



Общество с ограниченной ответственностью

**«СРЕДНЕВОЛЖСКАЯ ЗЕМЛЕУСТРОИТЕЛЬНАЯ
КОМПАНИЯ»**

**ДОКУМЕНТАЦИЯ ПО ПЛАНИРОВКЕ
ТЕРРИТОРИИ**

для строительства объекта ООО «РИТЭК»:

**«Обустройство скважин №№34, 35, 53, 55 Куликовского
месторождения»**

на территории МО «Высококолковское сельское поселение»
Новомалыклинского района Ульяновской области, сельского поселения
Орловка Кошкинского района Самарской области

КНИГА 1

Раздел 1. ГРАФИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ
Раздел 2. ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

Генеральный директор
«Средневожская землеустроительная компания»

Заместитель начальника
отдела землеустройства



Н.А. Ховрин

Д.В. Савичев

Экз. № ____

Самара 2021 год

Документация по планировке территории разработана в составе, предусмотренном действующим Градостроительным кодексом Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ), Постановлением Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов», в соответствии с техническим заданием на проектирование объекта: ООО «РИТЭК»: «Обустройство скважин №№34, 35, 53, 55 Куликовского месторождения» на территории МО «Высококолковское сельское поселение» Новомалыклинского района Ульяновской области, сельского поселения Орловка Кошкинского района Самарской области, в соответствии с заданием на подготовку документации по планировке территории, документами территориального планирования, лесохозяйственным регламентом, положением об особо охраняемой природной территории, в соответствии с программами комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры, программами комплексного развития транспортной инфраструктуры, программами комплексного развития социальной инфраструктуры, нормативами градостроительного проектирования, комплексными схемами организации дорожного движения, требованиями по обеспечению эффективности организации дорожного движения, указанными в части 1 статьи 11 Федерального закона "Об организации дорожного движения в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", требованиями технических регламентов, сводов правил с учетом материалов и результатов инженерных изысканий, границ территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, границ территорий выявленных объектов культурного наследия, границ зон с особыми условиями использования территорий.

Книга 1. ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

Основная часть проекта планировки

№ п/п	Наименование	Лист
1	Исходно-разрешительная документация	4
1.1	Техническое задание	5
РАЗДЕЛ 1. Графические материалы		
	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, совмещенный с чертежом красных линий.	-
РАЗДЕЛ 2. Положение о размещении линейных объектов		
2.	Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	18
2.1.	Наименование линейного объекта	18
2.2.	Основные характеристики линейного объекта	18
2.3.	Основные технологические характеристики объекта	18
3.	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;	19
4.	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта	22
4.1.	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения	25
5.	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	25
5.1.	Определение предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов	25
5.2.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых (существующих) объектов капитального строительства, строительство которых не завершено, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, и планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории	25

6.	Информация о необходимости осуществление мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	26
7	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	26
7.1.	Обоснование размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ)	27
7.2.	Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова	27
7.3.	Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов	28
7.4.	Мероприятия по охране недр	29
7.5.	Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания	30
8.	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне	33

1.1 Исходно-разрешительная документация

Данный проект подготовлен в целях установления границ земельных участков, предназначенных для строительства и размещения объекта ООО «РИТЭК»: «Обустройство скважин №№34, 35, 53, 55 Куликовского месторождения» на территории МО «Высококолковское сельское поселение» Новомалыклинского района Ульяновской области, сельского поселения Орловка Кошкинского района Самарской области.

Проект планировки территории линейного объекта – документация по планировке территории, подготовленная в целях обеспечения устойчивого развития территории линейных объектов, образующих элементы планировочной структуры территории.

Документация по планировке территории подготовлена на основании следующей документации:

- Схема территориального планирования муниципального образования «Новомалыклинский район» Ульяновской области;
- Генеральный план МО «Высококолковское сельское поселение» Новомалыклинского района Ульяновской области.
- Схема территориального планирования муниципального района Кошкинский Самарской области;
- Генеральный план сельского поселения Орловка муниципального района Кошкинский Самарской области.
- Градостроительный кодекс Российской Федерации (Федеральный закон от 29.12.2004 № 190-ФЗ)
- Постановление Правительства РФ № 564 от 12.05.2017 «Об утверждении положения о составе и содержании проектов планировки территории, предусматривающих размещение одного или нескольких линейных объектов».
- Техническое задание на выполнение документации по планировке территории.

РАЗДЕЛ 1. Проект планировки территории. Графическая часть

ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ ДЛЯ СТРОИТЕЛЬСТВА ОБЪЕКТА ООО "РИТЭК"
 "Обустройство скважин № 34, 35, 53, 55 Куликовского месторождения"
 на территории Новомалькинского района Ульяновской области и Кошкинского района Самарской области



с. Новая Бесовка,
 Новомалькинского района,
 Ульяновской области,
 учетный номер 73-10-4.3

**Перечень координат характерных точек
 границы зон планируемого размещения
 линейных объектов
 на территории Новомалькинского района
 Ульяновской области**

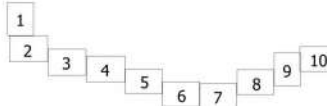
№	Хточка	Уточка	Угол	№	Хточка	Уточка	Угол
1	483 786,00	2 375 740,20	201°28'27"	22	485 563,00	2 372 670,87	50°50'39"
2	483 789,65	2 375 737,35	142°37'34"	23	485 574,44	2 372 688,82	55°55'59"
3	483 777,52	2 375 746,62	187°11'38"	24	485 582,78	2 372 701,87	191°42'35"
4	483 765,20	2 375 745,07	269°0'44"	25	485 563,00	2 372 687,86	143°21'53"
5	483 758,16	2 375 664,73	277°19'50"	26	485 537,67	2 372 717,55	52°17'38"
6	483 698,38	2 374 500,43	265°18'47"	27	485 588,35	2 372 780,53	144°48'45"
7	484 377,91	2 373 180,44	288°45'25"	28	485 458,48	2 372 670,81	231°16'27"
8	484 482,36	2 372 549,94	266°47'37"	29	485 428,23	2 372 633,10	232°44'39"
9	484 508,10	2 372 512,74	337°31'18"	30	485 301,16	2 372 668,02	328°58'59"
10	484 561,12	2 372 489,87	4°47'25"	31	485 307,78	2 372 660,65	280°37'16"
11	485 290,62	2 372 551,10	322°36'42"	32	485 273,30	2 372 618,63	285°22'52"
12	485 344,54	2 372 509,90	332°31'58"	33	485 276,27	2 372 607,83	318°13'37"
13	485 392,06	2 372 507,03	52°49'53"	34	485 282,00	2 372 602,07	228°02'44"
14	485 385,05	2 372 503,06	322°17'07"	35	485 264,47	2 372 580,86	448°47'17"
15	485 387,12	2 372 543,13	42°52'29"	36	484 583,13	2 372 523,93	161°58'16"
16	485 437,67	2 372 581,37	37°04'47"	37	484 526,42	2 372 541,44	115°47'46"
17	485 480,44	2 372 613,79	52°10'54"	38	484 522,47	2 372 550,75	108°45'11"
18	485 537,01	2 372 686,87	319°27'34"	39	484 497,07	2 372 634,55	106°45'22"
19	485 545,55	2 372 681,08	265°14'37"	40	484 308,53	2 372 189,78	105°46'40"
20	485 541,96	2 372 682,00	26°52'16"	41	483 927,75	2 374 586,68	87°18'31"
21	485 552,86	2 372 687,02	39°27'37"	42	483 780,36	2 375 605,36	85°03'34"

Общая площадь: 187 841 кв. м.

Ульяновская область,
 Новомалькинский район,
 МО "Высокотальковское сельское поселение"

№	Наименование
1.01	Приусловная площадка эксплуатационной нефтяной скважины
1.02	Площадка ёмкости производственно-дождевых стоков V= 5 м
1.03	Площадка под ремонтный агрегат
1.04	Площадка под передельные места
1.05	Площадка пубрикатарная
1.06	Фундамент под опоры ремонтного агрегата
1.07	Якорь оттяжек - 4 шт.
1.08	Площадка БДР
1.09	Площадка дренажной ёмкости БДР
1.10	Площадка под электрооборудование и шкаф телемеханики
1.11.1-11.2	Шкафы КТП
1.12	Номер не используется
1.13	Площадка под передельную ДЭС
1.14	Молниевод (3 шт.)
1.15	Радиомачта
1.16	Площадка под электрооборудование
1.17	Ёмкость поддона дренажная
1.18	Технологический блок АЗУ
1.19	Аппаратурный блок АЗУ
1.20	Номер не используется
1.21	Эстакада
1.22	Нагреватель нефти
1.23	Площадка ёмкости
1.23.1	Ёмкость производственно-дождевых стоков V= 5 м
1.23.2	Ёмкость дренажная V= 5 м
1.23.3	Ёмкость дренажная V= 5 м
1.24	МНС Куликовский
1.25	Камера запорки СОД см. Г. 15920311 076.000.000.МНОС.З.Г4.026
Площадка скважины №55 (Этап 2)	
2.01	Приусловная площадка эксплуатационной нефтяной скважины
2.02	Площадка ёмкости производственно-дождевых стоков V= 5 м
2.03	Площадка под ремонтный агрегат
2.04	Площадка под передельные места
2.05	Площадка пубрикатарная
2.06	Фундамент под опоры ремонтного агрегата
2.07	Якорь оттяжек - 4 шт.
2.08	Площадка БДР
2.09	Площадка дренажной ёмкости БДР
2.10	Площадка под электрооборудование
2.11	Площадка КТП
2.12	Площадка СКЗ
2.13	Площадка под передельную ДЭС
2.14	Молниевод
Площадка скважины №53 (Этап 3)	
3.01	Приусловная площадка эксплуатационной нефтяной скважины
3.02	Площадка ёмкости производственно-дождевых стоков V= 5 м
3.03	Площадка под ремонтный агрегат
3.04	Площадка под передельные места
3.05	Площадка пубрикатарная
3.06	Фундамент под опоры ремонтного агрегата
3.07	Якорь оттяжек - 4 шт.
3.08	Площадка БДР
3.09	Площадка дренажной ёмкости БДР
3.10	Площадка под электрооборудование
3.11	Площадка КТП
3.12	Номер не используется
3.13	Площадка под передельную ДЭС
3.14	Молниевод
3.21	Эстакада
Площадка скважины №55 (Этап 4)	
4.01	Приусловная площадка эксплуатационной нефтяной скважины
4.02	Площадка ёмкости производственно-дождевых стоков V= 5 м
4.03	Площадка под ремонтный агрегат
4.04	Площадка под передельные места
4.05	Площадка пубрикатарная
4.06	Фундамент под опоры ремонтного агрегата
4.07	Якорь оттяжек - 4 шт.
4.08	Площадка БДР
4.09	Площадка дренажной ёмкости БДР
4.10	Площадка под электрооборудование
4.11	Площадка КТП
4.12	Номер не используется
4.13	Площадка под передельную ДЭС
4.14	Молниевод
4.21	Эстакада

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЛИСТОВ



Примечание:
 * Существующие, устанавливаемые и отменяемые красные линии отсутствуют
 * Границы зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции отсутствуют
 * Объекты социально-культурного и коммунально-бытового назначения и прочие объекты капитального строительства отсутствуют
 * Объекты федерального, регионального, местного значения отсутствуют
 * Линейные объекты, подлежащие передаче и реконструкции отсутствуют
 * Линии отступа от красных линий в целях определения мест допустимого размещения зданий, строений, сооружений не устанавливаются

- Условные обозначения:**
- Границы муниципального образования
 - Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
 - Границы зон планируемого размещения линейных объектов
 - Поворотная точка границы зон планируемого размещения линейных объектов
 - Проектируемая трасса выходящего трубопровода
 - Проектируемая ВЛ 10 кВ
 - Дороги, проезды
 - Трасса нефтепровода
 - ЛПЗ воздушные

ООО "РИТЭК"				Проект планировки территории для строительства объекта ООО "РИТЭК" "Обустройство скважин № 34, 35, 53, 55 Куликовского месторождения" на территории Новомалькинского района Ульяновской области и Кошкинского района Самарской области			
Исполнит.	№ документа	Подпись	Дата	Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть	Стадия	Лист	Листов
Директор	Ховрин Н.А.		2020.08.10		ПП	1	10
Чертеж красных линий. Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов. М 1:2000				ООО "Средневолжская землестроительная компания" г. Самара			



Линия совмещения с листом 1

Ульяновская область,
Навашкинский район,
МО "Высококоловское сельское поселение"

Площадка пропарочного узла

Площадка пропарочного узла

2372600
484200

Линия совмещения с листом 3

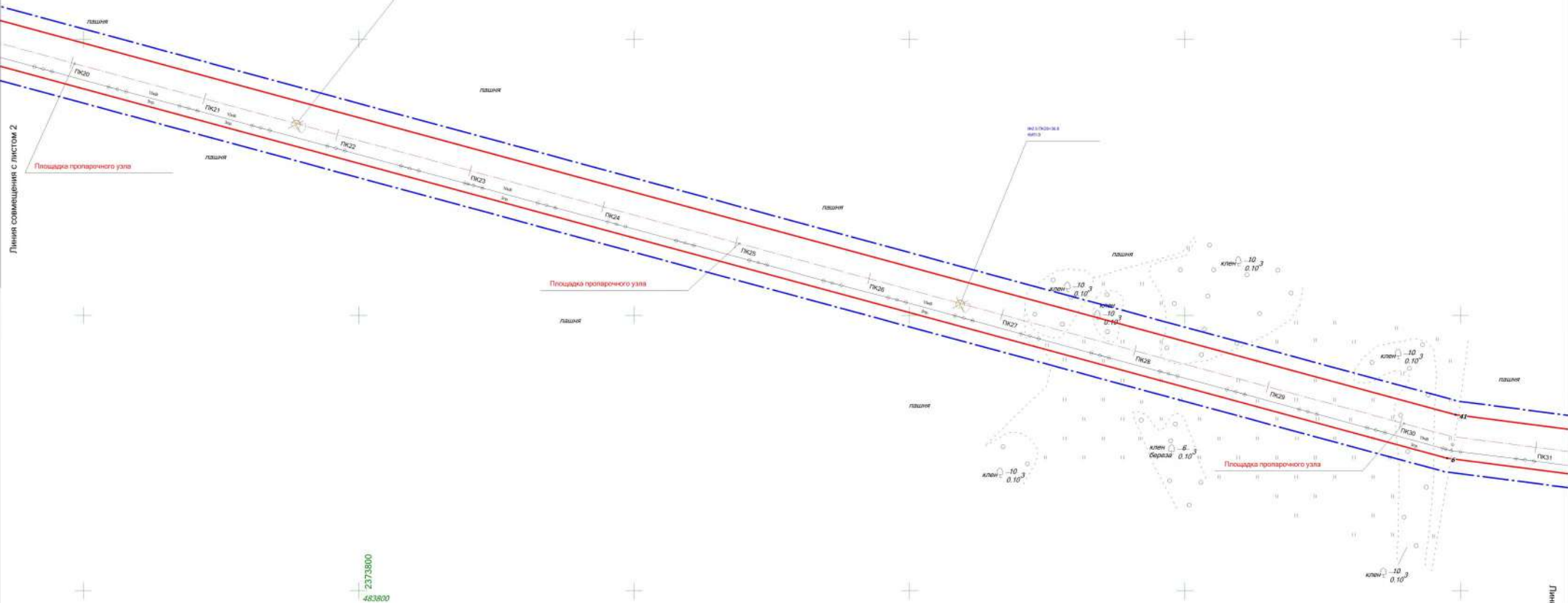
Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата

