



Ассоциация «Инженер-Проектировщик», рег. № СРО-П-125-26012010
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект», рег. № 177 от 10.11. 2010

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

**«ОБУСТРОЙСТВО ЮЖНО-РОДНИКОВСКОГО ПОДНЯТИЯ
КЛУБНИЧНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ СВЕРХВЯЗКОЙ НЕФТИ» и
«КОТЕЛЬНАЯ «ЮЖНО-РОДНИКОВСКАЯ»**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Основная часть проекта планировки

раздел 1 "Положение о размещении линейных объектов"

раздел 2 "Проект планировки территории. Графическая часть"

ППТ-3200-ЕН-1- П32

Том 1

Ассоциация «Инженер-Проектировщик», рег. № СРО-П-125-26012010
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект», рег. № 177 от 10.11. 2010

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

**«ОБУСТРОЙСТВО ЮЖНО-РОДНИКОВСКОГО ПОДНЯТИЯ
КЛУБНИЧНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ СВЕРХВЯЗКОЙ НЕФТИ» и
«КОТЕЛЬНАЯ «ЮЖНО-РОДНИКОВСКАЯ»**

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Основная часть проекта планировки

раздел 1 "Положение о размещении линейных объектов"

раздел 2 "Проект планировки территории. Графическая часть"

ППТ-3200-ЕН-1- ПЗ2

Том 1

Технический директор

Главный инженер проекта



Р. З. Бадртдинов

Р. А. Янгиров

2020

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

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание
ППТ-3200-ЕН-1- П32 -С	Содержание тома 1	3
ППТ-3200-ЕН-1- П32 -СП	Состав проектной документации	4
ППТ-3200-ЕН-1- П32 -ТЧ	Текстовая часть	6
ППТ-3200-ЕН-1- П32 -ГЧ	Графическая часть	25

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разраб.	Валетов				04.03.20
Проверил					
Нач. отдела	Масич				04.03.20
Н. контр.					
ГИП	Янгиров				04.03.20

ППТ-3200-ЕН-1- П32 -С

Содержание тома 1

Стадия	Лист	Листов
П		1
ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»		

СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ ПО ПЛАНИРОВКЕ ТЕРРИТОРИИ





Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	ППТ-3200-ЕН-1-П32	Раздел 1. "Положение о размещении линейных объектов" Раздел 2. "Проект планировки территории. Графическая часть"	
2	ППТ-3200-ЕН-1-П32	Раздел 3. "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка" Раздел 4. "Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть"	
3	ПМТ-3200-ЕН-1-П32	"Основная часть проекта межевания территории" "Материалы по обоснованию проекта межевания территории"	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						ППТ-3200-ЕН-1-СП			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				
Разраб.		Валетов			04.03.20	«ОБУСТРОЙСТВО ЮЖНО-РОДНИКОВСКОГО ПОДНЯТИЯ КЛУБНИЧНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ СВЕРХВЯЗКОЙ НЕФТИ» и «КОТЕЛЬНАЯ «ЮЖНО-РОДНИКОВСКАЯ» Состав проектной документации	Стадия	Лист	Листов
Проверил							П		1
Нач. отдела		Масич			04.03.20		ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»		
Н. контр.									
ГИП		Янгиров			04.03.20				

1 Наименование, основные характеристики и назначение планируемых для размещения линейных объектов

Настоящей документацией рассматривается разработка проекта планировки территории, для размещения проектов: «Обустройство Южно-Родниковского поднятия Клубничного месторождения сверхвязкой нефти» и «Котельная «Южно-Родниковская» под обустройство объектов СВН-3200-ЕН.

Исходно-разрешительными документами для разработки проектной документации являются:

- задание на проектирование объектов капитального строительства, утвержденных главным инженером — первым заместителем начальника управления по производству НГДУ «Елохвнефть» ПАО «Татнефть» Д.В. Ксенофонтовым в 2018 году;

- технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный департаментом инженерных изысканий ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» в 2018 г.;

- технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный департаментом инженерных изысканий ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» в 2018 г.;

- технический отчет по инженерно-гидрометеорологическим изысканиям, выполненный департаментом инженерных изысканий ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» в 2018 г.;

- технический отчет по инженерно-экологическим изысканиям, выполненный отделом инженерно-экологических изысканий ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект» в 2018 г.;

Вид строительства – новое строительство.

Основные технические параметры объекта.

«Обустройство Южно-Родниковского поднятия Клубничного месторождения сверхвязкой нефти»

В данной проектной документации предусмотрено строительство:

Паропровод от котельной «Южно-Родниковская» до кустов скважины №26000, Ø159х7 L= 431,64 м;

Паропровод от котельной «Южно-Родниковская» до кустов скважины №26006, Ø159х7 L= 306,42 м;

Автодорога к кусту №26000 L= 355,8 м;

Автодорога к кусту №26006 L=25 м;

Трасса 1 сборного нефтепровода Южно-Родниковского поднятия (от куста 26000 до узла задвижки), Ø89, 114, 159, L=2193,2 м;

Трасса 2 сборного нефтепровода Южно-Родниковского поднятия (от куста 26006 до узла задвижки), Ø89, L=150,6 м;

ВЛ 6кВ на куст 26000, L=440 м;

ВЛ 6кВ на куст 26006, L=120 м.

«Котельная «Южно-Родниковская»

В данной проектной документации предусмотрено строительство:

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Автодорога к кусту №26000 L= 355,8 м; Автодорога к кусту №26006 L=25 м; Трасса 1 сборного нефтепровода Южно-Родниковского поднятия (от куста 26000 до узла задвижки), Ø89, 114, 159, L=2193,2 м; Трасса 2 сборного нефтепровода Южно-Родниковского поднятия (от куста 26006 до узла задвижки), Ø89, L=150,6 м; ВЛ 6кВ на куст 26000, L=440 м; ВЛ 6кВ на куст 26006, L=120 м. <u>«Котельная «Южно-Родниковская»</u> В данной проектной документации предусмотрено строительство:																																
<table><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td colspan="2">ППТ-3200-ЕН-1- П32 -ТЧ</td><td>Лист</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td colspan="2"></td><td>2</td></tr><tr><td>Изм.</td><td>Кол.уч</td><td>Лист</td><td>№ док</td><td>Подп.</td><td>Дата</td><td colspan="2"></td><td></td></tr></table>															ППТ-3200-ЕН-1- П32 -ТЧ		Лист									2	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата			
						ППТ-3200-ЕН-1- П32 -ТЧ		Лист																											
								2																											
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата																														

Стеклопластиковый водовод деминерализованной воды от УППДВ «Сарабикулово» до котельной «Южно-Родниковская» Ø159,2х5,3 мм, L= 3329,2 м

Водовод стоков от котельной «Южно-Родниковская» до УПСВН «Сарабикулово» L= 32,6 м, Ø89х4,0;

Газопровод высокого давления от АГРС «Мукмин-Каратай» до котельной «Южно-Родниковская», L= 3127 м, Ø325х6;

ВЛ 6 кВ 1ц. L= 1630 м;

ВЛ 6 кВ 2ц. L= 2039 м;

Подъездная дорога к котельной «Южно-Родниковская», категория - IV-в, L= 26,8 м.

Проект планировки территории, для размещения проектов: «Обустройство Южно-Родниковского поднятия Клубничного месторождения сверхвязкой нефти» и «Котельная «Южно-Родниковская» под обустройство объектов СВН-3200 разрабатывается на основании Распоряжение Кабинета Министров Республики Татарстан № 305-р от 16.02.2019 г.

2 Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов

Местоположение объектов: муниципальное образование Лениногорский муниципальный район МО «Кармалкинское сельское поселение» и муниципальное образование Черемшанский муниципальный район МО «Мордовско-Афонькинское сельское поселение».

«Обустройство Южно - Родниковского поднятия Клубничного месторождения сверхвязкой нефти»

Ближайшие населенные пункты к объектам проектирования:

– н. п. Лагерка (Черемшанский район Республики Татарстан), границы населенного пункта и жилой застройки расположены в 2,6 км к северо-западу от площадки проектируемого куста скв. № 26000;

– н. п. Подлесный Утямыш (Черемшанский район Республики Татарстан), границы населенного пункта и жилой застройки расположены в 3,6 км к юго-западу от площадки проектируемого куста скв. № 26000, в 3,5 км к юго-западу от трассы 2 проектируемого нефтегазосборного трубопровода;

– н. п. Мордовская Кармалка (Лениногорский район Республики Татарстан), границы населенного пункта и жилой застройки расположены в 3,8 км к юго-востоку от площадки проектируемого куста скв. № 26006, в 3,5 км юго-востоку от трассы 1 проектируемого нефтегазосборного трубопровода.

«Котельная «Южно-Родниковская»

Ближайшие населенные пункты к объектам проектирования:

– н. п. Мордовская Кармалка (Лениногорский район Республики Татарстан), границы населенного пункта и жилой застройки расположены в 1,0 км к востоку;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							
<p>населенного пункта и жилой застройки расположены в 3,5 км к юго-западу от площадки проектируемого куста скв. № 26000, в 3,5 км к юго-западу от трассы 2 проектируемого нефтегазосборного трубопровода;</p> <p>– н. п. Мордовская Кармалка (Лениногорский район Республики Татарстан), границы населенного пункта и жилой застройки расположены в 3,8 км к юго-востоку от площадки проектируемого куста скв. № 26006, в 3,5 км юго-востоку от трассы 1 проектируемого нефтегазосборного трубопровода.</p> <p><u>«Котельная «Южно-Родниковская»</u></p> <p>Ближайшие населенные пункты к объектам проектирования:</p> <p>– н. п. Мордовская Кармалка (Лениногорский район Республики Татарстан), границы населенного пункта и жилой застройки расположены в 1,0 км к востоку;</p>									
						ППТ-3200-ЕН-1- П32 -ТЧ			Лист
									3
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

– н. п. Подлесный Утямыш (Черемшанский район Республики Татарстан), границы населенного пункта и жилой застройки расположены в 3,8 км к западу.

