



Приложение № \_\_\_\_\_  
к распоряжению  
Министерства имущественных  
отношений и архитектуры  
Ульяновской области  
№ \_\_\_\_\_ от  
« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ г.

## ООО «АЗСТРАСТСТРОЙ»

Свидетельство № 0133.10-2010-6313005093-П-038 от 19 июля 2016 г.

Заказчик – ПАО НК «РуссНефть»

**«Система нефтесбора Варваровского нефтяного  
месторождения» (выкидные линии скв.№№2, 11, 22, 23)**

### ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

**Том 1. Основная часть**

**Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть**

**Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов**

**33960-00-22-1275-ПШТ1**

Изм	№ док.	Подп.	Дата

Взам. инв. №	
Подл. И дата	
Инв. № подл.	



## ООО «АЗСТРАСТСТРОЙ»

Свидетельство № 0133.10-2010-6313005093-П-038 от 19 июля 2016 г.

Заказчик – ПАО НК «РуссНефть»

**«Система нефтесбора Варваровского нефтяного месторождения» (выкидные линии скв.№№2, 11, 22, 23)**

### ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ

**Том 1. Основная часть**

**Раздел 1. Проект планировки территории. Графическая часть**

**Раздел 2. Положение о размещении линейных объектов**

**33960-00-22-1275-ПШТ1**

Директор

П. И. Гугля

Главный инженер проекта






В. А. Кожемякин



Взам. инв. №	
Подл. И. дата	
Инв. № подл.	






## Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
33960-00-22-1275-ППТ1-С	Содержание тома 1	
33960-00-22-1275-ППТ-СП	Состав проектной документации	
	<b>Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»</b>	
33960-00-22-1275-ППТ1-Г.1	Обзорная схема объекта	
33960-00-22-1275-ППТ1-Г.2	Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов	
33960-00-22-1275-ППТ1-ГЧ	<b>Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»</b>	

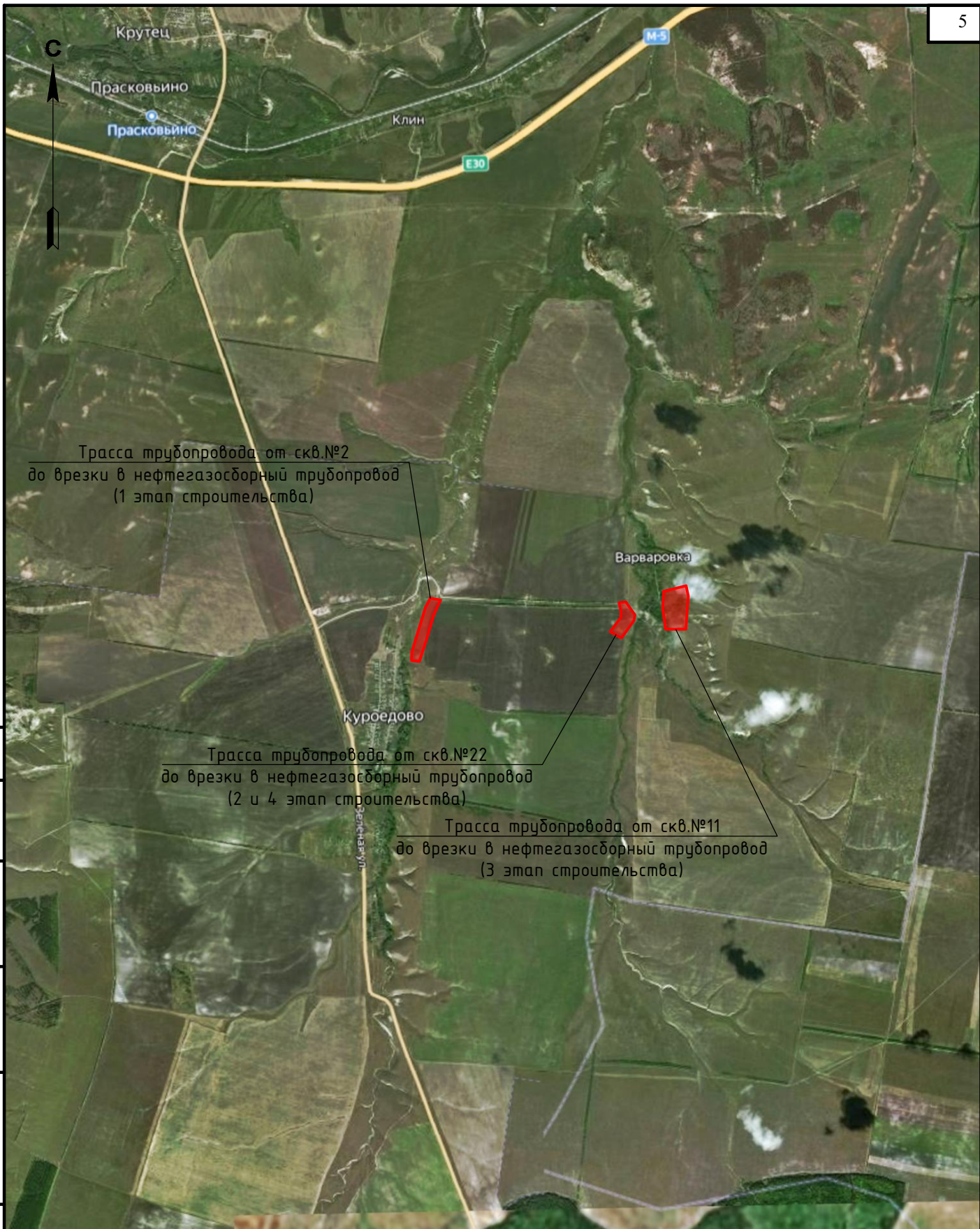
Взам. инв. №	Подп. И дата										
Инв. № подл.								33960-00-22-1275-ППТ1-С			
		Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				
		Разраб.		Ермаков			12.22	Содержание тома 1	Стадия	Лист	Листов
		Проверил		Кожемякин			12.22		П	1	1
		Н.контр.		Мурзина			12.22				
ГИП		Кожемякин			12.22						