Чертеж красных линий.
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.
М 1:2000

Лист
2



Ульяновская область,
Новоульяновский район,
МО "Высококалмаковское сельское поселение"



Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата

Чертеж красных линий.
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.
М 1:2000



Ульяновская область,
Новоульяновский район,
МО "Высококолхозское сельское поселение"

Нефтегазосборный трубопровод от проектной АГЗУ-1 Куликовского м/р
до МНС "Юганская" 159x8 мм, L = 8253,13 м

УЗА № 1
ПК41+19,85

напр. $\alpha = -10^\circ$
слож. $\beta = 0,06^\circ$

Самарская область,
Козьмодемьянский район,
сельское поселение Фрунзенский

Футляр защитный
подвешенный на опорах
ПК41+85,69 - ПК42+14,69
426x10 мм, L = 29 м

Линия совмещения с листом 3

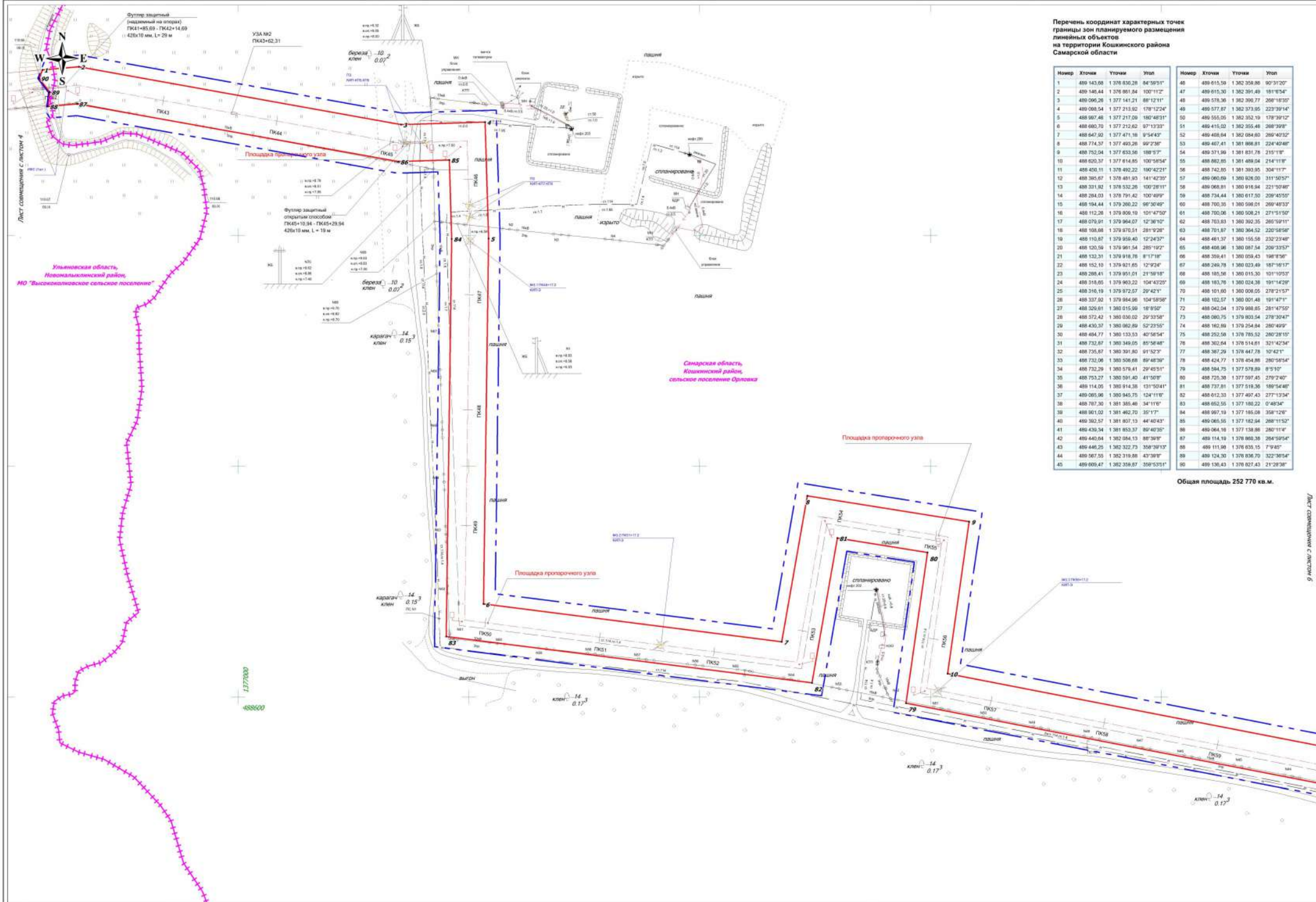
Линия совмещения с листом 5

2374800
483600

Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата

Чертеж красных линий.
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.
М 1:2000

Лист
4

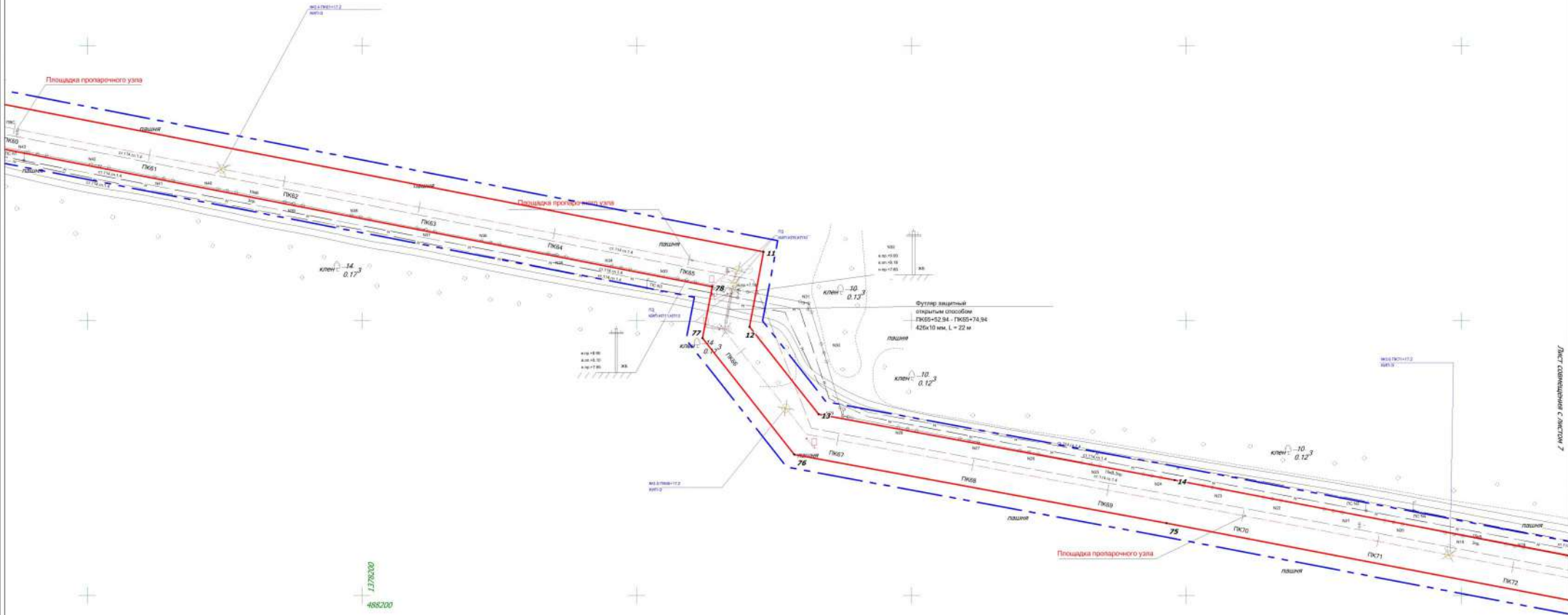


Перечень координат характерных точек границы зон планируемого размещения линейных объектов на территории Кошкинского района Самарской области

№ п/п	X	Y	X	Y	№ п/п	X	Y	X	Y
1	489 143.00	1 378 830.28	84°59'51"		46	489 615.50	1 382 358.86	90°31'20"	
2	489 148.44	1 376 801.84	100°11'2"		47	489 615.30	1 382 361.49	181°0'34"	
3	489 096.26	1 377 141.21	88°12'11"		48	489 578.36	1 382 370.77	208°16'35"	
4	489 086.54	1 377 213.02	178°12'24"		49	489 577.87	1 382 373.95	223°30'14"	
5	488 981.48	1 377 217.06	180°48'31"		50	489 555.05	1 382 352.19	178°30'12"	
6	488 880.70	1 377 212.62	97°13'31"		51	489 415.02	1 382 355.48	268°39'58"	
7	488 841.92	1 377 471.18	9°54'43"		52	489 408.64	1 382 084.80	289°42'32"	
8	488 714.37	1 377 493.26	99°2'30"		53	489 407.41	1 381 888.81	224°40'46"	
9	488 625.24	1 377 623.56	188°19'2"		54	489 371.16	1 381 891.76	218°19'18"	
10	488 625.37	1 377 614.85	100°39'54"		55	489 382.85	1 381 488.04	214°11'18"	
11	488 450.11	1 378 492.22	180°42'21"		56	489 742.80	1 381 383.95	304°11'7"	
12	488 385.87	1 378 481.93	141°42'35"		57	489 060.69	1 380 820.00	311°50'57"	
13	488 331.92	1 378 532.26	100°28'11"		58	489 068.81	1 380 918.94	221°50'46"	
14	488 284.03	1 378 791.42	100°49'9"		59	488 734.44	1 380 617.50	209°45'55"	
15	488 184.44	1 378 260.22	98°30'49"		60	488 700.35	1 380 598.01	269°40'33"	
16	488 112.28	1 378 806.19	101°47'50"		61	488 700.08	1 380 508.21	271°51'50"	
17	488 079.91	1 378 984.07	12°38'10"		62	488 703.83	1 380 392.35	265°59'11"	
18	488 104.88	1 378 870.51	281°9'28"		63	488 701.67	1 380 364.52	220°58'58"	
19	488 103.87	1 378 928.40	12°34'33"		64	488 481.37	1 380 155.58	232°21'48"	
20	488 120.58	1 378 981.54	285°19'2"		65	488 408.98	1 380 087.54	208°23'23"	
21	488 123.21	1 378 918.76	81°7'18"		66	488 356.41	1 380 059.43	184°18'38"	
22	488 152.10	1 378 921.85	12°9'24"		67	488 268.78	1 380 023.49	187°16'37"	
23	488 288.44	1 378 951.01	21°59'18"		68	488 185.58	1 380 015.30	101°10'53"	
24	488 316.85	1 378 963.22	104°43'25"		69	488 183.76	1 380 024.38	191°14'29"	
25	488 316.19	1 378 972.07	29°42'1"		70	488 101.00	1 380 008.05	278°21'57"	
26	488 337.92	1 378 984.06	104°59'58"		71	488 102.57	1 380 001.48	181°47'17"	
27	488 329.81	1 380 015.06	18°9'50"		72	488 042.04	1 379 988.85	281°47'55"	
28	488 372.42	1 380 030.02	39°33'58"		73	488 060.75	1 379 883.54	278°50'47"	
29	488 435.37	1 380 082.89	82°23'52"		74	488 182.89	1 378 254.84	288°40'09"	
30	488 484.77	1 380 133.53	40°54'54"		75	488 252.58	1 378 785.52	280°28'15"	
31	488 732.87	1 380 349.05	85°58'48"		76	488 302.64	1 378 514.81	321°42'34"	
32	488 735.87	1 380 391.80	91°52'3"		77	488 387.29	1 378 447.78	10°42'11"	
33	488 732.08	1 380 508.68	89°48'39"		78	488 424.77	1 378 454.88	280°58'54"	
34	488 732.29	1 380 578.41	29°45'51"		79	488 584.75	1 377 578.89	8°51'0"	
35	488 753.27	1 380 591.40	41°50'8"		80	488 725.38	1 377 597.45	279°2'40"	
36	488 114.05	1 380 614.36	131°50'41"		81	488 737.81	1 377 518.36	189°54'48"	
37	489 089.98	1 380 845.75	154°11'0"		82	488 612.33	1 377 487.43	277°13'34"	
38	489 787.80	1 381 385.46	34°11'8"		83	488 623.55	1 377 180.22	0°49'54"	
39	488 981.02	1 381 462.70	35°17'7"		84	489 597.19	1 377 185.08	358°12'26"	
40	489 382.57	1 381 807.13	44°40'43"		85	489 085.55	1 377 182.84	268°11'52"	
41	489 439.54	1 381 853.37	89°40'35"		86	489 064.16	1 377 138.86	280°11'41"	
42	489 484.64	1 382 054.13	88°39'8"		87	489 114.10	1 378 880.36	284°50'54"	
43	489 448.25	1 382 322.73	358°38'13"		88	489 111.90	1 378 835.15	7°9'45"	
44	489 587.55	1 382 319.88	43°39'1"		89	489 124.30	1 378 836.70	322°30'54"	
45	489 608.47	1 382 358.87	358°53'51"		90	489 136.43	1 378 827.43	21°28'38"	

Общая площадь 252 770 кв. м.

