

**Обоснование хозяйственной деятельности
АО «Туапсинский морской торговый порт» во внутренних
водах и территориальном море**

**ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ
ТОМ 2**

ЧАСТЬ 1. ТЕКСТОВАЯ ЧАСТЬ

Директор ООО «РусЭкоСтандарт»

О.А. Максименко

Краснодар 2023 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	4
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	5
1.1 СВЕДЕНИЯ О ЗАКАЗЧИКЕ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	5
1.2 НАИМЕНОВАНИЕ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ПЛАНИРУЕМОЕ МЕСТО ЕЁ РЕАЛИЗАЦИИ	6
1.3 ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	10
1.4 ЦЕЛЬ И НЕОБХОДИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	13
1.5 ОПИСАНИЕ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ВКЛЮЧАЯ АЛЬТЕРНАТИВНЫЕ ВАРИАНТЫ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛИ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	13
2. ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ ВИДОВ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО АЛЬТЕРНАТИВНЫМ ВАРИАНТАМ.....	34
3. ОПИСАНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, КОТОРАЯ МОЖЕТ БЫТЬ ЗАТРОНУТА ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ В РЕЗУЛЬТАТЕ ЕЁ РЕАЛИЗАЦИИ	35
3.1 ЕСТЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ.....	35
3.2 ХАРАКТЕРИСТИКА РАСТИТЕЛЬНОСТИ И ЖИВОТНОГО МИРА.....	39
3.3 ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ.....	47
3.4 КАЧЕСТВО ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, В ТОМ ЧИСЛЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА, ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ, ПОЧВ	63
4. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	68
4.1 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ.....	68
4.2 ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ФАКТОРОВ.....	161
4.3 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА НА ВОДНЫЕ РЕСУРСЫ	185
4.4 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПОЧВЕННЫЙ ПОКРОВ, ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ.....	199
4.5 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ГЕОЛОГИЧЕСКУЮ СРЕДУ И ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ	200
4.6 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ПРИ ОБРАЩЕНИИ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ	201
4.7 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА НА ОСОБО ОХРАНЯЕМЫЕ ПРИРОДНЫЕ ТЕРРИТОРИИ (ООПТ), РАСТИТЕЛЬНОСТЬ И ЖИВОТНЫЙ МИР, В ТОМ ЧИСЛЕ ЗАНЕСЕННЫЕ В КРАСНЫЕ КНИГИ.....	297
4.7.1 ОСОБО ОХРАНЯЕМЫЕ ПРИРОДНЫЕ ТЕРРИТОРИИ (ООПТ).....	297
4.7.2 РАСТИТЕЛЬНЫЙ ПОКРОВ.....	298
4.7.2 ЖИВОТНЫЙ МИР	298
4.7.4 ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ВОДНЫЕ БИОЛОГИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ И СРЕДУ ИХ ОБИТАНИЯ	299
4.8 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ.....	299
4.9 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОЦИАЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ ЖИЗНИ НАСЕЛЕНИЯ	313
5. МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ И (ИЛИ) УМЕНЬШЕНИЮ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	314
5.1 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА.....	314
5.2 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ОТ ШУМА.....	315
5.3 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ.....	316

Инв. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит	Изм	№ докум.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть

5.4	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ И РАЦИОНАЛЬНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ЗЕМЕЛЬНЫХ РЕСУРСОВ И ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА.....	316
5.5	МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ПРИ ОБРАЩЕНИИ С ОТХОДАМИ	317
5.6	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ РАСТИТЕЛЬНОГО И ЖИВОТНОГО МИРА	317
5.7	МЕРОПРИЯТИЯ ПО МИНИМИЗАЦИИ ВОЗНИКНОВЕНИЯ ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ И ПОСЛЕДСТВИЙ ИХ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ЭКОСИСТЕМУ РЕГИОНА	318
5.8	МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ СРЕДЫ	328
5.9	СВЕДЕНИЯ О НАИЛУЧШИХ ДОСТУПНЫХ ТЕХНОЛОГИЯХ (НДТ).....	328
6.	ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО МЕРОПРИЯТИЯМ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ И МОНИТОРИНГА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	331
6.1	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	331
6.2	СВЕДЕНИЯ О ПОДРАЗДЕЛЕНИЯХ И (ИЛИ) ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦАХ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ.....	331
6.3	СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ ИСПЫТАТЕЛЬНЫХ ЛАБОРАТОРИЯХ (ЦЕНТРАХ), АККРЕДИТОВАННЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РФ ОБ АККРЕДИТАЦИИ В НАЦИОНАЛЬНОЙ СИСТЕМЕ АККРЕДИТАЦИИ.....	333
6.4	СВЕДЕНИЯ О ПЕРИОДИЧНОСТИ И МЕТОДАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ, МЕСТАХ ОТБОРА ПРОБ И МЕТОДИКАХ (МЕТОДАХ) ИЗМЕРЕНИЙ.....	334
7.	ОЦЕНКА ЗНАЧИМОСТИ ОСТАТОЧНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ.....	346
8.	ВЫЯВЛЕННЫЕ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОПРЕДЕЛЕНИИ ВОЗДЕЙСТВИЙ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ	347
9.	ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ВАРИАНТА РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	348
10.	ПЕРЕЧЕНЬ И РАСЧЕТ ЗАТРАТ НА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ И КОМПЕНСАЦИОННЫХ ВЫПЛАТ.....	349
10.1	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	349
10.2	ПЛАТА ЗА ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ СТАЦИОНАРНЫМИ ИСТОЧНИКАМИ.....	349
10.3	ПЛАТА ЗА РАЗМЕЩЕНИЕ ОТХОДОВ.....	352
10.4	ПЛАТА ЗА СБРОСЫ	352
	ВЫВОДЫ	355
	СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ.....	356

Инв. № полп	Взам. инв. №
Инв. № полп	Полп. и дата
Инв. № полп	

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть

ВВЕДЕНИЕ

Данный том представляет собой раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» (ОВОС), выполненный в составе документации, обосновывающей хозяйственную деятельность АО «Туапсинский морской торговый порт» (АО «ТМТП») в морском порту Туапсе.

В соответствии с п. 2 ст. 34 Федерального закона РФ от 31 июля 1998 г. № 155-ФЗ «О внутренних морских водах, территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации», все виды хозяйственной и иной деятельности во внутренних морских водах и в территориальном море могут осуществляться после получения положительного заключения государственной экологической экспертизы. В соответствии с п. 3 ст. 34 Федерального закона РФ от 31 июля 1998 г. № 155-ФЗ, документация, обосновывающая планируемую хозяйственную и иную деятельность во внутренних морских водах и в территориальном море РФ, является объектом государственной экологической экспертизы.

Хозяйственная деятельность АО «Туапсинский морской торговый порт» по осуществлению погрузо-разгрузочной деятельности осуществляется в Морском порту Туапсе, который в соответствии с п. 1 ст. 1 Федерального закона РФ от 31 июля 1998 г. № 155-ФЗ входит во внутренние морские воды Российской Федерации. Настоящая документация, обосновывающая такую деятельность, подлежит обязательной государственной экологической экспертизе. В соответствии с п. 7 ст. 11 Федерального закона РФ от 23 ноября 1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», настоящая документация относится к объектам государственной экологической экспертизы федерального уровня.

ОВОС проводится с целью предотвращения или минимизации воздействий, возникающих при намечаемой деятельности на окружающую среду и связанных с этим социальных, экономических и иных последствий.

В составе ОВОС представлены:

- общие сведения о хозяйственной деятельности АО «Туапсинский морской торговый порт»;
- природные особенности района расположения производственных площадок АО «Туапсинский морской торговый порт» и современное состояние отдельных компонентов окружающей природной среды;
- факторы и виды воздействия на окружающую природную среду при осуществлении хозяйственной деятельности;
- мероприятия по охране окружающей среды;
- программа производственного экологического мониторинга (контроля);
- сводная эколого-экономическая оценка и экономическая эффективность природоохранных мероприятий.

Исходными данными для разработки раздела «Оценка воздействия на окружающую среду» (ОВОС), выполненного в составе документации являются данные, представленные Заказчиком работ.

При разработке настоящей документации учтены следующие общие законодательные документы:

- Федеральный Закон РФ от 10.01.2002г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральный закон РФ от 03.06.2006г. № 74-ФЗ «Водный кодекс РФ»;

Инв. № полп
Лит
Полп и дата
Взам инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть

1.2 НАИМЕНОВАНИЕ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ПЛАНИРУЕМОЕ МЕСТО ЕЁ РЕАЛИЗАЦИИ

Наименование планируемой (намечаемой) и иной хозяйственной деятельности - «Обоснование хозяйственной деятельности АО «Туапсинский морской торговый порт» во внутренних водах и территориальном море».

Характеристика обосновывающей документации – иная документация.

Производственная площадка АО «ТМТП» в административном отношении находится по адресу: Российская Федерация, Краснодарский край, г. Туапсе, территория морского порта Туапсе.

Границы морского порта установлены распоряжением Правительства Российской Федерации от 28.08.2009 N 1243-р (рис.1.1).

АО «ТМТП» осуществляет хозяйственную деятельность на следующих земельных участках, находящихся в собственности и аренде:

№ п/п	Кадастровый номер	Площадь, м ²	Категория земель	Вид разрешенного использования
Собственность				
1	23:51:0102016:4	4 832	земли населенных пунктов	для размещения строительного участка
2	23:51:0102011:20	616	земли населенных пунктов	для размещения производственного здания
3	23:51:0102011:21	751	земли населенных пунктов	для размещения производственного здания
4	23:51:0101007:40	1 117	земли населенных пунктов	для размещения производственного здания
5	23:51:0102016:26	1 256	земли населенных пунктов	для размещения центрального склада
Аренда				
1	23:51:0102016:7	24 823,6	земли населенных пунктов	для эксплуатации станции очистки балластных вод
2	23:51:0102016:8	8 385,62	земли населенных пунктов	для эксплуатации нефтеналивного участка
3	23:51:0102016:58	11 138	земли населенных пунктов	для эксплуатации нефтеналивного участка
4	23:51:0102016:54	3 123	земли населенных пунктов	для эксплуатации нефтеналивного участка
5	23:51:0102016:12	4 584,04	земли населенных пунктов	производственный участок нефтеналивного мола на нефтепирсе
6	23:51:0102016:21	993	земли населенных пунктов	размещение склада сухих материалов
7	23:51:0102016:5	1 212	земли населенных пунктов	размещение склада ГСМ

Инв. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит	Изм	№ докум.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть
-----	-----	----------	-------	------	-----------------------

8	23:51:0102016:3	2 138	земли населенных пунктов	для размещения производственного здания (таможня)
9	23:51:0102016:11	1 270,08	земли населенных пунктов	под производственный участок пожарной охраны и ВОХР
10	23:51:0102016:13	1 778,28	земли населенных пунктов	для эксплуатации причала в ковше портофлота
11	23:51:0102016:9	1 979,07	земли населенных пунктов	для эксплуатации котлована занимаемого СУФ
12	23:51:0102016:10	789,52	земли населенных пунктов	для эксплуатации здания портофлота
13	23:51:0102015:4	1 189,21	земли населенных пунктов	для размещения объекта торгового назначения
14	23:51:0101008:14	84,1	земли населенных пунктов	для размещения и эксплуатации объектов автомобильного транспорта и объектов дорожного хозяйства
15	23:51:0101008:15	709,77	земли населенных пунктов	для размещения и эксплуатации объектов автомобильного транспорта и объектов дорожного хозяйства
16	23:51:0101008:16	1 137,3	земли населенных пунктов	для размещения и эксплуатации объектов автомобильного транспорта и объектов дорожного хозяйства
17	23:51:0101008:13	34 575,15	земли населенных пунктов	для эксплуатации погрузочно-разгрузочного комплекса
18	23:51:0101008:35	7 003	земли населенных пунктов	эксплуатация производственной базы
19	23:51:0101008:37	136 599	земли населенных пунктов	морской порт
20	23:51:0101007:41	1 280	земли населенных пунктов	для содержания учебного пункта
21	23:51:0102015:1	9 871	земли населенных пунктов	для размещения административно-гостиничного комплекса
22	23:51:0101008:772	8 467	земли населенных пунктов	водный транспорт
Итого				271 702

Правоустанавливающие документы, копии документов на земельные участки представлены в Приложении 1 Тома 2.2.

Ситуационный план размещения объекта представлен на рисунке 1.2

Площадь землепользования составляет 271 702 кв.м. Общая длина причалов составляет 4110,27 м.

Инв. № полп
Полп и дата
Взам инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист
						7