## Состав проектной документации

Том	Наименование	Обозначение	Примечание
Том 1	<b>Основная часть</b> Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть» Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	33960-00-22-1275-ППТ1	
Том 2	<b>Материалы по обоснованию</b> Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Графическая часть» Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки территории. Пояснительная записка»	33960-00-22-1275-ППТ2	

Взам. инв. №	Подл. И дата										
Инв. № подл.								33960-00-22-1275-ППТ-СП			
		Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата				
		Разраб.	Ермаков		12.22	Состав проектной документации			Стадия	Лист	Листов
		Проверил	Кожемякин		12.22				П	1	1
		Н.контр.	Мурзина		12.22						
ГИП	Кожемякин		12.22								

**Раздел 1**  
**Проект планировки территории.**  
**Графическая часть**



Трасса трубопровода от скв.№2 до врезки в нефтегазосборный трубопровод (1 этап строительства)

Трасса трубопровода от скв.№22 до врезки в нефтегазосборный трубопровод (2 и 4 этап строительства)

Трасса трубопровода от скв.№11 до врезки в нефтегазосборный трубопровод (3 этап строительства)

Согласовано

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

33960-00-22-1275-ППТ1-Г.1

«Система нефтесбора Варваровского нефтяного месторождения»  
(выкидные линии скв.№ №2, 11, 22, 23)

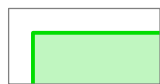
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подпись	Дата
Разраб.		Ермаков		<i>[Signature]</i>	12.22
Проверил		Пилюгин		<i>[Signature]</i>	12.22
Н. контр.		Гутов		<i>[Signature]</i>	12.22

Проект планировки территории

Общая схема объекта

Стадия	Лист	Листов
П	1	1

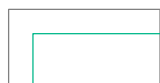




Границы зон планируемого размещения линейного объекта и объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов (совпадает с границей территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)



Граница кадастрового квартала



Граница земельного участка

73:09:031601

Кадастровый номер квартала

73:09:031601:589

Кадастровый номер земельного участка

1

Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Характерные точки границ зон планируемого размещения линейных объектов