– н. п. Лагерка (Черемшанский район Республики Татарстан), границы населенного пункта и жилой застройки расположены в 4,5 км к северо-западу.

3 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.

№	X	Y	34	348603,71	2285404,92	67	347973,92	2284486,69
1	348050,13	2282719,05	№	X	Y	68	347951,35	2284481,62
2	347908,56	2283033,43	35	348713,59	2285347,23	№	X	Y
3	347868,44	2283047,02	36	348703,24	2285327,53	69	347975,69	2284373,49
4	347807,37	2283182,63	37	348699,95	2285319,78	70	347974,13	2284367,10
5	347808,92	2283183,30	38	348698,72	2285313,45	71	347507,81	2283732,13
6	347725,43	2283377,74	39	348689,84	2285295,97	72	347505,38	2283733,89
7	347740,69	2283385,78	40	348657,79	2285220,48	73	347499,09	2283725,33
8	347649,53	2283598,07	41	348583,68	2285067,38	74	347513,80	2283713,88
9	347631,84	2283636,06	42	348582,95	2285054,35	75	347490,47	2283703,45
10	347618,93	2283666,21	43	348564,23	2285027,19	76	347554,32	2283560,60
11	347602,59	2283659,21	44	348562,15	2285022,91	77	347560,21	2283547,43
12	347592,85	2283681,89	45	348457,10	2284816,19	78	347572,21	2283518,28
13	347845,43	2284031,01	46	348445,71	2284820,58	79	347382,31	2283431,45
14	348086,18	2284363,81	47	348426,61	2284828,81	80	347479,87	2283217,67
15	348123,19	2284418,82	48	348411,00	2284793,40	81	347552,61	2283054,04
16	348354,12	2284532,00	49	348439,47	2284780,83	82	347573,06	2283000,10
17	348351,48	2284537,38	50	348388,37	2284667,85	83	347496,46	2282971,02
18	348398,03	2284560,20	51	348362,30	2284591,69	84	347488,50	2282988,60
19	348417,62	2284617,45	52	348093,94	2284460,19	85	347481,53	2282985,51
20	348433,40	2284657,62	53	348078,51	2284437,22	86	347500,33	2282943,75
21	348469,21	2284738,40	54	348034,48	2284376,47	87	347506,75	2282946,58
22	348623,59	2285046,61	55	348011,97	2284392,78	88	347498,34	2282965,32
23	348697,85	2285202,24	56	348000,03	2284376,30	89	347575,18	2282994,49
24	348733,53	2285286,28	57	347982,46	2284456,65	90	347584,23	2282970,62
25	348751,99	2285325,73	58	347986,96	2284465,33	91	347619,05	2282983,82
26	348773,00	2285365,73	59	348299,20	2284621,61	92	347628,93	2282957,80
27	348662,82	2285423,59	60	348305,72	2284606,98	93	347670,22	2282974,14
28	348666,54	2285430,67	61	348349,99	2284629,14	94	347705,09	2282882,21
29	348675,73	2285447,09	62	348330,77	2284666,49	95	347721,12	2282823,05
30	348747,75	2285531,48	63	348289,09	2284645,62	96	347784,66	2282806,24
31	348720,36	2285554,84	64	348296,41	2284629,16	97	347836,36	2282615,71
32	348664,75	2285489,68	65	347984,75	2284473,17	98	347984,16	2282655,81
33	348651,81	2285496,51	66	347978,04	2284473,91	99	347975,29	2282685,53

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Лист

4

ППТ-3200-ЕН-1- П32 -ТЧ

Изм. Кол.уч Лист № док Подп. Дата

4 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов

Перенос (переустройство) из зон планируемого размещения линейных объектов не требуется.

5 Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения

Виды разрешенного использования, предельные (минимальные или максимальные) размеры, предельные параметры земельных участков или объектов капитального строительства устанавливаются градостроительными регламентами.

Предельные размеры земельных участков и предельные параметры разрешенного строительства объектов капитального строительства включают в себя:

1. Предельные (минимальные и (или) максимальные) размеры земельных участков, в том числе, площадь.

2. Минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений, за пределами которых запрещено строительство зданий, строений, сооружений.

3. Предельное количество этажей или предельную высоту зданий, строений, сооружений.

4. Максимальный процент застройки в границах земельного участка, определяемый, как отношение суммарной площади земельного участка, которая может быть застроена, ко всей площади земельного участка.

В соответствии с пунктом 3 части 4 статьи 36 Градостроительного кодекса Российской Федерации на земельные участки, занятые линейными объектами, или предназначенные для размещения линейных объектов, действие градостроительных регламентов не распространяется.

6 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов.

В административном отношении проектируемые объекты «Обустройство Южно-Родниковского поднятия Клубничного месторождения сверхвязкой нефти» и «Котельная «Южно-Родниковская» расположены на территории муниципального образования Лениногорский район и муниципального образования Черемшанский район Республики Татарстан.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ППТ-3200-ЕН-1- П32 -ТЧ

Лист

5

Существующая застройка в границах территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории, представлена воздушными линиями электропередачи, нефтепроводами, газопроводами, водопроводами.

Для создания нормальных санитарно-гигиенических условий на территории проектируемых площадок предусматриваются мероприятия по благоустройству.

Мероприятия по благоустройству площадок узлов сводятся к устройству покрытия из щебня толщиной $h=0,10$ м на свободной от застройки территории.

Укрепление откосов и обвалования предусматривается засевом многолетних трав по слою растительного грунта толщиной $h=0,20$ м.

Использование участков, на которых предполагается строительство планируемых к размещению объектов, неограниченным кругом лиц не предусмотрено.

Для земельных участков, образуемых для строительства и размещения объектов «Обустройство Южно-Родниковского поднятия Клубничного месторождения сверхвязкой нефти» и «Котельная «Южно-Родниковская» устанавливается вид разрешенного использования «Недропользование» (Код 6.1 Классификатора видов разрешенного использования земельных участков», утвержденного Приказом Минэкономразвития РФ от 01.09.2014 г. № 540). Данный вид разрешенного использования, согласно Классификатору видов разрешенного использования земельных участков, устанавливается для размещения объектов капитального строительства, в том числе подземных, в целях добычи недр, а также для размещения объектов капитального строительства, необходимых для подготовки сырья к транспортировке и (или) промышленной переработке.

Проектирование и строительство объекта должно осуществляться в соответствии с заданием на проектирование, выданным Застройщиком, техническими регламентами, строительными нормами и правилами, в соответствии с техническими условиями, выданными собственниками (балансодержателями) существующих и затрагиваемых проектированием объектов капитального строительства и другими нормативными документами.

7 Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов

Согласно заключению от 08.04.2019г. №01-04/1372 Комитета Республики Татарстан по охране объектов культурного наследия на момент составления заключения на указанных землях объекта отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации. Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны объектов культурного наследия.

Натурные обследования на наличие (отсутствие) объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию строительства, проведены ООО «Архпроектизыскание», в 2018 году.

Согласно акту государственной историко-культурной экспертизы №87Э-18 от 26.11.2018г., документации содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>заклучения на указанных землях объекта отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия народов Российской Федерации. Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны объектов культурного наследия.</p> <p>Натурные обследования на наличие (отсутствие) объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельных участках, подлежащих воздействию строительства, проведены ООО «Архпроектизыскание», в 2018 году.</p> <p>Согласно акту государственной историко-культурной экспертизы №87Э-18 от 26.11.2018г., документации содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками</p>					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ППТ-3200-ЕН-1- П32 -ТЧ		Лист
								6

объекта культурного наследия на земельных участках, подлежащих воздействию хозяйственных работ по проекту объекта: «Обустройство Дымного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти»; «Котельная «Дымная»; «Обустройство Морозного поднятия Морозного месторождения сверхвязкой нефти»; «Котельная «Морозная»; «Обустройство Подлесного поднятия Урмышлинского месторождения сверхвязкой нефти»; «Котельная «Подлесная»; «Обустройство Южно-Родниковского поднятия Клубничного месторождения сверхвязкой нефти»; «Котельная «Южно-Родниковская»; «Газопровод-отвод высокого давления с АГРС «МукминКаратай»; «Строительство УПСВН «Сарабикулово»; «Напорный нефтепровод от УПСВН «Сарабикулово» – МЦПС»; «Реконструкция ПС №213»; «БМХВП «Сарабикулово»; «УППДВ «Сарабикулово»; «Водовод пресной воды от ВОС «Кувакская» со станцией подкачки»; «Узел подключения газопровода-отвода до АГРС «Мукмин-Каратай» в Лениногорском и Черемшанском муниципальных районах Республики Татарстан» проведенной ООО «Центр прикладных археологических исследований» в г. Казань, экспертом: Истоминым К.Э. с 08.11.2018г по 26.11.2018г на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ по данному объекту в Лениногорском и Черемшанском районах, объекты культурного наследия, включённые в реестр, выявленные объекты культурного наследия, либо объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия, отсутствуют.

Заключение Министерства культуры Республики Татарстан и Акт государственной историко-культурной экспертизы представлены в приложении В тома 2 ППТ-3200-ЕН-1-П32 Материалы по обоснованию проекта планировки территории.