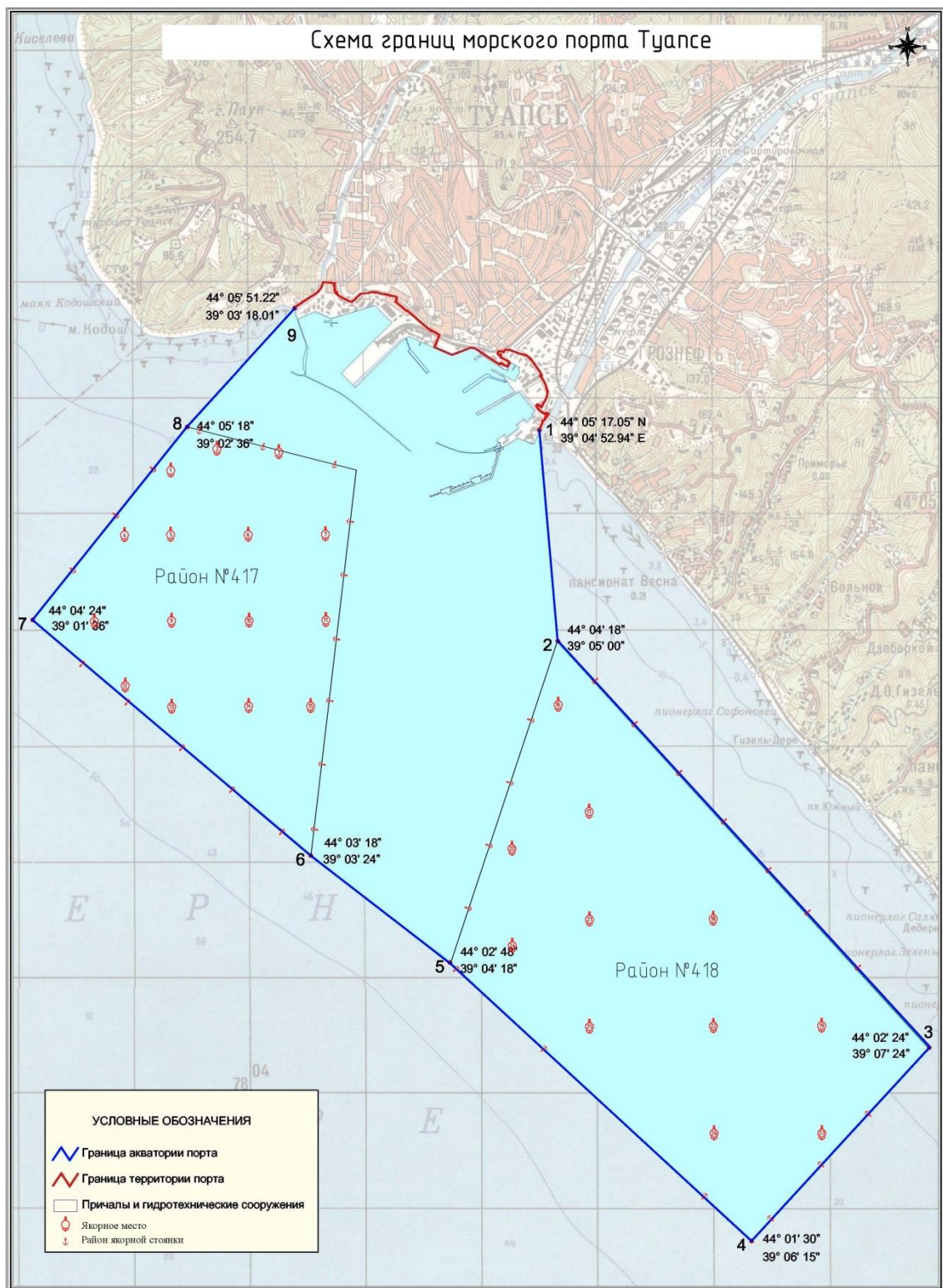


Рисунок 1.1. Схема границ морского порта Туапсе

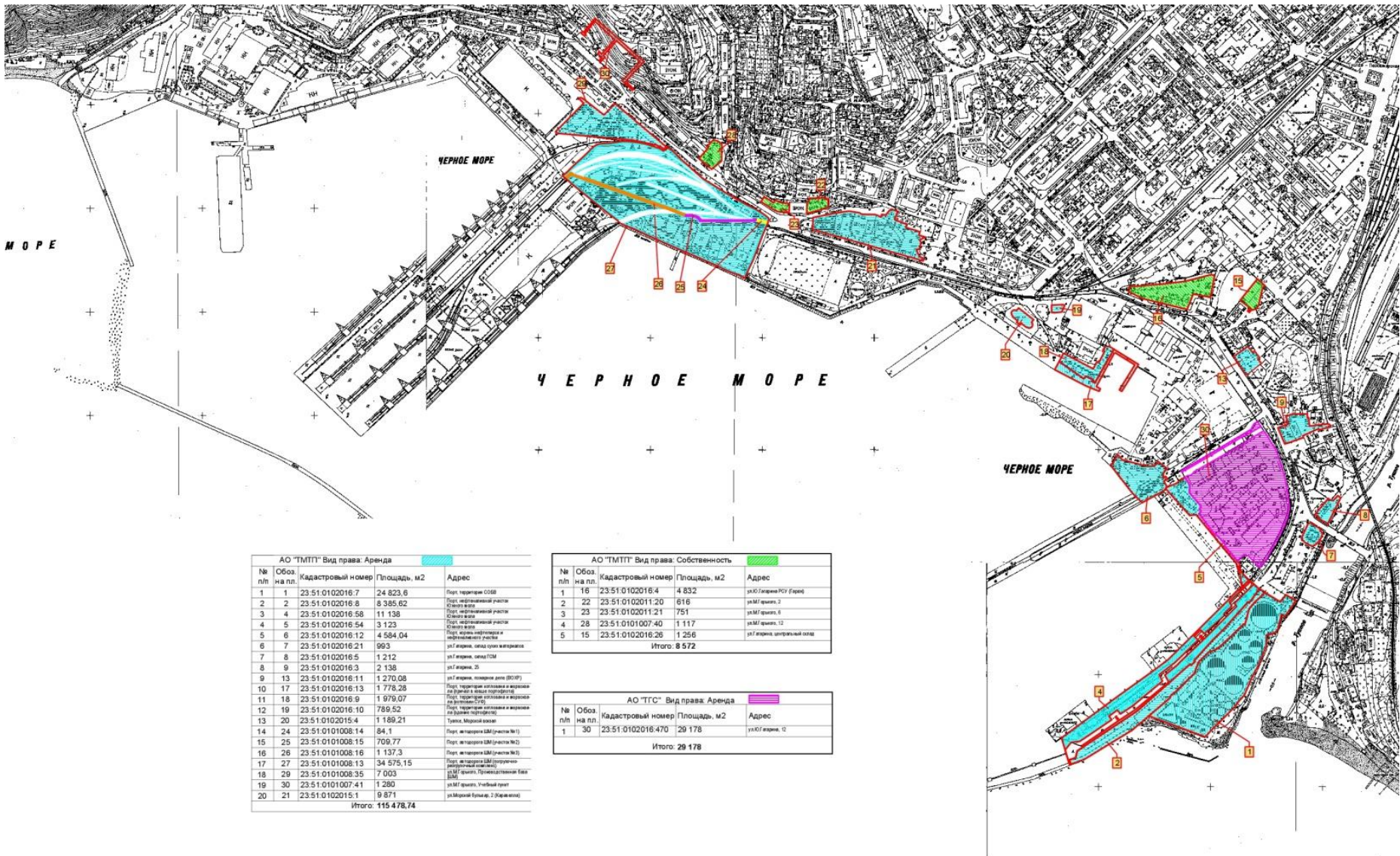
Инв. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата

Инв. № подл.		Взамен.инв. №

Изм.	Кол. в	Лист	№ док	Подпись	Дата

ОВОС. Текстовая часть



АО "ТМТГ" Вид права: Аренда				
№ п/п	Обоз на пл.	Кадастровый номер	Площадь, м2	Адрес
1	1	23-51-0102016-7	24 823,6	Парт. территории СОБВ
2	2	23-51-0102016-8	8 385,62	Парт. нежилой территории
3	4	23-51-0102016-58	11 138	Парт. нежилой территории
4	5	23-51-0102016-54	3 123	Парт. нежилой территории
5	6	23-51-0102016-12	4 584,04	Парт. нежилой территории
6	7	23-51-0102016-21	993	Парт. нежилой территории
7	8	23-51-0102016-5	1 212	Парт. нежилой территории
8	9	23-51-0102016-3	2 138	Парт. нежилой территории
9	13	23-51-0102016-11	1 270,08	Парт. нежилой территории
10	17	23-51-0102016-13	1 778,28	Парт. нежилой территории
11	18	23-51-0102016-9	1 979,07	Парт. нежилой территории
12	19	23-51-0102016-10	789,52	Парт. нежилой территории
13	20	23-51-0102015-4	1 189,21	Парт. нежилой территории
14	24	23-51-0101008-14	84,1	Парт. нежилой территории
15	25	23-51-0101008-15	709,77	Парт. нежилой территории
16	26	23-51-0101008-16	1 137,3	Парт. нежилой территории
17	27	23-51-0101008-13	34 575,15	Парт. нежилой территории
18	29	23-51-0101008-35	7 003	Парт. нежилой территории
19	30	23-51-0101007-41	1 280	Парт. нежилой территории
20	21	23-51-0102015-1	9 871	Парт. нежилой территории
Итого:			115 478,74	

АО "ТМТГ" Вид права: Собственность				
№ п/п	Обоз на пл.	Кадастровый номер	Площадь, м2	Адрес
1	16	23-51-0102016-4	4 832	Парт. территории СОБВ
2	22	23-51-0102011-20	616	Парт. территории СОБВ
3	23	23-51-0102011-21	751	Парт. территории СОБВ
4	28	23-51-0101007-40	1 117	Парт. территории СОБВ
5	15	23-51-0102016-26	1 256	Парт. территории СОБВ
Итого:			8 572	

АО "ТГС" Вид права: Аренда				
№ п/п	Обоз на пл.	Кадастровый номер	Площадь, м2	Адрес
1	30	23-51-0102016-470	29 178	Парт. территории СОБВ
Итого:			29 178	

Рисунок 1.2. Ситуационный план размещения объекта

1.3 ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Основной деятельностью АО «Туапсинский морской торговый порт» является хозяйственная деятельность по перегрузке, складированию и хранению грузов, по обслуживанию судов и других транспортных средств, по отгрузке нефтепродуктов на суда, по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности. Согласно общероссийскому классификатору видов экономической деятельности ОКВЭД - 52.24.2.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 28.09.2015 N 1029, предприятие отнесено к объектам II категории негативного воздействия на окружающую среду (Код объекта в государственном реестре 03-0123-006011-П, 03-0123-006014-П категория негативного воздействия: II категория). Копии свидетельства о постановке на учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду, представлены в Приложении 2 Тома 2.2.

АО «ТМТП» осуществляет производственную деятельность на основании лицензии Федеральной службы по надзору в сфере транспорта серии МР-4 № 000627 от 30.01.2013 г. Лицензия действует бессрочно и выдана на осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах. Выполняемые работы – работы по перегрузке опасных грузов в морских портах с одного транспортного средства на другое транспортное средство (одним из которых является судно) непосредственно и/ или через склад, нефтебазу, бункеровочную базу (Приложение 2 Тома 2.2). В соответствии с Федеральным законом «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 N 116-ФЗ, объект относится: 1. площадка погрузо-разгрузочных работ - III класс опасности, 2. Участок транспортный – IV класс опасности, 3. группа сливноналивных устройств - II класс опасности. Копия свидетельства о регистрации опасного производственного объекта представлена в Приложении 2 Тома 2.2.

Перевалка грузов производится в строгом соответствии с обязательными постановлениями в морском порту Туапсе (Приказ Минтранса России от 06.07.2012 N 197), которые отражают сведения об обеспечении экологической безопасности и установленных ограничениях к выполнению грузовых операций, в том числе по метеоусловиям. Судно с опасным грузом на борту, стоящее у причала морского порта, должно быть готово к незамедлительному отходу от причала. При прогнозе грозовых явлений в морском порту все операции с опасными грузами прекращаются.

Электроснабжение АО «ТМТП» осуществляется от:

1. ПС «Туапсе» 110/10/6кВ ПАО «Россети Кубань» по фидерам 6кВ:

- Тг №3, №8, №12, Технические условия № 301-7/3 от 2012г. (максимальная мощность 6600 кВт).

- Тг №5, №10, №17, №24, Технические условия № ИА-07/0027-28 от 2018г. (максимальная мощность 6890 кВт).

Электропотребление от ПАО «Россети Кубань» составляет более 99,9% от общего потребления

Взам инв. №

Полп. и дата

Инв. № полп.

Лит	Изм.	№ доквм.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть

инвентарный № котельной	Тип и количество котлов	Производительность котельной	Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/час	Завод изготовитель котлов	Год ввода котельной в эксплуатацию	Наличие режимных карт, средний КПД котлов	место расположения	ответственный за исправное состояние и безопасную эксплуатацию
		Гкал/час						
1	2	3	4	5	6	12	13	14
	Комплекс 300 (3x100)» отопление			Новосибирск Россия				
узел нагрева участок Нефтерайон - электроэнергия								
	Узел нагрева «Терманик Комплекс 25 отопление	0,0215	0,0205	ООО НПП "ТермоТех" г. Новосибирск Россия	2020	-/98	Нефтепирс	мастер энергоцеха Татаркин П.С.
узел нагрева участок Нефтерайон - электроэнергия								
	Узел нагрева «Терманик Комплекс 25 отопление	0,0215	0,0215	ООО НПП "ТермоТех" г. Новосибирск Россия	2020	-/98	Южный мол	мастер энергоцеха Татаркин П.С.

АО «ТМТП» не является организацией, оказывающей услуги по водоснабжению и водоотведению, и не является регулируемой организацией.

Водоснабжение питьевой водой АО «ТМТП» осуществляется от централизованных сетей МУП «ЖКХ города Туапсе». Для производственного водоснабжения объектов в АО «ТМТП» существует станция технической воды. Водоотведение с территории производственных площадок АО «ТМТП» хозяйственных и производственных стоков организовано по самотечным сетям внутриплощадочной канализации с выпусками в городской коллектор канализации в централизованную канализационную сеть и частично осуществляется в локальные сооружения, с последующим вывозом ЖБО из септиков. Водоотведение поверхностных сточных вод частично организовано в городской канализационный коллектор МУП «ЖКХ города Туапсе» и через выпуски в море.

Технические условия на подключение к источникам водо-, электро-, тепло-, газоснабжения представлены в Приложении 3 Тома 2.2. Схемы сетей – в Приложении 4 Тома 2.2.

Штатная численность персонала составляет 365 чел., в том числе на производственном перегрузочном комплексе – 310 чел., на комплексе Ро-Ро – 6 чел., на нефтеналивном районе – 49 чел.

Режим работы предприятия — непрерывный: 24 часа в сутки, 7 дней в неделю, 365 дней в году.

АО «ТМТП» планирует осуществление намечаемой деятельности на основании тенденции развития логистических цепей движения грузопотоков исходя из потребления сырьевых грузов на внутреннем и внешнем рынке. Исходя из спроса и предложений объемов и номенклатуры грузов, обоснование планируемой хозяйственной деятельности АО «ТМТП» выполнено на период с 2023 по 2026 год.

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

1.4 ЦЕЛЬ И НЕОБХОДИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

АО «Туапсинский морской торговый порт» — основной стивидорный оператор в глубоководном порту Туапсе с круглогодичной навигацией. Объединяет специализированные терминалы по обработке зерновых, нефтеналивных и ро-ро грузов. Управляет собственным флотом буксиров и вспомогательных судов. Входит в Группу ППК.

Терминал обладает многолетней практикой обработки черных металлов широкой номенклатуры и обеспечивает стабильно высокий уровень клиентского сервиса, измеряемый высокой скоростью обработки морского и железнодорожного фронтов, а также эффективной работой на складских площадках.

Специализированный зерновой терминал на территории ТМТП (Туапсинский зерновой терминал) с собственной аккредитованной лабораторией является единственным независимым зерновым терминалом в Азово-Черноморском бассейне РФ.

Мощности ро-ро терминала ТМТП позволяют обрабатывать большой объем импорта и экспорта скоропортящихся и рефрижераторных грузов с высокой интенсивностью и качественным клиентским сервисом. Выгрузка «ро-ро» грузов с судов осуществляется на автотранспорт.

Выгодное географическое расположение и развитая портовая инфраструктура позволяет сотрудничать с ведущими экспортерами и импортерами грузов стран Средиземноморского бассейна, Западной Европы, Ближнего и Среднего Востока, Южной и Юго-Восточной Азии, Северной и Южной Америки. ТМТП обслуживает морские торговые пути с более чем 27 странами мира.

Основными целями осуществления хозяйственной деятельности АО «ТМТП» являются:

- рентабельная работа предприятия;
- повышение инвестиционной привлекательности региона;
- обеспечение населения рабочими местами;
- пополнение бюджетов разного уровня.

1.5 ОПИСАНИЕ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ВКЛЮЧАЯ АЛЬТЕРНАТИВНЫЕ ВАРИАНТЫ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛИ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1.5.1 ОПИСАНИЕ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Нефтеналивной район порта

Нефтеналивной район порта – структурное подразделение оператора морского порта – АО «ТМТП». Грузооборот по нефтепродуктам на 2023 г. – 5 600 000 т.

Терминал состоит из двух отдельных районов – причалов Южного мола (причалы №№ 1, 2) и причалов Нефтепирса (причалы №№ 3, 4, 5, 6).

Предприятие арендует причалы №№ 1, 2 Южного мола и №№ 3-6 Нефтепирса.

Взам инр. №

Полп. и дата

Инр. № полп.

Лит	Изм.	№ доквм.	Полп.	Дата



Рисунок 1.2 – Схема порта АО «ТМТП»

Стендерное оборудование, принадлежащее АО «ТМТП», располагается на причалах № 1, 2. На причалах №№ 3, 4, 5, 6 расположено оборудование, принадлежащее ООО «РН-Морской терминал Туапсе». На причалах могут обрабатываться суда дедвейтом от 1000 до 100 000 тонн.