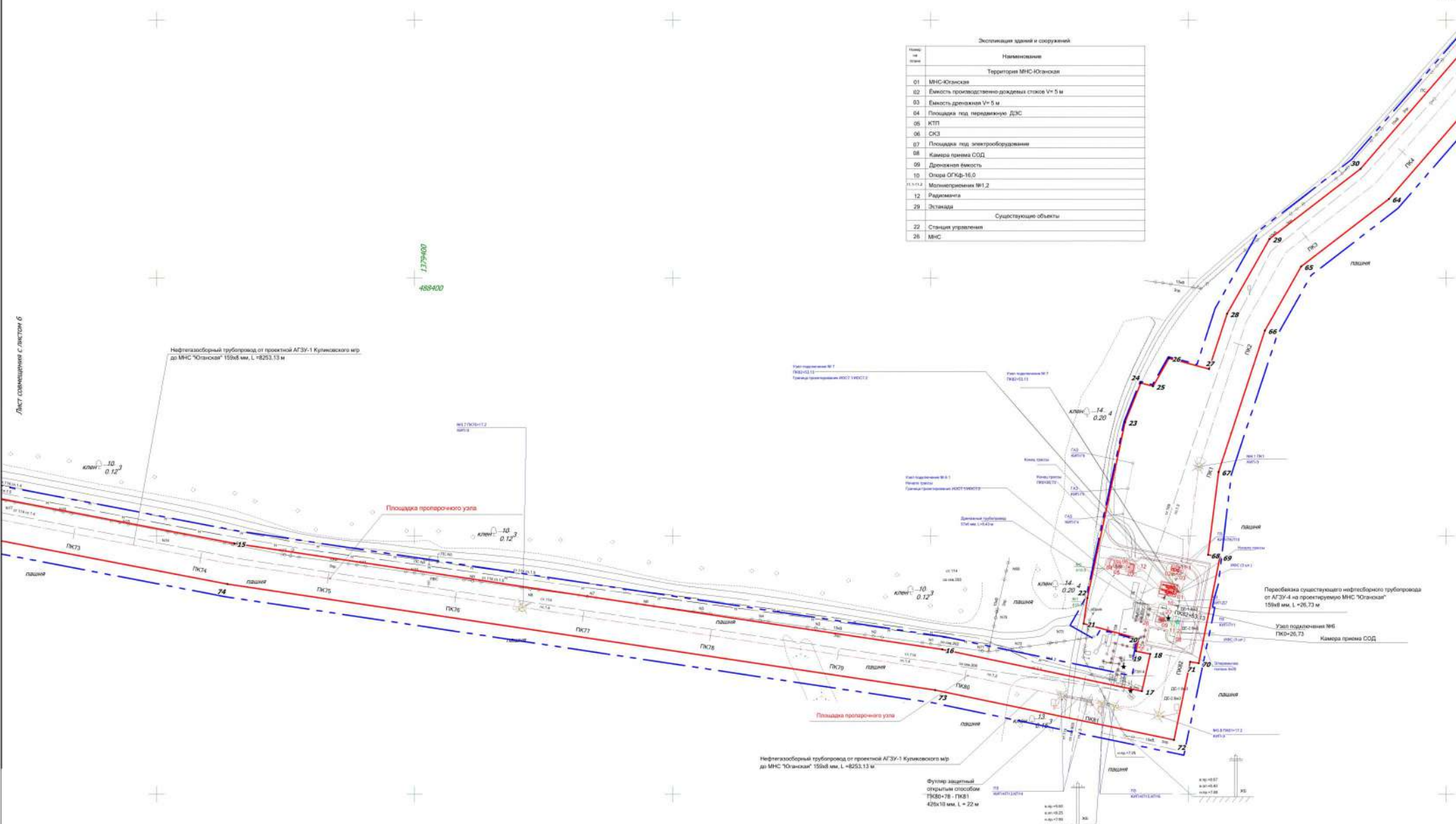
Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата
-----	------	-------------	---------	------



Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата



Экспликация зданий и сооружений	
№ п/п	Наименование
Территория МНС-Юганская	
01	МНС-Юганская
02	Емкость производственно-ливневых стоков V=5 м
03	Емкость дренажная V=5 м
04	Площадка под передающую ДЭС
05	КТП
06	СКЗ
07	Площадка под электрооборудование
08	Камера приема СОД
09	Дренажная емкость
10	Опозы ОГКФ-16,0
11-11.2	Мониторинговые №1,2
12	Радарная
28	Эстакада
Существующие объекты	
22	Станция управления
28	МНС



Нефтегазоборный трубопровод от проектной АЗУ-1 Куликовского мп
до МНС "Юганская" 1598 мм, L = 8253,73 м

Площадка пропарочного узла

Нефтегазоборный трубопровод от проектной АЗУ-1 Куликовского мп
до МНС "Юганская" 1598 мм, L = 8253,73 м

Фундер забитый
открытым способом
ТКФВ-78 - ПКВ1
420x118 мм, L = 22 м

Перебазка существующего нефтегазоборного трубопровода
от АЗУ-4 на проектируемую МНС "Юганская"
1598 мм, L = 20,73 м

Узел подключения №6
ПКВ-26,73
Камера приема СОД

Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.
М 1:2000



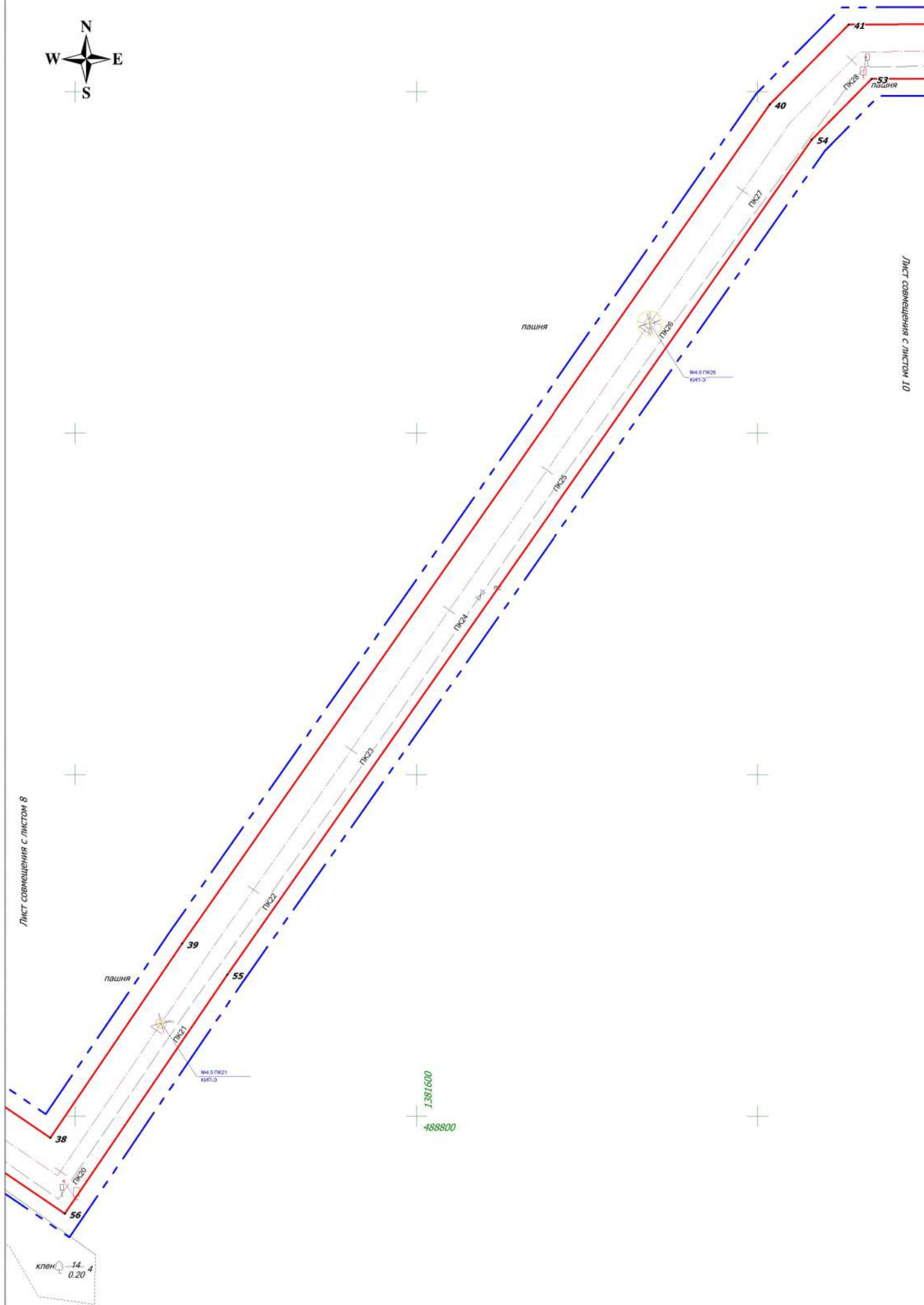
Лист совмещения с листом 7

Лист совмещения с листом 9

0089287
4886200

Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.
М 1:2000



Лист совмещения с листом 8

Лист совмещения с листом 10

Формат А3

Изм	Лист	№ документ	Подпись	Дата

Чертеж красных линий.
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.
М 1:2000

Лист
9

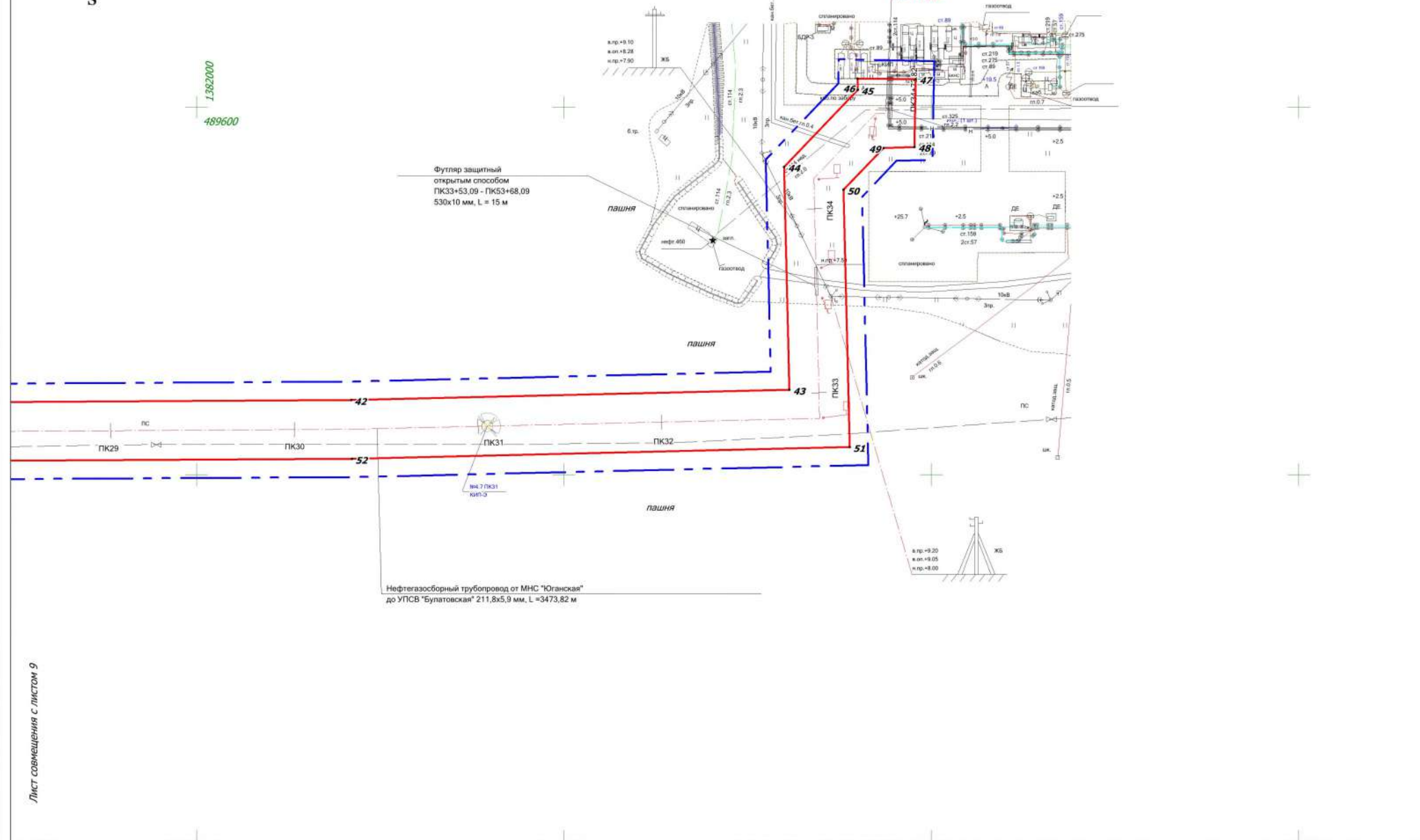


1382000
489600

Футляр защитный
открытым способом
ПК33+53,09 - ПК53+68,09
530x10 мм, L = 15 м

Нефтегазосборный трубопровод от МНС "Юганская"
до УПСВ "Булатовская" 211,8x5,9 мм, L = 3473,82 м

Конец трассы
Узел подключения № 8
ПК34+73,82



Лист совмещения с листом 9

Формат А3

Изм	Лист	№ документа	Подпись	Дата

Чертеж красных линий.
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов.
М 1:2000

РАЗДЕЛ 2. Положения о размещении линейных объектов

2. Наименование, основные характеристики (категория, протяженность, проектная мощность, пропускная способность, грузонапряженность, интенсивность движения) и назначение планируемых для размещения линейных объектов, а также линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

2.1. Наименование линейного объекта

«Обустройство скважин №№34, 35, 53, 55 Куликовского месторождения» ООО «РИТЭК».

2.2. Основные характеристики линейного объекта

В соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 («Месторождения нефтяные и газонефтяные. Промысловые трубопроводы. Нормы проектирования») проектируемый объект является нефтепроводом для транспортирования газонасыщенной или разгазированной обводненной или безводной нефти. Согласно ГОСТ Р 55990-2014 такие нефтепроводы относятся к промышленным нефтепроводам (п.3.28 настоящего ГОСТа).

Согласно Федерального Закона от 21.07.1997 г. № 116 ФЗ (ст.2,ч.3. проектируемый объект относится ко II классу опасности (опасный производственный объект высокой опасности, количество опасных веществ транспортируемых по трубопроводу составляет от 200 до 2000 тонн). Согласно п. А ч.11 ст.48.1. Градостроительного Кодекса РФ такие объекты признаются особо опасными и технически сложными.

2.3 Основные технологические характеристики объекта

Протяженность и характеристики проектируемых трубопроводов приведены в таблице 1.1.

Таблица 1.1 - Наименование и характеристики проектируемых трубопроводов

Наименование трубопровода	Протяженность трубопровода в плане, м	Типоразмер трубопровода, мм
Выкидной трубопровод от скв. №34 Куликовского м/р до проектной АГЗУ-1	171,11	Ø 114x8

Выкидной трубопровод от скв. №35 Куликовского м/р до проектной АГЗУ-1	50,85	Ø 114x8
Выкидной трубопровод от скв. №53 Куликовского м/р до проектной АГЗУ-1	246,65	Ø 114x8
Выкидной трубопровод от скв. №55 Куликовского м/р до проектной АГЗУ-1	318,18	Ø 114x8
Нефтегазосборный трубопровод от проектной АГЗУ-1 Куликовского м/р до МНС "Юганская"	8253,13	Ø 159x8
Переобвязка существующего нефтесборного трубопровода от АГЗУ-4 на проектируемую МНС "Юганская"	26,73	Ø 159x8
Нефтегазосборный трубопровод от МНС "Юганская" до УПСВ "Булатовская"	3473,82	Ø 211,8x5,9

Показатели добычи нефти, жидкости, газа и закачки воды площадок скважин приведены в таблице 1.2.