8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Основное воздействие на атмосферный воздух в период строительства оказывает строительно-монтажная техника. В целях уменьшения загрязнения воздушного бассейна загрязняющими веществами, выбрасываемыми двигателями внутреннего сгорания строительной и транспортной техники, предусматриваются следующие мероприятия:

- комплектация парка техники строительными машинами с силовыми установками, обеспечивающими минимальные удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу (оксид углерода, углеводороды, оксиды азота и т.д.);
- осуществление запуска и прогрева двигателей транспортных средств строительных машин по утвержденному графику с обязательной диагностикой выхлопа загрязняющих веществ;
- организация в составе каждого строительного потока ремонтных служб с отделением по контролю за неисправностью топливных систем двигателей внутреннего сгорания и диагностированию их на допустимую степень выброса загрязняющих веществ в атмосферу;
- четкая организация работы автозаправщика - заправка строительных машин топливом и смазочными материалами должна осуществляться только закрытым способом;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							
<p>- осуществление запуска и прогрева двигателей транспортных средств строительных машин по утвержденному графику с обязательной диагностикой выхлопа загрязняющих веществ;</p> <p>- организация в составе каждого строительного потока ремонтных служб с отделением по контролю за неисправностью топливных систем двигателей внутреннего сгорания и диагностирования их на допустимую степень выброса загрязняющих веществ в атмосферу;</p> <p>- четкая организация работы автозаправщика - заправка строительных машин топливом и смазочными материалами должна осуществляться только закрытым способом;</p>									
						ППТ-3200-ЕН-1- П32 -ТЧ			Лист
									7
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

- движение транспорта по установленной схеме, недопущение неконтролируемых поездов.

Основным видом воздействия на состояние воздушного бассейна в период эксплуатации объекта являются выбросы от неорганизованных источников на площадках скважин, на УЗА, а также организованные источники выбросов – дренажные емкости.

С целью предотвращения и уменьшения загрязнения атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых сооружений предусмотрены технические решения, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух и предотвратить аварийные ситуации:

- технологическая схема и комплектация основного оборудования гарантируют непрерывность производственного процесса за счет оснащения технологического оборудования системами автоматического регулирования, блокировки и сигнализации;
- система сбора и транспорта нефти полностью герметизирована;
- проектируемые объекты и сооружения размещаются на безопасном расстоянии от смежных предприятий и при аварии, взрыве или пожаре не могут для них представлять серьезной опасности;
- сооружения размещены с соблюдением противопожарных расстояний между ними;
- своевременная ревизия и ремонт сооружений, оборудования и арматуры;
- работа ведется только на исправном оборудовании.
- для защиты стальных подземных трубопроводов от почвенной коррозии наружная поверхность их покрывается антикоррозионной изоляцией.
- испытание оборудования и трубопроводов на прочность и герметичность после монтажа гидравлическим способом;
- применение современного блочно-комплектного оборудования заводского изготовления, повышающего надежность эксплуатации оборудования и объекта в целом;

Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова.

В целях охраны земель от воздействия при проведении строительно-монтажных работ устанавливаются твердые границы отвода земель, обязывающие не допускать использование земель за их пределами.

К мероприятиям, смягчающим негативные воздействия на почвенный покров, относятся:

- сокращение площади участков строительства, ограничение их минимальными технологически необходимыми размерами;
- складирование верхнего (гумусового) слоя почвы для дальнейшего его использования при рекультивации. Снятие, транспортировка, хранение и восстановление почвенного слоя должна проводиться так, чтобы исключить снижение его качественных показателей, а также его количественных потерь;
- применение строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			ППТ-3200-ЕН-1- П32 -ТЧ						
			Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

- устройство подъездных путей с учетом требований по предотвращению повреждения древесно-кустарниковой растительности;
- избежание нарушения естественно-дренажной сети, восстановление ее в близком к существующему до начала строительства виде для предотвращения возможных процессов заболачивания территории и как следствие, деградация растительности из-за затруднения или полного прекращения естественного дренирования;
- оснащение строительной бригады контейнерами для бытовых и строительных отходов и емкостями для сбора отработанных ГСМ.

Нарушенные в результате производства строительно-монтажных работ земли, предоставленные на время проведения работ, подлежат рекультивации.

Мероприятия по сбору, использованию, транспортировке и размещению опасных отходов.

Площадка временного хранения отходов оборудуется в пределах производственно-хозяйственной площадки.

На площадке должны быть отведены специально обустроенные места для временного хранения отходов до момента отправки их на переработку на другое предприятие или на объект размещения отходов.

Площадки для временного хранения отходов должны быть оборудованы таким образом, чтобы свести к минимуму загрязнение окружающей среды. При сборе отходов должна производиться их сортировка по классам токсичности, консистенции, направлениям использования. Место и способ хранения отходов должны гарантировать сведение к минимуму риска возгорания отходов, недопущение замусоривания территории, удобство вывоза отходов.

Условия хранения отходов определяется классом их опасности.

Твердые отходы 4 и 5 классов опасности могут храниться открыто на территории, в металлических контейнерах с крышкой.

Твердые бытовые отходы собираются в закрытые контейнеры на площадке из бетонных плит для временного хранения отходов до момента отправки их на переработку на другое предприятие или на объект размещения отходов. Площадка для хранения отходов размещается на территории бытового городка.

Шлак сварочный, мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный), остатки и огарки стальных сварочных электродов, пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные, тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами, обтирочный материал, хранятся в металлических контейнерах с крышкой.

В пределах производственно-хозяйственной площадки предполагается установка биотуалета. Вывоз по мере накопления.

Перед началом ведения работ подрядчик заключает договор на прием жидких бытовых отходов (фекалии) со специализированными службами.

Предусмотренные меры по обеспечению условий временного хранения отходов на этапе строительства и эксплуатации должны соответствовать требованиям СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления».

Для временного хранения мелкогабаритных строительных отходов и мусора устанавливаются бункер-накопитель мусоросборочной самосвальной машины.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	материалами, обтирочный материал, хранятся в металлических контейнерах с крышкой.						
			В пределах производственно-хозяйственной площадки предполагается установка биотуалета. Вывоз по мере накопления.						
Перед началом ведения работ подрядчик заключает договор на прием жидких бытовых отходов (фекалии) со специализированными службами.									
Предусмотренные меры по обеспечению условий временного хранения отходов на этапе строительства и эксплуатации должны соответствовать требованиям СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления».									
Для временного хранения мелкогабаритных строительных отходов и мусора устанавливаются бункер-накопитель мусоросборочной самосвальной машины.									
						ППТ-3200-ЕН-1- П32 -ТЧ			Лист
									9
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата				

Вопросы размещения (вывоза) всех образующихся в ходе строительства отходов будут решаться подрядчиком. В ходе выполнения работ отходы будут направляться на утилизацию согласно договорам, заключаемым подрядчиком со специализированными предприятиями.

Мероприятия по охране недр.

Охрана недр обеспечивается предотвращением загрязнения территории при проведении строительства проектируемого объекта:

- оснащение строительной бригады контейнерами для бытовых и строительных отходов и емкостями для сбора отработанных ГСМ,
- на территории строительной площадки предусмотрены специально обустроенные места для временного хранения отходов,
- периодический вывоз отходов в места захоронения и утилизации в процессе производства строительных работ).
- обеспечение надежной герметизации скважин, трубопроводов, насосного оборудования и других сооружений;

Мероприятия по охране водных объектов и сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания.

В целях защиты поверхностных и подземных вод от загрязнения на период проведения работ предусмотрены следующие мероприятия:

- для сохранения естественного стока поверхностных и талых вод предусмотрена планировка строительной полосы после окончания работ;
- запрещение проезда строительной техники вне полосы краткосрочной временной аренды;
- для предотвращения загрязнений поверхности земли отходами предусмотреть оборудование рабочих мест и бытовых помещений контейнерами для бытовых и строительных отходов;
- необходимо своевременно вывозить отходы и мусор с площадки проведения работ на санкционированную свалку;
- запрещение мойки строительной техники на берегах водотоков и водоемов.

С целью уменьшения отрицательного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания при производстве работ, предусматриваются мероприятия, включающие:

- обязательное соблюдение границ территории, отведенной во временное и постоянное пользование под строительство проектируемых сооружений, на всем протяжении периода подготовительных и строительно-монтажных работ;
- опережающее строительство подъездных автодорог и максимальное использование существующих дорог;
- оснащение строительного отряда емкостями для сбора отработанных ГСМ;
- мойка автотехники и выполнение необходимых ремонтных и профилактических работ осуществляется только на специально оборудованных для этих целей площадках строительной базы, размещаемых за пределами водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- использование при строительно-монтажных работах исправной техники при отсутствии на ней подтеков масла и топлива, а также очищенных от наружной смазки тросов, стропов, используемых устройств и механизмов;

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ППТ-3200-ЕН-1- П32 -ТЧ

Лист

10

- оснащение строительных отрядов передвижными контейнерами для сбора бытовых и производственных отходов и регулярный вывоз последних в специально отведенные для этих целей места;
- планировка строительной полосы после окончания работ;
- запрещение проезда строительной техники вне полосы краткосрочной временной аренды;
- строительные работы в водоохранных зонах, прибрежно-защитных полосах водотоков и пойме должны проводиться во внереестровый период (май-июнь);
- осуществление заводского контроля труб неразрушающими физическими методами - 100 %.
- система сбора и отведения производственных, производственно-ливневых и бытовых стоков, исключающую возможность загрязнения поверхностных и подземных вод;

Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания.

Величина воздействия на почву, растительный и животный мир при производстве строительно-монтажных работ в значительной мере зависит от соблюдения правильной технологии и культуры строительства. В целях охраны геологической среды, почвы, растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия:

- обязательное соблюдение границ территории, отведенной во временное и постоянное пользование под строительство проектируемых сооружений, на всем протяжении периода подготовительных и строительно-монтажных работ;
- опережающее строительство подъездных автодорог и максимальное использование существующих дорог;
- запрещение базирования строительной автотехники, складского хозяйства и других объектов в местах, не предусмотренных проектом производства работ, разработанным генподрядчиком и согласованным с государственными органами контроля и надзора в сфере природопользования;
- оснащение строительного отряда емкостями для сбора отработанных ГСМ;
- мойка автотехники и выполнение необходимых ремонтных и профилактических работ только на специально оборудованных для этих целей площадках строительной базы, размещаемых за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;
- использование при строительно-монтажных работах исправной техники при отсутствии на ней подтеков масла и топлива, а также очищенных от наружной смазки тросов, стропов, используемых устройств и механизмов;
- своевременное обслуживание техники в объемах ежедневного технического обслуживания, плановый ремонт автотранспорта и строительной техники предусматривается в условиях ремонтных баз;
- оснащение строительных отрядов передвижными контейнерами для сбора бытовых и производственных отходов и регулярный вывоз последних в специально отведенные для этих целей места, согласованные с территориальными органами Росприроднадзора и Роспотребнадзора;
- строгое соблюдение правил пожарной и санитарной безопасности при посещении леса во внерабочее время;

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ППТ-3200-ЕН-1- П32 -ТЧ			11

- введение ограничения на коллективные посещения лесных и луговых угодий, расположенных за полосой строительства, с целью отдыха и развлечений, в т.ч. с разведением костров, вырубкой деревьев и кустарников;

- запрещение отлова и уничтожения водящихся в районе строительства мелких животных (ежей, кротов, землероек и т.д.) и земноводных (ящериц, змей и т.д.).