Все причальные сооружения Нефтеналивного района АО «ТМТП» по своему устройству отвечают требованиям действующих нормативных документов и требованиям по перевозке нефтепродуктов на танкерах и оборудованы системами автоматической противопожарной защиты с водяной завесой.

Причалы №№ 1, 2 расположены на Южном молу и предназначены для перевалки нефтепродуктов (мазут, дизельное топливо) с резервуарного парка ООО «РН-Морской терминал Туапсе».

Причалы Нефтеналивного района оснащены:

- швартовными и отбойными устройствами;
- средствами механизации швартовки – механическими швартовщиками;
- стационарным освещением;
- технологическими трубопроводами;
- средствами связи с судами;
- системой пожарной защиты, сигнализации и спасательными средствами;
- системой заземления и молниезащиты;
- системой водоснабжения судов пресной водой;

Взам инр. №

Полп. и дата

Инр. № полп.

Лит	Изм.	№ док.	Полп.	Дата

- системой сбора дождевых стоков, аварийных проливов и промышленной ливневой канализацией;
- системой КИП и автоматизации производственных процессов, системой САО (системой аварийного отсоединения стендеров);
- системой энергоснабжения и теплоснабжения.

На причалах нефтерайона морского порта Туапсе, кроме оборудования принадлежащего АО «ТМТП», расположены технологические трубопроводы, оборудование и устройства, принадлежащие ПАО «НК «Роснефть», а так же принадлежащие на праве собственности ООО «РН-Морской терминал Туапсе» предназначенные для оказания услуг по погрузке/выгрузке нефтеналивных грузов на суда в морском порту Туапсе.

Для выполнения операции налива на суда предназначаются Причалы, на которых установлены стендера. Стендер представляет собой герметичный подвижный трубопровод, способный повторять все движения приемного клинкета (приемной задвижки) судна:

- изменения расстояния приемных клинкетов от поверхности воды в процессе налива и погружения судна в воду;
- продольного и поперечного дрейфа судна;
- перемещения приемных клинкетов за счет качки при волнении моря.

Все стендера АО «ТМТП» имеют в наличии системы аварийного рассоединения при выходе танкера за пределы зоны обслуживания.

Причалы оборудованы системой промливневой канализации, с отводом воды на очистные сооружения АО «ТМТП». Промливневые воды с Причалов Нефтепирса поступают в канализационную насосную, расположенную на причале 2а, далее по трубопроводу производственно дождевых стоков поступает в буферный резервуар для балластной воды № 4, емкостью 5000 м3. Промливневые воды с территории и причалов Южного мола порта самотеком поступают на территорию станции очистки вод АО «ТМТП» и перекачиваются в резервуар №4 насосной станции нефти и ила, расположенной на территории АО «ТМТП».

После отстоя и по мере необходимости промливневые воды через комплексную водоочистную систему «AWAS» и установку обеззараживания сбрасываются в глубоководный выпуск МУП «ЖКХ г. Туапсе» на основании договоров водопользования.

Льяльные воды с Причала № 3 Нефтепирса, перекачиваемые судовыми насосами (2 шт. производительностью 24 м3/час), через второй трубопровод Ду-500 и Ду-200 поступают в разделочные резервуары № 8-10, емкостью по 1000 м3 каждый, для последующего разделения на воду и смесь нефтяных остатков. Прием осуществляется в резервуар № 9, резервуары № 8 и 10 в резерве. За год на очистку поступает не более 600-800 м3 льяльных вод. Выделенная в результате отстоя в разделочном резервуаре вода также поступает в резервуар промливневых вод № 4. Смесь нефтяных остатков остается в разделочном резервуаре № 9 до передачи специализированной организации на обезвреживание в количестве до 250 м3 в год. Состав отхода принят на основании паспорта отходов I-IV классов опасности и содержит следующие вещества: нефтепродукты 17 %, механические примеси 8%, остальное вода, которая отводится в резервуар промливневых вод № 4.

Текущий грузооборот по нефтепродуктам 3792650 тонн на 30.05.2023 г., плановый грузооборот на 2023 г. – 5600000 тонн.

Штатное количество сотрудников нефтерайона составляет 49 человек.

На ГТС нефтерайона предусмотрена система промышленно ливневой канализации и отвод вод на очистные сооружения.

Зерновой терминал

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам инв. №
--------------	--------------	-------------

Лит	Изм.	№ доквм.	Полп.	Дата

С 01.07.2017 г. перевалка зерновых грузов в порту Туапсе осуществляется в АО «Туапсинский зерновой терминал».

Перевалочный комплекс АО «Туапсинский зерновой терминал» предназначен для приема зерна с железнодорожного транспорта, временного накопления в зернохранилище (крытых силосах) и отгрузки зерна на морские суда. Компания является оператором в порту по перевалке зерновых грузов и осуществляет грузовые операции на собственном причале общей протяженностью 255 м.

Угольный терминал

Объем единовременного накопления угля на складах может превышать 100 тыс. тонн при перевалке 5 марок углей. При наличии судовой партии угля на складе, интенсивность обработки крупнотоннажных судов может достигать 15 000 тонн/сутки. При определенных условиях порт может производить одновременную обработку 3-х судов с углем.

Перевалка черных металлов

Стальные полуфабрикаты (слябы) являются вторым грузом по объемам грузоперевалки в Туапсинском порту. Объем погрузки слябов на суда может превышать 3,5 млн тонн в год с возможностью максимального единовременного хранения на складе до 200 тыс. тонн, что приобретает огромное значение в условиях неравномерной отгрузки, обусловленной спецификой технологического процесса на металлургических предприятиях.

Таким образом всего в распоряжении АО «ТМТП» имеется 12 ед. кранов (в т.ч. – 2 «Либхер» - г/п 128 т), 3 «Витязь», 3 «Кондор» (г/п 60 т), 2 «Готвальд» г/п 60 т, 1 «Барс») и 15 ед. автопогрузчиков (в т.ч. 3 - г/п 37 т; 1 – г/п 33 т ;4 – г/п 32 т; 7 – г/п 25 т.) большой грузоподъемности для обеспечения перевалки черных металлов.

Ро-ро терминал

Специализированный терминал Ро-Ро АО «ТМТП» представляет собой портовый производственный комплекс, предназначенный для обработки судов типа Ро-Ро по приемке импортного груза и отгрузке на экспорт.

Два причала № 14 и № 15 общей площадью 5 540 м2. Постановка паромов производится к двум оборудованным причалам. Возможна стоянка двух паромов одновременно. Общая длина причальной линии 188 метров.

Крытый склад, состоящий из двух секций, общей площадью 2 150 кв.м, позволяет принять импортный груз на паллетах единовременно в количестве 1 300 тонн. Имеется весовое оборудование, позволяющее производить взвешивание грузовых мест по требованию сотрудников таможни или при отгрузке на автотранспорт.

Причалы №№ 9, 10, 11, 12, 12 а, 13, 14, 15, Зерновой терминал

На причалах №№ 9, 10, 11, 12, 12 а, 13, 14, 15 и Зерновом терминале осуществляется погрузочно-разгрузочные работы следующих грузов: навалочные (уголь, бруситовая руда); насыпные (кокс доменный), генеральные (чугун, заготовка стальная, слябы, прокат листовой и др.), грузы в биг-бэгах (сахар, сода, мука, подсолнечный шрот, сера, марганцевая руда, мочевины и др.), контейнерные грузы.

Судооборот района за 2022 год составил: 436 судов.

Характеристика обрабатываемых судов по причалам приведена в соответствии с Распоряжением Капитана порта Туапсе № ИХ-51-р от 16 декабря 2022г.

причал	наибольшая длина судна	предельно допустимая осадка
№9	244	10,8
№10	244	11,0

Взам инв. №
Полп. и дата
Инв. № полп.

Лит	Изм.	№ доквм.	Полп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

причал	наибольшая длина судна	предельно допустимая осадка
№11	244	12,0
12А	215	9,3
№12	215	8,6
№13	155	4,9/6,2
№14	155	5,0/5,8
№15	145	5,2/5,8
ЗТ	250	12,0

Станция очистки балластных вод (СОБВ)

На площадке осуществляется приём и очистка нефтесодержащих вод:

- балластные воды танкеров;
- промывные и льяльные воды судов обрабатываемых в порту, предприятий;
- подтоварная вода резервуаров;
- промывочная вода от зачистки и промывки судовых танков, резервуаров, трубопроводов;
- ливневые стоки;
- сточные воды со сливо-наливных эстакад и промышленные стоки;
- отработанные масла.

Методы очистки нефтесодержащих вод:

- от грубодисперсных примесей – отстаиванием;
- от мелкодисперсных примесей – напорной флотацией в сочетании с коагуляцией.

Прием нефтесодержащих вод от причалов нефтерайона осуществляется по технологическим трубопроводам. Полученная занефтянная вода поступает на очистные сооружения.

Очистка нефтесодержащих вод производится по внедренной в 2008 году технологии очистки нефтесодержащих вод с использованием водоочистной системы фирмы «Awas» (Приложение 9 Тома 2.3).

Мощность станции по очистке нефтесодержащих вод составляет 1 млн.м³/год.

Все поступающие нефтесодержащие воды на предприятии не размещаются, а сразу поступают на очистку. Нефтесодержащие воды предприятий поступают в резервуары проточного отстоя, в которых происходит разделение воды, нефтепродуктов и механических примесей (выпадают в осадок минеральные примеси и органические вещества по крупности близкие к песку). Далее вода поступает в резервуары статического отстоя (буферные), где происходит разделение воды и нефтепродуктов. В буферных резервуарах оседает значительное количество механических примесей, которые выпадают на горизонтальное дно. Из приемков осадок удаляется насосом в илоотводящий трубопровод и далее через нефтеиловую емкость в шламонакопитель.

Из резервуаров статического отстоя водная фаза направляется на флотационную установку для доочистки. Перед поступлением на флотационную установку к водной фазе добавляется коагулянт (сульфат алюминия из расчёта 2-8 мг Al³⁺/на 1 дм³ стоков) и флокулянт (1,5-2 мг/дм³).

Инв. № полп. Полп. и дата Взам инв. №

Лит	Изм.	№ доквм.	Полп.	Дата

Весь уловленный нефтепродукт поступает в разделочные резервуары, где обезвоживается, накапливается, а затем реализуется.

Очистка резервуаров (статического, проточного отстоя, разделочных), флотаторов от осадка осуществляется периодически, (в среднем 1 раз в 2-3 года), по мере его накопления. Осадок, образующийся при мойке резервуаров, направляется в нефтеиловую емкость, откуда поступает в шламонакопитель. При хранении в шламо-накопителе нефтешлам расслаивается с образованием верхнего слоя, в основном состоящего из водной эмульсии нефтепродуктов, среднего слоя, включающего загрязненную нефтепродуктами и взвешенными частицами воду, и нижнего слоя, около 3/4 которого приходится на влажную твердую фазу, пропитанную нефтепродуктами. Содержимое двух верхних слоев поступает в нефтеиловую емкость и далее подается в резервуары проточного отстоя.

Обслуживание судов по перевозке нефти и нефтепродуктов осуществляется у причалов, транспортировка льяльных и балластных вод осуществляется по системе трубопроводов. Льяльные воды и отработанные минеральные масла с предприятий завозятся автотранспортом. Сточные и ливневые воды, промышленные стоки поступают по системам ливневой и промышленной канализации.

При выводе существующего буферного резервуара №4 объемом 5000м³ из эксплуатации для технического освидетельствования и ремонта требуется установить дублирующий резервуар № 5 объемом 5000м³ в первую очередь и № 6 объемом 5000м³ второй очередью строительства.

Проектируемые буферные резервуары №5 и №6 при вводе в эксплуатацию не изменят ведения технологического процесса на очистных сооружениях.

Резервуары устанавливаются на месте демонтируемых флотационных установок.

Предварительно с площадки демонтируются все флотационное оборудование и сети канализации.

Проектируемые буферные резервуары №5 и №6 устанавливаются на фундаменте в замкнутом каре из бетона. Высота защитной стенки каре 3,00м определена расчетом. Основание каре бетонное с уклоном для сбора ливневых стоков. Колодец с гидрозатвором для отвода ливневых стоков выведен за каре. Зачистной трубопровод №24, №30 от РВС № 5, № 6 в существующую линию ила и переливов снабжен прочистными устройствами, расположенными на поворотах трассы. Прочистные устройства на время штатной работы резервуаров заглушены фланцевой заглушкой и вскрываются на время проведения прочистных работ. Прочистные работы производятся специализированной организацией по специально разработанному ППР.

Замер уровня в резервуаре производится по датчику уровня дистанционно по показаниям, выведенным в операторную станции очистки.

Максимальная загруженность резервуара зависит от сезонности (количество осадков).

Проектируемый резервуар подключают к существующей действующей сети от буферного резервуара № 4. Точки подключения показаны на технологической схеме и ситуационном плане.

В соответствии с технологической схемой при вводе в эксплуатацию проектируемого буферного резервуара №5 (1-й этап строительства) дополнительно к существующим операциям возможны к выполнению следующие операции:

- приём промливневых вод от причалов №№ 2а, 3, 4, 5, 6 по трубопроводу № 19 в буферный резервуар № 5;

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Лит	Изм.	№ докв.	Полп.	Дата

- приём подтоварной воды от разделочных резервуаров №№ 8, 9, 10 насосами Н-5, Н-6, Н-7, Н-8 (типа СМ-150) насосной нефти и ила по трубопроводу № 19 в буферный резервуар № 5;

- перепуск из буферного резервуара № 4 по трубопроводам № 1а, № 20 в буферный резервуар № 5 самотёком;

- перепуск из буферного резервуара № 5 по трубопроводам № 20, № 1а в буферный резервуар № 4 самотёком;

- перекачка отстоянной воды из буферного резервуара № 5 по трубопроводам № 20, № 22, № 1 в буферный резервуар № 4. Перекачка осуществляется насосами Н-5, Н-6, Н-7, Н-8 (типа СМ-150) насосной нефти и ила;

- подача отстоянной воды из буферного резервуара № 5 по трубопроводу №20 на водоочистную установку фирмы AWAS;

- подача уловленных нефтепродуктов по трубопроводу № 21 из верхнего уровня (через улавливающую воронку для всплывших нефтепродуктов) в разделочные резервуары №№ 8, 9, 10 объемом 1000м3;

- аварийный перелив из буферного резервуара № 5 в сеть ила и перелива по трубопроводу № 23;

- дренирование буферного резервуара № 5 в сеть ила и перелива по трубопроводу № 24;

- зачистка внутренней поверхности буферного резервуара №6 в сеть ила и перелива по трубопроводу №24;

В соответствии с технологической схемой при вводе в эксплуатацию проектируемого буферного резервуара №6 (2-й этап строительства) дополнительно к операциям по 1-му этапу возможны к выполнению следующие операции:

- приём промливневых вод от причалов №№ 2а, 3, 4, 5, 6 по трубопроводу № 26 в буферный резервуар № 6;

- приём подтоварной воды от разделочных резервуаров №№ 8, 9, 10 насосами Н-5, Н-6, Н-7, Н-8 (типа СМ-150) насосной нефти и ила по трубопроводу №26 в буферный резервуар №6;

- перепуск из буферного резервуара № 4 по трубопроводам № 1а, № 27 в буферный резервуар № 6 самотёком;

- перепуск из буферного резервуара № 6 по трубопроводам № 27, № 1а в буферный резервуар № 4 самотёком;

- перепуск из буферного резервуара № 5 по трубопроводам № 20, № 27 в буферный резервуар № 6 самотёком;

- перепуск из буферного резервуара № 6 по трубопроводам № 27, № 20 в буферный резервуар № 5 самотёком;

- перекачка отстоянной воды из буферного резервуара № 6 по трубопроводам № 27, № 22, № 1 в буферный резервуар № 4 насосами Н-5, Н-6, Н-7, Н-8 (типа СМ-150) насосной нефти и ила;

- перекачка отстоянной воды из буферного резервуара № 6 по трубопроводам № 27, № 22, № 19 в буферный резервуар № 5 насосами Н-5, Н-6, Н-7, Н-8 (типа СМ-150) насосной нефти и ила;

- подача отстоянной воды из буферного резервуара № 6 по трубопроводу № 27 на водоочистную установку фирмы AWAS;

Инв. № полп. Полп. и дата Взам инв. №

Лит	Изм.	№ доквм.	Полп.	Дата

- подача уловленных нефтепродуктов по трубопроводу № 28 из верхнего уровня (через улавливающую воронку для всплывших нефтепродуктов) в разделочные резервуары №№ 8, 9, 10 объемом 1000м³;
- аварийный перелив из буферного резервуара №6 в сеть ила и перелива по трубопроводу № 29;
- дренирование буферного резервуара №6 в сеть ила и перелива по трубопроводу № 30;
- зачистка внутренней поверхности буферного резервуара № 6 в сеть ила и перелива по трубопроводу № 30.