Таблица 1.2– Технико-экономические показатели объектов капитального строительства

Наименование	Числовое значение			
	Скв.34	Скв.35	Скв.53	Скв.55
Добыча жидкости проектируемых скважин, м ³ /сут	46	46	46	46
Добыча нефти проектируемых скважин, т/сут	45	45	45	45
Пласт	Д _{3fm}		Б ₂	
Газовый фактор, м ³ /т	5,16		5,16	
Рабочее давление добывающих скважин, МПа	2,5			
Расчетное давление, МПа	4,0			

3. 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

В административном отношении район работ находится на территории МО «Высококолковское сельское поселение» Новомалыклинского района Ульяновской области, сельского поселения Орловка Кошкинского района Самарской области.

В административном отношении участок выполнения работ находится на территории Новомалыклинского района, Ульяновской области, Кошкинского района Самарской области на территории Куликовского месторождения. Район находится в юго-восточной части Ульяновской области, на границе с Самарской областью.

Ближайшие населенные пункты: с. Новая Бесовка (0,1 км на запад), с. Высокий колок (4,7 км на юго-запад), с. Березки (5,8 км на северо-восток).

Ульяновская область расположена в Среднем Поволжье. Река Волга делит область на две части: правобережную, занимающую 3/4 всей её территории и левобережную.

Территория изысканий относится к левобережной части, а также к провинции Низкого Заволжья.

Низкое Заволжье представляет собой низменную пологоувалистую поверхность, пересеченную глубокими речными долинами.

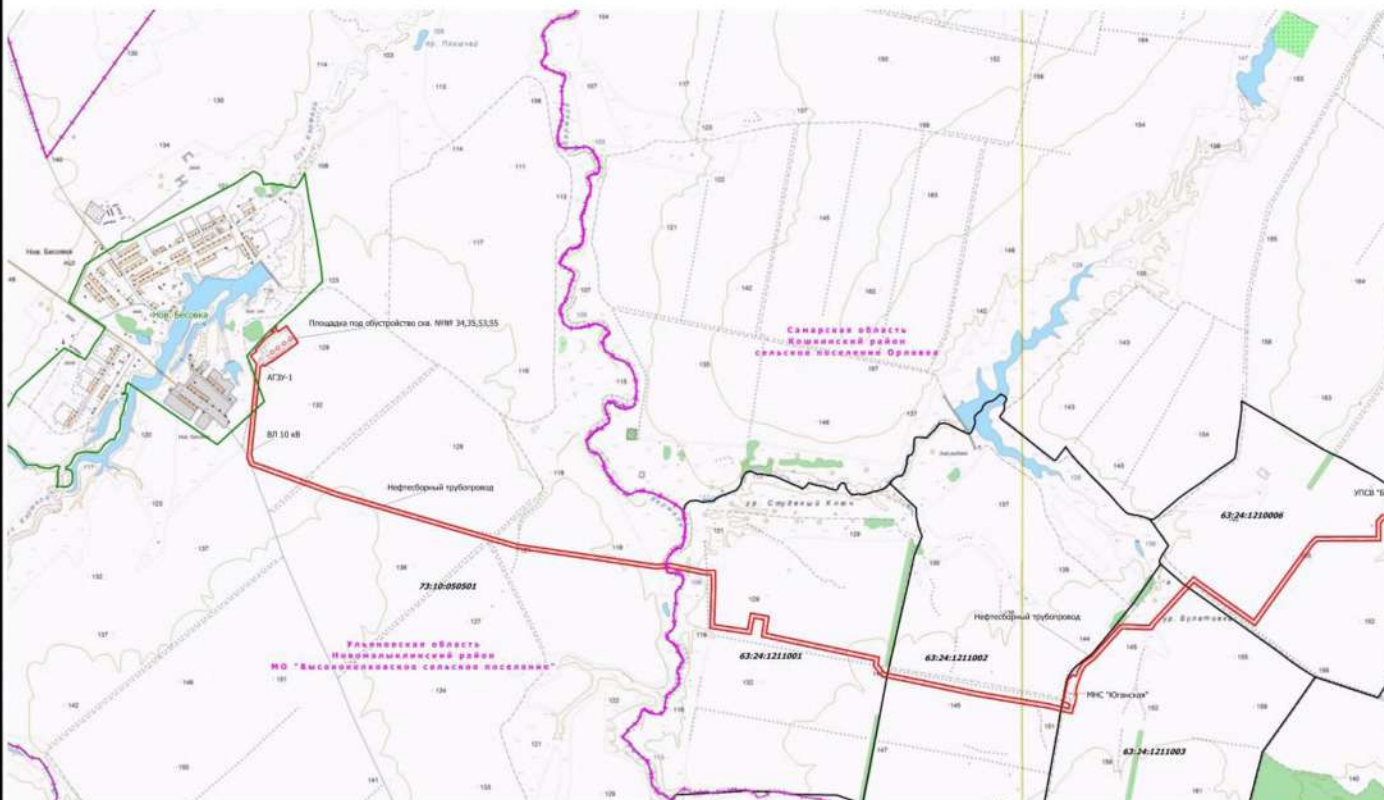
Непосредственно сам участок изысканий расположен в пределах водораздельного пространства рек Сухая Кармала и Кармала. Рельеф участка работ всхолмленный, с большим перепадом высот, абсолютные отметки изменяются в пределах 109,66 – 140,73 м.

Речная сеть исследуемого района принадлежит бассейну реки Волга. По характеру водного режима реки территории относятся к типу рек с четко выраженным весенним половодьем, устойчивой летней меженью с эпизодическими паводками и устойчивой зимней меженью в редкие зимы прерываемой паводком оттепелей.

По территории района протекает река Большой Черемшан с притоками: Большой Авраль и Малый Авраль. Реки района равнинные, с медленным, спокойным течением, широкими долинами и извилистыми руслами.

Непосредственно на участке изысканий гидрографическая сеть представлена р.Карамала.

Район изысканий расположен в пределах лесостепной ботанико-географической зоны. Большая часть территории занято различными сельскохозяйственными землями, из них примерно 50% пашни.



4. Перечень координат характерных точек зон планируемого размещения объекта.

Каталог координат, Ульяновская область:

№ п/п	X	Y
1	483796.90	2375740.20
2	483789.65	2375737.35
3	483777.52	2375746.62
4	483765.20	2375745.07
5	483758.19	2375664.73
6	483896.28	2374590.43
7	484277.91	2373180.44
8	484492.36	2372548.94
9	484506.10	2372512.74
10	484561.12	2372489.97
11	485290.62	2372551.10
12	485344.54	2372509.90
13	485350.06	2372507.03
14	485385.05	2372553.06
15	485397.12	2372543.73
16	485437.67	2372581.37
17	485480.44	2372613.79
18	485537.01	2372686.67
19	485543.55	2372681.08
20	485541.96	2372662.00
21	485552.86	2372667.52
22	485563.00	2372675.87
23	485574.44	2372689.92
24	485582.78	2372701.87
25	485563.99	2372697.98
26	485537.67	2372717.55
27	485586.35	2372780.53
28	485458.48	2372870.81
29	485428.23	2372833.10
30	485301.16	2372666.02
31	485307.79	2372660.65
32	485273.30	2372618.63
33	485276.27	2372607.83
34	485282.90	2372602.07
35	485264.47	2372580.98
36	484583.13	2372523.93
37	484529.42	2372541.44
38	484522.47	2372559.75
39	484497.07	2372634.55
40	484308.53	2373189.78
41	483927.75	2374596.68
42	483790.36	2375665.38

Каталог координат, Самарская область:

№ п/п	X	Y
1	489143.68	1376830.28
2	489146.44	1376861.84
3	489096.26	1377141.21
4	489098.54	1377213.92
5	488997.46	1377217.09
6	488680.70	1377212.62
7	488647.92	1377471.16
8	488774.37	1377493.26
9	488752.04	1377633.56
10	488620.37	1377614.85
11	488450.11	1378492.22
12	488395.67	1378481.93
13	488331.92	1378532.26
14	488284.03	1378791.42
15	488194.44	1379260.22
16	488112.26	1379809.19
17	488079.91	1379964.07
18	488108.68	1379970.51
19	488110.87	1379959.40
20	488120.59	1379961.54
21	488132.31	1379918.76
22	488152.10	1379921.65
23	488288.41	1379951.01
24	488318.65	1379963.22
25	488316.19	1379972.57
26	488337.92	1379984.96
27	488329.61	1380015.99
28	488372.42	1380030.02
29	488430.37	1380062.89
30	488484.77	1380133.53
31	488732.87	1380349.05
32	488735.87	1380391.80
33	488732.06	1380508.68
34	488732.29	1380579.41
35	488753.27	1380591.40
36	489114.05	1380914.38
37	489085.96	1380945.75
38	488787.30	1381385.46
39	488901.02	1381462.70
40	489392.57	1381807.13
41	489439.34	1381853.37
42	489440.64	1382084.13
43	489446.25	1382322.73
44	489567.55	1382319.88
45	489609.47	1382359.87

46	489615.59	1382359.86
47	489615.30	1382391.49
48	489578.36	1382390.77
49	489577.87	1382373.95
50	489555.05	1382352.19
51	489415.02	1382355.48
52	489408.64	1382084.60
53	489407.41	1381866.81
54	489371.99	1381831.78
55	488882.85	1381489.04
56	488742.85	1381393.95
57	489060.69	1380926.00
58	489068.81	1380916.94
59	488734.44	1380617.50
60	488700.35	1380598.01
61	488700.06	1380508.21
62	488703.83	1380392.35
63	488701.87	1380364.52
64	488461.37	1380155.58
65	488408.96	1380087.54
66	488359.41	1380059.43
67	488249.78	1380023.49
68	488185.56	1380015.30
69	488183.76	1380024.38
70	488101.60	1380008.05
71	488102.57	1380001.48
72	488042.04	1379988.85
73	488080.75	1379803.54
74	488162.89	1379254.84
75	488252.58	1378785.52
76	488302.64	1378514.61
77	488387.29	1378447.78
78	488424.77	1378454.86
79	488594.75	1377578.89
80	488725.38	1377597.45
81	488737.81	1377519.36
82	488612.33	1377497.43
83	488652.55	1377180.22
84	488997.19	1377185.08
85	489065.55	1377182.94
86	489064.16	1377138.86
87	489114.19	1376860.38
88	489111.98	1376835.15
89	489124.30	1376836.70
90	489136.43	1376827.43

4.1 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения

Линейные объекты, подлежащие реконструкции или переносу в связи с изменением их местоположения отсутствуют, так как технологические решения, применяемые при реконструкции проектируемого объекта, позволяют избежать необходимости их реконструкции или переноса, что подтверждается техническими условиями на пересечение существующих инженерных коммуникаций выданными их собственниками (см. Приложения Раздела 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.»)

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

5.1. Определение предельных параметров застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов

Объекты капитального строительства, входящие в состав линейных объектов, в настоящем проекте отсутствуют, в связи с чем предельные параметры застройки территории в границах зон планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов не определяются.

5.2. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых (существующих) объектов капитального строительства, строительство которых не завершено, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, и планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории.

Осуществление мероприятий по сохранению существующих объектов капитального строительства, на момент подготовки проекта планировки

территории, не предусмотрено, поскольку такие объекты в границах зоны планируемого размещения отсутствуют.

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

В рамках проведения охранно-разведочных работ по выявлению объектов, обладающих признаками культурного наследия, разработан и в последствии согласован в Комитете государственной охраны объектов культурного наследия (письмо № 73-АГ-24/33154исх. от 15.10.2021 г. года, письмо №УГООКН/5417 от 06.10.2021года см. Приложения Раздела 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка.) раздел «Об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия».

7. Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды

Перечень мероприятий по предотвращению и снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта капитального строительства.

Мероприятия по охране недр и окружающей среды при проектируемых работах, являются важным элементом деятельности нефтегазодобывающего предприятия, при существующей системе материально-технического снабжения обеспечивается, в полной мере, высокая эффективность и безаварийность производства и, следовательно, сохранение окружающей природной среды.

Ежегодно разрабатываемые на предприятии программы природоохранных мероприятий согласовываются с природоохранными организациями, службой санитарно-эпидемиологического надзора и региональным управлением охраны окружающей среды.

Указанные программы предусматривают организационные и технико-технологические мероприятия, направленные на повышение надежности оборудования и трубопроводов, охрану атмосферного воздуха, недр, водных и земельных ресурсов.

7.1.Обоснование размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

Для проектируемого нефтепровода, в соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, санитарно-защитная зона не устанавливается.

7.2. Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова

Проектная документация разработана с учетом требований по охране почв и создания оптимальных условий для возделывания сельскохозяйственных культур на рекультивируемых участках. Восстановление и повышение плодородия этих земель является частью общей проблемы охраны природы.

С целью предотвращения развития эрозионных процессов на улучшаемых землях необходимо соблюдать следующие требования:

- обработка почвы проводится поперек склона;
- выбор оптимальных сроков и способов внесения органических и минеральных удобрений;
- отказ от использования удобрений по снегу и в весенний период до оттаивания почвы;
- дробное внесение удобрений в гранулированном виде;
- валкование зяби в сочетании с бороздованием;
- безотвальная система обработки почвы;
- почвозащитные севообороты;
- противоэрозионные способы посева и уборки;
- снегозадержание и регулирование снеготаяния.

Производственные отходы при проведении рекультивационных работ не предусматриваются. Бытовые отходы будут минимальные, поскольку работа на участке предусматривается не постоянная, а сезонная.

Промышленные отходы и ТБО необходимо хранить в контейнерах на площадках с твердым покрытием. Вывоз отходов производит специализированная подрядная организация, имеющая соответствующую лицензию, на полигон.

При проведении полевых работ необходимо соблюдать меры, исключающие загрязнение земель горюче-смазочными материалами.

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

Временное хранение и утилизация отходов проводится в соответствии с требованиями Федерального Закона РФ от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», действующих экологических, санитарных правил и норм по обращению с отходами.

На предприятии назначаются лица, ответственные за производственный контроль в области обращения с отходами, разрабатываются соответствующие должностные инструкции.

Регулярно проводится инструктаж с лицами, ответственными за производственный контроль в области обращения с отходами, по соблюдению требований законодательства Российской Федерации в области обращения с отходами производства и потребления, технике безопасности при обращении с опасными отходами.

Осуществляется систематический контроль за сбором, сортировкой и своевременной утилизацией отходов.

К основным мероприятиям относятся:

- образовавшиеся отходы производства при выполнении работ (огарки электродов, обрезки труб, обтирочный материал и т.д.) собираются и размещаются в специальных контейнерах для временного хранения с последующим вывозом специализированным предприятием, согласно договора и имеющим лицензию на деятельность по сбору, использованию,

обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов, в установленные места;

- на предприятии приказом назначается ответственный за соблюдение требований природоохранного законодательства;

- места производства работ оборудуются табличкой с указанием ответственного лица за экологическую безопасность.

Загрязнение почвенно-растительного покрова отходами строительства и производства при соблюдении рекомендаций проектной документации полностью исключено, так как предусмотрена утилизация и захоронение всех видов промышленных отходов непосредственно в производственных процессах или на санкционированном полигоне в соответствии с заключенными договорами с предприятиями, имеющими лицензию на деятельность обращения с отходами.