С целью исключения загрязнения почвенно-растительного покрова непреднамеренными проливами нефтепродуктов надлежит применять специальные поддоны, емкости, полимерное пленочное покрытие и производить обваловку из минерального грунта вокруг места производства работ (заправки).

В целях сохранения деревьев, на границе выделяемой полосы для производства работ, не допускается:

- забивать в стволы деревьев гвозди, штыри и др. для крепления знаков, ограждений, проводов и т.п.;

- привязывать к стволам или ветвям проволоку для различных целей;

- закапывать или забивать столбы, колья, сваи в зоне активного развития деревьев;

- складывать под кроной дерева материалы, конструкции, ставить строительные машины и грузовые автомобили.

В случаях загрязнения почв нефтепродуктами рекомендуется их биоремедиация деструкторами нефти - биопрепаратами типа «Дестройл», «Биодеструктор», «БИОСОРБ» или их аналогами. Процесс разрушения нефти идет до конечных продуктов, когда в окружающей среде остаются только продукты разложения нефти: H_2O , CO_2 и 10-12% асфальтенов (экологически инертных компонентов), которые впоследствии также подвергаются деструкции. Расход биопрепаратов составляет до 100 г биопрепаратов на 1 кг пролитых нефтепродуктов.

Охрана объектов животного мира при проведении строительно-монтажных работ, в дополнение к указанным выше мероприятиям, обеспечивается путём:

- запрещения применения технологий и механизмов, которые могут вызвать массовую гибель объектов животного мира;

- запрещение использование строительной техники с неисправными системами охлаждения, питания или смазки;

- пресечения самовольной охоты со стороны персонала строительных организаций;

- строительно-монтажные работы, рубку леса, чистку лесосек следует проводить с учетом запрещения работ в два временных интервала: гнездового периода (в среднем, с 1 апреля по 10 июля) и осеннего пролета птиц и гона копытных (в среднем, с 1 октября по 1 ноября);

- расчистка территории под строительство должна проводиться в одном направлении (чтобы зона отвода земель освобождалась от растительного покрова постепенно и животные имели возможность успешно откочевывать);

- организации экологического просвещения и повышение уровня образованности строительного персонала в области охраны животных.

В целях снижения возможного негативного воздействия на окружающую среду при эксплуатации проектируемых объектов необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

- запрещение загрязнения территорий проектируемых объектов и за их пределами хозяйственно-бытовыми и производственными отходами, организовав их сбор в

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ППТ-3200-ЕН-1- П32 -ТЧ			12

специально предусмотренные для этих целей контейнеры с последующим регулярным (ежедневным в теплое время года) вывозом их и утилизацией;

- ежедневный визуальный контроль за отсутствием на площадках проектируемых объектов разливов вредных веществ с целью их своевременного обнаружения и ликвидации.

В соответствии со ст. 2 Федерального закона от 14 марта 1995 г. N 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях» с учетом особенностей режима особо охраняемых природных территорий и статуса, находящихся на них природоохранных учреждений, различаются следующие категории указанных территорий: государственные природные заповедники, в том числе биосферные; национальные парки; природные парки; государственные природные заказники; памятники природы; дендрологические парки и ботанические сады; лечебно-оздоровительные местности и курорты.

Особо охраняемые природные территории могут иметь федеральное, региональное или местное значение.

Территории государственных природных заповедников и национальных парков относятся к особо охраняемым природным территориям федерального значения. Территории государственных заказников, памятников природы, дендрологических парков и ботанических садов, лечебно-оздоровительных местностей и курортов могут быть отнесены либо к особо охраняемым природным территориям федерального значения, либо к особо охраняемым природным территориям регионального значения. Природные парки являются особо охраняемыми территориями регионального значения. Лечебно-оздоровительные местности и курорты могут объявляться особо охраняемыми природными территориями местного значения.

Особо охраняемые природные территории федерального и регионального значения определяются соответственно Правительством Российской Федерации и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации. Особо охраняемые природные территории местного значения определяются в порядке, установленном законами и иными нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации.

Особо охраняемые природные территории местного значения определяются в порядке, установленном законами и иными нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации.

В Республике Татарстан имеются 2 ООПТ федерального значения: ФГУ «Национальный парк «Нижняя Кама» и Волго-Камский государственный природный биосферный заповедник.

Согласно письму Минприроды России от 21.12.2017г. №05-12-32/35995 о предоставлении информации о наличии ООПТ федерального значения Лениногорский муниципальный район и Черемшанский муниципальный район не входят в исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов РФ, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ. Таким образом, в пределах территории изысканий особо охраняемые природные территории федерального значения отсутствуют. Наиболее близко к территории намечаемой деятельности располагается Волжско-Камский государственный природный биосферный заповедник (Сараловский участок) - более 170 км.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ППТ-3200-ЕН-1- П32 -ТЧ			13

Согласно заключениям Государственного комитета Республики Татарстан по биологическим ресурсам и администрации Лениногорского и Черемшанского районов на участке работ особо охраняемые природные территории регионального и местного значений отсутствуют.

Разработка данного раздела проекта предусматривала основную цель – обеспечение выполнения требований действующих законодательных актов и нормативных документов Российской Федерации в области защиты обслуживающего персонала, населения и территорий, снижение материального ущерба от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, от опасностей, возникающих при ведении «военных действий», а также вследствие возможных диверсионных и террористических актов.

Мероприятия по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

Согласно закону РФ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» №116-ФЗ от 21.07.97 г. (с изменениями) к категории опасных относятся объекты, на которых получаются, используются, перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются и уничтожаются опасные вещества (воспламеняющиеся, окисляющиеся, горючие, взрывчатые и токсичные).

Опасными веществами, обращающимися на проектируемых сооружения, является нефтегазовая эмульсия со скважин, реагент.

Нефть является смесью углеводородов, обладающей повышенной пожаро - и взрывоопасностью.

В соответствии с ГН 2.2.5-1313-03 «Предельно-допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в воздухе рабочей зоны. Гигиенические нормативы» нефть является веществом 3 класса опасности.

Нефть представляет собой маслянистую жидкость. По химическому составу нефть представляет смесь углеводородов, обладающих высокой пожаро - и взрывоопасностью. Содержание углеводородов в нефти колеблется в пределах 89-90,5%. Примеси присутствуют в виде азотсодержащих органических соединений (сульфиды), меркаптанов и свободной серы. В небольших количествах в нефти присутствуют хлор, йод, фосфор, мышьяк, калий, натрий, кальций, магний, ванадий. На человека углеводороды, составляющие основную часть нефтяного попутного газа, оказывают наркотическое действие с изменениями крови и кроветворных органов, углеводороды поступают в организм человека через дыхательные пути. Первым признаком при отравлении парами углеводородов является период возбуждения, характеризующийся беспричинной веселостью, затем наступает головная боль, сонливость, головокружение, тошнота. При тяжелых отравлениях наступает потеря сознания, судороги, ослабление дыхания, появляется желтушная окраска белой оболочки глаз.

Нефтяной газ и нефть являются взрывопожароопасными веществами. Пары нефти и нефтяной газ имеют температуру вспышки ниже 28° С.

Мероприятия на защите проектируемого объекта и персонала от чрезвычайных ситуаций техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах.

Объект окружен со всех сторон действующими объектами добычи, подготовки и перекачки нефти. На этих объектах добываются, накапливаются, участвуют в технологическом процессе опасные вещества – нефть и попутный газ, указанные объекты относятся к числу взрывопожароопасных, они в случае аварий могут представлять потенциальную угрозу для рассматриваемого объекта.

Аварий на которых могут привести к образованию зон ЧС:

-в Лениногорском муниципальном районе – ООО Газпром Трансгаз Казань» (Станция газораспределительная ГРС Ташкент-1 Старый Куак Альметьевского ЛПУМГ (по адресу: 423290, Республика Татарстан, Лениногорский, н.п. Старый Кувак, АГРС), Станция газораспределительная АГРС-3 Шугурово Альметьевского (423282, Республика Татарстан, Лениногорский район, н.п. Шугурово, АГРС)),

-ПАО «Татнефть» (Пункт подготовки и сбора нефти "Горкинский" вместе с парком резервуарным (промысловым) (НГДУ "Лениногорскнефть")) (по адресу: 423275, Республика Татарстан, Лениногорский район, д. Куакбаш); Площадка насосной станции ДНС-11 с установкой предварительного сброса воды (НГДУ "Елховнефть") (423257, Республика Татарстан, Лениногорский район, Ново-Елховское месторождение);

Проектируемые объекты расположены на допустимом расстоянии от существующих опасных объектов. Потенциально опасных объектов (радиационно, химически, гидродинамически опасные объекты), на которых поражающие факторы аварий могут достигнуть территории объекта строительства с частотой более чем $1 \cdot 10^{-6}$ случаев в год, нет.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ППТ-3200-ЕН-1- П32 -ТЧ				15

В связи с тем, что в районе проектируемого объекта потенциально опасные объекты, а также объекты транспорта, аварии на которых могут привести к ЧС на проектируемом объекте, отсутствуют, расчеты зон действия основных поражающих факторов при авариях не производились.