Дополнительное водоснабжение и водоотведение буферных резервуаров № 5, № 6 не требуется. Строительство новых источников шума, выбросов загрязняющих веществ не предусматривается.

Характеристика перегружаемых грузов

Планируемый грузооборот АО «ТМТП» представлен в таблице 1.5.1. Сертификаты на грузы представлены в Приложении 5 Тома 2.2. Перевалка грузов производится в соответствии с рабочими технологическими картами (РТК), которые разработаны для каждого груза либо группы однородных в технологическом отношении грузов. Копии РТК представлены в Приложении 6 Тома 2.2.

Таблица 1.5.1 - Планируемый грузооборот АО «ТМТП»

№	Груз	Объем, тонн/год	Способ	Причал
1	Нефть/нефтепродукты	9 600 000	-	НР
2	Уголь	3 600 000	навал	11, 12А
3	Слябы	4 900 000	ген. груз	9, 10, 12
4	Чугун	1 680 000	навал	12.13
5	Заготовка стальная	2 880 000	ген. груз	9, 10, 12, 13
6	Сталь г/к	3 144 000	ген. груз	9, 10, 12, 13
7	Сталь х/к	936 000	ген. груз	9, 10, 12, 13
8	Рельсы	144 000	ген. груз	9, 10, 12, 13
9	Катанка	924	ген. груз	9, 10, 12, 13
10	Зерно	3 000 000	насып	ЗП 13
11	Тальк, кальцит, барит	36 000	б/б	9, 10, 12, 13, 17
12	Мел природный	36 000	б/б	9, 10, 12, 13, 17
13	Флодоовоци (паллеты/РТ)	300 000	-	12 13 14, 15
14	Автопоезда/полуприцепы	8 400-10 800 ед./год	-	13,14,15
15	Легковые а/м	2 400 ед./год	-	13,14,15
16	Ильменит	72 000	насып	9, 10, 12, 13
17	Карбамид	180 000	б/б	9, 10, 12, 13, 17
18	Аммофос	120 000	б/б	9, 10, 12, 13, 17
19	Медь	430 000	ген. груз	9, 10, 12, 13
20	Алюминий	1 000 000	ген. груз	9, 10, 12, 13
21	Сера в биг-бегах	60 000	б/б	9, 10, 12, 13,17
22	Марганцовая руда в биг-бегах	60 000	б/б	9, 10, 12, 13,17
23	Мочевина в биг-бегах	60 000	б/б	9, 10, 12, 13,17
24	Удобрение в биг бегах	60 000	б/б	9, 10, 12, 13,17

Взам инв. №

Полп. и дата

Инв. № полп.

Лист

20

Лит. Изм. № док. Полп. Дата

ОВОС. Текстовая часть

№	Груз	Объем, тонн/год	Способ	Причал
25	Кокс доменный	60 000	насып	9, 10, 12, 13
26	Сульфат амония	60 000	б/б	9, 10, 12, 13
27	Груз в контейнерах ('20-40-ф контейнера)	60 000		9, 10, 12, 13
28	Топливные гранулы в биг-бегах	60 000	б/б	9, 10, 12, 13, 17
29	Калийные удобрения	60 000	б/б	9, 10, 12, 13, 17
30	Подсолнечный шрот гранулированный в биг-бегах	60 000	б/б	9, 10, 12, 13,17
31	Бруситовая руда	60 000	навал	9, 10, 12, 13
32	Мука в биг-бегах	60 000	б/б	9, 10, 12, 13,17
33	Сода кальцинированная техническая в биг-бегах	60 000	б/б	9, 10, 12, 13,17
34	Сода каустическая в биг-бегах	60 000	б/б	9, 10, 12, 13,17
35	Окатыши железнорудные	60 000	навал	9, 10, 12, 13
36	Прокат листовой холоднокатаный стальной	180 000	ген. груз	9, 10, 12, 13
37	Масло растительное	2 500 000	-	6.13
38	Сахар,сахар-сырец в биг-бегах	200 000	б/б	9, 10, 12, 13,17

Краткая характеристика гидротехнических сооружений

В состав производственных объектов АО «ТМТП» входят следующие гидротехнические сооружения, сведения о технических характеристиках которых приведены по данным паспортов гидротехнических сооружений (Приложение 7 Тома 2.2). Сведения о пригодности причалов представлены согласно актам освидетельствования и деклараций о годности (Приложение 7 Тома 2.2).

- Причал № 1:

Назначение причала: переработка нефтеналивных грузов

Год постройки: 1968

Тип сооружения: эстакада на железобетонных сваях-оболочках Ø 1,6 м

Класс сооружения: III

Основные размеры: длина – эксплуатационная – 300 м, эстакады – 89 м, швартовых палов и переходных мостиков – 148,9 м, ширина – 27,5-30,05 м, проектная глубина – 13,0 м, площадь: общая – 2750,3 м², эстакада – 2472,0 м², швартовых палов и переходных мостиков – 278,3 м²

Параметры расчетного судна: водоизмещение – 133280 т, длина наибольшая – 250 м, ширина – 44 м, осадка в грузу – 11,8 м

Согласно Акту освидетельствования от 15.12.2020 техническое состояние причала – работоспособное.

- Причал № 2:

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Лит	Изм.	№ докв.	Полп.	Дата

Назначение причала: переработка нефтеналивных грузов

Год постройки: 1968

Тип сооружения: эстакада на железобетонных сваях-оболочках Ø 1,6 м

Класс сооружения: III

Основные размеры: длина – эксплуатационная – 170 м, эстакады – 88,4 м, ширина – 30,13-35,05 м, проектная глубина – 11,5 м, площадь – 2905,5 м²

Параметры расчетного судна: водоизмещение – 91300 т, длина наибольшая – 220 м, ширина – 36 м, осадка в грузу – 11 м

Согласно Акту освидетельствования от 15.12.2020 техническое состояние причала – работоспособное.

- Причалы №№ 3, 4, 5, 6:

Назначение причалов: переработка нефтеналивных грузов

Год постройки: 1928-1929

Тип сооружения: вертикальная стенка типа больверк в виде узкого пирса с лицевыми взаимно заанкерными стенками из стального шпунты

Класс сооружения: III

Основные параметры: длина – пирс № 3 – 188 м, пирс № 4 – 195 м, пирс № 5 – 213 м, пирс № 6 – 167 м; ширина 22,8 м; проектная глубина пирс № 3 – 9,75 м, пирс № 4 – 11,5 м, пирс № 5 – 12 м, пирс № 6 – 9,75 м, площадь – 9363,5 м²

Параметры расчетного судна: причал № 3 – водоизмещение – 21000 т, длина наибольшая – 162 м, ширина – 21,4 м, осадка в грузу – 8,9 м; причал № 4 – водоизмещение – 91300 т, длина наибольшая – 220 м, ширина – 36,0 м, осадка в грузу – 11 м; причал № 5 – водоизмещение – 91300 т, длина наибольшая – 220 м, ширина – 36,0 м, осадка в грузу – 11,5 м; причал № 6 – водоизмещение – 91300 т, длина наибольшая – 220 м, ширина – 36,0 м, осадка в грузу – 9,25 м;

Согласно Актам освидетельствования от 30.09.2021 техническое состояние причалов – ограниченно-работоспособное.

- Причал № 9:

Назначение причала: переработка насыпных и генеральных грузов

Год постройки: 1976

Тип сооружения: гравитационная стенка из бетонных массивов на каменной постели с монолитной железобетонной надстройкой

Класс сооружения: III

Инв. № инв. №
Взам инв. №
Полп. и дата
Инв. № полп.

Лит	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть

Основные размеры: длина – 180 м, ширина – 22,0 м, проектная глубина – 11,5 м, площадь – 3979 м²

Параметры расчетного судна: водоизмещение – 98000 т, длина наибольшая – 244 м, ширина – 36 м, осадка в грузу – 11 м

Согласно Акту освидетельствования от 20.06.2022 техническое состояние причала – работоспособное.

- Причал № 9а:

Назначение причала: вспомогательный

Год постройки: 1975

Тип сооружения: гравитационная стенка из бетонных массивов на каменной постели с монолитной железобетонной надстройкой

Класс сооружения: III

Основные размеры: длина общая – 89,4 м, длина эксплуатационная – 67,0 м, ширина – 22,0 м, проектная глубина – 4,9 м, 7,10 м, 9,30 м, площадь – 1985,8 м²

Согласно Акту освидетельствования от 28.11.2019 техническое состояние причала – ограниченно-работоспособное.

- Причал № 10:

Назначение причала: переработка навалочных и генеральных грузов

Год постройки: 1978

Тип сооружения: гравитационная стенка из бетонных массивов на каменной постели с монолитной железобетонной надстройкой

Класс сооружения: III

Основные размеры: длина – 180 м, ширина – 22,0 м, проектная глубина – 11,5 м, 13,5 м, площадь – 3960 м²

Параметры расчетного судна: водоизмещение – 98000 т, длина наибольшая – 244 м, ширина – 36 м, осадка в грузу – 11 м

Согласно Акту освидетельствования от 25.12.2020 техническое состояние причала – работоспособное.

- Причал № 11:

Назначение причала: переработка навалочных и генеральных грузов

Год постройки: 1979

Инв. № инв. №
Взам инв. №
Полп. и дата
Инв. № полп.

Лит	Изм.	№ докв.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть

Тип сооружения: гравитационная стенка из бетонных массивов на каменной постели с монолитной железобетонной надстройкой

Класс сооружения: III

Основные размеры: длина – 191 м, ширина – 22,0 м, проектная глубина – 13,5 м, площадь – 4005,2 м²

Параметры расчетного судна: водоизмещение – 98000 т, длина наибольшая – 244 м, ширина – 36 м, осадка в грузу – 12,9 м

Согласно Акту освидетельствования от 31.01.2023 техническое состояние причала – работоспособное.

- Причал № 11а:

Назначение причала: вспомогательный причал

Год постройки: 1979

Тип сооружения: гравитационная стенка из бетонных массивов на каменной постели с монолитной железобетонной надстройкой

Класс сооружения: III

Основные размеры: длина – 170,74 м, ширина – 20 м, проектная глубина – 9,75 м, площадь – 2994,8 м²

Согласно Акту освидетельствования от 13.01.2023 техническое состояние причала – работоспособное.

- Причал № 12:

Назначение причала: переработка навалочных и генеральных грузов

Год постройки: 1978

Тип сооружения: оторочка из железобетонных свай со сборной железобетонной надстройкой

Класс сооружения: III

Основные размеры: длина – 140 м, ширина – 23,5 м, проектная глубина – 9,25 м, площадь – 3290 м²

Параметры расчетного судна: водоизмещение – 66030 т, длина наибольшая – 215 м, ширина – 32 м, осадка в грузу – 8,9 м

Согласно Акту освидетельствования от 03.10.2022 техническое состояние причала – работоспособное.

- Причал № 12а:

Инв. № инв. №
Полп. и дата
Инв. № полп.

Лит	Изм.	№ докв.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть
-----	------	---------	-------	------	-----------------------

Назначение причала: переработка навалочных и генеральных грузов

Год постройки: 1978

Тип сооружения: гравитационная стенка из бетонных массивов на каменной постели с монолитной железобетонной надстройкой

Класс сооружения: III

Основные размеры: длина – 303 м, ширина – 22 м, проектная глубина – 9,75 м, площадь – 6446 м²

Параметры расчетного судна: водоизмещение – 66030 т, длина наибольшая – 215 м, ширина – 32 м, осадка в грузу – 9,25 м

Согласно Акту освидетельствования от 03.10.2022 техническое состояние причала – работоспособное.

- Причал № 13:

Назначение причала: переработка навалочных и генеральных грузов

Год постройки: 1981

Тип сооружения: оторочка из железобетонных свай со сборной железобетонной надстройкой

Класс сооружения: III

Основные размеры: длина – 177 м, ширина – 23,5 м, проектная глубина – 7,2-9,25 м, площадь – 4159,5 м²

Параметры расчетного судна: параметры определяются на основании длины и наименьшей проектной глубины причала в соответствии с требованиями РД 31.3.05-97, РД 31.3.01.01-93

Согласно Акту освидетельствования от 30.09.2021 техническое состояние причала – ограниченно-работоспособное.

- Причал № 14:

Назначение причала: судоремонт, переработка генеральных грузов, включая скоропортящиеся грузы

Год постройки: 1953

Тип сооружения: вертикальная стенка гравитационного типа из массивной кладки

Класс сооружения: III

Основные размеры: длина – 148,31 м, ширина – 17,8 м, проектная глубина – 6,10 м, площадь – 2640 м²

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам инв. №
--------------	--------------	-------------

Лит	Изм.	№ доквм.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть

Параметры расчетного судна «Славянск»: водоизмещение в грузу – 18321 т, водоизмещение порожнем – 5434 т, длина – 152,8 м, осадка в грузу – 9,02 м, осадка порожнем – 3,13 м

Согласно Акту освидетельствования от 10.09.2020 техническое состояние причала – ограниченно-работоспособное.

- Причал № 15:

Назначение причала: судоремонт, переработка генеральных грузов, включая скоропортящиеся грузы

Год постройки: 1913

Тип сооружения: вертикальная стенка гравитационного типа из массивной кладки

Класс сооружения: III

Основные размеры: длина – 60,28 м, ширина – 17,8 м, проектная глубина – 6,10 м, площадь – 1073 м²

Параметры расчетного судна «Славянск»: водоизмещение в грузу – 18321 т, водоизмещение порожнем – 5434 т, длина – 152,8 м, осадка в грузу – 9,02 м, осадка порожнем – 3,13 м

Согласно Акту освидетельствования от 15.10.2020 техническое состояние причала – ограниченно-работоспособное.