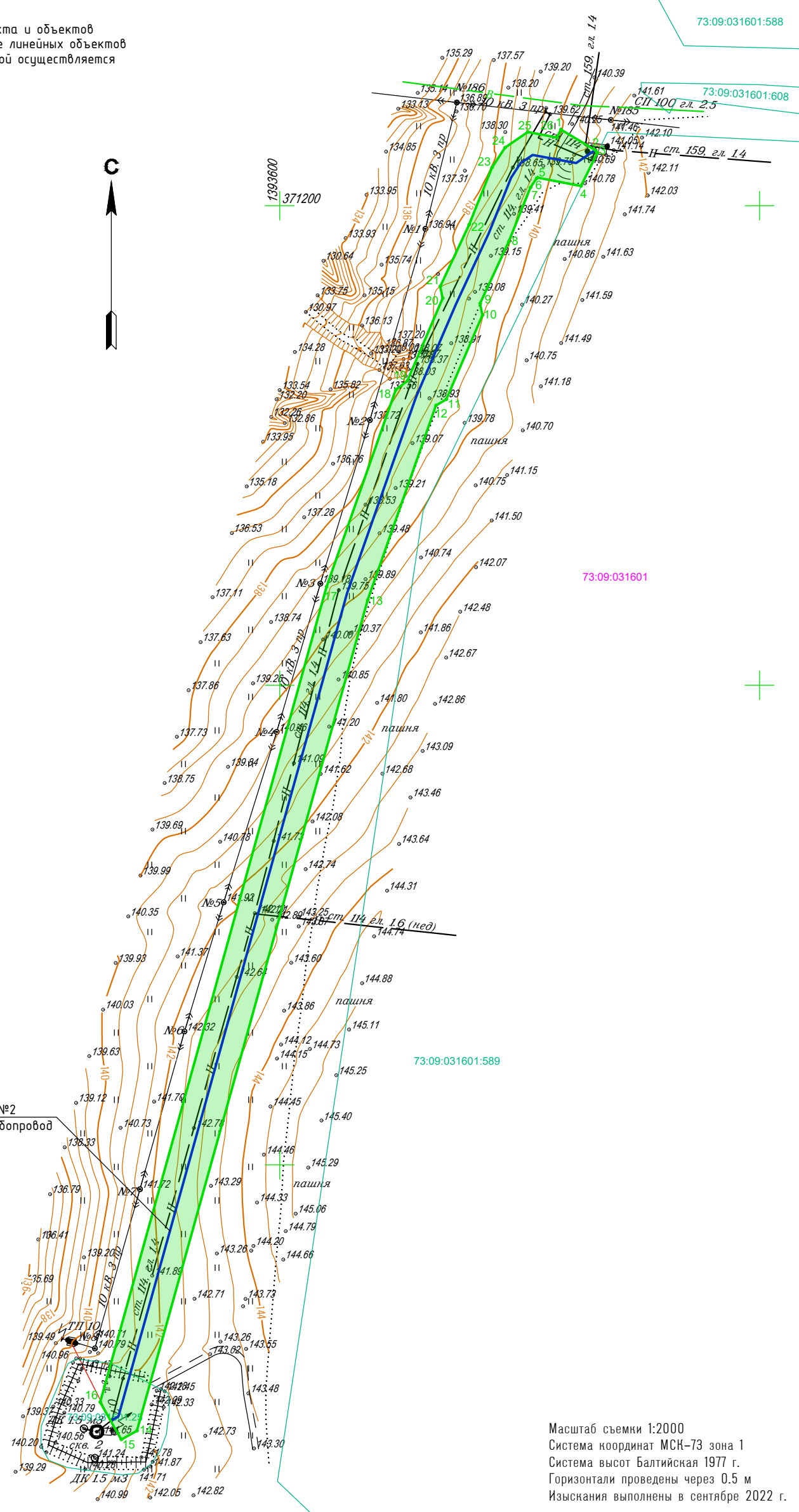
Номер точки	X, м	Y, м
1	371231,76	1393717,21
2	371223,16	1393731,52
3	371221,87	1393732,39
4	371208,21	1393725,58
5	371211,63	1393707,43
6	371211,35	1393707,03
7	371207,49	1393704,51
8	371184,90	1393695,42
9	371159,20	1393683,48
10	371154,31	1393684,51
11	371119,17	1393669,49
12	371116,67	1393665,16
13	371035,57	1393636,68
14	370689,14	1393540,51
15	370685,46	1393534,01
16	370701,11	1393525,16
17	371040,97	1393619,50
18	371123,20	1393648,38
19	371126,89	1393653,22
20	371161,38	1393667,96
21	371166,27	1393666,92
22	371192,05	1393678,90
23	371215,85	1393688,47
24	371224,20	1393693,92
25	371230,69	1393703,43
26	371228,41	1393715,54
27	371198,27	1395517,80
28	371186,15	1395536,59
29	371167,97	1395530,16
30	371129,98	1395538,36
31	371104,70	1395538,77
32	371090,54	1395536,20
33	371086,28	1395527,29
34	371057,39	1395527,76
35	371044,47	1395530,55
36	371039,24	1395530,21
37	371027,95	1395529,46
38	370995,33	1395492,21
39	370963,35	1395476,41
40	370935,40	1395468,90
41	370941,32	1395446,83
42	370952,11	1395424,99
43	370968,25	1395432,97
44	370958,25	1395453,21
45	370957,45	1395456,19
46	370969,74	1395459,49
47	371006,51	1395477,65
48	371037,94	1395513,55
49	371046,89	1395511,62
50	371055,33	1395509,79
51	371087,76	1395509,26
52	371092,02	1395518,17
53	371106,18	1395520,75
54	371127,92	1395520,39
55	371168,03	1395511,73
56	371169,16	1395511,49
57	371178,73	1395514,88
58	371183,14	1395508,04
59	371363,18	1396048,83
60	371345,72	1396053,19
61	371327,47	1395980,22
62	371264,66	1395942,53
63	371242,58	1395939,24
64	371044,58	1395948,86
65	370993,29	1395961,68
66	370993,23	1395943,14
67	371041,94	1395930,97
68	371243,47	1395921,18
69	371270,85	1395925,25
70	371343,13	1395968,62

1393400  
371000

73:09:031601

73:09:031901

Трасса трубопровода от скв.№2 до врезки в нефтегазосборный трубопровод (1 этап строительства)



Масштаб съемки 1:2000  
Система координат МСК-73 зона 1  
Система высот Балтийская 1977 г.  
Горизонтالي проведены через 0.5 м  
Изыскания выполнены в сентябре 2022 г.

1. Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки совпадает с границей зоны планируемого размещения линейного объекта.
2. В пределах границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, отсутствуют линейные объекты, подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения.

Согласовано	
Взам. инв. N	
Подпись и дата	
Инв. N подл.	

33960-00-22-1275-ППТ1-Г.2					
«Система нефтесбора Варваровского нефтяного месторождения» (выкидные линии скв.№ №2, 11, 22, 23)					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№докум.	Подпись	Дата
Разраб.	Ермаков			<i>[Signature]</i>	12.22
Проверил	Пилюгин			<i>[Signature]</i>	12.22
Н. контр.	Гутов			<i>[Signature]</i>	12.22
				Стадия	Лист
				П	1
				Листов	3
Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов					
Формат А3					





8

C

1395800  
3714001390000  
371400Трасса трубопровода от скв. №11  
до врезки в нефтегазосборный трубопровод  
(3 этап строительства)

73:09:031601

73:09:031801

1395800  
371200

73:09:031601

73:09:031601:29

73:09:031601

Масштаб съемки 1:2000  
Система координат МСК-73 зона 1  
Система высот Балтийская 1977 г.  
Горизонталы проведены через 0.5 м  
Изыскания выполнены в сентябре 2022 г.

У С Л О В Н Ы Е   О Б О З Н А Ч Е Н И Я

Границы зон планируемого размещения линейного объекта и объектов капитального строительства, проектируемых в составе линейных объектов (совпадает с границей территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки)

Граница кадастрового квартала

Граница земельного участка

73:09:031601

Кадастровый номер квартала

73:09:031601:589

Кадастровый номер земельного участка

• 1

Номера характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

1. Границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки совпадает с границей зоны планируемого размещения линейного объекта.
2. В пределах границы территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки, отсутствуют линейные объекты, подлежащие реконструкции в связи с изменением их местоположения.

