

**Заказчик – ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина**

**ОБУСТРОЙСТВО МОРОЗНОГО ПОДНЯТИЯ МОРОЗНОГО  
МЕСТОРОЖДЕНИЯ СВЕРХВЯЗКОЙ НЕФТИ.  
ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СКВАЖИНЫ**

**ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Раздел 1. Пояснительная записка**

**2935-3200-ЕН-24-ПЗ**

**Том 1**

**Первый заместитель  
генерального директора**

**15.09.23**

**Р. З. Бадртдинов**

**Главный инженер проекта**

**15.09.23**

**А. Ф. Шафиков**



Изм.	№ док.	Подпись	Дата
1	241-23		23.08.23

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

Разрешение		Обозначение		2935-3200-ЕН-24-ПЗ				
241-23 от 17.07.23		Наименование объекта строительства		Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины				
Изм.	Лист	Содержание изменения			Код	Примечание		
1	1	2935-3200-ЕН-24-ПЗ-С Лист заменен. В примечание добавлена информация об изменениях			1	на основании замечаний ФАУ "Главгосэкспертиза России" от 14.07.2023 № 64429-23/ГГЭ- 40617/11		
	Все	2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ						
	1-45	Внесены корректировки в п.п. 2, 8, 12, 18, 22						
	62-64	Дополнено Приложение А – Дополнение №1 к заданию на проектирование						
	74-79	Приложение Г – ТУ на электроснабжение заменены на актуальные						
	98-114	Добавлено Приложение К – ТУ на водоснабжение и водоотведение						
	115- 116	Добавлено Приложение Н – документация об утверждении ППТиПМТ						
	117- 146	Добавлено Приложение П – Градостроительные планы земельных участков						
	147- 150	Добавлено Приложение Р – Заключение Волго- Камского теруправления ФАР о согласовании осуществления деятельности						
	151- 152	Добавлено Приложение С – Справка Волжско- Камского МУ ФС по надзору в сфере природопользования о категории НВООС						
	153- 155	Добавлено Приложение Т – Письмо ПАО «Татнефть» о категории ТЭК						
	156- 158	Добавлено Приложение У – Акт готовности паропровода от котельной «Морозная» к вводу в эксплуатацию						
	159- 160	Добавлено Приложение Ф – Письмо ПАО «Татнефть» о вывозе стоков с кустов скважин						
	161- 162	Добавлено Приложение Х – Письмо ПАО «Татнефть» об объекте ГЭЭ						
Изм. внес		Марюткина		23.08.23	ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» Отдел Главных Инженеров Проекта		Лист	Лис- тов
Составил		Марюткина		23.08.23				
ГИП		Шафиков		23.08.23				
Утв.								1

Согласовано  
Н. контр.



## Содержание

1	Реквизиты документов, на основании которых принято решение о разработке проектной документации .....	5
2	Исходные данные и условия для подготовки проектной документации на объект капитального строительства .....	6
3	Сведения о потребности объекта капитального строительства в топливе, газе, воде и электрической энергии .....	8
4	Данные о проектной мощности объекта капитального строительства .....	9
5	Сведения о потребностях производства в сырьевых ресурсах и источниках их поступления, потребности производства в воде, топливно-энергетических ресурсах .....	11
6	Сведения о комплексном использовании сырья, вторичных энергоресурсов, отходов производства .....	13
7	Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов .....	14
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) .....	15
9	Сведения о категории земель, на которых располагается объект .....	17
10	Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков .....	19
11	Сведения об использованных в проекте изобретениях, результатах проведенных патентных исследований .....	20
12	Технико-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства .....	21
13	Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий .....	25
14	Данные о численности работников на объекте капитального строительства и их профессионально-квалификационном составе, числе рабочих мест и другие данные,	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.		Марюткина			27.01.23
Проверил		Шафиков			27.01.23
Нач. отдела		Кушанов			27.01.23
Н. контр.		Шафиков			27.01.23
ГИП		Шафиков			27.01.23

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	162
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»		

установленные заданием на проектирование и характеризующие объект капитального строительства .....	26
15 Сведения о компьютерных программах, которые использовались при выполнении расчетов конструктивных элементов зданий, строений и сооружений.....	27
16 Обоснование возможности осуществления строительства объекта капитального строительства по этапам строительства с выделением этих этапов .....	28
17 Сведения о предполагаемых затратах, связанных со сносом зданий и сооружений, переселением людей, переносом сетей инженерно-технического обеспечения.....	29
18 Идентификационные признаки объекта капитального строительства, предусмотренные Федеральным законом "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" .....	30
19 Перечень документов по стандартизации, используемых полностью или частично на добровольной основе для соблюдения требований технических регламентов .....	35
20 Заверение проектной организации о том, что проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами и с соблюдением технических условий.....	36
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, промышленной безопасности.....	37
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 .....	38
23 Сведения о наличии проекта рекультивации земель .....	46
Приложение А (обязательное) Задание на проектирование.....	47
Дополнение №1 к заданию на проектирование объекта .....	62
Приложение Б (справочное) Выписка из реестра членов саморегулируемой организации.....	65
Приложение В (справочное) Технические условия СП «Татнефть-Добыча» на технологическую часть .....	67

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Приложение Г (справочное) Технические условия ООО «Татнефть-Энергосбыт» на электроснабжение .....	74
Приложение Д (справочное) Технические условия СП «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть» на автоматизацию .....	79
Приложение Е (справочное) Технические условия СП «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть» на подключение к сетям связи .....	85
Приложение Ж (справочное) Технические условия СП «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть» на подключение к голосовой связи Тетра проектируемых объектов СВН-3200 .....	88
Приложение И (справочное) Технические условия СП «Татнефть-Добыча» (в части антикоррозионной защиты трубопроводов от грунтовой коррозии) на пересечение и параллельное следование с НГПТ НГДУ СП «Татнефть - Добыча» .....	91
Приложение К (справочное) Технические условия СП «Татнефть-Добыча» на водоснабжение и водоотведение .....	97
Приложение Л (справочное) Справки о наличии (отсутствии) ООПТ федерального, регионального и местного значения .....	100
Приложение М (справочное) Справки о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия.....	108
Заключение Комитета РТ по охране ОКН №01-02/1372 от 05.04.2023 об отсутствии ОКН.....	110
Приложение Н (справочное) Постановление Исполнительного комитета МО «Лениногорский МР» № 1208 от 11.05.2023 Об утверждении проекта планировки и проекта межевания .....	114
Справка ГКУ РТ «Лениногорское лесничество» Минлесхоз РТ № 10 от 14.03.2023 о согласовании ПМТ .....	115
Приложение П (справочное) Градостроительные планы земельных участков.....	116
Приложение Р (справочное) Заключение Волго-Камского территориального управления ФАР № 4/6701 от 25.05.2023 о согласовании осуществления деятельности.....	146
Приложение С (справочное) Справка Волжско-Камского МУ ФС по надзору в сфере природопользования о категории НВООС.....	150
Приложение Т (справочное) Письмо ПАО «Татнефть» № 8797-ИсхСтор от 27.07.2023 о категории ТЭК.....	152
Приложение У (справочное) Акт готовности паропровода от котельной «Морозная» к	

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

вводу в эксплуатацию № 5 от 03.08.2021 .....	155
Приложение Ф (справочное) Письмо ПАО «Татнефть» №11404 от 14.08.2023 о вывозе стоков с кустов скважин .....	158
Приложение Х (справочное) Письмо ПАО «Татнефть» №221253-ПрПред (002) от 10.08.2023 об объекте ГЭЭ .....	160
Таблица регистрации изменений .....	162

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист	
			1	-	Зам.	241-23		23.08.23	4
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док		Подп.	Дата

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

Основанием разработки проектно-сметной документации для нового строительства «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины» является Протокол ЦКР Роснедра №25-Прот от 17.07.2019 г., утверждающий вариант проекта разработки нефтяного месторождения, утвержденная инвестиционная программа, решение руководства Компании и т.п., с указанием реквизитов документов.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
1	-	Зам.	241-23				23.08.23	2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

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

Исходными данными и условиями для разработки проектной документации по объекту «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины» являются:

- Задание на проектирование «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины» № 45088-ВН от 28.10.2022, утвержденное начальником отдела техники и технологии добычи СВН – заместителем начальника УДНГ по СВН СП «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина Р.Р. Ахмадуллиним;

- Дополнение №1 к заданию на проектирование от 11.8.2023, утвержденное начальником отдела техники и технологии добычи СВН – заместителем начальника УДНГ по СВН СП «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина Р.Р. Ахмадуллиним;

- материалы инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-гидрометеорологических, инженерно-экологических изысканий, выполненных ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» в 2022 г.;

- Протокол ЦКР Роснедра №25-Прот от 17.07.2019 г.;

- Технические условия СП «Татнефть-Добыча» № 791-ИсхСтр от 10.06.2022 на технологическую часть;

- Технические условия ООО «Татнефть» № 403/ТУ от 26.04.2022 на электроснабжение;

- Технические условия СП «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть» № 81/Вн-УСПП от 23.04.2022 на автоматизацию;

- Технические условия СП «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть» № 85/Вн-УСПП от 25.04.2022 на подключение к сетям связи;

- Технические условия СП «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть» № 84/Вн-УСПП от 25.04.2022 на подключение к голосовой связи сети Тетра проектируемых объектов СВН-3200;

- Технические условия СП «Татнефть-Добыча» (в части антикоррозионной защиты трубопроводов от грунтовой коррозии) на пересечение и параллельное следование с нефтегазопромысловыми трубопроводами НГДУ СП «Татнефть - Добыча»;

- Постановление Исполнительного комитета муниципального образования «Лениногорский муниципальный район» № 1208 от 11.05.2023 Об утверждении проекта планировки и проекта межевания в его составе;

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23	<b>2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ</b>	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		6

– Справка ГКУ РТ «Ленингорское лесничество» Министерства лесного хозяйства Республики Татарстан № 10 от 14.03.2023 о согласовании ПМТ;

- Градостроительный план земельного участка RU-16-5-00-1-00-2002 от 28.04.2023;
- Градостроительный план земельного участка RU-16-5-00-1-00-2003 от 28.04.2023;
- Градостроительный план земельного участка RU-16-5-00-1-00-2005 от 03.06.2023;
- Градостроительный план земельного участка RU-16-5-00-1-00-2006 от 03.06.2023;
- Градостроительный план земельного участка RU-16-5-00-1-00-2007 от 03.06.2023.

Застройщик/Технический заказчик по объекту – ПАО «Татнефть», «Татнефть-Добыча».

Генеральный проектировщик – ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект».

Стадия проектирования – проектная и рабочая документация.

Вид строительства – новое строительство.

Район строительства – Республика Татарстан, Ленингорский район, Морозное месторождение СВН

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
										7
1	-	Зам.	241-23					23.08.23	2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата					

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

Основными видами ресурсов, необходимых для обеспечения технологических нужд при выполнении работ по обустройству дополнительных скважин Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти являются:

- электроэнергия для обеспечения работы эксплуатационного оборудования, приборов связи, КИПиА, обеспечения собственных нужд блок-бокса щитовой КИП;
- высокотемпературный насыщенный водяной пар для нагнетания его через скважины;
- вода для проведения очистки полости, гидравлических испытаний проектируемых трубопроводов;
- материалы для производства строительно-монтажных работ.

Потребность в паре необходима для выполнения технического решения, принятого проектной документацией, которое предусматривает тепловой метод воздействия на продуктивные пласты месторождения сверхвязкой нефти для повышения их отдачи.

Потребность в воде для проведения очистки полости, гидравлических испытаний проектируемых трубопроводов диктуется требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» — раздел VII (п. 63), ГОСТ 32569 (раздел 13).

Для осуществления сбора и транспорта НГС от проектируемых скважин предусмотрено электроснабжение проектируемых сооружений.

Потребности объекта в энергоресурсах представлены в таблице 3.1

Таблица 3.1 - Потребность объекта в энергоресурсах

Наименование	Потребность
Пар, $T_{\text{раб}}=230\text{ }^{\circ}\text{C}$ , $P_{\text{раб}}=2,0\text{ МПа}$	540 т/сут
Электроэнергия, кВА	198,7 кВА

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

1	-	Зам.	241-23	23.08.23	2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		Дата

#### 4 Данные о проектной мощности объекта капитального строительства

Продукцией скважин Морозного месторождения Морозного поднятия сверхвязкой нефти (СВН) является водонефтяная эмульсия.

Планируемый объем перекачки добываемого сырья по проектируемым трубопроводам, при проектной обводнённости нефти равной 77%, составляет:

а) извлекаемой из эксплуатационных скважин продукции – водогазонефтяной эмульсии – 194,4 тыс.т/год;

б) нефти – 60,48 тыс. т/год.

В данном проекте подлежат обустройству 12 скважин, в том числе:

Горизонтально-добывающих с одной точкой подачи пара – 6 шт. (№№ 28000, 28002, 28004, 28010, 28012, 28014);

Паронагнетательных с двумя точками подачи пара – 6 шт. (№№28001, 28003, 2805, 28011, 28013, 28015).

Технологические показатели эксплуатационных скважин представлены в таблице 4.1, 4.2.

Таблица 4.1 - Основные показатели разработки кустов скважин Морозного месторождения Морозного поднятия

Номер куста скважин	Наименование показателя						
	Количество добывающих скважин, шт.	Количество паронагнетательных скважин, шт.	Всего, шт.	Плотность нефти, г/см <sup>3</sup>	Температура нефтегазо-жидкостной смеси, °С	Обводненность нефти	Давление на устье добывающих скважин, МПа
28000	3	3	6	1,053-1,224	до 100	74-84%	0,85
28006	3	3	6	1,053-1,224	до 100	74-84%	0,95

Таблица 4.2 – Технологические показатели эксплуатационных скважин

№ куста скважин	№ скважины	Назначение	Длина горизонтального ствола, м	Кол. точек подачи пара, ед	Закачка пара, т/сут	Добыча жидкости, т/сут	Добыча СВН, т/сут
28000 (6 скв.)	28000	добывающая	416	1	90	110	25
	28001	нагнетательная	416	2	90		
	28002	добывающая	630	1	90	110	25

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23	2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		9

№ куста скважин	№ скважины	Назначение	Длина горизонтального ствола, м	Кол. точек подачи пара, ед	Закачка пара, т/сут	Добыча жидкости, т/сут	Добыча СВН, т/сут
	28003	нагнетательная	630	2	90		
	28004	добывающая	687	1	90	110	25
	28005	нагнетательная	687	2	90		
28006 (6 скв.)	28010	добывающая	622	1	90	110	25
	28011	нагнетательная	622	2	90		
	28012	добывающая	545	1	90	110	25
	28013	нагнетательная	545	2	90		
	28014	добывающая	356	1	90	110	25
	28015	нагнетательная	356	2	90		

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

10

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

Источником поступления сырья является продукция добывающих скважин Морозного нефтяного месторождения.

Согласно техническому заданию планируемый объем перекачки добываемого сырья по проектируемым трубопроводам составляет:

а) извлекаемой из эксплуатационных скважин продукции – водогазонефтяной эмульсии – 194,4 тыс.т/год;

б) нефти – 60,48 тыс. т/год;

Качественные характеристики сырья представлены в таблицах 4.1- 4.4, раздела 4 тома 2935-3200-ЕН-24-ТКР1

Источниками поступления всех основных материалов для производства строительно-монтажных работ являются специализированные предприятия, лицензированные в установленном порядке и имеющие соответствующее разрешение на выпуск данных видов продукции.

Расход пара к кусту 28000 по отдельной ветке проектируемого распределительного паропровода диаметром 159х7 от точки врезки в существующий паропровод диаметром 273х9 в районе угла поворота УП41 к существующему кусту 28006. Расход пара к дополнительным скважинам куста 28006 по проектируемому продолжению ветки существующего распределительного паропровода диаметром 219х8 в районе неподвижной опоры Н128.

Таблица 5.1 – Расчетные расходы пара

Номер куста	Наименование потребителя	Расчетный тепловой поток, т/сут		
		Технологические нужды, по этапам:		Всего
		Освоение	Эксплуатация	
28000	Куст скважин, в т.ч.:	540	270	270
	добывающие	270	-	-
	нагнетательные	270	270	-
28006	Куст скважин, дополнительные скважины, в т.ч.:	540	270	270
	добывающие	270	-	-
	нагнетательные	270	270	-
Итого:		-	-	540

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Таблица 5.2 – Объемы закачиваемого пара

Номер куста	Объем закачиваемого пара, т/сут	
	Существующий	Проектируемый
28000		270
28006	180	270
28016	450	
28026	450	
28036	270	
28044	540	
Итого	1980	540
Всего	2430	

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

12

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

Данным проектом предусматривается обустройство добывающих и нагнетательных скважин на Морозном поднятии Морозного месторождения сверхвязкой нефти (СВН). Продукцией проектируемого объекта является водогазонефтяная эмульсия.

Вторичные энергоресурсы и отходы производства в технологии добычи нефти не используются.

Отходы, образующиеся во время строительства и эксплуатации объектов капитального строительства производственного назначения, утилизируются подрядной организацией в рамках заключенного договора

Инв. № подл.		Подп. и дата		Взам. инв. №	
1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ					Лист
					13

## 7 Сведения об использовании возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов

Использование возобновляемых источников и вторичных энергетических ресурсов не предусматривается.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист
1	-	Зам.	241-23		23.08.23	14		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

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

Для обеспечения выполнения всего комплекса работ настоящим проектом предусматривается организация строительной полосы с последующей сдачей землепользователям временно занимаемой земли на период строительства, и земли на период эксплуатации.

Земли, отведенные во временное пользование, предназначены для:

- производства строительно-монтажных работ;
- технологического проезда;
- площадок складирования материалов;
- переездов через действующие подземные коммуникации;
- площадок временного хранения плодородного слоя почвы;
- устройства временного бытового городка строителей;
- устройства временной стоянки строительной техники.

Ширина полосы временного землеотвода линейных объектов принята в соответствии с таблицей 2 СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин» и составляет для нефтепроводов диаметром до 150 мм - 32 м.

Ширина полосы временного землеотвода ВЛ 6 кВ принята в соответствии с таблицей 1 ВСН 14278тм-т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ» и составляет 8 м.

Ширина полосы отвода земель под проектируемые паропроводы принята по проекту и составляет 20 м.

Ширина полосы отвода земель под проектируемые автодороги принята 36 метров согласно Постановлению Правительства РФ от 02.09.2009 г. №717 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса».

Общая площадь земель, необходимых к занятию, составляет 13,5285 га, в том числе:

- на период строительства – 6,1642 га;
- на период эксплуатации – 7,3643 га.

Площадь ранее отведённых земельных участков составляет 12,3121 га.

Обоснование площадей по участкам работ, видам угодий и землепользователям представлено в таблице 8.

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Таблица 8 – Обоснование площадей, намечаемых к занятию по проекту

Наименование объекта	Площадь всего, га	Земли на период строительства, га								Земли на период эксплуатации, га						
		Всего, га	в том числе							Всего, га	в том числе					
			Земли лесного фонда			Земли сельскохозяйственного назначения			Земли промышленности, энергетики, транспорта		Земли лесного фонда			Земли сельскохозяйственного назначения		Земли промышленности и, энергетики, транспорта
			Земли покрытые лесной растительностью	Трава	Прочие	Пастбище	Земли покрытые лесной растительностью	Прочие			Прочие	Земли покрытые лесной растительностью	Трава	Прочие	Пастбище	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
<b>Ленинбургский муниципальный район</b>																
<b>Монтажные работы</b>																
<b>Куст скважин №28000</b>	<b>5,8692</b>	<b>3,1827</b>	<b>0,0000</b>	<b>1,5413</b>	<b>0,4716</b>	<b>0,9393</b>	<b>0,0463</b>	<b>0,1193</b>	<b>0,0649</b>	<b>2,6865</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,5407</b>	<b>1,7373</b>	<b>0,2054</b>	<b>0,1659</b>	<b>0,0372</b>
16:25:000000:390 (16:25:130302:15) Администрация Ленинбургского района	<b>0,1913</b>	<b>0,1872</b>	0,0000	0,0000	0,0000	0,1648	0,0000	0,0224	0,0000	<b>0,0041</b>	0,0000	0,0000	0,0000	0,0028	0,0013	0,0000
16:25:130302 Ленинбургское лесничество Ст аро- Кувакское участковое лесничес тво	<b>0,2946</b>	<b>0,2946</b>	0,0000	0,2946	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	<b>0,0000</b>	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
16:25:000000:418 (16:25:130302:39) Долевая собственность, Аренда ООО "Август- Ленинбургск"	<b>0,2257</b>	<b>0,1417</b>	0,0000	0,0000	0,0000	0,0616	0,0000	0,0801	0,0000	<b>0,0840</b>	0,0000	0,0000	0,0000	0,0098	0,0742	0,0000
16:25:000000:391 (16:25:130401:33) Администрация Ленинбургского МР	<b>0,1913</b>	<b>0,1912</b>	0,0000	0,0000	0,0000	0,1449	0,0463	0,0000	0,0000	<b>0,0001</b>	0,0000	0,0000	0,0000	0,0001	0,0000	0,0000
16:25:000000:535 Аренда ООО "Август- Ленинбургск"	<b>0,0873</b>	<b>0,0856</b>	0,0000	0,0000	0,0000	0,0829	0,0000	0,0027	0,0000	<b>0,0017</b>	0,0000	0,0000	0,0000	0,0017	0,0000	0,0000
16:25:130302 Собственность Администрации РТ	<b>0,1021</b>	<b>0,0649</b>	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0649	<b>0,0372</b>	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0372
16:28:130302:349 16:25:130302:344 16:25:130401:92 16:25:130401:302 ПАО "Татнефть" им. В.Д.Шашина	<b>4,7769</b>	<b>2,2175</b>	0,0000	1,2467	0,4716	0,4851	0,0000	0,0141	0,0000	<b>2,5594</b>	0,0000	0,5407	1,7373	0,1910	0,0904	0,0000
<b>Куст скважин №28006</b>	<b>7,3593</b>	<b>2,6815</b>	<b>0,8497</b>	<b>0,4089</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>1,4229</b>	<b>4,6778</b>	<b>1,2902</b>	<b>0,8930</b>	<b>0,5193</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>1,9753</b>
16:25:130401:92 16:41:000000:1729 16:41:200205:184 ПАО "Татнефть" им. В.Д.Шашина	<b>7,3593</b>	<b>2,6815</b>	0,8497	0,4089	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	1,4229	<b>4,6778</b>	1,2902	0,8930	0,5193	0,0000	0,0000	1,9753
<b>Временный бытовой городок строителей</b>	<b>0,3000</b>	<b>0,3000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,1241</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,1759</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>	<b>0,0000</b>
16:25:000000:535 Аренда ООО "Август-Ленинбургск"	<b>0,1241</b>	<b>0,1241</b>	0,0000	0,0000	0,0000	0,1241	0,0000	0,0000	0,0000	<b>0,0000</b>	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
16:25:130401:92 ПАО "Татнефть" им. В.Д.Шашина	<b>0,1759</b>	<b>0,1759</b>	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,1759	<b>0,0000</b>	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<b>Итого</b>	<b>13,5285</b>	<b>6,1642</b>	<b>0,8497</b>	<b>1,9502</b>	<b>0,4716</b>	<b>1,0634</b>	<b>0,0463</b>	<b>0,1193</b>	<b>1,6637</b>	<b>7,3643</b>	<b>1,2902</b>	<b>1,4337</b>	<b>2,2566</b>	<b>0,2054</b>	<b>0,1659</b>	<b>2,0125</b>

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

1	-	Зам.	241-23	23.08.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

## 9 Сведения о категории земель, на которых располагается объект

В административном отношении проектируемый объект расположен на территории Лениногорского района Республики Татарстан РФ.

Границы ближайших населенных пунктов к объектам проектирования:

- п. им. Мичурина (Лениногорский район РТ) граница населенного пункта расположена в 1,7 км к востоку, ближайшая жилая застройка расположена в 1,69 км;
- д. Семеново-Шарла (Шенталинский район РТ) граница населенного пункта расположена в 3,8 км к юго-востоку, ближайшая жилая застройка расположена в 4,2 км;
- с. Мордовская Кармалка (Лениногорский район РТ), граница населенного пункта расположена в 5,1 км к северо-востоку, ближайшая жилая застройка расположена в 5,09 км.

Обоснованием необходимости размещения проектируемого объекта и его инфраструктуры на землях сельскохозяйственного назначения является отсутствие на территории земель иных категорий.

В соответствии с перечнем муниципальных образований субъектов Российской Федерации, согласно данным Государственного комитета Республики Татарстан по биологическим ресурсам, по данным администрации Лениногорского района на территории Лениногорского района Республики Татарстан в границах размещения объекта особо охраняемые природные территории федерального, регионального, местного значения отсутствуют.

По данным Минкультуры России объекты культурного наследия и их зоны охраны на участке проведения работ отсутствуют.

По данным, имеющимся в фонде геологической информации Министерства экологии и природных ресурсов Республики Татарстан, на запрашиваемом участке разведанные и числящиеся на территориальном балансе запасов ОПИ Республики Татарстан месторождения ОПИ отсутствуют.

Согласно письму Министерства лесного хозяйства участок производства работ затрагивает земли лесного фонда, а именно выделы 5, 8, 10, 12, 20, 22, 28 квартала 27, выделы 8, 11, 13-18, 20-22, 27 квартала 28, выдел 1 квартала 29, выдел 12 квартала 4 Старо-Кувакского участкового лесничества Лениногорского лесничества.

В соответствии с выписками из государственного лесного реестра участок указанные леса относятся к защитным лесам, категория защитных лесов – леса, расположенные в пустынных, полупустынных, лесостепных, лесотундровых зонах, степях, горах (ценные леса). К особо защитным участкам леса (небольшие участки лесов (менее 100 га), расположенные среди безлесных пространств относятся леса квартала 27 выдела 5, 10, 12, 20, 22.

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

17

В ценных лесах запрещаются строительство и эксплуатация объектов капитального строительства, за исключением велосипедных и беговых дорожек, линейных объектов и гидротехнических сооружений. На особо защитных участках лесов запрещается строительство и эксплуатация объектов капитального строительства, за исключением линейных объектов и гидротехнических сооружений.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
1	-	Зам.	241-23		23.08.23	2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		18

## 10 Сведения о размере средств, требующихся для возмещения убытков правообладателям земельных участков

Работы по строительству объекта осуществляются на землях сельскохозяйственного назначения. Угодья на площадке строительства представлены травяной растительностью, пашней, лесом. После окончания строительно-монтажных работ на отводимых землях производится рекультивация нарушенных земель в соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.3.04-83.

Восстановлению (рекультивации) подлежат нарушенные земли, передаваемые на период производства работ по строительству объекта.

Земельные участки приводятся в пригодное для использования состояние в ходе работ, а при невозможности этого - не позднее, чем в течение года после завершения работ. Работы по рекультивации земель проводят согласно календарному плану (см. том 2935-3200-ЕН-24-ПОС). Рекультивация выполняется в два этапа - технический и биологический.

Инв. № подл.		Подп. и дата		Взам. инв. №	
1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ					Лист
					19

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

В проектной документации патентные проработки не проводились, изобретения отсутствуют.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
1	-	Зам.	241-23				23.08.23	2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

## 12 Техничко-экономические показатели проектируемых объектов капитального строительства

Основные технико-экономические показатели по объекту Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины приведены в таблице 12.1.

Таблица 12.1 - Основные технико-экономические показатели объекта проектирования

Наименование показателя	Значение показателя
Куст скважин № 28006. Фонд обустраиваемых скважин (штук), в том числе: - добывающих (штук); - паронагнетательных (штук)	6  3 3
Куст скважин № 28000. Фонд обустраиваемых скважин (штук), в том числе: - добывающих (штук); - паронагнетательных (штук)	6  3 3
Максимальная добычи жидкости (2023 г.), тыс. т /год	194,4
Максимальная добычи нефти (2023 г.), тыс. т/год	60,48
Максимальная закачка пара (2022 г.), тыс. т/год	189,6

**Сведения о зданиях (сооружениях), входящих в состав сложного объекта, применительно к которому подготовлена проектная документация**

**Наименование объекта капитального строительства:** Куст скважин № 28006

**Почтовый (строительный адрес):** Республика Татарстан, Лениногорский район

**Функциональное назначение:** Объекты сбора и транспорта нефти и нефтяного газа. Прочие здания (сооружения) сбора и транспорта нефти и нефтяного газа. Код 2.2 2.21

**Техничко-экономические показатели объекта капитального строительства**

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Общее количество скважин	штук	6
Количество добывающих скважин	штук	3
Количество паронагнетательных скважин	штук	3
Добыча жидкости	т/сут	330
Добыча нефти	т/сут	75
Закачка пара	т/сут	270
Уровень ответственности	-	Нормальный

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

1	-	Зам.	241-23	23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.
				Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

**Наименование объекта капитального строительства:** Куст скважин № 28000

**Почтовый (строительный адрес):** Республика Татарстан, Лениногорский район

**Функциональное назначение:** Объекты сбора и транспорта нефти и нефтяного газа. Прочие здания (сооружения) сбора и транспорта нефти и нефтяного газа. Код 2.2.2.21

**Технико-экономические показатели объекта капитального строительства**

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Общее количество скважин	штук	6
Количество добывающих скважин	штук	3
Количество паронагнетательных скважин	штук	3
Добыча жидкости	т/сут	330
Добыча нефти	т/сут	75
Закачка пара	т/сут	270
Уровень ответственности	-	Нормальный

**Наименование объекта капитального строительства:** Нефтепровод от куста скв. №28006 до т.28008. Трасса №1

**Почтовый (строительный адрес):** Республика Татарстан, Лениногорский район

**Функциональное назначение:** Объекты сбора и транспорта нефти и нефтяного газа. Сооружение трубопровода системы сбора и транспорта продукции эксплуатационных нефтяных скважин. Код 2.2.2.19

**Технико-экономические показатели объекта капитального строительства**

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Протяженность	метр	118,8
Диаметр и толщина стенки трубопровода	миллиметр	159x5
Уровень ответственности	-	Повышенный

**Наименование объекта капитального строительства:** Нефтепровод от куста скв. №28000 до УЗА №1. Трасса №2

**Почтовый (строительный адрес):** Республика Татарстан, Лениногорский район

**Функциональное назначение:** Объекты сбора и транспорта нефти и нефтяного газа. Сооружение трубопровода системы сбора и транспорта продукции эксплуатационных нефтяных скважин. Код 2.2.2.19

**Технико-экономические показатели объекта капитального строительства**

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Протяженность	метр	467,7
Диаметр и толщина стенки трубопровода	миллиметр	114x4,5
Уровень ответственности	-	Повышенный

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

22

**Наименование объекта капитального строительства:** Паропровод DN 200 к кусту скважин № 28006

**Почтовый (строительный адрес):** Республика Татарстан, Лениногорский район

**Функциональное назначение:** Объекты термического воздействия на пласт. Сооружение распределительного паропровода при добыче нефти и газа. Код 2.2.5.1

**Технико-экономические показатели объекта капитального строительства**

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Протяженность	метр	127,2
Диаметр	миллиметр	219
Уровень ответственности	-	Нормальный

**Наименование объекта капитального строительства:** Паропровод DN 200 с переходом на DN 150 к кусту скважин № 28000

**Почтовый (строительный адрес):** Республика Татарстан, Лениногорский район

**Функциональное назначение:** Объекты термического воздействия на пласт. Сооружение распределительного паропровода при добыче нефти и газа. Код 2.2.5.1

**Технико-экономические показатели объекта капитального строительства**

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Протяженность	метр	118,8
Уровень ответственности	-	Нормальный

**Наименование объекта капитального строительства:** Автодорога на куст №28006

**Почтовый (строительный адрес):** Республика Татарстан, Лениногорский район

**Функциональное назначение:** Автомобильные дороги вне населенных пунктов. Обычная автомобильная дорога. Код 20.1.1.2

**Технико-экономические показатели объекта капитального строительства**

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Протяженность автодороги	метр	389,19
Уровень ответственности	-	Нормальный

**Наименование объекта капитального строительства:** Автодорога на куст №28000

**Почтовый (строительный адрес):** Республика Татарстан, Лениногорский район

**Функциональное назначение:** Автомобильные дороги вне населенных пунктов. Обычная автомобильная дорога. Код 20.1.1.2

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

23

**Технико-экономические показатели объекта капитального строительства**

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Протяженность автодороги	метр	279,95
Уровень ответственности	-	Нормальный

**Наименование объекта капитального строительства:** ВЛ 6 кВ на куст скважин №28000

**Почтовый (строительный адрес):** Республика Татарстан, Лениногорский район

**Функциональное назначение:** Электрические сети. Сооружение воздушной линии электропередачи. Код 16.5.1.17

**Технико-экономические показатели объекта капитального строительства**

Наименование показателя	Единица измерения	Значение
Протяженность	метр	317,91
Напряжение	кВ	6
Уровень ответственности	-	Нормальный

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

1	-	Зам.	241-23	23.08.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

24

### 13 Сведения о наличии разработанных и согласованных специальных технических условий

Применение специальных технических условий не требуется.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист
			1	-	Зам.	241-23		23.08.23
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**

Раздел не разрабатывается, т.к. объект производственного назначения.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Взам. инв. №	
1	-	Зам.	241-23		23.08.23	2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		26

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

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

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист
			1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

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

В соответствии с заданием на проектирование по объекту «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины» выделение этапов не требуется.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
1	-	Зам.	241-23				23.08.23	2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

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

Проектом «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины» демонтаж не предусматривается.