Защита людей и оборудования от воздействия поражающих факторов, возникающих при авариях на рядом расположенных объектах, в том числе реализуемые на время проведения строительно-монтажных работ достигается проведением комплекса инженерно-технических и организационных мероприятий, формированием необходимых сил и средств в соответствии с Федеральным Законом РФ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» и ГОСТ Р 22.3.03-94 «Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Основные положения».

Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности

Мероприятия по безопасному осуществлению производственного процесса на объекте сбора и транспорта нефти и газа предусматривают:

- закрытую систему сбора нефти и газа;
- герметизацию устья скважин, оборудования;
- осуществление производственного процесса непрерывным, замкнутым циклом при применении комплексной автоматизации и механизации, обеспечивающими защиту работников и аварийное отключение оборудования; применение дистанционного управления операциями;
- автоматизацию системы противоаварийной защиты, предупреждающей аварийные ситуации при отклонении от технологических режимов и обеспечивающие безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние;
- наличие на рабочем месте обслуживающего персонала схемы технологического процесса, утверждённой техническим руководителем организации, с указанием номеров задвижек, направлений потоков, соответствующих проектной документации; замена элементов технологической схемы без наличия утверждённой проектной документации не разрешается;
- устранение непосредственного контакта работников с исходными материалами, готовой продукцией и отходами производства, оказывающими вредное воздействие на работников;

- ограждение (обозначение) опасных зон производства работ;
- выполнение работ с повышенной опасностью в соответствии с письменным распоряжением - нарядом-допуском, оформляемым уполномоченными работодателем должностными лицами.

Оборудование и трубопроводы в процессе эксплуатации должны подвергаться осмотру с установленной периодичностью:

- технологическое оборудование, технологические трубопроводы, трубопроводная арматура, электрооборудование, средства защиты - перед началом смены и в течение смены не реже чем через каждые два часа;
- средства контроля, управления, противоаварийной автоматической защиты, исполнительные механизмы, средства сигнализации и связи - не реже одного раза в сутки;

Взам. инв. №		<p>- выполнение работ с повышенной опасностью в соответствии с письменным распоряжением - нарядом-допуском, оформляемым уполномоченными работодателем должностными лицами.</p> <p>Оборудование и трубопроводы в процессе эксплуатации должны подвергаться осмотру с установленной периодичностью:</p> <p>- технологическое оборудование, технологические трубопроводы, трубопроводная арматура, электрооборудование, средства защиты - перед началом смены и в течение смены не реже чем через каждые два часа;</p> <p>- средства контроля, управления, противоаварийной автоматической защиты, исполнительные механизмы, средства сигнализации и связи - не реже одного раза в сутки;</p>						
Подп. и дата								
Инв. № подл.								
							ППТ-3200-ЕН-1- П32 -ТЧ	Лист
								16
		Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	

- средства пожаротушения - перед началом смены;
- автоматические системы пожаротушения - не реже одного раза в месяц.

Для защиты от вторичных проявлений молний и разрядов статического электричества вся металлическая аппаратура, трубопроводы должны быть подсоединены к заземляющему контуру.

Эксплуатируемое оборудование, механизмы, агрегаты, приводы, применяемые инструменты и приспособления должны содержаться в исправности, в чистоте и эксплуатироваться в соответствии с требованиями технической документации организации-изготовителя и инструкций по эксплуатации.

По окончании перекачки трубопроводы с высоковязкой нефтью должны быть промыты путем прокачки маловязкого незастывающего нефтепродукта.

Продукцией на проектируемых сооружениях Южно-Родниковского поднятия Клубничного месторождения СВН является пластовая жидкость, которая отбирается добывающими скважинами.

Добываемая продукция представляет собой водонефтяную эмульсию сверхвязкой нефти – смесь нефти и воды с содержанием газа, которая отбирается добывающими скважинами.

Важнейшими характеристиками свойств сырой нефти являются: фракционный состав, плотность, вязкость, содержание воды, серы, сероводорода, хлористых солей и механических примесей.

Основные технические решения, средства и меры по обеспечению пожарной безопасности

Порядок организации работ по пожарной безопасности при эксплуатации объекта определяется следующими документами: ГОСТ 12.1.004-91. ССБТ. «Пожарная безопасность. Общие требования», ППБО-85 «Правила пожарной безопасности в нефтяной промышленности».

Для снижения взрывопожарной опасности предусматриваются следующие мероприятия:

- герметизация системы сбора и транспорта нефти и газа;
- установка технологического оборудования на открытых бетонированных и огражденных бордюром площадках; такое решение по сравнению с размещением оборудования в зданиях снижает класс опасности с В-1а до В-1г;
- все аварийные разливы нефти с технологических площадок канализуются в подземную емкость;
- на генеральных планах объектов нефтепромыслового обустройства сооружения размещаются со строгим соблюдением норм противопожарных разрывов;
- весь обслуживающий персонал должен в обязательном порядке проходить инструктаж и проверку знаний по технике безопасности и пожарной безопасности на объекте;
- на всех взрывопожароопасных объектах должны оформляться доски с инструкциями основных правил техники безопасности и пожарной безопасности при производстве работ, а также предупреждающие и запрещающие плакаты и знаки;
- на всех объектах предусматриваются первичные средства пожаротушения.

Мероприятия по гражданской обороне

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата

ППТ-3200-ЕН-1- П32 -ТЧ

Отнесение проектируемого объекта к категории по гражданской обороне осуществляется в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 16 августа 2016 г. № 804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения».

Согласно, исходных данных для разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций, выданных Министерством по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям Республики Татарстан №457от 08 ноября 2018 г, согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 16.08.2016 г. № 804 проектируемый объект является **некатегоризованным** по гражданской обороне.

Проектируемые объекты «Обустройство Южно-Родниковского поднятия Клубничного месторождения сверхвязкой нефти» расположены на расстоянии в 43 км от г. Альметьевска, отнесенного к II группе по гражданской обороне.

Согласно исходных данных №457от 08 ноября 2018 г выданных министерством по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям Республики Татарстан проектируемый объект не попадает под зоны, перечисленные в пунктах 4.5-4.12-СП 165.1325800.2014. Проектируемый объект к их числу не относится. Проектируемый объект расположен в 43 км от г. Альметьевск, относящегося к II группе по гражданской обороне.

Проектируемые объекты «Котельная «Южно-Родниковская» расположены в 51 км от г. Альметьевска, отнесенного ко II группе по гражданской обороне.

Размещение проектируемого объекта относительно городов, отнесенных к группам по ГО, и объектов особой важности по ГО не регламентируется требованиями СП 165.1325800.2014.

Проектируемый объект не попадает в зоны возможных разрушений, возможного химического заражения, возможного радиоактивного заражения и возможного катастрофического затопления.

Согласно п. 3.15 ГОСТ Р 55201-2012, разд. 10 СП 165.1325800.2014 территория, на которой расположены проектируемые сооружения, входит в зону светомаскировки.

НГДУ «Елховнефть» не прекращает свою деятельность в военное время. Продолжение выполнения производственных задач проектируемого объекта и их объемы в военное время определяются головным предприятием по плану перевода с мирного на военное время.

Проектируемый объект не прекращает свою деятельность в военное время. Численность персонала, обслуживающего объект в военное время считать количеством наибольшей рабочей смены.

Проектируемый объект не является категоризованным по гражданской обороне, распространяются специальные требования к огнестойкости зданий и сооружений в соответствии СП 2.13130.2009.

Система оповещения ГО – это совокупность средств и способов доведения до организации управления, сил ГО и населения распоряжений и сигналов оповещения.

Оповещение является одним из важнейших мероприятий, направленных на приведение органов управления, сил ГО в готовность и доведение в минимально короткие сроки сигналов и распоряжений об угрозе нападения противника, о приведении

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ППТ-3200-ЕН-1- П32 -ТЧ			18

в различные степени готовности системы гражданской обороны, о воздушной опасности, радиоактивном, химическом и бактериологическом заражении и о начале эвакуационных мероприятий.

Для передачи сигналов оповещения ГО персоналу проектируемого объекта, в соответствии с совместным приказом МЧС России, Минсвязи России и Минкультуры России от 26 июля 2006 года №422/90/376 «Об утверждении Положения о системах оповещения населения», предусмотрено использовать региональную систему оповещения населения ((РСОН) РТ, а также местную систему оповещения населения (МСОН) Альметьевского муниципального района, организационно и технически сопряженную с РСОН РТ и построенную на базе телефонных сетей, сети телеграфной связи, сети проводного и радиовещания.

Основной задачей указанных систем оповещения населения на проектируемом объекте в военное время является доведение сигналов ГО и информации оповещения до:

- руководящего состава гражданской обороны и территориальной подсистемы РСЧС РТ;
- главного управления МЧС РТ;
- органов, специально уполномоченных на решение задач в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций и (или) гражданской обороны при органах местного самоуправления РТ;
- единых дежурно-диспетчерских служб РТ;
- специально подготовленных и выделяемых (привлекаемых) для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций сил и средств гражданской обороны на территории РТ в соответствии с пунктом 13 постановления Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2003 года №794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»;
- дежурно-диспетчерских _____ служб организаций, эксплуатирующих потенциально опасные объекты;
- населения, проживающего на территории РТ.

Указанные системы оповещения населения представляют собой организационно-техническое объединение сил, средств связи и оповещения, сетей вещания, каналов сети связи общего пользования, обеспечивающих доведение информации и сигналов оповещения до органов управления, сил единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и населения.

Согласно СП 165.1325800.2014 «Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне» для оповещения населения об опасностях, возникающих при ведении военных действий, а также при ЧС, на проектируемом объекте запроектированы объектовые системы оповещения, предназначенные для:

- доведения до органов управления и сил гражданской обороны сигналов (распоряжений) о введении установленных степеней готовности;
- циркулярного оповещения должностных лиц по служебным и квартирным телефонам сети связи общего пользования и ведомственным сетям связи;
- подачи универсального сигнала "Внимание всем!" (в мирное время) и сигнала "Воздушная тревога!" (в военное время) с помощью электросирен, сигнально

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ППТ-3200-ЕН-1- П32 -ТЧ			19

громкоговорящих установок, громкоговорителей и доведение сигналов и информации оповещения до населения и органов управления;

- переключения сетей проводного, теле- и радиовещания для передачи речевых сообщений и информирования населения с городских и загородных запасных пунктов управления.

