

Заказчик - ТПП «Урайнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»**КУСТЫ №8, №11 ЗАПАДНО-СЕМИВИДОВСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ****ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ****Раздел 1. Пояснительная записка****01-3195.1/20С1775-ПЗ****Том 1**

Взам. инв. №		Технический директор-главный инженер	23.10.2023	Р.А. Концевич
Подп. и дата		Главный инженер проекта	23.10.2023	М.Е. Демидова
Инв. № подл.	101744			

2023

Обозначение	Наименование	Примечание
01-3195.1/20С1775-ПЗ-С	Содержание тома	
01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Текстовая часть	83 л.
	Общее количество листов документов, включенных в том	85

Ивл. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №

						01-3195.1/20С1775-ПЗ-С			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				
Разраб.		Ихсанова			23.10.23	Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
							П		1
Н. контр.		Гафарова			23.10.23		ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»		
ГИП		Демидова			23.10.23				

Содержание

1	Реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации.....	4
2	Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на объект капитального строительства.....	5
3	Сведения о потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии	7
4	Данные о проектной мощности объекта капитального строительства.....	8
5	Сведения о потребностях производства в сырьевых ресурсах и источниках их поступления, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах	10
6	Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства.....	11
7	Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов	12
8	Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут и (или) заключается договор аренды (субаренды)	13
9	Сведения о категории земель, на которых планируется разместить (размещен) объект капитального строительства.....	14
10	Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков и (или) для внесения в качестве арендной платы, платы за сервитут, публичный сервитут и (или) для выкупа земельных участков.....	15
11	Сведения об использованных в проекте изобретениях и о результатах проведенных патентных исследований	16
12	Технико-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства.....	17
13	Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий.....	18
14	Данные о численности работников на объекте капитального строительства и их профессионально-квалификационном составе, числе рабочих мест и другие данные,	

Взам. инв. №		Подп. и дата		01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ														
Инв. № подл.	101744	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Разраб.	Ихсанова	23.10.23	Стадия	Лист	Листов					
								П	1	83								
								Текстовая часть										
								Н. контр.	Гафарова	23.10.23	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»							
ГИП	Демидова	23.10.23																

установленные заданием на проектирование и характеризующие объект капитального строительства.....	19
15 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений.....	20
16 Обоснование возможности осуществления строительства, реконструкции объекта капитального строительства по этапам строительства, реконструкции с выделением этих этапов.....	21
17 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий, строений и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения	23
18 Идентификационные признаки объекта капитального строительства	24
19 Перечень документов по стандартизации, используемых полностью или частично на добровольной основе для соблюдения требований технических регламентов (из числа документов по стандартизации, включенных в перечни документов в области стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технических регламентов).....	26
20 Заверение проектной организации	28
21 Сведения о разделах и пунктах проектной документации, содержащих решения и мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и оснащенности зданий, строений, сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов; требований промышленной безопасности.....	29
22 Сведения о назначении и функционально-технологических особенностях объекта капитального строительства в соответствии с заданием на проектирование и классификатором объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям, утвержденным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, архитектуры, градостроительства	30
23 Сведения о наличии проекта рекультивации земель	31
24 Ссылочные нормативные документы	32
Приложение А Задание на проектирование объекта от 03.02.2023 г.....	33
Приложение Б Технические условия	48
Приложение В Письмо ТПП «Урайнефтегаз» №06/100-2657 от 30.08.2023 г. о согласовании этапов строительства	69

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ				Лист
														2

Приложение Г Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО – Югры №12-Исх-9608 от 13.04.2023 г об отсутствии особо охраняемых природных территорий регионального и местного значений.....	73
Приложение Д Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ №15-61/7127-ОГ от 16.05.2023 г. о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий федерального значения.....	75
Приложение Е Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры №12-Исх-10226 от 19.04.2023 г. о наличии (отсутствии) территорий с традиционного пользования коренных малочисленных народов Севера	77
Приложение Ж Письмо ветеринарной службы ХМАО-Югры №23-Исх-2645 от 22.04.2023 г.	78
Приложение И Заключение №23-4486 от 05.09.2023 г. службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры.....	80

Ивл. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. ивл. №							Лист
				01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ						3
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата					

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

Основанием для проектирования служит Инвестиционная программа по капитальному строительству ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь» 2023-2025г.г. Инвестиционный проект U002A0800A.

Инв. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ						4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата					

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

Проектная документация по объекту «Кусты №8, №11 Западно-Семивидовского месторождения» разработана на основании:

– задания на проектирование объекта обустройства: «Кусты №8, №11 Западно-Семивидовского месторождения», утвержденного первым заместителем генерального директора – главным инженером ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз» В.Н. Балыкиным от 03.02.2023 г. (Приложение А);

– технических условий ТПП «Урайнефтегаз» от 28.06.2022 г. на разработку проекта обустройства кустовой площадки №8 Западно-Семивидовского месторождения, с организацией закачки попутного нефтяного газа (ПНГ) с CO₂ в газонагнетательные скважины; технических условий ТПП «Урайнефтегаз» от 28.06.2022 г. на разработку проекта обустройства кустовой площадки №11 Западно-Семивидовского месторождения, с организацией закачки из водозаборных скважин; технических условий ТПП «Урайнефтегаз» №55-22-255У от 30.04.2021 г. на обустройство кустовых площадок в части автоматизации и телемеханизации; технических условий ТПП «Урайнефтегаз» №55-22-12У от 13.04.2022 г. для разработки раздела «Сети связи»; технических условий ТПП «Урайнефтегаз» №153Б от 28.03.2022 г. на проектирование электроснабжения: куста №8 Западно-Семивидовского месторождения; технических условий ТПП «Урайнефтегаз» №154Б от 28.03.2022 г. на проектирование электроснабжения: куста №11 Западно-Семивидовского месторождения (приложение Б);

– письма ТПП «Урайнефтегаз» №06/100-2657 от 30.08.2023 г. о согласовании этапов строительства (приложение В);

– письма Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО – Югры №12-Исх-9608 от 13.04.2023 г об отсутствии особо охраняемых природных территорий регионального и местного значений (приложение Г);

– письма Министерства природных ресурсов и экологии РФ №15-61/7127-ОГ от 16.05.2023 г. о наличии (отсутствии) особо охраняемых природных территорий федерального значения (приложение Д);

– письма Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры №12-Исх-10226 от 19.04.2023 г. о наличии (отсутствии) территорий с традиционного пользования коренных малочисленных народов Севера (приложение Е);

– письма ветеринарной службы ХМАО-Югры №23-Исх-2645 от 22.04.2023 г. (приложение Ж);

Изм.	№ док.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Изм.	№ док.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
													5
													Формат А4

- заключения №23-4486 от 05.09.2023 г. службы государственной охраны объектов культурного наследия ХМАО-Югры (приложение И);
- положительного санитарно-эпидемиологического заключения;
- градостроительного плана земельного участка;
- материалов инженерных изысканий, выполненных ООО «НИПИ «Нефтегазпроект» в 2023 г.

Категория объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (НВОС), согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 № 2398 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий» – I категория НВОС.

Иив. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
										6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ				

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

По объекту строительства потребности в газе нет.

На проектируемом объекте существующие источники хозяйственно-питьевого и противопожарного водоснабжения отсутствуют. Источники хозяйственно-питьевого водоснабжения не проектируются.

Потребителями электрической энергии электроприводы погружных насосов, электрооборудование блочных установок, электроприводы технологического оборудования, электроприводы вентиляторов, электроосвещение, электроотопление, наружное освещение, система обогрева устьевой арматуры и т.д.

Годовой расход электрической энергии составляет 5272,25 тыс. кВт•ч.

Потребность в топливе отсутствует.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
							7
Ивв. № подл.	101744						
Подп. и дата							
Взам. инв. №							

4 Данные о проектной мощности объекта капитального строительства

Основные технологические решения, предусмотренные проектной документацией, представлены комплексом технологических, технических и организационных мероприятий, направленных на обеспечение эффективной и безопасной разработки месторождения, рациональное использование природных ресурсов, минимизацию отрицательного воздействия на окружающую среду.

Основные показатели проектной мощности объектов капитального строительства приведены в таблице 4.1.

Показатели		Ед. изм.	Куст	Куст	
			№ 11	№8	
Фонд скважин					
Всего:		шт.	10	10	
- добывающие		шт.	5	7	
- разведочная (добывающая):		шт.	1	-	
- нагнетательные с отработкой на нефть:		шт.	2	-	
- водозаборные:		шт.	2 (1 раб + 1 рез)	-	
- газонагнетательные:		шт.	-	3	
Система нефтегазосбора					
Максимальный объем добычи нефти, всего		т/сут	158,7	150,8	
Максимальный объем добычи жидкости, всего		м ³ /сут	210,0	195,0	
Максимальный объем добычи газа, всего		м ³ /сут	180,0	-	
Плотность нефти		кг/м ³	820	820	
Газовый фактор		м ³ /т	57,0	57,0	
Плотность газа		кг/м ³	1,789	1,789	
Относительная плотность газа по воздуху			1,625 (газ тяжелый)	1,625 (газ тяжелый)	
Обводнённость		%	5,0...20	5,0	
Расчетное давление в нефтегазосборных сетях, не более		МПа	4,0	4,0	
Проектный пласт		-	П	П, Т, КВ	
Система ППД					
Объем закачки воды, всего		м ³ /сут	180,0	-	
				Лист	
01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ				8	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Показатели	Ед. изм.	Куст	Куст
		№ 11	№8
Средняя приёмистость одной скважины	м ³ /сут	90,0	-
Давление высоконапорного водовода от водозаборной скважины	рабочее	МПа	21,0*
	расчетное	МПа	21,0
Давление высоконапорного водовода до нагнетательной скважины	рабочее	МПа	21,0
	расчетное	МПа	21,0*

* - поддержание пластового давления осуществляется путем закачки воды по высоконапорным водоводам от водозаборных скважин под давлением не более 21,0 МПа в продуктивные пласты нагнетательных скважин. В качестве источника заводнения системы ППД используют воду Куртамышского водоносного горизонта.

Ивл. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. ивл. №							Лист
										9
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ				

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

На проектируемом объекте существующие источники хозяйственно-питьевого и противопожарного водоснабжения отсутствуют. Источники хозяйственно-питьевого водоснабжения не проектируются. Источники противопожарного водоснабжения не проектируются.

Организация водоснабжения на площадке куста скважин Западно-Семивидовского месторождения в аварийных ситуациях предусматривает наличие на месторождении прицепных и самоходных автоцистерн общим объемом не менее 50 м³ в соответствии с п. 7.3.9 СП 231.1311500.2015.

Основными потребителями электрической энергии являются:

- добывающие скважины, нагнетательные с отработкой на нефть, оборудованные ЭЦН;
- водозаборные скважины, оборудованные ЭЦН;
- электроприводная арматура;
- электроприемники технологического блока измерительной установки;
- электроосвещение территории и проездов;
- электрообогрев фонтанной арматуры добывающих скважин в районе обратного клапана.

Годовой расход электрической энергии составляет 5272,25 тыс. кВт•ч.

Потребность объекта проектирования в топливных ресурсах отсутствует.

Ивл. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. ивл. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ				

6 Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства

Комплексное использование сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства не предусмотрено в связи с их отсутствием.

Инв. № подл. 101744	Подп. и дата	Взам. инв. №					01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
								11
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		Подп.

7 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов

Использование возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов не предусмотрено в связи с их отсутствием.

Инд. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
										12
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ				

8 Сведения о земельных участках, изымаемых для государственных или муниципальных нужд, о земельных участках, в отношении которых устанавливается сервитут, публичный сервитут и (или) заключается договор аренды (субаренды)

Местоположение объекта: Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Кондинский район.

Арендатором является ООО «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь», арендодателем – территориальный отдел – Урайское лесничество, Урайское участковое лесничество, Урайское урочище, кварталы 216, 217.

Ближайшими населенными пунктами от места проведения работ являются: г. Урай в 60,8 км на юго-запад, поселок Мулымья в 60,2 км на юго-запад, г. Зеленоборск в 106,8 км к северо-западу.

Административный центр г. Советский находится в 113,1 км к северо-западу от места проведения инженерных изысканий.

Проектируемые объекты не находятся на особо охраняемых природных территориях федерального и регионального (местного) значений.

Инд. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ						13
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата					

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

Категория земель – земли лесного фонда.

Земельный участок расположен в защитных и эксплуатационных лесах Урайского лесничества, Урайского участкового лесничества, Урайское урочища.

Инв. № подл. 101744	Подп. и дата	Взам. инв. №							01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
										14
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

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

Убытки правообладателем не предусмотрены в связи с тем, что изъятие земельных участков для строительства объекта не производится.

Инв. № подл. 101744	Подп. и дата	Взам. инв. №					01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
								15
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		Подп.

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

В данном проекте использование изобретений, прошедших патентные исследования, не предполагается.

Инив. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
										16
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ				

12 Технико-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства

Основные технико-экономические показатели объектов проектирования приведены в таблице 12.1.

Показатели	Ед. изм.	Куст	
		№8	№ 11
Фонд скважин			
Всего:	шт.	10	10
- разведочная (добывающая)	шт.	-	1
- добывающие	шт.	7	5
- нагнетательные с отработкой на нефть		-	2
- водозаборные		-	2 (1 раб + 1 рез)
- газонагнетательные		3	-
Максимальный объем добычи нефти, всего	т/сут	150,8	158,7
Максимальный объем добычи жидкости, всего	м ³ /сут	195,0	210,0
Максимальный объем добычи газа, всего	м ³ /сут	-	180,0
Объем закачки воды, всего	м ³ /сут	-	180,0

Ивл. № подл.	101744	Подп. и дата		Взам. инв. №			Лист	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	17	

13 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий

Разработка и согласование специальных технических условий на объект капитального строительства не требуется.

Инд. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ						18
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата					

14 Данные о численности работников на объекте капитального строительства и их профессионально-квалификационном составе, числе рабочих мест и другие данные, установленные заданием на проектирование и характеризующие объект капитального строительства

Сведения о расчетной численности, профессионально-квалификационном составе работников с распределением по группам производственных процессов, числе рабочих мест и их оснащенности – для объектов производственного назначения представлены в томе 6.3.

Инв. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
										19
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ				

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

При выполнении расчетов конструктивных элементов зданий и сооружений использовался программный комплекс «ЛИРА-САПР 2013» (сертификат соответствия №№RA.RU.AB86H01015).

Расчеты свайных фундаментов выполнены с использованием программного комплекса «Фундамент» (сертификат соответствия №РОСС RU.СП15.H00599) ООО Проектно-Строительное Предприятие «Стройэкспертиза».

Ивл. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
										20
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ				

16 Обоснование возможности осуществления строительства, реконструкции объекта капитального строительства по этапам строительства, реконструкции с выделением этих этапов

Согласно утвержденному заданию на проектирование и п. 8. постановления Правительства Российской Федерации № 87 от 16.02.2008 г. в проектной документации предусмотрено выделение отдельных этапов строительства (Таблица 16.1). Окончательно выделение этапов строительства принято на основании письма ТПП «Урайнефтегаз» №06/100-2657 от 30.08.2023 г. (приложение В).