Инв. № подл.		Подп. и дата		Взам. инв. №		2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ		Лист
1	-	Зам.	241-23		23.08.23			29
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			

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

Проектируемый объект «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины» является технически сложным.

Идентификационные признаки проектируемых объектов представлены в таблице 18.1.

Таблица 18.1 – Идентификационные признаки объекта

№	Признаки	Идентификация по признакам	Примечание
<b>Куст скважин № 28006 (технологическое оборудование, сооружения куста скважин)</b>			
1	Назначение	2.2 2.21 Прочие здания (сооружения) сбора и транспорта нефти и нефтяного газа	Проектируемые сооружения предназначены: - для добычи и замера продукции скважин (нефть, газ, вода)
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	СП 115.13330.2016
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Относятся к опасным производственным объектам.	Является неотъемлемой частью опасного производственного объекта
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категория наружных установок и помещений по взрывопожарной и пожарной опасности - АН и А, В, Д соответственно.	В соответствии с главами 7 и 8 Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008 г.
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	
7	Уровень ответственности	Нормальный	

**Нефтепровод от куста скв. №28006 до т.28008. Трасса №1**

1	Назначение	2.2.2.19 Сооружение трубопровода системы сбора и транспорта продукции эксплуатационных нефтяных скважин	Проектируемые сооружения предназначены для транспорта продукции скважин до точек врезок в существующую систему сбора продукции скважин.
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

№	Признаки	Идентификация по признакам	Примечание
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	СП 115.13330.2016
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Относятся к опасным производственным объектам.	Является неотъемлемой частью опасного производственного объекта
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категория наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности – АН (узлы установки арматуры)	В соответствии с главой 7 Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008 г.
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	
7	Уровень ответственности	Повышенный	

**Паропровод DN 200 к кусту скважин № 28006**

1	Назначение	2.2.5.1 Сооружение распределительного паропровода при добыче нефти и газа	
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	СП 115.13330.2016
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Относятся к опасным производственным объектам: оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 МПа (п. 2 прил.1 №116-ФЗ от 21.07.1997 (в ред..04.11.2022))	Является неотъемлемой частью опасного производственного объекта
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категория наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности – АН	В соответствии с главой 7 Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008 г.
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	
7	Уровень ответственности	Нормальный	

**Автодорога на куст №28006**

1	Назначение	20.1.1.2 Обычная автомобильная дорога	Обеспечение транспортной связи проектируемых сооружений с объектами месторождения.
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	Не входят в перечень, приведенный в п.11 статьи 48.1 Градостроительного кодекса РФ

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

31

№	Признаки	Идентификация по признакам	Примечание
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	СП 115.13330.2016
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Не относятся к опасным производственным объектам.	Является неотъемлемой частью опасного производственного объекта
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категорированию не подлежат	Статья 27 Федерального закона № 123-ФЗ
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	
7	Уровень ответственности	Нормальный	

**Куст скважин №28000 (технологическое оборудование, сооружения куста скважин)**

1	Назначение	2.2 2.21 Прочие здания (сооружения) сбора и транспорта нефти и нефтяного газа	Проектируемые сооружения предназначены: - для добычи и замера продукции скважин (нефть, газ, вода)
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	СП 115.13330.2016
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Относятся к опасным производственным объектам.	Является неотъемлемой частью опасного производственного объекта
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категория наружных установок и помещений по взрывопожарной и пожарной опасности - АН и А, В, Д соответственно.	В соответствии с главами 7 и 8 Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008 г.
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	
7	Уровень ответственности	Нормальный	

**Нефтепровод от куста скв. №28000 до УЗА №1. Трасса №2**

1	Назначение	2.2.2.19 Сооружение трубопровода системы сбора и транспорта продукции эксплуатационных нефтяных скважин	Проектируемые сооружения предназначены для транспорта продукции скважин до точек врезок в существующую систему сбора продукции скважин.
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

№	Признаки	Идентификация по признакам	Примечание
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	СП 115.13330.2016
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Относятся к опасным производственным объектам.	Является неотъемлемой частью опасного производственного объекта
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категория наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности – АН (узлы установки арматуры)	В соответствии с главой 7 Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008 г.
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	
7	Уровень ответственности	Повышенный	

**Паропровод DN 200 с переходом на DN 150 к кусту скважин № 28000**

1	Назначение	2.2.5.1 Сооружение распределительного паропровода при добыче нефти и газа	
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	СП 115.13330.2016
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Относятся к опасным производственным объектам: оборудование, работающее под избыточным давлением более 0,07 МПа (п. 2 прил.1 №116-ФЗ от 21.07.1997 (в ред..04.11.2022))	Является неотъемлемой частью опасного производственного объекта
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категория наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности – АН	В соответствии с главой 7 Федерального закона №123-ФЗ от 22.07.2008 г.
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	
7	Уровень ответственности	Нормальный	

**ВЛ 6 кВ на куст скважин №28000**

1	Назначение	16.5.1.17 Сооружение воздушной линии электропередачи	Электроснабжение проектируемых объектов куста скважин.
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	

Взам. инв. №						
Подп. и дата						
Инв. № подл.						
	1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	
2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ						Лист
						33

№	Признаки	Идентификация по признакам	Примечание
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	СП 115.13330.2016
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Не относятся к опасным производственным объектам.	Является неотъемлемой частью опасного производственного объекта
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категорированию не подлежат	Статья 27 Федерального закона № 123-ФЗ
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	
7	Уровень ответственности	Нормальный	

**Автодорога на куст №28000**

1	Назначение	20.1.1.2 Обычная автомобильная дорога	Обеспечение транспортной связи проектируемых сооружений с объектами месторождения.
2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых, влияют на их безопасность	К объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, влияющим на их безопасность, не относятся.	Не входят в перечень, приведенный в п.11 статьи 48.1 Градостроительного кодекса РФ
3	Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территории, на которой будут осуществляться строительство, реконструкция и эксплуатация здания или сооружения	Вероятность землетрясений, карстовых явлений в районе строительства ничтожно мала. Оползни, сели, лавины, наводнения, ураганы и смерчи отсутствуют.	СП 115.13330.2016
4	Принадлежность к опасным производственным объектам	Не относятся к опасным производственным объектам.	Является неотъемлемой частью опасного производственного объекта
5	Пожарная и взрывопожарная опасность	Категорированию не подлежат	Статья 27 Федерального закона № 123-ФЗ
6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Нет	
7	Уровень ответственности	Нормальный	

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист
			1	-	Зам.	241-23		23.08.23
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

**19 Перечень документов по стандартизации, используемых полностью или частично на добровольной основе для соблюдения требований технических регламентов**

Согласно заданию на проектирование проектная документация «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины» выполнена в соответствии с нормативно-техническими документами РФ обязательного применения.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
1	-	Зам.	241-23				23.08.23	2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

**20 Заверение проектной организации о том, что проектная документация разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами и с соблюдением технических условий**

Проектная документация «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины» разработана в соответствии с градостроительным планом земельного участка, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Главный инженер проекта



А.Ф. Шафиков

Инв. № подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №		2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист	
	1	-	Зам.	241-23			23.08.23
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док			Подп.
						36	

**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, промышленной безопасности**

В проекте предусмотрены мероприятия, направленные на обеспечение эффективности использования энергетических ресурсов.

Решения и мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и оснащённости зданий, строений, сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов, промышленной безопасности представлены в следующих разделах:

- Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях и системах инженерно-технического обеспечения;
- Раздел 6. Технологические решения.

Инв. № подл.						2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист
							37
	1	-	Зам.	241-23	23.08.23		
Взам. инв. №	Подп. и дата						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

## 22 Сведения о назначении и функционально-технологических особенностях объекта капитального строительства в соответствии с заданием на проектирование и классификатором объектов капитального строительства по их назначению и функционально-технологическим особенностям

Проектируемый объект относится к объектам производственного назначения.

Вид строительства – новое.

Функциональное назначение объекта «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины»: Объекты сбора и транспорта нефти и нефтяного газа \_ код 2.2.2.21 \_ Прочие здания (сооружения) сбора и транспорта нефти и нефтяного газа.

В соответствии с техническим заданием на проектирование настоящим проектом предусматривается обустройство кустов скважин №№28000, 28006.

Продукцией добывающих (нефтяных) скважин Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти является водонефтяная эмульсия с содержанием попутного газа, которая собирается и транспортируется до установки подготовки сверхвязкой нефти.

Давление на устье добывающих скважин принято в соответствии с гидравлическим расчетом, представленным в томе 2935-3200-ЕН-24-ИОС7.2.

В проектной документации предусмотрены технологические решения по обустройству 12 скважин Морозного поднятия, в том числе: 6 добывающих и 6 нагнетательных скважин.

Таблица 22.1 – Назначение скважин

№ п/п	Куст	№ скважины	Назначение	Длина горизонтального ствола, м	Количество точек подачи пара, ед	Объем добываемой жидкости, т/сут
1	28000 (6 скв.)	28000	добывающая	416	1	110
2		28001	нагнетательная	416	2	
3		28002	добывающая	630	1	110
4		28003	нагнетательная	630	2	
5		28004	добывающая	687	1	110
6		28005	нагнетательная	687	2	
7	28006 (6 скв.)	28010	добывающая	622	1	110
8		28011	нагнетательная	622	2	
9		28012	добывающая	545	1	110
10		28013	нагнетательная	545	2	

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

№ п/п	Куст	№ скважины	Назначение	Длина горизонтального ствола, м	Количество точек подачи пара, ед	Объем добываемой жидкости, т/сут
11		28014	добывающая	356	1	110
12		28015	нагнетательная	356	2	

Согласно техническому заданию мощность производства составляет:

Максимальная годовая добыча жидкости – 194,4 тыс.т (2023 г.)

Максимальная годовая добыча нефти – 60,48 тыс.т (2023 г.).

Максимальная годовая закачка пара – 189,6 тыс. т (2022 г.)

Проектом предусматривается обустройство 6 горизонтально-добывающих скважин и 6 горизонтально-нагнетательных.

В соответствии с принятой технологической схемой, продукция скважин Морозного поднятия под давлением скважинных насосов по сборным трубопроводам идет в сборный нефтепровод и далее смешанная жидкость поступает на УПСВН «Сарабикулово».

Условия залегания СВН характеризуются сравнительно малыми глубинами, низкими значениями пластовых давлений и температур, высокой вязкостью в пластах.

Техническое решение по отбору сверхвязкой нефти из скважин обосновывается выбором рационального подъема жидкости. Условия залегания сверхвязкой нефти характеризуются сравнительно малыми глубинами, низкими значениями пластовых давлений и температур, высокой вязкостью в пластах. Для увеличения притока сверхвязкой нефти используется термический метод воздействия на пласт, а именно нагнетание высокотемпературного пара в нагнетательной скважине. Воздействие высокотемпературного пара способствует снижению вязкости и повышению пластовой энергии.

Для первоначального пуска добывающей скважины сначала в нее подается пар для разогрева пласта и, вследствие, снижения вязкости нефти. Затем запускается погружной насос и идет добыча продукции. В период обустройства месторождения прогрев продуктовых пластов осуществляется через все скважины куста (добывающие и нагнетательные).

Все добывающие скважины обустраиваются для механизированного способа добычи электроцентробежных насосов (УЭЦНКИ - электроцентробежные коррозионно-износостойкие насосы). Для бесперебойной работы погружных насосов проектом предусматривается отвод затрубного газа из устья скважины в выкидную линию и далее совместный транспорт с добываемой жидкостью до УПСВН «Сарабикулово». Сбор и транспорт нефти и газа осуществляется по герметизированной однострунной системе. Обязка устьев добывающих скважин представлена в графической части тома 2935-3200-ЕН-24-ТКР1.

Добываемая продукция скважин под устьевым давлением, создаваемым погружным насосом, и температурой до 100°С транспортируется по выкидным трубопроводам через узел учета, где происходит замер дебита скважин. Для замера дебита скважин предусматривается

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

39

установка расходомера. От узлов учета продукция скважин по сборным нефтепроводам диаметром 114 мм, 159 мм, 219 мм и 273 мм транспортируется до врезки технологический трубопровод проектируемого УПСВН «Сарабикулово».

На УПСВН «Сарабикулово» на приемной гребенке предусматривается установка узла контроля коррозии, который предназначен для экспозиции образцов-свидетелей и датчиков для электрохимических коррозионных исследований при определении агрессивности рабочих сред и эффективности применяемых мер защиты от коррозии, в соответствии с требованиями п.364 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Паронагнетательная скважина весь период работает на подачу пара в скважину. Подача высокотемпературного пара способствует снижению вязкости нефти, повышению пластовой энергии и повышает отдачу пласта.

Паронагнетательная скважина оборудована датчиком расхода пара, что позволяет учитывать количество пара и его параметры. Схемой паропроводов обеспечивается подача пара в скважины с давлением не более 2,4 МПа.

Режим работы системы сбора нефти, газа и подачи пара непрерывный, круглосуточный.

Для обезвоживания и обессоливания водонефтяной эмульсии сверхвязкой нефти предусмотрена подача деэмульгатора в нефтегазосборный трубопровод через реагентопровод из блока подачи реагента

В проектной документации предусмотрено строительство нефтегазосборных трубопроводов. Технологические решения по нефтегазосборным трубопроводам Морозного месторождения приведены в томе 2935-3200-ЕН-24-ТХР2.

Проектная документация «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины» включает объекты, перечисленные в таблице «Перечень объектов строительства».

Таблица 22.2 - Перечень объектов строительства

№ п/п	Наименование	Протяженность, м	Диаметр, мм
1	Нефтепровод от куста скв. №28006 до т.28008. Трасса №1	118,8	159x5
2	Нефтепровод от куста скв. №28000 до УЗА №5. Трасса №5	467,7	114x4,5
	ИТОГО:	589,2	

Основные проектные решения:

- строительство нефтегазосборных трубопроводов от точек врезок к выкидным линиям кустов скважин №28000, №28006, включая узел запорной арматуры №1;
- максимальное давление в трубопроводах 1,6 МПа;

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23	2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		40

– применение труб стальных бесшовных горячедеформированных по ГОСТ 8732-78 из углеродистой стали 20, группы В ГОСТ 8731-74 с заводской теплоизоляцией из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке по ТУ 1390-004-67740692-2010;

– строительство подземных трубопроводов выполнить согласно ВСН 005-88. Изоляцию сварных стыков подземных трубопроводов выполнить теплоизолированным полуцилиндром для стальной трубы, с изоляцией типа 1 из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке;

– глубина заложения промышленных трубопроводов принята не менее 2,0м до верхней образующей трубы ниже глубины промерзания грунтов;

– переходы через проектируемые автомобильные дороги IV категории выполнены открытым способом в защитном кожухе из трубы по ГОСТ 10704-91/ В 20 ГОСТ 10705-80;

– переход через ручей Черный Ключ на трассе №2 выполнен надземно в защитном кожухе из трубы по ГОСТ 10704-91/ В 20 ГОСТ 10705-80;

– узлы запорной арматуры установлены в ограждении из металлической сетки с калитками;

– контроль сварных соединений трубопроводов;

– испытание трубопроводов на прочность и герметичность;

– обозначение трасс трубопроводов на местности опознавательными знаками.

С целью обеспечения безопасной эксплуатации трубопровода и охраны окружающей среды, снижения возможного загрязнения водоемов и почвы в случае аварии, а также на ответвлении нефтегазосборного трубопровода от куста скв. №28000 до УЗА №1. Трасса №2 проектом предусматривается установка узла запорной арматуры на ПК<sub>4</sub>+70,4.

Установка запорной арматуры на узлах предусматривается надземно на насыпном основании в ограждении.

Запорная арматура принята на технологические параметры трубопроводов (рабочее давление, диаметр), в соответствии с характеристикой перекачиваемой среды, материальное исполнение арматуры соответствует климатическим условиям района строительства.

Таблица 22.3 – Потребное количество запорной арматуры на узлах задвижки

Объект	Тип арматуры	Количество, шт.	Управление арматурой
УЗА №1	Задвижка клиновая ЗКЛ2 100-16 30лс41нж1, DN 100, PN 16 кгс/см <sup>2</sup>	1	Ручное
	Задвижка клиновая ЗКЛ2 150-16 30лс41нж1, DN 150, PN 16 кгс/см <sup>2</sup>	1	Ручное

На узлах задвижки (задвижек) предусмотрена установка манометров (до и после запорной арматуры).

Инв. № инв. №						2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист
Подп. и дата						23.08.23	Лист
Инв. № подл.	1	-	Зам.	241-23		2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.		

Для обеспечения насыщенным паром технологии для термического воздействия на продуктовый пласт месторождения сверхвязкой нефти предусматривается использование пара существующей котельной «Морозная» производительностью 125 т/ч пара. Проектная документация на котельную и сети в рамках титула 2083-3200-ЕН получила положительное заключение №16-1-1-3-014027-2019 в ГАУ «Управление государственной экспертизы и ценообразования Республики Татарстан по строительству и архитектуре».

Параметры насыщенного пара на выходе из котельной:

В соответствии с ранее выданными требованиями – давление на устье скважин не более 2,4 МПа параметры насыщенного пара на выходе из котельной были приняты:

Давление насыщенного пара избыточное – 2,6 МПа.

Температура – 224 °С.

Степень сухости пара – 99 %.

Источником снабжения высокотемпературным паром добывающих скважин на период подачи к ним пара и паронагнетательных скважин является котельная «Морозная». Параметры и количество подаваемого пара приведены в разделе 2935-3200-ЕН-24-ИОС4.2.

Паропроводы к кустам скважин выполняются в надземном исполнении. Паропроводы устанавливаются преимущественно на низких опорах с уклоном не менее 4 промилле.

Паропроводы для пароснабжения нефтедобывающих кустов выходят в двух направлениях:

- к кусту скважин № 28000 диаметром DN 200 с переходом на DN 150 с расходом пара 11,25 т/ч;

- к кусту скважин № 28006 диаметром DN 200 с расходом пара 11,25 т/ч.

Паропровод DN 200 с переходом на DN 150 для пароснабжения нефтедобывающего куста №28000 с расходом 11,25 т/ч от УТЗ на существующем паропроводе к кусту скважин №28006 между К112 и УП41.

Паропровод DN 200 для пароснабжения дополнительных скважин нефтедобывающего куста №28006 с расходом 11,25 т/ч является продолжением существующего паропровода куста скважин, с неподвижной опоры Н128.

Расчетная температура пара на выходе из котельной принята по данным ПАО «Татнефть» – 224 С.

Исходные данные для расчета толщины изоляции для паропроводов с учетом коэффициента уплотнения:

- средняя плотность в конструкции – 100 кг/м<sup>3</sup>;
- теплоемкость пара при Рр 3,28 МПа 241°С – 3,65 кДж/(кг·°С);
- начальная и конечная расчетные температуры пара: 224 С и 214,34 С.

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Таблица 22.4 – Расчетная толщина теплоизоляции

Наименование		Диаметр паропровода, мм	Длина паропровода, м	Температура пара в начале участка, °С	Температура пара в конце участка, °С	Толщина изоляции без учета усадки, мм
УТЗ	к.28000	219	248	218,9	217,84	144
		159	160,8	217,84	214,34	134
УТЗ	к.28006	219	127,2	215,6	214,8	139

Общая длина трубопровода:

- DN 150 – 160,8 м;
- DN 200 – 375,2 м.

Пар подается к кустам скважин для термического воздействия на продуктивный пласт месторождения сверхвязкой нефти. Подача пара к кустам скважин выполняется по надземным трубопроводам. Схемой паропроводов обеспечивается подача пара в скважины с максимальным избыточным давлением пара на устье скважин 2,4 МПа.

В период обустройства Морозного поднятия прогрев пласта сверхвязкой нефти осуществляется через все скважины куста (добывающие и нагнетательные). Прогрев кустов скважин осуществляется поочередно.

В проектной документации предусматривается следующий объем проектирования по электроснабжению:

- строительство отпаяк ВЛ 6 кВ к нефтепромысловым нагрузкам;
- электроснабжение нефтепромысловых нагрузок.

Источником электроснабжения потребителей 6 кВ (ТП 6/0,4 кВ) на месторождении является реконструируемая подстанция 35/6 кВ № 213 НГДУ «Лениногорскнефть».

Потребителями электроэнергии на площадках скважин являются:

- насос УЭЦНКИ-160-400 с электродвигателем ПЭД22-117МВ5 мощностью 22 кВт, напряжением 750 В на площадках скважин;
- собственные нужды блок-бокса щитовой КИП мощностью 3,5 кВт (2 рабочих);
- нагрузки КИПиА (шкафы контроллеров, щиты контроля, телекоммуникационные шкафы, шкафы вторичного оборудования);
- блоки дозирования реагента;
- приборы связи.

Электроснабжение проектируемых электрических нагрузок на площадках кустов скважин № 28000, 28006 выполняются от КТП мощностью 160 кВА, 250 кВА, напряжением 6/0,4 кВ.

Для электроснабжения проектируемых нефтепромысловых нагрузок предусматривается строительство отпайки ВЛ 6 кВ от проектируемой ВЛ 6 кВ №1 к площадке куста скважин № 28000.

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Протяженность проектируемой отпайки ВЛ 6 кВ на куст скважин №28000 составляет 317,91 м.

Строительство ВЛ 6 кВ предусмотрено по типовой серии 3.407.1-143 выпуски 3, 5 разработанной институтом «Сельэнергопроект».

При строительстве ВЛ 6 кВ применяют железобетонные стойки СНВ-7-13. Расчетный пролет не более 60 м. Закрепление опор на железобетонных стойках СНВ-7-13 производится в сверленные котлованы глубиной 2,5 м и с помощью анкерных плит П-3и. Изоляция одноцепной ВЛ 6 кВ осуществляется с помощью подвесных изоляторов ЛК-70.

Проектной документацией предусматривается установка разъединителей РЛНД при отпайке и на концевых опорах при подходе к КТП.

Для защиты от грозовых перенапряжений ВЛ 6 кВ при подходах к КТП устанавливаются ограничители перенапряжения ОПН на каждую фазу по отдельности.

При пересечении и параллельном следовании ВЛ с существующими и проектируемыми инженерными сооружениями и коммуникациями, габариты пересечений следует выполнить согласно ПУЭ(седьмое издание) глава 2.5.

На всех опорах устанавливаются информационно-предупредительные знаки и плакаты в соответствии с требованием ПУЭ изд.7, раздел 2.

В соответствии с СП 37.13330.2012 «Промышленный транспорт» проектируемые подъездные автодороги к кусту №28000 и к кусту №28006 «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины» относятся к вспомогательным, межплощадочным, постоянным автомобильным дорогам и дорогам с невыраженным грузооборотом. Согласно таблицы 7.1 СП 37.13330.2012 «Промышленный транспорт» автомобильная дорога относится к III-н категории. Расчетный габарит автомобиля принят 2,5 м на базе шасси «КАМАЗ-53228» с оборудованием бурильно-крановой машины «БКМ-2012» и габаритными размерами машины: длина-9,8 м, ширина-2,5 м, высота-3,9 м.

По СП 37.13330.2012 пункт 7.5.2 таблица 7.9 «Основные параметры автомобильных дорог» расчетный габарит автомобиля принят 2,5 м, соответственно ширина проезжей части однополосной дороги III-н категории принимается равной 4,5 м.

Техническая характеристика проектируемой подъездной автодороги:

- ширина земляного полотна – 6,5 м.
- ширина полос движения – 1х4,5 м.
- ширина обочин – 1,0.
- расчетная скорость – 50 км/ч;
- расчетные нагрузки на искусственные сооружения – А-14, Н-14;
- тип дорожной одежды – переходный.

Начало автомобильной дороги к кусту №28000 ПК 0+00 соответствует отмыканию от бровки существующей автомобильной дороги к кусту №28006. Конец автомобильной дороги

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23	2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		44

принят на въезде к площадке куста №28000 ПК2+79,95.

Начало автомобильной дороги на куст №28006 ПК 0+00 соответствует отмыканию от бровки существующей автомобильной дороги к кусту №28006. Конец автомобильной дороги принят на въезде к площадке куста №28006 ПК3+89,19.

Таблица 22.5 – Техническая характеристика трассы

Показатель трассы	Характеристика	
	АД к кусту №28000	АД к кусту №28006
Протяженность трассы, м	279,95	389,19
Протяженность прямых участков, м	198,32	186,82
Протяжение участков на кривых, м	81,63	202,37
Минимальный радиус кривых в плане, м	50	50

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ							45
			1	-	Зам.	241-23		23.08.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата					

## 23 Сведения о наличии проекта рекультивации земель

После окончания строительного-монтажных работ на отводимых землях производится рекультивация нарушенных земель в соответствии с требованиями ГОСТ Р 59057-2020.

Содержание, объёмы и график работ по рекультивации земель подробно представлены в томе 2935-3200-ЕН-24-ООС2 «Рекультивация нарушенных земель»

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ						
1	-	Зам.	241-23				23.08.23		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

**Приложение А**  
**(обязательное)**  
**Задание на проектирование**

«УТВЕРЖДАЮ»

Начальник отдела техники и технологии  
добычи СВН – заместитель начальника  
УДНГ по СВН СП «Татнефть-Добыча»  
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

Р.Р. Ахмадуллин

«    »                    20    г.

**ЗАДАНИЕ**  
на проектирование объекта:

**Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти.**  
**Дополнительные скважины**  
(лицензия ТАТ 02263 НЭ)

Республика Татарстан, Лениногорский район  
(наименование и адрес (местоположение) объекта капитального строительства (далее – объект))

Срок выполнения проекта: Начало работ - октябрь 2022г.

Окончание – февраль 2023г.

(без учета проведения экспертизы)

Номер	Перечень основных данных и требований	Содержание данных и требований
<b>I</b>	<b>Общие данные</b>	
1	Основание для проектирования (Протокол ЦКР Роснедра, утверждающий вариант проекта разработки нефтяного месторождения, утвержденная инвестиционная программа, решение руководства Компании и т.п., с указанием реквизитов документов)	Протокол №25-Прот от 17.07.2019 г.
2	Застройщик (технический заказчик) (указываются наименование, почтовый адрес, основной государственный регистрационный номер и идентификационный номер налогоплательщика)	ПАО «Татнефть», «Татнефть-Добыча» 423450, Республика Татарстан, Район Альметьевский, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75, ИНН 1644003838
3	Инвестор (указываются наименование, почтовый адрес, основной государственный регистрационный номер и идентификационный номер налогоплательщика)	ПАО «Татнефть», «Татнефть-Добыча» 423450, Республика Татарстан, Район Альметьевский, г. Альметьевск, ул. Ленина, 75, ИНН 1644003838
4	Проектная организация (указываются наименование, почтовый адрес, основной государственный регистрационный номер и идентификационный номер налогоплательщика)	ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект», 450103, РФ, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Менделеева, 21 оф.570. ИНН 0274095068 / КПП 027401001, ОГРН: 1030203949181
5	Вид работ (строительство, реконструкция, капитальный ремонт (далее – строительство))	Строительство
6	Источник финансирования строительства объекта (указывается наименование источников финансирования, в том числе федеральный бюджет, региональный бюджет, местный бюджет, внебюджетные средства)	Внебюджетные средства
7	Технические условия на подключение (присоединение) объекта к сетям инженерно-технического обеспечения (при наличии)	Согласно техническим условиям владельцев сетей

Документ создан в электронной форме. № 45258-ВН от 28.10.2022. Исполнитель: Трофимова Е.Г.  
Страница 1 из 48. Страница создана: 26.10.2022 16:55



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

47

8	Требования к выделению этапов строительства объекта (указываются сведения о необходимости выделения этапов строительства)	Выделение этапов не требуется
9	Срок строительства объекта	2023 г.
10	Требования к основным технико-экономическим показателям объекта (производственная мощность, пропускная способность, площадь, объем, протяженность и другие показатели)	<p>1. Участки подземной и надземной прокладки сборного нефтепровода определить исходя из экономической целесообразности и условий монтажа. Диаметр, толщину стенки и протяженность нефтепроводов подобрать и произвести расчетным путем, исходя из ожидаемых объемов добычи жидкости и температуры перекачиваемой среды (до 100 °С) и в соответствии с ЕРБ 01-897-1.0-2016 «Методика по выполнению расчета толщины стенки высоконапорных водоводов и нефтегазосборных трубопроводов» и сортаментом трубной продукции. Материал нефтепровода – сталь (Ст); антикоррозийная защита нефтепровода – наружное антикоррозийное лакокрасочное покрытие (ПН); теплоизоляция надземного нефтепровода – маты теплоизоляционные, теплоизоляция подземного нефтепровода – изоляция типа 1 (1) из пенополиуретана (ППУ) в полиэтиленовой оболочке (ПЭ) согласно ТУ 1390-004-67740692-2010. Гидравлический расчет нефтесборных трубопроводов произвести при температуре перекачиваемой среды 100°С.</p> <p>2. Транспортируемая среда – водонефтяная эмульсия сверхвязкой нефти, максимальное рабочее давление в системе нефтесбора определить проектом.</p> <p>3. Предусмотреть выполнение переходов трубопроводов через автодороги и водные преграды в соответствии с типовыми проектными решениями ТПР-2019-1 раздел «Линейные сооружения» (указать способ перехода ГНБ, прокол, открытый, надводный и т.д.).</p> <p>4. При пересечении проектных нефтепроводов с автодорогами и подземными коммуникациями, принадлежащими сторонним организациям, пересечения выполнить по ТУ данных организаций согласно строительным нормам и правилам эксплуатации трубопроводов.</p> <p>5. Предусмотреть строительство паропроводов до точки подключения к существующим паропроводам с котельной «Морозная».</p> <p>6. Диаметр паропровода определить проектом, на основании гидравлического расчета.</p> <p>7. Паропровод выполнить в надземном исполнении. Изоляцию выполнить в соответствии с СП 61.13330.2012 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов».</p> <p>8. Для устранения тепловых потерь на участках паропроводов и запорной арматуры</p>

Документ создан в электронной форме. № 45258-ВН от 28.10.2022. Исполнитель: Трофимова Е.Г.  
Страница 2 из 48. Страница создана: 26.10.2022 16:55



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист  
48

		<p>предусмотреть теплоизоляцию с применением современных технологий.</p> <p>9. Проектирование трассы паропровода до кустов скважин согласовать с МЗГ по Елховской территории МЗЦ УТГИМР СП «Татнефть-Добыча».</p> <p>10. Паропровод проложить в соответствии с действующими правилами и требованиями нормативно - технических документаций, разработанных в ПАО «Татнефть».</p> <p>11. В местах пересечения паропроводов с воздушными линиями электропередач 6-35 кВ предусмотреть заземление (ПУЭ «Правила устройства электросиловых установок», п. 2.5.283).</p> <p>12. Предусмотреть проведение сертификации (декларирования паропровода) монтажной организацией, согласно требованиям ТР ТС 032/2013 "О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением", с разработкой и предоставлением свидетельства о монтаже, паспорта, руководства по эксплуатации паропровода, на этапе проектирования разработать обоснование безопасности и расчет на прочность паропроводов. Исполнительные схемы исполнить в аксонометрии с приложением спецификаций.</p> <p>Общее количество скважин для ввода из других категорий – 12, в том числе:  - добывающих – 6;  - нагнетательных – 6.</p> <p>Максимальная годовая добыча жидкости – 194,4 тыс.т (2023 г.)  Максимальная годовая добыча нефти – 60,48 тыс.т (2023 г.).  Максимальная годовая закачка пара – 189,6 тыс. т (2022 г.)  Проектирование выполнить в соответствии с действующими типовыми проектными решениями.</p>
11	Идентификационные признаки объекта устанавливаются в соответствии со статьей 4 Федерального закона от 30 декабря 2009 г. №384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" и включают в себя:	
11.1	Назначение	Сбор и транспортировка нефтегазоводяной эмульсии от скважин
11.2	Принадлежность к объектам транспортной инфраструктуры и к другим объектам, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность	Не относится
11.3	Возможность возникновения опасных природных процессов и явлений и техно-генных воздействий на территории, на которой будет осуществляться строительство объекта	Определить проектом

Документ создан в электронной форме. № 45258-ВН от 28.10.2022. Исполнитель: Трофимова Е.Г.  
Страница 3 из 48. Страница создана: 26.10.2022 16:55



