерации проектной документации в виде ссылок на чертежи;
		- в части локальных сметных расчетов – на соответствие
		наименований ЛСР наименованиям и нумерации комплектов чертежей по подобъектам.
		Обязательно указывать наименование локальных сметных
		расчетов в форматах Excel.xml, при этом наименование не должно
		превышать 30 знаков (файлы не открываются при длинном
		наименовании).
		Всю сметную документацию необходимо предоставить в форматах
		xml - формат «Гранд-сметы» и «excel», с возможностью прочтения
		и редактирования.
		Дополнить (в электронном формате) файлом состава раздела с кликабельными ссылками.
		Исходные данные для составления смет предоставляются
		дополнительно в виде технических условий.
		В комплекте с проектно-сметной документацией разработать в
		формате Excel ресурсные ведомости МТР с указанием уровня цен
		2001г. по всей номенклатуре.
		Указываются требования к проведению, оформлению и
		представлению расчета стоимости СМР, ПНР, ШМР, прочих
		затрат.
		В сметной документации предусмотреть расходные материалы
-		АНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА
	ALLIBORATED SYLVILLE	IVENUE INCICO MECTODOWNELING VVCT CVDAVVIAL NO DTODAG
«OE	STCTFONCTBO SATIADHO-3	ПУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ ОЧЕРЕДЬ»

3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001

Лист

Подп.

12.08.22

Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист № док

Nº п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
	·	и ГСМ на первую заправку и ПНР.
		При формировании сметной документации учитывать
		изменения законодательства РФ по вопросам ценообразования и
		сметного нормирования
37	Требования к заказной	При формировании заказной документации руководствоваться
	документации, оборудованию и	типовой документацией (в тч Каталогом типовых кодов МТР ,
	оборудованию и материалам	Типовыми Техническими требованиями ПАО «Газпром нефть» на
	- mar opriariam	изготовление и поставку материалов и оборудования (ТТТ) –
		предоставляется по запросу перед стадией ОТР), а также
		учитывать требования нормативно-методических документов
		Компании.
		При отсутствии возможности использования типовой
		документации при разработке заказной Спецификации
		предоставить технико-экономическое обоснование
		нерациональности ее применения. Во всех позициях МТР исключить любые ссылки на конкретног
		производителя: применять только обезличенные наименования
		материалов и оборудования, в первую очередь из перечня
		Каталога типовых кодов МТР, (если иное не предусмотрено
		распорядительными документами Заказчика, запросить
		распорядительные документы перед выполнением стадии ОТР).
		При невозможности применения обезличенных позиций
		оборудования и материалов, предоставить обоснование
		необходимости применения позиций конкретного производителя
		приложением технико-экономического расчета и описания
		возможных возникающих рисков.
		Обеспечить максимальное возможное использование
		свободных запасов и НВИ ООО «Газпромнефть-Восток». (перече
		предоставляется дополнительно).
		Разработанную заказную документацию (заказные
		спецификации, опросные листы, технические требования) на
		поставляемое оборудование согласовать с Заказчиком.
		При всех изменениях к рабочей документации, вновь
		кодируемые спецификации передавать Заказчику с бланком о
		внесенных изменениях.
		1. Состав проектной/рабочей документации по
		используемым материалам и оборудования.
		-В составе проектной документации предоставить
		предварительные спецификации, технические требования и
		опросные листы на основное технологическое оборудование и
		МТР длительного срока изготовления.
		-В составе рабочей документации представить спецификации
		(выделенные в сборники), технические требования и опросные
		листы на технологическое оборудование, выделив ведомость
		используемых МТР по всему объекту отдельным томом, в том
		числе и на архитектурно-строительную часть. Формат
		спецификаций и ведомостей Excel.
		-Предоставить сводную, суммарную таблицу всех применяемь
		материалов (в том числе металлопроката) по всем маркам и
		позициям в формате Excel, (согласно Шаблону – Приложение)
		-Оформить отдельной книгой сборник опросных листов и
«O		АНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА ЈУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ
		ОЧЕРЕДЬ»

35

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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЗГПНВ-249-П-ПЗ.00.00-ТЧ-001