- Причал № 16:

Назначение причала: судоремонт, отстой судов, переработка генеральных грузов

Год постройки: 1938

Тип сооружения: вертикальная стенка гравитационного типа из массивной кладки

Класс сооружения: III

Основные размеры: длина – 193,51 м, ширина – 17,8 м, проектная глубина – 5,50 м, площадь – 3444,5 м²

Параметры расчетного судна «Сплит»: водоизмещение в грузу – 28220 т, водоизмещение порожнем – 7480 т, длина – 186,19 м, осадка в грузу – 9,23 м, осадка порожнем – 2,81 м

Согласно Акту освидетельствования от 20.12.2021 техническое состояние причала – ограниченно-работоспособное.

- Причал № 17:

Назначение причала: судоремонт, отстой судов, переработка генеральных грузов

Год постройки: 1937

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Лит	Изм.	№ докв.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть

Тип сооружения: вертикальная стенка гравитационного типа из массивной кладки

Класс сооружения: III

Основные размеры: длина – 209,32 м, ширина – 17,8 м, проектная глубина – 5,50 м, площадь – 3725,9 м²

Параметры расчетного судна «Сплит»: водоизмещение в грузу – 28220 т, водоизмещение порожнем – 7480 т, длина – 186,19 м, осадка в грузу – 9,23 м, осадка порожнем – 2,81 м

Согласно Акту освидетельствования от 12.17.2021 техническое состояние причала – ограниченно-работоспособное.

- Причал зерновой:

Назначение причала: причал зерновой – переработка зерновых грузов, причал зерновой Б – отстой судов портофлота, проектом предусмотрена возможность переработки генеральных и наливных грузов

Год постройки: 2009

Тип сооружения: пирс эстакадного типа

Класс сооружения: III

Основные размеры: длина – причальная эстакада – 255 м, проходная эстакада – 100 м, общая – 355 м, причал зерновой – 255 м, причал зерновой Б – 250 м; ширина – причальная эстакада – 25 м, подходная эстакада – 7 м; проектная глубина – причальная эстакада – 13,94 м; площадь – причальная эстакада – 6375 м², проходная эстакада – 700 м², общая – 7075 м²

Параметры расчетного судна «СН-50» – причал зерновой: водоизмещение – 66030 т, длина – 215,2 м, ширина – 31,8 м, осадка в грузу – 12,3 м

Параметры расчетного судна «СН-25» - причал зерновой: водоизмещение – 31130 т, длина – 181,5 м, ширина – 22,86 м, осадка в грузу – 9,5 м

Параметры расчетного судна «СН-16» – причал зерновой: водоизмещение – 21800 т, длина – 153,3 м, ширина – 22,4 м, осадка в грузу – 8,2 м

Параметры расчетного судна – причал зерновой: водоизмещение – 118000 т, длина – 250 м, ширина – 40 м, осадка в грузу – 15,2 м

Параметры расчетного судна «Нептун» – причал зерновой Б: водоизмещение – 385 т, длина – 36,25 м, ширина – 7,8 м, осадка в грузу – 2,19 м

Параметры расчетного судна «СТР 21» – причал зерновой Б: водоизмещение – 93,8 т, длина – 18,6 м, ширина – 6 м, осадка в грузу – 1,2 м

Параметры расчетного судна «Борей» – причал зерновой Б: водоизмещение – 360 т, длина – 27 м, ширина – 8,3 м, осадка в грузу – 3,39 м

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть

Параметры расчетного судна «Авангард» – причал зерновой Б: водоизмещение – 469 т, длина – 32,3 м, ширина – 9 м, осадка в грузу – 3,17 м

Параметры расчетного судна «Ахилл» – причал зерновой Б: водоизмещение – 645 т, длина – 29,8 м, ширина – 9,4 м, осадка в грузу – 3,75 м

Параметры расчетного судна «Атлант» – причал зерновой Б: водоизмещение – 664 т, длина – 29,8 м, ширина – 9,4 м, осадка в грузу – 3,75 м

Согласно Актам освидетельствования от 27.09.2020 и 01.12.2021 техническое состояние причалов – ограниченно-работоспособное, работоспособное.

- Причал в ковше:

Назначение: отстой судов портофлота

Год постройки: 1991

Тип сооружения: вертикальная стенка типа заанкеренный больверк из стального шпунта

Основные размеры: длина – 63,3 м, ширина – 12 м, проектная глубина – 4,4 м, площадь – 750,6 м²

Согласно Акту освидетельствования от 15.10.2020 техническое состояние причала – ограниченно-работоспособное.

- Причал портового флота в ковше:

Назначение: для установки плавмастерской, отстоя портового флота

Год постройки: 1993

Тип сооружения: смешанный тип – гибкие палы из стальных труб перед вертикальной стенкой типа больверк из стального шпунта Ларсен-5; участок сопряжен с ж.б. пирсом – заанкерный больверк из металлического шпунта; участок сопряжения с причалом портофлота в ковше – гравитационного типа из массива-гиганта

Основные размеры: длина – 69 м, участок сопряжения с ж.б. пирсом – 42,25 м; участок сопряжения с причалом п/ф в ковше – 25 м, ширина – 7 м

Согласно Акту освидетельствования от 28.11.2019 техническое состояние причала – работоспособное.

- Железобетонный пирс в ковше:

Назначение пирса: отстой судов портофлота

Год постройки: 1912

Тип сооружения: железобетонный пирс комбинированного типа – гравитационно-эстакадный

Взам инв. №
Полп. и дата
Инв. № полп.

Лит	Изм.	№ доквм.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть

Класс сооружения: III

Основные размеры: длина – 52,68 м, ширина – 5,53 м, проектная глубина – 3,5 м, площадь – 300 м²

Согласно Акту освидетельствования от 28.11.2019 техническое состояние причала – ограниченно-работоспособное.

- Берегоукрепление:

Назначение гидротехнического сооружения: защита прибрежной территории от размыва и обрушения, хранение и обслуживание, отстой технического и портового флота

Год постройки: начало строительства 1989 г. – настоящее время

Тип сооружения: вертикальная стенка гравитационного типа из бетонных массивов на каменной постели

Основные размеры: длина – 240 м, ширина – 10 м, проектная глубина – 5,14 м, площадь – 2484,3 м².

Сооружение не эксплуатируется

- Хозяйственный причал:

Назначение: отстой судов, переработка генеральных грузов

Год постройки: 1974

Тип сооружения: вертикальная стенка гравитационного типа из массивной кладки

Основные размеры: длина – 144,73 м, ширина – 17,8 м, проектная глубина – 6,50 м, площадь – 2576,2 м²

Согласно Акту освидетельствования от 20.12.2022 техническое состояние причала – ограниченно-работоспособное.

Сводная информация о причалах представлена в таблице 1.5.2

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам инв. №
--------------	--------------	-------------

Лит	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата

Таблица 1.5.2 - Сведения о гидротехнических сооружениях в морском порту Туапсе

№ п/п	Наименование владельца ГТС	Наименование объекта	Кадастровый номер объекта недвижимости	Площадь объекта недвижимости, кв.м	Реквизиты свидетельства о государственной регистрации прав собственности объекта недвижимости	Техническое состояние объекта недвижимости, подходов к ним
						глубины проектные / объявленная осадка, м
						параметры расчетного судна, м
1	ФГУП "Росморпорт"	Железобетонный пирс в ковше	23:51:5.2004-209	300	Серия 23-АБ № 561856 от 06.10.2004	Ограниченно-работоспособное
						3,5/2; 2,4
						62/11,27/4,95/1,8; 82/15,06/6/1,6
2	ФГУП "Росморпорт"	Гидротехническое сооружение (причал портового флота в ковше)	23:51:5.2004-208	581,8	Серия 23-АБ № 561865 от 06.10.2004	Работоспособное
						1,94/1,1
						10,65/8,4/3,1/1,25
3	ФГУП "Росморпорт"	Причал в ковше	23:51:5.2004-211	750,6	Серия 23-АБ № 561866 от 06.10.2004	Ограниченно-работоспособное
						4,44/3,7
						199/17,77/7,3/3,3
4	ФГУП "Росморпорт"	Пассажирский пирс	23:51:0101007:795	1850,5	№23-01.49-21.2003-56 от 19.01.2004	Работоспособное
						6,1/5,4;2,3
						142/44,5/14/4,6; 482/37,3/10,1/2,6; 101/530/93/5,3; 664/30,82/10,2/4,8; до 500/28,16/8,54/4,05; 195/17,58/7,8/2,56; 385/38/7/2,56
5	ФГУП "Росморпорт"	Причал №9	23:51:1.2004-364	3979	Серия 23-АБ № 561864 от 06.10.2004	Ограниченно-работоспособное
						11,5/10,8
						98000/244/36/11
6	ФГУП "Росморпорт"	Причал №10	23:51:1.2004-366	3960	Серия 23-АБ № 561871 от 06.10.2004	Работоспособное
						11,5;13,5/10,9
						98000/244/36/11
7	ФГУП "Росморпорт"	Причал №9а	23:51:1.2004-365	1985,8	Серия 23-АБ № 561863 от 06.10.2004	Ограниченно-работоспособное
						4,9;7,1;9,3/5,2
						-
8	ФГУП "Росморпорт"	Причал №11а	23:51:1.2004-368	2994,8	Серия 23-АБ № 561860 от 06.10.2004	Работоспособное
						9,75/9,2

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Лит	Изм.	№ докв.	Полп.	Дата

№ п/п	Наименование владельца ГТС	Наименование объекта	Кадастровый номер объекта недвижимости	Площадь объекта недвижимости, кв.м	Реквизиты свидетельства о государственной регистрации прав собственности объекта недвижимости	Техническое состояние объекта недвижимости, подходов к ним
						глубины проектные / объявленная осадка, м
						параметры расчетного судна, м
						199/17,77/7,3/3,3
9	ФГУП "Росморпорт"	Причал №11	23:51:1.2004-367	4005,2	Серия 23-АБ № 561870 от 06.10.2004	Работоспособное
						13,5/12,0
						98000/244/36/12,9
10	ФГУП "Росморпорт"	Причал №12	23:51:14.2003-234	3290	Серия 23-АЕ № 181270 от 17.11.2008	Ограниченно-работоспособное
						9,25/8,8
						66030/215/32/8,9
11	ФГУП "Росморпорт"	Причал №12а	23:51:14.2003-233	6446	Серия 23-АЕ № 181269 от 17.11.2008	Ограниченно-работоспособное
						9,75/9,25
						66030/215/32/9,25
12	ФГУП "Росморпорт"	Причал №13	23:51:14.2003-232	4159,5	Серия 23-АЕ № 181271 от 17.11.2008	Ограниченно-работоспособное
						5,2; 6,1; 7,2; 9,25/4,9; 6
						18200/142/22/6,9; 14390/152/23/5,8
13	ФГУП "Росморпорт"	Набережная у нефтепирса (лоцманский причал) берегоукрепление в корне нефтепирса	23:51:5.2004-207	1328,8	Серия 23-АБ № 561869 от 06.10.2004	Предельное. Запрет эксплуатации
						6,5; 5/5,4
						-
14	ФГУП "Росморпорт"	Причал №1	23:51:21.2003-57	2750,3	Серия 23-АБ № 561861 от 06.10.2004	Работоспособное
						13,0/12
						133280/250/44/11,8
15	ФГУП "Росморпорт"	Причал №2	23:51:21.2003-58	2905,5	Серия 23-АБ № 561859 от 06.10.2004	Работоспособное
						11,5/10,9
						91300/220/36/11
16	ФГУП "Росморпорт"	Нефтепирс. Причал №3	23:51:21.2003-59	9363,5	Серия 23-АЖ № 246736 от 14.12.2009	Ограниченно-работоспособное
						9,75/9,4
						21000/162/21,4/8,9
17	ФГУП "Росморпорт"	Нефтепирс. Причал №4	23:51:21.2003-59	9363,5	Серия 23-АЖ № 246736 от 14.12.2009	Ограниченно-работоспособное
						11,5/11,3
						91300/220/36/11
18	ФГУП "Росморпорт"	Нефтепирс. Причал №5	23:51:21.2003-59	9363,5	Серия 23-АЖ № 246736 от 14.12.2009	Ограниченно-работоспособное
						12/11,5

Взам инв. №

Инв. № полп.

Лит

Полп. и дата

Полп.

Лит

№ док.

Полп.

Лит

Лит

Лит

Лит

№ п/п	Наименование владельца ГТС	Наименование объекта	Кадастровый номер объекта недвижимости	Площадь объекта недвижимости, кв.м	Реквизиты свидетельства о государственной регистрации прав собственности объекта недвижимости	Техническое состояние объекта недвижимости, подходов к ним
						глубины проектные / объявленная осадка, м
						параметры расчетного судна, м
19	ФГУП "Росморпорт"	Нефтепирс. Причал №6				91300/220/36/11,5
						Ограниченно-работоспособное
						9,75/9;9,2
						91300/220/36/9,25
20	АО "ТМТП"	Берегоукрепление (Причал № 2А)	23-23-13/021/2010-049	2484,3	Серия 23-АК №031604 от 22.08.2011	Не эксплуатируется
21	АО "ТМТП"	Причал №14	23:51:0101008:368	2640	23:51:0101008:368-23/013/2018-2 от 07.02.2018	Ограниченно-работоспособное
						5,2;6,1/4,8;5,8
						18321/152,8/-/9,02; 14390/152/23/5,8; 10986/145,0/18,4/5,8
22	АО "ТМТП"	Причал №15	23:51:0101008:352	1073	23:51:0101008:352-23/013/2018-2 от 08.02.2018	Ограниченно-работоспособное
						6,1/5,3;5,8
						18321/152,8/-/9,02; 10986/145/19,2/5,8
23	АО "ТМТП"	Причал №16	23:51:0101008:353	3444,5	23:51:0101008:353-23/013/2018-2 от 09.02.2018	Ограниченно-работоспособное Запрет на эксплуатацию причала на участке У90,0 - У170,0
						5,5/3,6
						28220/186,19/23,5/9,23
24	АО "ТМТП"	Причал №17	23:51:0101008:370	3725,9	23:51:0101008:370-23/013/2018-2 от 09.02.2018	Ограниченно-работоспособное
						5,5; 6,5/3,3
						28220/186,19/23,5/9,23
25	АО "ТМТП"	Хозяйственный причал	23:51:0101008:354	2576,2	23:51:0101008:354-23/013/2018-2 от 09.02.2018	Работоспособное
						6,5/3,9; 4
						720/40/19,3/1,8; 58,6/35,1/11,0/3,6
26	АО "ТЗТ"	Зерновой	23:51:0101008:291	7075	23:51:0101008:291-23/013/2017-2	Ограниченно-работоспособное

Взам инр. №

Полп. и дата

Инр. № полп.

Лит	Изм.	№ докум.	Полп.	Дата

№ п/п	Наименование владельца ГТС	Наименование объекта	Кадастровый номер объекта недвижимости	Площадь объекта недвижимости, кв.м	Реквизиты свидетельства о государственной регистрации прав собственности объекта недвижимости от 07.02.2017	Техническое состояние объекта недвижимости, подходов к ним
						глубины проектные / объявленная осадка, м
						параметры расчетного судна, м
						13,94/11,8
						66030/215,2/31,8/12,3; 31130/181,5/22,86/9,5; 21800/153,3/22,4/8,2; 118000/250/40/15,2
						Работоспособное
						3,8; 9,7/3,7;5
27	АО "ТЗТ"	Зерновой Б				664/30,82/10,2/4,8; 395/26,16/8,54/4,2; 833/40,98/8,54/3

1.5.2 ВОЗМОЖНЫЕ АЛЬТЕРНАТИВНЫЕ ВАРИАНТЫ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ОТКАЗ ОТ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)

Значение морских портов для развития экономики страны чрезвычайно велико. Современный морской порт — это также крупный транспортный узел, который связывает различные виды транспорта: морской, речной, железнодорожный, автомобильный, трубопроводный и др. Портовая деятельность является стратегическим аспектом развития экономики государства и одним из ключевых звеньев функционирования транспортной системы. Значительна роль портов в обеспечении транспортной независимости, обороноспособности, внешней торговли, а также в обеспечении перевозок народно-хозяйственных грузов, развития и использования транзитного потенциала России.