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

11.4	Принадлежность к опасным производственным объектам (при принадлежности объекта к опасным производственным объектам также указываются категория и класс опасности объекта)	Опасный производственный объект, 3 класс опасности (согласно № 116-ФЗ 21.07.1997г.)
11.5	Пожарная и взрывопожарная опасность (указывается категория пожарной (взрывопожарной) опасности объекта)	Категорию пожарной и взрывопожарной опасности определить в соответствии с №123-ФЗ от 22.07.2008г.
11.6	Наличие помещений с постоянным пребыванием людей	Отсутствуют
11.7	Уровень ответственности (устанавливаются согласно пункту 7 части 1 и части 7 статьи 4 Федерального закона от 30 декабря 2009 г. N 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" - повышенный, нормальный, пониженный)	Повышенный
12	Требования о необходимости соответствия проектной документации обоснованию безопасности опасного производственного объекта (указываются в случае подготовки проектной документации в отношении опасного производственного объекта)	В соответствии с требованиями промышленной безопасности
13	Требования к качеству, конкурентоспособности, экологичности и энергоэффективности проектных решений (указываются требования о том, что проектная документация и принятые в ней решения должны соответствовать установленным требованиям (необходимо указать перечень реквизитов нормативных правовых актов, технических регламентов, нормативных документов), а также соответствовать установленному классу энергоэффективности (не ниже класса "С")	<p>Проектная документация должна соответствовать установленным требованиям нормативных документов.</p> <p>Энергоэффективность оборудования определить в соответствии с ЕРБ 2137-2022 Регламента «Критерии отнесения оборудования к энергоэффективному».</p> <p>Предусмотреть проектные решения, позволяющие исключить нерациональный расход энергетических ресурсов в процессе эксплуатации.</p> <p>Проект выполняется в полном объеме необходимом для прохождения государственной экспертизы, в том числе разрабатывается проект планировки и межевания территории, археологические работы с получением заключения от Министерства культуры РТ.</p> <p>Проектные решения должны предусматривать минимально-необходимый состав сооружений и являться наиболее эффективными, обеспечивающими максимальное сокращение затрат при строительстве и эксплуатации объекта.</p> <p>Расчет диаметра трубопровода производить с условием, обеспечивающим минимизацию гидравлических потерь, исходя из оптимальных скоростей движения потока жидкости (ГОСТ Р 59411-2021).</p> <p>Расчет диаметра трубопровода производить с условием, обеспечивающим минимизацию гидравлических потерь, исходя из оптимальных скоростей движения потока жидкости, указанных в п.6.2.1.9. ГОСТ Р 58367-2019</p>

Документ создан в электронной форме. № 45258-ВН от 28.10.2022. Исполнитель: Трофимова Е.Г.  
Страница 4 из 48. Страница создана: 26.10.2022 16:55



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	Зам.	241-23		23.08.23

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист  
50

14	Необходимость выполнения инженерных изысканий для подготовки проектной документации (указывается необходимость выполнения инженерных изысканий в объеме, необходимом и достаточном для подготовки проектной документации, или указываются реквизиты (прикладываются) материалов инженерных изысканий, необходимых и достаточных для подготовки проектной документации)	Выполнить инженерные изыскания в объеме, необходимом и достаточном для подготовки проектной документации и проведения Государственной экспертизы
15	Предполагаемая (предельная) стоимость строительства объекта (указывается стоимость строительства объекта, определенная с применением укрупненных нормативов цены строительства, а при их отсутствии - с учетом документально подтвержденных сведений о сметной стоимости объектов, аналогичных по назначению, проектной мощности, природным и иным условиям территории, на которой планируется осуществлять строительство)	Определить проектом
16	Сведения об источниках финансирования строительства объекта	Собственные средства застройщика
<b>II Требования к проектным решениям</b>		
17	Требования к схеме планировочной организации земельного участка (указываются для объектов производственного и непроизводственного назначения)	Не требуется для линейной части. При необходимости выполнить в соответствии с требованиями действующих норм и правил. Согласовать с Заказчиком.
18	Требования к проекту полосы отвода (указываются для линейных объектов)	Выполнить в соответствии с действующими нормами отвода СН
19	Требования к архитектурно-художественным решениям, включая требования к графическим материалам (указываются для объектов производственного и непроизводственного назначения)	Не требуется
20	Требования к технологическим решениям	Технологические решения выполнять согласно техническим условиям, выдаваемых Заказчиком. Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат, согласовать с Заказчиком. Все технологические решения выполнять в соответствие с типовым проектным решением по обустройству скважин месторождений СВН (12312-2.2-ТПР). При обвязке добывающих скважин предусмотреть способ эксплуатации с использованием электроцентробежных насосов (УЭЦН). Для предпусковой подготовки добывающих скважин, предусмотреть подачу в скважину пара по нефтепроводу. Мощности энергопринимающих устройств принять в соответствии с паспортными характеристиками наземного привода. Подключение к комплектной трансформаторной подстанции и прокладку кабельных линий до электроприёмников

Документ создан в электронной форме. № 45258-ВН от 28.10.2022. Исполнитель: Трофимова Е.Г.  
Страница 5 из 48. Страница создана: 26.10.2022 16:55



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	Зам.	241-23		23.08.23

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

51

		<p>осуществить в земле, в траншее согласно требований ПУЭ. Марку и сечение кабелей определить проектом.</p> <p>Предусмотреть исполнение выкидных и сборных трубопроводов из стеклопластиковых труб СПТ для транспортировки добываемой жидкости в соответствии с Руководством по эксплуатации «Трубы стеклопластиковые линейные и фитинги РЭ 22.21.21-002-30372160-2016». Диаметр, толщину стенки и протяженность нефтепроводов подобрать расчетным путем, исходя из ожидаемых объемов добычи жидкости.</p> <p>Проектирование выполнить в соответствии с действующими типовыми проектными решениями.</p> <p>При проектировании предусмотреть разработку обоснования безопасности паропровода, расчет на прочность. При формировании исполнительно-технической документации предусмотреть наличие: свидетельство о монтаже, исполнительная схема со спецификацией, паспорт и сертификат на паропровод согласно требований «Технического регламента Таможенного союза «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (ТР ТС 032/2013).</p> <p>Предусмотреть выполнение гидравлического расчета системы водообеспечения котельных</p>
21	Требования к конструктивным и объемно-планировочным решениям (указываются для объектов производственного и непромышленного назначения)	<ul style="list-style-type: none"> <li>- В соответствии с нормативно-техническими документами РФ обязательного применения, применение нормативных документов добровольного применения согласовать с Заказчиком;</li> <li>- Разработать конструктивные и объемно-планировочным решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат, согласовать с Заказчиком;</li> <li>- Применить типовые технические решения, согласовать с Заказчиком;</li> <li>- Состав отделочных материалов наружной и внутренней отделки всех зданий согласовать с Заказчиком</li> <li>-</li> </ul>
21.1	Порядок выбора и применения материалов, изделий, конструкций, оборудования и их согласования застройщиком (техническим заказчиком) (указывается порядок направления проектной организацией вариантов применяемых материалов, изделий, конструкций, оборудования и их рассмотрения и согласования застройщиком (техническим заказчиком))	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Подбор материалов и оборудования выполнить в соответствии с нормативно-техническими документами РФ, с учетом применения материалов из наличия у Заказчика и ключевых показателей качества ПСД ПАО «Татнефть»;</li> <li>- Применение местных основных строительных материалов, изделий и конструкций, современных, высокотехнологичных, долговечных, легких строительных материалов, включая композитные материалы.</li> <li>- <del>Разработать опросные листы на</del></li> </ul>

Документ создан в электронной форме. № 45258-ВН от 28.10.2022. Исполнитель: Трофимова Е.Г.  
 Страница 6 из 48. Страница создана: 26.10.2022 16:55



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

		оборудование, согласовать с Заказчиком; – Применить типовые технические решения, согласовать с Заказчиком. – Разработать ТТУ на оборудование, рассмотреть предложения поставщиков оборудования (тех. части) и РКД на соответствие ТТУ.
21.2	Требования к строительным конструкциям (в том числе указываются требования по применению в конструкциях и отделке высококачественных износостойчивых, экологически чистых материалов)	Проектные решения предусмотреть в соответствии с нормативно-техническими документами РФ обязательного применения, применение нормативных документов добровольного применения согласовать с Заказчиком. Разработать проектные решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат. Применение прогрессивных методов проектирования, с целью улучшения качества и ускорения по времени производства строительно-монтажных работ. Применение местных основных строительных материалов, изделий и конструкций, современных, высокотехнологичных, долговечных, легких строительных и отделочных материалов, включая композиционные материалы. Применить конструкции из износостойчивых, экологически чистых материалов. Выполнение требования правил ГОСТ Р 58367-2019 и других НТД по промышленной безопасности и охране недр
21.3	Требования к фундаментам (указывается необходимость разработки решений фундаментов с учетом результатов инженерных изысканий, а также технико-экономического сравнения вариантов)	Тип фундамента сооружений определить с учетом результатов инженерных изысканий и с учетом технико-экономического обоснования.
21.4	Требования к стенам, подвалам и цокольному этажу (указывается необходимость применения материалов, изделий, конструкций либо определяются конкретные требования к материалам, изделиям, конструкциям)	Не требуется
21.5	Требования к наружным стенам (указывается необходимость применения материалов, изделий, конструкций либо определяются конкретные требования к материалам, изделиям, конструкциям)	Не требуется
21.6	Требования к внутренним стенам и перегородкам (указывается необходимость применения материалов, изделий, конструкций либо определяются конкретные требования к материалам, изделиям, конструкциям)	Не требуется
21.7	Требования к перекрытиям (указывается необходимость применения материалов, изделий, конструкций либо определяются конкретные требования к материалам, изделиям, конструкциям)	Не требуется

Документ создан в электронной форме. № 45258-ВН от 28.10.2022. Исполнитель: Трофимова Е.Г.  
Страница 7 из 48. Страница создана: 26.10.2022 16:55



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист  
53

21.8	Требования к колоннам, ригелям (указывается необходимость применения материалов, изделий, конструкций либо определяются конкретные требования к материалам, изделиям, конструкциям)	Не требуется
21.9	Требования к лестницам (указывается необходимость применения материалов, изделий, конструкций либо определяются конкретные требования к материалам, изделиям, конструкциям)	Не требуется
21.10	Требования к полам (указывается необходимость применения материалов, изделий, конструкций либо определяются конкретные требования к материалам, изделиям, конструкциям)	Не требуется
21.11	Требования к кровле (указывается необходимость применения материалов, изделий, конструкций либо определяются конкретные требования к материалам, изделиям, конструкциям)	Не требуется
21.12	Требования к витражам, окнам (указывается необходимость применения материалов, изделий, конструкций либо определяются конкретные требования к материалам, изделиям, конструкциям)	Не требуется
21.13	Требования к дверям (указывается необходимость применения материалов, изделий, конструкций либо определяются конкретные требования к материалам, изделиям, конструкциям)	Не требуется
21.14	Требования к внутренней отделке (указываются эстетические и эксплуатационные характеристики отделочных материалов, включая текстуру поверхности, цветовую гамму и оттенки, необходимость применения материалов для внутренней отделки объекта на основании вариантов цветовых решений помещений объекта)	Не требуется
21.15	Требования к наружной отделке (указываются эстетические и эксплуатационные характеристики отделочных материалов, включая текстуру поверхности, цветовую гамму и оттенки, необходимость применения материалов для наружной отделки объекта на основании вариантов цветовых решений фасадов объекта)	Не требуется
21.16	Требования к обеспечению безопасности объекта при опасных природных процессах и явлениях и техногенных воздействиях (указываются в случае если строительство и эксплуатация объекта планируется в сложных природных условиях)	Не требуется
21.17	Требования к инженерной защите территории объекта (указываются в случае если строительство и эксплуатация объекта планируется в сложных природных условиях)	Не требуется

Документ создан в электронной форме. № 45258-ВН от 28.10.2022. Исполнитель: Трофимова Е.Г.  
Страница 8 из 48. Страница создана: 26.10.2022 16:55



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист  
54

22	Требования к технологическим и конструктивным решениям линейного объекта (указываются для линейных объектов)	Разработать проектные решения, ведущие к снижению кап. вложений. Направить свидетельство о монтаже; исполнительную схему со спецификацией, паспорт и сертификат на паропровод согласно требований «Технического регламента Таможенного союза «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (ТР ТС 032/2013)
23	Требования к зданиям, строениям и сооружениям, входящим в инфраструктуру линейного объекта (указываются для линейных объектов)	Не требуется
24	Требования к инженерно-техническим решениям	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Проектные решения предусмотреть в соответствии с требованиями с нормативно-техническими документами РФ обязательного применения, применение нормативных документов добровольного применения согласовать с Заказчиком;</li> <li>- Разработать проектные решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат;</li> <li>- Применить типовые проектные решения (ТПР), согласовать с Заказчиком;</li> <li>- Предоставить самодекларацию применения ТПР;</li> <li>- Разработать раздел ИТМ ГОЧС, согласно Исходных данных и требований Министерства по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям Республики Татарстан.</li> <li>- Разработать проектную документацию в соответствии с типовыми проектными решениями по обустройству скважин: ТПР «Обустройство объектов нефтедобычи»; ТПР «Обустройство объектов системы ППД»;</li> <li>- Определить необходимость антикоррозионной защиты. В случае необходимости запроектировать в соответствии с типовыми проектными решениями ТПР «Электрохимическая защита нефтепромышленного оборудования»</li> </ul>
24.1	Требования к основному технологическому оборудованию (указывается тип и основные характеристики по укрупненной номенклатуре, для объектов непроизводственного назначения должно быть установлено требование о выборе оборудования на основании технико-экономических расчетов, технико-экономического сравнения вариантов)	При обустройстве скважин тип и основные характеристики оборудования запросить у Заказчика. Разработать и согласовать с Заказчиком ОЛ и ТТУ, рассмотреть предложения поставщиков оборудования (тех. части) и РКД на соответствие ТТУ
25	Требования к мероприятиям по охране окружающей среды	При необходимости выполнить раздел в соответствии с Постановлением Правительства №87 от 16.02.2008г. (с изменениями на 15 июля 2021 года) и нормативных документов, действующих на территории РФ. <del>Проектируемый объект должен оказывать</del>

Документ создан в электронной форме. № 45258-ВН от 28.10.2022. Исполнитель: Трофимова Е.Г.  
Страница 9 из 48. Страница создана: 26.10.2022 16:55



Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	Зам.	241-23		23.08.23

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	Зам.	241-23		23.08.23

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

		<p>минимальное воздействие на окружающую среду и соответствовать действующим нормативным документам РФ, регулирующим природоохранную деятельность.</p> <p>Произвести расчет количества образующихся при строительстве отходов по классам опасности и указать способ их размещения или захоронения, расчеты по водопотреблению и водоотведению в период строительства, расчет количества выбросов в окружающую среду, образующихся при строительстве.</p> <p>Разработать разделы по охране окружающей среды и оценке воздействия на окружающую среду, мероприятия по рекультивации нарушенных земель, мероприятия по предупреждению аварий и локализации их последствий, мероприятия по обеспечению безопасности для жизни людей в пределах зон влияния работ, мероприятия по защите окружающей среды (почвы, водоёмов, воздуха) от загрязнения</p>
26	Требования к мероприятиям по обеспечению пожарной безопасности	Выполнить раздел в соответствии с Постановлением правительства РФ от 16.02.2008г. №87, Федеральным законом РФ от 30.12.2009г. № 384-ФЗ, Федеральным законом РФ № 123 от 22.07.2008г.
27	Требования к мероприятиям по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и по оснащённости объекта приборами учета используемых энергетических ресурсов (не указываются в отношении объектов, на которые требования энергетической эффективности и требования оснащённости их приборами учета не распространяются)	Проектную документацию выполнить в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 г. №87 (в актуализированной редакции) и Градостроительным Кодексом РФ от 29.12.2004 г. № 190-ФЗ (в актуализированной редакции), ГОСТ Р 21.1101.-2013 и другими действующими нормами и правилами
28	Требования к мероприятиям по обеспечению доступа инвалидов к объекту (указываются для объектов здравоохранения, образования, культуры, отдыха, спорта и иных объектов социально-культурного и коммунально-бытового назначения, объектов транспорта, торговли, общественного питания, объектов делового, административного, финансового, религиозного назначения, объектов жилищного фонда)	Не требуется
29	Требования к инженерно-техническому укреплению объекта в целях обеспечения его антитеррористической защищённости (указывается необходимость выполнения мероприятий и (или) соответствующих разделов проектной документации в соответствии с требованиями технических регламентов с учетом функционального назначения и параметров объекта, а также требований постановления Правительства Российской Федерации от 25 декабря 2013 года №1244 "Об антитеррористической защищённости объектов (территорий)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, №52, ст.7220, 2016, №50, ст.7108, 2017, №31, ст.4929, №33, ст.5192)	Выполнить в соответствии с требованиями действующих норм и правил

Документ создан в электронной форме. № 45258-ВН от 28.10.2022. Исполнитель: Трофимова Е.Г.  
Страница 10 из 48. Страница создана: 26.10.2022 16:55



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист  
56

30	Требования к соблюдению безопасных для здоровья человека условий проживания и пребывания в объекте и требования к соблюдению безопасного уровня воздействия объекта на окружающую среду (указывается необходимость выполнения мероприятий и (или) подготовки соответствующих разделов проектной документации в соответствии с требованиями технических регламентов с учетом функционального назначения, а также экологической и санитарно-гигиенической опасности предприятия (объекта))	Выполнить в соответствии с требованиями действующих норм и правил
31	Требования к технической эксплуатации и техническому обслуживанию объекта	При необходимости разработки раздела выполнить в соответствии с Постановлением Правительства №87 от 16.02.2008г. Выполнить в соответствии с требованиями действующих норм и правил
32	Требования к проекту организации строительства объекта	Разработать при необходимости. Выполнить раздел в соответствии с Постановлением Правительства №87 от 16.02.2008г. Выполнить в соответствии с требованиями действующих норм и правил
33	Обоснование необходимости сноса или сохранения зданий, сооружений, зеленых насаждений, а также переноса инженерных сетей и коммуникаций, расположенных на земельном участке, на котором планируется размещение объекта	Определить проектом. Выполнить в соответствии с требованиями действующих норм и правил
34	Требования к решениям по благоустройству прилегающей территории, к малым архитектурным формам и к планировочной организации земельного участка, на котором планируется размещение объекта (указываются решения по благоустройству, озеленению территории объекта, обустройству площадок и малых архитектурных форм в соответствии с утвержденной документацией по планировке территории, согласованными эскизами организации земельного участка объекта и его благоустройства и озеленения)	Выполнить в соответствии с требованиями действующих норм и правил
35	Требования к разработке проекта восстановления (рекультивации) нарушенных земель или плодородного слоя (указываются при необходимости)	Предусмотреть мероприятия по восстановлению земель, нарушенных при строительстве
36	Требования к местам складирования излишков грунта и (или) мусора при строительстве и протяженность маршрута их доставки (указываются при необходимости с учетом требований правовых актов органов местного самоуправления)	При необходимости с учетом требований правовых актов органов местного самоуправления
37	Требования к выполнению научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ в процессе проектирования и строительства объекта (указываются в случае необходимости выполнения научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ при проектировании и строительстве объекта)	Не требуется

Документ создан в электронной форме. № 45258-ВН от 28.10.2022. Исполнитель: Трофимова Е.Г.  
Страница 11 из 48. Страница создана: 26.10.2022 16:55



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист  
57

III	Иные требования к проектированию	
38	Требования к составу проектной документации, в том числе требования о разработке разделов проектной документации, наличие которых не является обязательным (указываются в соответствии с постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 года N 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию" (Собрание законодательства РФ, 2008, №8, ст.744; 2010, №16, ст. 1920; №51, ст. 6937; 2013, №17, ст. 2174; 2014, №14, ст.1627; №50, ст.7125; 2015, №45, ст. 6245; 2017, №29, ст.4368) с учетом функционального назначения объекта)	Проектную документацию разработать в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ №190-ФЗ, Постановлением Правительства №87 от 16.02.2008г. и нормативными требованиями, действующих на территории РФ.
39	Требования к подготовке сметной документации (указываются требования к подготовке сметной документации, в том числе метод определения сметной стоимости строительства)	<ol style="list-style-type: none"> <li>Сметную документацию разработать в базовых ценах ФЕР-2001 ред.2017 (изм.1-4).</li> <li>Локальные сметы, Объектные сметы, Сводный сметный расчет составить в базисных ценах в соответствии с «Методикой определения стоимости строительной продукции на объектах капитального строительства, капитального ремонта и инвестиционных проектов ОАО «Татнефть».</li> <li>При отсутствии необходимых строительных материалов, конструкций и оборудования в сборниках ФССЦ-2001 ред. 2017г. включать их стоимость в локальные сметы по цене, принятой на основании проведенного анализа рынка с представлением коммерческих предложений и переводом в базу 2001г. с коэффициентом 4,95 на материалы и 5,22 на оборудование</li> <li>Сметная документация должна содержать сводку затрат, сводный сметный расчет, объектные и локальные сметные расчеты, сметные расчеты на отдельные виды затрат.</li> <li>Документацию выполнить в 4 экземплярах на бумажном носителе, 1 экз. – на электронном носителе в формате, совместимом с программным комплексом Гранд-смета (в форматах gsf или xml).</li> <li>Стоимость проектных работ определяется по сборникам базовых цен на проектные работы (СЦ, СБЦ, СБЦП, СБЦО, СБЦИ) внесенные в федеральный реестр сметных нормативов, в соответствие с методическими указаниями по применению СБЦ и согласно «Методике определения стоимости проектно-изыскательских работ на объектах капитального строительства, капитального ремонта и инвестиционных проектов ПАО «Татнефть»</li> <li>Сметы необходимо загрузить на проектный портал (ИСУП)</li> </ol>

Документ создан в электронной форме. № 45258-ВН от 28.10.2022. Исполнитель: Трофимова Е.Г.  
Страница 12 из 48. Страница создана: 26.10.2022 16:55



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

58

40	Требования к разработке специальных технических условий (указываются в случаях, когда разработка и применение специальных технических условий допускается Федеральным законом от 30 декабря 2009 г. №384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" и постановлением Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. №87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию")	Определить необходимость разработки в ходе проектирования объекта
41	Требования о применении при разработке проектной документации документов в области стандартизации, не включенных в перечень национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений", утвержденный постановлением Правительства РФ от 26 декабря 2014 года №1521 "Об утверждении перечня национальных стандартов и сводов правил (частей таких стандартов и сводов правил), в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" (Собрание законодательства РФ, 2015, №2, ст.465; №40, ст. 5568; 2016 №50, ст. 7122)	При подготовке проектной документации применить национальные стандарты и(или) своды правил, включенные в перечни документов по стандартизации, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технических регламентов. В соответствии с требованиями стандарта «Временное положение об оценке качества проектно-сметной документации объектов наземной инфраструктуры нефтяных месторождений ПАО «Татнефть» подготовить акты оценки качества проектно-сметной документации
42	Требования к выполнению демонстрационных материалов, макетов (указываются в случае принятия застройщиком (техническим заказчиком) решения о выполнении демонстрационных материалов, макетов)	Не требуется
43	Требования о применении технологий информационного моделирования (указываются в случае принятия застройщиком (техническим заказчиком) решения о применении технологий информационного моделирования)	Не требуется
44	Требование о применении экономически эффективной проектной документации повторного использования (указывается требование о применении типовых проектных решений, переданных заказчиком, о подготовке проектной документации с использованием экономически эффективной проектной документации повторного использования объекта капитального строительства, аналогичного по назначению, проектной мощности, природным и иным условиям территории, отсутствует)	Проектная документация на строительство повторного использования, которая может быть использована для строительства объекта капитального строительства, аналогичного по назначению, проектной мощности, природным и иным условиям территории, отсутствует. При разработке проектной документации использовать типовые проектные решения (ТПР)
45	Требования по организации проведения государственной экспертизы проектной документации	Проектная организация обеспечивает сопровождение проведения государственной экспертизы. Оплату за проведение государственной экспертизы осуществляет Заказчик, при этом Заявителем по

Документ создан в электронной форме. № 45258-ВН от 28.10.2022. Исполнитель: Трафимова Е.Г.  
Страница 13 из 48. Страница создана: 26.10.2022 16:55



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист  
59

		проведению государственной экспертизы выступает Подрядчик по доверенности от Заказчика
46	Прочие дополнительные требования и указания, конкретизирующие объем проектных работ	
46.1	Требования по разработке проекта планировки территории, проекта межевания территории, градостроительного плана земельного участка	Разработать проекты планировки территории, проекты межевания территории (для линейных объектов)
46.2	Требования по получению заключения об отсутствии объектов культурного наследия	Получить заключение уполномоченного государственного органа об отсутствии на проектируемой территории объектов культурного наследия. При наличии таких объектов разработать раздел «Обеспечение сохранности объектов культурного наследия» и согласовать его с уполномоченным государственным органом
46.3	Требования по получению технических условий на пересечение, параллельное следование проектируемых коммуникаций с существующими инженерными коммуникациями сторонних организаций	Выполнить силами проектной организацией
46.4	Требования по разработке проекта санитарно-защитной зоны и его согласования с органами Роспотребнадзора	Выполнить раздел в соответствии с Постановлением Правительства №87 от 16.02.2008 г. и согласовать с органами Роспотребнадзора
47	К заданию на проектирование прилагаются	
47.1	Технические условия	Технические условия от Заказчика
48	Стадийность проектирования	Проектная документация
49	Требования к форме и количеству экземпляров выдаваемой документации	Представить результаты работы на русском языке в 2 (двух) экземплярах на бумажном носителе и в 1 (одном) экземпляре на CD в электронном виде в формате исходного программного обеспечения, использованного для выполнения Работы, если результатом работы являются чертежи и/или эскизы, Подрядчик предоставляет такие результаты в формате dwg (AutoCad-2010) и pdf с электронной подписью. Если результатом Работы являются тексты и таблицы, Подрядчик обязан предоставлять такие результаты работы в формате, применяемом Microsoft Office (заказные спецификации на оборудование и материалы в формате Excel). Рабочую документацию загрузить на проектный портал (ИСУП)

Инженер ОПИД и КВ ПИР  
СОПИР ЦКСиКР

ЦОБ ПАО «Татнефть»

(должность уполномоченного лица  
застройщика (технического заказчика),  
осуществляющего подготовку задания на проектирование)  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

(подпись)

Е.Г. Трофимова  
(расшифровка подписи)

Документ создан в электронной форме. № 45258-ВН от 28.10.2022. Исполнитель: Трофимова Е.Г.  
Страница 14 из 48. Страница создана: 26.10.2022 16:55



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

60

<sup>1</sup> В соответствии с частью 5 статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 1, ст. 16; N 30, ст. 3128; 2006, N 1, ст. 10, 21; N 23, ст. 2380; N 31, ст. 3442; N 50, ст. 5279; N 52, ст. 5498; 2007, N 1, ст. 21; N 21, ст. 2455; N 31, ст. 4012; N 45, ст. 5417; N 46, ст. 5553; N 50, ст. 6237; 2008, N 20, ст. 2251, 2260; N 29, ст. 3418; N 30, ст. 3604, 3616; N 52, ст. 6236; 2009, N 1, ст. 17; N 29, ст. 3601; N 48, ст. 5711; N 52, ст. 6419; 2010, N 31, ст. 4195, 4209; N 48, ст. 6246; N 49, ст. 6410; 2011, N 13, ст. 1688; N 17, ст. 2310; N 27, ст. 3880; N 29, ст. 4281, 4291; N 30, ст. 4563, 4572, 4590, 4591, 4594, 4605; N 49, ст. 7015, 7042; N 50, ст. 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 30, ст. 4171; N 31, ст. 4322; N 47, ст. 6390; N 53, ст. 7614, 7619, 7643; 2013, N 9, ст. 873, 874; N 14, ст. 1651; N 23, ст. 2871; N 27, ст. 3477, 3480; N 30, ст. 4040, 4080; N 43, ст. 5452; N 52, ст. 6961, 6983; 2014, N 14, ст. 1557; N 16, ст. 1837; N 19, ст. 2336; N 26, ст. 3377, 3386, 3387; N 30, ст. 4218, 4220, 4225; N 42, ст. 5615; N 43, ст. 5799, 5804; N 48, ст. 6640; 2015, N 1, ст. 9, 11, 38, 52, 72, 86; N 17, ст. 2477; N 27, ст. 3967; N 29, ст. 4339, 4342, 4350, 4378, 4389; N 48, ст. 6705; 2016, N 1, ст. 22, 79; N 26, ст. 3867; N 27, ст. 4301, 4302, 4303, 4305, 4306; 2017, N 11, ст. 1540, N 25, ст. 3595, N 27, ст. 3932, N 31, ст. 4740, ст. 4767, ст. 4771, ст. 4829; 2018, N 1, ст. 39, ст. 47, ст. 90, ст. 91)

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

Документ создан в электронной форме. № 45258-ВН от 28.10.2022. Исполнитель: Трофимова Е.Г.  
 Страница 15 из 48. Страница создана: 26.10.2022 16:55



1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

# Дополнение №1 к заданию на проектирование объекта

«УТВЕРЖДАЮ»

Начальник отдела техники и технологии  
добычи СВН – заместитель начальника  
УДНГ по СВН СП «Татнефть-Добыча»  
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина  
Р.Р. Ахмадуллин  
«11» 08 2023г.



## ДОПОЛНЕНИЕ №1 К ЗАДАНИЮ на проектирование объекта:

**Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти.**

**Дополнительные скважины**

(лицензия ТАТ 02263 НЭ)

Республика Татарстан, Лениногорский район

(наименование и адрес (местоположение) объекта капитального строительства (далее – объект))

Срок выполнения проекта: Начало работ - октябрь 2022г.

Окончание – февраль 2023г.

(без учета проведения экспертизы)

Номер	Перечень основных данных и требований	Содержание данных и требований
<b>I</b>	<b>Общие данные</b>	
11.7	Уровень ответственности (устанавливаются согласно пункту 7 части I и части 7 статьи 4 Федерального закона от 30 декабря 2009 г. N 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" - повышенный, нормальный, пониженный)	<b>Читать в следующей редакции:</b> Уровень ответственности проектируемых сооружений указан в таблице №1 дополнения № 1 к заданию на выполнение инженерных изысканий по объекту: «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины»
<b>II</b>	<b>Требования к проектным решениям</b>	
20	Требования к технологическим решениям	<b>Читать в следующей редакции:</b> Технологические решения выполнять согласно техническим условиям, выдаваемых Заказчиком. Разработать технологические и технические решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат, согласовать с Заказчиком Все технологические решения выполнить в соответствие с типовым проектным решением по обустройству скважин месторождений СВН (12312-2.2-ТПР). При обвязке добывающих скважин предусмотреть способ эксплуатации с использованием электроцентробежных насосов (УЭЦН). Для предпусковой подготовки добывающих скважин, предусмотреть подачу в скважину пара по нефтепроводу. Мощности энергопринимающих устройств принять в соответствии с паспортными характеристиками наземного привода.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
1	-	Зам.	241-23		23.08.23

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

62

		<p>Подключение к комплектной трансформаторной подстанции и прокладку кабельных линий до электроприёмников осуществить в земле, в траншее согласно требований ПУЭ. Марку и сечение кабелей определить проектом.</p> <p>Проектирование выполнить в соответствии с действующими типовыми проектными решениями.</p> <p>При проектировании предусмотреть разработку обоснования безопасности паропровода, расчет на прочность. При формировании исполнительно-технической документации предусмотреть наличие: свидетельство о монтаже, исполнительная схема со спецификацией, паспорт и сертификат на паропровод согласно требований «Технического регламента Таможенного союза «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (ТР ТС 032/2013).</p> <p>В соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (п. 683) предусмотреть защитно-сигнальное ограждение устьев скважин, оборудованных под нагнетание. Ограждение предусмотреть из инвентарных защитных ограждений секционного типа из наличия Заказчика. Конструктивно каждое защитное ограждение представляет из себя секцию из сварной рамы, стойки которой заделаны в опорный бетонный блок. Защитно-сигнальное ограждение оснастить предупреждающими знаками-щитами «Осторожно! Пар».</p> <p>Предусмотреть выполнение гидравлического расчета системы водообеспечения котельных.</p> <p>Проектирование промышленных трубопроводов выполнить согласно ГОСТ Р 55990-2014 «Промысловые трубопроводы».</p>
21	Требования к конструктивным и объемно-планировочным решениям (указываются для объектов производственного и непромышленного назначения)	<p><b>Читать в следующей редакции:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- В соответствии с нормативно-техническими документами РФ обязательного применения, применение нормативных документов добровольного применения согласовать с Заказчиком;</li> <li>- Разработать конструктивные и объемно-планировочным решения, ведущие к снижению капиталовложений и эксплуатационных затрат, согласовать с Заказчиком;</li> <li>- Применить типовые технические решения, согласовать с Заказчиком;</li> <li>- Состав отделочных материалов наружной и внутренней отделки всех зданий согласовать с Заказчиком;</li> <li>- Согласно СП 14.13330.2014 (карты ОСР-2015 - А, В, С) сейсмичность района работ оценивается &lt; 6 баллов</li> </ul>

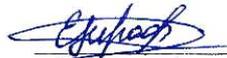
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

22	Требования к технологическим и конструктивным решениям линейного объекта (указываются для линейных объектов)	<p><b>Читать в следующей редакции:</b></p> <p>Разработать проектные решения, ведущие к снижению кап. вложений.</p> <p>Направить свидетельство с монтаже; исполнительную схему со спецификацией, паспорт и сертификат на паропровод согласно требований «Технического регламента Таможенного союза «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» (ТР ТС 032/2013).</p> <p>Ограждение площадки узла задвижек принять заводского изготовления из панелей на раме из уголков 50х5 с заполнением из сетки «рабица» высотой от уровня земли не менее 2,2 м. В ограждении предусмотреть калитку с запорным устройством. Поверх панелей выполнить дополнительное козырьковое ограждение из АКЛ в виде спирального барьера безопасности диаметром 500 мм.</p> <p>Согласно СП 14.13330.2014 (карты ОСР-2015 - А, В, С) сейсмичность района работ оценивается &lt; 6 баллов.</p>
----	--	---

Инженер ОПИД и КВ ПИР  
СОПИР ЦКСиКР  
ЦОБ ПАО «Татнефть»  
(должность уполномоченного лица  
застройщика (технического заказчика),  
осуществляющего подготовку задания на проектирование)  
« 11 » 08 20 23 г.