Согласовано

Взам. инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разраб.		Ермаков			12.22
Проверил		Пилюгин			12.22
Н. контр.		Гутов			12.22

33960-00-22-1275-ППТ1-Г.2

«Система нефтесбора Варваровского нефтяного месторождения»  
(выкидные линии скв. № №2, 11, 22, 23)

Проект планировки территории

Стадия	Лист	Листов
П	3	

Чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов

Формат А3

## **Раздел 2**

### **Положение о размещении линейных объектов**



# 1 Введение

Проект планировки территории объекта «Система нефтесбора Варваровского нефтяного месторождения» (выкидные линии скв.№№2, 11, 22, 23) выполнен на основании Генерального плана МО «Сухотерешанское сельское поселение» Николаевского района Ульяновской области, Правил землепользования и застройки МО «Сухотерешанское сельское поселение», в соответствии с требованиями технических регламентов, нормативов градостроительного проектирования, в том числе нормативов градостроительного проектирования Ульяновской области, градостроительных регламентов, с учетом границ территорий объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, границ территорий вновь выявленных объектов культурного наследия, границ зон с особыми условиями использования территорий, границ режимных объектов.

Проект планировки территории разработан согласно требованиям следующих нормативных документов:

1. Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 N 190-ФЗ (ред. от 01.05.2022);
2. Постановления Правительства РФ от 12.05.2017 N 564 (ред. от 02.04.2022) «Об утверждении Положения о составе и содержании документации по планировке территории, предусматривающей размещение одного или нескольких линейных объектов»;
3. Земельного кодекса Российской Федерации от 25.10.2001 N 136-ФЗ (ред. от 14.07.2022);
4. Лесного кодекса Российской Федерации от 04.12.2006 N 200-ФЗ (ред. от 30.12.2021);
5. Водного кодекса Российской Федерации от 03.06.2006 N 74-ФЗ (ред. от 01.05.2022);
6. СП 42.13330.2016. Свод правил. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89\* (утв. Приказом Минстроя России от 30.12.2016 N 1034/пр) (ред. от 31.05.2022);
7. РДС 30-201-98 «Инструкция о порядке проектирования и установления красных линий в городах и других поселениях Российской Федерации»;
8. Федерального закона от 24.07.2007 N 221-ФЗ (ред. от 01.05.2022) «О кадастровой деятельности»;
9. Правил землепользования и застройки МО «Сухотерешанское сельское поселение».

Исходные данные для проектирования были предоставлены Заказчиком.

Основанием для разработки проекта планировки являются:

1. Постановление администрации МО «Сухотерешанское сельское поселение» Николаевского района Ульяновской области от 08.12.2022 г. № 66 «О подготовке документации по проектам планировки и межевания на объект капитального строительства «Система нефтесбора Варваровского нефтяного месторождения» (выкидные линии скв.№№2, 11, 22, 23)», утвержденное исполняющим обязанности Главы администрации МО «Сухотерешанское сельское поселение» Никитиным В. Н.;
2. Задание на проектирование, утвержденное Директором Ульяновского филиала ПАО НК «РуссНефть» А. В. Воросцовым;
3. Договор № 33960-00/22-1275/УФ от 25.08.2022 г. на выполнение работ.
4. Результаты инженерных изысканий, выполненных ООО ПИК «СтройПроектИзыскания» в 2022 г.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	33960-00-22-1275-ППТ1-ТЧ	Лист
Изнв. № подл.	Подп. И дата	Взам. инв. №					



Таблица 2.1 – Характеристика промышленного трубопровода

Наименование трубопровода	Условный диаметр (Ду), мм	Максимальное рабочее давление, МПа	Протяженность трубопровода, м	Класс трубопровода (п. 5.3 284.1325800. 2016)	Категория трубопровода по табл. 2 284.1325800. 2016)
От скв.№2 до врезки в нефтегазосборный трубопровод	60	10,3	872	III	II
От скв.№22 до врезки в нефтегазосборный трубопровод	60	10,3	314,6	III	II
От скв.№11 до врезки в нефтегазосборный трубопровод	60	10,3	433	III	II
От скв.№23 до врезки в стеклопластиковую линию скв.№22	60	10,3	2,4	III	II

Согласно техническим условиям завода-изготовителя труба стеклопластиковая линейная имеет следующее обозначение: ЗСТ Л 10,3-60 А ТУ 2296-001-26757545-2008 (Ду 60 мм).

Надземные участки промышленных трубопроводов на площадке узлов подключения и выполнены из стали 13ХФА, бесшовные по ТУ 1317-006.1-593377520-2003 «Трубы стальные бесшовные нефтегазопроводные повышенной эксплуатационной надёжности для обустройства месторождений ОАО ТНК» имеют сертификат соответствия и разрешены к применению: Труба 89х12-13ХФА- ТУ 1317-006.1-593377520-2003.

### 3 Перечень поселений, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейных объектов

В административном отношении Варваровское месторождение расположено в Николаевском районе в юго-западной части Ульяновской области.

Районный центр Николаевского района – поселок Николаевка.

Ближайшие населенные пункты расположены: с. Куроедово (от 0,2 до 3,3 км юго-западнее проектируемого объекта), д. Варваровка (от 0,1 до 3,6 км северо-восточнее).

Территория планируемого размещения объекта расположена в границах муниципального образования «Сухотерешанское сельское поселение» в пределах кадастровых кварталов с номерами 73:09:031601 и 73:09:031801.