7.4. Мероприятия по охране недр

Воздействие на геологическую среду при строительстве проектируемого объекта обусловлено следующими факторами:

- фильтрацией загрязняющих веществ с поверхности при загрязнении грунтов почвенного покрова;

- интенсификацией экзогенных процессов при строительстве проектируемых сооружений.

Важнейшими задачами охраны геологической среды являются своевременное обнаружение загрязнений в поверхностных и подземных водах.

Индикаторами загрязнения служат антропогенные органические и неорганические соединения, повышенное содержание хлоридов, сульфатов, изменение окисляемости, наличие нефтепродуктов.

Воздействие процессов строительства проектируемого объекта на геологическую среду связано с воздействием поверхностных загрязняющих веществ на различные гидрогеологические горизонты.

С целью своевременного обнаружения и принятия мер по локализации очагов загрязнения рекомендуется вести мониторинг подземных и **поверхностных вод.**

Рекомендуется выполнять ряд мероприятий, направленных на предупреждение или сведение возможности загрязнения подземных и поверхностных вод до минимума. При этом предусматривается:

- получение регулярной и достаточной информации о состоянии оборудования и инженерных коммуникаций;
- своевременное реагирование на все отклонения технического состояния оборудования от нормального;
- размещение технологических сооружений на площадках с твердым покрытием, ограждение бортовым камнем;
- проведение учета всех аварийных ситуаций, повлекших загрязнение окружающей среды, принимать все меры по их ликвидации.

Осуществление перечисленных природоохранных мероприятий по защите недр позволит обеспечить экологическую устойчивость геологической среды при строительстве объекта.

При осуществлении строительства проектируемого объекта должны приниматься меры по восстановлению природной среды, рекультивации земель, благоустройству территории.

На недропользователей возлагается обязанность приводить участки земли и другие природные объекты, нарушенные при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования.

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

Для обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного слоя данной проектной документацией предусмотрено:

- последовательная рекультивация нарушенных земель по мере выполнения работ;
- защита почвы во время строительства от ветровой и водной эрозии путем трамбовки и планировки грунта при засыпке траншей;
- жесткий контроль за регламентом работ и недопущение аварийных ситуаций, быстрое устранение и ликвидация последствий (в случае невозможности предотвращения);

- на участках работ вблизи водных объектов для предотвращения попадания в них углеводородного сырья (при возможных аварийных ситуациях) рекомендуется сооружение задерживающих валов из минерального грунта.

С целью минимизации отрицательных воздействий на территорию при строительстве объекта необходимо максимально использовать существующие подъездные дороги, складские площадки и др.

При засыпке трубопроводов пространство под трубами и по их сторонам заполняется рыхлым материалом. Операции по засыпке проводятся так, чтобы свести к минимуму возможность нанесения дополнительных повреждений растительности. Грунт, который не поместится в траншее, сдвигается поверх траншеи для компенсации будущего оседания. По окончании засыпки траншеи, трасса и другие участки строительства очищаются от мусора и строительных отходов. При необходимости, на поверхности трассы проводится спланирование, а все нарушенные поверхности восстанавливаются до исходного (или близко к исходному) состояния.

При производстве работ в непосредственной близости от лесных насаждений в пожароопасный сезон (т.е. в период с момента схода снегового покрова в лесных насаждениях до наступления устойчивой дождливой осенней погоды или образования снегового покрова) обеспечивается контроль за соблюдением правил противопожарной безопасности.

В частности, запрещается:

- разведение костров в лесных насаждениях, лесосеках с оставленными порубочными остатками, в местах с подсохшей травой, а также под кронами деревьев;

- заправка горючим топливных баков двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использование машин с неисправной системой питания двигателя, а также курение или пользование открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим;

- бросать горящие спички, окурки и горячую золу из курительных трубок;

- оставлять промасленный или пропитанный бензином, керосином или иными горючими веществами обтирочный материал в не предусмотренных специально для этого местах;

- выжигание травы на лесных полянах, прогалинах, лугах и стерни на полях, непосредственно примыкающих к лесам, к защитным и озеленительным лесонасаждениям.

Что касается дикой фауны, то выявленные в районе строительных работ представители животного мира (а это в основном, синантропные виды) хорошо приспособлены к проживанию в условиях антропогенного воздействия.

Эти виды настолько жизнеспособны, что на них не скажется влияние строительства, численность их стабильна.

С целью охраны обитающих здесь видов в период гнездования и вывода потомства на рассматриваемой территории ограничивается перемещение техники и бесконтрольные проезды по территории.

В целях охраны животных и особенно редких их видов в районе проектируемой деятельности целесообразно провести инвентаризацию животных, установить места их обитания и кормежки. Это позволит сохранить существующие места обитания животных и в последующий период эксплуатации сооружений.

Проведенная оценка воздействия на окружающую природную и социально-экономическую среду проектируемого объекта показывает, что:

- при соблюдении всех предусмотренных проектной документацией природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред окружающей природной среде нанесен не будет;

- в случае возникновения аварийных ситуаций предусмотрен комплекс мероприятий, позволяющий в минимальный срок и полностью ликвидировать негативные последствия аварий;

- рекомендуемая система комплексного мониторинга окружающей среды и плана послепроектного экологического анализа в процессе эксплуатации намечаемых объектов и сооружений позволит контролировать, прогнозировать

и вовремя устранять все негативные техногенные последствия реализации намечаемой деятельности;

- негативное воздействие запроектированных объектов и сооружений на поверхностные и подземные воды, атмосферу, недра, почвы, животный и растительный мир и человека – крайне незначительно и не приведет к нарушению природно-антропогенного равновесия.

Таким образом, на основании вышеизложенного следует сделать вывод о возможности и целесообразности строительства и эксплуатации проектируемого объекта и сооружений при обязательном и безусловном соблюдении намеченного данной работой комплекса природоохранных мероприятий.

Риск от намечаемой хозяйственной деятельности следует оценить, как минимальный, ограниченный по площади и времени.

8. Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

Проектируемые объекты являются опасными производственными на основании следующих критериев, определяемых по Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»:

– по пункту 1 (а, в, д) приложения 1: «объекты, на которых получают, используются перерабатываются, образуются, хранятся, транспортируются, уничтожаются воспламеняющиеся вещества и горючие вещества, а также токсичные вещества».

Основная задача этапа идентификации опасностей – выявление и описание всех присущих рассматриваемым объектам опасностей. В соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» (приложение 1), проектируемые объекты являются составляющей действующих

опасных производственных объектов, на которых получают, перерабатываются, транспортируются горючие вещества – жидкости, газы, способные возгораться от источников зажигания.

На проектируемом объекте обращаются опасные вещества: нефть, попутный газ, пластовая вода.

Нефть – токсичное вещество, оказывающее вредное воздействие на организм человека. Углеводороды, составляющие основную часть нефти, обладают наркотическими свойствами. Нефтяной попутный газ является токсичным газом. При отравлении парами нефти сначала наблюдается период возбуждения, характеризующийся беспричинной веселостью, затем наступают головная боль, сонливость, усиление сердцебиения, боли в области сердца, тошнота и прочее некомфортное состояние организма. Температура вспышки нефти – плюс 28 °С.

Нефть (аэрозоль) по степени воздействия на организм относятся к III классу опасности, умеренно опасные (ГОСТ 12.1.007). По степени воздействия на организм человека относится к III классу опасности по ГОСТ 12.1.005. Предельно-допустимая концентрация в воздухе рабочей зоны составляет 10 мг/м³. Концентрационные пределы взрываемости для нефти составляет от 1,4 до 6,5 % об. Низшая теплота сгорания 46,0 МДж/кг, температура самовоспламенения – 223–375 °С.

Нефтяной попутный газ – углеводородный газ, находящийся в нефтяных залежах в растворенном состоянии и выделяющийся из нефти при снижении давления. Количество газов в 1,0 м³, приходящееся на 1 т добытой нефти, зависит от условий формирования и залегания нефтяных месторождений и может составлять от 1–2 до нескольких тыс. м³. Нефтяной попутный газ, выделяемый из нефти, является токсичным газом. При отравлении нефтяным газом сначала наблюдается период возбуждения, характеризующийся беспричинной веселостью, затем наступает головная боль, сонливость, усиление сердцебиения, боли в области сердца, тошнота и прочее некомфортное состояние организма.

Класс опасности по характеру воздействия на организм человека согласно ГОСТ 12.1.005 – II (по сероводороду). По степени воздействия на организм человека нефтяной попутный газ, в соответствии с ГОСТ 12.1.007, относится к умеренно опасным веществам.

Взрывоопасная концентрация нефтяного попутного газа составляет 5,0–15,0 мг/м³. Низшая теплота сгорания – 47,2 МДж/кг, теоретический объем воздуха для горения – 12,3 м³/м³, температура самовоспламенения – 537 °С.

Характеристика нефти и нефтяного газа приведена в таблице 1.

Таблица 1 – Характеристика опасных веществ

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
Нефть			
1	Наименование вещества:	Нефть	ГОСТ Р 51858-2002 Нефть. Общие технические условия
2	Вид	Маслянистая жидкость от светло-бурого до черного цвета. Смесь органических соединений	Эрих В.Н., Расина М.Г., Рудин М.Г.
3	Химическая формула:	Раствор углеводородов (алканы, циклоалканы, арены и углеводороды смешанного строения), гетероатомных органических соединений (кислородсодержащие, сернистые, азотистые соединения и смолисто-асфальтовые вещества) и минеральных компонентов	Справочник нефтепереработчика / под ред. Ластовкина Г.А., Радченко Е.Д. и Рудина М.Г. – Л.: Химия, 1986 г.
4	Данные о взрывопожароопасности:	ЛВЖ	ГОСТ Р 51858-2002 Нефть. Общие технические условия.
4.1	Температура вспышки (в закрытом тигле)	не менее -35 °С	Пожаровзрывоопасность веществ и материалов, и средства их тушения.
4.2	Температура самовоспламенения	255,0...474,0 °С	Справочник/Под редакцией Баратова А.Н. и Корольченко А.Я. – М.: Химия, 1990 г.
4.3	Пределы взрываемости	1,1÷1,26 %...6,5 %	
5	Смертельная концентрация. мг/л	227	
6	Реакционная способность	Реакционная способность нефти определяются наличием в ее составе различных групп углеводородов и примесей.	Справочник "Вредные вещества в промышленности" Т.1, Химия. 1976
7	Запах	Специфический. Порог осязательности запаха сероводорода	ГОСТ Р 51858-2002 Нефть

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
		составляет 0,014-0,03 мг/м ³ .	
8	Коррозионная активность	Нефть не агрессивна, не обладает коррозионной активностью, коррозионное воздействие оказываются содержащиеся в нефти вода и сернистые соединения	Сыркин А.М., Мовсумзаде Э.М. Основы химии нефти и газа. Коррозионная стойкость объектов химических производств. Справочник. - М.: Химия, 1990.
9	Меры предосторожности	<p>Постоянный контроль за целостностью и герметичность технологического оборудования и трубопроводов (профилактические осмотры, диагностика, дефектоскопия и др.), контроль антикоррозионных покрытий полостей оборудования и стенок трубопроводов и обеспечение своевременного их технологического обслуживания и ремонта с обновлением всех элементов по мере износа и структурного изменения металла.</p> <p>Контроль состояния воздушной среды, обеспечение надежной и эффективной вентиляции в помещениях, в которых обращаются взрывопожароопасные вещества.</p> <p>Исключение возникновения источников зажигания (система защитного заземления (зануления), молниезащита зданий и сооружений, применение электрооборудования, электрических сетей и искусственного освещения во взрывобезопасном исполнении, использование инструмента, не дающего при ударе искру, и спецодежды, не способной накапливать заряды статического электричества).</p> <p>Соблюдение правил личной гигиены, содержание в порядке и исправности средств</p>	ГОСТ Р 51858-2002 Нефть. Общие технические условия Вредные вещества в промышленности. Часть I. Органические вещества. Справочник для химиков, инженеров и врачей (издание 3-е, переработанное и дополненное) / под общей ред. Лазарева Н.В. - Л. Госхимиздат, 1954 г.

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
		индивидуальной защиты и средств пожаротушения.	
10	Информация о воздействии на людей и окружающую среду, в т.ч. от поражающих факторов аварии	<p>Пары нефти оказывают наркотическое воздействие на организм человека, действуют на ЦНС, сердечно-сосудистую систему и кроветворные органы. Воздействие поражающих факторов аварии на людей: при взрыве паровоздушных смесей – поражение ударной волной и получение травм различной тяжести, при пожаре – ожоги, отравления токсичными продуктами горения и термического разложения.</p> <p>Загрязнение атмосферы возможно в результате испарения с открытых поверхностей аварийного разлива нефти. Взаимодействие летучих углеводородов, входящих в состав нефти, окислов азота и ультрафиолетового излучения приводит к фотохимическому загрязнению атмосферы и повреждению растительности. Негативное воздействие нефти выражается в снижении продуктивности почв, потере потребительских свойств воды, гибели флоры и фауны.</p>	<p>ГОСТ Р 51858-2002 Нефть. Общие технические условия</p> <p>Справочник нефтепереработчика / под ред. Ластовкина Г.А., Радченко Е.Д. и Рудина М.Г. – Л.: Химия, 1986 г.</p> <p>Давыдова С.Л., Тагасов В.И. Нефть и нефтепродукты в окружающей среде: уч. пособие. – М.: Изд-во РУДН, 2004 г.</p>
11	Средства защиты	<p>Для защиты органов дыхания в зоне с высокой концентрацией: кратковременно - фильтрующие противогазы марок А, долговременно - изолирующие противогазы.</p> <p>Для защиты рук – защитные паста и мази типа «невидимых перчаток», рукавицы резиноктаневые, перчатки масло-бензиностойкие.</p> <p>Спецодежда и спецобувь, не дающая искр.</p>	<p>ГОСТ Р 51858-2002 Нефть. Общие технические условия.</p> <p>ГОСТ 12.4.010-75. Средства индивидуальной защиты. Рукавицы специальные.</p> <p>ГОСТ 12.4.137-84. Обувь специальная кожаная для защиты от нефти, нефтепродуктов, кислот, щелочей, нетоксичной и взрывоопасной пыли. Технические условия.</p>
12	Методы перевода вещества в безвредное	Основными техническими средствами локализации	ГОСТ Р 51858-2002 Нефть. Общие
<i>Книга 1. Проект планировки территории.</i>		<i>Основная часть</i>	
			<i>Лист</i>
			37