В проекте предусмотрены:

- мобильная связь;
- система оповещения о пожаре;
- автоматическая пожарная сигнализация;
- ручная электрическая пожарная сигнализация.

Соединение систем связи площадок с системой связи диспетчерского пункта предусматривается по GSM-каналу. Управление соединениями осуществляется с диспетчерского пункта.

Главное управление по делам ГО и ЧС РТ при угрозе воздушной опасности, радиоактивного или химического заражения оповещает подачей сигнала «Внимание всем!», включением электросирен и передачей экстренного речевого сообщения по радиоканалам и местному каналу телевидения.

Через ЦИТС предприятия по каналам существующей и проектируемой производственной связи до персонала доводятся дальнейшие действия.

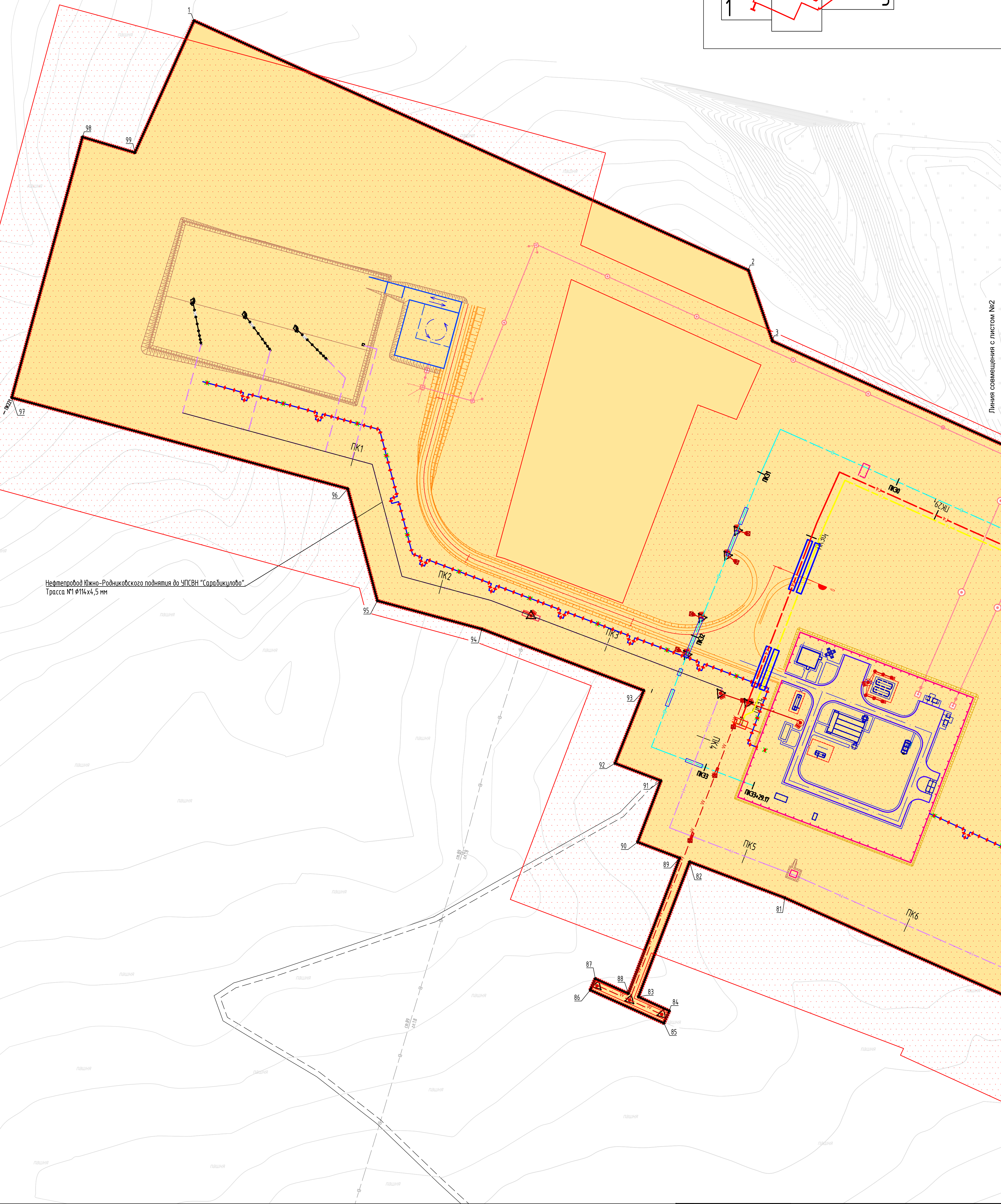
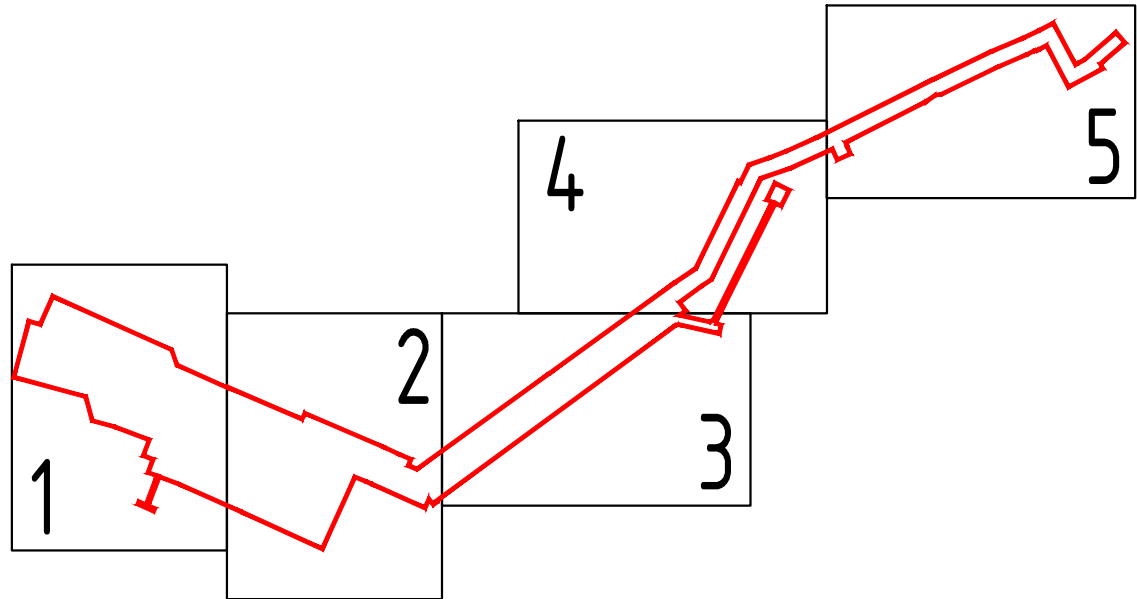
По окончании реагирования, оператор ПУ доводит до ЦИТС информацию о готовности.

Основные требования Министерства по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям Республики Татарстан указанные в исходных данных и требованиях для разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера №452 от 08.11.2018г и №457 от 08.11.2018г. были учтены и разработаны в Проектной документации Раздел 12 часть 2 (Том 12.2) 2087-3200-ЕН-1-ГОЧС и 2088-3200-ЕН-8-ГОЧС.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	ППТ-3200-ЕН-1- П32 -ТЧ				20

Республика Татарстан
Черемшанский муниципальный район
Мордовско-Афонькинское сельское поселение

Схема совмещения листов



Нефтепровод Южно-Родниковского поднятия до УПСВН "Сарадикулово"
Трасса №1 Ø114х4,5 мм

Линия совмещения с листом №2

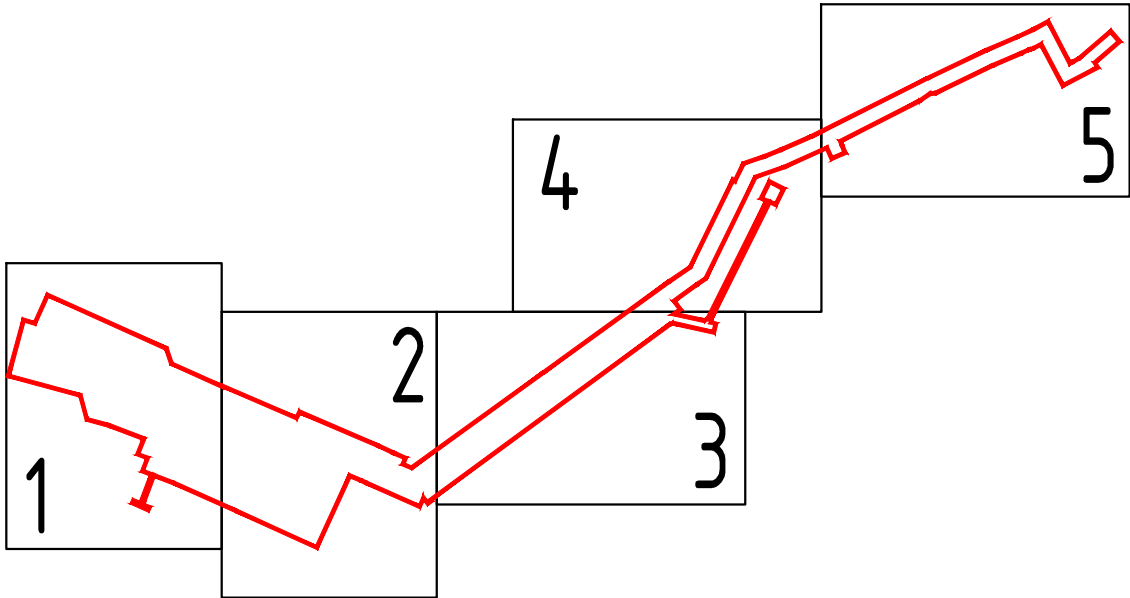
Условные обозначения представлены на Листе № 6;
Каталог координат характерных точек красных линий представлены на Листе № 6