Таблица 16.1 - Этапы строительства по объекту «Куст №8, №11 Западно-Семивидовского месторождения»

№ этапа строительства	Наименование этапа						
Куст скважин №8 Западно-Семивидовского месторождения							
1 этап	Обустройство скважины №1 куста №8 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения						
2 этап	Обустройство скважины №2 куста №8 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения						
3 этап	Обустройство скважины №3 куста №8 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения						
4 этап	Обустройство скважины №4 куста №8 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения						
5 этап	Обустройство скважины №5 куста №8 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения						
6 этап	Обустройство скважины №6 куста №8 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения						
7 этап	Обустройство скважины №7 куста №8 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения						
8 этап	Обустройство скважины №8 куста №8 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения						
9 этап	Обустройство скважины №9 куста №8 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения						
10 этап	Обустройство скважины №10 куста №8 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения						
11 этап	Установка блока дозирования реагентов						
Куст скважин №11 Западно-Семивидовского месторождения							
1 этап	Обустройство скважины №1 куста №11 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
							21

Изм. № подл.	101744
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

№ этапа строительства	Наименование этапа
2 этап	Обустройство скважины №2 куста №11 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
3 этап	Обустройство скважины №3 куста №11 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
4 этап	Обустройство скважины №4 куста №11 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
5 этап	Обустройство скважины №5 куста №11 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
6 этап	Обустройство скважины №6 куста №11 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
7 этап	Обустройство скважины №7 куста №11 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
8 этап	Обустройство скважины №8 куста №11 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
9 этап	Обустройство скважины №9 куста №11 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
10 этап	Обустройство скважины №10 куста №11 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
11 этап	Установка блока дозирования реагентов

Этапы обустройства кустовых площадок осуществляется по окончании комплекса работ по бурению и освоению скважин.

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	101744	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
											22

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

В данном проекте затрат, связанных со сносом зданий и сооружений посторонних организаций, переселением людей и переносом сетей инженерно-технического обеспечения не предусматривается.

Инд. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
										23
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ				

18 Идентификационные признаки объекта капитального строительства

Идентификация проектируемых объектов согласно ст.4 Федерального закона от 30.12.2009 г. № 384-ФЗ приведена в таблицах 18.1, 18.2

Таблица 18.1 – Идентификация куста скважин №8

Признаки идентификации	Идентификация
Назначение	Функциональное назначение объекта капитального строительства в соответствии с Приказом Минстроя № 928/пр от 02.11.2022 – Добывающая промышленность. Добыча сырой нефти. Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа. Сооружение куста скважин (код – 08.06.002.008)
Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность	Не относится (ст. 1 Федерального закона от 09.02.2007 № 16-ФЗ «О транспортной безопасности»)
Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий	Заболачивание и эрозионные процессы
Принадлежность к опасным производственным объектам	Проектируемые объекты относятся к опасным производственным объектам в соответствии с п.1 ст.2 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
Пожарная и взрывопожарная опасность	Технологические среды по пожарной опасности относятся к пожаровзрывоопасным в соответствии со ст. 16 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
Наличие зданий/помещений с постоянным пребыванием людей	Проектом не предусматривается строительство зданий/помещений с постоянным пребыванием людей.
Уровень ответственности	Уровень ответственности в соответствии со ст. 4 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ Технический регламент о безопасности зданий и сооружений, ст. 48.1 ч.1 п.11а Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ: – куст №8 (устья скважин) – повышенный. – здания и сооружения кустовой площадки – нормальный.

Таблица 18.2 – Идентификация куста скважин №11

Признаки идентификации	Идентификация
Назначение	Функциональное назначение объекта капитального строительства в соответствии с Приказом Минстроя № 928/пр от 02.11.2022 – Добывающая промышленность. Добыча сырой нефти. Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа. Сооружение куста скважин (код – 08.06.002.008)
Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность	Не относится (ст. 1 Федерального закона от 09.02.2007 № 16-ФЗ «О транспортной безопасности»)

Взам. инв. №		Таблица 18.2 – Идентификация куста скважин №11								
Подп. и дата		Признаки идентификации	Идентификация							
Инв. № подл.	101744	Назначение	Функциональное назначение объекта капитального строительства в соответствии с Приказом Минстроя № 928/пр от 02.11.2022 – Добывающая промышленность. Добыча сырой нефти. Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа. Сооружение куста скважин (код – 08.06.002.008)							
Изм.		Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность	Не относится (ст. 1 Федерального закона от 09.02.2007 № 16-ФЗ «О транспортной безопасности»)							
								01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист	
								24		

Признаки идентификации	Идентификация
Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий	Заболачивание и эрозионные процессы
Принадлежность к опасным производственным объектам	Проектируемые объекты относятся к опасным производственным объектам в соответствии с п. 1 ст. 2 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
Пожарная и взрывопожарная опасность	Технологические среды по пожарной опасности относятся к пожаровзрывоопасным в соответствии со ст. 16 Федерального закона от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
Наличие зданий/помещений с постоянным пребыванием людей	Проектом не предусматривается строительство зданий/помещений с постоянным пребыванием людей.
Уровень ответственности	Уровень ответственности в соответствии со ст. 4 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ Технический регламент о безопасности зданий и сооружений, ст. 48.1 ч.1 п.11а Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ: – куст №11 (устья скважин) – повышенный. – здания и сооружения кустовой площадки – нормальный.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
							25
Ивв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					
101744							

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

Проектные решения по объекту разработаны в соответствии с документами по стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента №384-ФЗ от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»:

- СП 16.13330.2017 «СНиП II-23-81* Стальные конструкции»;
- СП 20.13330.2016 «СНиП 2.01.07-85* Нагрузки и воздействия»;
- СП 22.13330.2016 «СНиП 2.02.01-83* «Основания зданий и сооружений»;
- СП 24.13330.2021 «СНиП 2.02.03-85 Свайные фундаменты»;
- СП 25.13330.2012 «СНиП 2.02.04-88 «Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах»;
- СП 28.13330.2017 «СНиП 2.03.11-85 Защита строительных конструкций от коррозии»;
- СП 43.13330.2012 «СНиП 2.09.03-85 «Сооружения промышленных предприятий»;
- СП 45.13330.2017 «СНиП 3.02.01-87 «Земляные сооружения, основания и фундаменты»;
- СП 48.13330.2019 «СНиП 12-01-2004 Организация строительства»;
- СП 61.13330.2012 «СНиП 41-03-2003 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов»;
- СП 70.13330.2012 «СНиП 3.03.01-87 «Несущие и ограждающие конструкции»;
- СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология»;
- СП 284.1325800.2016 «Трубопроводы промысловые для нефти и газа. Правила проектирования и производства работ»;
- СП 411.1325800.2018 «Трубопроводы магистральные и промысловые для нефти и газа. Испытания перед сдачей построенных объектов».

Проектные решения по объекту разработаны в соответствии с документами по стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента №123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности»:

- СП 4.13130.2013 «Системы противопожарной защиты. Ограничение распространения пожара на объектах защиты. Требования к объемно-планировочным и конструктивным решениям»;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
							26

- СП 8.13130.2020 «Системы противопожарной защиты. Источники наружного противопожарного водоснабжения. Требования пожарной безопасности»;
- СП 12.13130.2009 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»;
- СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности».

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
																27

20 Заверение проектной организации

Проектная документация подготовлена в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, устанавливающими в том числе требования к обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасному использованию прилегающих к ним территорий, а также с соблюдением технических условий.

Иив. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
										28
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ				

21 Сведения о разделах и пунктах проектной документации, содержащих решения и мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и оснащённости зданий, строений, сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов; требований промышленной безопасности

В соответствии с п. 5 б ст.11 Федеральным законом Российской Федерации от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» на отдельно стоящие здания, строения, сооружения, общая площадь которых составляет менее чем пятьдесят квадратных метров, требования энергетической эффективности не распространяются. На кустовых площадках отсутствуют здания, строения и сооружения площадью более 50 квадратных метров.

Соответствие зданий, строений и сооружений требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащённости их приборами учета используемых энергетических ресурсов описано в п.9.8 Тома 4 проектной документации.

Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности к устройствам, технологиям и материалам, используемым в системе электроснабжения, позволяющим исключить нерациональный расход электрической энергии, представлены в п.2.8 Тома 5.1 проектной документации.

Описание мест расположения приборов учета используемой электрической энергии и устройств сбора и передачи данных от таких приборов представлено в п.2.9 Тома 5.1 проектной документации.

Обоснование энергетической эффективности конструктивных и инженерно-технических решений, используемых в системах отопления, вентиляции и кондиционирования воздуха помещений представлено в п.6 Тома 5.4 проектной документации. Приборы учета используемой тепловой энергии не предусматриваются (см. п.8 Тома 5.4 проектной документации).

Описание мест расположения приборов учета используемых в производственном процессе энергетических ресурсов и устройства сбора и передачи данных от таких приборов приведено в п.3 Тома 6.1 проектной документации.

Перечень мероприятий по обеспечению промышленной безопасности представлен в п.10.2 Тома 6.1.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	101744	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
											29

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

Функциональное назначение объекта капитального строительства в соответствии с Приказом Минстроя № 928/пр от 02.11.2022 – Добывающая промышленность. Добыча сырой нефти. Объекты добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти и попутного газа. Сооружение куста скважин (код – 08.06.002.008).

Данной проектной документацией предусматривается обустройство и строительство кустов скважин №8, №11 Западно-Семивидовского месторождения.

Решения по строительству инженерных коммуникаций разработаны в смежном проекте «Кусты №8, №11 Западно-Семивидовского месторождения. Инженерные коммуникации» (шифр 01-3195.2/20С1775).

Ивл. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
										30
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ				

23 Сведения о наличии проекта рекультивации земель

Проект рекультивации земель представлен в Томе 13.3 проектной документации.

Инв. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ						31
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата					

24 Ссылочные нормативные документы

- 1 Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 № 87 «О составе разделов проектной документации и требования к их содержанию»;
- 2 Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;
- 3 Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- 4 ГОСТ Р 55990-2014 Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования.

Иив. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
										32
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ				

Приложение А

Задание на проектирование объекта от 03.02.2023 г.

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель
генерального директора –
главный инженер
ТПП «Урайнефтегаз»



В.Н. Балыкин

« 03 » 02 2023 г.

ЗАДАНИЕ на проектирование объекта обустройства: «Кусты №8, №11 Западно-Семивидовского месторождения»

1. Разработать проектную и рабочую документацию на площадочные объекты по обустройству кустов скважин.

1. Основание для проектирования – Инвестиционная программа по капитальному строительству ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» 2023-2025г.г.
Инвестиционный проект: U002A0800A
2. Район и место строительства – Тюменская область, ХМАО-Югра, Кондинский район
3. Вид строительства – Новое
4. Стадийность проектирования – Проектная документация
– Рабочая документация
5. Срок строительства – Начало – 2025г.
– Окончание – согласно ПОС
6. Расчетная стоимость строительства
 - 6.1. Стоимость строительства определить проектом.
 - 6.2. Сметную документацию выполнить на основании «Технического задания на разработку раздела 11 "Смета на строительство объектов капитального строительства"».
 - 6.3. Локальные сметные расчеты выполнять на стадии РД (рабочая документация) в Базе 2001 г.
 - 6.4. Объектные сметные расчеты выполнять на стадии РД (рабочая документация) в Базе 2001г.
 - 6.5. Сводные сметные расчеты выполнять на стадии П (проект с предоставлением локальных сметных расчетов объектов-аналогов на стадии РД) и РД (рабочая документация) в Базе 2001г.
 - 6.6. При использовании в локальных сметных расчетах стоимость материалов и оборудования по Прайс-листам необходимо приложить данные Прайс-листы к сметной документации;
 - 6.7. При формировании проектно-сметной документации в качестве свай и материалов для неответственных конструкций применять трубы по техническим условиям ТУ 24.20.13-001-45784016-2019 «Трубы стальные из выведенных из эксплуатации трубопроводов, предназначенных для применения в металлоконструкциях общего назначения».

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	101744	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист

7. Заказчик – ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» ТПП «Урайнефтегаз»

8. Генеральная проектная организация

9. Генеральная подрядная организация - Определяется тендером

10. Основные технико-экономические характеристики

Фонд скважин и их количество на кустовых площадках принять согласно данным геологического отдела по максимальным уровням добычи нефти, газа и закачки воды для целей ППД (см. приложения).

10.1. Куст №8:

Количество скважин на кустовой площадке – 10 шт., в т.ч.:

- добывающих – 7 шт., в т.ч. 4 шт. - зависимые;
- газонагнетательных - 3 шт.;
- дебит нефти – 150,8 т./сут.;
- дебит жидкости – 195,0 м³/сут.;
- добыча газа – 8595,2 м³;

10.2. Куст №11:

Количество скважин на кустовой площадке – 10 шт., в т.ч.:

- скважина №11019Р – 1 шт. – 1-я скважина куста;
- добывающих – 5 шт., в т.ч. 1 шт. - зависимая;
- нагнетательных - 2 шт., в т.ч. 2 шт. - зависимые;
- водозаборные скважины – 2 штуки (1 в работе, 1 в резерве);
- дебит нефти – 158,7 т./сут.;
- дебит жидкости – 210,0 м³/сут.;
- добыча газа – 9047,6 м³;

11. Требования к технологии и режиму предприятия

Проектной и рабочей документацией предусмотреть:

Для максимального снижения затрат на СМР и оборудование в проектах на обустройство объектов ТПП «Урайнефтегаз» предусмотреть минимальный набор сооружений и оптимальные технологические решения.

Режим работы – непрерывный, круглосуточный.

11.1. Требования к проектированию кустовых площадок: выполнить в соответствии с техническими условиями ОДНиГ ТПП «Урайнефтегаз» (см. приложение).

11.2. Площадка куста скважин на этапе эксплуатации (раздел «Генеральный план»): Размещение оборудования выполняется на основе действующей типовой схемы и по согласованию с заказчиком (см. приложение).

11.3. Выкидные трубопроводы от скважин к АГЗУ запроектировать с условием использования их для ППД (по согласованию с Заказчиком).

11.3.1. Проектом предусмотреть подбор марки стали, а также других неметаллических материалов, соответствующих требованиям по коррозионной стойкости, применительно к транспортируемой продукции. Проектом предусмотреть назначенный срок эксплуатации трубопровода согласно расчету, но не менее 20-ти лет.

Ивл. № подл.	101744
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
							34

11.4. Требования к проектированию электроснабжения: электроснабжение кустовой площадки выполнить в соответствии с ТУ ГЭО ТПП «Урайнефтегаз» №153Б, №154Б от 28.03.2022г. (см. приложения) и нормативной документацией.

11.5. Требования к проектированию средств автоматизации, телемеханики и сетей связи: Средства автоматизации, телемеханики и связи запроектировать в соответствии с ТУ ОАМС ТПП «Урайнефтегаз» №55-22-255У от 30.04.2021г., №55-22-12У от 13.04.2022г. (см. приложения) и нормативной документацией.