Nº п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
	данных и гросовании	заданий заводам-изготовителям.
		- Оформить отдельной книгой Заказные Спецификации на
		материалы и оборудование.
		-Предусмотреть разделение поставки Заказчик/ Подрядчик в
		спецификациях в соответствие с КТ-374 (Приложение).
		2. Опросные листы/технические задания.
		-На все оборудование/блочно-модульные здания и пр.
		требуется разработать и предоставить опросные листы
		(техническое задание на изготовление) в соответствии с
		нормативно-методическими документами Компании, утвержденн
		ГИПом, главным специалистом по направлению с печатью
		института. Все опросные листы предоставить также в
		редактируемом формате Word, Excel. Дополнительно требуется
		согласовать все опросные листы после утверждения их Заказчиком.
		-При разработке рабочей документации использовать только
		утвержденные двумя сторонами опросные листы, без каких-либо
		изменений.
		 -Разработать технические задания заводам-изготовителям на все здания заводского изготовления.
		-Заполнение опросных листов (технических заданий) выполни
		максимально подробно с учетом всех специфических требований
		оборудованию, с учетом каталога типовых кодов МТР,
		предоставляемым Заказчиком.
		- В опросных листах и/или технических заданиях предусмотре
		требование о согласовании с Заказчиком) технологической схемы
		внутренней компоновки насосных блоков.
		- Предусмотреть требование о необходимости первичной
		приемки оборудования, которая должна осуществляться
		непосредственно на заводе-изготовителе (за счет средств
		поставщика оборудования) и в присутствии специалистов
		Заказчика либо его уполномоченных лиц.
		- Предусмотреть требование о предоставлении поставщиком
		программы или информации о возможности разработки программ
		проведения индивидуальных испытаний и комплексного
		опробования поставляемого оборудования;
		-Предусмотреть требование о предоставлении сметных
		расчетов стоимости оборудования, ШМР, ПНР, сформированные
		учетом требований ГЭСНп 81-05-2001, МДС 81-27.2007;
		- Предусмотреть требование о предоставлении поставщиком
		информации о необходимости проведения шеф-монтажных и ше
		наладочных работ по поставляемому оборудованию его
		сотрудниками или сотрудниками подрядной организации; - Предусмотреть требование о предоставлении поставщиком
		информации о необходимости проведения пусконаладочных раб
		по поставляемому оборудованию его сотрудниками или
		сотрудниками подрядной организации; - Предусмотреть требование о предоставлении поставщиком
		 предусмотреть треоование о предоставлении поставщиком информации о сохранении гарантийного срока на поставляемое
		оборудование, в случае отказа от привлечения сотрудников
		поставщика к проведению ШМР и (или) ПНР;
		- Предусмотреть требование о предоставлении поставщиком
	040	
«OI	ЗАД. БУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-Ј	АНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА ЛУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ
	100	ОЧЕРЕДЬ»
		36

Изм. Кол.уч Лист № док Подп. Дата

3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001 В00

12.08.22

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

№ п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
11/11	данных и треоовании	информации стоимости продления гарантийных обязательств;
		- Предусмотреть требование о предоставлении поставщиком
		информации об условиях хранения оборудования и материалов;
		- Предусмотреть требование о предоставлении поставщиком
		информации об особых квалификационных требованиях
		(требования по наличию дополнительных) аттестаций к
		сотрудникам строительно-монтажной и (или) пусконаладочной
		организации;
		- Предусмотреть требование о предоставлении поставщиком
		информации о наличии собственных лицензированных
		(сертифицированных) центров обучения, для получения навыков
		пуска и безопасной работы с поставляемым оборудованием, и
		(или) рекомендованных центров для прохождения обучения по
		программе поставщика;
		- Предусмотреть требование о предоставлении поставщиком
		информации о возможности выезда сотрудника поставщика на
		объект строительства для обучения эксплуатационного персонал
		навыкам пуска и безопасной эксплуатации поставленного
		оборудования;
		- Предусмотреть требование о предоставлении поставщиком
		информации о необходимости и состав работ и стоимости по
		техническому (сервисному) обслуживанию поставляемого
		оборудования в процессе его эксплуатации, подлежащих
		выполнению сотрудниками поставщика.
		- Предусмотреть требование по техническому обслуживанию и
		ремонту оборудования, сроки ТО и ТР.
		- Предусмотреть в составе опросных листов требование к
		поставщикам оборудования: инструкцию по эксплуатации средств
		автоматизации, согласно требованиям п. 6.9.6. ФН и П «Общие
		правила безопасности»;
		-Предусмотреть в составе опросных листов требование к
		поставщикам оборудования: инструкцию по эксплуатации узлов
		учета нефти, газа и т.д.
		- Опросные листы на материалы и оборудование должны
		содержать наименования МТР, позволяющие однозначно
		идентифицировать заказываемые материалы и оборудование
		(наименование, вид, марку, технические данные, иные
		существенные характеристики), не требующие дополнительных
		пояснений, значения атрибутов которых соответствуют Регламент
		ведения ЕСМ для блочного оборудования предусмотреть в опросных листа
		- для олочного оборудования предусмотреть в опросных листа требование к поставщикам предоставление технической
		документации, схем сборки и пр. для перевода блочного
		оборудования из транспортного положения в положение заводско
		готовности.
		- для блочного оборудования предусмотреть
		необходимость приведения зданий, оборудования из
		транспортного положения в положение полной
		эксплуатационной готовности на объекте.
		3. Требования к проектируемым оборудованию и
		материалам:
		- При проектировании оборудования и материалов в первую
_		AHUE HA ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА
«O	ьустроиство западно-	ЛУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ ОЧЕРЕДЬ»