При кажущейся экологичности решения по отказу от намечаемой хозяйственной деятельности, для морского порта Туапсе нулевой вариант сопряжен с регрессом в развитии.

Отказ от реализации проекта с одной стороны позволит не привносить риски дополнительного воздействия на окружающую среду, но с другой стороны никак не снизит уже имеющейся в данной части антропогенной нагрузки. При этом для стратегически важного российского порта, «нулевой вариант» оценивается негативно с точки зрения упущенных возможностей по развитию согласно государственной «Стратегии развития морской портовой инфраструктуры России до 2030 года».

При этом дальнейшая деятельность АО «ТМТП» будет способствовать устойчивому экономическому развитию морской транспортной отрасли Российской Федерации.

Инв. № полп.	Взам. инв. №
Лит	Полп. и дата
Изм.	№ докум.
Полп.	Дата

2. ОПИСАНИЕ ВОЗМОЖНЫХ ВИДОВ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО АЛЬТЕРНАТИВНЫМ ВАРИАНТАМ

Единственным альтернативным вариантом планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности является нулевой вариант – отказ от осуществления деятельности;

Ввиду того, что отказ от осуществления деятельности невозможен, далее рассматривается оценка воздействия на окружающую среду в результате осуществления деятельности, при которой основными видами воздействия являются:

- воздействие на атмосферный воздух, оказываемое в результате выброса загрязняющих веществ от источников загрязнения атмосферы;
- физическое воздействие на атмосферный воздух, оказываемое при эксплуатации источников акустического воздействия;
- воздействие при обращении с отходами, образующиеся в результате осуществления деятельности;
- воздействие на растительный и животный мир;
- воздействие на территорию, условия землепользования и земельные ресурсы;
- воздействие на водные ресурсы, оказываемое в результате водопотребления и водоотведения;
- возможные воздействие на окружающую среду в случае возникновения аварийной ситуации.

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам инв. №
--------------	--------------	-------------

Лит	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

3. ОПИСАНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, КОТОРАЯ МОЖЕТ БЫТЬ ЗАТРОНУТА ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ И ИНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ В РЕЗУЛЬТАТЕ ЕЁ РЕАЛИЗАЦИИ

3.1 ЕСТЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ

Климатические особенности

Климат района предполагаемого строительства в соответствии с классификацией ГОСТ 16350-80 относится к теплему влажному, с относительной влажностью 70% и более.

Туапсе находится в зоне влажного субтропического климата (Cfa согласно классификации климата Кёппена). Из-за наличия рядом невысокого и хорошо продуваемого Шаумянского перевала (512 м) в Туапсе фиксируются вторжения холодных северных масс воздуха. В январе 2006 года в городе был зафиксирован абсолютный минимум холода $-16,8$ °С. 30 июля 2000 года была зафиксирована максимальная температура $+39,4$ °С.

Широкое ущелье одноимённой реки также способствует формированию сквозных движений ветра. Из-за горной местности особую роль играет микроклимат. В результате даже гораздо более северные посёлки, плотно окружённые горами и не имеющие крупных ущелий и перевалов, демонстрируют более благоприятные условия, чем Туапсе. Морозы, как правило, всегда слабее также и в таких более северных по отношению к Туапсе микрооазисах, как Криница, Бетта, Прасковеевка, Новомихайловский, Агой и др. Из-за южного расположения и влияния моря сезонов здесь всего два: тёплый и прохладный. Апрель при этом в Туапсе значительно холоднее октября. Среднегодовое количество осадков в городе составляет около 1400 мм. В отличие от западного Средиземноморья, летний период в Туапсе не засушлив: с апреля по октябрь выпадает 704 мм осадков (49 % от среднегодового), а зимний максимум выражен слабо: с ноября по март выпадает в среднем 720 мм (51 %) — в основном в виде дождя и мокрого снега.

Климатические характеристики и коэффициенты приняты в соответствии данными ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС» письмо от 30.08.2023 №635хл-1/582А (Приложение 15 Тома 2.3), определяющие рассеивание загрязняющих веществ в районе размещения объекта составляют:

- коэффициент рельефа местности $K=1,1$;
- коэффициент стратификации атмосферы $A=200$;
- средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца плюс $26,0$ °С;
- средняя температура наиболее холодного месяца плюс $4,5$ °С.

Повторяемость направлений ветра и штиля приведена в таблице 3.1.1.

Таблица 3.1.1 – Повторяемость направлений ветра и штиля, в %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	штиль
12	34	7	12	13	13	6	3	2

Максимальная скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с – 7,5 м/с.

Подземные и поверхностные воды

Лит	Изм.	№ доквм.	Полп.	Дата

Сведения представлены на основании открытых данных, а именно на основании доклада «О состоянии природопользования и об охране окружающей среды Краснодарского края в 2022 году».

Черное море

Гидрологические показатели, характерные для данного района Черного моря, представлены в таблице 3.1.1, на основании данных паспортов гидротехнических сооружений – причалов (Приложение 7 Тома 2.3).

Чёрное море расположено между Кавказскими горами на севере и Понтийскими – на юге. На северо-востоке Чёрное море соединяется мелководным Керченским проливом с Азовским морем, на юго-западе – узким проливом Босфор с Мраморным морем, а через него – со Средиземным морем. Таким образом, осуществляется связь Чёрного моря с Атлантическим океаном.

Площадь моря – 413488 км², длина береговой линии – 4090 км, объём массы воды – 537000 км³, средняя глубина – 1271 м, максимальная – 2245 м.

Основной чертой водного баланса Чёрного моря является значительный избыток речного стока и осадков над испарением. Реки ежегодно выносят в Чёрное море свыше 400 куб. км воды.

Часть акватории Чёрного моря, подпадающая под юрисдикцию Российской Федерации, сопоставима по величине с акваторией Азовского моря и находится в северо-восточной четверти, занимая по площади около 8%, по объёму вод – 9,5% от общих показателей. Средняя глубина в пределах этой акватории – 1294 м, максимальная достигает 2129 м. Протяжённость береговой линии на территории Краснодарского края – 470 км.

Для характеристики гидрохимического режима акватории района были использованы данные группы мониторинга загрязнения поверхностных вод представленные в п. 3.4 данного тома.

Река Туапсе

Реки бассейна Чёрного моря относятся, преимущественно, к горному типу, характеризуются большой густотой речной сети и значительными уклонами русла, способствующими быстрому формированию паводков. Русла горных рек – каменистые и галечниковые. У многих рек, особенно в верхнем течении, долины имеют каньонообразный вид. В нижнем течении для рек, расположенных юго-восточнее р. Шапсухо, характерно наличие высоких террас. Бассейны рек отличаются высокой степенью залесенности – от 53 до 99%.

Длинна река Туапсе 35 км, площадь водосбора 352 км².

Реки Черноморского побережья имеют, в основном, смешанный характер питания с преобладанием дождевого и по характеру внутригодового распределения стока, относятся к Причерноморскому типу третьей группы (реки с паводочным режимом). Распределение стока на реках в течение года неравномерное. Для рек средневысотных гор Черноморской цепи Кавказа (Туапсе, Сочи) характерно преобладание весеннего стока, что связано с таянием в это время небольших запасов снега в верхних частях бассейнов. Реки предгорий и среднегорий Северо-Западного Кавказа (Анапа, Новороссийск, Геленджик) имеют зимний пик стока,

Инв. № полп.
Полп. и дата
Взам. инв. №

Лит	Изм.	№ доквм.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть

совпадающий с дождевым максимумом. Их водный режим носит типично средиземноморский характер. Наименьший сток на всех реках побережья наблюдается в летне-осенний период, когда выпадает незначительное количество осадков и реки переходят на подземное питание.

Реки Черноморского побережья отличаются исключительно благоприятными условиями подземного питания, что связано с повышенной увлажнённостью района и наличием хорошо обводнённых пород. Высота местности и тип питания рек определяют различные формы межени. Для рек, основным источником питания которых являются дождевые воды, характерна прерывистая межень. Низкие расходы воды наблюдаются в короткие промежутки межпагодочных периодов в течение всего года. Более продолжительное стояние наименьших расходов и наступление годового минимума совпадает с летним периодом. В этот период малые реки и ручьи иногда пересыхают, а вода в руслах таких водотоков стоит отдельными озерами.

Геологическая характеристика

В геолого-структурном отношении район Туапсе расположен в пределах Лазаревской структурно-фациальной зоны северо-западной части мегаантиклинория Большого Кавказа, для которой характерна интенсивная складчатость коробчатого и гребневидного типов. Тектонические структуры района сформировались в эпоху позднеальпийской складчатости.

Геологическая характеристика для данного района, представлена в таблице 3.1.1, на основании данных паспортов гидротехнических сооружений – причалов (Приложение 7 Тома 2.3).

Почвенный покров

На территории Туапсинского района преобладают в основном следующие типы и подтипы почв: дерново-карбонатные типичные и выщелоченные, бурые горнолесные, на побережье Туапсинского района – желтозёмы в сочетании с бурыми горнолесными почвами.

Горные лесные бурые почвы оподзоленные распространены в западной части средневысотных гор, под дубовыми и дубово-грабовыми лесами. Профиль напоминает типичные горно-лесные, но окраска более светлая, в нижней части горизонта А выделяется оподзоленный горизонт А выделяется оподзоленный горизонт, под ним переходный иллювиальный с множеством железистых и марганцевых новообразований. Горные дерново-карбонатные выщелоченные почвы распространены в значительной части на северном склоне Большого Кавказа. Встречаются отдельными массивами среди других почв в местах выхода карбонатных пород под широколиственными и хвойными лесами. Окраска темнеет, иногда с бурым оттенком, переходящим в материнской породе в светлосерую, структура сверху комковатая или зернистая, сложение рыхлое, с глубиной уплотняющееся, во влажном состоянии вязкое, по всему профилю встречаются щебеночные обломки карбонатных пород. Сплошное вскипание от соляной кислоты до горизонта С обычно отсутствует. По механическому составу глинистые или суглинистые.

Содержание гумуса может составлять 8 %, довольно богаты гидролизуемым азотом и содержат много валового фосфора и калия. Емкость поглощения может достигать 50-60 мг/экв на 100 г почвы, среди катионов преобладает кальций и в меньшей степени магний, а иногда, в небольшом количестве, встречается водород. реакция среды нейтральная, с глубиной переходит в щелочную. Физические свойства верхних горизонтов благоприятны, в конце

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам. инв. №

Лит.	Изм.	№ докв.	Полп.	Дата

профиля почти могут уплотняться, становятся вязкими, сильно скелетными. На объекте хозяйственной деятельности почвы представлены техноземами (насыпные грунты).

Таблица 3.1.1 – Естественные условия места осуществления хозяйственной деятельности

Уровень моря:	
максимальный	+0,7
минимальный	-0,3
средний многолетний	+0,24
Ветер:	
максимальная скорость, м/с	40
минимальная скорость, м/с	СВ
Волны:	
Высота (1% в системе), м	0,4-2,5
Средняя длина, м	25-85
Средний период, с	2,3-8,7
Течения:	
Макс, скорость, см/с	5-40
Направление, град.	Перем.
Заносимость, см/год	1-5
Сейсмичность, баллы	9

Грунты основания расчетному геологическому разрезу сверху вниз:

Причал № 1, 2

Дно района причала сложено аллювиальной толщей, представленной песчаногалечными отложениями (3⁷) с отдельным включением валунов мощностью 4-5 м (отметка подошвы - 15,8 м – - 13,0 м), суглинками мягкопластичными (2⁵₂) мощностью около 10 м (отметка подошвы – 26 м) и тугопластичными (2⁶₂), мощностью 12-14 м (отметка подошвы -26,4 – -27,7 м), галечниками с отдельными валунами и глинистым заполнителем мощностью около 3 м (до отметок – 30-31 м).

Причал № 9, 9а, 10, 11, 11а

В геологическом строении грунтового основания принимают участие породы мелового возраста - флишевые отложения, представленные сланцевыми твердыми глинами, содержащими прослой мергелей и глинистых сланцев.

Причал № 12, 13

Песчаный Ил мощностью 0,80-1,00 м; делювиальная глина средней плотности мощностью 1,80-3,40 м; сланцевые глины.

Причал № 14, 15

В геологическом строении грунтового основания принимают участие коренные породы в виде мергелистых глин, прикрытые четвертичными морскими отложениями (илы, суглинки, пески) и разнородными грунтами.

Причал № 16, 17

Грунтовое основание сложено плотными глинами, опирающимися на коренные породы (мергелистые сложения, скальные массивы). Мощность слоя глины достигает 5 м, мощность отдельных слоев мергеля колеблется от 0,2 до нескольких метров. Поверхность мергеля

Инв. № полп.	Взам инв. №
	Полп. и дата
Лит	Изм.

Инв. № полп.	Лит	Изм.	№ докв.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть

покрыта илами и песками различной консистенции и крупности, мощность которых составляет от 0,6 до 2,0 м.

Причал зерновой

Грунты представлены следующими видами

- 1) песок мелкий рыхлый
- 2) песок мелкий средней
- 3) дресвяный грунт со щебнем с суглинистым заполнителем-
- 4) глина аргелитоподобная с тонким (5-7см) прослоями серых плитчатых мергелей, тяжелая твердая.

Хозяйственный причал

В грунтовом основании на отметках от -8.0 до -13.0 м залегает мергель, переслаивающийся с глинами. Мощность отдельных слоев мергеля колеблется от 0.2 до нескольких метров. Поверхность мергеля и глин покрыта илами и песками мощностью от 0.6 до 3.0 м. Ниже этого слоя залегают обломки валунов и галька с песком.

3.2 ХАРАКТЕРИСТИКА РАСТИТЕЛЬНОСТИ И ЖИВОТНОГО МИРА

Характеристика флоры и фауны рассматриваемого Туапсинского района приведена по результатам опубликованных научно-исследовательских работ и фондовых материалов.

Так как объект находится на антропогенно нарушенной территории с устроенным покрытием виды растений и животных, включенные в Красные книги РФ, Краснодарского края и Красный список МСОП, на объекте отсутствуют.

Растительный мир

Давая характеристику растительности, необходимо отметить, что, согласно сведениям Национального атласа России (<https://nationalatlas.ru/tom2/328-330.html>), Туапсинский район относится к Западно-Кавказской провинции, Черкесскому округу, Туапсинско-Пишишскому району. Водораздельный хребет повышается до 1000 м н.у.м. Высота местности с отметками до 200 м на южном макросклоне занимают меньшую площадь – 30 %, а свыше м500 м – около 20 %. В связи с повышением рельефа климат изменяется в сторону большей влажности (1200 мм), а на северном макросклоне – 1400 мм. Почвы перегнойно-карбонатные, бурые горно-лесные.