11.6. В зависимости от технических характеристик и условий работы, оборудование и прилагаемая к нему документация в проектах и опросных листах должна соответствовать Техническим регламентам Таможенного союза «О безопасности машин и оборудования» ТР ТС 010/2011, «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» ТР ТС 032/2013 и «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах» ТР ТС 012/2011, ФНиП в ОПБ «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». Разрешительными документами являются сертификаты/декларации соответствия вышеуказанным регламентам.

11.7. Обеспечить в проекте реализацию постановления Правительства РФ от 17.06.2015г. №600.

11.8. Требования к проектированию в области промышленной безопасности: в случае, если при проектировании требуется отступление от требований промышленной безопасности, установленных Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности разработать «Обоснования безопасности опасного производственного объекта» согласно ст.3 п.4 ФЗ №116 от 21.07.1997г.

11.9. Обеспечить в проекте реализацию постановления Правительства от 27.12.2019 №496-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» - «Средства измерений должны иметь заводские, серийные номера или другие буквенно-цифровые обозначения, однозначно идентифицирующие каждый экземпляр средства измерений. Место, способ и форма нанесения номера или другого обозначения должны обеспечивать возможность прочтения и сохранность в процессе эксплуатации средства измерений».

12. Выделение очередей и пусковых комплексов

12.1. Предусмотреть строительство объектов обустройства кустовых площадок №8, №11 Западно-Семивидовского месторождения независимыми этапами. Этапы строительства согласовать с заказчиком.

13.Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и

13.1. Здания и сооружения объектов обустройства выполнить в комплектно-блочном исполнении.

Ивл. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. ивл. №							Лист
				01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата					

конструктивным
решениям

14. Общие
требования

- 14.1. Покраску сооружений и оборудования, оснащение опознавательными знаками и знаками безопасности выполнить согласно СТП 02-29-10 «Площадки и оборудование производственное. Опознавательная окраска, цвета сигнальные, знаки безопасности и фирменное обозначение».
- 14.2. При наличии мостовых переходов предусмотреть их оснащение дорожными знаками.
- 14.3. До начала проектирования согласно сроков календарного плана представить на согласование Заказчику карточку технических решений на конструктив проектируемых сооружений и на оборудование.
- 14.4. Сваи под блочное оборудование из БУ трубы ф159х6 ГОСТ10704-91*, под площадки обслуживания из БУ трубы ф114х5 ГОСТ10704-91*.
- 14.5. Балки под оборудование исключить, на сваи предусмотреть пластины t=10мм, на которые устанавливается блок со своей рамой.
- 14.6. Сваи под площадку КТПН из БУ трубы ф159х6 ГОСТ 10704-91*, количество свай не более 26штук, не нагруженные части консольно к сваям трубой ф114х5 сталь 20;
- 14.7. Сваи под кабельную эстакаду из БУ трубы ф114х5 ГОСТ 10704-91*; стойки, прогоны с одним ригелем из трубы ф114х5 сталь 20 ГОСТ 8732-78*
- 14.8. Прожекторная мачта из трубы ф325х8 сталь 20 ГОСТ 8732-78* высотой 12м, на трех сваях из БУ трубы ф219х6 ГОСТ 10704-91*.
- 14.9. На дренажно-канализационной линии не предусматривать установку колодцев.
- 14.10. Перед въездом на кустовую площадку установить стенд (схему кустовой площадки с обозначениями), бирки на оборудование и знаки, согласно каталогу знаковой продукции по оформлению производственных территорий структурных предприятий ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».

15. Требования
и условия к
разработке
природоохранных
мероприятий

- 15.1.1. Разработать раздел «Мероприятия по охране окружающей среды» в соответствии с «Постановлением Правительства РФ №87 от 16.02.2008г. о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».
- 15.1.2. Предусмотреть мероприятия, ведущие к минимальному воздействию на окружающую среду в случае техногенных ситуаций. Учесть влияние изменения климата на проектные решения с учетом установленного проектной документацией срока эксплуатации объекта.
- 15.1.3. Выполнить процедуру оценки воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности в соответствии с требованиями Положения об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденное приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 01.12.2020 №999. Включить в материалы ОВОС оценку влияния выбросов парниковых газов на климат.
- 15.1.4. Согласно «Постановлению от 10.07.2018г. №800 «О проведении рекультивации и консервации земель», Приказу Департамента

4

Ивл. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата					

лесного хозяйства ХМАО-Югра №288-п от 30.07.10 г. разработать отдельным томом проект рекультивации земель (ПРЗ) с технологической схемой (картой) на рекультивацию земель нарушенных при строительстве с указанием наименований объектов и объемов работ. В проектных решениях предусмотреть возможность использования продукта утилизации отходов бурения (ОБ) на технологическом этапе рекультивации нарушенных земель. Утвердить в установленном порядке (согласовать в лесничестве) ПРЗ и в 5 экземплярах на бумажном носителе предоставить в ОПРиЭПС.

- 15.1.5. Предусмотреть очистку территории от лесных насаждений (с захоронением древесных остатков на местах, без вывоза на спец. полигоны) от границы обвалования кустовой площадки (на расстояние в соответствии с нормативными документами).
- 15.1.6. В соответствии с постановлением Правительства РФ №222 от 03.03.2018г. «Об утверждении правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» при необходимости разработать и согласовать в установленном порядке проект санитарно-защитной зоны (СЗЗ), получить положительное заключение санитарно-эпидемиологической экспертизы и оформить решения об установлении или изменении зон с особыми условиями использования территорий (ЗООИТ).
- 15.1.7. Учитывая, что проектируемый объект относится к объектам I категории НВОС, предусмотреть в соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2014 г. №1458 "О порядке определения технологии в качестве наилучшей доступной технологии, а также разработки, актуализации и опубликования информационно-технических справочников по наилучшим доступным технологиям" применение наилучших доступных технологий.
- 15.1.8. Разработать ПД в соответствии с ТУ ГООС ТПП «Урайнефтегаз» от 12.07.2021г. (см. приложения) и нормативной документацией.

15.2.Сведения о категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

Проектируемый объект «Кусты №8, №11 Западно-Семивидовского месторождения» в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации №2398 от 31.12.2020 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий» относится к объектам I категории негативного воздействия на окружающую среду.

16. Требования к разработке инженерно-технических мероприятий по ГОиЧС

– Запросить в Департаменте гражданской защиты населения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Исходные данные и требования для разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства». Разработать проектную документацию.

17.Необходимость выполнения

17.1. В соответствии со схемой взаимодействия главного инженера проекта с Исполнителем инженерных изысканий, осуществлять

Ивл. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. ивл. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ				

инженерно-геодезических, экологических, геологических изысканий

контроль за ходом выполнения инженерных изысканий и согласованием результатов инженерных изысканий с ЦДНГ, отделами и службами ТПП «Урайнефтегаз».

- 17.2. Проверить (камерально) отчеты по инженерным изысканиям для разработки проектно-сметной документации, при необходимости отработать замечания с Исполнителем инженерных изысканий (направлять замечания в два адреса – Исполнителя и Заказчика), письменно подтвердить Заказчику приемку выполненных отчетов.
- 17.2.1. Получить заключение об отсутствии объектов культурного наследия (в т.ч. формирование, направление заявки на получение заключения об отсутствии объектов культурного наследия, согласно согласованных границ земельных участков на объект). При необходимости выполнить историко-культурные изыскания с привлечением специализированных в области археологии подрядных организаций.
- 17.2.2. Не допускать прохождения трасс линейных коммуникаций (трубопровода, ВЛ, автодороги) по территориям объектов ИКН, а в случаях попадания в границы ИКН заранее доводить до сведения Заказчика и обеспечить обход проектируемой трассы.

17.3. До начала изыскательских работ:

1. Точки начала и конца трассы, места пересечения трубопровода с существующими коммуникациями и способы подключения согласовать с отделами и с представителями цеха ТПП «Урайнефтегаз» по месту;
 2. Определить с представителями ЦДНГ, ПООМиР, ОТТ, ГЭО, ГТО оптимальные размещения кустовых площадок и трассы коридоров коммуникаций с учетом минимизации затрат на строительство и эксплуатацию трубопроводов, ВЛ и автодорог;
 3. Оповестить ЦДНГ, отдел маркшейдерско-геодезических работ по Урайскому региону (ОМГР), ОПРиЭПС о выходе на месторождение.
- 17.4. Перед началом полевых работ необходимо получить в установленном порядке в Управлении РОСРЕЕСТРА ХМАО-Югры исходные материалы для планово-высотной привязки изысканий в МСК 86.
- 17.5. До начала изыскательских работ изыскательской группе пройти вводный инструктаж техники безопасности в ЦДНГ ТПП «Урайнефтегаз».
- 17.6. Материалы изысканий по результатам заключения ИКЭ (прохождение трасс линейных трубопроводов, точки подключения, расположение проектируемых и существующих сооружений, зданий и т.д.) согласовать: РЭС, ЦДНГ, отделом маркшейдерско-геодезических работ по Урайскому региону (ОМГР), отделом трубопроводного транспорта, группой энергообеспечения, отделом оформления прав на земельные участки и группой транспортного обеспечения. Схемы с согласованиями передать в ОПРиЭПС.
- 17.7. Предоставить фотоматериалы по точкам подключения, переходам через коммуникации, сложные участки.
 Выполнить в ходе инженерно-изыскательских работ и включить в отчет по инженерным изысканиям фотографии устьев выработки с указанием даты, номера и координат размещения.
 Отчет по материалам изысканий выполнить на бумажном и электронном носителях.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

- 17.8. Отчет в электронном виде (формат MAPINFO, AUTOCAD) выдать в ОМГР в МСК-86.
- 17.9. После получения лесных деклараций осуществить вынос знаков в натуру **проектных кустов скважин** и передать на местности ОМГР.
- 17.10. Параллельные трассы (водоводы, нефтепроводы, ВЛ) закрепить выносными знаками от створных и угловых знаков крепления основной закрепленной трассы. При наличии круговых кривых закрепить НК, СК и КК. В местах пересечения проектируемой трассой с существующими подземными коммуникациями на оси коммуникации устанавливается закрепительный знак с указанием пикетажа проектной трассы, назначения коммуникации и ее глубины залегания.
- 17.10.1. При выносе знаков в натуру - своевременно выполнить работы по очистке мест рубок от порубочных остатков в соответствии с условиями Договора аренды лесного участка (ДА) и Проекта освоения лесов.
- 17.11. По результатам утвержденных материалов инженерных изысканий (топосъемки) оформить и направить в Отдел оформления прав на земельные участки Управления землепользования Обоснование цели, вида и срока использования лесного участка согласно сроков календарного плана.
- 17.12. Для исключения нарушения границ отвода земель в случае изменения количества скважин на кустовой площадке, при оформлении «Обоснование цели, вида и срока использования лесного участка» предусмотреть краткосрочный и долгосрочный отвод земельного участка, габариты кустовой площадки предусмотреть с учетом 24 (двадцати четырех) скважин.
- 17.13. При разработке проектно-сметной документации по объектам обустройства ТПП «Урайнефтегаз» на кустовых площадках проектом предусмотреть расположение наклонно - направленных и горизонтальных скважин (в Максимальных уровнях добычи жидкости, нефти, газа и закачки воды для целей ППД по проектным кустам - горизонтальные скважины обозначены в номере буквой «Г», без дополнительного обозначения – скважины наклонно - направленные) по 4 в позиции, не зависимо от способа бурения скважин.
- 17.14. Предоставить план-чертеж лесного участка и выписки из Государственного лесного реестра (в случае необходимости) и границы земельных участков в электронном виде, в местной системе координат (СК 86) в формате MapInfo в ООПЗУ.
- 17.15. Предусмотреть в проекте охранные зоны проектируемых сооружений согласно распоряжению Правительства РФ от 17.01.2019г. №20-р.
- 17.16. Передать в ОМГР границы охранных зон в формате MapInfo в составе материалов инженерных изысканий.

18. Требования к режиму безопасности и гигиене труда

- 18.1. В соответствии с действующими нормативными актами и СНиП, разработать разделы отдельными томами:
- Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.
 - Организация и условия труда работников. Управление производством и предприятием.

Ивл. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. ивл. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ				

19. Идентификационные признаки согласно ч. 1 ст. Федерального закона от 30.12.09г. №384-ФЗ

- 19.1. Назначение - сооружения обустройства нефтяного месторождения (в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-94).
- 19.2. Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность - Сооружения топливно-энергетических, металлургических, химических и нефтехимических производств (в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-94).
- 19.3. Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения - пучение грунтов, заболачивание территории.
- 19.4. Принадлежность к опасным производственным объектам - опасные производственные объекты.
- 19.5. Пожарная и взрывопожарная опасность - повышенная взрывопожароопасность (А).
- 19.6. Наличие помещений с постоянным пребыванием людей - нет.
- 19.7. Уровень ответственности - нормальный.