Изм. Кол.уч Лист № док Подп. Дата

3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001 В00

12.08.22

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Nº п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
		очередь использовать МТР, уже имеющиеся на складах ООО
		«Газпромнефть-Восток» либо на складах ДО. Перечень
		предоставляется по запросу, перед стадией ОТР.
		-При подборе оборудования, оно должно быть вновь
		изготовленным и ремонтопригодным (не бывшим в употреблении
		не снятым с хранения). Применяемое оборудование должно
		соответствовать условиям эксплуатации.
		-Предусмотреть резервирование основного технологического
		оборудования и возможность поочередной остановки
		оборудования для проведения ремонта и технического
		освидетельствования (диагностирования) без изменения режима
		работы объекта согласно требованиям ВНТП 3-85.
		-Монтаж (компоновка) оборудования должен быть произведен
		учетом обеспечения полного доступа (в т.ч. свободный подъезд спец. техники) к действующему оборудованию и механизмам для
		проведения ремонта и замены.
		-В случае невозможности обеспечения безаварийной
		эксплуатации площадочного объекта при помощи существующей
		инфраструктуры, в его составе должна быть предусмотрена
		ремонтная мастерская со станочным оборудованием
		(комплектация должна быть согласована с Заказчиком).
		-С целью снижения рисков, связанных с повреждением
		спецтехникой трубопроводных и кабельных эстакад в
		обязательном порядке предусмотреть дополнительные меры по
		улучшению информированности водителей (знаки ограничения,
		светоотражающая окраска, освещение, дополнительная
		светодиодная подсветка эстакад и т.д.), а также установку
		предохранительных ограждений.
		-В объем и стоимость поставки оборудования должны быть
- 1		включены шеф-монтажные, пусконаладочные работы, а также
		комплект ЗИП.
		ЗИП разбить на ЗИП для проведения ПНР и ЗИП на
		гарантийный период эксплуатации оборудования, но не менее 24
		месяцев с даты ввода оборудования в эксплуатацию. Перечень
		ЗИП согласовать с Заказчиком.
		- При выборе оборудования и технологий учесть требования
		лучших практик и нормативно-технической документации как
		Российской Федерации, так и европейского союза и Соединенных
		Штатов Америки, (ISO Международная организация по
		стандартизации, API Американский институт нефти, DIN Немецкий институт по стандартизации, BSI Британский институт стандартов)
	11	Блоки и оборудование должны соответствовать НТД указанной
		в приложении №1.
		4. Требование к наличию документации на поставляемое
		оборудование:
		В состав документации на оборудование должно входить
		-заводские паспорта на оборудование;
		-паспорт на блочно-модульные здания по
		энергоэффективности;
		-инструкцию завода изготовителя по эксплуатации, ремонту,
		техническому обслуживанию и монтажу оборудования;
		-технологические и монтажные схемы завода изготовителя;
«OE	ЗАДА БУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-	АНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА ІУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ
		ОЧЕРЕДЬ»
		38

3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001_В00

Подп.

12.08.22

Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист № док

Nº п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
		-техническая документация производителя на оборудование
		и/или инструмент, в случае применения импортного оборудовани
		и/или инструмента документация должна быть предоставлена в
		том числе и на русском языке;
		-сертификаты, декларации (обязательные/добровольные) на
		соответствие требованиям технических регламентов
		(национальных, либо Таможенного союза) и Федерального закон
		"О техническом регулировании";
		-действующее разрешение на применение, выданное Ростехнадзором в комплекте с заключением экспертизы
		промышленной безопасности и копией письма о его утверждении
		регистрации (для случаев, когда заключение указано в разрешен
		как основание для выдачи разрешения на применение). В
		комплекте с копией разрешения должна быть предоставлена коп
		сертификата ГОСТ Р (в случае, если продукция подлежит
		обязательный сертификат в системе ГОСТ Р, или подлежала до
		вступления в силу соответствующего технического регламента, г
		условии, что сертификат ГОСТ Р выдан также до вступления в
		силу соответствующего технического регламента, и при этом не
		окончен срок переходного периода, установленный техническим
		регламентом);
		-комплект эксплуатационной документации на русском языке.
		5. Требования к средствам КИПиА.
		-Должен быть подготовлен отдельный перечень средств КИПи
		являющихся средствами измерения и относящихся к сфере
		государственного регулирования в соответствии с Федеральным
		законом от 26.06.2008г. №102 «Об обеспечении единства
		измерений», каждое такое средство измерения должно быть внесено в государственный реестр и иметь свидетельство об
		утверждении типа.
		-Для эксклюзивного, инновационного оборудования, ранее не
		поставлявшегося на территории РФ, либо изготавливаемого
		штучно, а также для оборудования, имеющего необходимые
		разрешительные документы, срок действия которых заканчивает
		до планируемой даты изготовления, изготовитель (поставщик)
		данного оборудования должен гарантировать предоставление вс
		необходимых документов до приемки объекта в эксплуатацию.
		-Конструкция оборудования должна предусматривать
		возможность осмотра в процессе эксплуатации, свободного и
		безопасного доступа к узлам и деталям с целью проведения
		технического обслуживания, ремонта и технического
		освидетельствования (диагностирования).
		Проектному институту рассмотреть и дать комментарии о
		возможности применения предлагаемых Поставщиками аналогов
		МТР, а также конструкторской документации заводов-
		изготовителей, разработанной по составленным проектным
		институтом опросным листам к рабочей документации.
38	Требования к	В составе опросных листов и технических требований на закуг оборудования проектному институту предусмотреть:
	пусконаладочным работ и	- Требование о предоставлении поставщиком программы
	шефмонтажным работ	проведения заводских испытаний АСУТП и ПАЗ, систем
		измерений;
		- Требование о предоставлении поставщиком программы
" O		АНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА ЈУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ
«U	ъ стгоиство западно-л	тут инецкого месторождения. куст скважин №8. вторау ОЧЕРЕДЬ»
		39