(подпись)

Е.Г. Трофимова  
(расшифровка подписи)

<sup>1</sup> В соответствии с частью 5 статьи 47 Градостроительного кодекса Российской Федерации (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 1, ст. 16; N 30, ст. 3128; 2006, N 1, ст. 10, 21; N 23, ст. 2380; N 31, ст. 3442; N 50, ст. 5279; N 52, ст. 5498; 2007, N 1, ст. 21; N 21, ст. 2455; N 31, ст. 4012; N 45, ст. 5417; N 46, ст. 5553; N 50, ст. 6237; 2008, N 20, ст. 2251, 2260; N 29, ст. 3418; N 30, ст. 3604, 3616; N 52, ст. 6236; 2009, N 1, ст. 17; N 29, ст. 3601; N 48, ст. 5711; N 52, ст. 6419; 2010, N 31, ст. 4195, 4209; N 48, ст. 6246; N 49, ст. 6410; 2011, N 13, ст. 1688; N 17, ст. 2310; N 27, ст. 3880; N 29, ст. 4281, 4291; N 30, ст. 4563, 4572, 4590, 4591, 4594, 4605; N 49, ст. 7015, 7042; N 50, ст. 7343; 2012, N 26, ст. 3446; N 30, ст. 4171; N 31, ст. 4322; N 47, ст. 6390; N 53, ст. 7614, 7619, 7643; 2013, N 9, ст. 873, 874; N 14, ст. 1651; N 23, ст. 2871; N 27, ст. 3477, 3480; N 30, ст. 4040, 4080; N 43, ст. 5452; N 52, ст. 6961, 6983; 2014, N 14, ст. 1557; N 16, ст. 1837; N 19, ст. 2336; N 26, ст. 3377, 3386, 3387; N 30, ст. 4218, 4220, 4225; N 42, ст. 5615; N 43, ст. 5799, 5804; N 48, ст. 6640; 2015, N 1, ст. 9, 11, 38, 52, 72, 86; N 17, ст. 2477; N 27, ст. 3967; N 29, ст. 4339, 4342, 4350, 4378, 4389; N 48, ст. 6705; 2016, N 1, ст. 22, 79; N 26, ст. 3867; N 27, ст. 4301, 4302, 4303, 4305, 4306; 2017, N 11, ст. 1540, N 25, ст. 3595, N 27, ст. 3932, N 31, ст. 4740, ст. 4767, ст. 4771, ст. 4829; 2018, N 1, ст. 39, ст. 47, ст. 90, ст. 91)

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

1	-	Зам.	241-23	23.08.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

64

**Приложение Б  
(справочное)**

**Выписка из реестра членов саморегулируемой организации**



АССОЦИАЦИЯ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ НЕГОСУДАРСТВЕННАЯ НЕКОММЕРЧЕСКАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ – ОБЩЕРОССИЙСКОЕ МЕЖОТРАСЛЕВОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ РАБОТОДАТЕЛЕЙ «НАЦИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ВЫПОЛНЯЮЩИХ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ, И САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСНОВАННЫХ НА ЧЛЕНСТВЕ ЛИЦ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ ПОДГОТОВКУ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ»

**0274095068-20230313-0658**

(регистрационный номер выписки)

**13.03.2023**

(дата формирования выписки)

**ВЫПИСКА**

**из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах**

**Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), осуществляющем подготовку проектной документации:**

**Общество с ограниченной ответственностью Проектная Фирма "Уралтрубопроводстройпроект"**

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

**1030203949181**

(основной государственный регистрационный номер)

**1. Сведения о члене саморегулируемой организации:**

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	0274095068
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Общество с ограниченной ответственностью Проектная Фирма "Уралтрубопроводстройпроект"
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ООО ПФ "Уралтрубопроводстройпроект"
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	450022, Россия, Республика Башкортостан, г. Уфа, улица Менделеева, дом 21
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Ассоциация "Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли "Инженер-Проектировщик" (СРО-П-125-26012010)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-125-000274095068-0187
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	10.11.2010
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	

**2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права осуществлять подготовку проектной документации:**

2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 10.11.2010	Да, 10.11.2010	Нет



1

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

65

3. Компенсационный фонд возмещения вреда		
3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Третий уровень ответственности (не превышает триста миллионов рублей)
3.2	Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	
4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств		
4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	20.07.2017
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Третий уровень ответственности (не превышает триста миллионов рублей)
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	
5. Фактический совокупный размер обязательств		
5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет

Руководитель аппарата



А.О. Кожуховский

2



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

66

## Приложение В (справочное)

### Технические условия СП «Татнефть-Добыча» на технологическую часть

«Утверждаю»  
Начальник управления добычи нефти и  
газа СП «Татнефть -Добыча»  
\_\_\_\_\_ Р.Н. Ахмадиев  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022 г.

#### Технические условия на технологическую часть по объекту «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины.»

1. Район строительства – Лениногорский; Месторождение – Морозное (лицензия ТАТ 02263 НЭ).
2. Участок выкидных нефтепроводов от отсекающей задвижки до места врезки в сборный нефтепровод выполнить в подземном исполнении. В месте подключения сборного нефтепровода предусмотреть отсекающую задвижку и обратный клапан.
3. Участки подземной и надземной прокладки сборного нефтепровода определить исходя из экономической целесообразности и условий монтажа. Диаметр, толщину стенки и протяженность нефтепроводов подобрать и произвести расчетным путем, исходя из ожидаемых объемов добычи жидкости и температуры перекачиваемой среды (до 100 °С) и в соответствии с ЕРБ 01-897-1.0-2016 «Методика по выполнению расчета толщины стенки высоконапорных водоводов и нефтегазосборных трубопроводов» и сортаментом трубной продукции. Материал нефтепровода – сталь (Ст); антикоррозийная защита нефтепровода – наружное антикоррозийное лакокрасочное покрытие (ПН); теплоизоляция надземного нефтепровода – маты теплоизоляционные, теплоизоляция подземного нефтепровода – изоляция типа 1 (1) из пенополиуретана (ППУ) в полиэтиленовой оболочке (ПЭ) согласно ТУ 1390-004-67740692-2010. Гидравлический расчет нефтесборных трубопроводов произвести при температуре перекачиваемой среды 100°.
4. Транспортируемая среда – водонефтяная эмульсия сверхвязкой нефти, максимальное рабочее давление в системе нефтесбора определить проектом.
5. Предусмотреть выполнение переходов трубопроводов через автодороги и водные преграды в соответствии с типовыми проектными решениями ТПР-2019-1 раздел «Линейные сооружения» (указать способ перехода ГНБ, прокол, открытый, надводный и т.д.).
6. При пересечении проектных нефтепроводов с автодорогами и подземными коммуникациями, принадлежащими сторонним организациям, пересечения выполнить по ТУ данных организаций согласно строительным нормам и правилам эксплуатации трубопроводов.
7. Предусмотреть строительство паропроводов до точки подключения к существующим паропроводам с котельной «Морозная».
8. Диаметр паропровода определить проектом, на основании гидравлического расчета.
9. Паропровод выполнить в надземном исполнении. Изоляцию выполнить в соответствии с СП 61.13330.2012 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов».

Документ создан в электронной форме. № 791-ИсхСтр от 10.08.2022. Исполнитель: Юнусов И.А.  
Страница 1 из 7. Страница создана; 10.08.2022 16:46



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

10. Для устранения тепловых потерь на участках паропроводов и запорной арматуры предусмотреть теплоизоляцию с применением современных технологий.

11. Проектирование трассы паропровода до кустов скважин согласовать с МЗГ по Елховской территории МЗЦ УТГИМР СП «Татнефть-Добыча».

12. Паропровод проложить в соответствии с действующими правилами и требованиями нормативно - технических документаций, разработанных в ПАО «Татнефть».

13. В местах пересечения паропроводов с воздушными линиями электропередач 6-35 кВ предусмотреть заземление (ПУЭ «Правила устройства электросиловых установок», п. 2.5.283).

14. Предусмотреть проведение сертификации (декларирования паропровода) монтажной организацией, согласно требованиям ТР ТС 032/2013 "О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением", с разработкой и предоставлением свидетельства о монтаже, паспорта, руководства по эксплуатации паропровода, на этапе проектирования разработать обоснование безопасности и расчет на прочность паропроводов. Исполнительные схемы исполнить в аксонометрии с приложением спецификаций.

15. Технические условия действительны до окончания работ.

#### Перечень эксплуатационных скважин

№ п/п	№ скважины	№ куста скважин	Назначение скважины
1	28000	28000	добывающая
2	28001		нагнетательная
3	28002		добывающая
4	28003		нагнетательная
5	28004		добывающая
6	28005		нагнетательная
7	28010	28006	добывающая
8	28011		нагнетательная
9	28012		добывающая
10	28013		нагнетательная
11	28014		добывающая
12	28015		нагнетательная

Руководитель группы трубопроводной  
транспортировки ОТТДСВН УДНГ

Э.Г. Яруллин

Документ создан в электронной форме. № 791-ИсхСтр от 10.06.2022. Исполнитель: Юнусов И.А.  
Страница 2 из 7. Страница создана; 10.06.2022 16:46



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист  
68

Лист согласования к документу № согл-1330761344-1 от 02.06.2022  
 Инициатор согласования: Юнусов И.А. Инженер 2 категории группы трубопроводной  
 транспортировки отдела техники и технологии добычи СВН УДНГ  
 Согласование инициировано: 02.06.2022 14:09

Технические условия для разработки проектной документации, с целью  
 прохождения отдельной экспертизы (ГГЭ) в составе нового наименования  
 объекта.

**Лист согласования**

Тип согласования: **смешанное**

№	ФИО, должность	Передано на визу	Срок согласования	Результат согласования
Тип согласования: <b>последовательное</b>				
1	Трофимова Е.Г., Инженер 1 категории Службы организации проектно- изыскательских работ ЦКСиКР	02.06.2022 - 14:09		Перенаправлено 02.06.2022 16:26:18
<b>Перенаправление(параллельное)</b>				
	Янгиров Р.А., Директор департамента переработки и транспортировки нефти и газа	02.06.2022 - 16:26		Не согласовано 07.06.2022 18:01:50
1.1	Трофимова Е.Г., Инженер 1 категории Службы организации проектно- изыскательских работ ЦКСиКР	07.06.2022 - 18:01		На согласовании / подписании
Тип согласования: <b>параллельное</b>				
2	Яруллин Э.Г., Руководитель группы трубопроводной транспортировки отдела техники и технологии добычи СВН УДНГ	-		-

Документ создан в электронной форме. № 791-ИсхСтр от 10.06.2022. Исполнитель: Юнусов И.А.  
 Страница 3 из 7. Страница создана: 10.06.2022 16:48



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

3	Баймурзин Э.Г., Руководитель группы по повышению эффективности эксплуатации ГНО отдела техники и технологии добычи СВН УДНГ	-	-
Тип согласования: параллельное			
4	Ахмадуллин Р.Р., Начальник отдела техники и технологии добычи СВН- заместитель начальника УДНГ по сверхвязкой нефти	-	-
5	Амерханов М.И., Начальник отдела разработки месторождений СВН- заместитель начальника УРМ ДРМ	-	-
6	Смыков Е.Н., Руководитель Службы организации проектно- изыскательских работ ЦКСиКР	-	-
Тип согласования: последовательное			
7	Ахмадиев Р.Н., Начальник управления добычи нефти и газа Департамента добычи нефти и газа	-	-

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

Документ создан в электронной форме. № 791-ИсхСтр от 10.06.2022. Исполнитель: Юнусов И.А.  
Страница 4 из 7. Страница создана: 10.06.2022 16:46



1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

70

Лист согласования к документу № 791-ИсхСтр от 10.06.2022  
 Инициатор согласования: Юнусов И.А. Инженер 2 категории группы трубопроводной  
 транспортировки отдела техники и технологии добычи СВН УДНГ  
 Согласование инициировано: 02.06.2022 14:09

Технические условия для разработки проектной документации, с целью прохождения отдельной экспертизы (ГЭ) в составе нового наименования объекта. С учетом замечаний Янгирова Р.А. в предыдущей версии документа. Лист согласования приложен

**Лист согласования**

Тип согласования: **смешанное**

№	ФИО, должность	Передано на визу	Срок согласования	Результат согласования
Тип согласования: <b>последовательное</b>				
1	Трофимова Е.Г., Инженер 1 категории Отдела подготовки исходных данных и контроля выполнения ПИР Службы организации ПИР ЦКСиКР	08.06.2022 - 07:30		Перенаправлено 08.06.2022 09:07:07
<b>Перенаправление(параллельное)</b>				
	Янгиров Р.А., Директор департамента переработки и транспортировки нефти и газа	08.06.2022 - 09:07		Согласовано 08.06.2022 13:38:41
1.1	Трофимова Е.Г., Инженер 1 категории Отдела подготовки исходных данных и контроля выполнения ПИР Службы организации ПИР ЦКСиКР	08.06.2022 - 13:38		Согласовано 08.06.2022 14:05:00
Тип согласования: <b>параллельное</b>				
2	Яруллин Э.Г., Руководитель группы трубопроводной транспортировки	08.06.2022 - 14:05		Согласовано 08.06.2022 14:29:56

Документ создан в электронной форме. № 791-ИсхСтр от 10.06.2022. Исполнитель: Юнусов И.А.  
 Страница 5 из 7. Страница создана: 10.06.2022 16:46



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

	отдела техники и технологии добычи СВН УДНГ			
3	Баймурзин Э.Г. / Нуруллин И.З., Главный специалист группы по повышению эффективности эксплуатации ГНО отдела техники и технологии добычи СВН УДНГ	08.06.2022 - 14:05		Согласовано 09.06.2022 18:00:43 (Нуруллин И.З.)
Тип согласования: параллельное				
4	Ахмадуллин Р.Р., Начальник отдела техники и технологии добычи СВН-заместитель начальника УДНГ по сверхвязкой нефти	09.06.2022 - 18:00		Согласовано 09.06.2022 18:10:08
5	Амерханов М.И., Начальник отдела разработок месторождений СВН-заместитель начальника УРМ ДРМ	09.06.2022 - 18:00		Перенаправлено 10.06.2022 07:38:40
Перенаправление(параллельное)				
	Аслямов Н.А., Заместитель начальника отдела разработок месторождений СВН УРМ ДРМ	10.06.2022 - 07:38		Согласовано 10.06.2022 14:12:12
5.1	Амерханов М.И., Начальник отдела разработок месторождений СВН-заместитель начальника УРМ ДРМ	10.06.2022 - 14:12		Согласовано 10.06.2022 15:05:51
6	Смыков Е.Н., Руководитель Службы организации проектно-	09.06.2022 - 18:00		Согласовано 10.06.2022 10:22:10

Документ создан в электронной форме. № 791-ИсхСтр от 10.06.2022. Исполнитель: Юнусов И.А.  
Страница 6 из 7. Страница создана: 10.06.2022 16:46



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

72

	изыскательских работ ЦКСиКР			
Тип согласования: последовательное				
7	Ахмадиев Р.Н., Начальник управления добычи нефти и газа Департамента добычи нефти и газа	10.06.2022 - 15:05		Подписано 10.06.2022 15:53:43

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

Документ создан в электронной форме. № 791-ИсхСтр от 10.06.2022. Исполнитель: Юнусов И.А.  
Страница 7 из 7. Страница создана: 10.06.2022 16:46



1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

73

**Приложение Г  
(справочное)**

**Технические условия ООО «Татнефть-Энергосбыт» на электроснабжение**



**«УТВЕРЖДАЮ»**  
 Директор  
 ООО «Татнефть-Энергосбыт»  
 \_\_\_\_\_ М.Т. Валиахметов  
 « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022г.

для проектирования объекта «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины». Взамен ТУ № 21426/Вн/(080) НГДУ «Елховнефть» от 21.06.2018 г.

Наименование объекта инвестирования: Морозное (лиц. ТАТ 02263 НЭ).

1. Категория надежности электроснабжения – III.
2. За источник электроснабжения принять ВЛ-6 кВ согласно приложению №1.
3. Запроектировать строительство ВЛ-6 кВ на скважины. Провод сечением не менее 70 мм<sup>2</sup> марки АС, крепление выполнить на изоляторах ЛК-70;
  - При прохождении ВЛ по площадке обустройства куста скважин обеспечить соблюдение габарита провода над землей, в виду возможного возврата грунта на площадке, в том числе габарит провода над землей при подходе к КТП;
  - При изменении высоты подвески провода на опоре, связанной с рельефом местности, на опоре с низкой отметкой применять натяжную арматуру;
  - Учитывать розу ветров, верхний провод располагать изоляторами по преобладающему ветру;
  - Защиту от перенапряжений выполнить ограничителями перенапряжения марки ОПН-6 кВ. Пересечения с дорогами и коммуникациями выполнить двойным креплением провода на 16 метровых опорах;
  - Проектирование и строительство ВЛ-6 кВ в лесных массивах и лесополосах выполнять изолированным проводом, при необходимости прокладки 2-х ВЛ в одном коридоре коммуникаций – ЛЭП выполнять в двух-цепном исполнении;
  - Ширину просеки для ВЛ-6 кВ с изолированным проводом в лесном массиве принимать не более 5,5 метра: 0,5 метра в одну сторону и 5 метров в другую от оси ЛЭП;
  - Прокладку ВЛ-6 кВ с изолированным проводом по лесополосам производить без сохранения охранной зоны;
  - При пересечении и параллельном следовании ВЛ с существующими и проектируемыми инженерными сооружениями, коммуникациями, габариты пересечений следует выполнить согласно ПУЭ издание 7, глава 2.5;
  - При строительстве ВЛ в зоне обустраиваемой площадки бурения скважин обеспечить соблюдение расстояния от проводов ВЛ и токоведущих частей КТП относительно земли с учетом возможного возврата грунта на площадке. Установка опор ВЛ и КТП на насыпной грунт не допускается, обеспечить уплотнение грунта.

Документ создан в электронной форме. № 403/ТУ от 26.04.2022. Исполнитель: Сулейманов Э.М.  
 Страница 1 из 5. Страница создана: 25.04.2022 14:43



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

**2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ**

4. При длине отпайки 500м и выше, запроектировать установку отпаечного РЛНД-6 кВ в точке подключения к ВЛ;
5. Запроектировать установку КТП-6/0,4 кВ, подключение к ВЛ-6 кВ предусмотреть через РЛНД-6 кВ. Для защиты от грозовых и коммутационных перенапряжений предусмотреть установку ОПН;
6. Мощность проектируемых КТП определить проектом;
7. Трассу ВЛ-6 кВ, месторасположение КТП согласовать с Елховским участком ЕЭЭЦ ООО «Татнефть-Энергосбыт» и СП «Татнефть-Добыча»;
8. Монтаж электрооборудования, защитного заземления и зануления, грозозащиту выполнить согласно действующим нормативным документам (ПУЭ издание 7, ПТЭЭП, РД).
9. Проект выполнить в соответствии с требованием действующих норм и правил, в том числе с учетом требований ПБНГП и ТПР 2018-1.
10. Проект до направления на экспертизу согласовать с ЦУС ПАО «Татнефть».
11. Срок действия технических условий – 3 года.

Первый заместитель директора  
по производству – главный инженер

С.Г. Кузьмин

Сулейманов Эдуард Миндилевич мастер участка ВЛ и КТП ЕУ ЕЭЭЦ  
(88553)31-24-04

Документ создан в электронной форме. № 403/ТУ от 26.04.2022. Исполнитель: Сулейманов Э.М.  
Страница 2 из 5. Страница создана: 25.04.2022 14:43



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23	2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		75

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

Приложение №1

№ п.п.	№ куста	№ скв.	Назначение скв.	Подстанция		Фидер		Строительство КТП		
				Номер, название, напряжение	Принадлежность	№	Ориент. протяженность, км	Напряжение, кВ	Кол-во	Мощность, кВА
1.	28000	28000	доб.	№ 213 35/6	ПАО «Татнефть»	ф.213-05	В соответствии с проектом	6/0,4кВ	В соответствии с проектом.	В соответствии с проектом.
2.		28002								
3.		28004								
4.	28001	нагн.								
5.	28003									
6.	28005									
7.	28006	28010	доб.							
8.		28012								
9.		28014								
10.		28011	нагн.							
11.		28013								
12.		28015								

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист согласования к документу № 403/ТУ от 26.04.2022

Инициатор согласования: Сулейманов Э.М. Мастер участка по обслуживанию ВЛ и КТП Елховского участка Елховского ЭЭЦ

Согласование инициировано: 25.04.2022 14:45

Лист согласования		Тип согласования: смешанное		
№	ФИО, должность	Передано на визу	Срок согласования	Результат согласования
Тип согласования: параллельное				
1	Залятов Р.И., Начальник Елховского ЭЭЦ	25.04.2022 - 14:45		Согласовано 25.04.2022 17:11:21
2	Кашапов В.Р., Ведущий инженер группы по эксплуатации распределительных сетей Отдела эксплуатации энергооборудования	25.04.2022 - 14:45		Согласовано 25.04.2022 15:30:30
3	Пиянзин С.В., Начальник Отдела эксплуатации энергооборудования	25.04.2022 - 14:45		Согласовано 25.04.2022 16:29:46
Тип согласования: параллельное				
4	Чугунов Ю.С. / Платонов Д.М., Инженер 1 категории отдела режимов и схемного развития Управления энергетики ПАО "Татнефть"	25.04.2022 - 17:11		Согласовано 26.04.2022 07:45:29 (Платонов Д.М.)
5	Фарукшин М.М., Начальник отдела управления энергетическими активами Управления энергетики	25.04.2022 - 17:11		Согласовано 26.04.2022 14:50:49
Тип согласования: последовательное				
6	Кузьмин С.Г., Первый заместитель директора по	26.04.2022 - 14:50		Согласовано 26.04.2022 15:05:42

Документ создан в электронной форме. № 403/ТУ от 26.04.2022. Исполнитель: Сулейманов Э.М.  
Страница 4 из 5. Страница создана: 26.04.2022 17:09



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

77

	производству - Главный инженер			
7	Валиахметов М.Т., Директор	26.04.2022 - 15:05		Подписано 26.04.2022 17:09:01

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

Документ создан в электронной форме. № 403/ТУ от 26.04.2022. Исполнитель: Сулейманов Э.М.  
Страница 5 из 5. Страница создана: 26.04.2022 17:09



1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

78

**Приложение Д**  
**(справочное)**

**Технические условия СП «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть» на  
автоматизацию**

**СОГЛАСОВАНО**

Начальник отдела АСУТП, М и ИТ  
УСПП ДДНиГ СП «Татнефть-Добыча»  
ПАО «Татнефть»

\_\_\_\_\_ Ю.А. Тряпочкин

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022г.

**Технические условия**

**на автоматизацию по объекту «Обустройство скважин Морозного поднятия  
Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины».**

**Цель:**

- получение достоверной информации о ходе технологического процесса закачки пара и добычи сверхвязкой нефти;
- оперативный контроль и управление процессами закачки пара и добычи сверхвязкой нефти;
- снижение трудоёмкости управления технологическим процессом;
- повышение безопасности производства;
- система автоматики скважин должна обеспечивать непрерывный автоматический контроль и управление в реальном масштабе времени технологическими процессами.

**Автоматизацию объекта решить согласно:**

- Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 12.03.2003 № 101;
- РД 153-39.1-945-16 «Основные требования по автоматизации и автоматизированному управлению нефтегазодобывающим производством»;
- Действующих регламентирующих документов по автоматизированным системам управления технологическими процессами (АСУТП);
- Типовых проектных решений по обустройству скважин месторождений СВН (12312-2.2-ТПР);
- Строительных норм и правил.

**Техническое обеспечение:**

Техническое обеспечение проекта выполнить на средствах отечественного и импортного производства, имеющих разрешение Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору и Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

**1. Система автоматики скважин.**

1.1 Конструктивно размещение контроллера и вторичных приборы системы автоматизации скважин запроектировать в отдельной будке КИПиА, укомплектованную щитом питания, освещением, обогревателем с регулятором температуры, системой вентиляции и кондиционирования, антивандальным замком двери. Количество и размер будок КИПиА предусмотреть, исходя из объема автоматизации и расположения технологических объектов.

Документ создан в электронной форме. № 81/ВН-УСПП от 23.04.2022. Исполнитель: Сибгатуллин Р.Ш.  
Страница 1 из 6. Страница создана: 22.04.2022 13:40



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

**2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ**

Лист

79

- 1.2 Установку концевых выключателей на дверях будки КИПиА для сигнализации несанкционированного доступа в будку КИПиА, с выводом сигнала на контроллер и далее на диспетчерский пункт ЕДС НГДУ «Елховнефть».
- 1.3 Измерение температуры внутри будки КИПиА датчиками температуры, с выводом информации на диспетчерский пункт ЕДС НГДУ «Елховнефть».
- 1.4 Прокладку кабелей от устья скважин до разветвления технологических линий нефтепровода и паропровода предусмотреть по кабельной эстакаде, расположенной на опорах технологических линий.
- 1.5 Предусмотреть источник бесперебойного питания (ИБП) для систем термометрирования и связи с размещением в телекоммуникационном шкафу 27U\*19" и выводом информации о наличии входного напряжения на диспетчерский пункт ЕДС НГДУ «Елховнефть». Мощность ИБП определить проектом.

**2. Для каждой горизонтальной добывающей скважины предусмотреть:  
Для добывающей части:**

- 2.1 Измерение давления добываемой жидкости на устье скважины техническим манометром и датчиком давления, рассчитанными на параметры измеряемой среды, имеющим выходной сигнал (4-20 мА) с выводом на контроллер.
- 2.2 Измерение давления в кольцевом пространстве скважины техническим манометром, рассчитанным на параметры измеряемой среды.
- 2.3 Измерение дебита жидкости узлом учета жидкости на базе массового (кориолисового) преобразователя расхода с допускаемой относительной погрешностью измерения не более 1,5% с возможностью проведения поверки без демонтажа прибора (имитационная поверка). Обязку предусмотреть таким образом, чтобы жидкость подавалась снизу-вверх.
- 2.4 Измерение температурных возмущений среды в стволе каждой скважины системой мониторинга температурных возмущений среды в составе:
  - Оптический индикатор (ОИ);
  - Кабель-датчик длиной соответствующей длине эксплуатационного ствола скважины +20 метров;
  - Кабель соединительный, длину кабеля определить исходя из протяженности кабельной эстакады от устья скважины до станции ОИ размещаемой в будке КИПиА и запаса на изгибы при прокладке кабеля;
  - Оптическая муфта;
  - НКТ гибкая 25,4\*2,77, длиной соответствующей длине эксплуатационного ствола скважины + 20 метров;
- 2.5 Прокладку кабель-датчика по стволу скважин в гибкой НКТ 25,4\*2,77;
- 2.6 Ручной пробоотборник соответствующий ГОСТ 2517, рассчитанным на параметры отбираемой среды.
- 2.7 Размещение ОИ в отдельном телекоммуникационном шкафу 27U\*19".
- 2.8 Измерение давления и температуры среды на приеме насоса системой погружной телеметрии с выводом информации на станцию управления ЭЦН.
- 2.9 Передачу данных от станции управления ЭЦН на контроллер скважины по интерфейсу RS-485:
  - Состояние работы станции управления ЭЦН (включен, отключен);
  - Состояние работы РЭП ЭЦН (включен, отключен);
  - Частота рабочего напряжения РЭП ЭЦН;
  - Текущее значение тока;
  - Загрузка электродвигателя;
  - Частота питающего тока;
  - Причина останова ЭЦН;

Документ создан в электронной форме. № 81/Вн-УСПП от 23.04.2022. Исполнитель: Сибгатуллин Р.Ш.  
Страница 2 из 6. Страница создана: 22.04.2022 13:40



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

- Давление на приеме насоса;
  - Температура на приеме насоса;
  - Температура обмотки электродвигателя.
- 2.10 Автоматическое регулирование производительности насоса для поддержания оптимальных термобарических условий и оптимальных условий работы насоса, посредством станции управления ЭЦН по показаниям давления и температуры жидкости на приеме насоса, полученных с системы погружной телеметрии.
- 2.11 Автоматическое отключение насосов при изменении контролируемых параметров за пределы уставок.
- 2.12 Управление работой насосов по месту и с диспетчерского пункта ЕДС НГДУ «Елховнефть».

**Для нагнетательной части (на этапе первоначального прогрева пласта) для одной точки закачки пара:**

- 2.13 Измерение расхода пара, нагнетаемого в скважину, на устье скважины узлом учета пара с погрешностью измерения до 2,5%, возможностью проведения поверки без демонтажа прибора (имитационная поверка), имеющим в составе датчик давления. Конструктивное исполнение узла учета пара – прямая линия с расходомером и датчиком давления.
- 2.14 Измерение давления пара, нагнетаемого в скважину, на устье скважины до запорной арматуры датчиком давления, входящим с состав узла учета пара и техническим манометром, рассчитанным на параметры измеряемой среды.
- 2.15 Измерение температуры пара, нагнетаемого в скважину на устье скважины датчиком температуры, входящим с состав узла учета пара.
- 2.16 Измерение давления на устье скважины после запорной арматуры техническим манометром и датчиком давления, рассчитанным на параметры измеряемой среды, имеющим выходной сигнал (4-20 мА).

**Для нагнетательной части (на этапе первоначального прогрева пласта) для двух точек закачки пара:**

- 2.17 Измерение расхода пара, нагнетаемого в скважину, на устье скважины перед гребенкой носок/пятка узлом учета пара погрешностью измерения до 2,5%, возможностью проведения поверки без демонтажа прибора (имитационная поверка), имеющим в составе датчик давления. Конструктивное исполнение узла учета пара – прямая линия с расходомером и датчиком давления.
- 2.18 Измерение давления пара, нагнетаемого в скважину, на устье скважины до гребенки носок/пятка датчиком давления, входящим с состав узла учета пара и техническим манометром, рассчитанным на параметры измеряемой среды.
- 2.19 Измерение температуры пара, нагнетаемого в скважину на устье скважины датчиком температуры, входящим с состав узла учета пара.
- 2.20 Измерение давления на устье скважины после запорной арматуры на каждой линии носок и пятка техническими манометрами и датчиками давления, рассчитанными на параметры измеряемой среды, имеющими выходной сигнал (4-20 мА).

**Вывод информации:**

- 2.21 Вывод на диспетчерский пункт ЕДС НГДУ «Елховнефть» посредством оборудования передачи данных (определить проектом с согласованием ПАО «Татнефть» и НГДУ «Елховнефть»):
- информации с узла учета пара (массовый и объемный расход пара, давление, температура, тепло Гк);



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

- информации с массомера (массовый и объемный расход, плотность, температура);
- информации с оптического регистратора (термограммы);
- давления добываемой жидкости с датчика давления;
- давления закачиваемого пара (на этапе первоначального прогрева пласта) с датчиков давления.

2.22 Вывод информации с контроллера о давлении добываемой жидкости на устье скважины на СУ ЭЦН (по шине RS485).

**3. Для каждой горизонтальной нагнетательной скважины предусмотреть:**

- 3.1 Измерение давления нагнетаемого пара на устье скважины до гребенки носок/пятка техническим манометром, рассчитанным на параметры измеряемой среды.
- 3.2 Измерение расхода пара, нагнетаемого в скважину, на устье скважины на каждой линии носок и пятка узлами учета пара погрешностью измерения до 2,5%, возможностью проведения поверки без демонтажа прибора (имитационная поверка), имеющих в составе датчик давления. Конструктивное исполнение узлов учета пара – прямая линия с расходомером и датчиком давления.
- 3.3 Измерение давления нагнетаемого пара на устье скважины на каждой линии носок и пятка до запорных арматур датчиками давления, входящих в состав узла учета пара.
- 3.4 Измерение давления нагнетаемого пара на каждой линии носок и пятка после запорных арматур техническими манометрами и датчиками давления, рассчитанными на параметры измеряемой среды, имеющими выходной сигнал (4-20 мА).
- 3.5 Измерение температуры пара, нагнетаемого в скважину на устье скважины датчиками температуры, входящими в состав узлов учета пара.