20. Особые условия

- 20.1. Проектную документацию выполнить в соответствии с Постановлением Правительства РФ №87 от 18.02.2008г.
- 20.2. До начала выполнения работ направить представителя Института (ГИПа) и собрать полный пакет документов (исходных данных на проектирование, разрешительных и учредительных документов для предоставления в Экспертные органы), предварительно согласовать проектные решения с Заказчиком.
 - 20.2.1. Разработать и утвердить в установленном порядке градостроительный план, проект планировки и межевания территории, на площадочные объекты.
 - 20.2.2. Исполнитель самостоятельно получает сведения о ранее отведенных участках из единого государственного реестра недвижимости. Границы участков необходимые для оформления разрешительной документации сформировать с учетом границ участков предоставленных Обществу и третьим лицам. Границы земельных участков на период строительства предусмотреть с учетом площади расчистки территории от поросли, предусмотренной действующими нормами для дальнейшей эксплуатации объекта.
 - 20.2.3. Для оформления разрешительной документации на использование земельных участков под размещение объекта, предоставить расчет-обоснование площади земельных участков необходимых на период строительства и на период эксплуатации, краткую пояснительную записку, границы земельных участков в электронном виде в программе MapInfo, в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости на данной территории;
 - 20.2.4. Разработать проект межевания территории и проект планировки территории, в соответствии с действующим законодательством (при необходимости);
 - 20.2.5. Разработать проект рекультивации земель в соответствии с действующим законодательством. По землям лесного фонда и

Ивл. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. ивл. №							Лист
				01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата					

землям сельхозназначения проект разработать отдельным томом. Согласовать и утвердить проект с уполномоченными органами в установленном порядке. (Проект рекультивации предоставить в ООПнаЗУ в 3 экз. в бумажном виде, 1 экз. в электронном виде, в редактируемом формате (*.docx) и сканобраз проекта в формате (*.pdf));

- 20.2.6. В случае размещения объекта на лесопокрытой территории включить раздел о выполнении работ по лесовосстановлению с указанием площади рубки лесных насаждений. Объем и стоимость работ по лесовосстановлению будут определены отдельным проектом лесовосстановления разработанным в соответствии с действующим законодательством.
- 20.3. В ПД и РД – нанести границы рубки леса отдельно по каждому линейному объекту–автодорога, ВЛ, трубопроводы, с учетом охранных зон и указанием расстояний от оси объекта до границы рубки леса и границы отвода земельного участка краткосрочной аренды.
- 20.4. Разработать мероприятия по противодействию террористическим актам, на основании постановления Правительства РФ от 15.02.2011 №73.
- 20.5. В пояснительной записке предусмотреть раздел экономической эффективности. Применяемые технологические решения, оборудование и материалы должны соответствовать требованиям высокой энергетической эффективности.
- 20.6. Разработать «Рыбохозяйственный раздел», расчет молодежи производить по навескам (1,5,10 и 11 грамм) по шести видам ценных пород рыб (осётр, стерлядь, нельма, муксун, пелядь, чир), расчет направить на согласование Заказчику.
- 20.7. Получить все необходимые согласования с государственными органами: **Заключение** по материалам рыбохозяйственного раздела ФГУ Нижнеобьрыбвод с учетом п.7.1. «Регламента о порядке организации и осуществления мероприятий по искусственному воспроизводству водных биоресурсов..» и п.4.4. «Соглашения о сотрудничестве между правительством ХМАО-Югры и ПАО «НК «ЛУКОЙЛ» на 2019-2023г.»; **Заключение** о наличии/отсутствии особо охраняемых видов животных и растений, занесенных в Красные книги ХМАО и РФ; **Сведения** о наличии малочисленных народов Севера, родовых угодий; ООПТ; Департамента дорожного хозяйства и транспорта ХМАО – Югра, при пересечении с существующими коммуникациями запросить и получить ТУ у владельцев коммуникаций, согласовать с владельцем этих коммуникаций проектную (рабочую) документацию и др.); Оформить в Нижне-Обском бассейновом водном управлении (г.Ханты-Мансийск) **Решение** о предоставлении водных объектов в пользование для строительства мостов, подводных и подземных переходов, трубопроводов, других линейных объектов, если такое строительство связано с изменением дна и берегов водных объектов и др.).
- 20.8. Обеспечить предоставление опросных листов.
- 20.8.1. Обеспечить оформление опросных листов в соответствии с утвержденной «Технической инструкцией по заказу трубопроводной арматуры для нефтегазодобывающих обществ ПАО «ЛУКОЙЛ» и подрядных организаций» и иной нормативной

Ивл. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. ивл. №							Лист
				01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата					

документацией.

20.9. Обеспечить своевременное предоставление в Администрацию Кондинского района необходимого пакета документов и организовать проведение общественных обсуждений о намечаемой хозяйственной деятельности на территории района.

20.10. Получить положительное заключение государственной экологической экспертизы.

20.10.1. Получить положительное заключение государственной экспертизы по результатам инженерных изысканий и проектной документации, проверить заключение государственной экспертизы на соответствие всем разделам проектной документации (включая технико-экономические показатели, ПОС (этапы строительства) и др.). В случае выявления несоответствий и опечаток – не принимать заключение либо производить возврат заключения в государственную экспертизу для корректировки.

20.11. Документацию на бумажном носителе выдать:

- проектную документацию (откорректированную по замечаниям государственной экспертизы) выдать в 2-ух экземплярах;
- рабочую документацию (откорректированную по замечаниям государственной экспертизы) выдать в 4-х экземплярах;
- инженерные изыскания (откорректированные по замечаниям государственной экспертизы) выдать в 2-х экземплярах.

20.11.1. Документацию в электронном виде выдать:

- в 3-х экземплярах, с записью на каждом диске;
- ИИ, ПД и РД откорректированные по замечаниям государственной экспертизы;
- положительное заключение государственной экологической экспертизы;
- положительное заключение государственной экспертизы;
- утвержденный проект рекультивации земли, утвержденный проект планировки и межевания, градплан, рыбохозяйственный раздел с заключением Нижнеобского территориального управления Федерального агентства по рыболовству по материалам проекта;
- ИИ, ПД и РД в редактируемом формате (в т.ч. формате Autocad).

Приложения:

1. Максимальные уровни добычи жидкости, нефти, газа и закачки воды для целей ППД по проектным кустам №8, №11 Западно-Семивидовского месторождения.
2. Схемы расположения проектных кустов №8, №11 Западно-Семивидовского месторождения.
3. Технические условия ОДНГ ТПП «Урайнефтегаз» 2022г.
4. Технические условия на проектирование средств автоматизации и телемеханизации и комплекс средств связи ОАМС ТПП «Урайнефтегаз» №55-22-255У от 30.04.2021г., №55-22-12У от 13.04.2022г.
5. Технические условия ГЭО ТПП «Урайнефтегаз» №153Б, №154Б от 28.03.2022г.
6. Типовая схема площадки куста.
7. Технические условия ГООС ТПП «Урайнефтегаз» от 12.07.2021г.

Задание подготовил:

Начальник ОПРиЭПС

Т.Н. Алексеева

Ивл. № подл.	101744
Подп. и дата	
Взам. ивл. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
							42

Согласовано:

Заместитель генерального директора
по производству – начальник ЦИТС

Е.О. Гусаревич

Заместитель генерального директора
по разработке месторождений – главный геолог

В.Л. Свечников

Заместитель генерального директора
по капитальному строительству

О.И. Ситчихин

Заместитель главного инженера
по промышленной безопасности –
начальник отдела

Г.Д. Кузнецов

Начальник геологического отдела

Р.Р. Мардамшин

Начальник ОТТ

В.В. Чаун

Начальник ОАМС

В.И. Анцупов

Главный энергетик-
руководитель группы

Д.А. Шилкин

Начальник ОДНиГ

С.Н. Васьков

Руководитель ГТО

В.А. Тиминский

Начальник отдела

А.В. Чванина

Ведущий специалист ООПнаЗУ

И.В. Марченко

Начальник ПООМИР

И.Е. Макеев

Начальник ОПОКВИС

О.А. Побережная

Руководитель ГООС

Г.Л. Савченко

Руководитель ГСК

В.Г. Федоров

Т.Н. Алексеева
42-695

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

101744

01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ

Лист

43

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
101744					

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель генерального директора
по разработке месторождений -
главного геолога
ППП "Урайнефтегаз"
"01" "03" 2022г
А.В. Стенькин

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель
генерального директора -
главный инженер
ППП "Урайнефтегаз"
В.Н. Балакин
2022г

Приложение 1

Максимальные уровни добычи жидкости, нефти, газа и закачки воды
для целей ИПД по проектным скважинам куста № 8 Западно-Семиводовского месторождения.

№ п/п	№ куста	№ скважины	Назначение скважины по проекту	Проект. пласт	Подсм. оборуд.	Проектные данные по скв-нам			Объем закачки воды м3/сут	Объем закачки газа тыс м3/сут	Г азовой фактор м3/т	Примечания
						дебит жидкости м3/сут	дебит нефти т/сут	Обвод %				
1	8	5333	доб	П.Т:КВ	ЭЦН	25,0	19,3	5,0			57,0	
2		5334	доб	П.Т:КВ	ЭЦН	30,0	23,2	5,0			57,0	
3		5335	доб	П.Т:КВ	ЭЦН	30,0	23,2	5,0			57,0	
4		5331	доб	П.Т:КВ	ЭЦН	25,0	19,3	5,0			57,0	зависимая
5		5332	доб	П.Т:КВ	ЭЦН	25,0	19,3	5,0			57,0	зависимая
6		5336	доб	П.Т:КВ	ЭЦН	30,0	23,2	5,0			57,0	зависимая
7		5337	доб	П.Т:КВ	ЭЦН	30,0	23,2	5,0			57,0	зависимая
8		1	геонагнательная	П.Т:КВ							64	
9		2	геонагнательная	П.Т:КВ							64	
10		3	геонагнательная	П.Т:КВ							64	
Итого по кусту :						195,0	150,8	7,9	0,0	192,0	8595,2	

Начальник геологического отдела

СОГЛАСОВАНО:
Начальник геологического отдела
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"

В.Л. Свечников

М.В. Назаров

01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ

Лист

44

Ивв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
101744		

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель генерального директора
по разработке месторождений -
главного геолога
ТНП "Урайнефтегаз"
 А.В. Стенькин
"05" 2022г.

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель
генерального директора -
главный инженер
ТНП "Урайнефтегаз"
 В.Н. Балыкин
"05" 2022г.

Приложение 1

Максимальные уровни добычи жидкости, нефти, газа и закачки воды
для целей ПИД по проектным скважинам куста № 11 Западно-Семивидовского месторождения.

№ п/п	№ куста	№ скважины	Назначение скважины по проекту	Проект. пласт	Подзем. оборуд.	Проектные данные по скважинам			Объем закачки м3/сут.	Газовый фактор м3/т	Примечания
						дебит жидкости м3/сут	дебит нефти т/сут	Обвод. %			
1	11	5327Г	доб	П	ЭЦН	30,0	23,2	5,0	57,0		
2		5329Г	доб	П	ЭЦН	30,0	23,2	5,0	57,0		
3		5330Г	доб	П	ЭЦН	30,0	23,2	5,0	57,0		
4		5227Г	доб	П	ЭЦН	30,0	19,5	20,0	57,0		
5		5326	нагн	П	ЭЦП	20,0	15,5	5,0	90	зависимая	
6		5325Г	доб	П	ЭЦН	30,0	23,2	5,0	57,0	зависимая	
7		5328	нагн	П	ЭЦП	20,0	15,5	5,0	90	зависимая	
8		11019Р	доб	П	ЭЦН	20,0	15,5	5,0	57,0	зависимая	
Итого по кусту :						210,0	158,7	10,0	180,0	9047,6	

Начальник геологического отдела

СОГЛАСОВАНО:
Начальник геологического отдела
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"

В.Л. Свечников

М.В. Назаров

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель генерального директора
по разработке месторождений - главный геолог

А.В. Стенькин
" 01 " 03 2022г.

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель генерального директора
по капитальному строительству

О.И. Ситчихин
" 01 " 03 2022г.

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель генерального директора
по производству - начальник ЦИТС

Е.О. Гусаревич
" 01 " 03 2022г.

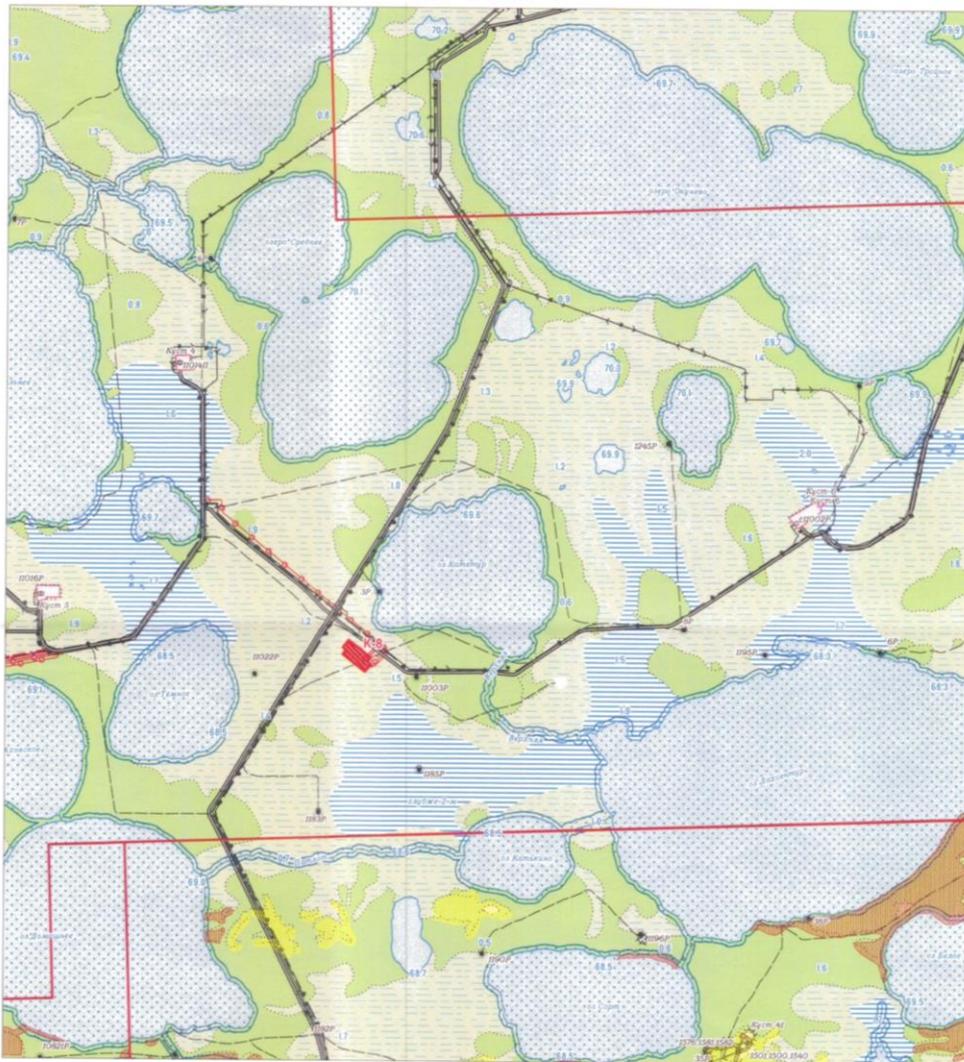
УТВЕРЖДАЮ:

Первый заместитель генерального директора
Главный инженер

В.Н. Балыкин
" 01 " 03 2022г.

СХЕМА
РАСПОЛОЖЕНИЯ ПРОЕКТНОГО КУСТА №8
ЗАПАДНО-СЕМИВИДОВСКИЙ ЛУ
ООО "ЛУКОЙЛ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ"
ТПП "УРАЙНЕФТЕГАЗ"

МАСШТАБ 1:55 000



СК - Широта/Долгота Пулково 42

1-скважина К-8 60° 40' 08.1" 65° 12' 12.0" НДС-315°

ПРИМЕЧАНИЕ:

Местоположение проектных трасс является предварительным, запроектировать объект по материалам инженерных изысканий.

- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:
- К-8 - проектная кустовая площадка
 - разведочная скважина, кустовая площадка
 - нефтепровод
 - ЛЭП (6 кВ)
 - автодорога
 - перспективная археологическая зона
 - малоперспективная археологическая зона

Начальник ОТТ В.В. Чаун
 Начальник ОПРиЭПС Т.Н. Алексеева
 Начальник ПООМиР И.Е. Макеев
 Начальник ГО В.Л. Свечников
 Главный маркшейдер по УР А.В. Чванина
 Начальник ГТО В.А. Тиминский
 Главный энергетик Д.А. Шилкин
 Ведущий специалист ООПнаЗУ И.В. Марченко

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.
101744

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ

Лист

46

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель генерального директора
по разработке месторождений - главный геолог

А.В. Стенькин
" 01 " 03 2022г.