### 4 Сведения о размещении объекта на осваиваемой территории

Зона планируемого размещения объекта: «Система нефтесбора Варваровского нефтяного месторождения» (выкидные линии скв.№№2, 11, 22, 23) расположена в границах следующих земельных участков:

- 73:09:031601:17;
- 73:09:031601:21;
- 73:09:031601:25;
- 73:09:031601:589.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	33960-00-22-1275-ППТ1-ТЧ	Лист
							4

Площадь участков, отводимых во временное пользование для размещения объекта, составляет **23949** кв.м. Площадь участков, отводимых в постоянное пользование, составляет **21** кв. м. Земельные участки, несущие временный характер на период строительства, будут сняты с кадастрового учета по завершении строительно-монтажных работ и рекультивации земель.

В связи с тем, что проектом не предусмотрено размещение линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, а также не отменяются и не изменяются красные линии, чертеж красных линий и чертеж границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих реконструкции в связи с изменением их местоположения, не разрабатывается.

Федеральным законом от 02.08.2019 № 283-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» внесены изменения в пункт 11 статьи 1 ГрК РФ в части изменения определения понятия «красные линии», а также признан утратившим силу приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 25.04.2017 № 742/пр «О Порядке установления и отображения красных линий, обозначающих границы территорий, занятых линейными объектами и (или) предназначенных для размещения линейных объектов», в связи с чем установление красных линий в составе проекта планировки территории для размещения линейного объекта необязательно. Красные линии данным проектом не устанавливаются.

Согласно письму от Администрации МО «Николаевский район» № 578 от 24.11.2022 г. информация о наличии обременений, сервитутов и прочих ограничений на земельные участки, проходящие под проектируемой трассой объекта; границ красных линий, элементов планировочной структуры, утвержденных ранее разработанной документацией по планировке территории; границ зон планируемого размещения объектов капитального строительства, установленных ранее утвержденной документацией по планировке территории отсутствует.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	

33960-00-22-1275-ППТ1-ТЧ

## 5 Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов

Подготовка графической части проекта планировки территории осуществляется в соответствии с системой координат МСК-73, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости в Ульяновской области. Граница зоны планируемого размещения линейного объекта отображена на соответствующем чертеже в графической части проекта планировки (33960-00-22-1275-ППТ1-Г.1).

Таблица 5.1 - Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейного объекта

Номер точки	X, м	Y, м
1	371231,76	1393717,21
2	371223,16	1393731,52
3	371221,87	1393732,39
4	371208,21	1393725,58
5	371211,63	1393707,43
6	371211,35	1393707,03
7	371207,49	1393704,51
8	371184,90	1393695,42
9	371159,20	1393683,48
10	371154,31	1393684,51
11	371119,17	1393669,49
12	371116,67	1393665,16
13	371035,57	1393636,68
14	370689,14	1393540,51
15	370685,46	1393534,01
16	370701,11	1393525,16
17	371040,97	1393619,50
18	371123,20	1393648,38
19	371126,89	1393653,22
20	371161,38	1393667,96
21	371166,27	1393666,92
22	371192,05	1393678,90
23	371215,85	1393688,47
24	371224,20	1393693,92
25	371230,69	1393703,43
26	371228,41	1393715,54
27	371198,27	1395517,80
28	371186,15	1395536,59
29	371167,97	1395530,16
30	371129,98	1395538,36
31	371104,70	1395538,77
32	371090,54	1395536,20
33	371086,28	1395527,29
34	371057,39	1395527,76
35	371044,47	1395530,55

Номер точки	X, м	Y, м
36	371039,24	1395530,21
37	371027,95	1395529,46
38	370995,33	1395492,21
39	370963,35	1395476,41
40	370935,40	1395468,90
41	370941,32	1395446,83
42	370952,11	1395424,99
43	370968,25	1395432,97
44	370958,25	1395453,21
45	370957,45	1395456,19
46	370969,74	1395459,49
47	371006,51	1395477,65
48	371037,94	1395513,55
49	371046,89	1395511,62
50	371055,33	1395509,79
51	371087,76	1395509,26
52	371092,02	1395518,17
53	371106,18	1395520,75
54	371127,92	1395520,39
55	371168,03	1395511,73
56	371169,16	1395511,49
57	371178,73	1395514,88
58	371183,14	1395508,04
59	371363,18	1396048,83
60	371345,72	1396053,19
61	371327,47	1395980,22
62	371264,66	1395942,53
63	371242,58	1395939,24
64	371044,58	1395948,86
65	370993,29	1395961,68
66	370993,23	1395943,14
67	371041,94	1395930,97
68	371243,47	1395921,18
69	371270,85	1395925,25
70	371343,13	1395968,62

Взам. инв. №

Подп. И дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

33960-00-22-1275-ППТ1-ТЧ

Лист

6



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

Линейные объекты, подлежащие реконструкции, переустройству или переносу в связи с необходимостью строительства проектируемого объекта, в зоне планируемого размещения проектируемого линейного объекта отсутствуют.

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

В соответствии с п.4 ст.36 Градостроительного кодекса РФ действие градостроительного регламента не распространяется на земельные участки, предназначенные для размещения линейных объектов и (или) занятые линейными объектами, в связи с чем предельные параметры разрешенного строительства, установленные Правилами землепользования и застройки МО «Сухотерешанское сельское поселение» Николаевского района, на проектируемый линейный объект не распространяются.

**8 Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства, существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов**

Прокладка выкидных трубопроводов предусматривается подземной на глубине 1,5 – 2,6 м и не выше 1,0 м до верха трубы согласно СП 284.1325800.2016 и ГОСТ Р 59411-2021.