В приморской полосе доминируют дубовые леса, в среднегорье по северным экспозициям – буковые, реже буково-каштановые. В лесах на северном макросклоне большую роль играют граб и бук, хотя основной фон создает дуб скальный. Весьма характерно присутствие в лесах тиса ягодного, каштана, пихты, падуба колхидского. В верховьях Псекупса доминирует бук, в подлеске произрастает лавровишня. В верховьях Чилипси на водоразделе по северным склонам появляется пихта. По долинам рек на аллювиальных почвах произрастают смешанные леса из граба, дуба черешчатого с примесью ясеня, клёна татарского. Предгорья покрыты сообществами из дуба черешчатого и дуба скального. Характерными видами флоры района являются: колокольчик Шишкина, каштан, василёк Барбея, адриантум венерин волос, дуб Гартвиса, живокость. Флористические особенности заключаются в появлении колхидских вечнозеленых элементов: падуба колхидского,

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам. инв. №						Лист 39
			Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата	

лавровишни, листовика сколопендрового, которые ещё не являются доминантами. Растительный мир района проектирования относится к области ниже-горного леса Черноморского побережья. В непосредственной близости к морю располагаются леса из дуба пушистого и грабинника, покрывают склоны балок и отроги между ними. Под пологом леса растёт сумах и жасмин кустарниковый. Травянистый покров богат видами, приспособленными к сухим местам обитания: шалфеем, коротконожкой, оносмой и др. Растительность района изысканий разнообразна. В лесах растут бук, липа, каштан, клён, ясень. Из хвойных пород широко распространена кавказская пихта, сосна Пицундская. В поймах и на берегах рек много ивы. Дикорастущие плодовые деревья представлены яблоней, грушей, кизилом, алычой, фундуком, грецким орехом. Краснокнижные, редкие и исчезающие виды растений на участке в полосе отвода земель под строительство линейного объекта отсутствуют. При выполнении инженерно-экологических изысканий для сбора и обработки материалов использовались стандартные и общепринятые методы и методики. Растительность района изысканий в зависимости от экологических условий среды (в основном почвенно-геоморфологических факторов) и эколого-морфологических признаков видов подразделяется на следующие экологические группы: I – степные виды; II – степно-луговые и лугово-степные виды; III – луговые виды; IX – сорные виды. Растительность характеризуется господством ксерофильных растений и представлена разнотравными сообществами растений. Исследования проводились на территории г. Туапсе. Территория застроена, имеется бетонное покрытие, естественная растительность представлена травянистым покровом. По результатам рекогносцировочного обследования, были выделены растительные сообщества и их описание. Растительность на участке относится к сорно-рудеральному типу. Растительность представлена разнотравно-злаковым фитоценозом (сообществом), разнотравно-морковно-цикориевая ассоциацией. Доминантом на данном участке является: морковь дикая (*Astrodaucus*), цикорий обыкновенный (*Cichorium intybus* L.) – 60 %, остальные 40% составляют – тонколучник однолетний (*Phalacrolooma annuum* L.), чина клубненосная (*Lathyrus tuberosus* L.), молочай степной (*Euphorbia stepposa*), солодка щетинистая (*Glycyrrhiza echinata* L.), подорожник большой (*Plantago major* L.), клевер ползучий (*Amoria repens* L. C. Presl), скабиоза (*Scabiosa*), коровяк лекарственный (*Verbascum*), репешок обыкновенный (*Agrimonia eupatoria* L.), чертополох шиповатый (*Carduus acanthoides* L.), мятлик (*Poa*), пырей ползучий (*Elytrigia repens* L.), подорожник ланцетный (*Plantago lanceolata* L.), , также встречаются: одуванчик (*Taraxacum*), амброзия (*Ambrosia trifida* L.), крестовник весенний (*Senecio vernalis* Waldst), подмаренник (*Galium*), вейник наземный (*Calamagrostis epigelios* L.).

На объекте растительность отсутствует, травянистый покров не встречается. На площадке объекта виды растений, занесённых в Красную книгу Краснодарского края и Красную книгу РФ, отсутствуют.

Животный мир

Фауна Туапсинского района довольно богата, по мнению учёных, она составляет примерно треть фауны Северо-Западного Кавказа. Из млекопитающих, имеющих охотничье-промысловое значение, в районе встречаются: заяц русак, лисица, кабан.

Фауна окрестностей около г. Туапсе – полевые мыши, кавказские кроты, лесные куницы, кабаны, шакалы. Важнейшие птицы – синицы, дрозды, сойки, вороны. В окрестных лесах обитают – барсук, кабан, ёж, белка, лесная мышь.

Взам инв. №

Полп. и дата

Инв. № полп.

Лит.	Изм.	№ докв.	Полп.	Дата

Туапсинский район находится в зоогеографическом районе, средиземноморской подобласти в северо-средиземноморской провинции Кавказского округа, в зоне Закавказского района, Черноморского подрайона.

На территории района обитают следующие охраняемые виды животных:

- млекопитающие – черноморская афалина; летучие мыши: обыкновенный длиннокрыл, гигантская вечерница, трехцветная ночница, остроухая ночница, большой подковонос, малый подковонос.

- амфибии и рептилии – малоазиатский тритон, кавказская крестовка.

- птицы – беркут, бородач, белоголовый сип, сапсан.

На территории объекта не обитают и его зоне влияния виды животных, отнесенных к объектам охоты. Также на территории объекта и в его зоне влияния не обитают редкие и находящиеся под угрозой исчезновения объекты животного мира, занесенных в Красные книги Российской Федерации и Краснодарского края.

Морские млекопитающие

Млекопитающие представлены в Черном море двумя видами дельфинов (дельфином белобочкой и афалиной), азово-черноморской обыкновенной морской свиньей (нередко называемой азовским дельфином), а также белобрюхим тюленем.

Обыкновенный дельфин, или дельфин-белобочка (лат. *Delphinus delphis*) — вид дельфиновых, представитель отряда китообразных.

Как и все дельфины, дельфин-белобочка питается рыбой, иногда также головоногими моллюсками. Он является одним из наиболее быстро плавающих видов дельфинов.

Белобочка - типичное пелагическое животное, избегающее участков с опресненными и мутными водами. В поисках пищи она не опускается на большие глубины, добывая корм в верхних горизонтах моря и практически обитает на всей акватории Черного моря в прибрежной зоне Крыма, Кавказа, Турции, Болгарии, Румынии, а также вдали от берегов. Но распределение ее по акватории моря весьма неравномерно. В зимние месяцы в период нереста шпрот рассеивается на большой акватории и почти выпадает из питания дельфина. В это же время черноморская хамса скапливается на местах зимовки, расположенных в прибрежных водах Грузии (Поти - Батуми) и у Южного берега Крыма (Балаклава). Размещение хамсы определяет и районы зимовки дельфинов, основная масса которых концентрируется у берегов Грузии и меньшая часть - к югу от Крымского п-ва. Весной, с началом прогрева вод, наступает период нереста хамсы, которая рассеивается теперь на большом пространстве, не образуя скоплений. Но тогда же в прибрежных водах Крыма и Северного Кавказа и в открытых северо-восточных водах Черного моря начинают формироваться скопления взрослого шпрота и его молоди.

В поисках пищи дельфины в это время перемещаются к северо-западу, где они встречают достаточные скопления шпрота, которым и питаются летом. В зависимости от скоплений кормовых объектов дельфины образуют концентрации различного типа:

- встречаются очень редко - наблюдаются лишь отдельные особи или мелкие, отдаленные друг от друга косячки;

Взам инв. №
Лит. и дата
Инв. № полп.

Лит.	Изм.	№ док.	Полп.	Дата

• встречаются редко - отдельные животные держатся повсюду, тогда как косячки мелкие и редки;

• встречаются часто - многочисленные косяки, преобладают мелкие и средние (до 100 голов), крупные косяки наблюдаются реже;

• встречаются очень часто - большое количество преимущественно крупных косяков порядка сотен и тысяч голов в каждом - они образуют густое скопление на незначительной акватории.

Скопления дельфинов обычно образуются в районе Туапсе - Сочи у берегов Кавказа и у Южного берега Крыма, причем в разные годы они могут располагаться ближе или дальше от берегов (20 - 60 миль). Численность групп - 10-500 (1-2000). Эти скопления долговременные, держатся от 1 до 3 месяцев. Одновременно с ними косяки различной численности и отдельные дельфины очень широко распределяются по Черному морю как в прибрежной зоне, так и в открытом море в зависимости от наличия пищи. В отдельные годы распределение скоплений и более мелких образований значительно изменяется в зависимости от условий года. По мере рассеивания концентраций шпрота косяки дельфинов начинают покидать районы летнего обитания и постепенно скапливаются на местах зимовки, где и обитают в течение всех зимних месяцев.

Черноморская белобочка питается в верхней толще моря и не ныряет глубже 60—70 м. У этого вида необычно сильные коммуникативные сигналы, названные «выстрел» (продолжительность 1с) и «грохот» (продолжительность 3 с) оказались с очень высоким звуковым давлением (от 30 до 160 бар) и частотой 7-21 кГц. Размножается преимущественно летом. Во время гона или спаривания интенсивность питания резко снижается. Беременность продолжается 10—11 месяцев. Общая численность этого вида в водах Черного моря оценивается в 5376 ± 1718 особей. Перемещения черноморской белобочки очень малы, однако они носят ясно выраженный сезонный характер, довольно постоянны по времени и направлению. Поэтому есть все основания считать их сезонными миграциями, во всяком случае, для восточной части Черного моря.

Афалина, или бутылконосый дельфин (лат. *Tursiops truncatus*) — вид дельфинов, один из двух видов рода Афалин (*Tursiops*). Численность популяции Черного моря – около 7000 особей. Афалина живет оседло, или кочует небольшими стайками. Склонность афалины к прибрежной зоне объясняется продонным характером питания. За пищей ныряет в Черном море на глубину до 90 м. Афалина может развивать скорость до 40 км/ч и выпрыгивать на высоту до 5 м. Для общения между собой афалины издают коммуникационные сигналы частотой от 7 до 20 кГц: свист, лай (преследование добычи), мяуканье (кормежка), хлопки (устрашение своих сородичей) и др. При поиске добычи и ориентировки под водой они издают эхолокационные шелканья, напоминающие скрип дверных ржавых петель, частотой 20-170 кГц. Спят афалины, как и все китообразные, у поверхности воды, обычно ночью, а днем лишь после кормежки, периодически открывая веки на 1-2 с и закрывая на 15-30 с. Слабый удар свисающего хвоста время от времени выставляет спящего зверя из воды для очередного дыхательного акта. У спящих дельфинов поочередно спит одно полушарие, а другое в это время бодрствует. Главная пища афалины — рыбы разных видов. Способ охоты на добычу зависит от рода рыб. На рыбу, ведущую дневной образ жизни, дельфины в основном охотятся стаями, а в охоте на рыбу, ведущую ночной образ жизни, охотится меньшее количество дельфинов. Взрослая афалина может съесть 8-15 кг рыбы в день. За

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Лит.	Изм.	№ доквм.	Полп.	Дата
------	------	----------	-------	------

последние десятилетия экология черноморской афалины изменилась: в довоенный период животное держалось преимущественно в прибрежной зоне, а ныне переместилось в пелагическую и теперь держится в обеих зонах. Причинами этого, возможно, служат возросший уровень загрязнения прибрежных вод, повышение интенсивности рыболовства и судоходства, а также поиски животными более спокойных мест. Главная пища - придонная и пелагическая рыба. У черноморской афалины, в связи с ее перемещением в пелагическую зону, возросла доля пелагического корма по сравнению с бентосным. В России промысел черноморской афалины запрещен с 1966 года. Несколько голов отлавливается ежегодно в Черном море для океанариумов и дельфинариев.

Морская свинья, обыкновенная морская свинья (*Phocoena phocoena*) — животное семейства морские свиньи (*Phocoenidae*). Морская свинья держится небольшими группами, но на крупных косяках рыбы может образовывать стада до тысячи и более голов. Питается в основном придонными видами рыб, зафиксировано погружение на глубину 260 м, полностью из воды не выпрыгивает. Обитает в прибрежной зоне, над глубинами не более 200 м. Общая численность в Черном море – около 10000 особей. До 1964 года существовал промысел в Черном море, с 1965 года запрещён. В настоящее время основными факторами, негативно влияющими на численность морской свиньи, являются: неумышленный прилов при добыче рыбы, загрязнение морей и шум, происходящий от интенсивного судоходства, военных учений, поиска полезных ископаемых, подводного строительства и др.

Тюлень-монах, или белоброхий тюлень (лат. *Monachus monachus* — представитель рода тюлени-монахи (*Monachus*), семейства Настоящие тюлени (*Phocidae*). В водах Черного моря тюлень-монах встречался до конца прошлого столетия единичными особями и небольшими группами у юго-западного побережья Крыма. В настоящее время небольшое число их обитает в Черном море у побережья Болгарии, где имеется два очень маленьких по численности стада, размножающихся у мыса Калиакра и к югу от Бургаса. Часть черноморской популяции обитает в прибрежной зоне Турции, в основном в западных районах. Общая численность вида к 1976 г. определялась примерно в 1000 голов. Численность в Черном море неизвестна, но вряд ли превышает несколько десятков.

Рыбохозяйственная характеристика района приведена в том числе по данным доклада «О состоянии природопользования и об охране окружающей среды Краснодарского края в 2022 году».

Зоопланктон

Видовое разнообразие зоопланктона существенно зависит от сезона года и района наблюдений. Число видов, обнаруженное в открытых районах моря, сравнительно невелико, а в прибрежных сообществах оно возрастает за счёт интерстициальных форм. Видовое разнообразие черноморского зоопланктона обычно существенно выше в тёплое время года, чем в холодное. В прибрежных районах Чёрного моря сезонные колебания состава, численности и биомассы зоопланктона более значительны, чем в глубоководных районах, что обусловлено резкими сезонными колебаниями температуры. Начиная с весны (мая), здесь появляются в большом количестве представители кладоцер и копепод. Их биомасса в поверхностном слое мелководных районов в середине лета часто достигает 1–2 г/м³ при численности более 45 тыс./м³. Для прибрежных вод характерны медузы (*Coelenterata*), гребневики (*Stenophora*), а также личиночные формы моллюсков, полихет, донных ракообразных и других бентосных форм. Важным компонентом зоопланктона является

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам	инв. №

Лит	Изм.	№ доквм.	Полп.	Дата	

аппендикулярия *Oikopleura dioica*. Она часто образует значительные по плотности популяции, концентрируясь обычно в слое термоклина с биомассой 30-50 мг/м³. Другие массовые виды мезозоопланктона – это рачковый планктон, численность которого во все сезоны года достаточно высока. В составе зоопланктона рассматриваемой акватории зарегистрировано более 30 видов, принадлежащих к 12 крупным таксонам (типам и классам), видовой состав сообщества сходен с составом других районов побережья. По численности доминируют веслоногие рачки (Copepoda), из которых ведущими являются *Calanus helgolandicus*, *Pseudocalanus elongatus*, *Paracalanus parvus*, *Acartia clausi*, *Centropages kroyeri*. По биомассе ведущая роль принадлежит веслоногим ракообразным и личинкам моллюсков. В сезонном ходе развития биомассы кормового зоопланктона, как и фитопланктона, отмечается два подъёма: весной и летом. Весной в массе развиваются холодолюбивые калянусы и псевдокалянусы, которые играют основную роль в питании пелагофильных рыб. Сезонные изменения биомассы мезозоопланктона сравнительно невелики, хотя биомасса кормового зоопланктона, куда входят мелкие копеподы, кладоцеры, аппендикулярии и сагитты, в летний период по сравнению с весенним, увеличивается вдвое. К осени биомасса зоопланктона уменьшается вследствие выедания её рыбами– планктонофагами. Среднесезонная биомасса зоопланктона в рассматриваемой акватории составляет около 0,118 г/м³.