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель генерального директора
по капитальному строительству

О.И. Ситчихин
" 01 " 03 2022г.

СОГЛАСОВАНО:
Заместитель генерального директора
по производству - начальник ЦИТС

Е.О. Гусаревич
" 01 " 03 2022г.

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель генерального директора
Главный инженер

В.Н. Балыкин
" 01 " 03 2022г.

СХЕМА
РАСПОЛОЖЕНИЯ ПРОЕКТНОГО КУСТА №11
ЗАПАДНО-СЕМИВИДОВСКИЙ ЛУ
ООО "ЛУКОЙЛ-ЗАПАДНАЯ СИБИРЬ"
ТПП "УРАИНЕФТЕГАЗ"

МАСШТАБ 1:55 000



СК - Широта/Долгота Пулково 42

1-скважина К-11 60° 39' 43.4" 65° 04' 52.0" НДС-315°

ПРИМЕЧАНИЕ:

Местоположение проектных трасс является предварительным, запроектировать объект по материалам инженерных изысканий.

- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:
- проектная кустовая площадка
 - разведочная скважина, кустовая площадка
 - нефтепровод
 - ЛЭП (6 кВ)
 - автодорога
 - перспективная археологическая зона
 - малоперспективная археологическая зона

Начальник ОТТ В.В. Чаун
Начальник ОПРИЭС Т.Н. Алексеева
Начальник ПООМИР И.Е. Макеев
Начальник ГО В.Л. Свечников
Главный маркшейдер по УР А.В. Чванина
Начальник ГТО В.А. Тиминский
Главный энергетик Д.А. Шилкин
Ведущий специалист ООПнаЗУ И.В. Марченко

по

В.В. Пелинград

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

101744

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ

Лист

47

Приложение Б Технические условия

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Отдел добычи нефти и газа

УТВЕРЖДАЮ:
И.о. первого заместителя генерального
директора – главного инженера
ТПП «Урайнефтегаз»

Е.О. Гусаревич
« 28 » _____ 06 _____ 2022г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ на разработку проекта обустройства кустовой площадки №8 Западно – Семивидовского месторождения, с организацией закачки попутного нефтяного газа (ПНГ) с CO₂ в газонагнетательные скважины.

1. Добывающие нефтяные скважины и внутриплощадочные нефтепроводы

1.1. Добыча скважинной продукции из нефтяных скважин осуществляется насосами типа УЭЦН. Добытая продукция поступает от нефтяных скважин в АГЗУ по внутриплощадочным трубопроводам.

1.2. Предусмотреть площадку для установки подъемного агрегата для проведения ремонта по замене погружного оборудования.

1.3. Оборудование нефтяных скважин:

- Устье добывающей нефтяной скважины должно быть оборудовано устьевой арматурой, соответствующей действующим нормативным документам и утвержденным техническим требованиям ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» (далее по тексту - Общество).
- Обратные клапана на устьевой арматуре добывающих скважин оборудовать индукционными нагревателями или греющим кабелем с подключением электроэнергии. Предложить альтернативные методы теплоизоляции и обогрева устьевой арматуры скважин и выкидных линий скважин с учётом энергоэффективного оборудования и минимизации тепловых потерь, окончательный вариант согласовать с Заказчиком.

1.4. Система внутриплощадочных трубопроводов, АГЗУ:

- Внутриплощадочные нефтепроводы (от скважин до АГЗУ) запланировать согласно типовой схеме обустройства;
- Ожидаемое давление на входе в АГЗУ не должно превышать 4 МПа;
- АГЗУ должна соответствовать рабочему давлению в системе сбора и действующим нормативным документам и утвержденным техническим требованиям Общества. Количество АГЗУ определить исходя из количества добывающих скважин;
- На трубопроводе от ПСМ до счетчика необходимо предусмотреть устройство для замера температуры добываемой жидкости с передачей данных в систему телемеханики;

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
101744		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
							48

- Предусмотреть АГЗУ с сепаратором и замером дебита по газу, согласно типового опросного листа №7 (введённого 15.10.2021г согласно письма 06/1-840).

1.5 На кустовую дренажную емкость предусмотреть:

- подземную ёмкость, предназначенную для сбора жидкости при выполнении технологических операций; выполненных согласно СТП 02-07-11 «Эксплуатация сосудов, работающих с давлением не выше 0,07 МПа, наливом и вакуумом»;
- утепление обвязки и трубопровода;
- установку огнепреградителя;
- местные сигнализаторы уровня.

2. Газонагнетательные скважины.

2.1. Система газонагнетательных скважин подключена к системе газопроводов, идущих от компрессорной установки. В технологической линии подачи нагнетаемого газа газонагнетательные скважины проектное давление закачки обеспечивают компрессора. Газ по системе высоконапорных газопроводов под высоким давлением закачивается в газонагнетательные скважины. Диаметр высоконапорного газопровода от компрессора до нагнетательных скважин определить гидравлическим расчётом;

Необходимо предусмотреть:

- площадку для установки подъёмного агрегата для проведения ремонта по замене погружного оборудования (пакер, НКТ);
- раздельную подачу газа на каждую газонагнетательную скважину.
- учёт газа должен обеспечиваться по скважинно;
- предусмотреть возможность замены счётчика газа без остановки общего газопровода.

Оборудование устья газонагнетательных скважин:

Устье газонагнетательной скважины должно быть оборудовано специальной устьевой арматурой, соответствующей:

- действующим нормативным документам и утверждённым техническим требованиям Общества;
- проектной документации;
- ожидаемым пластовому давлению и давлению закачки газа (но не более проектного давления закачки газа);
- в устойчивом к углекислотной коррозии исполнении.

Конструкция газонагнетательной скважины:

- в газонагнетательную скважину предусмотреть спуск пакерного оборудования и НКТ, соответствующего проектной документации и выполненного в коррозионностойком исполнении.

2.2. Система внутриплощадочных газопроводов:

- Подготовленный газ поступает по газопроводу высокого давления в ГРБ (газораспределительный блок) на куст;

Изм. № подл.	101744
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
							49

- В ГРБ на гребёнке происходит разделение газа по индивидуальным газопроводам на скважины куста и его отдельный учёт;
- Далее газ по газопроводам поступает в газонагнетательные скважины для закачки через буфер по сменному лифту НКТ в газовую шапку;
- Внутриплощадочные газопроводы запланировать согласно проектной схеме обустройства;
- Точки начала и конца трасс трубопроводов, точки подключений трубопроводов, трассировку осей определить с учётом оптимального размещения и обслуживания проектной инфраструктуры;
- Выполнить подбор марки стали трубопроводов, исполнение и технологию строительства, соответствующие требованиям по коррозионной стойкости и холодостойкости применительно к транспортируемой продукции с учётом коррозионной активности компонентов. Для обоснования выбора выполнить сравнительный технико-экономический анализ вариантов;
- Предусмотреть характеристики, материалы исполнения и технологии антикоррозионной защиты, обеспечивающие срок службы трубопроводов не менее 20 лет;
- Выполнить гидравлические расчёты трубопроводной системы с учётом обеспечения требуемых давлений нагнетания на устьях скважин;
- Ожидаемое давление на устье газонагнетательных скважин 40 МПа.

3. Общее

3.1. Предусмотреть возможность установки площадки под наземное оборудование УЭЦН.

3.2. Предусмотреть установку коробок типа ШПВ с контактными группами для переносных заземлений на кабельной эстакаде (напротив скважины) для подключения кабеля УЭЦН к силовому кабелю.

3.3. Обеспечение энергоснабжения согласно техническим условиям ГЭО ТПП «Урайнефтегаз».

3.4. При проектировании предусмотреть, чтобы существующая на месторождении система телемеханики обеспечивала:

- передачу по системе телемеханики информации со станций управления УЭЦН (сила тока, напряжение питающей сети, частота тока/скорость вращения вентильного двигателя, давление на приеме и температура двигателя с термоманометрической системы (ТМС));

- возможность сбора и передачи данных от КТПН в систему телемеханики (напряжение и сила тока по фазам);

- вывод удельного расхода электроэнергии по каждой скважине и по кусту в целом.

4. Технические и проектные решения согласовать с заказчиком на стадии проектирования.

Ивл. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. ивл. №							Лист
				01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата					

До начала ПИР:

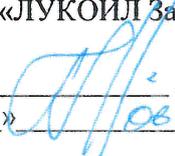
Предоставить заказчику на рассмотрение перечень рекомендуемого для применения оборудования, с обоснованием преимуществ выбранного оборудования.

Утвердить у заказчика согласованный перечень применяемого оборудования.

Начальник отдела

С.Н. Васьков

СОГЛАСОВАНО
Начальник ОДНиГ
ООО «ЛУКОЙЛ Западная Сибирь»

 А.В. Прокудин
« 28 » / 08 2022г.

И.И. Нигматуллин
42-525

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
							51

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
ТПП «Урайнефтегаз»
Отдел добычи нефти и газа

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель генерального
директора – главный инженер
ТПП «Урайнефтегаз»


В.Н. Балькин
« 28 » 06 2022г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на разработку проекта обустройства кустовой площадки №11 Западно – Семивидовского месторождения, с организацией закачки из водозаборных скважин.

1. Добывающие нефтяные скважины и внутриплощадочные нефтепроводы

1.1. Добыча скважинной продукции из нефтяных скважин осуществляется насосами типа УЭЦН. Добытая продукция поступает от нефтяных скважин в АГЗУ по внутриплощадочным трубопроводам.

1.2. Предусмотреть площадку для установки подъемного агрегата для проведения ремонта по замене погружного оборудования.

1.3. Оборудование нефтяных скважин:

- Устье добывающей нефтяной скважины должно быть оборудовано устьевой арматурой, соответствующей действующим нормативным документам и утвержденным техническим требованиям ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь» (далее по тексту - Общество).
- Обратные клапана на устьевой арматуре добывающих скважин оборудовать индукционными нагревателями или греющим кабелем с подключением электроэнергии. Предложить альтернативные методы теплоизоляции и обогрева устьевой арматуры скважин и выкидных линий скважин с учётом энергоэффективного оборудования и минимизации тепловых потерь, окончательный вариант согласовать с Заказчиком.

1.4. Система внутриплощадочных трубопроводов, АГЗУ:

- Внутриплощадочные нефтепроводы (от скважин до АГЗУ) запланировать согласно типовой схеме обустройства;
- Ожидаемое давление на входе в АГЗУ не должно превышать 4 МПа;
- АГЗУ должна соответствовать рабочему давлению в системе сбора и действующим нормативным документам и утвержденным техническим требованиям Общества. Количество АГЗУ определить исходя из количества добывающих скважин;
- На трубопроводе от ПСМ до счетчика необходимо предусмотреть устройство для замера температуры добываемой жидкости с передачей данных в систему телемеханики;
- Предусмотреть АГЗУ с сепаратором и замером дебита по газу, согласно типового опросного листа №7 (введённого 15.10.2021г согласно письма 06/1-840).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №	Инд. № подл.	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
											52

3. Общее

3.1. Предусмотреть возможность установки площадки под наземное оборудование УЭЦН.

3.2. Предусмотреть установку коробок типа ШПВ с контактными группами для переносных заземлений на кабельной эстакаде (напротив скважины) для подключения кабеля УЭЦН к силовому кабелю.

3.3. Обеспечение энергоснабжения согласно техническим условиям ГЭО ТПП «Урайнефтегаз».

3.4. При проектировании предусмотреть, чтобы существующая на месторождении система телемеханики обеспечивала:

- передачу по системе телемеханики информации со станций управления УЭЦН (сила тока, напряжение питающей сети, частота тока/скорость вращения вентильного двигателя, давление на приеме и температура двигателя с термоманометрической системы (ТМС));

- возможность сбора и передачи данных от КТПН в систему телемеханики (напряжение и сила тока по фазам);

- вывод удельного расхода электроэнергии по каждой скважине и по кусту в целом.

4. Технические и проектные решения согласовать с заказчиком на стадии проектирования.

До начала ПИР:

Предоставить заказчику на рассмотрение перечень рекомендуемого для применения оборудования, с обоснованием преимуществ выбранного оборудования.

Утвердить у заказчика согласованный перечень применяемого оборудования.

Начальник отдела

С.Н. Васьков

СОГЛАСОВАНО
Начальник ОДНиГ
ООО «ЛУКОЙЛ Западная Сибирь»

А.В. Прокудин
« 28 » 06 2022г.

И.И. Нигматуллин
42-525

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ

Лист

53

Утверждаю:
Первый заместитель генерального
директора – главный инженер
ТПП «Урайнефтегаз»



В.Н. Балькин

« _____ » _____ 2021г.

Технические условия

на обустройство кустовых площадок и разведочных скважин Андреевского, Среднемулымьинского, Лазаревского, Даниловского, Толумского, Польемского, Западно-Семивидовского, Мортымья-Тетеревского, Мулымьинского, Северо-Семивидовского, Тальникового, Трехозерного, Мансингьянского, Узбекского, Филипповского, Шушминского, Южно-Валового, Тангинского, Экутальского, Южно-Эйтьянского, Потанай-Картопьянского, Пайтыхского, Красноленинского, Новомостовского, Восточно-Каюмовского, Яхлинского, Западно-Новомостовского, Северо-Даниловского, Сыморьяхского месторождений ТПП «Урайнефтегаз» в части автоматизации и телемеханизации.

ТУ № 55-22-255У от 30.04.2021г. на 9 листах

2021г.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
							54
Индв. № подл.	101744						
Подп. и дата							
Взам. инв. №							

Принятые сокращения:

БМА	- блок местной автоматики;
ТБ	- технологический блок;
БГ	- блок гребенки;
БДР	- блок дозирования реагента;
ДВК	- дозвзрывоопасная концентрация;
ДП	- диспетчерский пункт;
ИУ	- измерительная установка;
КИПиА	- контрольно-измерительные приборы и автоматика;
КП	- кустовая площадка;
КТПН	- комплектная трансформаторная подстанция;
НКПВ	- нижний концентрационный предел воспламенения;
НТД	- нормативно-техническая документация;
ОАМС	- отдел автоматизации метрологии и связи;
ППО	- прикладное программное обеспечение;
ППД	- поддержание пластового давления;
ППКОП	- прибор приемно-контрольный охранно-пожарный;
ПСМ	- переключатель скважин многоходовой;
СИ	- средства измерения;
СУ ТМ	- станция управления телемеханики;
ТМС	- термоманометрическая система;
ТС	- телесостояние скважины;
ТПП	- территориальное производственное предприятие;
ШГН	- штанговый глубинный насос;
ЦДНГ	- цех добычи нефти и газа;
ЭЦН	- электроцентробежный насос.

Ивл. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. ивл. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ				

1. Общие требования.