						ППТ - 3200-ЕН-1-П32			
						Обустройство Южно-Родниковского поднятия Клубничного месторождения сверхвязкой нефти; Котельная «Южно-Родниковская»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ок	Подпись	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Тухватуллин	108		Тух	03.20		П	1	6
Пров.	Шаймурова	108		Шай	03.20				
Нач. отд.	Масич			Мас	03.20				
Н. контр.	Шаймурова	108		Шай	03.20	Чертеж красных линий	ООО ПФ "Уралнефтепроводстройпроект"		
ГИП	Янгиров	108		Янг	03.20				

Республика Татарстан
Черемшанский муниципальный район
Мордовско-Афонькинское сельское поселение

Республика Татарстан
Лениногорский муниципальный район
Кармалкинское сельское поселение

Схема совмещения листов



Линия совмещения с листом №1

Линия совмещения с листом №3

Проектируемый газопровод-линия
Ø159х4,5мм, L=3102,1м

Проектируемый газопровод
Ø219х5мм, L=3110,1м

Нефтепровод Южно-Родниковского поднятия до ЧПСВН "Сарадикулово"
Трасса №2 Ø89х4 мм

Согласовано	
Взам. инд. №	
Подпись и дата	
Инд. № подл.	

Условные обозначения представлены на Листе № 6;
Каталог координат характерных точек красных линий представлены на Листе № 6

						ППТ - 3200-ЕН-1-П32			
						Обустройство Южно-Родниковского поднятия Клубничного месторождения сверхвязкой нефти; Котельная «Южно-Родниковская»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ок	Подпись	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Тухватуллин		Тух	03.20		П	2	6
Проед.		Шаймурова		Шай	03.20				
Нач. отд.		Масич		Мас	03.20				
Н. контр.		Шаймурова		Шай	03.20	Чертеж красных линий	ООО ПФ "Уралнефтепроводстройпроект"		
ГИП		Янгиров		Янг	03.20				

Линия совмещения с листом №2

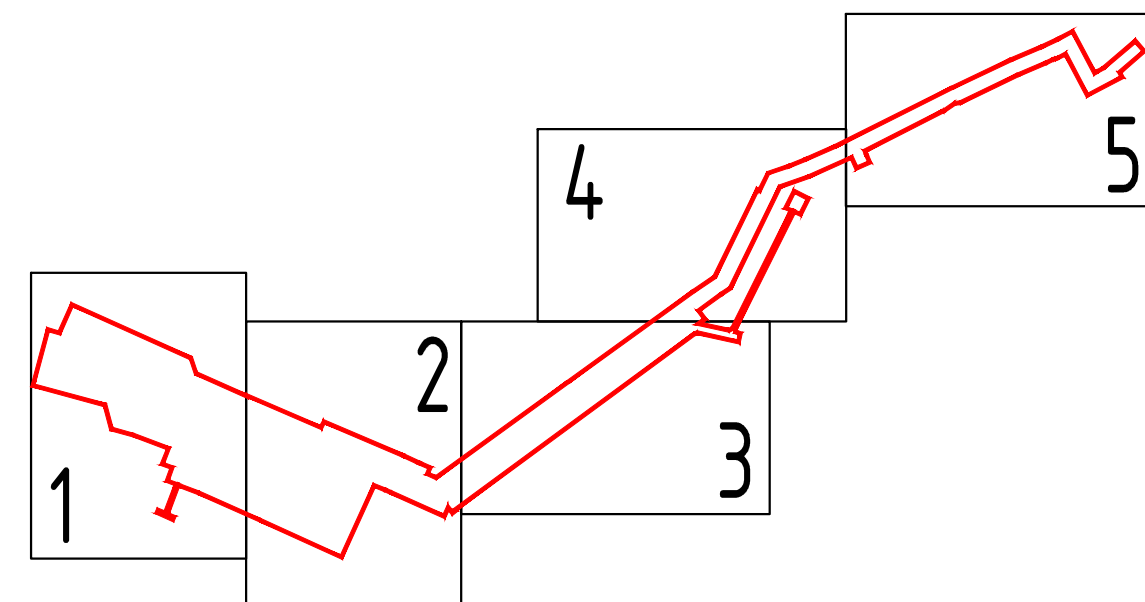
Проектируемый газопровод-лупинг
 $\varnothing 159 \times 4,5 \text{ мм}$, $L = 3102,1 \text{ м}$

Стеклопластиковый водовод деминерализованной воды от УПВД
"Сарабулово" до котельной "Южно-Родниковская" Ø159,2x5,3;
L=3329,17

Нефтепровод Южно-Родниковского поднятия до УПСВН "Сарабдикуло"
Трасса №1 Ø159х5 мм

Республика Татарстан
Лениногорский муниципальный район
Кармалкинское сельское поселение

Схема совмещения листов



Условные обозначения представлены на Листе № 6;
Каталог координат характерных точек красных линий представлены на Листе № 6

						ППТ -3200-ЕН-1-ПЗ2		
						Обустройство Южно-Родниковского поднятия Ключичного месторождения сверхвязкой нефти, Котельная «Южно-Родниковская»		
Изм.	Колуч	Лист	Вдох	Подпись	Дата			
Разработ.	Тухадатуллин			<i>Тухадатуллин</i>	03.20	Стандарт		Лист
Проект.	Шаймурова			<i>Шаймурова</i>	03.20	П		З
Нач. отд.	Масин			<i>Масин</i>	03.20	6		
Н. контр.	Шаймурова			<i>Шаймурова</i>	03.20	Чертеж красных линий		
ГИП	Янгиров			<i>Янгиров</i>	03.20	000 ГП "Уралтрубопроводстройпроект"		



Линия совмещения с листом №3

ПРТ-3200-ЕН-1-П32

3.20	Проект планировки территории
3.20	

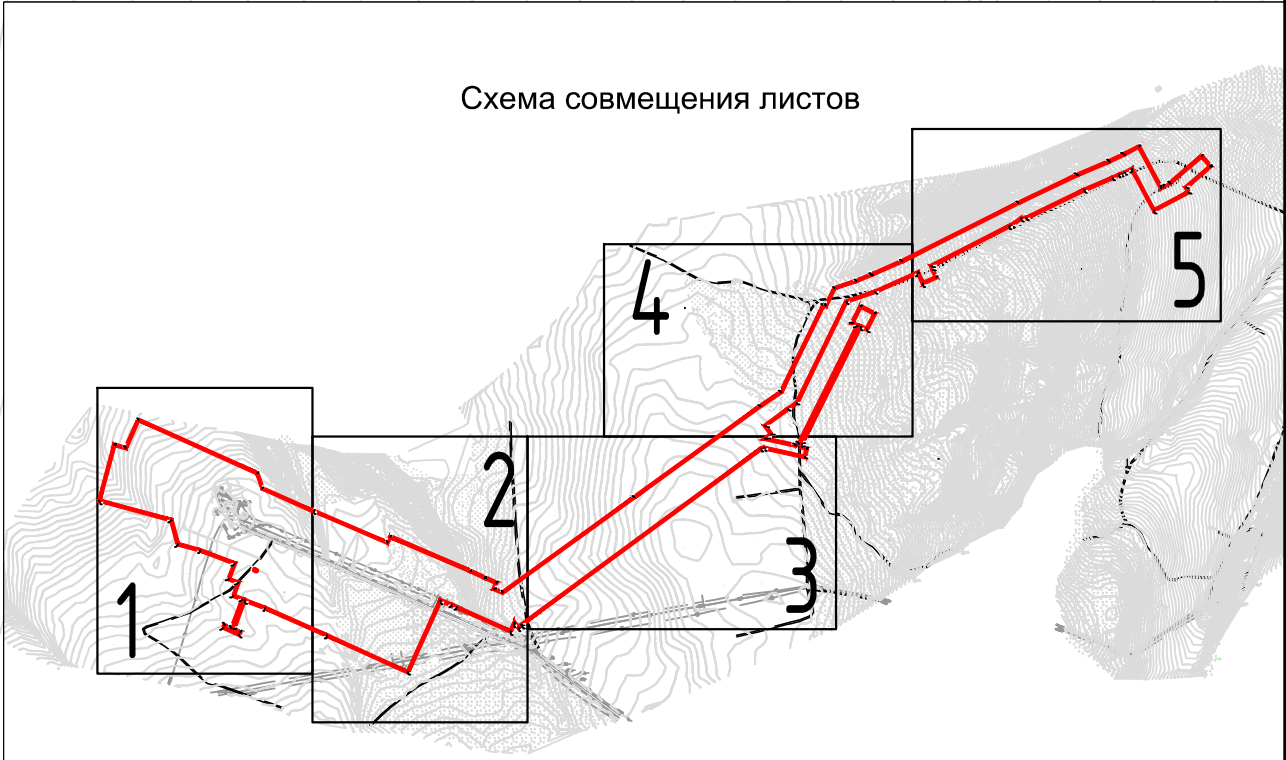
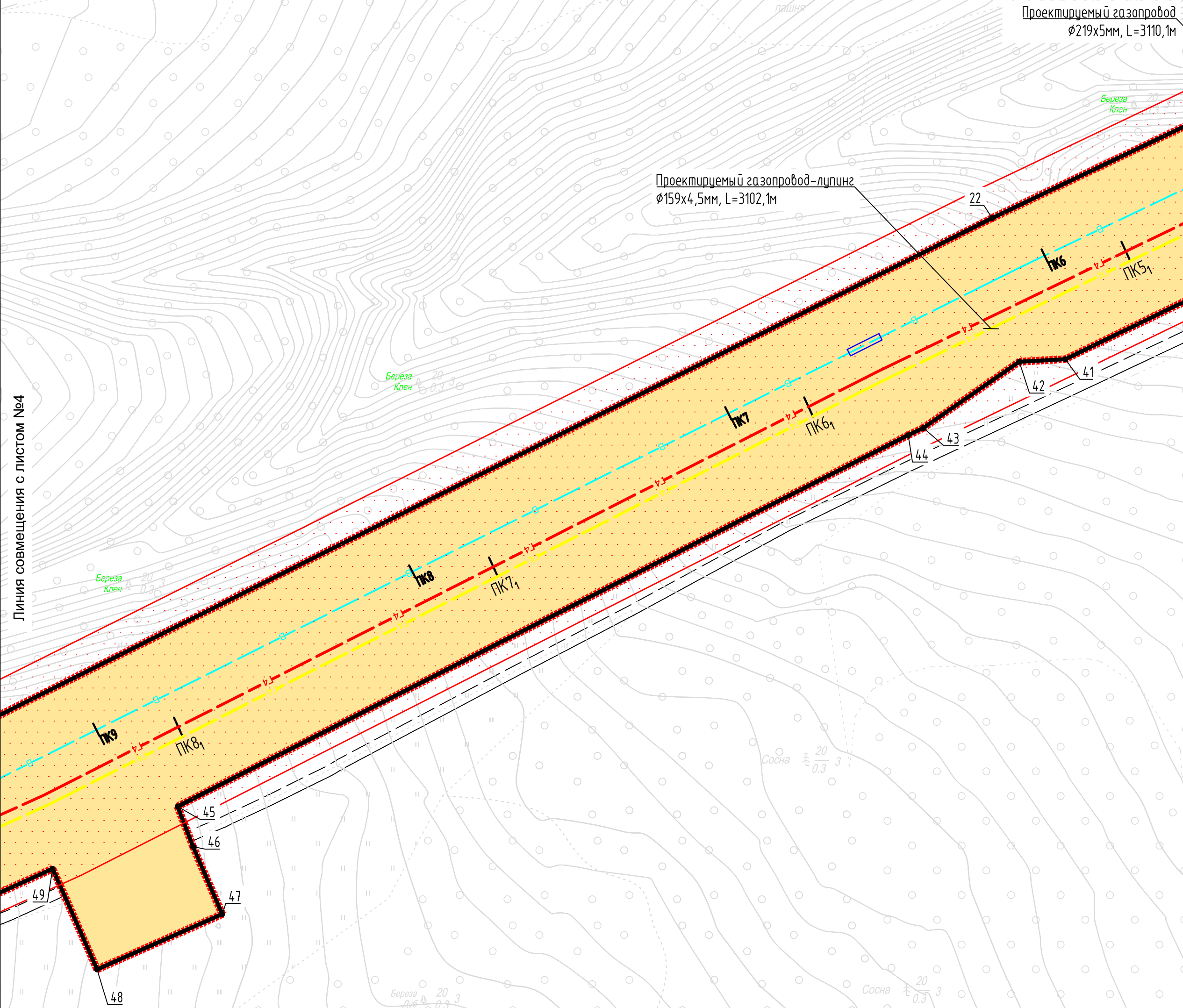
Чортові красніх диній