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
	состояние	<p>нефтяного загрязнения на суше является устройство обвалований, всевозможных преград на пути распространения нефти, защитных сооружений и др., на воде - боновые заграждения. Для механического сбора нефти применяют нефтесборщики, скиммеры и сепарационные устройства.</p> <p>Использование при ликвидации нефтяного пятна сорбентов, способных поглощать нефть; эмульгаторов для создания нефтяных эмульсий с целью рассеяния (диспергирования) нефти и ускорения ее разложения; деэмульгаторов для разрушения устойчивых эмульсий типа «вода в нефти»; отвердителей для придания нефти твердой или желеобразной консистенции; моющих препаратов для смывания нефтяных пленок, пятен и покрытий с пляжных и береговых участков; препаратов для гелеобразования.</p> <p>Лидирующее положение занимают диспергирующие агенты, которые представляют собой смесь растворителей и поверхностно-активных веществ (ПАВ).</p> <p>При очистке грунтов применяют механические методы (удаление слоя почвы) и физико-химические методы (промывка почвы, экстракция растворителями или сорбция) с последующей рекультивацией загрязненных почв.</p>	<p>технические условия. Вредные вещества в промышленности. Часть I. Органические вещества. Справочник для химиков, инженеров и врачей (издание 3-е, переработанное и дополненное) / под общей ред. Лазарева Н.В. - Л. Госхимиздат, 1954 г.</p>
13	Меры первой помощи пострадавшим от воздействия поражающих факторов при аварии	<p>При отравлении парами нефти пострадавшего надлежит вывести (или вынести) на свежий воздух и освободить от стесняющей одежды (расстегнуть ворот, пояс). В холодное время года пострадавшего не выносят на свежий воздух, а переводят в</p>	<p>Вредные вещества в промышленности. Часть I. Органические вещества. Справочник для химиков, инженеров и врачей (издание 3-е, переработанное и дополненное) / под общей ред. Лазарева</p>

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
		<p>теплое, хорошо вентилируемое помещение.</p> <p>При потере сознания, при остановке или ослаблении дыхания до прибытия врача необходимо делать искусственное дыхание. Когда пострадавший придет в сознание, напоить его горячим крепким чаем и немедленно вызвать врача или направить пострадавшего в лечебное учреждение с сопровождающим.</p> <p><u>При попадании нефти на открытые участки тела</u> – немедленно очистить кожный покров, обильно промыть кожу теплой мыльной водой.</p> <p>При попадании нефти на слизистую оболочку глаз - немедленно обильно промыть глаза теплой водой.</p> <p>При ожогах 1-ой степени (покраснение, припухлость и болезненность обожженного участка) – пораженное место смочить 2%-ым раствором марганцовокислого калия или 2%-ым раствором питьевой соды, а затем наложить стерильную повязку.</p> <p>При ожогах 2-ой степени (образование пузырей) – не вскрывать пузыри и не смазывать обожженный участок каким-либо жиром. Место ожога нужно смочить 2%-ым раствором марганцовокислого калия, после чего наложить стерильную сухую повязку.</p> <p>При ожогах 3-ей и 4-ой степени (обугливание пораженного участка с полным нарушением кожного покрова и подкожных тканей) – наложить стерильную повязку и вызвать к месту происшествия врача или направить пострадавшего в лечебное учреждение.</p> <p>При отравлении угарным газом <u>вывести</u> или <u>вынести</u></p>	<p>Н.В. - Л. Госхимиздат, 1954 г.</p> <p>Тихвинская М.Ю., Волынский В.Е. Практикум по химической технологии – Москва, 1984 г.</p>

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
		пострадавшего из загазованной среды на чистый воздух, освободить от стесняющей и затрудняющей дыхание одежды. При бессознательном состоянии – сделать искусственное дыхание.	
Попутный нефтяной газ			
1	Наименование вещества:	Смесь предельных углеводородов Попутный нефтяной газ	Справочник химика, т.2, М. 1951 под ред. Б.П. Никольского
2	Вид	Бесцветный газ	
3	Химическая формула	Сумма предельных углеводородов метанового ряда, этан, пропан, пентан с общей формулой C_nH_{2n+2} и других неуглеводородных компонентов.	
4	Температура кипения при давлении 101 кПа (по метану)	минус 161,58 °С	Пожарная опасность веществ и материалов, применяемых в химической промышленности. Справочник под ред. И В. Рябова, Химия, М., 1970
5	Данные о взрывопожароопасности:	ГГ	ГОСТ 30852.2-2002 ГОСТ 30852.5-2002 ГОСТ 30852.11-2002 ГОСТ 30852.14-2002 ГОСТ 30852.19-2002 ГОСТ 12.1.044-89 Пожарная опасность веществ и материалов, применяемых в химической промышленности. Справочник под ред. И В. Рябова, Химия, М., 1970
5.1	Температура вспышки (по метану)	187,9 °С	
5.2	Температура самовоспламенения (по метану)	537°С	
5.3	Пределы взрываемости (по метану)	5%...15%	
6	Реакционная способность	Химически устойчив по отношению к кислороду воздуха, к сильным кислотам, щелочам и их растворам. Вступает в реакции замещения с галогенами.	
7	Запах	Специфический. Порог осязательности запаха сероводорода составляет 0,014-0,03 мг/м ³ .	Справочник химика, т.2, М. 1951 под ред. Б.П. Никольского
8	Коррозионная активность	Коррозионно инертен.	
9	Меры предосторожности	Постоянный контроль за	
			Вредные вещества в

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
		<p>целостностью и герметичность технологического оборудования и трубопроводов (профилактические осмотры, диагностика, дефектоскопия и др.), контроль антикоррозионных покрытий полостей оборудования и стенок трубопроводов и обеспечение своевременного их технологического обслуживания и ремонта с обновлением всех элементов по мере износа и структурного изменения металла.</p> <p>Контроль состояния воздушной среды, обеспечение надежной и эффективной вентиляции в помещениях, в которых обращаются взрывопожароопасные вещества.</p> <p>Исключение возникновения источников зажигания (система защитного заземления (зануления), молниезащита зданий и сооружений, применение электрооборудования, электрических сетей и искусственного освещения во взрывобезопасном исполнении, использование инструмента, не дающего при ударе искру, и спецодежды, не способной накапливать заряды статического электричества).</p> <p>Соблюдение правил личной гигиены, содержание в порядке и исправности средств индивидуальной защиты и средств пожаротушения.</p>	<p>промышленности.</p> <p>Справочник для химиков, инженеров и врачей, под ред. Н.В. Лазарева, Х, Л, 1976. т.2</p>
10	Воздействие на людей и окружающую среду, в том числе от поражающих факторов аварий	<p>Предельные углеводороды являются сильнейшими наркотиками. С увеличением числа атомов углерода их наркотическая сила растет, зато ослабляется ничтожной растворимостью в воде и крови, поэтому относятся к малоопасным веществам. Главная опасность газа связана с</p>	<p>Вредные вещества в промышленности.</p> <p>Справочник для химиков, инженеров и врачей, под ред. Н.В. Лазарева, Х, Л, 1976. т.2</p>

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации	
		<p>удушьем при недостатке кислорода.</p> <p>Воздействие поражающих факторов при взрыве газовоздушных смесей на людей – поражение ударной волной и получение травм различной тяжести.</p> <p>Загрязнение атмосферы обусловлено аварийными выбросами и утечками нефтяного газа. Взаимодействие предельных углеводородов, входящих в состав попутного нефтяного газа, окислов азота и ультрафиолетового излучения приводит к фотохимическому загрязнению атмосферы и повреждению растительности.</p>		
11	Средства защиты	<p>Для защиты органов дыхания в зоне с высокой концентрацией: изолирующие кислородные приборы, шланговые изолирующие противогазы. Спецодежда и спецобувь, не дающая искр.</p>	<p>Вредные вещества в промышленности. Справочник для химиков, инженеров и врачей, под ред. Н.В. Лазарева, X, Л, 1976. т.2</p>	
12	Методы перевода вещества в безвредное состояние	<p>При загазованности в помещении - рассеивание путем проветривания или включения системы вентиляции, в т.ч. аварийной вентиляции</p>		
13	Меры первой помощи пострадавшим от воздействия поражающих факторов при аварии	<p><u>При отравлении углеводородным газом</u> пострадавшего <u>надлежит вывести (или вынести) на свежий воздух и освободить от стесняющей одежды (расстегнуть ворот, пояс).</u> В холодное время года пострадавшего не выносят на свежий воздух, а переводят в теплое, хорошо вентилируемое помещение.</p> <p>При потере сознания, при остановке или ослаблении дыхания до прибытия врача необходимо делать искусственное дыхание. Когда пострадавший придет в сознание, напоить его горячим крепким чаем и немедленно</p>	<p>Вредные вещества в промышленности. Справочник для химиков, инженеров и врачей, под ред. Н.В. Лазарева, X, Л, 1976. т.2</p>	
<i>Книга 1. Проект планировки территории.</i>		<i>Основная часть</i>		<i>Лист</i> 42

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
		<p>вызвать врача или направить пострадавшего в лечебное учреждение с сопровождающим.</p> <p>При ожогах 1-ой степени (покраснение, припухлость и болезненность обожженного участка) – пораженное место смочить 2%-ым раствором марганцовокислого калия или 2%-ым раствором питьевой соды, а затем наложить стерильную повязку.</p> <p>При ожогах 2-ой степени (образование пузырей) – не вскрывать пузыри и не смазывать обожженный участок каким-либо жиром. Место ожога нужно смочить 2%-ым раствором марганцовокислого калия, после чего наложить стерильную сухую повязку.</p> <p>При ожогах 3-ей и 4-ой степени (обугливание пораженного участка с полным нарушением кожного покрова и подкожных тканей) – наложить стерильную повязку и вызвать к месту происшествия врача или направить пострадавшего в лечебное учреждение.</p> <p><u>При отравлении угарным газом</u> вывести или вынести пострадавшего из загазованной среды на чистый воздух, освободить от стесняющей и затрудняющей дыхание одежды. При бессознательном состоянии – сделать искусственное дыхание.</p>	

Таблица 2 – Характеристика метана

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
1	Название вещества химическое	Метан, природный газ	Справочник «Пожаровзрывоопасность веществ и материалов и средства их тушения» под ред. А.Н.Баратова, т.1, 1990г.
2	Химическая формула	CH_4 I H-C-H I H	Справочник «Пожаровзрывоопасность веществ и материалов и средства их тушения» под ред. А.Н.Баратова, т.1, 1990г.
3	Физические свойства: - молекулярный вес, кг/моль; - температура кипения, °С (при давлении 101 кПа); - плотность при 20°С, кг/м ³	16,04 Минус 161,58 0,7168	Справочник «Пожаровзрывоопасность веществ и материалов и средства их тушения» под ред. А.Н.Баратова, т.1, 1990г.
4	Взрывоопасность: - ПДК в воздухе рабочей зоны; - ПДК в атмосферном воздухе; - летальная токсодоза Lctso; - пороговая токсодоза Pctso; Температура самовоспламенения	300 мг/м ³ (пары) 50 мг/м ³ 1150 мг/л (экспозиция 2ч.) 900 мг/л (экспозиция 2ч.) 537°С	Справочник «Пожаровзрывоопасность веществ и материалов и средства их тушения» под ред. А.Н. Баратова, т.1, 1990г.
5	Токсическая опасность	4 класс	Справочник «Пожаровзрывоопасность веществ и материалов и средства их тушения» под ред. А.Н. Баратова, т.1, 1990г.
6	Реакционная способность	При обычной температуре химически инертен, при высоких температурах сгорает полностью, образуя CO ₂ и H ₂ O. Горит бесцветным пламенем, при неполном сгорании или каталитическом окислении образует метанол, формальдегид, ацетилен. При разложении	Справочник химика. Т.З., М.Наука,1985г.

		электрической дуге реагирует с азотом, образуя HCN. Растворимость в воде – 0,5563%, в спирте 52% (масс.)	
7	Запах	Без запаха, запах придает одорант	Справочник химика. Т.3., М.Наука, 1985г.
8	Коррозионная активность	До 0,1 мм/год	Справочник химика. Т.3., М.Наука, 1985г.
9	Меры предосторожности	Регулярный контроль содержания метана в воздухе, в случае повышения концентрации – немедленное удаление работающих и проветривание	Вредные вещества в промышленности. Справочник для химиков, инженеров и врачей. Под общей редакцией Н.В. Лазарева. Изд. «Химия», Л., 1977г.
10	Воздействие на людей и окружающую среду	Обладает слабым наркотическим действием. Метан способствует увеличению парникового эффекта и уменьшению озонового слоя	Вредные вещества в промышленности. Справочник для химиков, инженеров и врачей. Под общей редакцией Н.В. Лазарева. Изд. «Химия», Л., 1977г.
11	Средства защиты	Изолирующий респиратор типа «Урал-1М», РКК-2м, Р-12м, РКК-1, КИП-5, СК-4; защитное действие респираторов 3-4.5 часа. Для выхода из опасной атмосферы – фильтрующие и изолирующие самоспасатели СП-55м, СК-5.	Вредные вещества в промышленности. Справочник для химиков, инженеров и врачей. Под общей редакцией Н.В. Лазарева. Изд. «Химия», Л., 1977г.
12	Меры первой помощи пострадавшим от воздействия вещества	Удалить пострадавшего из вредной атмосферы, освободить от стесняющей одежды, согреть тело, положить с приподнятыми ногами, оберегать от простуды. При нарушении дыхания чередовать кислород с карбогеном (через каждые 15 минут). При отсутствии дыхания немедленно (до прибытия врача) начать	Вредные вещества в промышленности. Справочник для химиков, инженеров и врачей. Под общей редакцией Н.В. Лазарева. Изд. «Химия», Л., 1977г.

		искусственное дыхание (предварительно освободив полости рта и дыхательные пути от слизи и рвотных масс). Искусственное дыхание не прекращать до появления спонтанного дыхания. При отравлении, даже в случае хорошего самочувствия – госпитализация.	
--	--	--	--

Таблица 3 – Характеристика этана

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
1	Название вещества химическое	Этан	Справочник «Пожаровзрывоопасность веществ и материалов и средства их тушения» под ред. А.Н. Баратова, т.1, 1990г.
2	Вид	Газ	
3	Химическая формула	C_2H_6	Справочник «Пожаровзрывоопасность веществ и материалов и средства их тушения» под ред. А.Н. Баратова, т.1, 1990г.
4	Физические свойства: - молярная масса; - температура кипения, °С; - плотность при 20°С, г/см ³	30,07 Минус 88,63 0,001342	Справочник «Пожаровзрывоопасность веществ и материалов и средства их тушения» под ред. А.Н. Баратова, т.1, 1990г.
5	Взрывоопасность: - температура вспышки; -температура воспламенения; -температура самовоспламенения	152 152 472	Справочник «Пожаровзрывоопасность веществ и материалов и средства их тушения» под ред. А.Н. Баратова, т.1, 1990г.
6	Токсическая опасность	4 класс	Справочник «Пожаровзрывоопасность веществ и материалов и средства их тушения» под ред. А.Н. Баратова, т.1, 1990г.
7	Реакционная способность	Наиболее характерны реакции замещения водорода галогенами, проходящие по свободному	Справочник химика. Т.3., М.Наука, 1985г.