Подп.

Изм. Кол.уч Лист № док

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЗГПНВ-249-П-ПЗ.00.00-ТЧ-001

Лист

12.08.22

Дата

№ п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
	даппых и Греоовании	проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования оборудования; - Требование о предоставлении поставщиком пусковой инструкции (инструкцию первого пуска), с учетом способов продувки инертными газами (при необходимости); - Требование о предоставлении поставщиком программы проведения шеф-монтажных и шеф-наладочных работ оборудования газами (при необходимости); - Требование о предоставлении поставщиком специальной программы для проведения индивидуальных испытаний и комплексного опробования систем контроля, управления и ПАЗ, согласно требованиям п. 6.1.3. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила безопасности»; - Требование о предоставлении поставщиком программы проверки программных средств вычислительной техники, предназначенной для применения в системе ПАЗ, согласно требованиям п. 6.3.23. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила безопасности»; - Требование о предоставлении поставщиком программы инструкции по эксплуатации средств автоматизации, согласно требованиям п. 6.9.6. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила безопасности»; - Требование о предоставлении поставщиком программы положения по техническому обслуживанию ремонту технологического оборудования и технических устройств, разработанного с учетом инструкций по техническому обслуживанию организаций-изготовителей, согласно требованиям п. 11.1. Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Общие правила безопасности»; - сметные расчеты ПНР с учетом разделения работоборудования «под нагрузкой» и «в холостую».
39	Требования к рассмотрению, согласованию, прохождению комплексной экспертизы и исследований HAZOP, PHSER, HAZID, INVID	Пройти внутреннюю экспертизу ПД, РД в службах эксплуатациі Заказчика. Исследования HAZOP, PHSER, HAZID, INVID – не требуются
40	Требования к рассмотрению, согласованию, прохождению экспертиз с экспертными органами	Проектному институту в процессе разработки проектно-сметно документации необходимо: - получить информационное письмо (справку) от государственных органов Минкультуры России об отсутствии/наличии в районе намечаемой деятельности объектов культурного наследия народов РФ в соответствии с ФЗ №73 от 25.06.2002 «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»; - получить информационное письмо (справку) от органов государственной власти и управления об отсутствии/наличии в районе намечаемой деятельности особо охраняемых природных территориях Федерального, Регионального и местного значения в соответствии с ФЗ №33 от 14.03.1995 «Об особо охраняемых природных территориях». При наличии объектов ИКН или ООПТ проектному институту провести соответствующие изыскания. - получить информационное письмо (справку) от органов государственной власти об отсутствии/наличии в районе намечаемой деятельности территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Север, Сибири и Дальнего Востока, которые относятся к особо охраняемым природным территориям в соответствии с ФЗ №49 от

ОЧЕРЕДЬ»