ООО ПФ
"Уралтрудопроектстройпроект"

စုပေါင်းသက်သေခံရမှု

Республика Татарстан
Лениногорский муниципальный район
Кармалкинское сельское поселение

Линия совмещения с листом №4

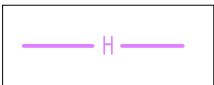


Условные обозначения представлены на Листе № 6;
Каталог координат характерных точек красных линий представлены на Листе № 6

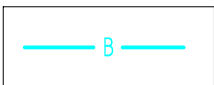
					ППТ - 3200-ЕН-1-П32				
					Обустройство Южно-Родниковского поднятия Клубничного месторождения сверхвязкой нефти, Котельная «Южно-Родниковская»				
Изм.	Кол.ч.	Лист	Изд.	Подпись	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Тухватуллин		<i>Тухватуллин</i>	03.20		П	5	6
Проб.		Шаймурова		<i>Шаймурова</i>	03.20				
Нач. отд.		Масин		<i>Масин</i>	03.20				
Н. контр.		Шаймурова		<i>Шаймурова</i>	03.20	Чертеж красных линий	ООО ПФ "Уралтрубопроводстройпроект"		
ГИП		Янгулов		<i>Янгулов</i>	03.20				

Каталог координат поворотных точек границ зоны планируемого красных линий

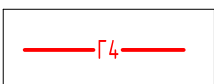
Условные обозначения:



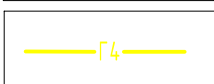
- Ось проектируемого нефтепровода



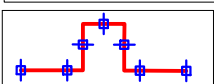
- Ось проектируемого стеклопластиковой водовода деминерализованной воды



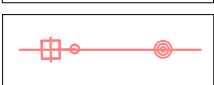
- Ось проектируемого газопровода



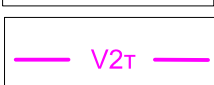
- Ось проектируемого газопровода - лупинга




- Ось проектируемого паропровода




- Ось проектируемой ВЛ 6 кВ



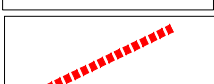
- Проектируемый кабель



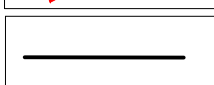
- Проектируемый кабель электрохимзащиты



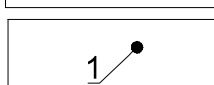
- Устанавливаемые границы зон планируемого размещения объекта



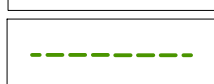
- Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки территории



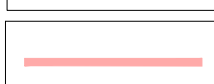
- Ось проектируемых красных линий



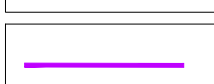
- Поворотная точка границы зоны планируемого размещения красных линий



- Граница проектируемой территории



- Граница районов



- Граница сельских поселений

Границы зон с особыми условиями использования территорий, подлежащие установлению в связи с размещением линейных объектов



- Охранные зоны проектируемых объектов






Проектом не предусмотрен перенос (переустройство) линейных объектов.

№	X	Y
1	348050,13	2282719,05
2	347908,56	2283033,43
3	347868,44	2283047,02
4	347807,37	2283182,63
5	347808,92	2283183,30
6	347725,43	2283377,74
7	347740,69	2283385,78
8	347649,53	2283598,07
9	347631,84	2283636,06
10	347618,93	2283666,21
11	347602,59	2283659,21
12	347592,85	2283681,89
13	347845,43	2284031,01
14	348086,18	2284363,81
15	348123,19	2284418,82
16	348354,12	2284532,00
17	348351,48	2284537,38
18	348398,03	2284560,20
19	348417,62	2284617,45
20	348433,40	2284657,62
21	348469,21	2284738,40
22	348623,59	2285046,61
23	348697,85	2285202,24
24	348733,53	2285286,28
25	348751,99	2285325,73
26	348773,00	2285365,73
27	348662,82	2285423,59
28	348666,54	2285430,67
29	348675,73	2285447,09
30	348747,75	2285531,48
31	348720,36	2285554,84
32	348664,75	2285489,68
33	348651,81	2285496,51

№	X	Y
34	348603,71	2285404,92
35	348713,59	2285347,23
36	348703,24	2285327,53
37	348699,95	2285319,78
38	348698,72	2285313,45
39	348689,84	2285295,97
40	348657,79	2285220,48
41	348583,68	2285067,38
42	348582,95	2285054,35
43	348564,23	2285027,19
44	348562,15	2285022,91
45	348457,10	2284816,19
46	348445,71	2284820,58
47	348426,61	2284828,81
48	348411,00	2284793,40
49	348439,47	2284780,83
50	348388,37	2284667,85
51	348362,30	2284591,69
52	348093,94	2284460,19
53	348078,51	2284437,22
54	348034,48	2284376,47
55	348011,97	2284392,78
56	348000,03	2284376,30
57	347982,46	2284456,65
58	347986,96	2284465,33
59	348299,20	2284621,61
60	348305,72	2284606,98
61	348349,99	2284629,14
62	348330,77	2284666,49
63	348289,09	2284645,62
64	348296,41	2284629,16
65	347984,75	2284473,17
66	347978,04	2284473,91

№	X	Y
67	347973,92	2284486,69
68	347951,35	2284481,62
69	347975,69	2284373,49
70	347974,13	2284367,10
71	347507,81	2283732,13
72	347505,38	2283733,89
73	347499,09	2283725,33
74	347513,80	2283713,88
75	347490,47	2283703,45
76	347554,32	2283560,60
77	347560,21	2283547,43
78	347572,21	2283518,28
79	347382,31	2283431,45
80	347479,87	2283217,67
81	347552,61	2283054,04
82	347573,06	2283000,10
83	347496,46	2282971,02
84	347488,50	2282988,60
85	347481,53	2282985,51
86	347500,33	2282943,75
87	347506,75	2282946,58
88	347498,34	2282965,32
89	347575,18	2282994,49
90	347584,23	2282970,62
91	347619,05	2282983,82
92	347628,93	2282957,80
93	347670,22	2282974,14
94	347705,09	2282882,21
95	347721,12	2282823,05
96	347784,66	2282806,24
97	347836,36	2282615,71
98	347984,16	2282655,81
99	347975,29	2282685,53

Согласовано		
Взам. инб. N		
Подпись и дата		
Инб. N подл.		

						ППТ-3200-ЕН-1-П32			
						Обустройство Южно-Родниковского поднятия Клубничного месторождения сверхвязкой нефти; Котельная «Южно-Родниковская»			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Ндок	Подпись	Дата	Проект планировки территории	Стадия	Лист	Листов
Разраб.		Тухдатуллин			03.20		П	6	6
Пров.		Шайнурова			03.20				
Нач. отд.		Масич			03.20	Чертеж красных линий	000 ПФ "Уралнефтепроводстройпроект"		
Н. контр.		Шайнурова			03.20				
ГИП		Янгиров			03.20				