		радикальному механизму	
8	Запах	Без запаха	Справочник химика. Т.3., М.Наука, 1985г.
9	Меры предосторожности	Регулярный контроль содержания этана в воздухе, в случае повышения концентрации – немедленное удаление работающих и проветривание	Вредные вещества в промышленности. Справочник для химиков, инженеров и врачей. Под общей редакцией Н.В. Лазарева. Изд. «Химия», Л., 1977г.
10	Средства защиты	Необходимо использовать шланговые изолирующие противогазы с принудительной подачей чистого воздуха, фильтрующие противогазы марки БКФ	Вредные вещества в промышленности. Справочник для химиков, инженеров и врачей. Под общей редакцией Н.В. Лазарева. Изд. «Химия», Л., 1977г.
11	Информация о воздействии	Головная боль, возбуждение, тошнота, сужение зрачков, замедление пульса, слюноотделение, снижение кровяного давления	Вредные вещества в промышленности. Справочник для химиков, инженеров и врачей. Под общей редакцией Н.В. Лазарева. Изд. «Химия», Л., 1977г.
12	Меры первой помощи пострадавшим от воздействия вещества	Вывести или вынести пострадавшего из загазованной зоны, предварительно одев на себя и пострадавшего СИЗ. Расстегнуть стесняющую одежду, в зимнее время занести в теплое помещение. Уложить на твердую поверхность, подложив под лопатки валик из одежды. Произвести искусственную вентиляцию легких. При появлении признаков самостоятельного дыхания продолжить ИВЛ до тех пор, пока число самостоятельных дыханий не будет соответствовать 12-15 раз в минуту. Можно	Вредные вещества в промышленности. Справочник для химиков, инженеров и врачей. Под общей редакцией Н.В. Лазарева. Изд. «Химия», Л., 1977г.

		будет дать выпить пострадавшему жидкость в виде горячего чая, молока, слабощелочную воду. Промыть при необходимости глаза пострадавшему 1 -2% раствором питьевой соды или раствором крепкого чая. Обратиться за мед. помощью.	
--	--	---	--

Таблица 4 – Характеристика сероводорода

№ п/п	Наименование параметра	Параметр	Источник информации
1	Название вещества химическое	Сероводород Водород сернистый Сероводородная кислота	Справочник «Пожаровзрывоопасность веществ и материалов и средства их тушения» под ред. А.Н. Баратова, т.1, 1990г.
	Вид	Газ	Справочник «Пожаровзрывоопасность веществ и материалов и средства их тушения» под ред. А.Н. Баратова, т.1, 1990г
	Химическая формула	H ₂ S	Справочник «Пожаровзрывоопасность веществ и материалов и средства их тушения» под ред. А.Н. Баратова, т.1, 1990г.
	Физические свойства: - молярная масса; - температура кипения, °С; - плотность вещества, г/см ³	34.082 82.30 1.5392	Справочник «Пожаровзрывоопасность веществ и материалов и средства их тушения» под ред. А.Н. Баратова, т.1, 1990г.
	Взрывоопасность: - пределы взрываемости, объем % в воздухе; -температура самовоспламенения, °С; - ПДК, мг/м ³	4-45 300 10	Справочник «Пожаровзрывоопасность веществ и материалов и средства их тушения» под ред. А.Н. Баратова, т.1, 1990г.
	Токсическая опасность	2 класс	Справочник «Пожаровзрывоопасность веществ и материалов и средства их тушения» под ред. А.Н. Баратова, т.1, 1990г.

Реакционная способность	Токсически неустойчив (при температурах больше 400 °С разлагается на простые вещества – S и H ₂). Сильный восстановитель. На воздухе он горит синим пламенем. Сероводород реагирует также со многими другими окислителями, при его окислении в растворах образуется свободная сера или SO ₂₋₄	Справочник химика. Т.3., М.Наука,1985г.
Запах	Неприятный запах тухлых яиц	Справочник химика. Т.3., М.Наука,1985г.
Коррозионное воздействие	Коррозивен	Справочник химика. Т.3., М.Наука,1985г.
Меры предосторожности	Все производственные помещения должны быть оборудованы приточно-вытяжной вентиляцией. Регулярный контроль содержания сероводорода в воздухе	Вредные вещества в промышленности. Справочник для химиков, инженеров и врачей. Под общей редакцией Н.В. Лазарева. Изд. «Химия», Л., 1977г.
Воздействие на людей и окружающую среду	Уже 1% H ₂ S в воздухе быстро вызывает тяжелое отравление. При вдыхании сероводорода в значительных концентрациях может мгновенно наступить обморочное состояние или смерть от паралича дыхания (если пострадавший не был своевременно вынесен из отравленной атмосферы). Первым симптомом острого отравления служит потеря обоняния. В дальнейшем появляются головная боль, головокружение и тошнота. Иногда через некоторое время наступают внезапные обмороки. В атмосфере сероводород при	Вредные вещества в промышленности. Справочник для химиков, инженеров и врачей. Под общей редакцией Н.В. Лазарева. Изд. «Химия», Л., 1977г.

		<p>взаимодействии с другими загрязнителями подвергается медленному окислению до серного ангидрида, который взаимодействует с парами воды и образует капельки серной кислоты. Листовые пластинки растений обычно бывают густо усеяны мелкими некротическими пятнами, образовавшимися в местах оседания капель серной к-ты. При 1,4-4,2мг/л и выше животные погибают через несколько минут.</p>	
	Средства защиты	<p>Использование фильтрующих противогазов, использование марлевых салфеток для протирания глаз. Спецодежда</p>	<p>Вредные вещества в промышленности. Справочник для химиков, инженеров и врачей. Под общей редакцией Н.В. Лазарева. Изд. «Химия», Л., 1977г.</p>
	Методы перевода вещества в безвредное состояние	<p>Проветривание помещения</p>	<p>Вредные вещества в промышленности. Справочник для химиков, инженеров и врачей. Под общей редакцией Н.В. Лазарева. Изд. «Химия», Л., 1977г.</p>
	Меры первой помощи пострадавшим от воздействия вещества	<p>Вынести пострадавшего на свежий воздух, при необходимости сделать искусственное дыхание</p>	<p>Вредные вещества в промышленности. Справочник для химиков, инженеров и врачей. Под общей редакцией Н.В. Лазарева. Изд. «Химия», Л., 1977г.</p>

Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне

Решения по обеспечению взрывопожаробезопасности.

В целях обеспечения взрывопожарной безопасности, предусмотрен комплекс мероприятий, включающий в себя:

- принятие планировочных решений генерального плана с учетом санитарно-гигиенических и противопожарных требований, подхода и размещения инженерных сетей;

- размещение сооружений с учетом категории по взрывопожароопасности, с обеспечением необходимых по нормам разрывов;

- герметизация системы;

- применение оборудования, обеспечивающего надежную работу в течение их расчетного срока службы, с учетом заданных условий эксплуатации (расчетное давление, минимальная и максимальная расчетная температура), состава и характера среды (коррозионная активность, взрывоопасность, токсичность и др.) и влияния окружающей среды;

- проектируемые сооружения оснащаются системой автоматизации и телемеханизации.

Расстояния между зданиями, сооружениями и наружными установками приняты в соответствии с требованиями противопожарных норм и правил:

- ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений»;

- СП 18.13330.2011 «Генеральные планы промышленных предприятий. Актуализированная редакция. СНиП II-89-80*»;

- СП 231.1311500.2015 «Обустройство нефтяных и газовых месторождений. Требования пожарной безопасности»;

- Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (с изменениями № 1 от 12.01.2015 года).

Решения по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов

Проектные решения, направленные на предотвращение несанкционированного доступа на объекты физических лиц, транспортных средств и грузов соответствуют требованиям нормативно-правовых документов:

Федеральный закон от 21.07.97 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

Федеральный закон от 21.07.2011г. №256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»;

Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору. «Об утверждении и введении в действие Общих требований по обеспечению антитеррористической защищенности опасных производственных объектов». №186 от 31.03.08 г.

Приказ Правительства РФ «О некоторых мерах по совершенствованию подготовки проектной документации в части противодействия террористическим актам» №73 от 15.02.11 г.

К проектируемым площадкам предусмотрены подъезды от существующих дорог.

Несанкционированное проникновение на территорию опасного производственного объекта может вызвать развитие аварийных ситуаций (взрывы, пожары, человеческие жертвы). Для предотвращения несанкционированного доступа посторонних лиц к проектируемым объектам, с целью нарушения технологического режима эксплуатации предусмотрена система обеспечения охраны.

Охрана проектируемого объекта будет осуществляться собственными силами в режиме круглосуточного наблюдения.

Задача охранной службы заключается в том, чтобы обеспечить надежную охрану и оборону объекта, не допустить проникновения на его территорию посторонних, обеспечить сохранность имущества, находящегося на объекте, предотвратить возможные террористические и диверсионные акты.

Система обеспечения охраны объектов площадки осуществляется при помощи инженерно-технических средств и организационных мероприятий:

- контроля доступа (пропускного режима);
- внутриобъектового режима;
- ограждения;
- системы охранного видеонаблюдения.

- охранного освещения;
- пожарной сигнализации;
- охраной сигнализации;
- оперативной связи;
- оповещения;
- организационных мероприятий.

В случае возникновения внештатной ситуации для связи с органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, МВД России, ФСБ России, медицинскими учреждениями будут использованы существующие каналы связи.

Несанкционированное вмешательство в технологический процесс может создать аварийную ситуацию, способную вызвать загрязнение окружающей среды, отравление людей, повлиять на снижение производительности, остановку производства, создать чрезвычайную ситуацию.

Принятые решения по системам контроля и регулирования технологических процессов, автоматического управления, сигнализации предаварийных и аварийных ситуаций обеспечивают необходимое быстроедействие и точность поддержания технологических параметров, надежность и безопасность технологических процессов.

Уровень автоматизации технологических объектов определяется требованием безопасности для взрывопожароопасных производств, характеристиками обрабатываемых в технологическом процессе газов и жидкостей, непрерывность технологического процесса, а также требованиями действующих нормативных документов.

Программное обеспечение АСУ ТП предусматривает регламентирование доступа к базам данных и информационным массивам, защиту информации от несанкционированного доступа и вмешательства в технологический процесс.

Охрана объекта осуществляется путем патрулирования мобильными группами.

Мероприятия по контролю радиационной, химической обстановки, обнаружению взрывоопасных концентраций; обнаружению предметов, снаряженных химически опасными, взрывоопасными и радиационными веществами; мониторингу стационарными автоматизированными системами состояния систем инженерно-технического обеспечения, строительных конструкций зданий (сооружений) проектируемого объекта, мониторингу технологических процессов, соответствующих функциональному назначению зданий и сооружений, опасных природных процессов и явлений

Ведомственный контроль радиационной обстановки на проектируемом объекте рекомендуется осуществлять силами специализированной организации, привлекаемой на договорной основе.

Организацию режимных наблюдений за радиационным фоном следует рассматривать как первоочередное мероприятие.

Контроль фактического состояния радиационного фона позволит своевременно выявить изменения (отклонения от допустимых уровней) фона и принять соответствующие меры.

При превращении замеренного значения дозы внешнего излучения выше фонового значения, необходимо для определения источника излучения провести спектрометрический анализ проб на содержание радионуклидов в специальной радиометрической лаборатории, имеющей лицензию на проведение вышеуказанных работ.

Для обеспечения безопасных условий работы обслуживающего персонала необходимо осуществлять периодический контроль за содержанием вредных веществ в воздушной среде рабочей зоны.

Для контроля состояния воздушной среды при обслуживании площадок скважин, емкостей, предусматривается индивидуальный переносной многокомпонентный газоанализатор ПГ ЭРИС 414 во взрывозащищенном исполнении.

Газоанализатор обеспечивает:

- контроль и индикацию текущей концентрации горючих газов 0–50 % НКПР с помощью встроенного ЖК индикатора;
- различающуюся свето-звуковую предупредительную и аварийную сигнализацию при достижении концентрации горючих газов 10 % и 50 % НКПР с помощью встроенного в прибор светодиодного индикатора и зуммера.

Мероприятия по защите проектируемого объекта и персонала от ЧС техногенного характера, вызванных авариями на рядом расположенных объектах производственного назначения и линейных объектах

Рядом расположенные потенциально опасные объекты отсутствуют. Таким образом, принятия дополнительных мер по защите проектируемого объекта от опасностей, возникающих при авариях на рядом расположенных ПОО и транспортных коммуникациях, не требуется.

Мероприятия по инженерной защите проектируемого объекта от чрезвычайных ситуаций природного характера, вызванных опасными природными процессами и явлениями

Проектные решения зданий и сооружений исключают возможность разрушений или повреждений конструкций, а также ухудшение эксплуатационных свойств конструкций вследствие деформаций.

Необходимая прочность, устойчивость, пространственная неизменяемость блок-модулей определена заводами-изготовителями с учетом расчетного сочетания нагрузок от собственного веса конструкций, снеговой, ветровой, технологической нагрузки, транспортной, нагрузок при монтаже.

Технические решения при проектировании приняты с учетом климатических характеристик района строительства, сейсмической активности, всех нагрузок и воздействий, действующих на сооружения объекта.

Конструкции проектируемых объектов рассчитаны на восприятие нагрузок от ветра и снега, установленных СП 20.13330.2012 «Нагрузки и воздействия» для данного района строительства. При расчете учтен повышенный уровень ответственности проектируемого объекта, в соответствии Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ.

Проектные решения сооружений исключают возможность разрушений или повреждений конструкций, а также ухудшение эксплуатационных свойств конструкций вследствие деформаций.

Данные для расчета конструкций приняты в соответствии со СП 131.13330.2020 «Строительная климатология», СП 20.13330.2016 «Нагрузки и воздействия».

В качестве эксплуатационных нагрузок учтен вес стационарного оборудования, давление газов, жидкостей в емкостях и трубопроводах, температурные воздействия и т.д.

Временные нормативные нагрузки на конструкции приняты по СП 20.13330.2016.

Кроме этого, конструкции рассчитаны на нагрузки, возникающие на любых этапах строительства или монтажа, а также на нагрузки при испытаниях трубопроводов и оборудования.

Для защиты сооружений от прямых ударов молнии, от вторичных её проявлений и от статического электричества технологические трубопроводы и оборудование надежно заземляются.

Решения по созданию и содержанию на проектируемом объекте запасов материальных средств, предназначенных для ликвидации ЧС и их последствий

Во исполнение Федерального закона РФ от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ (с изменениями от 11.06.2021 г.), Федерального закона от 21.12.94 г. № 68-ФЗ (с изменениями и дополнениями), Постановления Правительства РФ от 25.07.20 г. №1119 «О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» на складе эксплуатирующей организации имеется неприкосновенный запас материальных ресурсов для ликвидации аварий и ЧС.

Технические решения по системам оповещения о ЧС (включая локальные системы оповещения в районах размещения потенциально опасных объектов)

Система управления, связи и оповещения разработана в соответствии с требованиями существующей нормативной и законодательной базы, и нацелена на обеспечение оптимального варианта решения задач по предупреждению и ликвидации аварии.