1.1. При разработке проектно-сметной документации (ПСД) руководствоваться:

- Настоящими техническими условиями;
- Требованиями действующих норм и правил, а также действующих ГОСТ, ПУЭ, РД, СН и П;
- «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» от 15.12.2020г. №534;
- Требованиями Технической политики в области ИТО для организаций группы ПАО «ЛУКОЙЛ»;
- Стандарт ПАО «ЛУКОЙЛ» СТО ЛУКОЙЛ 1.22.1-2015 от 23.12.2015г. №223 «Автоматизированные системы управления технологическими процессами добычи нефти и газа»;
- Стандарт ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» СТП 02-28-09 от 24.12.2009г. №110 «Обеспечение безопасности при автоматическом и дистанционном запуске оборудования»;
- СП 77.13330.2016 от 20.10.2016г. «Системы автоматизации»;
- СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности» от 17.06.2015г. №302.

1.2 Вывод информации с кустовой площадки осуществить в существующую систему телемеханики ЦДНГ, номер цеха принять согласно технологических решений. Технические решения в части автоматизации, в том числе состав и комплектность СУ ТМ, опросные листы на оборудование согласовать на этапе проектирования с Заказчиком на стадии проработки основных технических решений (ОТР), с дальнейшей разработкой проектной документации.

2. Объекты автоматизации и телемеханизации.

2.1. Для автоматизации и телемеханизации замера дебита добывающих скважин на площадке куста применить измерительную установку (ИУ) типа АГЗУ, согласно принятым технологическим решениям. АГЗУ должна состоять из технологического блока (БТ) и блока местной автоматики (БМА).

- 2.2. Скважина добывающая, оснащённая ЭЦН.
- 2.3. Скважина добывающая, оснащённая ШГН.
- 2.4. Шурфовые скважины (при необходимости).
- 2.5. Скважина водозаборная (при необходимости).
- 2.6. БДР (при необходимости).
- 2.7. Скважина нагнетательная системы ППД (при необходимости).
- 2.8. БГ (при необходимости).
- 2.9. Дренажная емкость (при необходимости).
- 2.10. КТПН.

Ивв. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ			Лист	

3. Объёмы автоматизации и телемеханизации.

3.1 Технологический блок ИУ:

- Измерение дебита жидкости добывающих скважин.
- Измерение величины избыточного давления в выходном коллекторе ИУ.
- Сигнализация ДВК (концентрации горючих газов 10% и аварийного - при 50% от нижнего концентрационного предела воспламенения (НКПВ)).
- Сигнализация события «ПОЖАР» в помещении ИУ.
- Управление электроприводом ПСМ.
- Сигнализация номера скважины, установленной на замер.
- Сигнализация события «Несанкционированный доступ» в помещении ИУ.

3.2 Блок автоматики (БМА):

- Сигнализация события «Несанкционированный доступ» в помещении БМА.
- Сигнализация события «ПОЖАР», неисправность пожарной сигнализации в помещении БМА.

3.3 Комплектная трансформаторная подстанция (КТПН.)

- Вывод данных в систему ТМ выполнить согласно ТУ на электроснабжение.

3.4 Скважина добывающая, оснащённая ЭЦН:

- Сигнализация телесостояния («Работа» - «Выключен») насоса.
- Регистрацию отработанного скважиной времени.
- Получение данных с контроллера СУ.

3.5 Скважина добывающая, оснащённая ШГН.

- Сигнализация телесостояния («Работа» - «Выключен») насоса.
- Регистрацию отработанного скважиной времени.

3.6 Дренажная емкость.

- Сигнализация верхнего аварийного уровня в дренажной емкости.

3.7 Скважина нагнетательная системы ППД.

- Учёт количества воды, закачанной в нагнетательные скважины.
- Измерение величины избыточного давления на входном коллекторе водовода высокого давления.

3.8 Шурфовые скважины.

- Учет количества добытой воды.
- Сигнализация телесостояния («Работа» - «Выключен») насоса.
- Получение данных с контроллера СУ.

3.9 Скважина водозаборная.

- Учет количества добытой воды в скважине.
- Сигнализация телесостояния («Работа» - «Выключен») насоса.
- Получение данных с контроллера СУ.

3.10 БДР.

- Уровень реагента.
- Температура реагента.
- Состояние дозирующего насоса.
- Расход реагента.
- Сигнализация события «ПОЖАР» в помещении БДР.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №		01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ				Лист
															57

- Сигнализация ДВК (концентрации горючих газов 10% и аварийного - при 50% от НКПВ);
- Получение данных с контроллера СУ.

4. Требования к применяемым средствам измерения, автоматизации и телемеханизации.

4.1. В качестве средств измерений аналогового типа использовать датчики с унифицированными токовыми сигналами 4-20 мА.

4.2. В качестве прибора учета закачиваемой жидкости по направлению каждой скважины ППД применить датчик расхода с частотно-импульсным выходным сигналом и с RS-485.

4.3. Программно-технические решения согласовать с заказчиком.

4.4. Средства КИПиА должны быть выбраны с учетом межповерочного интервала не менее 3 лет, технические манометры не менее двух лет и соответствовать климатическому исполнению УХЛ по ГОСТ 15150-69, вид взрывозащиты ExiaII по ГОСТ Р 51330.10-99. Допускается применение оборудования во взрывонепроницаемой оболочке вида [Ex d]. Предусмотреть 10% КИПиА в обменный фонд.

5. Обязательные требования по метрологическому обеспечению.

В документации на поставку, должно быть предусмотрено метрологическое обеспечение поставляемых систем управления и противоаварийной защиты по ГОСТ Р 8.596-2002 включающее:

- определение полного перечня измерительных каналов (ИК) систем и отдельных средств измерений (СИ) с разделением на измерения, относящиеся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений (охрана окружающей среды, обеспечение безопасных условий и охраны труда, производственный контроль за соблюдением установленных законодательством Российской Федерации требований промышленной безопасности к эксплуатации опасного производственного объекта), и измерения вне сферы государственного регулирования обеспечения единства измерений.

Отдельно на каждый тип ИС и СИ поставляются:

- сертификаты (свидетельства) об утверждении типа СИ (ИС), описания типа СИ (ИС) и комплект документов, предусмотренный в описании типа СИ (ИС);
- методики поверки (калибровки) средств измерений;
- сертификаты соответствия или Свидетельства о взрывозащищенности;
- сертификаты соответствия Техническому регламенту Таможенного союза «О безопасности машин и оборудования» (ТР ТС 010/2011);
- сертификаты соответствия Техническому регламенту Таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах» (ТР ТС 012/2011);

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	101744	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инд. № подл.	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
											58

- инструкции по монтажу, наладке, эксплуатации, техническому обслуживанию, ремонту, консервации и утилизации средств измерений.
- паспорта, свидетельства о поверке.

Срок действия свидетельств поверки (калибровки) СИ на момент передачи оборудования заказчику не менее 80% от поверочного интервала.

6. Дополнительные требования.

6.1. БМА с мачтой под антенну установить на расстоянии не ближе 10 метров от высоковольтных воздушных линий.

6.2. Датчики, электронные преобразователи и электронные средства измерения при установке на открытых блоках и непригодные к эксплуатации в условиях низких температур окружающего воздуха разместить в термочехлах.

6.3. Помещение БМА оборудовать дымовыми извещателями, технологический блок ИУ оборудовать ручными и тепловыми взрывозащищенными извещателями с выводом сигналов в БМА на ППКОП. Сигналы «ПОЖАР» и «Неисправность ППКОП» вывести в ДП системы ТМ.

6.4. Систему пожарной сигнализации выполнить согласно требований НТД.

6.5. Цепи аналоговых сигналов взрывоопасных зон, имеющие вид «Искробезопасная электрическая цепь», должны подключаться к входам контроллера через барьеры искрозащиты с гальванической развязкой.

6.6. Цепи дискретных сигналов управления и сигнализации по входу и выходу со стороны Di, Do модулей должны иметь гальваническую развязку, реализованную релейной защитой и установкой плавких предохранителей или модулей защиты от перенапряжения.

6.7. Предусмотреть передачу данных со СУ ЭЦН в том числе с ТМС до кустового контроллера по интерфейсу RS-485, с последующей передачей данных в систему ТМ.

6.8. Для защиты контроллера по интерфейсной линии RS-485 использовать устройства защиты от импульсных напряжений.

6.9. Предусмотреть передачу сигнала «сухой контакт» о телесостоянии насосов ЭЦН, ШГН, Шурф с применением индикатора тока.

6.10. Для организации каналов передачи данных, измерения и управления предусмотреть кабельную продукцию:

- для средств КИПиА - кабель экранированный в исполнении нг(А)-ХЛ сечением не менее 1,0 мм²;

- для интерфейсных сигналов по RS-485 – кабель симметричный парной скрутки экранированный с волновым сопротивлением 120 Ом в исполнении нг(А)-ХЛ.

6.11. Прокладку кабельной продукции по территории кустовой площадки выполнить по кабельным эстакадам (без прокладки подземно) в лотках. Предусмотреть отдельные полки для силовых и контрольных кабелей. В местах пересечения кабельных эстакад с переездами предусмотреть арочные переходы с соответствующими габаритами, позволяющие проезд спецтехники. Прокладку кабельной продукции для сигналов выполнить с применением магистральных участков (для однотипных, равных потенциалов и т.д.). Прокладку кабельной

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
													59
Ивв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №											
101744													

продукции от приборов, средств КИПиА и СУ до клеммных коробок предусмотреть небронированные экранированные кабели. Защиту кабельной продукции от механических повреждений выполнить с применением защитного металлорукава в ПВХ оболочке марки МРПИ, стальных водогазопроводных труб или стальных коробов.

6.12. Подключение счетчиков учета воды выполнить через клеммную коробку. Клеммную коробку запроектировать на максимально близком расстоянии к счетчику.

6.13. Предусмотреть заземление всех средств КИПиА и металлорукава вне зависимости от применяемого напряжения. Точки присоединения заземляющих проводников обозначить знаками «заземление».

6.14. При расчёте длин кабельной продукции предусмотреть резерв не менее 10 % на изгибы, повороты, отходы и заделку кабеля.

6.15. Организацию канала передачи данных от кустовой площадки до ДП выполнить по отдельным техническим условиям на выполнение раздела «Сети связи».

6.16. Все технические решения и выбор оборудования автоматизации при выполнении проектных работ согласовать с ОАМС ТПП «Урайнефтегаз».

6.17. Разработать сметную документацию по всем направлениям СМР и ПНР, затратам на оборудование и материалы.

6.18. Предусмотреть вывод необходимых данных для АСПДА мех.фонда в существующую систему телемеханики, согласно технических условий группы энергообеспечения.

7. Требования к документации.

7.1. Документация должна соответствовать требованиям по составу, содержанию, правилам оформления стандартов СПДС в том числе ГОСТ 21.101-2020, ГОСТ 21.408-2013, ГОСТ 21.208-2013, ЕСКД, комплекса стандартов на автоматизированные системы серии ГОСТ 34, входящих в систему документации на АСУ ТП.

7.2. В состав документации должны входить, но не ограничиваться:

- схемы автоматизации функциональные;
- схемы внешних соединений;
- схемы размещения оборудования внутри помещений и на технологической площадке;
- общие виды и схемы электрических соединений, подключения щитов управления;
- кабельный журнал;
- спецификация на оборудование и материалы КИПиА с указанием полной модификации и завода изготовителя;
- опросные листы на:
 - оборудование КИП и А;
 - оборудование связи (в рамках отдельного раздела проекта на сети связи);

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	Изм. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
											60

- ИУ, БГ, БРХ по типовым опросным листам Заказчика;
- СУ ТМ согласно типового опросного листа Заказчика.

Сметы затрат на СМР и ПНР, стоимости оборудования. Произвести расчеты в базисных уровнях цен и в текущем-прогножном (на предполагаемый период строительства).

8. Срок действия ТУ.

Срок действия настоящих технических условий – 3 года с момента подписания.

Разработал:

Ведущий инженер ОРП АСУ ТП
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

В.В. Скачков

Ведущий инженер ОАМС
ТПП «Урайнефтегаз»

В.Н. Лесков

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
							61
101744							
Подп. и дата	Взам. инв. №						
Инд. № подл.	101744						

**Лист согласования
Технических условий**

на обустройство кустовых площадок и разведочных скважин Андреевского, Среднемулымьинского, Лазаревского, Даниловского, Толумского, Польемского, Западно-Семивидовского, Мортымья-Тетеревского, Мулымьинского, Северо-Семивидовского, Тальникового, Трехозерного, Мансингьянского, Узбекского, Филипповского, Шушминского, Южно-Валового, Тангинского, Экутальского, Южно-Эйтьянского, Логового, Ловинского, Сыморьяхского, Западно-Тугровского месторождений ТПП «Урайнефтегаз» в части автоматизации и телемеханизации.

№ п/п	Должность	Ф.И.О.	Дата	Подпись
1	2	3	4	5
1	Начальник ОАиМ ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»	С.А. Чернышков	29.04.21	
2	Начальник ОРП АСУ ТП ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»	А.Н. Дмитриев	29.04.2021	
3	Начальник ОАМС ТПП «Урайнефтегаз»	В.И. Анцупов	29.04.2021	

Ивл. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. ивл. №							Лист
										62
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ				

УТВЕРЖДАЮ:
Первый заместитель генерального
директора-главный инженер
ТПП «Урайнефтегаз»


В.Н. Балыкин
«13» 04 2022 г.

Технические условия № 55-22-12 У
для разработки раздела «Сети связи»
по объекту «Обустройство Кустов №8 и №11
Западно-Семивидовского лицензионного участка»
ЦДНГ – 3, ТПП «Урайнефтегаз».