40

1	_	Зам.	233-22	S	12.08.22	
Изм	Коп уч	Пист	№ лок	Полп	Лата	l

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Nº п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
	·	07.05.2001г.
		- получить санитарно-эпидемиологическое заключение о
		соответствии земельных участков, где намечается разместить
		объекты и сооружения производственной и социальной
		инфраструктуры, санитарным правилам (при условии их
		размещения на территории городских и сельских поселений) в
		соответствии с ФЗ №52 от 30.03.1999 г. «О санитарно-
		эпидемиологическом благополучии населения»
		- предоставить протоколы наличия фоновых излучений (радон
		в том числе) со справкой о фоновых концентрациях в районе проведения работ (при необходимости);
		-предоставить согласования с ГО и ЧС (при необходимости);
		-предоставить согласованный проект на зоны санитарной
		охраны (при необходимости);
		- получить согласование от территориального управления
		Федерального агентства по рыболовству (при необходимости);
		-получить согласование от территориального бассейнового
		управления (ст. 28 ФЗ №74-ФЗ) (при необходимости).
		Проектному институту пройти согласование и получить
		положительное заключение Государственной экспертизы, в
		соответствии с постановлением Правительства РФ от 05.03.2007
		№ 145 «Положение об организации и проведении государственн
		экспертизы проектной документации и результатов инженерных
		изысканий».
1		Проектному институту перед передачей проекта на ГЭЭ
		подготовить следующие исходные материалы:
		 подготовить краткую аннотацию по материалам ОВОС при
		строительстве и эксплуатации объекта ГЭЭ для проведения
		общественных слушаний на территории соответствующего район
		- обеспечить участие в общественных слушаний и доклад по материалам ОВОС;
		- обеспечить публикацию объявлений в СМИ федерального,
		регионального и местного уровней о проведении общественных
		слушаний с п.4.3 Приказа Госкомэкологии РФ от 16.05.2000г. №3
		«Об утверждении Положения об оценке воздействия намечаемой
		хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в РФ»
		(оплата публикаций производится за счет средств проектного
		института);
		Проектному институту пройти согласование и получить
		положительное заключение Государственной экологической
		экспертизы в соответствии со следующими нормативными
		документами:
		- c ФЗ №174-ФЗ (ст.14 «Порядок проведения государственной
		экологической экспертизы», а также ст. 5, 6,15,16, 17 и 18);
		- c «Положением о порядке проведения государственной
		экологической экспертизы» (утв. Постановлением Правительства
		РФ от 11.06.1996, № 698);
		-с «Административным регламентом по исполнению
		федеральной службой по экологическому, технологическому и
		атомному надзору государственной функции по организации и
		проведению государственной экологической экспертизы федерального уровня» (зарегистрированном в Минюсте РФ
		федерального уровня» (зарегистрированном в минюсте РФ 19.01.2009, № 13105).
		Тэ.от.200э, № 13105). Сопровождение, консультации и получение утверждений
		проекта надзорными органами проводится Подрядчиком
		проекта надзорными органами проводится подрядчиком собственными силами.
8		Другие необходимые экспертизы предусмотреть расчетом
		стоимости проектно-изыскательских работ, оплата будет
		производиться по факту выполнения работ.
		Согласовать схемы дислокации дорожных знаков с
		территориальной ГИБДД, согласно ст. 11-14 Ф3-196 «О
	0.40	
" OF		AHUE HA ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА
«UE	ээстгоиство западно-л	ІУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ ОЧЕРЕДЬ»

Изм. Кол.уч Лист № док Подп. Дата

3ГПНВ-249-П-ПЗ.00.00-ТЧ-001 В00

12.08.22

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Nº п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
		безопасности дорожного движения» и СНиП 2.05.0285 «Автомобильные дороги» (привязка элементов дороги, согласованная с органами дорожного надзора ГАИ должна быть предусмотрена в рабочей документации). В случае необходимости пройти метрологическую экспертизу проектной документации, регламентированной статьей 14 ФЗ № 102-ФЗ с регистрацией заключения в органах Ростехнадзора. В случае необходимости пройти и получить положительно заключение ведомственной экспертизы. В случае получения отрицательного заключения ведомственно экспертизы, подрядчик оплачивает повторное прохождени экспертизы самостоятельно
41	Требования к составу и оформлению проектно- сметной документации	Требования к составу и содержанию проектной документации принять в соответствии с Положением «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (утв. Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87). Рабочую документацию выполнить в объеме, необходимом для строительства, в соответствии с требованиями нормативных документов, действующих на территории РФ и локальных нормативных документов Компании. Разработать документов компании. Разработать документацию в соответствии с государственными стандартами системы проектной документации для строительства (СПДС) в том числе ГОСТ Р 21.1101-2013 «Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации», а также иными действующими техническими документами. В составе каждого разрабатываемого раздела проектной документации требуется предоставлять перечень основных нормативных документов, которыми руководствовались при его разработке. До начала разработки рабочей документации проектном институту предоставить «Перечень основных комплекто чертежей» и получить согласование у Застройщика (Техническог заказчика) о необходимости разработки рабочей документации по оборудование-аналоги без имеющейся корректной конструкторско документации.
42	Требования к представлению отчетных материалов и приемке работ	1. Отчет по инженерным изысканиям в 1-м экз. на бумажном носителе (сброшюрованные 100 %), 1 экз. в электронном виде на жестком носителе (в форматах pdf, MapInfo, DWG). 2. Проектную документацию в 2-х экз. сброшюрованные 100 %, на бумажном носителе (двухсторонняя печать пояснительных записок), 1 экз. в электронном виде на жестком носителе в редактируемом формате (dwg, txt, doc, гранд и т.д) с систематизацией и активными ссылками на каждый документ, 1 экз. в электронном виде на жестком носителе в не редактируемом формате (*.pdf) с систематизацией и активными ссылками на каждый документ. 3. Рабочую документацию в 4-и экз. сброшюрованные 100 %, на бумажном носителе, 1 экз. в электронном виде на жестком носителе в редактируемом формате (dwg, txt, doc, гранд и т.д) с систематизацией и активными ссылками на каждый документ, 1 экз. в электронном виде на жестком носителе в не редактируемом формате (*.pdf) с систематизацией и активными ссылками на каждый документ. 4. Электронная версия комплекта документации передается на CD-R диске (дисках), изготовленных разработчиком документации (оригинал-диск). Допускается использовать носитель формата CD-RW, DVD-R, DVD-RW и др. 5. Передача цифровой копии произвести с соответствующим оформлением. На лицевой поверхности диска должна быть нанесена печатным способом маркировка с указанием: наименования проектной (и рабочей) документации, разработчик, даты изготовления электронной версии, порядкового номера диска