**Вывод информации:**

- 3.6 Вывод на диспетчерский пункт ЕДС НГДУ «Елховнефть» посредством оборудования передачи данных (определить проектом с согласованием ПАО «Татнефть» и НГДУ «Елховнефть»):
- информации с узлов учета пара на каждом направлении носок и пятка (массовый и объемный расход пара, давление, температура, тепло Гк);
  - давления закачиваемого пара на каждом направлении носок и пятка.

**4. Для системы передачи и обработки данных:**

- 4.1. Предусмотреть передачу данных с контроллера, ОИ по сети (определить проектом с согласованием ПАО «Татнефть» и НГДУ «Елховнефть») для реализации круглосуточного контроля над технологическим процессом, далее информацию передавать на диспетчерский пункт ЕДС НГДУ «Елховнефть», на информационно-аналитический портал «Ашальчи» вкладка НГДУ «Елховнефть», в КИС АРМИТС и УСОИ.
- 4.2. Уровень АРМ оператора представляет собой персональный компьютера (ПК) расположенный в диспетчерском пункте ЕДС НГДУ «Елховнефть».
- 4.3. Предусмотреть автоматический расчет в АСУ ТП на АРМ-е оператора диспетчерского пункта ЕДС НГДУ «Елховнефть» Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти:
- баланса пара вырабатываемого в котельных и пара поступающего на скважины;
  - баланса жидкости;
  - нетто нефти.

**5. Требования к средствам автоматизации и средствам измерения:**

5.1. Электропитание контроллера и приборов КИПиА от сети переменного тока 220В



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

- (+10%-15%)В, 50±1 Гц.
- 5.2. Уровень взрывозащиты устанавливаемых приборов должен соответствовать классу взрывоопасной зоны. Приоритет отдавать приборам во взрывозащищенном исполнении с взрывонепроницаемой оболочкой (Exd).
  - 5.3. Климатическое исполнение контроллеров и приборов КИПиА согласно климатическим условиям эксплуатации (в будке КИП и А: +5<sup>0</sup> + 40 С<sup>0</sup> и температуры окружающей среды: -40С<sup>0</sup> + 50 С<sup>0</sup>).
  - 5.4. Предусмотреть комплектацию манометров, датчиков давления, датчиков температуры бобышками производителя данных приборов. Датчики температуры дополнительно укомплектовать термокарманом под данный типоразмер. Длины бобышек должны выбираться с учетом теплозащитного покрытия в местах установки.
  - 5.5. Характеристики датчиков и приборов, а также бобышек и термокарманов должны соответствовать химическим/физическим характеристикам техпроцесса: коррозия, температура, давление и скорость текучей среды, с учетом параметров измеряемой среды.
  - 5.6. Относительная погрешность измерения датчиков давления, температуры до 1%.

**6. Для поднятия в целом:**

- 6.1. Предусмотреть измерение добываемой жидкости со всего поднятия в целом узлом учета на базе массового (кориолисового) преобразователя расхода, рассчитанным на параметры измеряемой жидкости, с допускаемой относительной погрешностью измерения не более 1,5% с возможностью проведения поверки без демонтажа прибора (имитационная поверка). Передача информации посредством RS485/HART (протокол Modbus RTU).
- 6.2. Предусмотреть измерение давления добываемой жидкости до и после запорных арматур на основной и на байпасной линиях техническим манометрами, рассчитанных на параметры измеряемой среды.
- 6.3. Обязку массомера предусмотреть таким образом, чтобы жидкость подавалась снизу вверх.
- 6.4. Предусмотреть байпасную линию и установку запорных арматур до и после узла учета и на байпасной линии.
- 6.5. Технологические линии и средства автоматизации расположить на отдельной огороженной площадке.
- 6.6. Предусмотреть передачу данных (определить проектом с согласованием ПАО «Татнефть» и НГДУ «Елховнефть») с узла учета (массовый и объемный расход, плотность, температура) на АРМ диспетчерского пункта ЕДС НГДУ «Елховнефть».
- 6.7. Предусмотреть электропитание средств автоматизации от сети переменного тока 220В (+10%-15%)В, 50±1 Гц.
- 6.8. Установку узла учета выполнить на общем выкидном нефтепроводе с поднятия согласно технологической схемы нефтесбора.

Руководитель группы по сопровождению процессов АСУТП – заместитель начальника отдела АСУТПМийТ УСПП ДДНиг СП «Татнефть-Добыча ПАО «Татнефть»

А.П. Сархандеев

Исп. Сибгатуллин Р.Ш.,  
Ведущий инженер ОАСУТПМийТ  
8(917) 251-99-46



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23	2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист 83
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		

Лист согласования к документу № 81/Вн-УСПП от 23.04.2022  
 Инициатор согласования: Сибгатуллин Р.Ш. Ведущий инженер по АСУТП  
 (территориальный) группы по сопровождению процессов АСУТП отдела по АСУТП,  
 метрологии и ИТ УСПП  
 Согласование инициировано: 22.04.2022 13:47

Лист согласования		Тип согласования: <b>последовательное</b>		
№	ФИО, должность	Передано на визу	Срок согласования	Результат согласования
1	Сархандеев А.П. *, Руководитель группы по сопровождению процессов АСУТП-заместитель начальника отдела по АСУТП, метрологии и ИТ УСПП	22.04.2022 - 13:47		Перенаправлено 22.04.2022 14:35:50
<b>Перенаправление(параллельное)</b>				
	Дергачев В.В., Ведущий инженер группы по сопровождению процессов АСУТП отдела по АСУТП, метрологии и ИТ УСПП	22.04.2022 - 14:35		Согласовано 22.04.2022 20:58:58
1.1	Сархандеев А.П. *, Руководитель группы по сопровождению процессов АСУТП-заместитель начальника отдела по АСУТП, метрологии и ИТ УСПП	22.04.2022 - 20:58		Согласовано 23.04.2022 10:08:39
2	Тряпочкин Ю.А. *, Начальник отдела по АСУТП, метрологии и ИТ УСПП ДДНИГ	23.04.2022 - 10:08		Подписано 23.04.2022 12:17:42

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

Документ создан в электронной форме. № 81/Вн-УСПП от 23.04.2022. Исполнитель: Сибгатуллин Р.Ш.  
 Страница 6 из 6. Страница создана: 23.04.2022 12:17



1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

**Приложение Е**  
**(справочное)**

**Технические условия СП «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть» на  
подключение к сетям связи**

**СОГЛАСОВАНО**

Начальник отдела АСУТП, М и ИТ  
УСПП ДДНиГ СП «Татнефть-Добыча»  
ПАО «Татнефть»

\_\_\_\_\_ Ю.А. Тряпочкин

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022г.

Технические условия № \_\_\_\_\_ от 22.04.2022 г.

**на подключение к сетям связи проектируемого объекта:**  
**Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти.**  
**Дополнительные скважины.**

Организовать передачу данных с АСУТП, ПОС, СВН проектируемых площадок на ДП диспетчера ЕДС и другим специалистам НГДУ по каналу ШБД.

При необходимости, предусмотреть антенно-мачтовые сооружения (АМС). Тип и высоту АМС определить проектом.

Тип абонентского оборудования для передачи данных и антенно-фидерных устройств определить проектом.

Для электропитания оборудования связи предусмотреть источник бесперебойного питания (ИБП), время работы ИБП при аварийном отключении сетевого электропитания должно быть не менее 4 часов.

Размещение оборудования связи определить проектом.

Для организации оперативной голосовой связи диспетчера с оперативными бригадами предусмотреть носимые абонентские станции сети TETRA.

Тип, комплектацию, количество носимых абонентских станций определить проектом.

Руководитель группы по сопровождению  
процессов АСУТП – заместитель начальника  
отдела АСУТПМИИТ УСПП ДДНиГ  
СП «Татнефть-Добыча ПАО «Татнефть»

А.П. Сархандеев

Исп. Сибгатуллин Р.Ш.,  
Ведущий инженер ОАСУТПМИИТ  
8(917) 251-99-46



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

85

Лист согласования к документу № 85/Вн-УСПП от 25.04.2022  
 Инициатор согласования: Сибгатуллин Р.Ш. Ведущий инженер по АСУТП  
 (территориальный) группы по сопровождению процессов АСУТП отдела по АСУТП,  
 метрологии и ИТ УСПП  
 Согласование инициировано: 22.04.2022 13:54

Лист согласования		Тип согласования: <b>последовательное</b>		
№	ФИО, должность	Передано на визу	Срок согласования	Результат согласования
1	Сархандеев А.П. *, Руководитель группы по сопровождению процессов АСУТП-заместитель начальника отдела по АСУТП, метрологии и ИТ УСПП	22.04.2022 - 13:57		Перенаправлено 22.04.2022 14:35:05
Перенаправление(параллельное)				
	Гибадуллин Р.А., Руководитель группы по сопровождению информационных технологий и систем связи отдела по АСУТП, метрологии и ИТ УСПП	22.04.2022 - 14:35		Перенаправлено 22.04.2022 15:00:44
Перенаправление(параллельное)				
	Чилиянов И.Р., Главный специалист Группы по сопровождению информационных технологий и систем связи отдела по АСУТП, метрологии и ИТ УСПП	22.04.2022 - 15:00		Не согласовано 22.04.2022 16:21:11
ШБД не везде позволяет передать видеопоток систем видеонаблюдения в необходимом качестве. С учетом перспектив присоединения новых потребителей связи, "умных устройств" предлагаю внести изменения.				

Документ создан в электронной форме. № 85/Вн-УСПП от 25.04.2022. Исполнитель: Сибгатуллин Р.Ш.  
 Страница 2 из 3. Страница создана: 25.04.2022 07:58



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

	Гибадуллин Р.А., Руководитель группы по сопровождению информационных технологий и систем связи отдела по АСУТП, метрологии и ИТ УСПП	22.04.2022 - 16:21		Не согласовано 22.04.2022 17:13:21
	прошу учесть			
1.1	Сархандеев А.П. *, Руководитель группы по сопровождению процессов АСУТП- заместитель начальника отдела по АСУТП, метрологии и ИТ УСПП	22.04.2022 - 17:13		Не согласовано 22.04.2022 18:55:02
<p><b>Возврат на повторное рассмотрение</b></p> <p><b>Комментарий:</b> Объекты построены. Введены в эксплуатацию. Везде по ШБД. Проекты разработаны согласно ранее выданным ТУ. Сейчас они только название объекта дополнили словами: Дополнительные скважины.</p>				
1.2	Сархандеев А.П. *, Руководитель группы по сопровождению процессов АСУТП- заместитель начальника отдела по АСУТП, метрологии и ИТ УСПП	25.04.2022 - 07:24		Согласовано 25.04.2022 07:50:45
2	Тряпочкин Ю.А. *, Начальник отдела по АСУТП, метрологии и ИТ УСПП ДДНИГ	25.04.2022 - 07:50		Подписано 25.04.2022 07:58:22

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

Документ создан в электронной форме. № 85/Вн-УСПП от 25.04.2022. Исполнитель: Сибгатуллин Р.Ш.  
Страница 3 из 3. Страница создана: 25.04.2022 07:58



1	-	Зам.	241-23		23.08.23	2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		87

**Приложение Ж**  
**(справочное)**

**Технические условия СП «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть» на  
подключение к голосовой связи Тетра проектируемых объектов СВН-3200**

**СОГЛАСОВАНО**

Начальник отдела АСУТП, М и ИТ  
УСПП ДДНиГ СП «Татнефть-Добыча»  
ПАО «Татнефть»  
\_\_\_\_\_ Ю.А. Тряпочкин

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022г.

**Технические условия на подключение к голосовой связи сети Тетра проектируемых  
объектов СВН-3200:**

**Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти.  
Дополнительные скважины.**

1. Радиостанции для оперативной голосовой связи должны иметь следующие функции: передача голосовой информации в режиме дуплекса и полудуплекса, приоритетные вызовы, групповые вызовы, статусные сообщения, текстовые сообщения, срочные (экстренные) сообщения, режим ночной видимости, автоматическое определение местоположения абонента, режим компаса, возможность пакетной передачи данных IP, WAP 2.0, браузер XHTML, функцию «Человек упал», защиту от воды и пыли в соответствии с классом IP65, наличие в комплекте антенны, аккумулятора, клипсы крепления на ремень, сетевого зарядного устройства, меню на русском языке.

2. Согласно разрешению на частоты рабочие частоты на прием - 412-417 МГц, на Передачу - 422-427 МГц, классе излучения - 18K0G7W. Мощность излучения портативных радиостанций - 1.8 Вт, автомобильных - 10 Вт радиус действия - до 25км, Усиление антенн - до 2.15дБ. (для автомобильных - до 5.15дБ) Высота подвеса для абонентских терминалов не установлена.

Руководитель группы по сопровождению  
процессов АСУТП – заместитель начальника  
отдела АСУТПМинИТ УСПП ДДНиГ  
СП «Татнефть-Добыча ПАО «Татнефть»

А.П. Сархандеев

Исп. Сибгатуллин Р.Ш.,  
Ведущий инженер ОАСУТПМинИТ  
8(917) 251-99-46



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист согласования к документу № 84/Вн-УСПП от 25.04.2022  
 Инициатор согласования: Сибгатуллин Р.Ш. Ведущий инженер по АСУТП  
 (территориальный) группы по сопровождению процессов АСУТП отдела по АСУТП,  
 метрологии и ИТ УСПП  
 Согласование инициировано: 22.04.2022 13:53

Лист согласования		Тип согласования: <b>последовательное</b>		
№	ФИО, должность	Передано на визу	Срок согласования	Результат согласования
1	Сархандеев А.П. *, Руководитель группы по сопровождению процессов АСУТП-заместитель начальника отдела по АСУТП, метрологии и ИТ УСПП	22.04.2022 - 13:58		Перенаправлено 22.04.2022 14:34:40
<b>Перенаправление(параллельное)</b>				
	Гибадуллин Р.А., Руководитель группы по сопровождению информационных технологий и систем связи отдела по АСУТП, метрологии и ИТ УСПП	22.04.2022 - 14:34		Перенаправлено 22.04.2022 15:00:29
<b>Перенаправление(параллельное)</b>				
	Чилиянов И.Р., Главный специалист Группы по сопровождению информационных технологий и систем связи отдела по АСУТП, метрологии и ИТ УСПП	22.04.2022 - 15:00		Не согласовано 22.04.2022 16:33:49
предлагаю дополнить				

Документ создан в электронной форме. № 84/Вн-УСПП от 25.04.2022. Исполнитель: Сибгатуллин Р.Ш.  
 Страница 2 из 3. Страница создана: 25.04.2022 07:56



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

	Гибадуллин Р.А., Руководитель группы по сопровождению информационных технологий и систем связи отдела по АСУТП, метрологии и ИТ УСПП	22.04.2022 - 16:33		Не согласовано 22.04.2022 17:13:04
	прошу учесть			
1.1	Сархандеев А.П. *, Руководитель группы по сопровождению процессов АСУТП- заместитель начальника отдела по АСУТП, метрологии и ИТ УСПП	22.04.2022 - 17:13		Не согласовано 22.04.2022 18:54:55
<p><b>Возврат на повторное рассмотрение</b></p> <p><b>Комментарий:</b> Объекты построены. Введены в эксплуатацию. Проекты разработаны согласно ранее выданным ТУ. Сейчас они только название объекта дополнили словами: Дополнительные скважины.</p>				
1.2	Сархандеев А.П. *, Руководитель группы по сопровождению процессов АСУТП- заместитель начальника отдела по АСУТП, метрологии и ИТ УСПП	25.04.2022 - 07:22		Согласовано 25.04.2022 07:49:34
2	Тряпочкин Ю.А. *, Начальник отдела по АСУТП, метрологии и ИТ УСПП ДДНИГ	25.04.2022 - 07:49		Подписано 25.04.2022 07:56:41

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

Документ создан в электронной форме. № 84/Вн-УСПП от 25.04.2022. Исполнитель: Сибгатуллин Р.Ш.  
Страница 3 из 3. Страница создана: 25.04.2022 07:56



1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

90

**Приложение И**  
**(справочное)**

**Технические условия СП «Татнефть-Добыча» (в части антикоррозионной защиты трубопроводов от грунтовой коррозии) на пересечение и параллельное следование с НГПТ НГДУ СП «Татнефть - Добыча»**

Утверждаю  
Начальник управления  
сопровождения производственных  
процессов  
СП "Татнефть-Добыча"  
\_\_\_\_\_ И.А. Нурутдинов  
«\_\_» \_\_\_\_\_ 2022 г.

**Типовое ТЕХНИЧЕСКОЕ УСЛОВИЕ № \_\_\_\_\_ (б/н)**  
*(в части антикоррозионной защиты трубопроводов от грунтовой коррозии)*  
**на пересечение и параллельное следование с нефтегазопромысловыми трубопроводами НГДУ СП «Татнефть - Добыча» ПАО «Татнефть» при разработке проектной и рабочей документации при обустройстве месторождений, реконструкции и ремонте объектов**

1. Проектная и рабочая документация проектируемых нефтегазопромысловых трубопроводов при обустройстве месторождений, реконструкции, капитальном ремонте объектов подлежит согласованию руководителем группы по обеспечению защиты нефтепромыслового оборудования от коррозии отдела по обслуживанию нефтепромыслового оборудования управления сопровождения производственных процессов департамента добычи нефти и газа СП «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть» и специалистом по направлению деятельности организации, эксплуатирующей средства антикоррозионной (электрохимической) защиты промысловых трубопроводов и нефтепромыслового оборудования (НПО) СП «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть».

2. Проектные решения необходимо предусматривать в соответствии с требованиями: ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии»; ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»; ПЭУ; ПБ НГП; руководящего документа РД 153-39.0-935-15 «Инструкция по электрохимическим методам защиты обсадных колонн скважин и подземных трубопроводов от грунтовой коррозии»; типовых проектных решений ТПР-2021-4 «Электрохимическая защита нефтепромыслового оборудования», согласно приведённым техническим условиям *(или документов их заменяющих)*.

2.1. Проектируемые нефтегазопромысловые трубопроводы для транспортировки пластовых жидкостей и газов должны быть устойчивы к ожидаемым механическим, термическим напряжениям (нагрузкам) и химическому воздействию. Трубопроводы должны быть защищены от наружной (грунтовой) коррозии средствами электрохимической защиты (ЭХЗ) – катодной или протекторной.

*«Применяемые средства защиты от возможных видов коррозии должны обеспечивать безаварийное (по причине коррозии) функционирование ПТ в*

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

соответствии с условиями и сроком эксплуатации, установленными проектной документацией» (п. 76 ФНиП в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» утверждены приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору №534 от 15.12.2020 г).

3. При пересечении (параллельном следовании) ремонтируемыми/проектируемыми трубопроводами, обустроенными/обустраиваемыми установками катодной защиты (УКЗ) и обеспеченными электрохимической катодной защитой (КЗ), необходимо предусмотреть меры по исключению вредного влияния токов растекания анодного заземлителя (АЗ) и блуждающих токов (БТ), ремонтируемых/проектируемых УКЗ на действующие нефтегазопромысловые трубопроводы НГДУ СП «Татнефть-Добыча».

3.1. Анодные заземлители (АЗ) ремонтируемых/проектируемых УКЗ располагать на расстоянии не менее 75-150 м от действующих коммуникаций НГДУ СП «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть».

В рабочей/ проектной документации необходимо указывать:

- проектные выходные параметры ремонтируемых/проектируемых УКЗ (ток, напряжение), высоковольтных линий электропередач (ЛЭП) (напряжение);
- характеристики действующих коммуникаций (назначение (нефтепровод/водовод/газопровод/высоковольтных линий электропередач (ЛЭП)) НГДУ СП «Татнефть-Добыча» пересекающих и/или следующих параллельно с проектируемыми объектами;
- расстояния от проектируемых/ремонтируемых АЗ до действующих коммуникаций НГДУ СП «Татнефть-Добыча»

*исходя их проектных данных (характеристик УКЗ и пересекаемых и/или следуемых параллельно с проектируемыми объектами действующих коммуникаций), согласно РД, устанавливается (корректируется) минимальное допустимое расстояние от АЗ до коммуникаций.*

3.2. В местах пересечения (параллельного следования) и/или месторасположения (приближения) на расстоянии менее 50 метров, ремонтируемых/проектируемых трубопроводов, обустроенных/обустраиваемых УКЗ и ЛЭП с действующими нефтегазопромысловыми трубопроводами НГДУ СП «Татнефть-Добыча» необходимо предусмотреть КИП с блоками совместной защиты трубопроводов (БСЗТ) (блок дренажной защиты (БДЗ)) и электродами сравнения длительного действия.

3.3. НЕ допустимо расположение действующих нефтегазопромысловых трубопроводов НГДУ СП «Татнефть-Добыча» в коридоре (между) ремонтируемых/проектируемых трубопроводов и АЗ УКЗ данных трубопроводов.

4. При пересечении (параллельном следовании) проектируемыми трубопроводами действующих нефтегазопромысловых трубопроводов НГДУ СП



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

«Татнефть-Добыча», обустроенных установками катодной защиты (УКЗ) и обеспеченных электрохимической катодной защитой (КЗ), необходимо предусмотреть меры по исключению вредного влияния токов растекания АЗ действующих УКЗ и блуждающих токов (БТ) на проектируемые трубопроводы.

4.1. В местах пересечения (параллельного следования) и/или месторасположения (приближения) на расстояние менее 50 метров, обеспеченных УКЗ подземных коммуникаций и ЛЭП НГДУ СП «Татнефть-Добыча» с ремонтируемыми/проектируемыми трубопроводами необходимо предусмотреть КИП с БСЗТ (БДЗ) и электродами сравнения длительного действия.

5. Пересечение кабельными линиями (анодный, дренажный) ЭХЗ действующих нефтегазопромысловых трубопроводов НГДУ СП «Татнефть-Добыча» выполнить ниже действующих коммуникаций в защитном кожухе из стальных труб, длиной не менее 2,5 метров в обе стороны от оси пересекаемых трубопроводов.

5.1. Расстояние по вертикали в свету между нижней образующей трубопроводов НГДУ СП «Татнефть-Добыча» и проектируемым кабелем ЭХЗ не менее 0,25 до 0,5 м, на месте пересечения установить указатели установленного образца.

5.2. Угол пересечения кабельных линий ЭХЗ с промысловыми трубопроводами НГДУ СП «Татнефть-Добыча» должен быть не менее 60° .

5.3. Угол пересечения проектируемых кабельных линий ЭХЗ с промысловыми дорогами должен быть 90° .

5.4. Предусмотреть меры по исключению вредного влияния БТ от кабельной линии ЭХЗ на пересекаемые (параллельно следуемые) коммуникаций НГДУ СП «Татнефть-Добыча» (при необходимости).

6. Пересечение проектируемыми коммуникациями кабельных линий (анодный, дренажный) ЭХЗ действующих нефтегазопромысловых трубопроводов и нефтепромыслового оборудования НГДУ СП «Татнефть-Добыча»

6.1. Пересечение кабельных линий (анодный, дренажный) действующих ЭХЗ нефтегазопромысловых объектов НГДУ СП «Татнефть-Добыча» проектируемыми трубопроводами и/или иными инженерно-техническими коммуникациями выполнить ниже действующих кабельных линий в защитном кожухе из полиэтиленовых труб, длиной не менее 5 метров в обе стороны от оси пересекаемых кабельных линий.

6.2. Расстояние по вертикали в свету между кабельными линиями (анодный, дренажный) действующих ЭХЗ нефтегазопромысловых объектов СП «Татнефть-Добыча» и проектируемых трубопроводов и/или иных инженерно-технических коммуникаций выдержать в пределах не менее 0,5 до 1,5м. На месте пересечения установить указатели установленного образца.

6.3. Угол пересечения кабельных линий действующих ЭХЗ нефтегазопромысловых объектов СП «Татнефть-Добыча» с проектируемыми



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23	2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		93

трубопроводами и/или иными инженерно-техническими коммуникациями должен быть не менее 60° .

7. Места присоединения кабельных выводов ЭХЗ к нефтегазопромысловым трубопроводам НГДУ СП «Татнефть-Добыча» (при наличии) выполнить электродуговой или термитной сваркой, с последующей изоляцией контактного узла. При нарушении наружной изоляции нефтегазопромыслового трубопровода НГДУ СП «Татнефть-Добыча» необходимо восстановить и сдать результат восстановительных работ с составлением акта о проверке качества изоляционного покрытия представителям Цеха НГДУ эксплуатирующего трубопровод (ЦДНГ, ЦППД, ЦКППН, Газовый цех)) и Цеха организации, эксплуатирующей средства антикоррозионной (электрохимической) защиты промысловых трубопроводов СП «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть».

8. Фактическое местоположение силовых кабелей, кабелей ЭХЗ, нефтегазопромысловых трубопроводов, их глубину залегания определять с привлечением и в присутствии представителей Отдела ТГИМР, Цеха НГДУ эксплуатирующего трубопровод (ЦДНГ, ЦППД, ЦКППН, Газовый цех)) и Цеха организации, эксплуатирующей средства антикоррозионной (электрохимической) защиты промысловых трубопроводов СП «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть». При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций, не указанных в проектной/рабочей документации, работы должны быть остановлены, установлены характеристики, назначение, принадлежность коммуникаций, вызван представитель эксплуатирующей организации с последующей разработкой необходимых мероприятий.

9. Условия проведения работ к разделам проектной и рабочей документации при обустройстве месторождений, реконструкции и ремонте объектов с пересечением и/или параллельном следовании с коммуникациями НГДУ СП «Татнефть - Добыча» ПАО «Татнефть».

9.1. Перед проведением строительно-монтажных (СМР), ремонтных работ на действующем трубопроводе/ участке трубопровода НГДУ СП «Татнефть - Добыча» должны быть отключены все средства электрохимической (катодной/протекторной) защиты (ЭХЗ) от грунтовой коррозии. Все средства и элементы ЭХЗ (контрольно-измерительные пункты (КИП) средств ЭХЗ, силовые, дренажные и контрольные кабельные линии, кабельные выходы в КИП от электроизолирующих трубных соединений (ЭИС)) должны быть сохранены для последующего функционального использования по назначению для защиты от грунтовой коррозии трубопровода/ участка трубопровода.

9.2. После завершения работ должны быть включены все средства ЭХЗ защиты от грунтовой коррозии с проведением пуско-наладочных работ.

9.3. При необходимости электрического обособления/разъединения трубопровода и/или его участка, предусматриваются электроизолирующие трубные соединения согласно ТТУ ПАО «Татнефть».



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

10. Выполнение СМР, ремонтных и пуско-наладочных работ (ПНР) средств ЭХЗ проводить в присутствии специалиста по направлению деятельности организации эксплуатирующей средства антикоррозионной (электрохимической) защиты промышленных трубопроводов и НПО СП «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть».

11. Результаты проведённых работ по пересечению коммуникаций НГДУ СП «Татнефть - Добыча», предъявляются для контроля качества их исполнения специалисту по направлению деятельности организации эксплуатирующей средства антикоррозионной (электрохимической) защиты промышленных трубопроводов и НПО СП «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть», с составлением акта.

12. При проведении работ по антикоррозионной защите трубопроводов и нефтепромыслового оборудования руководствоваться РД 153-39.0-935-15 «Инструкция по электрохимическим методам защиты обсадных колонн скважин и подземных трубопроводов от грунтовой коррозии», ТПР-2021-4 «Электрохимическая защита нефтепромыслового оборудования» (или документов их заменяющих).

13. При производстве работ не допускать нарушений в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды. Осуществлять вывоз отходов собственного производства и потребления.

Срок действия настоящих ТУ – до актуализации документа.

Согласовано:

- Начальник ООНО  
УСПП СП "Татнефть-Добыча" ПАО «Татнефть» Д.Е. Бахчеев

- Руководитель группы по обеспечению защиты нефтепромыслового оборудования от коррозии ООНО  
УСПП СП "Татнефть-Добыча" ПАО «Татнефть» Р.Р. Ахметов

- Начальник отдела - заведующий лабораторией электрохимических и химических методов защиты от коррозии Института "ТатНИПИнефть" Ф.Ш. Шакиров

Составил:

Ведущий инженер (территориальный) группы по обеспечению защиты нефтепромыслового оборудования от коррозии ООНО УСПП Э.Ф. Зиннатшин



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

Лист согласования к документу № 2022717042/Вн(ТНД) от 06.10.2022  
 Инициатор согласования: Зиннатшин Э.Ф. Ведущий инженер (территориальный) группы по обеспечению защиты нефтепромыслового оборудования от коррозии Отдела по обслуживанию нефтепромыслового оборудования УСПП  
 Согласование инициировано: 06.10.2022 08:24

Лист согласования			Тип согласования: смешанное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: <b>последовательное</b>				
1	Траев Л.Р.		Согласовано 06.10.2022 - 08:27	-
2	Ахметов Р.Р.*		Согласовано 06.10.2022 - 08:32	-
3	Шакиров Ф.Ш.		Согласовано 06.10.2022 - 08:32	-
Тип согласования: <b>последовательное</b>				
4	Бахчиев Д.Е.		Согласовано 06.10.2022 - 09:40	-
Тип согласования: <b>последовательное</b>				
5	Нурутдинов И.А.		Подписано 06.10.2022 - 09:42	-

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

Документ создан в электронной форме. № 2022717042/Вн(ТНД) от 06.10.2022. Исполнитель: Зиннатшин Э.Ф.  
 Страница 6 из 6. Страница создана: 06.10.2022 09:42



1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

**Приложение К  
(справочное)**

**Технические условия СП «Татнефть-Добыча» на водоснабжение  
и водоотведение**

ПАО «ТАТНЕФТЬ»  
имени В.Д. Шашина



В.Д. Шашин исемендәге  
«ТАТНЕФТЬ» ААҖ

СТРУКТУРНОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ  
«ТАТНЕФТЬ - ДОБЫЧА»

«ТАТНЕФТЬ - ДОБЫЧА»  
СТРУКТУРА БУЛЕКЧЭСЕ

ул. Ленина, 75, г. Альметьевск,  
Республика Татарстан, 423450

Ленин ур., 75, Әлмәт шәһәре,  
Татарстан Республикасы, 423450

Телеграф: Альметьевск, Татарстан, «Татнефть»; телатайл 724149 RADUG RU  
Телефоны: справочная 37-11-11; приемная: (8553) 30-79-84; E-mail: ggm@tatneft.ru  
ИНН/КПП 1644003838/164401001, расчетный счет №40702810700730001890 в ПАО Банк Зенит,  
корреспондентский счет №3010181000000000272, БИК 044525272

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022 г. № \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**«УТВЕРЖДАЮ»**

Руководитель группы по водообеспечению  
и водоотведению объектов нефтедобычи  
ОТНГ и ВУДНГ СП «Татнефть-Добыча»

\_\_\_\_\_ А.И. Чепуров  
« 14 » \_\_\_\_\_ 2022 г.



**Технические условия от 14.12.2022г.**

**на водоснабжение и водоотведение по объекту:**

**«Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой  
нефти. Дополнительные скважины»**

1. Предусмотреть использование воды на промывку и гидравлическое испытание трубопроводов с существующей системы водоводов ППД НГДУ «Елховнефть», по договору с ООО «УПТЖ для ППД» №16/22/451/0002/311/46 от 11.11.2019г.
2. Предусмотреть утилизацию воды после промывки и гидравлического испытания трубопроводов на пункте приема технологической жидкости Кичуйской УПН (КУПН) ЦКППН НГДУ «Елховнефть».
3. Предусмотреть утилизацию производственно-дождевых сточных вод на пункте приема технологической жидкости на Кичуйской УПН (КУПН) ЦКППН НГДУ «Елховнефть».
4. В период строительства и эксплуатации объектов предусмотреть водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод на Кичуйской УПН (КУПН) ЦКППН НГДУ «Елховнефть».
5. В состав Кичуйской УПН входят:

Документ создан в электронной форме. № 2025196/ИсхСТ(ТНД) от 14.12.2022. Исполнитель: Валиев Р.И.  
Страница 2 из 4. Страница создана: 14.12.2022 12:52



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

1	-	Зам.	241-23	23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.