Из условия обеспечения сохранности действующих трубопроводов расстояние между осями проектируемого и действующих трубопроводов при параллельном следовании принято не менее 5 метров. Расстояние от фундаментов опор ВЛ так же принято не менее 5 метров в соответствии с СП 284.1325800.2016, ГОСТ Р 59411-2021.

Пересечение с существующими коммуникациями, принадлежащими Ульяновскому филиалу ПАО НК «РуссНефть» выполнены в соответствии действующими нормативными документами.

Переходы проектируемыми выкидными трубопроводами через существующие полевые дороги и проезды обслуживания выполнен открытым способом в футляре. Концы футляра выведены на расстояние не менее 5 метров для линейных участков трубопроводов и не менее 1,5 метров для технологических трубопроводов от края дороги. В месте пересечения с обеих сторон пересекаемой дороги устанавливаются опознавательные знаки «Внимание! Нефтепровод».

Угол пересечения с дорогами и подземными коммуникациями принят не менее 600, с линией электропередач до 10 кВ не регламентируется.

Все пересечения проектируемых нефтепроводов с существующими коммуникациями представлены в таблицах 8.1-8.3.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Таблица 8.1 - Ведомость пересечений трассы нефтепровода от скв. №2 до врезки в нефтегазосборный трубопровод

Пикетажное знач. пересеч.	Наименование коммуникации	Диаметр трубы	Глубина до верха тубы, м	Угол пересеч, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона
ПК2+20,65	Нефтепровод (недейств.)	ст. 114	1,6	81	ПАО НК «РуссНефть»	г. Ульяновск, ул. Минаева, 32 8 (8422) 41-17-17
ПК5+81,77	Нефтепровод	ст. 114	1,6	81		

Таблица 8.2 - Ведомость пересечений трассы нефтепровода от скв № 22 до точки врезки в существующий нефтепровод

Пикетажное знач. пересеч.	Наименование коммуникации	Диаметр трубы	Глубина до верха тубы, м	Угол пересеч, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона
ПК0+54,73	Кабель 0,4 кВ	-	0,7	35	ПАО НК «РуссНефть»	г. Ульяновск, ул. Минаева, 32 8 (8422) 41-17-17
ПК1+60,17	Нефтепровод	ст. 89	1,4	90		
ПК1+91,03	ЛЭП 0,4 кВ 4пр.	-	-	42		
ПК2+70,11	ЛЭП 10 кВ 3пр.	-	-	43		
ПК3+02,39	Нефтепровод	СП 100	2,5	53		

Таблица 8.3 - Ведомость пересечений трассы нефтепровода от скв. №11 до врезки в нефтегазосборный трубопровод

Пикетажное знач. пересеч.	Наименование коммуникации	Диаметр трубы	Глубина до верха тубы, м	Угол пересеч, градус	Владелец коммуникации	Адрес владельца или № телефона
ПК4+01,46	Нефтепровод (недейств.)	ст. 114	1,6	80	ПАО НК «РуссНефть»	г. Ульяновск, ул. Минаева, 32 8 (8422) 41-17-17
ПК4+12,81	ЛЭП 10 кВ 3пр.	-	-	75		

Прокладка нефтепроводов под грунтовыми дорогами выполнена в стальном футляре из трубы с герметизирующими манжетами и опорно-направляющими кольцами, концы футляра выступают от бровки дороги по обе стороны на 5 метров для линейных участков трубопроводов и не менее 1,5 метров для технологических трубопроводов, расстояние от верха дороги до верхней образующей футляра не менее 1,4 м.

Переход проектируемого трубопровода  $d=71,7 \times 4,9$  через существующую полевую дорогу и по территории куста выполнить открытым способом в защитном футляре  $d=325 \times 10,0$ .

Антикоррозионная защита футляра состоит из грунтовки «НК-50» в один слой, липкой ленты «Полилен 40-ЛИ-63» в два слоя и обертки «Полилен 40-ОБ-63» в один слой.

Траншеи разрабатывать под нефтепровод шириной 0,9 м (СП 45.13330.2017), крутизну откосов выполнить 1:0 при глубине траншеи до 1,5 м и 1:0,5 - при глубине больше 1,5 м (СНиП 12-04-2002). В соответствии с ГОСТ Р 59411-2021 засыпку нефтепровода после испытаний сначала производить мягким грунтом на высоту, превышающую диаметр трубопровода на 150-200 мм, затем уложить изолированный металлический провод (алюминиевый, медный или стальной) для точного определения положения стеклопластикового трубопровода при его эксплуатации. Далее засыпку производить в обычном режиме.

Для обеспечения безопасности дальнейшей эксплуатации при проведении ремонтных работ, строительстве других коммуникаций и т.д. предусмотрена укладка сигнального кабеля на глубине на 0,5м выше верхней образующей прокладываемого нефтепровода.

Проектируемые трубопроводы пересекают полевые автодороги и подъездные дороги к площадкам скважин без усовершенствованного покрытия. В соответствии с п. 19 ФНИП «Правила безопасной эксплуатации внутрипромысловых трубопроводов», предусматривается увеличение глубины залегания трубопроводов на участках переходов.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	33960-00-22-1275-ППТ1-ТЧ	Лист
							8

Переход через полевые и подъездные автодороги осуществляется открытым способом. Глубина заложения трубопровода в месте пересечения не менее 1,7 м от верха покрытия дороги до верхней образующей трубы.