ОЧЕРЕДЬ»

42

1	-	Зам.	233-22	S	12.08.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Nº ⊓/⊓	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²
		Диск должен быть упакован в пластиковый бокс, на лицевой поверхности которого также делается соответствующая
		маркировка.
		6. Документация должна быть сформирована в папки:
		- нередактируемый формат;
		- редактируемый формат;
		- сводная ведомость документации. 7. При предоставлении документации в адрес Заказчика
		должны выполняться следующие условия:
		- сопровождение документации по накладной (накладная
		должна содержать следующую информацию: наименование
		проектно-сметной документации, шифр, номер тома, количество
- 1		листов, количество экземпляров).
		- документация должна быть сформирована по томам, книгам
		альбомам чертежей, переплетена, сброшюрована и сфальцована
		согласно требованиям ГОСТ 2.501-2013.
		8. Содержание CD-диска обязательно должно
		соответствовать бумажному экземпляру передаваемой документации.
		9. Изменения, должны сопровождаться накладной
		(извещением), в которой указываются сведения (шифр, номера
		страниц, количество листов, порядковый номер изменения) об
		аннулированных листах, либо о заменённых листах.
		10. Форматы:
		чертежи - PDF и DWG (каждый чертеж должен быть
		самостоятельной единицей и не содержать в себе внешние ссылки):
- 1		текстовая информация, заказные спецификации и ведомости
		материалов – WORD; PDF и Excel.
		11. В корневом каталоге диска должен находиться текстовый
		файл содержания.
		12. Вся документация должна быть оформлена в соответстви
		с требованиями методического документа М-01.07.03.03-12 верси
		2.0, документация должна быть выгружена на ресурс Каскад PDM
		Каждый физический раздел комплекта (том, книга, альбом
		чертежей и т.п.) должен быть представлен в отдельном каталоге диска файлом (группой файлов) электронного документа. Назван
		каталога должно соответствовать названию раздела.
		Электронная версия документации (каждый раздел) должн
		быть подкреплена электронно-цифровой подписью (ЭЦП).
43	Требования к	На всех этапах разработки предпроектной, проектной и рабоч
	предоставлению	документации, а также проведения инженерных изысканий д
	отчетности выполнения	строительства, проектному институту по требованию Заказчи
1	ПИР	предоставлять графики календарно-сетевого планирования указанием актуальных сроков разработки документации.
		График должен обязательно содержать:
		- сроки начала и окончания разработки проектной документац
		с детализацией до разделов для проведения экспертиз (ВЭ, ГГЭ
		пр.)
		- сроки начала и окончания разработки рабочей документаци
		спецификации и локальных смет с детализацией до комплекта F
		для проведения экспертиз (если таковые требуются).
		- этапы, подэтапы, разделы, основные вехи;
		 - плановые, фактические и ожидаемые сроки; - причины отклонений от плановых сроков;
		 причины отклонении от плановых сроков, исполнителей работ и ответственного каждого процесса.
		Структура графиков, параметры работ и зависимости должн
		соответствовать требованиям Временной «Методики календарн
		сетевого планирования и контроля» ООО «ГПН-Развитие
		Проектному институту в обязательном порядке иметь в наличи
		программные средства для выполнения детальных сетевы
	3 / 11 /	НИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА
	ЭАДА	КПИЕ ПАТІРОЕКТИРОВАНИЕ ОБВЕКТА УГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ

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

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ЗГПНВ-249-П-ПЗ.00.00-ТЧ-001

Лист

43

Nº п/п	Перечень основных данных и требований ¹	Содержание основных данных и требований ²			
		графиков выполнения проектно-изыскательских работ и отчетов по ним. Еженедельно (по четвергам) предоставлять отчет о выполнении работ в прилагаемом формате (см. приложение). Ежедневно предоставлять суточно-месячный график о выполнении инженерных изысканий. К каждой версии передаваемого комплекта заказчику, прикладывать реестр внесенных изменений относительно предыдущей (шаблон прилагается).			
44	Исходные данные и приложения	 Перечень нормативно-технической документации и нормативно-методической документации РФ рекомендуемой к применению при разработке ПСД 			
		Перечень типовой документации проектирования рекомендованной к применению при разработке ПСД			
		3. Шаблон сводной спецификации			
		4. ТУ на оформление ПСД			
		5. Еженедельный отчет о проведении работ			
		6. Обзорная схема месторождения			
		7. КТ-517 реестр типовых технических решений			
		 М-01.07.03.03-12 версия 1.0 Требования к обозначению ПСД и конструкторской документации Архив с ТТР, ТПР, типовыми ОЛ 			

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

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТА «ОБУСТРОЙСТВО ЗАПАДНО-ЛУГИНЕЦКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ. КУСТ СКВАЖИН №8. ВТОРАЯ ОЧЕРЕДЬ»

44

1	_	Зам.	233-22	d	12.08.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Приложение Б

Технические условия на проектирование электроснабжения потребителей второй очереди К-8 Западно-Лугенецкого месторождения



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ВОСТОК»

(000 «ГАЗПРОМНЕФТЬ-ВОСТОК»)

Россия, 634045, г. Томск, ул. Нахимова, д. 13а, стр. 1 Тел. + 7 (3822) 310-810, 310-830 (привемная), Факс: + 7 (3822) 310-805 ОГРН 1057002610978, ИНН 7017128251 Адрес для корреспонденция: Россия, 634045, г. Томск, ул. Нахимова, д.13а, стр. 1 Тел. + 7 (3822) 310-810, 310-830 (приемная) Факс: + 7 (3822) 310-805 -- д.- all: recention@temsk pargroup.neft (и

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на проектирование электроснабжения потребителей второй очереди К-8 Западно-Лугинецкого месторождения.

- 1. Источник электроснабжения ПС35/6 2х4000 «Западно-Лугинецкая», ВЛ-6кВ ф.Л-04, Л-07 2КТПНУ 6/0.4кВ 2 х 1000кВа;
- 2. Категорию надежности электроснабжения проектируемых потребителей определить проектом;
- 3. Величину электрических нагрузок проектируемых объектов второй очереди кустовой площадки определить проектом, на основании представленных данных технологических показателей разработки кустовой площадки;
- 4. Подключение буровой установки К-8 Западно-Лугинецкого месторождения предусмотреть от существующей ВЛ-6кВ ф.Л-07, или Л-08 – в зависимости от технических условий на подключение, выданных буровому подрядчику, марку провода, точку врезки и трассу временной ВЛ-6кВ – определить проектом, провод – расчетного сечения;
- 5. Подключение потребителей второй очереди кустовой площадки электроснабжения, предусмотреть от вновь проектируемой ЩСУ-0.4кВ поставляемой в отдельном, блочно-модульном здании(БМЗ) и запитанной от существующей ПС 6/0.4кВ типа 2КТПНУ 6/0.4кВ 2х1000кВа.
- 6. Установку БМЗ с ЩСУ-0,4кВ предусмотреть на ростверге, или плитах в зависимости от места установки станций управления скважинами, расположение расположения проектируемых станций управления скважинами и существующей ПС 6/0.4kB.
- 7. Точки подключения вновь проектируемого БМЗ с ЩСУ-0.4кВ к существующей 2КТПНУ 6/0.4кВ 2х1000кВа определить проектом, с учетом задания на проектирование, при необходимости предусмотреть замену автоматических выключателей, автоматические выключатели применить с современными расцепителями с регулируемыми уставками защит как по токам срабатывания, так и по выдержке времени, предусмотреть проектом селективность работы защит автоматических выключателей ЩСУ-0.4кВ и ПС 6/0.4кВ.
- 8. Подключение ЩСУ-0.4кВ с БМЗ к ПС 6/0.4кВ выполнить кабелем, трассу кабельных линий определить проектом, прокладка кабельных линий – по проектируемым и

Инв. № подл. 2 08 22 Дата Кол.уч Изм Лист № док Подп.

NHB.

Взам.

и дата

Подп.

ЗГПНВ-249-П-ПЗ.00.00-ТЧ-001

существующим кабельным эстакадам, при необходимости — предусмотреть проектом монтаж дополнительных кабеленесущих конструкций под роствергом ПС 6/0.4кВ (в случае установки БМЗ на ростверге).

Марку, сечение кабеля используемого для подключения ЩСУ-0.4кВ — определить проектом, с учетом задания на проектирование, учесть при проектировании допустимые радиусы изгиба кабеля при укладке на эстакаду, а также при вводе кабеля в шкафы ПС 6/0.4кВ и ЩСУ-0.4кВ, согласовать марку и тип кабеля с Заказчиком.