**2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ**

Лист  
97

- производительность – 100 м<sup>3</sup>/сут;
  - фактическая загрузка – 43 %;
  - способ очистки – гравитационный отстой;
6. Обеспечение водой для хозяйственно бытовых нужд в период строительства и эксплуатации объектов будет осуществляться путем доставки спец. автотранспортом по договору с ООО «УПТЖ для ППД» №16/22/451/0002/311/46 от 11.11.2019г.
  7. Обеспечение водой питьевого качества в период строительства и эксплуатации объектов будет осуществляться путем доставки автотранспортом бутилированной воды по договору с ООО «Пласт» №0350/715/24/20 от 10.01.2020 г.
  8. Объем доставки воды питьевого качества – определить проектом.
  9. Объем вывоза и утилизации бытовых стоков – определить проектом.
  10. Водоотведение с проектной площадки насосных установок предусмотреть в существующую канализационную емкость. По мере наполнения емкости производится вывоз сточных вод спец. автотранспортом на вышеуказанные пункты утилизации.
  11. Обслуживание водоводов (эксплуатация и ремонт) после ввода в эксплуатацию будет осуществляться НГДУ «Елховнефть».

Главный специалист группы по водообеспечению  
и водоотведению объектов нефтедобычи  
Отдела транспортировки нефти, газа и воды УДНГ

 Р.И. Валиев

Документ создан в электронной форме. № 2025196/ИсхСТ(ТНД) от 14.12.2022. Исполнитель: Валиев Р.И.  
Страница 3 из 4. Страница создана: 14.12.2022 12:52



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

98

Лист согласования к документу № 2025196/ИсхСТ(ТНД) от 14.12.2022  
 Инициатор согласования: Валиев Р.И. Главный специалист группы по  
 водообеспечению и водоотведению объектов нефтедобычи Отдела транспортировки  
 нефти, газа и воды УДНГ  
 Согласование инициировано: 14.12.2022 12:52

Лист согласования		Тип согласования: <b>последовательное</b>		
№	ФИО, должность	Передано на визу	Срок согласования	Результат согласования
1	Чепуров А.И., Руководитель группы по водообеспечению и водоотведению объектов нефтедобычи Отдела транспортировки нефти, газа и воды УДНГ	14.12.2022 - 12:52		Подписано 14.12.2022 13:10:23

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

Документ создан в электронной форме. № 2025196/ИсхСТ(ТНД) от 14.12.2022. Исполнитель: Валиев Р.И.  
 Страница 4 из 4. Страница создана: 14.12.2022 13:10



1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

## Приложение Л

(справочное)

### Справки о наличии (отсутствии) ООПТ федерального, регионального и местного 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

30.04.2020 № 15-47/10213  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

ФАУ «Главгосэкспертиза»  
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для  
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной  
политики и регулирования в сфере развития  
ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гапченко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

ФАУ «Главгосэкспертиза России»  
Вх. № 7831 (1+31)  
12.05.2020 г.

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

100

Приложение к письму Минприроды России  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации,  
в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также  
территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального  
значения в рамках национального проекта «Экология».**

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административная территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

		район			
	Республика Саха (Якутия)	Нерюнгринский район	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Большое Токко	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Нижнеколымский	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Медвежьи острова	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	г. Якутск	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Института биологических проблем криолитозоны СО РАН	РАН, ФГБУ науки Институт проблем криолитозоны СО РАН
	Республика Саха (Якутия)	Аллаиховский район	Национальный парк	«Кыталык»	Минприроды России
	Республика Саха (Якутия)	Анабарский	Планируемый к созданию государственный природный заказник	Лаптевоморский	Минприроды России
15	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район	Государственный природный заказник	Цейский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Алагирский район, Ардонский район	Государственный природный заповедник	Северо-Осетинский	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	Ирафский район	Национальный парк	Алания	Минприроды России
	Республика Северная Осетия - Алания	г. Владикавказ	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Горского государственного аграрного университета	Минсельхоз России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Горский государственный аграрный университет"
16	Республика Татарстан	Зеленодольский район, Лаишевский район	Государственный природный заповедник	Волжско-Камский	Минприроды России

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

	Республика Татарстан	Елабужский район, Менделеевский район, Нижнекамский район, Тукаевский район	Национальный парк	Нижняя Кама	Минприроды России
	Республика Татарстан	г. Казань, Высокогорский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Казанского (Приволжского) федерального университета	Минобрнауки России, ФГАОУ высшего профессионального образования «Казанский (Приволжский) федеральный университет»
	Республика Татарстан	г. Казань	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Казанского государственного медицинского университета	Минздравсоцразвития России, ГБОУ высшего профессионального образования "Казанский государственный медицинский университет" Минздравсоцразвития России
	Республика Татарстан	Зеленодольский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрологический сад Волжско-Камского государственного заповедника	Минприроды России
17	Республика Тыва	Тоджинский район	Государственный природный заповедник	Азас	Минприроды России
	Республика Тыва	Бай-Тайгинский район, Монгун-Тайгинский район, Овюрский район, Сут-Хольский район, Тес-Хемский район, Эрзинский район	Государственный природный заповедник	Убсунурская котловина	Минприроды России
18	Удмуртская Республика	Воткинский район, Завьяловский район, Сарапульский район	Национальный парк	Нечкинский	Минприроды России

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

87	Чукотский автономный округ	Иульгинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иульгинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжий острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Красноперекоский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжий острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Красноперекоский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

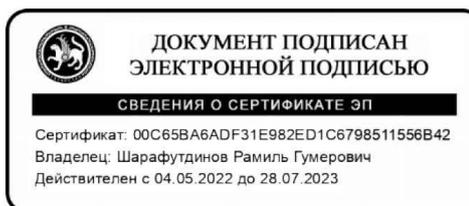
№669. Планируемые мероприятия по предотвращению гибели объектов животного мира и ухудшения среды их обитания подлежат согласованию с Комитетом.

Также, в соответствии со ст.56 Федерального закона от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире» юридические лица и граждане, причинившие вред объектам животного мира и среде их обитания, обязаны возмещать нанесенный ущерб в соответствии с таксами и методиками исчисления ущерба животному миру.

В целях приведения проектной документации в соответствие с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», а также выявления фаунистических данных непосредственно в зонах проектов, формирования списка компенсационных мероприятий, экспертной оценки проектных документов, рекомендуем Вам обратиться в Государственное бюджетное учреждение «Центр внедрения инновационных технологий в области сохранения животного мира» (тел. 8 /843/ 211-69-07, Бурдина Светлана Викторовна).

Заместитель председателя

Р.Г. Шарафутдинов



А.И. Галиакберова  
(843) 211 68 62

Документ создан в электронной форме. № 445-исх от 10.02.2023. Исполнитель: Галиакберова А.И.  
Страница 2 из 2. Страница создана: 10.02.2023 12:05



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист  
106

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ КОМИТЕТ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО  
ОБРАЗОВАНИЯ  
«ЛЕНИНОГОРСКИЙ  
МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН»

Кутузова ул., дом1,  
город Лениногорск, 423250



«ЛЕНИНОГОРСКИЙ  
МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН»  
МУНИЦИПАЛЬНЫЙ  
БЕРӘМЛЕГЕ  
БАШКАРМА КОМИТЕТЫ

Кутузов урамы, 1нче йорт,  
Лениногорск шәһәре, 423250

Тел., факс: (8-85595) 5-19-69. Leninogorsk.ikmo@tatar.ru, leninogorsk.tatarstan.ru

12.12.2022 № 02-3958  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Первому заместителю генерального директора  
ООО ПФ «УРАЛТРУБОПРОВОДСТРОЙПРОЕКТ»  
Р.З. Бадртдинову

Уважаемый Ришат Загитович!

В ответ на Ваш запрос о предоставлении информации по объекту «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины» сообщаем следующее:

- в районе участка работ отсутствуют кладбища, крематории и их санитарно-защитные зоны, поля ассенизации, поля фильтрации;
- по запрашиваемому участку протекает р. Черный ключ, часть участка попадает в водоохранную зону и прибрежно-защитную полосу поверхностных водных объектов;
- отсутствуют скотомогильники, биотермические ямы, сибирезвенные захоронения и другие места захоронения трупов животных и их установленные санитарно-защитные зоны, а также территории, признанные уполномоченным органом неблагоприятными по факторам эпизоотической опасности на участках работ и вблизи, в радиусе 1 км;
- отсутствуют несанкционированные свалки, полигоны ТБО и места захоронения опасных отходов производства;
- отсутствуют существующие, проектируемые и перспективные ООПТ местного значения и зоны охраны ООПТ местного значения;
- отсутствуют округа санитарной (горно-санитарной) охраны курортов местного значения;
- отсутствуют лечебно-оздоровительные местности, курорты и природно-лечебные ресурсы местного значения;
- земельный участок расположен в санитарно-защитной зоне нефтяных скважин;
- отсутствует зона приаэродромной территории;
- отсутствуют садовые и огороднические товарищества, коллективные сады, колхозно-фермерские хозяйства;
- отсутствуют территории затопления и подтопления.

З.Г. Михайлова

Исп. Рузанова М.Ю.  
(85595) 5-21-21

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

107

**Приложение М**  
**(справочное)**

**Справки о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия**



**МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минкультуры России)**

125993, ГСП-3, Москва,  
Малый Гнездиковский пер., д. 7/6, стр. 1, 2  
Телефон: +7 495 629 10 10  
E-mail: mail@mkrf.ru

ООО ПФ  
«Уралтрубопроводстройпроект»

ул. Менделеева, д. 21, офис 570,  
Республика Башкортостан,  
г. Уфа, 450047

mail@utpsp.ru

19.12.2022 № 24452-12-02@  
на № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_

Департамент государственной охраны культурного наследия Минкультуры России рассмотрел обращение ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» от 24.11.2022 № 34/8048 и сообщает следующее.

На основании статьи 9 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (далее – Федеральный закон) Минкультуры России осуществляет полномочия по государственной охране объектов культурного наследия федерального значения, входящих в отдельный перечень объектов культурного наследия, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.06.2009 № 759-р (далее – Перечень). На участке проведения работ по объекту «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины», расположенном на территории Лениногорского муниципального района Республики Татарстан, отсутствуют объекты культурного наследия, входящие в Перечень.

В соответствии с нормами статей 9.1, 9.2 и 9.3 Федерального закона полномочия по государственной охране объектов культурного наследия всех

Входящий № 7475  
от 19 декабря 2022

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист  
108

категорий историко-культурного значения, а также выявленных объектов культурного наследия, за исключением ряда отдельных объектов культурного наследия федерального значения, входящих в Перечень, находятся в компетенции соответствующих региональных органов государственной власти и органов местного самоуправления, уполномоченных в области сохранения, использования, популяризации и государственной охраны объектов культурного наследия.

Таким региональным органом на территории Республики Татарстан является Комитет Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия.

Дополнительно сообщаем, что на указанной территории отсутствуют объекты всемирного культурного наследия ЮНЕСКО. Вопросы объектов всемирного природного наследия ЮНЕСКО относятся к компетенции Минприроды России.

Заместитель директора  
Департамента государственной  
охраны культурного наследия

Н.В.Никифоров



Подлинник электронного документа  
хранится в ведомственной системе  
электронного документооборота  
Министерства культуры Российской Федерации  
Сертификат 5B8ADA003CAFC2A84F6E22435B4CC9FF  
Владелец **Никифоров Николай Владимирович**  
Действителен с 28.10.2022 по 28.10.2023

исп.: Бабкин Г.С.  
тел.: +7(495)629-10-10 (доб. 1537)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист
			1	-	Зам.	241-23		23.08.23
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

# Заключение Комитета РТ по охране ОКН №01-02/1372 от 05.04.2023 об отсутствии ОКН

КОМИТЕТ  
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН  
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ  
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ



ТАТАРСТАН  
РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ МӘДӘНИ  
МИРАС ОБЪЕКТЛАРЫН  
САКЛАУ КОМИТЕТЫ

ул. Карла Маркса, д. 56/11, г. Казань, 420015

Карл Марке ур., 56/11нче йорт, Казан ш., 420015

Тел.: 8 (843) 222-58-73 E-mail: komitet.okn@tatar.ru, http://okn.tatarstan.ru

05.04.2023 № 01-02/1372

На № 34/1453 от 15.03.2023

Директору  
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»  
А.М. Шаяхову  
e-mail: [Krupskaya\\_iu@utpsp.ru](mailto:Krupskaya_iu@utpsp.ru)

## Заключение

о наличии или отсутствии объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, и выявленных объектов культурного наследия на землях, 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

На основании заявления от 15.03.2023 № 34/1453 в отношении 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 проекту (объекту) «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины» (далее – земли по проекту (объекту)), расположенному в Лениногорском муниципальном районе Республики Татарстан (согласно представленной схеме), сообщаем:

1. на испрашиваемых землях по проекту (объекту) отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (далее – реестр), выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия;

2. испрашиваемые земли по проекту (объекту) не расположены в утвержденных границах территорий объектов культурного наследия, включенных в

Документ создан в электронной форме. № 01-02/1372 от 05.04.2023. Исполнитель: Графеев Е.Н.  
Страница 1 из 4. Страница создана: 04.04.2023 16:46

ЭЛЕКТРОННЫЙ  
ТАТАРСТАН

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

110

реестр, утвержденных границах территорий выявленных объектов культурного наследия, утвержденных границах зон охраны объектов культурного наследия, включенных в реестр, утвержденных границах защитных зон, утвержденных границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры;

2.1 сведений о режимах использования (ограничения/обременения) не имеется;

3. имеются данные о проведенных историко-культурных исследованиях. Испрашиваемые земли по проекту (объекту) исследованы. На момент составления заключения на исследованной территории отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в реестр, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия;

4. в отношении испрашиваемых земель по проекту (объекту) проведение историко-культурной экспертизы не требуется.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Председатель



И.Н. Гуцин

Е.Н. Графеев,  
8 (843) 222-58-84

Документ создан в электронной форме. № 01-02/1372 от 05.04.2023. Исполнитель: Графеев Е.Н.  
Страница 2 из 4. Страница создана: 04.04.2023 16:46



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

111

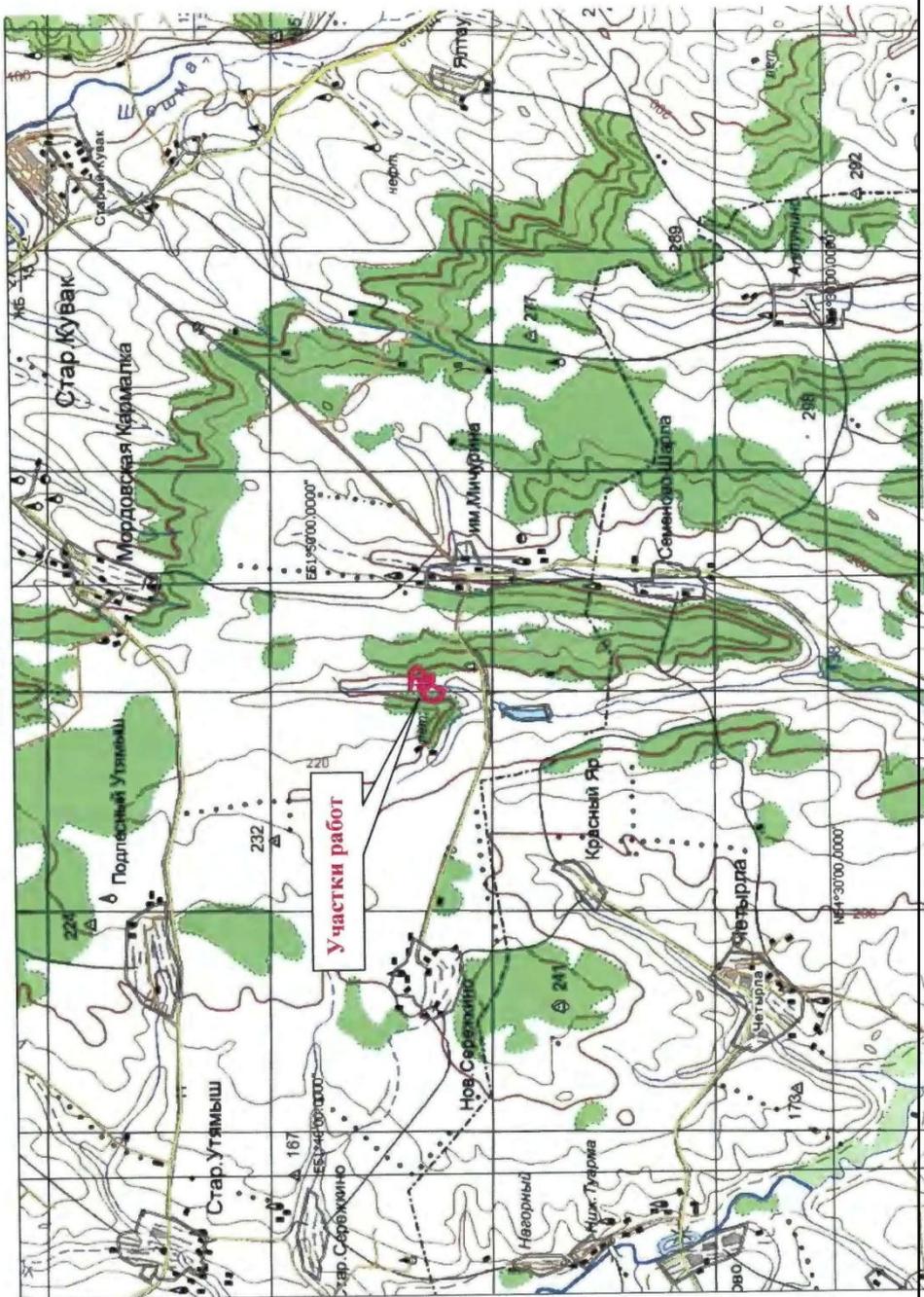
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Приложение

Схемы расположения участка работ по объекту:  
«Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины»  
М 1 : 200000



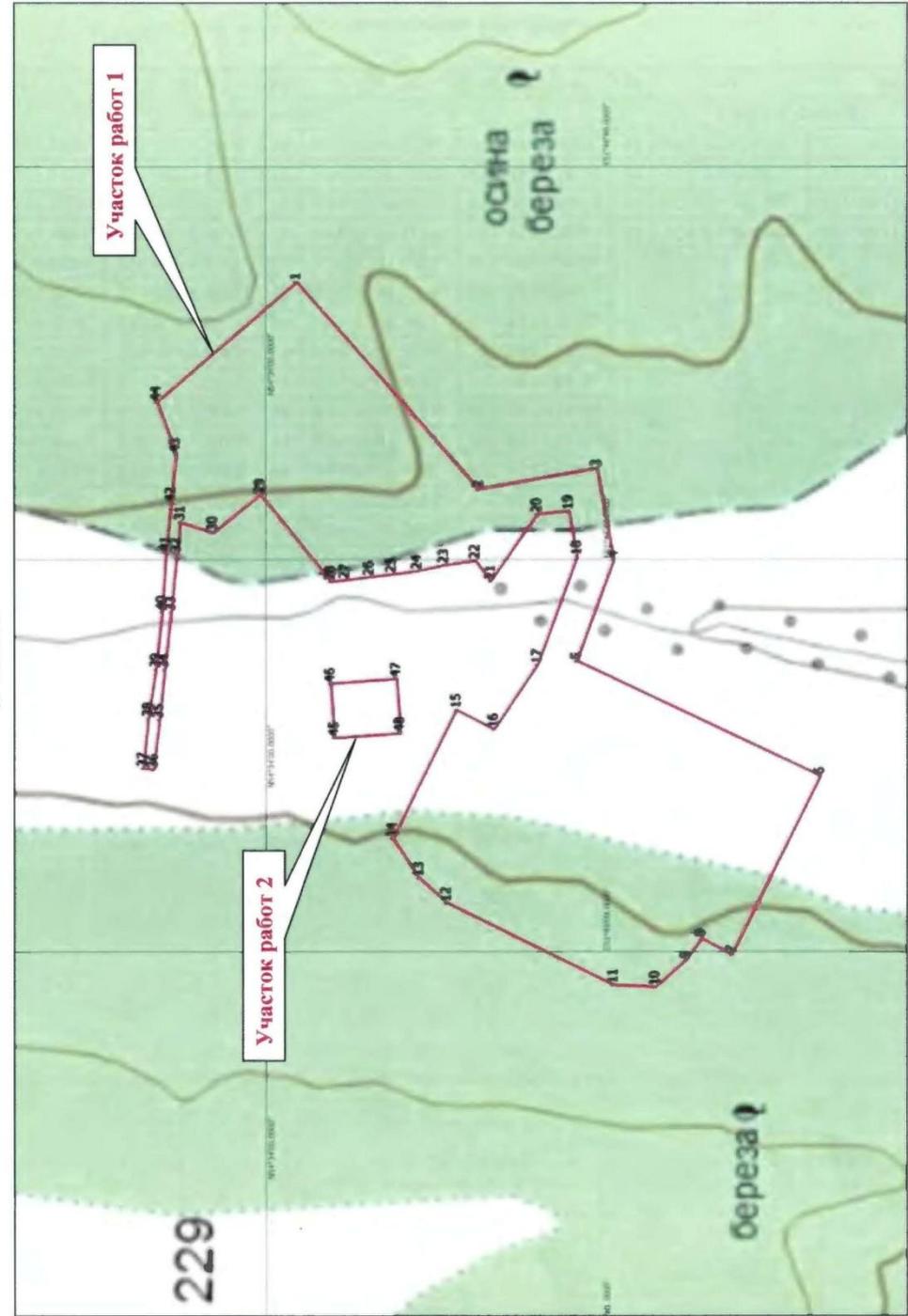
Документ создан в электронной форме. № 01-02/1372 от 05.04.2023. Исполнитель: Графев Е.Н.  
Страница 3 из 4. Страница создана: 04.04.2023 16:46



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

**Схемы расположения участка работ по объекту:**  
«Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины»  
М 1:10000



**Приложение Н  
(справочное)**

**Постановление Исполнительного комитета МО «Лениногорский МР» № 1208 от  
11.05.2023 Об утверждении проекта планировки и проекта межевания**

ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ КОМИТЕТ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО  
ОБРАЗОВАНИЯ  
«ЛЕНИНОГОРСКИЙ  
МУНИЦИПАЛЬНЫЙ РАЙОН»



«ЛЕНИНОГОРСК  
МУНИЦИПАЛЬ РАЙОНЪ»  
МУНИЦИПАЛЬ  
БЕРОМЛЕТЕ  
БАШКАРМА КОМИТЕТЫ

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**КАРАР**

*11.05.2023*

г. Лениногорск

№ *1208*

Об утверждении проекта планировки территории и проекта межевания в его составе на объект «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины», расположенный в границах Мичуринского сельского поселения Лениногорского муниципального района Республики Татарстан

Руководствуясь Федеральным законом от 06.10.2013 г. №1321-ФЗ (в ред. от 30.12.2015г.№ 447-ФЗ) «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», ст.42,45,46 Градостроительного кодекса Российской Федерации, приняв во внимание результаты публичных слушаний по рассмотрению проекта планировки и проекта межевания территории в его составе на объект «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины», расположенный в границах Мичуринского сельского поселения Лениногорского муниципального района Республики Татарстан, состоявшихся 20 апреля 2023 года, Исполнительный комитет муниципального образования «Лениногорский муниципальный район» ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить проект планировки и проект межевания территории в его составе на объект «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины», расположенный в границах Мичуринского сельского поселения Лениногорского муниципального района Республики Татарстан.

2. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации - на официальном портале муниципального образования Лениногорского района по адресу: <http://l.leninogorsk.tatar.ru>.

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель



*М.С. Михайлова* З. Г. Михайлова

Е. Лухова О.С.  
5.21.21

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

1	-	Зам.	241-23	23.08.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

**Справка ГКУ РТ «Ленинорское лесничество» Минлесхоз РТ № 10 от  
14.03.2023 о согласовании ПМТ**

МИНИСТЕРСТВО  
ЛЕСНОГО ХОЗЯЙСТВА  
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН  
Государственное казенное учреждение  
Республики Татарстан  
«Ленинорское лесничество»  
Трубная ул., д. 9а, г. Ленингорск, 423250

ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
УРМАН ХУЖАЛЫГЫ  
МИНИСТРЛЫГЫ  
Татарстан Республикасы  
«Ленингорск урманчылыгы»  
дәүләт казна учреждениесе  
Трубная ур.д. 9а, Ленингорск ш., 423250

Исх. № 20 от 14.03.2023  
На № \_\_\_ от \_\_\_\_\_ г.

СПРАВКА

по проекту межевания территории для размещения объекта «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины»

Проект межевания территории подготовлен ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект».  
Рассмотрев проект межевания территории применительно к землям лесного фонда квартала №28 части выделов 15,18,20,21,27 общей площадью 0,2946 Старо-Кувакского участкового лесничества ГКУ «Ленинорское лесничество» на территории Ленингорского муниципального района Республики Татарстан считаем, что данный проект соответствует предъявляемым требованиям, разработан с учетом целевого назначения и правового режима лесов, установленного лесным законодательством РФ, лесохозяйственным регламентом Ленингорского лесничества.

И.о руководителя-лесничего



Р.Х.Ибрагимов

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

1	-	Зам.	241-23	23.08.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

115

**Приложение П  
(справочное)**

**Градостроительные планы земельных участков**

**Градостроительный план земельного участка №**

**RU - 16 - 5 - 00 - 1 - 00 - 2006**

**Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании  
заявления ПАО "Татнефть" им. В. Д. Шашина №00236458 от 31.05.2023**

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

**Местонахождение земельного участка** Республика Татарстан  
(субъект Российской Федерации)  
Лениногорский Район  
(муниципальный район или городской округ)

Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Республика Татарстан, Лениногорский муниципальный район, Мичуринское сельское поселение.  
(поселение)

**Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):**

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	339578.45	2285162.70
2	339578.90	2285235.47
3	339646.95	2285237.92
4	339670.45	2285285.20
5	339603.20	2285288.45
6	339579.20	2285290.45
7	339539.70	2285292.95
8	339497.20	2285290.95
9	339458.95	2285292.20
10	339416.45	2285290.45
11	339385.01	2285287.84
12	339398.64	2285138.25
13	339485.20	2285156.20
14	339508.70	2285160.95
15	339563.70	2285156.20
1	339578.45	2285162.70

**Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории**

16:25:130401:92

Страница 1 из 10  
ГПЗУ № RU-16-5-00-1-00-2006

Исп. 

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Площадь земельного участка

30000 м<sup>2</sup>

**Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства**

В границах земельного участка расположены объекты капитального строительства. Количество объектов капитального строительства 1 единиц(ы). Количество объектов культурного наследия 0 единиц(ы). Объекты отображаются на чертеже(ах) градостроительного плана под порядковыми номерами. Описание объектов капитального строительства приводится в подразделе 3.1 «Объекты капитального строительства» или подразделе 3.2 «Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации» раздела 3

**Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)**

Проект планировки территории не утвержден

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

**Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории**

Документация по планировке территории не утверждена

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен

Исламовой Леной Ринатовной, Исполнительного комитета  
муниципального образования "Лениногорский муниципальный район"  
Республики Татарстан  
(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)

М.П.  
(при наличии)

  
(подпись)

Л.Р.Исламова  
(расшифровка подписи)

Дата выдачи 03.06.2023  
(ДД.ММ.ГГГГ)

Страница 2 из 10  
ГПЗУ № RU-16-5-00-1-00-2006

Исп. 

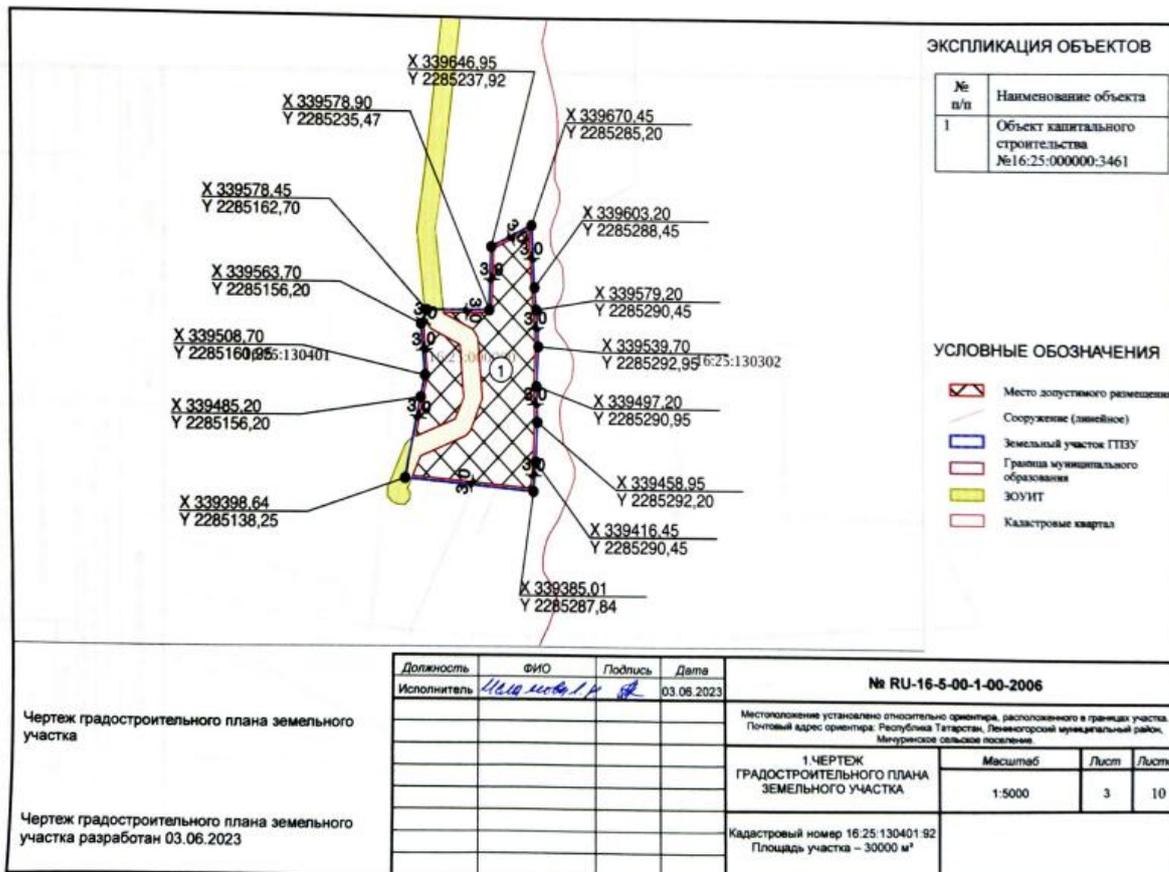
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
---------------	--------------	--------------

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

117



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

118



**2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается**

**2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается**

Правила землепользования и застройки муниципального образования «Мичуринское сельское поселение» Ленингорского муниципального района Республики Татарстан, утвержденное Решением Совета №21а от 29.11.2013г., с внесенными изменениями в ППЗ от 20.05.2021г. №17

**2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка**

СХ1 – зона сельскохозяйственных угодий.

Согласно части 6 Статьи 36 Градостроительного кодекса РФ градостроительные регламенты не устанавливаются для земель сельскохозяйственных угодий в составе земель сельскохозяйственного назначения. Использование земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются, определяется уполномоченными органами в соответствии с федеральными законами.

**основные виды разрешенного использования:**

- пашни;
- многолетние насаждения;
- сенокосы;
- пастбища (летние лагеря).

**условно разрешенные виды использования земельного участка:**

Градостроительный регламент не устанавливается

**вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:**

- внутрихозяйственные дороги;
- автомобильные дороги, необходимые для функционирования и обслуживания предприятий добывающей промышленности;
- коммуникации;
- древесно-кустарниковая растительность, предназначенная для обеспечения защиты земель от воздействия негативных природных, антропогенных и техногенных явлений;
- замкнутые водоемы.

**2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:**

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

1	-	Зам.	241-23	23.08.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
			241-23		23.08.23

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Предельные (минимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			4	5	6	7	8
1	2	3					
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м <sup>2</sup> или га	-	-	-	-	-
Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений			-	-	-	-	-
Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений			-	-	-	-	-
Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка, %			-	-	-	-	-
Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения			-	-	-	-	-
Иные показатели			-	-	-	-	-

Исп. 

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается (за исключением случая, предусмотренного пунктом 7.1 части 3 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации):

Причины отнесения земельного участка к виду земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается	Реквизиты акта, регулирующего использование земельного участка	Требования к использованию земельного участка	Требования к параметрам объекта капитального строительства			Требования к размещению объектов капитального строительства	
			Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные положением об особо охраняемых природных территориях, в случае выдачи градостроительного плана земельного участка в отношении земельного участка, расположенного в границах особо охраняемой природной территории:

Причины отнесения земельного участка к виду земельного участка для которого градостроительный регламент не устанавливается	Реквизиты Положения об особо охраняемой природной территории	Реквизиты утвержденного документа планировки территории	Зонирование особо охраняемой природной территории (да/нет)							
			Функциональная зона	Виды разрешенного использования земельного участка		Требования к параметрам объекта капитального строительства			Требования к размещению объектов капитального строительства	
				Основные виды разрешенного использования	Вспомогательные виды разрешенного использования	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого	Иные требования к размещению объектов капитального строительства

Страница 7 из 10  
ГПЗУ № RU-16-5-00-1-00-2006

Исп.