На переходе через автодороги предусматривается защитный футляр из труб диаметром и толщиной 325x10 из стали В-10 по ГОСТ 10704-91 «Трубы стальные электросварные прямошовные. Сортамент». Длина футляра 16 м.

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

Мероприятия по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов разрабатываться не будут, так как участок проектируемого объекта находится вне зон охраны/защитных зон объектов культурного наследия.

**10 Перечень мероприятий по охране окружающей среды**

Вопросы охраны окружающей среды, природопользования, обеспечения экологической безопасности населения регламентируются следующими законами Российской Федерации:

1. Федеральным законом от 30.03.1999 N 52-ФЗ (ред. от 02.07.2021) «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
2. Федеральным законом от 10.01.2002 N 7-ФЗ (ред. от 26.03.2022) «Об охране окружающей среды».

Комплекс рекомендаций по охране окружающей среды включает технические и технологические мероприятия, мероприятия по совершенствованию системы экологических ограничений хозяйственной деятельности, градостроительные мероприятия.

**10.1 Мероприятия по охране почв при строительстве**

Общими мероприятиями по охране почв при всех работах являются выполнение строительных работ, складирование и перемещение материалов и конструкций зданий и сооружений производить в границах участков, отведенных под строительство.

Передвижение транспортных средств производить по подготовленным дорогам, с соблюдением графиков перевозок, грузоподъемности транспортных средств.

Стоянка техники, её ремонт производятся на ремонтных базах и стационарных оборудованных стоянках подрядчика. Заправка ГСМ производится на стационарных автозаправках. Заправка техники, постоянно находящейся на площадке строительства, производится в специально отведенных и оборудованных местах по герметичным схемам, при обязательном оснащении топливозаправщиков специальными раздаточными пистолетами; изготовить поддоны для сбора случайных разливов при стоянке и заправке техники.

Ликвидация разливов ГСМ выполняется снятием и удалением загрязненного грунта. Выполнение защитно-укрепляющих мероприятий в соответствии с проектом.

**10.2 Мероприятия по охране водных ресурсов**

Для предупреждения и ликвидации последствий негативного воздействия при проведении строительно-монтажных работ на подземные воды предусмотрен комплекс природоохранных мероприятий:

- обязательное соблюдение границ участков, отводимых под строительство;
- запрещается проезд транспорта вне проездов и дорог;
- проводится гидравлическое испытание трубопроводов на прочность и герметичность после ввода их в эксплуатацию;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	33960-00-22-1275-ППТ1-ТЧ	Лист
							9

- после гидроиспытания технологических трубопроводов сброс воды осуществляется в канализацию;
- используется активная защита и изоляция труб;
- все монтажные сварные соединения подвергаются 100% контролю физическими методами: радиографированием, ультразвуком;
- запрещается мойка и заправка машин и механизмов вне специально оборудованных мест. Специально оборудованные площадки размещаются за пределами водоохранной зоны водных объектов.
- рабочие места на площадке строительства оснащаются инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов.

Воздействие на водные ресурсы в период эксплуатации практически отсутствует. Все технологические трубопроводы имеют антикоррозийную защиту. Тем не менее, для исключения загрязнения поверхностных и подземных вод после завершения СМР проводятся мероприятия, направленные на охрану вод:

- демонтируются временные здания и сооружения, проводится рекультивация земель;
- обеспечивается контроль технического состояния трубопроводов.

Все мероприятия имеют запас экологической безопасности, также предусмотрено высокое качество используемых труб.

По окончании строительно-монтажных работ временно занимаемая территория очищается от строительного мусора, неизрасходованных материалов и других загрязнителей.

Применяемые строительные материалы химически не агрессивны и соответствующими нормативными документами рекомендованы к использованию.

### 10.3 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Воздействие на атмосферный воздух происходит при производстве следующих работ:

- при работе транспортной, строительной техники;
- при проведении сварочных работ;
- при газовой резке металла;
- при нанесении лакокрасочных материалов на металлические конструкции.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха при строительстве направлены на предупреждение загрязнения воздушного бассейна выбросами работающих машин и механизмов на территории проведения строительных работ.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха от загрязнения выбросами вредных веществ строительными машинами и механизмами являются в основном организационными, контролирующими топливный цикл и направленными на сокращение расхода топлива и снижение объема выбросов загрязняющих веществ.

К числу мероприятий, снижающих уровень негативного воздействия на окружающую среду выбросов вредных веществ в атмосферу, следует отнести следующее:

- приведение и поддержание технического состояния строительных машин и механизмов и автотранспортных средств, в соответствии с нормативными требованиями по выбросам вредных веществ;
- проведение технического осмотра и профилактических работ строительных машин, механизмов и автотранспорта, с контролем выхлопных газов ДВС для проверки токсичности не реже одного раза в год (плановый), а также после каждого ремонта и регулирования двигателей;
- недопущение к работе машин, не прошедших технический осмотр с контролем выхлопных газов ДВС;
- обеспечение оптимальных режимов работы, позволяющих снизить расход топлива на 10-15 % и соответствующее уменьшение выбросов вредных веществ;
- осуществление заправки машин, механизмов и автотранспорта при обязательном оснащении топливозаправщиков специальными раздаточными пистолетами;

Изн. № подл.	Подп. И дата	Взам. инв. №					Лист
			33960-00-22-1275-ППТ1-ТЧ				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

- подвозка и заправка всех транспортных средств горюче-смазочными материалами по «герметичным» схемам, исключающим попадание летучих компонентов в окружающую среду;
- осуществление экологического контроля по выполнению перечисленных пунктов.