1. Наименование организации, которой выдаются ТУ, адрес, телефон.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», ТПП «Урайнефтегаз» 628285, Россия, Тюменская область, г. Урай, ул. Ленина, 118. Тел.: 8 (34676) 42655.
2. Основание для выдачи ТУ	Обустройство кустовой площадки
3. Тип устанавливаемого (установленного) оборудования, фирма-производитель, наличие и № сертификата соответствия	В качестве оборудования абонентских станций применить Радиомодемы Guardian фирмы Dataradio частотного диапазона 150-176 МГц; Преобразователи Моха Nport 5110; Фидер RG-58 C/U и RG-213 C/U; Антенна Radial Y3 VHF; Грозозащита IS-B50LN-C2; Радиостанции оперативной связи. Блок-боксы; Мачты связи.
4. Адрес, по которому планируется установить оборудование	Тюменская область, ХМАО-Югра, Кондинский район, ЦДНГ-3, Кусты №8 и №11, Западно-Семивидовского лицензионного участка, ТПП «Урайнефтегаз».
5. Перечень необходимых строительно-монтажных работ, согласований и предоставляемых документов	Выполнить проект в соответствии с действующей нормативно-технической документацией на размещение вновь устанавливаемого оборудования и строительно-монтажных работ. Проектом на размещение и подключение оборудования должен быть выполнен предприятием, являющимся членом саморегулируемой организации по проектированию. Проектные решения согласовать с ТПП «Урайнефтегаз». Проектом предусмотреть: 1. Передачу телеметрических данных АСУ ТП с Кустов №8 и №11 Западно-Семивидовского месторождения по УКВ-радиоканалу с несущей частотой 157,775 МГц на основании разрешения на использование радиочастот или радиочастотных каналов №202-рчс-21-0059 от 14.05.2021 г. 2. Использование в качестве абонентских станций оборудования Радиомодемы Guardian фирмы Dataradio частотного диапазона 150-174 МГц. Радиомодем расположить в шкафу контроллера телемеханики. Подключение к контроллеру выполнить по интерфейсу RS-232 с использованием преобразователя марки Моха Nport 5110. АФУ абонентской станции должно состоять из направленной антенны Радиал Y3 VHF (M), кабеля RG-213 C/U, грозозащиты IS-B50LN-C2, кабеля

Изм. № подл.	101744
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ

Лист

63

	<p>RG-58 C/U, соответствующих разъемов. Блок питания радиомодема должен обеспечивать напряжение 12В, мощностью не менее 100Вт.</p> <p>3. Мероприятия по заземлению проектируемого оборудования и антенно-фидерных устройств, молниезащиты, уравнивания потенциалов предусмотреть в соответствии с действующими нормами и правилами.</p> <p>4. Использование в качестве точки подключения проектируемого УКВ-радиоканала базовой станции БС-1 УС «Восточный Толум» ЦДНГ-3 ТПП «Урайнефтегаз».</p>
6.Дополнительные условия	<p>1. Блок-бокс должен быть оборудован телескопической мачтой заводского изготовления для установки АФУ, Диаметр мачты в месте крепления антенны должен быть в пределах 40-63 мм.</p> <p>2. Место установки шкафа для оборудования внутреннего размещения должно иметь обогрев, электропитание 220В, шину заземления, иметь ввод для кабеля связи, защиту от несанкционированного доступа, гермоввод.</p> <p>3. В непосредственной близости от антенной опоры в створе приемо-передачи антенны по направлению БС не должно быть ЛЭП и технологических установок.</p> <p>4. Передачу телеметрических данных АСУ ТП выполнить в составе корпоративной информационной сети без выхода в сеть общего пользования.</p> <p>5. Оформление свидетельства о регистрации РЭС абонентской станции выполняется филиалом ООО «ИНФОРМ» в г. Когалым при условии передачи абонентской станции филиалу на техническое обслуживание.</p> <p>6. Предусмотреть ЗИП не менее 10 % для проектируемого оборудования. Перечень ЗИП согласовать с ТПП «Урайнефтегаз».</p> <p>7. Предусмотреть резервирование электропитания 220 В.</p> <p>8. Обеспечение оперативно-диспетчерской связью на кустовой площадке и разведочных скважинах выполнить с использованием существующей БС с несущей частотой 419,525 МГц на основании разрешения № 189-рчс-21-0040 от 11.05.2021г. Диспетчерский пункт находится в операторной.</p>
7.Этапность проведения работ	В части СМР не установлена.
8.Срок действия ТУ	1. Данные технические условия действуют до окончание срока строительства.
9.План размещения оборудования	Не прикладывается.
10.Примечание	При проведении проектно-изыскательских работ возможны уточнения ТУ.

Разработал
Инженер 1 категории ОАМС

 И.Ю. Глухих

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ОАМС

 В.И. Анщупов

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Инд. № подл.	101744				
Подп. и дата					
Взам. инв. №					

01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ

Лист

64

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
 ТПП «Урайнефтегаз»
 Группа энергообеспечения

УТВЕРЖДАЮ:
 Первый заместитель
 генерального директора -
 главный инженер
 ТПП «Урайнефтегаз»


 В.Н. Балыкин
 «28» 03 2022г.

Технические условия №153Б
 на проектирование электроснабжения: куста №8
 Западно-Семивидовского месторождения.

Категория электроснабжения – определить проектом в соответствии
 СТО ЛУКОЙЛ 1.20.9-2015 и требованиями ПУЭ.
 Заказчик - ТПП «Урайнефтегаз»

1. Головной источник: ПС 110/35/6кВ «Сырковая» 2*25МВА.
2. Источник эл. снабжения: ЗРУ-6кВ ПС 35/6кВ «Семивидовская» 2*6,3МВА.
3. Проектом предусмотреть:
 - 3.1. Количество и мощность КТПН-6/0,4кВ куста определить проектом. Определить необходимость АВР-0,4кВ в соответствии с категорией электроснабжения;
 - 3.2. В КТПН-6/0,4кВ запроектировать пусковую аппаратуру, КТПН – киоскового типа;
 - 3.3. При необходимости БСК-0,4кВ не менее 50кВАр для доведения tg φ до значения не более 0.1, при расчетах учесть установку вентильных двигателей вместо асинхронных;
 - 3.4. Выполнить расчет уставок релейной защиты и автоматики в ячейках 6кВ подстанции источника электроснабжения п.2 ТУ;
 - 3.5. Системы освещения площадки обслуживания КТПН, СУ УЭЦН, в блочных помещениях и на мачтах освещения типа ОГКС-10,5, ОВМ с применением энергосберегающих светодиодных светильников, включение и отключение освещения в ручном режиме;
 - 3.6. Шкафы для подключения бригад ПРС типа ЯПРС с разъемом ШЩ на стойке кабельной эстакады в конце кустовой площадки, а также на площадке обслуживания СУ и КТПН;
 - 3.7. Потребителей куста запитать КЛ по проектным эстакадам от РУ-0,4кВ КТПН-6/0,4кВ;
 - 3.8. Тип, сечение и трассу прокладки кабеля определить проектом.
4. Грозозащиту и заземление выполнить согласно нормам и требованиям ПУЭ.
5. Учёт эл.энергии: в РУ-0,4кВ каждого ввода КТПН-6/0,4кВ предусмотреть счетчики непосредственного включения типа ПСЧ-4ТМ.05МК.20.01 или ему подобный с классом точности 1,0 и выше или счетчики трансформаторного включения типа СЭТ-4ТМ.03М.09 или ему подобный с классом точности 0,5S и

Изм. № подл.	101744
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
							65

выше. Класс точности используемых измерительных трансформаторов для установки (подключения) приборов учета не ниже 0,5. Исключить счетчики типа Меркурий. При установке предусмотреть счетчики с функцией передачи данных посредством GSM связи».

6. Разработать опросные листы на электрооборудование по типовой форме ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», согласовать с ТПП «Урайнефтегаз». Опросные листы на оборудование должны содержать требование наличия в заводской документации (техническом паспорте) кода ОКОФ (общероссийский классификатор основных фондов), кода ОКП (общероссийский классификатор продукции) и ИЭЭФ (индикатор энергетической эффективности). В опросных листах указать перечень ЗИП.

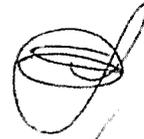
7. Предусмотреть охранные зоны объектов электроэнергетики в соответствии с действующими требованиями.

8. Предусмотреть проведение защиты выполненных работ по каждому этапу (изыскания, проектирования и т.д.), согласно календарному плану у заказчика.

9. Проект согласовать с ГЭО ТПП «Урайнефтегаз» и СЦ «Урайэнергонефть».

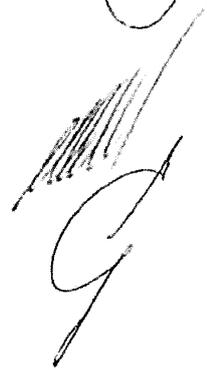
10. Срок действия технических условий: 3 года.

1/0
 Главный энергетик - руководитель ГЭО
 ТПП «Урайнефтегаз»



Д.А. Шилкин

Согласовано:
 Главный инженер
 СЦ «Урайэнергонефть»



И.Е. Осипов

Главный энергетик
 ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

А.Е. Кузьмин

Ив. № подл. 101744	Подп. и дата	Взам. инв. №					01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
								66
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.		Подп.

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
 ТПП «Урайнефтегаз»
 Группа энергообеспечения

УТВЕРЖДАЮ:
 Первый заместитель
 генерального директора -
 главный инженер
 ТПП «Урайнефтегаз»


 В.Н. Балыкин
 «28» 03 2022г.

Технические условия №154Б
 на проектирование электроснабжения: куста №11
 Западно-Семивидовского месторождения.

Категория электроснабжения – определить проектом в соответствии
 СТО ЛУКОЙЛ 1.20.9-2015 и требованиями ПУЭ.
 Заказчик - ТПП «Урайнефтегаз»

1. Головной источник: ПС 110/35/6кВ «Сырковая» 2*25МВА.
2. Источник эл. снабжения: ЗРУ-6кВ ПС 35/6кВ «Семивидовская» 2*6,3МВА.
3. Проектом предусмотреть:
 - 3.1. Количество и мощность КТПН-6/0,4кВ куста определить проектом. Определить необходимость АВР-0,4кВ в соответствии с категорией электроснабжения;
 - 3.2. В КТПН-6/0,4кВ запроектировать пусковую аппаратуру, КТПН – киоскового типа;
 - 3.3. При необходимости БСК-0,4кВ не менее 50кВАр для доведения tg φ до значения не более 0.1, при расчетах учесть установку вентильных двигателей вместо асинхронных;
 - 3.4. Выполнить расчет уставок релейной защиты и автоматики в ячейках 6кВ подстанции источника электроснабжения п.2 ТУ;
 - 3.5. Системы освещения площадки обслуживания КТПН, СУ УЭЦН, в блочных помещениях и на мачтах освещения типа ОГКС-10,5, ОВМ с применением энергосберегающих светодиодных светильников, включение и отключение освещения в ручном режиме;
 - 3.6. Шкафы для подключения бригад ПРС типа ЯПРС с разъемом ШЩ на стойке кабельной эстакады в конце кустовой площадки, а также на площадке обслуживания СУ и КТПН;
 - 3.7. Потребителей куста запитать КЛ по проектным эстакадам от РУ-0,4кВ КТПН-6/0,4кВ;
 - 3.8. Тип, сечение и трассу прокладки кабеля определить проектом.
4. Грозозащиту и заземление выполнить согласно нормам и требованиям ПУЭ.
5. Учёт эл.энергии: в РУ-0,4кВ каждого ввода КТПН-6/0,4кВ предусмотреть счетчики непосредственного включения типа ПСЧ-4ТМ.05МК.20.01 или ему подобный с классом точности 1,0 и выше или счетчики трансформаторного включения типа СЭТ-4ТМ.03М.09 или ему подобный с классом точности 0,5S и

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ

выше. Класс точности используемых измерительных трансформаторов для установки (подключения) приборов учета не ниже 0,5. Исключить счетчики типа Меркурий. При установке предусмотреть счетчики с функцией передачи данных посредством GSM связи».

6. Разработать опросные листы на электрооборудование по типовой форме ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», согласовать с ТПП «Урайнефтегаз». Опросные листы на оборудование должны содержать требование наличия в заводской документации (техническом паспорте) кода ОКОФ (общероссийский классификатор основных фондов), кода ОКП (общероссийский классификатор продукции) и ИЭЭФ (индикатор энергетической эффективности). В опросных листах указать перечень ЗИП.

7. Предусмотреть охранные зоны объектов электроэнергетики в соответствии с действующими требованиями.

8. Предусмотреть проведение защиты выполненных работ по каждому этапу (изыскания, проектирования и т.д.), согласно календарному плану у заказчика.

9. Проект согласовать с ГЭО ТПП «Урайнефтегаз» и СЦ «Урайэнергонефть».

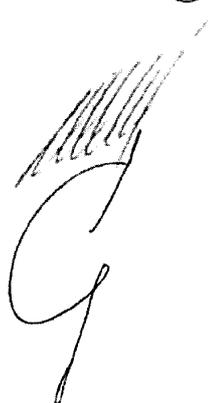
10. Срок действия технических условий: 3 года.

10
Главный энергетик - руководитель ГЭО
ТПП «Урайнефтегаз»



Д.А. Шилкин

Согласовано:
Главный инженер
СЦ «Урайэнергонефть»



И.Е. Осипов

Главный энергетик
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

А.Е. Кузьмин

Ивл. № подл.	101744
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ

Лист

68

Приложение В
Письмо ТПП «Урайнефтегаз» №06/100-2657 от 30.08.2023 г.
о согласовании этапов строительства



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Территориально-производственное предприятие
«УРАЙНЕФТЕГАЗ»

№ 06/100-2657 Дата 30.08.2023 И.о. главного инженера
на № _____ от _____ ООО "НИПИ
"Нефтегазпроект" г.Тюмень
Концевичу Р.А.

О согласовании этапов
строительства по объекту «Кусты
№8, №11 Западно-Семивидовского
месторождения» (шифр 01-
3195.1/20С1775)

Уважаемый Руслан Анатольевич!

Для разработки проектно-сметной документации направляем Вам согласованные этапы строительства по объекту «Кусты №8, №11 Западно-Семивидовского месторождения» (шифр 01-3195.1/20С1775) (Приложение №1).

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

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

Приложение №1:

- Этапы строительства по объекту «Кусты №8, №11 Западно-Семивидовского месторождения» (шифр 01-3195.1/20С1775).

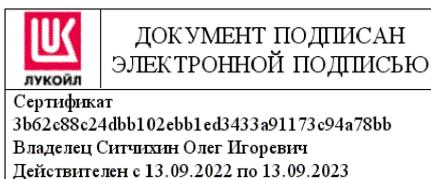
Российская Федерация, Тюменская обл., ХМАО-Югра,
628285, г. Урай,
ул. Ленина, 116 «А»

Тел: (34676) 42-6-14, 42-8-21
E-mail: SOL_Uraineftegaz@lukoil.com

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
							69

Заместитель
генерального
директора по
капитальному
строительству



О.И. Ситчихин

Чегисова Светлана Леонидовна
(0834676) 42599, +7 (34676) 42599

Ивл. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. ивл. №							Лист
										70
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ				

Приложение №1

Таблица 1 - Этапы строительства по объекту «Кусты №8, №11 Западно-Семивидовского месторождения» (шифр 01-3195.1/20С1775):

№ этапа строительства	Наименование этапа
Куст скважин №8 Западно-Семивидовского месторождения	
1 этап	Обустройство скважины №1 куста №8 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
2 этап	Обустройство скважины №2 куста №8 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
3 этап	Обустройство скважины №3 куста №8 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
4 этап	Обустройство скважины №4 куста №8 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
5 этап	Обустройство скважины №5 куста №8 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
6 этап	Обустройство скважины №6 куста №8 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
7 этап	Обустройство скважины №7 куста №8 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
8 этап	Обустройство скважины №8 куста №8 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
9 этап	Обустройство скважины №9 куста №8 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
10 этап	Обустройство скважины №10 куста №8 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
11 этап	Установка блока дозирования реагентов
Куст скважин №11 Западно-Семивидовского месторождения	
1 этап	Обустройство скважины №1 куста №11 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
2 этап	Обустройство скважины №2 куста №11 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
3 этап	Обустройство скважины №3 куста №11 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
4 этап	Обустройство скважины №4 куста №11 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
5 этап	Обустройство скважины №5 куста №11 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
6 этап	Обустройство скважины №6 куста №11 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
7 этап	Обустройство скважины №7 куста №11 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
8 этап	Обустройство скважины №8 куста №11 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
9 этап	Обустройство скважины №9 куста №11 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения

Изм. № подл.	101744
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ

№ этапа строительства	Наименование этапа
10 этап	Обустройство скважины №10 куста №11 с сетями и оборудованием инженерного технического обеспечения
11 этап	Установка блока дозирования реагентов

Ивл. № подл. 101744	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист	
			01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ					72
								Изм.