- 9. В схеме проектируемого ЩСУ-0.4кВ предусмотреть автоматические выключатели (но не контакторы) на вводах и в секционной перемычке с современными расцепителями, с регулируемыми уставками защит как по токам срабатывания, так и по выдержке времени, однолинейную схему ЩСУ-0.4кВ согласовать с заказчиком.
- 10. Предусмотреть во вновь проектируемом ЩСУ-0.4кВ быстродействующий АВР-0.4кВ, приборы учета электроэнергии по вводам ЩСУ-0.4кВ и на собственных нуждах, с возможностью вывода данных в систему АСТУЭ (наличие интерфейса RS-485 и протокола передачи данных ModBus).
- 11. Для организации электроснабжения бригад ПРС, запроектировать в БМЗ с ЩСУ-0,4кВ отдельно устанавливаемый щит ПРС с узлом учета ЭЭ;
- 12. Предусмотреть площадку для размещения наземного электрооборудования УЭЦН, на площадке предусмотреть места для заземления электрооборудования УЭЦН.
- 13. Наземное оборудование УЭЦН новых скважин, БМА, ПМ, АГЗУ, БГ, УДР запитать кабельными линиями расчетного сечения от проектируемого БМЗ с ЩСУ-0,4кВ, трассу кабельных линий определить проектом, при необходимости запроектировать новые кабеленесущие конструкции на кустовой площадке, а также под роствергами(в случае установки БМЗ на ростверге), кабельные эстакады запроектировать с защитой кабельных линий от солнечной радиации.
- 14. Применить прожекторные мачты, совмещенные с молниеприемником, наружное освещение выполнить с использованием энергосберегающих светильников. Управление освещением кустовой площадки предусмотреть в автоматическом (от ящика управления освещением ЯУО с фотореле) и ручном режимах. Посты управления наружного освещения предусмотреть на ограждении площадки обслуживания 2КТПН/БМЗ с ЩСУ-0.4кВ.
- 15. Для электроснабжения электрооборудования бригад КРС, предусмотреть установку шкафов ПРС с закреплением на стойках кабельной эстакады, максимальное расстояние между шкафами не более 40м.
- 16. Предусмотреть места для подключения к контуру заземления оборудования бригад КРС, ПРС. Точки заземления предусмотреть на стойке кабельной эстакады, напротив каждой скважины кустовой площадки. Точку заземления запроектировать в виде болтового соединения (2-х болтов, приваренных к стойке КЭ на высоте не менее 1.2м от уровня земли).
- 17. Предусмотреть установку высоковольтных клеммных коробок на стойках кабельной эстакады кустовой площадки для подключения кабельных линий электроприводов погружных установок (УЭЦН) напротив устьев скважин;

2

1 - Зам. 233-22 / 12.08.22 Изм. Кол.уч Лист № док Подп. Дата

NHB.

Взам.

Подп. и дата

Инв. № подл.

3ГПНВ-249-П-П3.00.00-ТЧ-001

- 18. Заземление, и молниезащиту проектируемых объектов выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и данными замера удельного сопротивления грунта.
- 19. Все проектируемые блоки и объекты электроснабжения укомплектовать диспетчерскими наименованиями устойчивыми к атмосферному воздействию, средствами защиты и средствами пожаротушения согласно действующей НТД.
- 20. Предусмотреть проектом расчеты режимов электрической сети(нормальном при электроснабжении кустовой площадки от 2-х ВЛ-6кВ и аварийном/при бурении при электроснабжении кустовой площадки от одной ВЛ-6кВ) с приведением уровней напряжения на шинах ПС 6/0.4кВ кустовых площадок и секции шин 6 кВ буровой установки, при необходимости предусмотреть мероприятия по поддержанию уровня напряжения в нормируемых значениях.
- 21. Предусмотреть интеграцию проектируемых объектов в существующую инфраструктуру привязку заводской, конструкторской документации на закупленное ЩСУ-0.4кВ в БМЗ к проекту, в т.ч. в части выполнения проходок питающих и отходящих КЛ-0.4кВ в блочномодульное здание и шкафы ЩСУ-0.4кВ.
- 22. Срок действия технических условий 2 (два) года;

NHB.

Начальник УЭС Д.Ю. Сенников

| See | See

	Таблица регистрации изменений									
Изм.	Но	мера листо	в (страниц	ť)	Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата		
изм.	изменен- ных	заменен- ных	новых	аннулиро ванных						

Взам. инв. №								
Подп. и дата								
подл.								
Инв. № подл.	1	_	Зам.	233-22		12.08.22	3ГПНВ-249-П-ПЗ.00.00-ТЧ-001	Лист
Ž	Изм.	- Кол.уч		233-22 № док		12.06.22 Дата		71
			3ГП	HB-24	9-П-П3.	00.00-	TY-001_B00	