Наиболее значительными воздействиями на атмосферу являются выбросы вредных веществ от стационарных (дизель-генераторы) и передвижных (строительная техника) источников.

#### 10.4 Мероприятия по снижению воздействия на растительный и животный мир при строительстве

Для снижения и предотвращения отрицательных воздействий на растительность и животный мир в период строительства должны выполняться следующие природоохранные требования:

- производство строительно-монтажных работ должно быть строго ограничено площадями землеотвода;
- перемещение строительной техники допускается только в пределах отведенных дорог;
- соблюдать правила противопожарной безопасности;
- исключить вероятность загрязнения горюче-смазочными материалами территории;
- предотвращение развития эрозионных процессов;
- организация контроля группой специалистов выполнения природоохранных мероприятий с момента начала строительства.

#### 10.5 Мероприятия по обращению с отходами

Мероприятия по обращению с отходами направлены на предупреждение загрязнения территории проведения строительных работ и прилегающих участков отходами производства и потребления.

Мероприятия по обращению с отходами направлены на предупреждение загрязнения территории проведения строительных работ и прилегающих участков отходами производства и потребления.

В ходе строительных работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий и новых технологий.

Масла отработанные, образующиеся при техническом обслуживании строительной техники накапливаются на производственной базе, а затем вывозятся на специализированные предприятия по договору, заключенному подрядчиком.

Замена аккумуляторных батарей производится выездными бригадами по мере необходимости (выхода из строя или истечения гарантийного срока).

Хранение аккумуляторов производится в вентилируемом закрытом помещении на стеллаже с не слитым электролитом. Кислота перед утилизацией переливается в кислотостойкие пластмассовые канистры. Вывозятся на специализированное предприятие.

Обтирочные материалы накапливаются в металлических ящиках. Перед вывозом отходов на утилизацию обтирочные материалы помещаются в полиэтиленовые мешки.

Строительные отходы (железобетонные изделия, цемент, строительные растворы и др.), которые являются практически не опасными, предусматривается использовать для отсыпки и ремонта дорог и других строительных целях или собирать в бункеры и вывозить автотранспортом на санкционированные свалки для захоронения твердых отходов, с заключением договоров с администрацией района.

При производстве работ проектом предусматривается осуществление контроля сбора, временного хранения и утилизации отходов.

Рабочий персонал обучается и периодически инструктируется по вопросам сортировки отходов. Места вывоза мусора и порядок его захоронения согласовывается генподрядчиком с местными органами санитарного надзора.

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





### 3.6.3 Решения по обеспечению взрывопожаробезопасности

Взрывобезопасность на проектируемом объекте достигается комплексом мероприятий и технико-технологических решений. К ним относятся:

- повышение надежности и герметичности оборудования и трубопроводов;
- применение запорно-регулирующей арматуры соответствующего класса герметичности; применение насосов с торцевым уплотнением, дающим минимальные утечки перекачиваемой жидкости;
- контроль за ведением технологического процесса и применение автоматизированной системы управления технологическим процессом, предупреждающей возникновение аварийных ситуаций и обеспечивающей минимизацию ошибочных действий обслуживающего персонала.

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.
- для обеспечения безопасной эксплуатации системы сбора и транспорта продукции предусматривается автоматическое и дистанционное управление технологическим процессом;
- предусматривается оснащение оборудования необходимыми защитными устройствами, средствами регулирования и блокировками, обеспечивающими безопасную эксплуатацию, возможность проведения ремонтных работ и принятие оперативных мер по предотвращению аварийных ситуаций или локализации аварии;
- для обеспечения безопасности работы во взрывоопасных установках предусматривается электрооборудование, соответствующее по исполнению классу зоны, группе и категории взрывоопасной смеси, согласно ПУЭ;
- для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током предусматривается комплексное защитное устройство, которое выполняется с целью защитного заземления, уравнивания потенциалов, а также защиты от вторичных проявлений молнии и защиты от статического электричества;
- на металлических частях оборудования, которые могут оказаться под напряжением, предусматриваются видимые элементы для соединения защитного заземления. Рядом с этим элементом изображается символ «Заземление»;
- предусматривается наличие средств индивидуальной защиты (СИЗ);
- объект обеспечивается первичными средствами пожаротушения;
- персонал оснащается спецодеждой и спецобувью;
- предусматривается наличие медицинской аптечки для оказания первой медицинской помощи пострадавшим;
- персонал обучается безопасным приемам и методам работы на опасном производстве, предусматривается проведение инструктажей по технике безопасности, пожарной безопасности и охране труда;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата



- выбор материального исполнения труб в соответствии с коррозионными свойствами транспортируемых веществ и оптимального диаметра в пределах технологического режима;
- все работники допускаются к работе только после прохождения противопожарного инструктажа, а при изменении специфики работы проходят дополнительное обучение по предупреждению и тушению возможных пожаров в порядке, установленном руководителем;
- правила применения на территории объекта открытого огня, проезда транспорта, допустимость курения и проведение временных пожароопасных работ устанавливаются общими объектовыми инструкциями о мерах пожарной безопасности;
- предусматривается своевременная очистка территории объекта от горючих отходов, мусора, тары;
- производство работ по эксплуатации и обслуживанию объекта в строгом соответствии с инструкциями, определяющими основные положения по эксплуатации, инструкциями по технике безопасности, эксплуатации и ремонту оборудования, составленными с учетом местных условий для всех видов работ, утвержденными соответствующими службами.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

33960-00-22-1275-ППТ1-ТЧ