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

122

							площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка		размещение зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия**

**3.1. Объекты капитального строительства**

№ 1, 1.4. сооружения нефтяных месторождений,  
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)  
инвентаризационный или кадастровый номер 16:25:000000:3461

**3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации**

№ -, Информация отсутствует  
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана) (назначение объекта культурного наследия, общая площадь, площадь застройки)

(наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)

регистрационный номер в реестре - от - (дата)

**4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой предусматривается осуществление деятельности по комплексному развитию территории:**

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории		
Объекты коммунальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
Объекты транспортной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
Объекты социальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель

Страница 8 из 10  
ГПЗУ № RU-16-5-00-1-00-2006

Исп.

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

**5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий**

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории: 16:25-6.3316.

Тип: Зона с особыми условиями использования территории

Вид: Охранная зона инженерных коммуникаций

Зона охраны искусственных объектов

Наименование: охранная зона фидера 213-03 Урмышлинского месторождения АО "Татойлгас"

Ограничения:

Площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 4816,98 м<sup>2</sup>.

**6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:**

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
16:25-6.3316 (ЕГРН)	1	2285173,14	339664,82
	2	2285182,10	339574,86
	3	2285216,33	339557,88
	4	2285222,27	339549,08
	5	2285227,82	339483,48
	6	2285214,20	339449,27
	7	2285208,78	339443,81
	8	2285156,28	339421,79
	9	2285140,97	339386,76
	10	2285144,46	339440,31
	11	2285196,19	339461,72
	12	2285206,15	339484,32
	13	2285201,30	339541,33
	14	2285167,35	339558,17
	15	2285161,46	339566,50
	16	2285151,61	339664,30

**7. Информация о границах публичных сервитутов** Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

**8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок**

16:25:130401

**9. Информация о возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (за исключением сетей электроснабжения), определяемая с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, муниципального округа, городского округа (при их наличии), в состав которой входят сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения) к таким сетям, а также сведения об организации, представившей данную информацию**

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

**10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории**

Правила благоустройства муниципального образования «Мичуринское сельское поселение» Лениногорского муниципального района Республики Татарстан, утвержденные решением Совета муниципального образования «Мичуринское сельское поселение» от 20.11.2015 г. № 9, с внесенными изменениями от 02.02.2022г. №1

**11. Информация о красных линиях: Информация отсутствует**

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-



Исп.

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ



23	338821.55	2285221.80
24	338858.55	2285240.30
25	338896.55	2285260.05
26	338981.55	2285290.55
27	339042.55	2285303.30
28	339085.80	2285311.55
29	339099.05	2285315.30
30	339118.05	2285329.30
31	339133.30	2285347.05
32	339144.30	2285356.55
33	339167.05	2285356.55
34	339190.05	2285352.80
35	339215.30	2285350.30
36	339248.30	2285348.80
37	339270.55	2285348.80
38	339310.05	2285348.30
39	339339.05	2285349.55
40	339357.55	2285348.80
41	339369.05	2285350.80
42	339429.30	2285361.05
43	339484.05	2285365.55
44	339516.30	2285361.05
45	339540.55	2285355.80
46	339564.05	2285352.80
1	339584.47	2285350.41

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории

16:25:130302:344

Площадь земельного участка

60000 м<sup>2</sup>

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства  
Объекты капитального строительства отсутствуют

Страница 2 из 11  
ГПЗУ № RU-16-5-00-1-00-2007

Исп. 

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

127

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)  
 Проект планировки территории не утвержден

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

Документация по планировке территории не утверждена

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен Исламовой Леной Ринатовной, Исполнительного комитета муниципального образования "Лениногорский муниципальный район" Республики Татарстан  
 (ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)

М.П.  
(при наличии)

(подпись)

Л.Р.Исламова  
(расшифровка подписи)

Дата выдачи 03.06.2023  
(ДД.ММ.ГГГГ)

Страница 3 из 11  
 ГПЗУ № RI1-16-5-00-1-00-2007

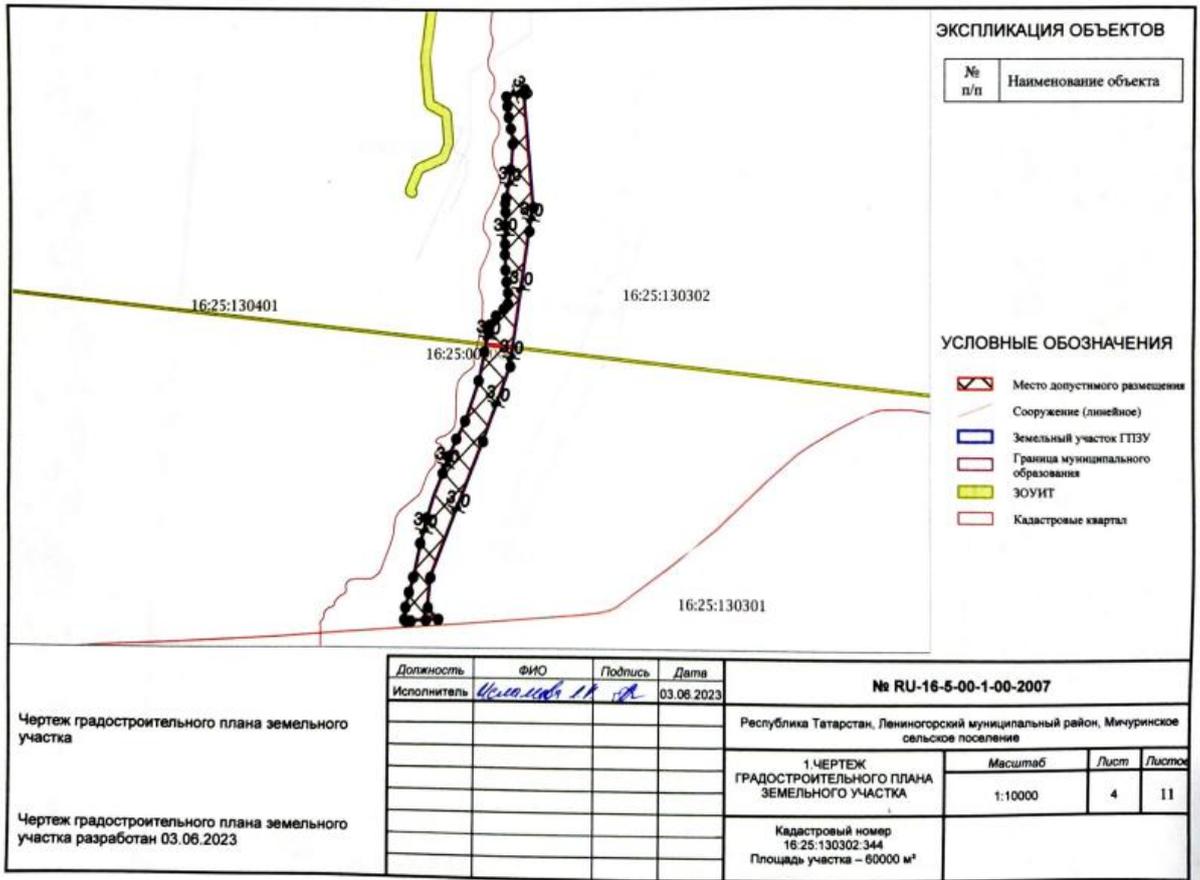
Исп. 

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

1	-	Зам.	241-23	23.08.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

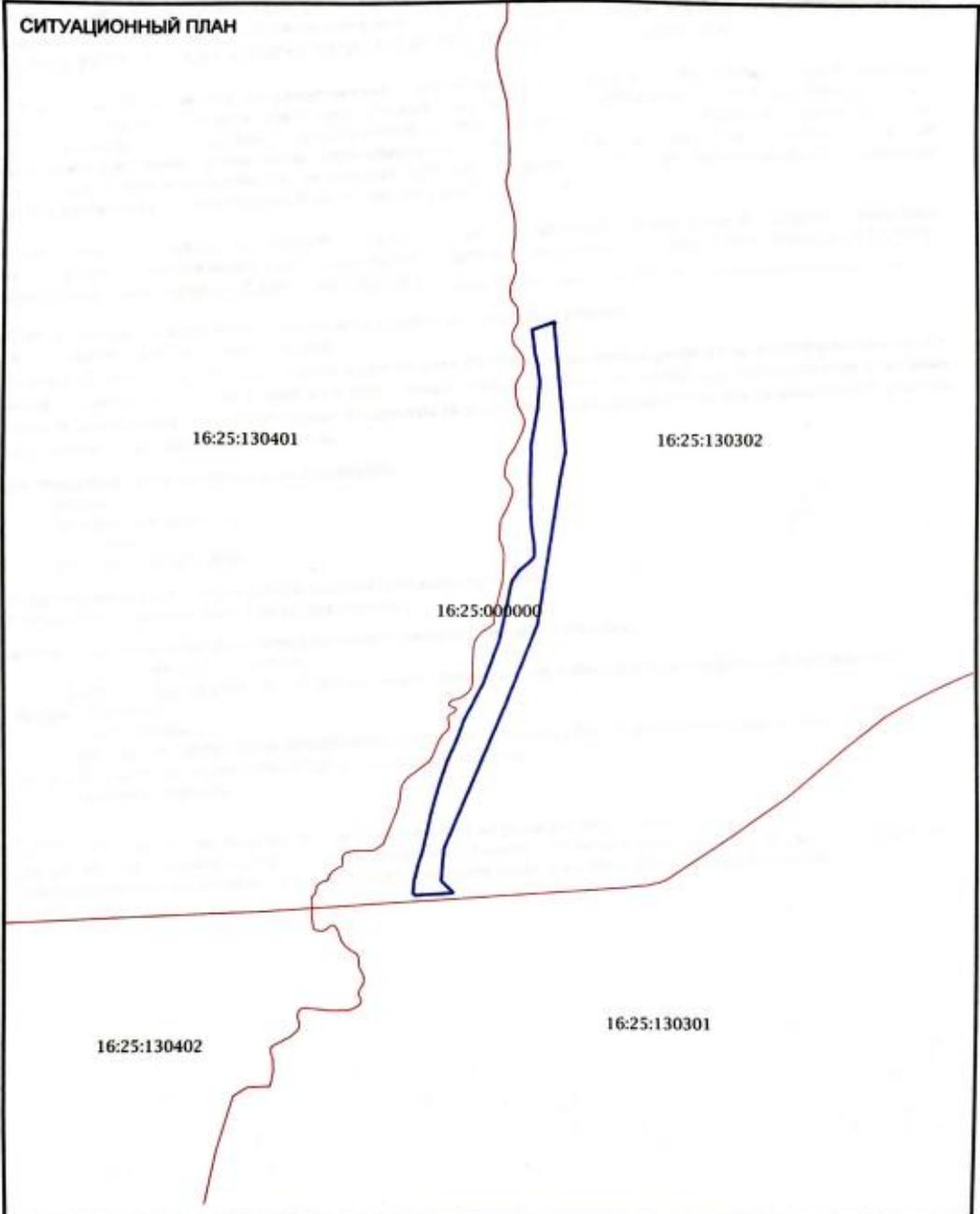
Лист  
128



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ



Должность	ФИО	Подпись	Дата	№ RU-16-5-00-1-00-2007			
Исполнитель	Ильин Игорь Игоревич	<i>[Signature]</i>	03.06.2023	Республика Татарстан, Лениногорский муниципальный район, Мичуринское сельское поселение			
				СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН	Масштаб	Лист	Листов
					1:10000	5	11

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

**2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается**

**2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается**

Правила землепользования и застройки муниципального образования «Мичуринское сельское поселение» Лениногорского муниципального района Республики Татарстан, утвержденное Решением Совета №21а от 29.11.2013г., с внесенными изменениями в ППЗ от 20.05.2021г. №17

**2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка**

СХ1 – зона сельскохозяйственных угодий.

Согласно части 6 Статьи 36 Градостроительного кодекса РФ градостроительные регламенты не устанавливаются для земель сельскохозяйственных угодий в составе земель сельскохозяйственного назначения. Использование земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются, определяется уполномоченными органами в соответствии с федеральными законами.

**основные виды разрешенного использования:**

- пашни;
- многолетние насаждения;
- сенокосы;
- пастбища (летние лагеря).

**условно разрешенные виды использования земельного участка:**

Градостроительный регламент не устанавливается

**вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:**

- внутрихозяйственные дороги;
- автомобильные дороги, необходимые для функционирования и обслуживания предприятий добывающей промышленности;
- коммуникации;
- древесно-кустарниковая растительность, предназначенная для обеспечения защиты земель от воздействия негативных природных, антропогенных и техногенных явлений;
- замкнутые водоемы.

**2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:**

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь			4	5	6	7	8
1	2	3					
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м <sup>2</sup> или га	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-

Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе их площадь	4	5	6	7	8
Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка, %	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели	

Страница 7 из 11  
ГТЗУ № RU-16-5-00-1-00-2007

Исп. 

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается (за исключением случая, предусмотренного пунктом 7.1 части 3 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации):

Причины отнесения земельного участка к виду земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается	Реквизиты акта, регулирующего использование земельного участка	Требования к использованию земельного участка	Требования к параметрам объекта капитального строительства			Требования к размещению объектов капитального строительства	
			Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство во зданий, строений, сооружений	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные положением об особо охраняемых природных территориях, в случае выдачи градостроительного плана земельного участка в отношении земельного участка, расположенного в границах особо охраняемой природной территории:

Причины отнесения земельного участка к виду земельного участка для которого градостроительный регламент не устанавливается	Реквизиты Положения об особо охраняемой природной территории	Реквизиты утвержденного документа по планировке территории	Зонирование особо охраняемой природной территории (да/нет)								
			Функциональная зона	Виды разрешенного использования земельного участка		Требования к параметрам объекта капитального строительства		Требования к размещению объектов капитального строительства			
				Основные виды разрешенного использования	Вспомогательные виды разрешенного использования	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого	Иные требования к размещению объектов капитального строительства	

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата



**5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий**

Земельный участок частично расположен в границах зоны с особыми условиями использования территории: 16:25-6.3004.

Тип: Зона с особыми условиями использования территории

Вид: Охранная зона инженерных коммуникаций

Зона охраны искусственных объектов

Наименование: Охранная зона газораспределительных сетей (газопроводов) ЭПУ "Ленингорскгаз" с инвентарным номером 18585 (часть 2) на территории Ленингорского муниципального района

Ограничения:

В охранных зонах газораспределительных сетей:

запрещается:

- строить объекты жилищно-гражданского и производственного назначения;
- сносить и реконструировать мосты, коллекторы, автомобильные и железные дороги с расположенными на них газораспределительными сетями без предварительного выноса этих газопроводов по согласованию с эксплуатационными организациями;
- разрушать берегоукрепительные сооружения, водопропускные устройства, земляные и иные сооружения, предохраняющие газораспределительные сети от разрушений;
- перемещать, повреждать, засыпать и уничтожать опознавательные знаки, контрольно-измерительные пункты и другие устройства газораспределительных сетей;
- устраивать свалки и склады, разливать растворы кислот, солей, щелочей и других химически активных веществ;
- огораживать и перегораживать охраняемые зоны, препятствовать доступу персонала эксплуатационных организаций к газораспределительным сетям, проведению обслуживания и устранению повреждений газораспределительных сетей;
- разводиться огонь и размещать источники огня;
- рыть погребов, копать и обрабатывать почву сельскохозяйственными и мелиоративными орудиями и механизмами на глубину более 0,3 метра;
- открывать калитки и двери газорегуляторных пунктов, станций катодной и дренажной защиты, люки подземных колодцев, включать или отключать электроснабжение средств связи, освещения и систем телемеханики;
- набрасывать, приставлять и привязывать к опорам и надземным газопроводам, ограждениям и зданиям газораспределительных сетей посторонние предметы, лестницы, влезать на них;
- самовольно подключаться к газораспределительным сетям.

Все иные работы в охранной зоне газопровода возможны только с письменного разрешения эксплуатационной организации.

Площадь земельного участка, покрываемая зоной с особыми условиями использования территории, составляет 316,61 м<sup>2</sup>.

**6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:**

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
16:25-6.3004 (ЕГРН)	1	2286630,35	338927,88
	2	2281467,99	339444,53
	3	2281467,17	339439,62
	4	2286629,62	338922,95

**7. Информация о границах публичных сервитутов** Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

Страница 10 из 11  
ГПЗУ № RU-16-5-00-1-00-2007

Исп. 

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист  
135

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок

16:25:130302

9. Информация о возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (за исключением сетей электроснабжения), определяемая с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, муниципального округа, городского округа (при их наличии), в состав которой входят сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения) к таким сетям, а также сведения об организации, представившей данную информацию

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории

Правила благоустройства муниципального образования «Мичуринское сельское поселение» Лениногорского муниципального района Республики Татарстан, утвержденные решением Совета муниципального образования «Мичуринское сельское поселение» от 20.11.2015 г. № 9, с внесенными изменениями от 02.02.2022г. №1

11. Информация о красных линиях: Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-



Исп.

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

## Градостроительный план земельного участка №

RU - 16 - 5 - 00 - 1 - 00 - 2003

Градостроительный план земельного участка подготовлен на основании  
заявления ПАО "Татнефть" им. В. Д. Шашина №00210929 от 26.04.2023

(реквизиты заявления правообладателя земельного участка, иного лица в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, с указанием ф.и.о. заявителя – физического лица, либо реквизиты заявления и наименование заявителя – юридического лица о выдаче градостроительного плана земельного участка)

**Местонахождение земельного участка** Республика Татарстан  
(субъект Российской Федерации)  
Ленингорский Район  
(муниципальный район или городской округ)

Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Российская Федерация, Республика Татарстан, Ленингорский муниципальный район, Мичуринское сельское поселение.  
(поселение)

### Описание границ земельного участка (образуемого земельного участка):

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
1	339811.01	2285423.00
2	339813.56	2285431.26
3	339805.17	2285431.28
4	339797.41	2285519.27
5	339826.29	2285553.73
6	339695.60	2285663.23
7	339555.60	2285496.14
8	339518.37	2285527.34
9	339450.81	2285446.71
10	339428.67	2285450.60
11	339413.56	2285414.30
12	339412.33	2285410.87
13	339562.30	2285395.80
14	339591.30	2285392.80
15	339601.05	2285394.05
16	339711.30	2285409.30
17	339795.05	2285420.80
1	339811.01	2285423.00

Кадастровый номер земельного участка (при наличии) или в случае, предусмотренном частью 1.1 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации, условный номер образуемого земельного участка

Страница 1 из 9  
ГПЗУ № RU-16-5-00-1-00-2003

Исп. 

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

1	-	Зам.	241-23	23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.
				Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

137

на основании утвержденных проекта межевания территории и (или) схемы расположения земельного участка или земельных участков на кадастровом плане территории

16:25:130302:349

Площадь земельного участка

58794 м<sup>2</sup>

Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства  
Объекты капитального строительства отсутствуют

Информация о границах зоны планируемого размещения объекта капитального строительства в соответствии с утвержденным проектом планировки территории (при наличии)  
Проект планировки территории не утвержден

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

Реквизиты проекта планировки территории и (или) проекта межевания территории в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории

Документация по планировке территории не утверждена

(указывается в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой утверждены проект планировки территории и (или) проект межевания территории)

Градостроительный план подготовлен

Исламовой Леной Ринатовной, Исполнительного комитета  
муниципального образования "Ленингорский муниципальный район"  
Республики Татарстан

(ф.и.о., должность уполномоченного лица, наименование органа)

М.П.  
(при наличии)

(подпись)

Л.Р.Исламова  
(расшифровка подписи)

Дата выдачи 28.04.2023  
(ДД.ММ.ГГГГ)

Страница 2 из 9  
ГПЗУ № RU-16-5-00-1-00-2003

Исп. 

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

138

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

**ЭКСПЛИКАЦИЯ ОБЪЕКТОВ**

№ п/п	Наименование объекта

**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

- Место допустимого размещения
- Сооружение (линейное)
- Земельный участок ГПЗУ
- Граница муниципального образования
- ЗОУИТ
- Кадастровые кварталы

**№ RU-16-5-00-1-00-2003**

Местоположение условно ориентировано относительно ориентира, расположенного в границе участка. Почтовый адрес ориентира: Российская Федерация, Республика Татарстан, Ленинский муниципальный район, Муниципальное образование «Селовское»

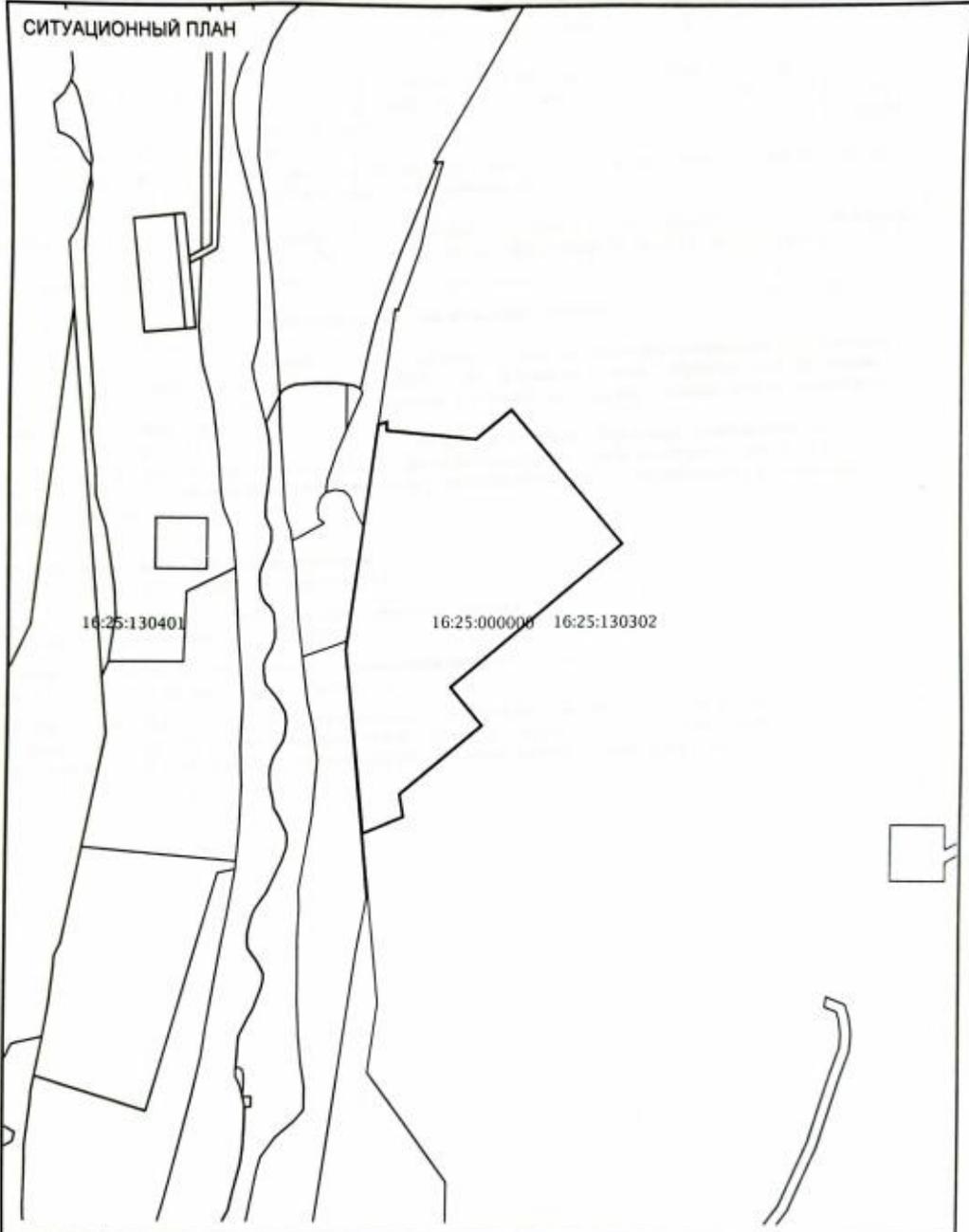
1. ЧЕРТЕЖ ГРАДОСТРОИТЕЛЬНОГО ПЛАНА ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА	Масштаб 1:5000	Лист 3	Листов 9
---	-------------------	-----------	-------------

Кадастровый номер 16:25:130302:345  
Площадь участка - 58794 м²

Должность	ФИО	Подпись	Дата
Исполнитель	Иванов И.И.		28.04.2023

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан на топографической основе, выполненной

Чертеж градостроительного плана земельного участка разработан 28.04.2023



Должность	ФИО	Подпись	Дата	№ RU-16-5-00-1-00-2003			
Исполнитель	Исмаилов И. Р.	<i>[Signature]</i>	28.04.2023				
				Местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Российская Федерация, Республика Татарстан, Лениногорский муниципальный район, Менчуринское сельское поселение.			
				СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН		Масштаб	Лист
				1:5000	4	9	

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

**2. Информация о градостроительном регламенте либо требованиях к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается**

**2.1. Реквизиты акта органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, содержащего градостроительный регламент либо реквизиты акта федерального органа государственной власти, органа государственной власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления, иной организации, определяющего, в соответствии с федеральными законами, порядок использования земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается**

Правила землепользования и застройки муниципального образования «Мичуринское сельское поселение» Ленингорского муниципального района Республики Татарстан, утвержденное Решением Совета №21а от 29.11.2013г., с внесенными изменениями в ППЗ от 20.05.2021г. №17

**2.2. Информация о видах разрешенного использования земельного участка**

ЛФ – зона лесного фонда

Зоны лесного фонда – территории лесных земель (земли, покрытые лесной растительностью и не покрытые ею, но предназначенные для ее восстановления, - вырубки, гари, редины, прогалины и другие) и нелесных земель, предназначенные для ведения лесного хозяйства (просеки, дороги, болота и другие). Границы зоны установлены по границам земель, отнесенным к землям лесного фонда.

Согласно части 6 Статьи 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации градостроительные регламенты не устанавливаются для земель лесного фонда. Использование земельных участков, для которых градостроительные регламенты не устанавливаются, определяется уполномоченными органами в соответствии с федеральными законами.

**основные виды разрешенного использования:**

Градостроительный регламент не устанавливается

**условно разрешенные виды использования земельного участка:**

Градостроительный регламент не устанавливается

**вспомогательные виды разрешенного использования земельного участка:**

Градостроительный регламент не устанавливается

**2.3. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельного участка и предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные градостроительным регламентом для территориальной зоны, в которой расположен земельный участок:**

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

141

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
1	-	Зам. 241-23
Изм.	Кол.уч	Лист

241-23	23.08.23
№ док	Подп.
Дата	

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

1	2	3	4	5	6	7	8
Длина, м	Ширина, м	Площадь, м <sup>2</sup> или г/з	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка, %	Требования к архитектурным решениям объектов капитального строительства, расположенным в границах территории исторического поселения федерального или регионального значения	Иные показатели
-	-	-	-	-	-	-	-

Страница 6 из 9  
ГТЗУ № RU-16-5-00-1-00-2003

Исп. 

2.4. Требования к назначению, параметрам и размещению объекта капитального строительства на земельном участке, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается (за исключением случая, предусмотренного пунктом 7.1 части 3 статьи 57.3 Градостроительного кодекса Российской Федерации):

Причины отнесения земельного участка к виду земельного участка, на который действие градостроительного регламента не распространяется или для которого градостроительный регламент не устанавливается	Реквизиты акта, регулирующего использование земельного участка	Требования к использованию земельного участка	Требования к параметрам объекта капитального строительства			Требования к размещению объектов капитального строительства	
			Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства	Минимальные отступы от границ земельного участка в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство во зданий, строений, сооружений	Иные требования к размещению объектов капитального строительства
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

2.5. Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объекта капитального строительства, установленные положением об особо охраняемых природных территориях, в случае выдачи градостроительного плана земельного участка в отношении земельного участка, расположенного в границах особо охраняемой природной территории:

Причины отнесения земельного участка к виду земельного участка для которого градостроительный регламент не устанавливается	Реквизиты Положения об особо охраняемой природной территории	Реквизиты утвержденного документа по планировке территории	Зонирование особо охраняемой природной территории (да/нет)						
			Функциональная зона	Виды разрешенного использования земельного участка	Требования к параметрам объекта капитального строительства			Требования к размещению объектов капитального строительства	
					Основные виды разрешенного использования	Вспомогательные виды разрешенного использования	Предельное количество этажей и (или) предельная высота зданий, строений, сооружений	Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый как отношение суммарной	Иные требования к параметрам объекта капитального строительства

Страница 7 из 9  
ПЗУ № RU-16-5-00-1-00-2003

Исп. 

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

143

							площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка		размещение зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**3. Информация о расположенных в границах земельного участка объектах капитального строительства и объектах культурного наследия**

**3.1. Объекты капитального строительства**

№ \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_  
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)      Информация отсутствует  
(назначение объекта капитального строительства, этажность, высотность, общая площадь, площадь застройки)  
инвентаризационный или кадастровый номер \_\_\_\_\_

**3.2. Объекты, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации**

№ \_\_\_\_\_, \_\_\_\_\_  
(согласно чертежу(ам) градостроительного плана)      Информация отсутствует  
(назначение объекта культурного наследия, общая площадь, площадь застройки)

\_\_\_\_\_ (наименование органа государственной власти, принявшего решение о включении выявленного объекта культурного наследия в реестр, реквизиты этого решения)  
регистрационный номер в реестре \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ (дата)

**4. Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории объектами коммунальной, транспортной, социальной инфраструктур и расчетных показателях максимально допустимого уровня территориальной доступности указанных объектов для населения в случае, если земельный участок расположен в границах территории, в отношении которой предусматривается осуществление деятельности по комплексному развитию территории:**

Информация о расчетных показателях минимально допустимого уровня обеспеченности территории		
Объекты коммунальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
Объекты транспортной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель
Объекты социальной инфраструктуры		
Наименование вида объекта	Единица измерения	Расчетный показатель

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

1	-	Зам.	241-23	23.08.23	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

5. Информация об ограничениях использования земельного участка, в том числе если земельный участок полностью или частично расположен в границах зон с особыми условиями использования территорий

Информация отсутствует

6. Информация о границах зон с особыми условиями использования территорий, если земельный участок полностью или частично расположен в границах таких зон:

Наименование зоны с особыми условиями использования территории с указанием объекта, в отношении которого установлена такая зона	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости		
	Обозначение (номер) характерной точки	X	Y
1	2	3	4
Отсутствует	-	-	-

7. Информация о границах публичных сервитутов: Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-

8. Номер и (или) наименование элемента планировочной структуры, в границах которого расположен земельный участок

16:25:130302

9. Информация о возможности подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения (за исключением сетей электроснабжения), определяемая с учетом программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, муниципального округа, городского округа (при их наличии), в состав которой входят сведения о максимальной нагрузке в возможных точках подключения (технологического присоединения) к таким сетям, а также сведения об организации, представившей данную информацию

10. Реквизиты нормативных правовых актов субъекта Российской Федерации, муниципальных правовых актов, устанавливающих требования к благоустройству территории

Правила благоустройства муниципального образования «Мичуринское сельское поселение» Лениногорского муниципального района Республики Татарстан, утвержденные решением Совета муниципального образования «Мичуринское сельское поселение» от 20.11.2015 г. № 9, с внесенными изменениями от 02.02.2022г. №1

11. Информация о красных линиях: Информация отсутствует

Обозначение (номер) характерной точки	Перечень координат характерных точек в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости	
	X	Y
-	-	-



Исп.

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

145

**Приложение Р  
(справочное)**

**Заключение Волго-Камского территориального управления ФАР № 4/6701  
от 25.05.2023 о согласовании осуществления деятельности**

3415  
от 26.04  
И.И.И.



**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО РЫБОЛОВСТВУ**

**Волго-Камское  
территориальное  
управление**

**(ВКам ТУ Росрыболовства)**

443052, г. Самара, Заводское шоссе, 64Б  
тел. (846) 270-97-33  
E-mail: [stu@samara-fish.ru](mailto:stu@samara-fish.ru)  
<http://www.samara-fish.ru>

ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина

423450, РТ, г. Альметьевск,  
ул. Ленина, 75

[usherba\\_net@mail.ru](mailto:usherba_net@mail.ru)

Отдел государственного контроля, надзора и охраны  
водных биологических ресурсов  
по Республике Татарстан

Дата 25.05.2023 г. Исх. № 4/ С701  
На № 101-С от 25.04.2023 г.

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

**о согласовании деятельности по проекту  
«Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой  
нефти. Дополнительные скважины»**

Заказчик — ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина.  
Проектировщик — ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект».  
Разработчик Оценки воздействия на ВБР — ООО «НПЦ «ЭкоФинПроект».  
Срок реализации проекта — 8 месяцев. Строительные работы исключаются в акватории водных объектов рыбохозяйственного значения, его пойменной части и водоохранной зоной в период нереста (с 25.04 по 05.06).