Приложение Г
Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО – Югры №12-Исх-9608 от 13.04.2023 г
об отсутствии особо охраняемых природных территорий регионального и местного значений



Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
 Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
 (Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
 Факс: (3467) 32-63-03
 E-mail: deprirod@admhmao.ru

12-Исх-9608
 13.04.2023

Представителю
 ООО «НИПИ «НЕФТЕГАЗПРОЕКТ»
 А.В.Кузнецову

На исх. №3959-ООПТ от 12.04.2023

Уважаемый Александр Владимирович!

На Ваш запрос сообщаю, что по данным государственного кадастра особо охраняемых природных территорий регионального и местного значения Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – автономный округ) в границах размещения объекта «Кусты №8, №11 Западно-Семивидовского месторождения» (далее – Объект) действующие особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, категории которых установлены п. 2 ст. 2 Федерального закона от 14.03.1995 № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях», ст. 2 Закона автономного округа от 29.03.2018 № 34-оз «О регулировании отдельных отношений в области организации, охраны и использования особо охраняемых природных территорий регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре», а также их охранные зоны отсутствуют.

Особо охраняемые природные территории, их охранные зоны, предлагаемые для создания и расширения в автономном округе, перечень которых закреплен в п. 4.1 Концепции развития и функционирования системы особо охраняемых природных территорий Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на период до 2030 года, утвержденной

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ					Лист
					73

постановлением Правительства автономного округа от 12.07.2013 № 245-п,
в границах размещения Объекта отсутствуют.

Исполняющий
обязанности директора
Департамента



**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

Сертификат
00BV07F5CDA58024EE87675EF4AA3DBE0D
Владелец Збродов Егор Михайлович
Действителен с 30.03.2023 по 22.06.2024

Е.М.Збродов

Ердекова Елена Сергеевна
8 (3467) 36-01-10 (3002)
ErdekovaES@admhmao.ru

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
							74

Приложение Д
Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ
№15-61/7127-ОГ от 16.05.2023 г. о наличии (отсутствии) особо
охраняемых природных территорий федерального значения



МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телетайп 112242 СФЕН

А.Н. Чибулаеву
(ООО НИПИ «Нефтегазпроект»)

oleynikea@nipingp.ru

16.05.2023 № 15-61/7127-ОГ

на № _____ от _____

О наличии/отсутствии ООПТ
№07120-ОГ/61 от 07.04.2023

Уважаемый Александр Николаевич!

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ООО НИПИ «Нефтегазпроект» от 07.04.2023 № ИСХ_ООО/2250, представленное Вашим обращением от 07.04.2023 № 07120-ОГ/61, о предоставлении информации о наличии особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения относительно испрашиваемого объекта и в рамках установленных компетенций сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект «Кусты №8, №11 Западно-Семивидовского месторождения», расположенный на территории Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа Тюменской области, с географическими координатами, указанными в письме от 07.04.2023 № ИСХ_ООО/2250, не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон.

Вместе с тем обращаем внимание, что согласно абзацу девятому статьи 3 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» хозяйственная и иная деятельность юридических и физических лиц, оказывающая воздействие на окружающую среду, осуществляется на основе принципа презумпции экологической опасности планируемой хозяйственной и иной деятельности.

В случае затрагивания указанным объектом территорий, имеющих ограничения по использованию и подлежащих особой защите (водные объекты, водоохраные зоны и прибрежные защитные полосы, леса, объекты растительного и животного мира, занесенные в Красную книгу Российской Федерации, красные книги субъектов Российской Федерации), при проектировании и осуществлении

Исп.: Николаева О.Н.
Конт. телефон: (499)252-23-61 (доб. 49-40)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
							75

работ необходимо руководствоваться положениями Водного кодекса Российской Федерации, Лесного кодекса Российской Федерации, Земельного кодекса Российской Федерации, иных законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации и субъектов Российской Федерации.

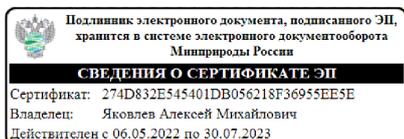
По вопросу получения информации о наличии ООПТ регионального значения, а также объектов растительного и животного мира, занесенных в красные книги субъектов Российской Федерации, необходимо обращаться в органы исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации.

Также обращаем Ваше внимание, что в связи с большим количеством запросов, для ускорения обработки входящих данных и подготовки ответа, Минприроды России доводит до сведения информацию о необходимости направления набора данных (географические координаты и карты/схемы участков недр/ земельных участков/ объектов) в формате, размещенном на сайте Минприроды России в разделе «Методические документы»:

https://www.mnr.gov.ru/docs/metodicheskie_dokumenty/o_poryadke_podachi_zaprosov_o_nalichii_otсутstviy_osobo_okhranyaemykh_prirodnykh_territoriy_dalee_oo/

Заместитель директора Департамента
государственной политики и
регулирования в сфере развития
ООПТ

А.М. Яковлев



Ивл. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. ивл. №							Лист
										76
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ				

Приложение Е

Письмо Департамента недропользования и природных ресурсов ХМАО-Югры №12-Исх-10226 от 19.04.2023 г. о наличии (отсутствии) территорий с традиционного пользования коренных малочисленных народов Севера



Департамент недропользования и природных ресурсов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
(Депнедра и природных ресурсов Югры)

ул. Студенческая, дом 2, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра,
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 36-01-10 (3151)
Факс: (3467) 32-63-03
E-mail: deprirod@admhmao.ru

12-Исх-10226
19.04.2023

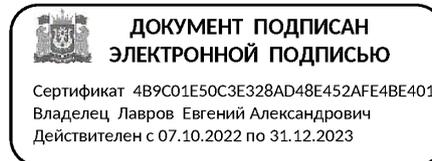
ООО "НИПИ "НЕФТЕГАЗПРОЕКТ"

kuznetsovav@nipingp.ru

На рег. № 12468-КМНС от 12.04.2023

На Ваше обращение о предоставлении информации о наличии (отсутствии) территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре сообщаем, что объект «Кусты №8, №11 Западно-Семивидовского месторождения», площадью 44.55 га, согласно представленных данных о расположении: Урайское лесничество, Урайское участковое лесничество, Урайское урочище, квартала № 216, 217, не находится в границах территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера регионального значения в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре.

Начальник Управления
традиционного
хозяйствования
коренных
малочисленных народов
Севера
(доверенность от 08.11.2022 №18-дд)



Е.А.Лавров

Исполнитель: Константин Николаевич Кондин
тел.: 8 (3467) 36-01-10 (3170)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	101744	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	77	Лист

Приложение Ж
Письмо ветеринарной службы ХМАО-Югры №23-Исх-2645 от 22.04.2023 г.



**ВЕТЕРИНАРНАЯ
СЛУЖБА
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА –
ЮГРЫ
(Ветслужба Югры)**

ул. Рознина, дом 64, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ -
Югра

(Тюменская область), 628012
телефон: 8(3467) 36-01-67

E-mail: vetuprhm@mail.ru

Заместителю генерального
директора по инженерным
изысканиям ООО «НИПИ
«Нефтегазпроект»

А.Н. Чибулаеву

23-Исх-2645
22.04.2023

На исх. от 07.04.2023
№ ИСХ_ООО/2244

Ветеринарной службой Ханты-Мансийского автономного округа – Югры (далее – Ветслужба Югры) Ваше обращение рассмотрено, сообщая следующее.

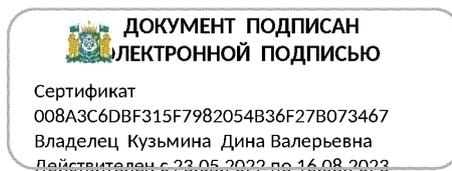
В районе нахождения проектируемого объекта: «Кусты №8, №11 Западно-Семивидовского месторождения», расположенного на территории Кондинского района Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, в границах земельного отвода (согласно представленной Вами схеме) и на прилегающей территории по 1000 м в каждую сторону от проектируемого объекта – состоящие на учете в Ветслужбе Югры скотомогильники, биотермические ямы и места

Ивв. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
										78
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ				

захоронения животных, погибших от сибирской язвы и других особо опасных инфекций, а также их санитарно – защитные зоны отсутствуют.

Моровые поля на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры не зарегистрированы.

И.о.руководителя
службы



Д.В.Кузьмина

Ткаченко Андрей Владимирович
8 3467 360-167 (доб. 4529)

Иив. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №	Ткаченко Андрей Владимирович 8 3467 360-167 (доб. 4529)						Лист
				01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ						79
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата					

Приложение И
Заключение №23-4486 от 05.09.2023 г. службы государственной охраны
объектов культурного наследия ХМАО-Югры



СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ

ул. Мира, д. 14а, г. Ханты-Мансийск,
Ханты-Мансийский автономный округ – Югра
(Тюменская область), 628011

Телефон: (3467) 360-158
E-mail: Nasledie@admhmao.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 23-4486 от 05 сентября 2023 года

Заявитель: ООО «НИПИ ЭтноАрхео Центр» (исх. № 489/23 от 22.08.2023) для ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь».

Наименование объекта/проекта: Кусты № 8, № 11 Западно-Семивидовского месторождения (шифр 01-3195.1/20С1775).

Месторасположение объекта: Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Советский район, Кондинский район, Западно-Семивидовский лицензионный участок, земли лесного фонда. Территориальный отдел - Урайское лесничество, Урайское участковое лесничество, Урайское урочище, кварталы №№ 216, 217.

Площадь объекта: 48,311719 га.

Использованные источники информации:

1. Государственный список недвижимых памятников истории и культуры значения Ханты-Мансийского автономного округа. – Постановление Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа № 89 от 04.03.1997.
2. Списки выявленных объектов, представляющих историческую, научную, художественную или иную культурную ценность Ханты-Мансийского автономного округа – Югры.
3. Перечень объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия.
4. Лылова Е.В. АКТ № 23-14-ЗУ государственной историко-культурной экспертизы земель, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных статьей 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, по проектам ООО «Лукойл-Западная Сибирь» на территории Западно-Семивидовского лицензионного участка в Кондинском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Оп. № 7 эл. док-тов за 2023 год АУ «Центр охраны культурного наследия». Учетный номер 295. Ханты-Мансийск, 2023.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
							80

выявленные объекты культурного наследия, либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

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

Приложение: карта-схема испрашиваемого земельного участка в 1 экз. на 1 листе. *

* Приложение является неотъемлемой частью настоящего заключения.

Перечень правовых актов и их отдельных частей, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю при осуществлении регионального государственного надзора размещен на сайте Службы государственной охраны объектов культурного наследия Ханты-Мансийского автономного округа – Югры по адресу <https://nasledie.admhmao.ru/> в разделе – «Профилактика нарушений обязательных требований в области охраны объектов культурного наследия».

Руководитель Службы



Подписано цифровой подписью: СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ХАНТЫ-МАНСЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА - ЮГРЫ

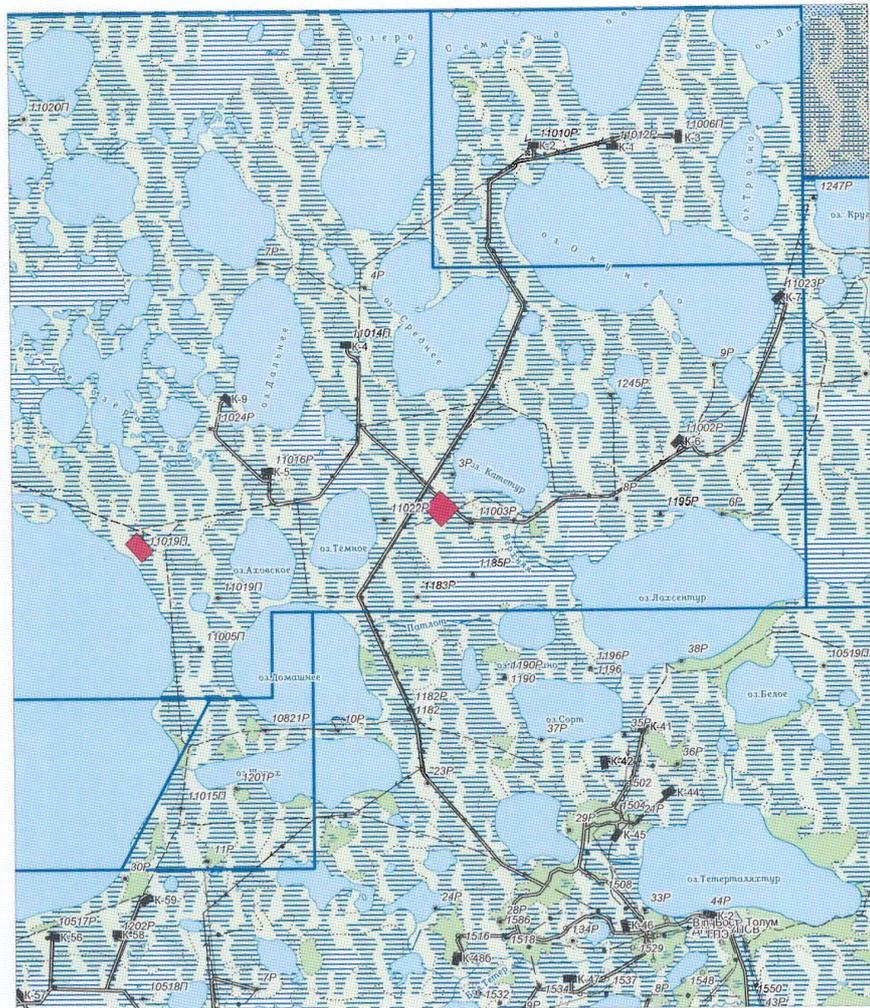
М.И. Усольцев

Научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия»
Ласкова Валентина Геннадьевна
Тел. +7 (3467) 30-12-26 (доб. 2), laskovavg@iknugra.ru

Иив. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата					

Приложение к заключению № 23-4486 от 05.09.2023

КАРТА-СХЕМА
испрашиваемого земельного участка под объект:
Кусты №8, №11 Западно-Семиводовского месторождения. Шифр 01-3195.1/20С1775



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

■ - испрашиваемый участок

Главный маркшейдер по Урайскому региону -
начальник отдела

А.В. Чванина

Исполнитель ООО «НИПИ ЭтноАрхео Центр» О. В. Караджова

Исполнитель: научный сотрудник отдела охраны объектов культурного наследия
АУ «Центр охраны культурного наследия» Ласкова В.Г.

Ивл. № подл.	101744
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ

Таблица регистрации изменений

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	01-3195.1/20С1775-ПЗ.ТЧ	Лист
							83
Изм. № подл.	101744	Подп. и дата	Взам. инв. №				