Основными руководящими документами при разработке системы являлись № 68-ФЗ (ред. от 11.06.2021 г.) «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», Постановление Правительства от 30 декабря 2003 г. № 794 (ред. от 26.10.2021 г.) «О единой государственной системе предупреждений и ликвидации чрезвычайных ситуаций», Постановление Правительства от 24 марта 1997 г. № 334 (ред. от 20.09.2017 г.) «О порядке сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

Оповещение работников ООО «РИТЭК» и сервисных организаций об угрозе или возникновении ЧС осуществляет старший сменный диспетчер путем передачи информации по существующей системе оповещения, включая автоматизированную систему оповещения, а также телефонную и радиосвязь.

О произошедших авариях дежурный оператор должен:

- немедленно сообщить об этом руководству и сменному диспетчеру ЦИТС ООО «РИТЭК»;
- отключить поврежденный участок и принять меры по ликвидации аварии в соответствии с планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (ПМЛА);
- проинформировать диспетчера ЦИТС о принятых мерах по ликвидации аварии;
- сделать краткую, но ясную запись о случившемся в сменном (вахтовом) журнале, фиксируя место, сущность, причину аварии, принятые меры.

Диспетчер ЦИТС ООО «РИТЭК» сообщает руководству ООО «РИТЭК» и оповещает отдел ПБ, ОТ и ОС ООО «РИТЭК».

Диспетчер ЦИТС ООО «РИТЭК» сообщает о ЧС:

- в контролирующие органы об авариях;
- в территориальное Управление Ростехнадзора об авариях, последствиями которых являются: несчастные случаи и гибель людей, взрывы и пожары, аварии 1 и 2 категории, не повлекшие за собой несчастных случаев.
- в территориальные органы Роспотребнадзора о случаях попадания нефти в реки и водоемы, а при загрязнении рек и водоемов рыбо-хозяйственного назначения – в инспекцию рыбоохраны.
- в местные органы ФСБ об авариях, последствиями которых являются несчастные случаи и гибель людей, взрывы и пожары, а также, если имеются основания предполагать вероятность умышленной организации аварии.

Сообщение об аварийных разливах нефти и нефтепродуктов в территориальные органы должно содержать следующие сведения:

- дата, время и место разлива нефти и нефтепродуктов;
- источник загрязнения;
- причин разлива нефти и нефтепродуктов;
- вид и ориентировочное количество пролитых нефти и нефтепродуктов;
- площадь загрязнения;
- назначение и вид использования загрязненной территории (акватории);
- гидрометеорологическая обстановка;
- попадание или угроза попадания в поверхностные или подземные воды;
- для промышленных площадок: попадание или угроза попадания на сопредельные территории;
- для акватории: скорость распространения и направление дрейфа пятна нефти и нефтепродуктов, вероятность загрязнения береговой линии;
- возможность или невозможность ликвидации загрязнения собственными силами в сроки, предусмотренные планов ПЛАРН;
- принятые меры;
- дополнительная информация о разливе и ходе его ликвидации.

Оповещение работников ООО «РИТЭК» и сервисных организаций об угрозе или возникновении ЧС осуществляет старший сменный диспетчер путем передачи информации по существующей системе оповещения, включая автоматизированную систему оповещения, а также телефонную и радиосвязь.

Схемы распространения оперативной информации о происшествиях, авариях и чрезвычайных ситуациях на производственных объектах ООО «РИТЭК» представлены в приложении К.

Мероприятия по обеспечению противоаварийной устойчивости пунктов и систем управления производственным процессом, обеспечению гарантированной, устойчивой радиосвязи и проводной связи при ЧС и их ликвидации, разработанных с учетом требований

ГОСТ Р 53111

Мероприятия по обеспечению эвакуации населения (персонала проектируемого объекта) при чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера данным проектом не предусмотрены.

Проектируемые сооружения находятся на открытой местности, препятствий для выхода из зон действия поражающих факторов нет.

Присутствие работников на объектах не постоянное.

Проведение профилактических и ремонтных работ технологического оборудования наружных установок осуществляется обслуживающим персоналом, периодически выезжающим на установки на специализированном транспорте, в котором имеются места для обогрева рабочих, смены одежды, охлаждения, сушки одежды и обуви и т.д.

Место базирования работников в зоны действия поражающих факторов не попадает.

Мероприятия по обеспечению эвакуации населения (персонала проектируемого объекта) при ЧС природного и техногенного характера, мероприятия по обеспечению беспрепятственного ввода и передвижения на территории проектируемого объекта аварийно-спасательных сил для ликвидации ЧС

Эвакуация населения силами ООО «РИТЭК» не проводится.

В случае ЧС природного и техногенного характера эвакуация персонала с территории объекта осуществляется автотранспортом по существующим дорогам и вдольтрассовым проездам.

Беспрепятственная эвакуация людей обеспечивается нормативной шириной путей эвакуации. Эвакуация людей и ввод средств ликвидации аварии по возможности производится по не препятствующим друг другу путям.

Для обеспечения транспортной связи проектом предусмотрен подъезд с разворотными площадками к проектируемому объекту.

Все подъезды предусматриваются от существующих автодорог.

Технологические проезды и подъезды одновременно являются пожарными проездами и путями эвакуации.

Способ размещения объекта, его относительно небольшие размеры по площади позволяет обеспечить ввод сил и средств ликвидации аварии на наиболее удобном направлении, а также обеспечить быстрый маневр силами и средствами на любое угрожаемое направление.

Планировочные решения предусматривают беспрепятственный ввод спецтехники в случае пожара, которая обеспечивается:

- расположением площадок и оборудования, не препятствующим перемещению людей и спецтехники;
- соблюдением противопожарных разрывов.

Сведения об отнесении проектируемого объекта к категории по гражданской обороне

Перечень мероприятий ГО в Российской Федерации разрабатываются с учетом категорий организаций по гражданской обороне.

Отнесение организаций к категориям по ГО осуществляется в порядке, определяемом постановлением Правительства Российской Федерации от 16.08.2016 г. № 804 «Об утверждении Правил отнесения организаций к категориям по гражданской обороне в зависимости от роли в экономике государства или влияния на безопасность населения».

Объект ООО «РИТЭК» категории по ГО не имеет. Территория МО Новомалыклинский район Ульяновской области, на которой располагается проектируемый объект, не относится к группе по ГО.

Объект ООО «РИТЭК» категории по ГО не имеет. Территория Кошкинского района Самарской области, на которой располагается проектируемый объект, не относится к группе по ГО.

Проектируемый объект прекращает свою деятельность в военное время.

Объект не имеет мобилизационного задания. Обременений местных и региональных органов исполнительной власти на особый период также не имеет.

Характер производства работ не предполагает возможности переноса деятельности в военное время в другое место.

**Сведения об удалении проектируемого объекта от городов,
отнесенных к группам по гражданской обороне и объектов особой
важности по гражданской обороне**

В соответствии с СП165.1325800.2014 Актуализированная редакция СНиП 2.01.51-90 обоснование удаления объекта строительства от организаций, отнесенных к категориям по ГО, и территориям, отнесенным к группам по ГО, выполняется для групп новых промышленных предприятий, аэропортов, радиоцентров и других объектов, перечисленных в п.п. 5.12 СП 165.1325800.2014.

Ближайший город, категорированный по ГО –г. Димитровград – 32 (1-я категория по ГО).

Удаление проектируемого объекта от городов, отнесенных к группам по гражданской обороне, и объектов особой важности по гражданской обороне не требуется.

**Сведения о продолжении функционирования проектируемого
объекта в военное время или прекращении, или переносе
деятельности объекта в другое место, а также о перепрофилировании
проектируемого производства на выпуск иной продукции**

В военное время проектируемый объект прекращает свою деятельность.

Проектируемый объект не имеет мобилизационного задания. Обременений местных и региональных органов исполнительной власти на особый период также не имеет.

Проектируемый объект является стационарным. Характер производства не предполагает возможности переноса его деятельности в военное время в другое место. Демонтаж сооружений и оборудования в особый период в короткие сроки технически неосуществим и экономически нецелесообразен.

Сведения о численности наибольшей работающей смены проектируемого объекта в военное время, а также численности дежурного и линейного персонала проектируемого объекта, обеспечивающего жизнедеятельность городов, отнесенных к группам по гражданской обороне, и объектов особой важности в военное время

Проектируемый объект не имеет мобилизационное задание, прекращает свою деятельность в военное время и весь персонал отпускается. Соответственно численность наибольшей работающей смены не рассчитывается.

Проектируемый объект не является объектом, обеспечивающим жизнедеятельность категорированных городов и объектов особой важности в военное время, в связи с чем, численность дежурного и линейного персонала для обеспечения его жизнедеятельности не рассчитывается.

Сведения о соответствии степени огнестойкости проектируемых зданий (сооружений) требованиям, предъявляемым к зданиям (сооружениям) объектов, отнесенных к категориям по гражданской обороне

Степень огнестойкости в зависимости от категории по ГО не нормируется.

**Решения по управлению гражданской обороной проектируемого
объекта, системам оповещения персонала об опасностях,
возникающих при ведении военных действий или вследствие этих
действий**

Организация и осуществление оповещения проводится в соответствии с «Положением о системах оповещения населения» (введено в действие совместным приказом МЧС России, министерства информационных технологий и связи РФ, министерства культуры и массовых коммуникаций РФ № 422/90/376 от 25.07.2006 г.).

Основной задачей системы оповещения ГО является доведение сигналов и информации оповещения до руководителей и персонала объекта, объектовых сил и служб гражданской обороны.

Для передачи предупредительных сигналов и речевой информации для руководства ООО «РИТЭК» используются следующие виды связи:

- телефонная сеть ООО «РИТЭК» («нефтянка»);
- телефонная сеть ООО «РИТЭК»;
- сеть сотовой связи МТС.

Сбор и обмен информацией при угрозе возникновения и возникновении опасных происшествий, угрозе совершения и совершении актов незаконного вмешательства (далее – сбор информации, информация) осуществляет дежурно-диспетчерская служба (ДДС) территориально-производственного предприятия (операторы автоматизированных рабочих мест (АРМ) производственных объектов, сотрудники охраны, операторы пультов управления в добыче нефти и газа цехов, начальники смен и инженеры центральной инженерно-технологической службы (ЦИТС), а также отдел промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, региональный отдел корпоративной безопасности.

При получении информации оператор АРМ (диспетчер, механик) передает ее оператору пульта управления в добыче нефти и газа цеха.

Сотрудники охраны передают информацию операторам АРМ, операторам пульта управления в добыче нефти и газа цеха цехов.

Оператор пульта управления в добыче нефти и газа цеха передаёт информацию начальнику смены ЦИТС, начальнику и должностным лицам цеха, на пункт управления единой дежурно-диспетчерской службы (ЕДДС) муниципального района и, в части касающейся, на производственные объекты и подрядным организациям.

Диспетчер ЕДДС муниципального района передает информацию должностным лицам муниципального района, направляет на производственный объект подразделения экстренных служб (скорая медицинская помощь, пожарная охрана, полиция, аварийная служба газовой сети, службы реагирования в чрезвычайных ситуациях и «Антитеррор»).

Начальник смены ЦИТС передает информацию начальнику ЦИТС, начальнику отдела промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, начальнику регионального отдела корпоративной безопасности, первому заместителю директора ООО «РИТЭК» по производству, и по их указаниям руководителям структурных подразделений аппарата управления территориально-производственного предприятия.

Первый заместитель директора по производству передает информацию директору территориально-производственного предприятия.

При угрозе возникновения и возникновении опасного происшествия, угрозе совершения и совершении акта незаконного вмешательства в административном здании аппарата управления сотрудник охраны, специалист регионального отдела корпоративной безопасности передает информацию начальнику смены ЦИТС, начальнику регионального отдела корпоративной безопасности.

Начальник смены ЦИТС передает информацию оперативному дежурному администрации муниципального района.

Передачу информации в территориальные органы федеральных органов исполнительной власти осуществляют должностные лица по направлениям деятельности установленным порядком.

Мероприятия по световой и другим видам маскировки проектируемого объекта

Проектируемый объект прекращает свою работу в военное время.

В соответствии с п.10 СП 165.1325800.2014 в организациях, прекращающих свою деятельность в военное время, заблаговременно осуществляются только организационные мероприятия по обеспечению отключения наружного освещения организаций, производственных и вспомогательных зданий, а также организационные мероприятия по подготовке и обеспечению световой маскировки производственных огней при подаче сигнала "Воздушная тревога".

Проектируемый трубопровод проложен подземно, освещение не предусматривается.

Для безопасности эксплуатации объекта и при проведении ремонтных работ обслуживающим персоналом в ночное время предполагается использование переносных фонарей и светильников.

В аварийном режиме, для временного освещения технологических площадок, предусматриваются переносные световые приборы с аккумуляторными батареями в исполнении для использования во взрывоопасных зонах.

Типы светильников и род проводки соответствуют условиям среды, назначению и характеру производимых работ. Переносные световые приборы применяются с энергосберегающими лампами и высоким коэффициентом мощности.

Таким образом, мероприятия по световой и другим видам маскировки проектируемого объекта в данной проектной документации не разрабатываются.

**Проектные решения по повышению устойчивости работы
источников водоснабжения и их защите от радиоактивных и
отравляющих веществ**

Согласно заданию на проектирование, технических требований на проектирование и ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений» - для территории площадки СП «Овражное» производственное, противопожарное и хозяйственно-питьевое водоснабжение не предусматривается.

**Обоснование введения режимов радиационной защиты на
территории проектируемого объекта, подвергшейся радиоактивному
загрязнению (заражению)**

В соответствии с СП 165.1325800.2014 проектируемый объект не попадает в зону возможного радиоактивного загрязнения (заражения). Следовательно, режим радиационной защиты на территории проектируемого объекта не предусмотрен.

**Решения по обеспечению безаварийной остановки технологических
процессов**

Проектируемый объект прекращает свою работу в военное время.

Остановка проектируемого объекта в целом или отдельных его составляющих заключается в выводе из эксплуатации основных средств производства. Остановка предусмотрена без нарушения правил техники безопасности и без создания условий, способствующих появлению факторов поражения. Безаварийная остановка работающего оборудования обеспечивает дальнейшее возобновление производственного процесса без проведения длительных подготовительных работ.

В случае присутствия обслуживающего персонала на проектируемом объекте в момент получения сигнала ГО, безаварийная остановка технологического процесса будет осуществлена без нарушения правил техники безопасности и без создания условий, способствующих появлению факторов поражения.

Остановка технологического процесса добычи нефти производится по письменному разрешению руководства ООО «РИТЭК» в следующем порядке: в журнале распоряжений пишется письменное распоряжение, в распоряжении указывается причина, длительность, порядок остановки и лица, ответственные за безаварийную остановку.

Ответственное лицо назначается руководством ООО «РИТЭК». Все действия по остановке согласуются с руководством ООО «РИТЭК».

Управление производством на лицензионном участке осуществляется через инженерные службы управления (ИСУ), которые являются органом оперативного управления бригад ЦДНГ в случае возникновения аварийных разливов нефти.

Операции по последующему пуску технологических процессов проводятся в порядке, обратном процессу безаварийной остановки.