Волго-Камское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству, рассмотрев заявку и проектные материалы по объекту 2935-3200-ЕН-24 «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины» (вх. №3415 от 26.04.2023 г.) в составе, предусмотренном п.5 Правил согласования Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания (утв. постановлением Правительства РФ от 30.04.2013 г. № 384), сообщает.

**Краткое описание деятельности и характеристика ее воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания**

В административном отношении участок работ расположен в границах Лениногорского района Республики Татарстан.

В гидрографическом отношении территория объекта строительства относится к бассейну реки Большой Черемшан.

Проектом предусматривается обустройство кустов скважин Морозного поднятия с установкой современного технологического оборудования на линиях технологической обвязки добывающих и нагнетательных скважин для обеспечения высокопроизводительного и безаварийного технологического режима добычи нефтяного сырья по заданным параметрам технологического процесса.

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

**2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ**

На кустах скважин размещается технологическое оборудование, сооружения и трубопроводы, необходимые для обеспечения процесса добычи нефти, газа и воды, а также поддержания пластового давления.

Куст №28000 включает:

- 1) скважину добывающую с одной точкой подачи пара - 3 шт.;
- 2) скважину нагнетательную - 3 шт.;
- 3) технологические трубопроводы:

- паропровод подачи пара от парового коллектора в скважины;

- трубопровод сверхвязкой нефти от скважин в нефтесборный трубопровод (выкидная линия);

- трубопровода отвода затрубного газа.

Куст №28006 включает:

- 1) скважину добывающую с одной точкой подачи пара - 3 шт.;
- 2) скважину нагнетательную - 3 шт.;
- 3) технологические трубопроводы:

- паропровод подачи пара от парового коллектора в скважины;

- трубопровод сверхвязкой нефти от скважин в нефтесборный трубопровод (выкидная линия);

- трубопровода отвода затрубного газа.

Проектируемый объект имеет 2 пересечения с ручьем Черный Ключ:

- 1) пересечение линией ВЛ надземно на опорах;
- 2) пересечение нефтепроводом надземно на опорах.

На участке прокладки ВЛ и нефтепровода участок временной дороги в пределах полосы отвода попадает в границы поймы.

Участок трассы автодороги на куст скважин №28000, площадка кустов скважин, площадки УЗА №1, опоры линии ВЛ и нефтесборного трубопровода, фильтрационные колодцы для сбора стока с подъездной дороги, емкости сбора дождевых стоков частично расположены в водоохранной зоне р. Черный Ключ.

Временный бытовой городок и место стоянки техники (расположен в ВБГ), попадающие в водоохранную зону, устраиваются на твердом покрытии из плит и оборудованы системой сбора и утилизации стока.

Временные вдольтрассовые проезды (расположенные в пределах водоохранной зоны) устроены на твердом непроницаемом основании со сбором поверхностного стока и последующей утилизацией по договору со специализированной организацией.

При пересечении водной преграды с трассой ВЛ к кусту скважин №28000 и трассой №2 - нефтепровод от куста скв. №28000 до УЗА №1 водный переезд через ручей Черный Ключ не требуется, так как проезд техники осуществляется через существующий переезд.

Проектом исключено складирование размываемого грунта в пределах прибрежной полосы и водоохранной зоны водотоков.

Проектом предусматривается рекультивация нарушенных земель в два этапа – технический и биологический.

*Водопотребление и водоотведение в период строительства*

Обеспечение питьевой (бутилированной) водой в период строительства предусматривается по договору с торговой организацией.

Вода для промывки и гидравлического испытания трубопроводов доставляется с существующей системы водоводов ППД НГДУ «Ямашнефть».

Вода для хозяйственно бытовых нужд в период строительства объектов привозная по договору с ООО «УПЖТ для ППД».

Утилизация воды после промывки и гидравлического испытания трубопроводов, а также производственно-дождевых сточных вод осуществляется на пункт приема технологической жидкости Кичуйской УПН (КУПН) ЦКППН НГДУ «Елховнефть».

В период строительства объектов предусматривается водоотведение хозяйственно- бытовых сточных вод на Кичуйский УПН (КУПН) ЦКППН НГДУ

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

147

«Елховнефть».

В случае появления поверхностных и ливневых вод при разработке котлована и траншеи, производится откачка воды в автоцистерну водоотливной установкой с последующим вывозом на пункт приема технологических жидкостей Кичуйской УПН (КУПН) ЦКППН НГДУ «Елховнефть».

Для сбора поверхностных сточных вод с поверхности монтажных площадок, площадок временного бытового городка и стоянки техники на период строительства предусматривается система водоотводных канав, ведущих в амбар-отстойник. По мере накопления, вывоз поверхностных сточных вод осуществляется на пункт приема технологической жидкости Кичуйской УПН (КУПН) ЦКППН НГДУ «Елховнефть».

*Водопотребление и водоотведение в период эксплуатации*

В целях водоотведения дождевых и талых стоков проектом устраиваются системы производственно-дождевой канализации К13 со следующих площадей:

- с приустьевых бетонных площадок добывающих скважин в колодцы с гидрозатворами, далее по трубопроводу в емкость  $V=4 \text{ м}^3$ ;

- с обвалованных территорий площадок кустов скважин № 28006, №28000 через дождеприёмники в колодцы с гидрозатвором и далее по трубопроводам в подземные емкости объёмом  $63 \text{ м}^3$  и объёмом  $40 \text{ м}^3$  соответственно;

- с участка трассы автодороги на куст скважин №28000, попадающего в водоохранную зону р. Черный Ключ. Поверхностные стоки по прикромочным лоткам с обих сторон дороги попадают сначала в фильтрационные колодцы и далее в емкости сбора дождевых стоков (с гидрозатвором)  $V=4 \text{ м}^3$ .

По мере наполнения емкостей стоки откачиваются автомобилем-цистерной, оборудованным насосом и шлангом, и вывозятся на существующий пункт слива технологической жидкости, размещённый на Кичуйской УПН (КУПН) ЦКППН НГДУ «Елховнефть».

Продолжительность проведения работ – 8 месяцев. Строительные работы исключаются в акватории водных объектов рыбохозяйственного значения, его пойменной части и водоохранной зоны в период нереста (с 25.04 по 05.06).

*Осуществление деятельности в рамках указанной проектной документации окажет негативное влияние на состояние водных биологических ресурсов руч. Черный Ключ.*

Рыбохозяйственная характеристика руч. Черный Ключ представлена по данным Средне-Волжского филиала ФГБУ «Главрыбвод».

**Ручей Черный Ключ** является правым притоком р. Шарла, притоком третьего порядка Куйбышевского водохранилища (руч. Черный Ключ - р. Шарла - р. Б.Черемшан - Куйбышевское водохранилище). Длина ручья составляет около 13 км.

Ширина ручья в створе проведения работ составляет 1,2 м, глубина - 0,3 м. Отметка ГВВ 10% в створе прокладки нефтепровода составляет 180,57 м БС, в створе прокладки линии ВЛ - 185,09 м БС

Ихтиофауна ручья представлена следующими видами рыб: окунь, пескарь, укляк, верховка, щиповка. В акватории ручья имеются места нереста всех видов рыб, обитающих в нем. По окончании нереста личинки молоди рыб скатываются на нагул в р. Шарла.

Рыбопродуктивность не превышает 20 кг/га.

Показатель рыбопродуктивности пойменных нерестилищ принят по водотоку-аналогу - 1,5 кг/га (река Чершила).

Зимовальные ямы не зарегистрированы. Промышленное рыболовство отсутствует, любительское рыболовство не развито.

Согласно критериям определения категорий водных объектов рыбохозяйственного значения руч. Черный Ключ соответствует водным объектам рыбохозяйственного значения *второй* категории.

Размер водоохранной зоны руч. Черный Ключ, согласно ст.65 Водного кодекса РФ, составляет 100 м.

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

148

«Елховнефть».

В случае появления поверхностных и ливневых вод при разработке котлована и траншеи, производится откачка воды в автоцистерну водоотливной установкой с последующим вывозом на пункт приема технологических жидкостей Кичуйской УПН (КУПН) ЦКППН НГДУ «Елховнефть».

Для сбора поверхностных сточных вод с поверхности монтажных площадок, площадок временного бытового городка и стоянки техники на период строительства предусматривается система водоотводных канав, ведущих в амбар-отстойник. По мере накопления, вывоз поверхностных сточных вод осуществляется на пункт приема технологической жидкости Кичуйской УПН (КУПН) ЦКППН НГДУ «Елховнефть».

*Водопотребление и водоотведение в период эксплуатации*

В целях водоотведения дождевых и талых стоков проектом устраиваются системы производственно-дождевой канализации К13 со следующих площадей:

- с приустьевых бетонных площадок добывающих скважин в колодцы с гидрозатворами, далее по трубопроводу в емкость  $V=4 \text{ м}^3$ ;

- с обвалованных территорий площадок кустов скважин № 28006, №28000 через дождеприёмники в колодцы с гидрозатвором и далее по трубопроводам в подземные емкости объёмом  $63 \text{ м}^3$  и объёмом  $40 \text{ м}^3$  соответственно;

- с участка трассы автодороги на куст скважин №28000, попадающего в водоохранную зону р. Черный Ключ. Поверхностные стоки по прикромочным лоткам с обих сторон дороги попадают сначала в фильтрационные колодцы и далее в емкости сбора дождевых стоков (с гидрозатвором)  $V=4 \text{ м}^3$ .

По мере наполнения емкостей стоки откачиваются автомобилем-цистерной, оборудованным насосом и шлангом, и вывозятся на существующий пункт слива технологической жидкости, размещённый на Кичуйской УПН (КУПН) ЦКППН НГДУ «Елховнефть».

Продолжительность проведения работ – 8 месяцев. Строительные работы исключаются в акватории водных объектов рыбохозяйственного значения, его пойменной части и водоохранной зоны в период нереста (с 25.04 по 05.06).

*Осуществление деятельности в рамках указанной проектной документации окажет негативное влияние на состояние водных биологических ресурсов руч. Черный Ключ.*

Рыбохозяйственная характеристика руч. Черный Ключ представлена по данным Средне-Волжского филиала ФГБУ «Главрыбвод».

**Ручей Черный Ключ** является правым притоком р. Шарла, притоком третьего порядка Куйбышевского водохранилища (руч. Черный Ключ - р. Шарла - р. Б.Черемшан - Куйбышевское водохранилище). Длина ручья составляет около 13 км.

Ширина ручья в створе проведения работ составляет 1,2 м, глубина - 0,3 м. Отметка ГВВ 10% в створе прокладки нефтепровода составляет 180,57 м БС, в створе прокладки линии ВЛ - 185,09 м БС

Ихтиофауна ручья представлена следующими видами рыб: окунь, пескарь, укляк, верховка, щиповка. В акватории ручья имеются места нереста всех видов рыб, обитающих в нем. По окончании нереста личинки молоди рыб скатываются на нагул в р. Шарла.

Рыбопродуктивность не превышает 20 кг/га.

Показатель рыбопродуктивности пойменных нерестилищ принят по водотоку-аналогу - 1,5 кг/га (река Чершила).

Зимовальные ямы не зарегистрированы. Промышленное рыболовство отсутствует, любительское рыболовство не развито.

Согласно критериям определения категорий водных объектов рыбохозяйственного значения руч. Черный Ключ соответствует водным объектам рыбохозяйственного значения *второй* категории.

Размер водоохранной зоны руч. Черный Ключ, согласно ст.65 Водного кодекса РФ, составляет 100 м.

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

149

## Приложение С

(справочное)

### Справка Волжско-Камского МУ ФС по надзору в сфере природопользования о категории НВООС

Волжско-Камское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

(Полное наименование органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)  
420043, РЕСПУБЛИКА ТАТАРСТАН, Г. КАЗАНЬ, УЛ. ВИШНЕВСКОГО,  
Д. 26, ,

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)



Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду № 7444954 по состоянию на 17:23:09 13.02.2023 МСК

1. Сведения о включении объекта в государственный реестр: Сведения актуализированы (сведения внесены, сведения актуализированы, сведения исключены)
2. Код объекта в государственном реестре, категория негативного воздействия: 92-0116-001782-П, I категория
3. Дата актуализации сведений в государственном реестре: 13.02.2023
4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:  
Публичное акционерное общество "Татнефть" имени В.Д. Шашина, ПАО "Татнефть" имени В.Д. Шашина, Республика Татарстан, Альметьевский район, город Альметьевск, улица Ленина, 75, 1021601623702  
(заполняется в случае, если заявителем является юридическое лицо)
5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:  
-  
(заполняется в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо)
6. Фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, адрес места жительства, государственный регистрационный номер записи о государственной

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист

150

регистрации индивидуального предпринимателя:

-  
(заполняется в случае, если заявителем является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика: 1644003838

8. Наименование и адрес места нахождения объекта:  
НГДУ "Елховнефть", Респ Татарстан (Альметьевский, Лениногорский, Заинский, Нижнекамский, Черемшанский районы)

9. Вид деятельности на объекте, дата ввода объекта в эксплуатацию:  
06.10 Добыча нефти и нефтяного (попутного) газа

03.07.1962

10. Абзац (при наличии), подпункт, пункт Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, на основании которого объект отнесен к соответствующей категории негативного воздействия:

I. 1. 2) I. Критерии отнесения объектов, оказывающих значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящихся к областям применения наилучших доступных технологий, к объектам I категории I. Осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности 2) по добыче сырой нефти и (или) природного газа, включая переработку природного газа

Выписка носит информационный характер, после ее составления в государственный реестр могли быть внесены изменения.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист
			1	-	Зам.	241-23		23.08.23		151
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата					

**Приложение Т**  
**(справочное)**

**Письмо ПАО «Татнефть» № 8797-ИсхСтор от 27.07.2023 о категории ТЭК**

**ПАО «ТАТНЕФТЬ»**  
**им. В.Д. Шашина**



**В.Д. Шашин исемендәге**  
**«ТАТНЕФТЬ» ААҖ**

**ЦЕНТР ОБСЛУЖИВАНИЯ**  
**БИЗНЕСА**

**БИЗНЕСКА ХЕЗМӘТ КҮРСӘТУ**  
**ҮЗӘГЕ**

ул. Ленина, 33, г. Альметьевск,  
Республика Татарстан, 423450

Ленин ур., 33, Әлмәт шәһәре,  
Татарстан Республикасы, 423450

Телеграф: Альметьевск, Татарстан, «Татнефть»  
Телефон: канцелярия (8553) 45-64-92; 304100 доб.61002; факс: (8553) 30-78-00;

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 г. № \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Заместителю генерального директора  
по производству  
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»  
Янгирову Р.А.

Касательно исходных данных

Уважаемый Руслан Альбертович!

По объекту «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины» сообщая:

— согласно классификации объектов по значимости в зависимости от вида и размеров ущерба, который может быть нанесен людям и имуществу проектируемого объекта, в случае реализации террористических угроз (п. 6.1, СП 132.13330.2011), проектируемый объект относится к 3 классу (низкая значимость);

— согласно требованиям обеспечения безопасности объектов топливно-энергетического комплекса с учетом степени потенциальной опасности совершения акта незаконного вмешательства и его возможных последствий (ФЗ от 21.07.2011 № 256-ФЗ) проектируемый объект категорированию не подлежит;

— заезд на территорию месторождения, где расположены площадки проектирования осуществляется через контрольно-пропускные пункты (КПП), установленные на въездах на месторождения Общества. Согласно СП 132.13330.2011 КПП оборудованы системой контроля и управления доступом (СКУД) и средствами визуального досмотра (СрВД). На КПП сотрудниками охраны обеспечивается тщательный досмотр въезжающего автотранспорта, завозимых грузов с использованием СрВД.

Для обеспечения усиления пропускного режима на объектах нефтедобычи в ПАО "Татнефть" предусмотрены следующие основные мероприятия по противодействию терроризму:

— ежедневный контроль территории месторождений Общества мобильными группами задержания ЧОП с целью предотвращения несанкционированного доступа на объекты посторонних лиц, транспортных средств и диких животных;

— систематическое проведение проверки состояния работоспособности инженерно-технических средств охраны объектов, средств связи, участвующих в процессе оповещения и вызова тревожных групп;

Документ создан в электронной форме. № 8797-ИсхСтор от 27.07.2023. Исполнитель: Решетников Р.Ю.  
Страница 1 из 3. Страница создана: 26.07.2023 14:25



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист  
152

— регулярное проведение инструктажей работников охранных предприятий, осуществляющих охрану объектов с практической отработкой порядка действий при имитации возможных террористических актов.

Руководитель СОПИР ЦКСиКР

Е. Н. Смыков

Решетников Руслан Юрьевич, инженер сопровождения ПИР  
(8553) 38-65-63 доб.514, 8-953-484-23-24  
Reshetnikov.profexpert@mail.ru

Документ создан в электронной форме. № 8797-ИсхСтор от 27.07.2023. Исполнитель: Решетников Р.Ю.  
Страница 2 из 3. Страница создана: 26.07.2023 14:25



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист  
153

Лист согласования к документу № 8797-ИсхСтор от 27.07.2023  
 Инициатор согласования: Трофимова Е.Г. Инженер 1 категории Отдела подготовки исходных данных и контроля выполнения проектно- изыскательных работ Службы организации проектно-изыскательных работ Центра капитального строительства и капитального ремонта  
 Согласование инициировано: 26.07.2023 14:26

Лист согласования		Тип согласования: смешанное		
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: <b>последовательное</b>				
1	Ахметшин Р.Р.		Согласовано 26.07.2023 - 16:15	-
2	Лапаскин Д.Е.		Согласовано 26.07.2023 - 21:38	-
Тип согласования: <b>последовательное</b>				
3	Смыков Е.Н.		Подписано 27.07.2023 - 07:00	-

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

Документ создан в электронной форме. № 8797-ИсхСтор от 27.07.2023. Исполнитель: Решетников Р.Ю.  
 Страница 3 из 3. Страница создана: 27.07.2023 07:00



1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист  
154

**Приложение У  
(справочное)**

**Акт готовности паропровода от котельной «Морозная» к вводу в эксплуатацию № 5 от 03.08.2021**

Российская Федерация,  
Республика  
Татарстан, Лениногорский  
муниципальный район,  
Мичуринское с/п

" 3 " 08 2021 г.

(место составления акта)

**АКТ ГОТОВНОСТИ ОБОРУДОВАНИЯ, РАБОТАЮЩЕГО ПОД ИЗБЫТОЧНЫМ ДАВЛЕНИЕМ, К ВВОДУ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ №5**

Комиссия, назначенная приказом АО «Альметьевские тепловые сети» №316 – ПрОД от 30.07.2021 в составе:

председатель комиссии (уполномоченный представитель эксплуатирующей организации) Первый заместитель директора по производству – главный инженер А.Н. Ризванов АО «Альметьевские тепловые сети»  
(должность, Ф.И.О., наименование организации)

члены комиссии:

- специалист, ответственный за осуществление производственного контроля (на основании приказа о назначении №178 - ПрОД/1 от 06.04.2021 главный инженер А.Н. Ризванов АО «Альметьевские тепловые сети»  
(должность, Ф.И.О., наименование организации)

- специалист, за исправное состояние и безопасную эксплуатацию оборудования (на основании приказа о назначении № 178 - ПрОД/1 от 06.04.2021) Мастер цеха №5 А.Н. Ларин АО «Альметьевские тепловые сети»  
(должность, Ф.И.О., наименование организации)

- уполномоченный представитель Ростехнадзора

Иванов И.И. Ростехнадзор  
(должность, Ф.И.О., наименование органа)

в период с " " 2021 г., провела(и) проверку готовности к пуску в работу и (адрес места установки оборудования)

Паропровод от БМКУ-25, БМКУ-50 до границ площадки котельной «Морозная», расчетное давление 3,5МПа, температура 250 °С, расчетный срок службы, лет 30, расчетное число пусков 1500, протяженность трубопровода, м 268,6

(указываются наименование, марка, модель оборудования под давлением, его заводской (серийный, идентификационный) номер и технические характеристики)

**РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРКИ:**

1. Краткие сведения об оборудовании, работающем под избыточным давлением:

- наименование или обозначение оборудования Паропровод от БМКУ-25, БМКУ-50 до границ площадки котельной «Морозная», год изготовления 2019, завод-изготовитель СП «Татнефть-Добыча» ПАО «Татнефть», заводской номер (по системе нумерации изготовителя) \_\_\_\_\_

- основные технические характеристики, расчетные и рабочие (максимальные, номинальные, минимальные) параметры и условия работы расчетное давление 3,5МПа, температура 250 °С, расчетный срок службы, 30 лет, расчетное число пусков 1500, протяженность трубопровода, 268,6 м.

сведения о рабочей среде, расчетный срок службы 30 лет.

- сведения о дате и результатах проведения технического освидетельствования или экспертизы промышленной безопасности и сроках следующего технического освидетельствования или экспертизы: 12.07.2021г. специализированной организацией ООО МИП «НЭС Профэксперт» (лицензия ФС ЭТАН России №ДЭ-00-017721 от 21.08.2020г. на осуществление деятельности по проведению ЭПБ) - проведено первичное техническое

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

освидетельствование трубопровода. По результат – проведенного наружного и внутреннего осмотра трубопровода и его элементов в доступных для осмотра местах видимых дефектов не обнаружено. Гидравлические испытания пробным давлением 4,38 МПа (время выдержки 10 мин. t°=20 °C) трубопровод выдержал без признаков течи, разрывов, остаточной деформации и признаков падения давления по манометру. Срок следующего освидетельствования (наружный и внутренний осмотр 12.07.2024г., гидравлические испытания 12.07.2024г.)

(указываются сведения, предусмотренные подпунктом "в" пункта 224 ФНП ОРПД)

2. При проведении проверки готовности Паропровода от БМКУ-25, БМКУ-50 до грани площадки котельной «Морозная» к пуску в работу, установлено:

а) в комплект документации изготовителя оборудования, документации, удостоверяющей качество монтажа (полноту и качество работ по ремонту или реконструкции), документов, подтверждающих приемку оборудования после окончания пусконаладочных работ, а также документации, подтверждающей соответствие оборудования требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании и статьи 7 Федерального закона N 116-ФЗ включены следующие документы:

№ п/п	Наименование документа	соответствует/ не соответствует
1	Паспорт трубопровода	соответствует
2	Руководство по эксплуатации	соответствует
3	Удостоверение о качестве монтажа	соответствует
4	Сертификат соответствия № ЕАЭС RU С- RU. АБ53.А.01321/21	соответствует

б) техническое освидетельствование Паропровода от БМКУ-25, БМКУ-50 до грани площадки котельной «Морозная» проведено 12.07.2021г. специализированной организацией ООО МИП «НЭС Профэксперт», по результатам технического освидетельствования составлен (АКТ от 12.07.2021г.) с выводом о возможности эксплуатации оборудования;

в) по результатам пусконаладочных испытаний и комплексного опробования оборудования -----  
составлен(ы) -----

3. При проведении проверки организации надзора за эксплуатацией Паропровода от БМКУ-25, БМКУ-50 до грани площадки котельной «Морозная» установлено:

а) оснащение оборудования арматурой, контрольно-измерительными приборами, приборами безопасности и технологическими защитами соответствует (соответствует/не соответствует) проекту,

исправность арматуры, контрольно-измерительных приборов, приборов безопасности и технологических защит подтверждается

б) Паропровод от БМКУ-25, БМКУ-50 до грани площадки котельной «Морозная» установлен (в соответствии с требованиями/с нарушением требований) промышленной безопасности, схема включения оборудования (соответствует/не соответствует) требованиям изготовителя оборудования, указанным в руководстве (инструкции) по эксплуатации;

в) для обеспечения безопасной эксплуатации оборудования (№178 - Пр ОД/8 от 06.04.2021г.) назначены следующие специалисты:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист	
			1	-	Зам.	241-23			23.08.23
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	156

(Начальник цеха Юрченко Сергей Васильевич протокол №43-18-1835 от 28.03.2018г, №43-21-574 18.03.2021г; Мастер цеха Ларин Александр Николаевич №43-18-2558 от 18.04.2018г, №43-21-580 от 18.03.2021г.)

Обслуживание оборудования осуществляется следующим персоналом:

(Персонал, обслуживающий трубопроводы пара и горячей воды, 3 человека фактическое количество персонала данной профессии, протокол № 7/5 от 23.04.2021г. реквизиты документа о допуске к самостоятельной работе)

(Соответствует/не соответствует) требованиям проектной документации руководства (инструкции) по эксплуатации изготовителя оборудования и ФНП;

г) для ответственных лиц и специалистов, осуществляющих эксплуатацию оборудования, разработаны должностные инструкции:

(Должностная инструкция начальника цеха, должностная инструкция мастера цеха )

д) для обслуживающего персонала разработаны производственные инструкции (производственная инструкция № 0140-23-2021-ПИ от 20.04.2021), для обеспечения контроля за работой оборудования разработаны (ПИ по эксплуатации технических манометров №0113-23-2021 от 13.04.2021, (ПИ по эксплуатации и обслуживанию предохранительных клапанов №0222-19-2021 от 14.04.2021, (ПИ по эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды №0220-19-2021 от 14.04.2021,

е) питательные приборы трубопровода (соответствуют/не соответствуют) проекту и находятся в состоянии (исправном/неисправном), что подтверждается \_\_\_\_\_;  
(заполняется при проведении проверки котла)

ж) водно-химический режим трубопровода (соответствует/не соответствует) требованиям ФНП ОРПД; \_\_\_\_\_  
(заполняется при проведении проверки котла)

з) дополнительная информация, предусмотренная ФНП ОРПД, инструкциями по эксплуатации не имеется.

4. Особое мнение члена (членов) комиссии (при наличии) не имеется.

#### ВЫВОДЫ И РЕКОМЕНДАЦИИ:

Паропровод от БМКУ-25, БМКУ-50 до границ площадки котельной «Морозная» (соответствует/не соответствует) установленным требованиям и (может/не может) быть допущен в эксплуатацию.

Рекомендации: не имеется.

Приложение: не имеется.

(указываются документы, прикладываемые к акту готовности, с их реквизитами, в том числе особое мнение членов комиссии при его наличии)

Подписи:

Председатель комиссии: Ризванов А.Н. \_\_\_\_\_  
(Ф.И.О., подпись)

Члены комиссии:  
Юрченко С.В. \_\_\_\_\_  
(Ф.И.О., подпись)

Ларин А.Н. \_\_\_\_\_  
(Ф.И.О., подпись)

\_\_\_\_\_ (Ф.И.О., подпись)

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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Приложение Ф  
(справочное)

Письмо ПАО «Татнефть» №11404 от 14.08.2023 о вывозе стоков с кустов скважин

ПАО «ТАТНЕФТЬ»  
им. В.Д. Шашина



В.Д. Шашин исемендәге  
«ТАТНЕФТЬ» ААҖ

ЦЕНТР ОБСЛУЖИВАНИЯ  
БИЗНЕСА

БИЗНЕСКА ХЕЗМӨТ КҮРСӨТҮ  
ҮЗӨГЕ

ул. Ленина, 33, г. Альметьевск,  
Республика Татарстан, 423450

Ленин ур., 33, Әлмәт шәһәре,  
Татарстан Республикасы, 423450

Телеграф: Альметьевск, Татарстан, «Татнефть»  
Телефон: канцелярия (8553) 45-64-92; 304100 доб.61002; факс: (8553) 30-78-00;

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 г. № \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Заместителю генерального директора  
по производству  
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»  
Янгирову Р.А.

Исходные данные

Уважаемый Руслан Альбертович!

По объекту «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины» подтверждаю возможность откачки и вывоза дождевых и талых сточных вод по мере наполнения сборных емкостей по сигналу максимального уровня стоков в емкостях: талых сточных вод в объёме 105,0 м<sup>3</sup>/сут.; дождевых сточных вод в объёме 200,0 м<sup>3</sup>/сут. Вывоз стоков с обвалованных территорий кустов скважин из емкостей объёмом 40 м<sup>3</sup> и 63 м<sup>3</sup> будет производиться два раза в сутки.

Руководитель СОПИР ЦКСиКР

Е. Н. Смыков

Решетников Руслан Юрьевич, инженер сопровождения ПИР  
(8553) 38-65-63 доб.514, 8-953-484-23-24  
Reshetnikov.profexpert@mail.ru

Документ создан в электронной форме. № 11404-ИсхСтор от 14.08.2023. Исполнитель: Решетников Р.Ю.  
Страница 1 из 2. Страница создана: 14.08.2023 13:21



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист  
158

Лист согласования к документу № 11404-ИсхСтор от 14.08.2023  
 Инициатор согласования: Решетников Р.Ю. Инженер по сопровождению ПИР Службы  
 контроля качества строительства  
 Согласование инициировано: 14.08.2023 13:22

Лист согласования			Тип согласования: смешанное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: <b>последовательное</b>				
1	Ахметшин Р.Р.		Согласовано 14.08.2023 - 13:25	-
2	Лапаскин Д.Е.		Согласовано 14.08.2023 - 14:04	-
Тип согласования: <b>последовательное</b>				
3	Решетников Р.Ю.		Подписано 14.08.2023 - 14:20	-
4	Смыков Е.Н.		Подписано 14.08.2023 - 14:48	-

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

Документ создан в электронной форме. № 11404-ИсхСтор от 14.08.2023. Исполнитель: Решетников Р.Ю.  
 Страница 2 из 2. Страница создана: 14.08.2023 16:22



1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист  
159

**Приложение X**  
**(справочное)**

**Письмо ПАО «Татнефть» №221253-ПрПред (002) от 10.08.2023 об объекте ГЭЭ**

**ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ  
ОБЩЕСТВО «ТАТНЕФТЬ»  
имени В.Д. Шашина  
(ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина)**



**В.Д. Шашин исемендәге  
«ТАТНЕФТЬ» АЧЫК  
АКЦИОНЕРЛЫК ЖӘМГЫЯТЕ  
(В.Д. Шашин исемендәге «Татнефть» ААЖ)**

ул. Ленина, 75, г. Альметьевск,  
Республика Татарстан, 423450

Ленин ур., 75, Өлмәт шәһәре,  
Татарстан Республикасы, 423450

Телеграф: Альметьевск, Татарстан, «Татнефть»; телетайп 724149 RADUG RU  
Телефон: справочная 37-11-11; факс: (8553) 30-78-00, 31-86-46; канцелярия 45-64-92; e-mail: tnr@tatneft.ru

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 г. № \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Заместителю генерального директора  
по производству  
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»  
Янгирову Р.А.

Уважаемый Руслан Альбертович!

Проектируемый объект «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины» будет входить в состав эксплуатируемого объекта НГДУ «Елховнефть», поставленного на государственный учет в федеральный государственный реестр, как объект I категории негативного воздействия на окружающую среду (выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду №7444954 от 13.02.2023г) и, соответственно, также отнесен к объектам I категории негативного воздействия на окружающую среду.

В соответствии с п1 7.5 статьи 11 «Объекты государственной экологической экспертизы федерального уровня» Федерального закона №174-ФЗ (в ред. Федерального закона от 18.12.2006 №232-ФЗ) проектируемый объект «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти. Дополнительные скважины» является объектом государственной экологической экспертизы федерального уровня.

Заместитель генерального директора  
по промышленному строительству

А.А. Нурмиев

Решетников Руслан Юрьевич, инженер сопровождения ПИР  
(8553) 38-65-63 доб.514, 8-953-484-23-24  
Reshetnikov.profexpert@mail.ru

Документ создан в электронной форме. № 221253-ПрПред(002) от 10.08.2023. Исполнитель: Решетников Р.Ю.  
Страница 1 из 2. Страница создана: 08.08.2023 10:11



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

1	-	Зам.	241-23		23.08.23
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ

Лист  
160

Лист согласования к документу № 221253-ПрПред(002) от 10.08.2023  
 Инициатор согласования: Трофимова Е.Г. Инженер 1 категории Отдела подготовки исходных данных и контроля выполнения проектно- изыскательных работ Службы организации проектно-изыскательных работ Центра капитального строительства и капитального ремонта  
 Согласование инициировано: 08.08.2023 10:13

Лист согласования			Тип согласования: смешанное	
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
Тип согласования: <b>последовательное</b>				
1	Ахметшин Р.Р.		Согласовано 08.08.2023 - 13:53	-
2	Лапаскин Д.Е.		Согласовано 08.08.2023 - 16:07	-
3	Смыков Е.Н.		Согласовано 08.08.2023 - 16:22	-
4	Елинсон Е.Б.		Согласовано 09.08.2023 - 18:41	-
5	Билалов И.А.		Согласовано 10.08.2023 - 06:54	-
Тип согласования: <b>последовательное</b>				
6	Нурмиев А.А.		Подписано 10.08.2023 - 07:31	-

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

Документ создан в электронной форме. № 221253-ПрПред(002) от 10.08.2023. Исполнитель: Решетников Р.Ю.  
 Страница 2 из 2. Страница создана: 10.08.2023 07:31



1	-	Зам.	241-23		23.08.23	2935-3200-ЕН-24-ПЗ-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		161