Ихтиопланктон

Состав ихтиопланктонного пелагического сообщества изучаемого района характеризуется выраженной сезонностью. Плотность икры и личинок шпрота составляет в среднем 110 экз./100 м³, мерланга – 20 экз./100 м³, наиболее редко встречается средиземноморский трёхусый налим – 2 экз./100 м³. По мере возрастания температуры, при смене сезонов, начинается нерест как типично весенних (калкан, глосса), так и летних форм с наиболее ранними сроками начала икрометания. Из числа последних начинают откладывать икру пелагофильные хамса (5,2 экз./100 м³), карась (2,4 экз./100 м³) и лапина (1,5 экз./100 м³), придонные виды – рулена (0,6 экз./100 м³), перепёлка (1,2 экз./100 м³) и чёрный бычок (1,5 экз./100 м³). Икра калкана и глоссы встречается реже (0,4 и 0,8 экз./100 м³ соответственно). В вертикальных ловах в данный период также отмечены хамса, карась, глосса и калкан (от 2 до 8 экз./м²). В наиболее полном объёме ихтиофауна на начальных онтогенетических стадиях развития представлена в летний период, когда начинается массовое икрометание средиземноморских мигрантов и других теплолюбивых особей. Превалируют в данный период времени икра и личинки султанки и хамсы (780,7 и 109,2 экз./100 м³ соответственно). Численность данных видов в количественных ловах составляет соответственно 101,6 и 28,9 экз./м². Плотность ставриды и арноглоса составляет 39,2 и 37,3 экз./100 м³, реже встречаются карась, лапина, ёрш, тёмный горбыль, бурая морская собачка и звездочёт, их численность варьирует в диапазоне 1,2-6,0 экз./100 м³. Количество других видов не превышает 1 экз./100 м³.

Зообентос

В акватории хозяйственной деятельности насчитывается 120 видов донных животных. Всего выявлено 13 групп зообентоса: моллюски, полихеты, олигохеты, ракообразные, простейшие, кишечнополостные, плоские черви, нематоды, голотурии, офиуры, асцидии, мшанки, форониды. Акватория Черного моря характеризуется относительной однородностью распределения зообентоса, что объясняется низким разнообразием абиотических условий, в особенности грунтов. Доля кормовых организмов в Черном море значительно ниже, чем в

Взам инв. №

Полп. и дата

Инв. № полп.

Лит	Изм.	№ доквм.	Полп.	Дата

Азовском, в котором она может составлять 50 % от общей биомассы зообентоса. Наиболее высокая численность отмечена у *Capitella capitata*, *Nephtys hombergii*, *Heteromastus filiformis*, *Nereis* sp. и *Melinna palmata*. Биомасса варьирует в широких пределах и составляет в среднем $166,1 \pm 43,0$ г/м², численность – 2911 ± 847 экз./м². Ядро биоценоза формируют двустворчатые и брюхоногие моллюски, на долю которых приходится свыше 60 % общего видового состава. Наиболее массовыми являются *C. gallina*, *Cardium simile*, *Pitar rudis*, *Gouldia minima*. Таксономический список макрозообентоса рыхлых грунтов летом включал 82 таксона, осенью - 90. Наиболее разнообразно представлены моллюски, полихеты и ракообразные. По сезонам количественные показатели развития бентоса имели близкие значения, средняя численность летом и осенью составляла, соответственно, 5172 и 4235 экз./м², биомасса - 118,2 и 134,8 г/м². Среднесезонная биомасса бентоса акватории работ составляет 108,25 г/м².

Герпетофауна

На исследуемой территории достоверно обитают представители не менее чем 8 типов: плоских червей (Plathelminthes), коловраток (Rotatoria), кольчатых червей (Annelida), круглых червей (Nematoda), брюхоресничных червей (Gastrotricha), тихоходок (Tardigrada), моллюсков (Mollusca) и членистоногих (Arthropoda). Из них подавляющее большинство видов (более 80 %) приходится на членистоногих, и, прежде всего, насекомых. Среди насекомых преобладают по численности представители отрядов жуков (Coleoptera), бабочек (Lepidoptera), перепончатокрылых (Hymenoptera), стрекоз (Odonata) и мух (Diptera). Точные данные о количестве видов беспозвоночных, обитающих на исследуемой территории на современном уровне изученности большинства таксонов представить невозможно.

Орнитофауна

Из птиц распространены чайковые (пестроногая, чайконогая, речная, малая крачка), буревестники, утки-нырки, бакланы. Во все сезоны присутствует хохотунья, но на рассматриваемой территории не гнездится

Видовой состав и экологическая характеристика птиц исследуемого участка и его окрестностей

- Чайка черноголовая *Larus melanocephalus*;
- Чайка малая *Larus minutus*;
- Хохотунья *Larus cachinnans*;
- Морской голубок *Larus genei*;
- Сизая чайка *Larus canus*;
- Крачка пестроногая *Thalasseus sandvicensis*;
- Черная крачка *Chlidonias niger*;
- Белокрылая крачка *Chlidonias leucopterus*;
- Белошекая крачка *Chlidonias 22ybird*;
- Крачка малая *Sterna albifrons*.

В данном районе хохотуньи (*Larus cachinnans*) многочисленны во время миграций и в постгнездовой период, используют территорию как место отдыха и кормежки.

Инв. № полп. Полп. и дата Взам. инв. №

Лит.	Изм.	№ доквм.	Полп.	Дата

Непосредственной близости к объекту хозяйственной деятельности особо охраняемые виды птиц не гнездятся, в связи с чем ущерб, нанесенный им, не рассчитывается. При проведении фаунистического обследования территории, действующих путей миграции выявлено не было. Виды растений и животных, включенные в Красные книги РФ (2001), Краснодарского края (2007) и Красный список МСОП (2004г.), на площадке изысканий отсутствуют.

Но согласно письму Министерства природных ресурсов Краснодарского края от 30.08.2023 №202-03.2-0825436 (Приложение 12.3 Тома 2.3) территория рассматриваемого объекта входит в следующие ареолы обитания животного мира, занесенных в Красные книги Российской Федерации и (или) Краснодарского края:

1. Красотел пахучий;
2. Стафилин короткокрышый;
3. Жук-олень;
4. Скарабей священный;
5. Бронзовка кавказская;
6. Майский жук черноморский;
7. Шелкопряд Баллиона;
8. Сколия-гигант;
9. Дельта когтистая;
10. Белуга азовская;
11. Шип;
12. Осётр русский;
13. Севрюга;
14. Кумжа черноморская;
15. Конёк морской;
16. Горбышь светлый;
17. Тригла жёлтая;
18. Тритон Ланца;
19. Тритон Карелина;
20. Тритон малоазиатский;
21. Жаба колхидская;
22. Крестовка кавказская;
23. Черепаха Никольского;
24. Желтопузик;
25. Полоз каспийский;
26. Полоз оливковый;
27. Полоз эскулапов;
28. Уж колхидский;
29. Западная чернозобая гагара;
30. Скопа;
31. Обыкновенная горлица;
32. Афалина черноморская;
33. Морская свинья.

Рассматриваемый объект является действующим предприятием с антропогенной изменённой территорией в связи с чем выполнение рекомендаций, описанных в письме

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам инв. №

Лит	Изм.	№ доквм.	Полп.	Дата

Министерства природных ресурсов Краснодарского края от 30.08.2023 №202-03.2-0825436 (Приложение 12.3 Тома 2.3) не целесообразно.

3.3 ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

3.3.1 ОСОБО ОХРАНЯЕМЫЕ ПРИРОДНЫЕ ТЕРРИТОРИИ

Особо охраняемые природные территории (ООПТ) – участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное значение, которые изъяты решениями органов государственной власти из хозяйственного использования и для которых установлен особый режим охраны. В соответствии со ст.1 Федерального закона от 14.03.1995 г. №33-ФЗ (ред. От 14.03.2009) «Об особо охраняемых природных территориях» ООПТ принадлежат объектам общенационального достояния.

Согласно открытым данным Министерства природных ресурсов РФ, представленным на сайте <http://www.mnr.gov.ru>, www.zaroved.ru, www.huntmap.ru на территории Краснодарского края имеются - Государственный природный биосферный заповедник, государственные природные заказники и заповедники, памятники природы.

Согласно карте ООПТ, представленной на сайте www.zaroved.ru и www.huntmap.ru, ближайшая к объекту хозяйственной деятельности ООПТ федерального значения на расстоянии 8,4 км - Сочинский национальный парк.

Сочинский национальный парк расположен на южном склоне Большого Кавказа в Краснодарском крае. Земли СНП размещены на территории Адлерского, Хостинского и Лазаревского районов г. Сочи. Территория СНП разделена на 2 отдельных участка Лооским экспериментально-показательным лесхозом. Сочинский национальный парк по разнообразию природных ландшафтов, уникальному сочетанию благоприятных климатических условий и видовому богатству представителей флоры и фауны, безусловно, занимает лидирующее место в системе особо охраняемых территорий Российской Федерации. Экологическая значимость территории Сочинского национального парка весьма велика. Здесь сохраняется 26 видов растений и 75 видов животных, занесенных в Красный список МСОП (IUCN). Из числа обитающих на территории Парка, в Красную книгу Российской Федерации занесено 54 вида растений, 15 видов грибов и лишайников, а также 54 вида животных. В Российской Федерации только на территории Сочинского национального парка встречаются 40 видов сосудистых растений, в том числе 11 узких эндемиков: *Daphne woronowii*, *Potentilla camillae*, *Woronowia speciosa*, *Genista abchasica*, *Acer sosnowskyi*, *Scabiosa olgae*, *Kemulariella abchasica*, *Dolichorhiza correvoniana*, *Centaurea barbeyi*, *Allium circassicum*, *Muscari dolichanthum*. Сочинский национальный парк имеет определяющее значение для сохранения в планетарном масштабе таких видов, как кандык кавказский, лилия Кессельринга, ятрышник бледный, иглица колхидская, красавка кавказская, тис ягодный, кумжа, малоазиатский тритон, тритон Ланца, кавказская крестовка, колхидская жаба, малоазиатская лягушка, западнокавказская ящерица, колхидский уж, гадюка Динника, пчела-плотник, кавказский сапсан и мн.др. к

Взам. инв. №

Полп. и дата

Инв. № полп.

Лит	Изм.	№ доквм.	Полп.	Дата

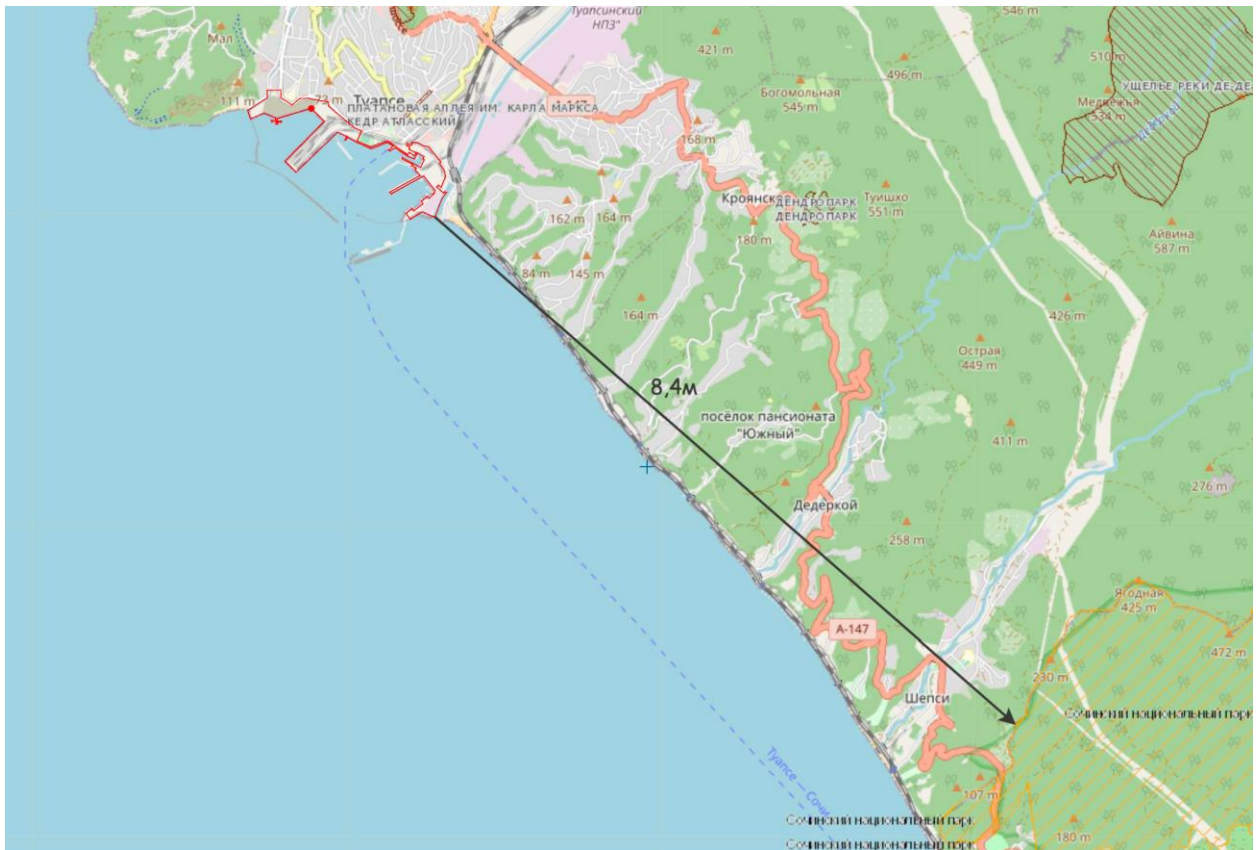


Рисунок 3.5.1.1 – Расположение ООПТ федерального значения относительно объекта

Ближайшая ООПТ регионального значения расположена в 480 м - Лесопарк Кадош.

Положение памятника природы в системе улично-дорожной сети: в 4 км от г. Туапсе, между Агойским перевалом, устьем реки Паук и скалами Мышьи норки. Памятник природы представляет собой уникальный рельеф террасированного берега древнего моря, покрытый комплексным лесом состоящего на южных склонах из дубов скального и пушистого, граба кавказского, грабинника, бука, каштана посевного, клена ложноплатанового.

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам. инв. №						Лит	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата	Лист	48
													ОВОС. Текстовая часть	



Рисунок 3.5.1.2 – Расположение ООПТ регионального значения относительно объекта

Ближайшая ООПТ местного значения расположена в 14 км - памятник природы «Дуб (6 км северо-западнее села Цыпка памятник природы «Дуб (6 км северо-западнее села Цыпка).

Образован: решением Туапсинского райисполкома от 15.11.1985 № 392, решением крайисполкома от 14.07.1988 № 326 «Об отнесении природных объектов к государственным памятникам природы». Подъездные пути: проходят через лесную дорогу, местами проходящую по р. Цыпка. Профиль: ботанический. Ценность: научно-познавательная, культурно-эстетическая. Рекреационная нагрузка: низкая. Общее описание: утрачен, в следствии неблагоприятных погодных условий, ведется работа по снятию охранного статуса памятника природы.

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам инв. №						Лист 49
			Лит	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата	

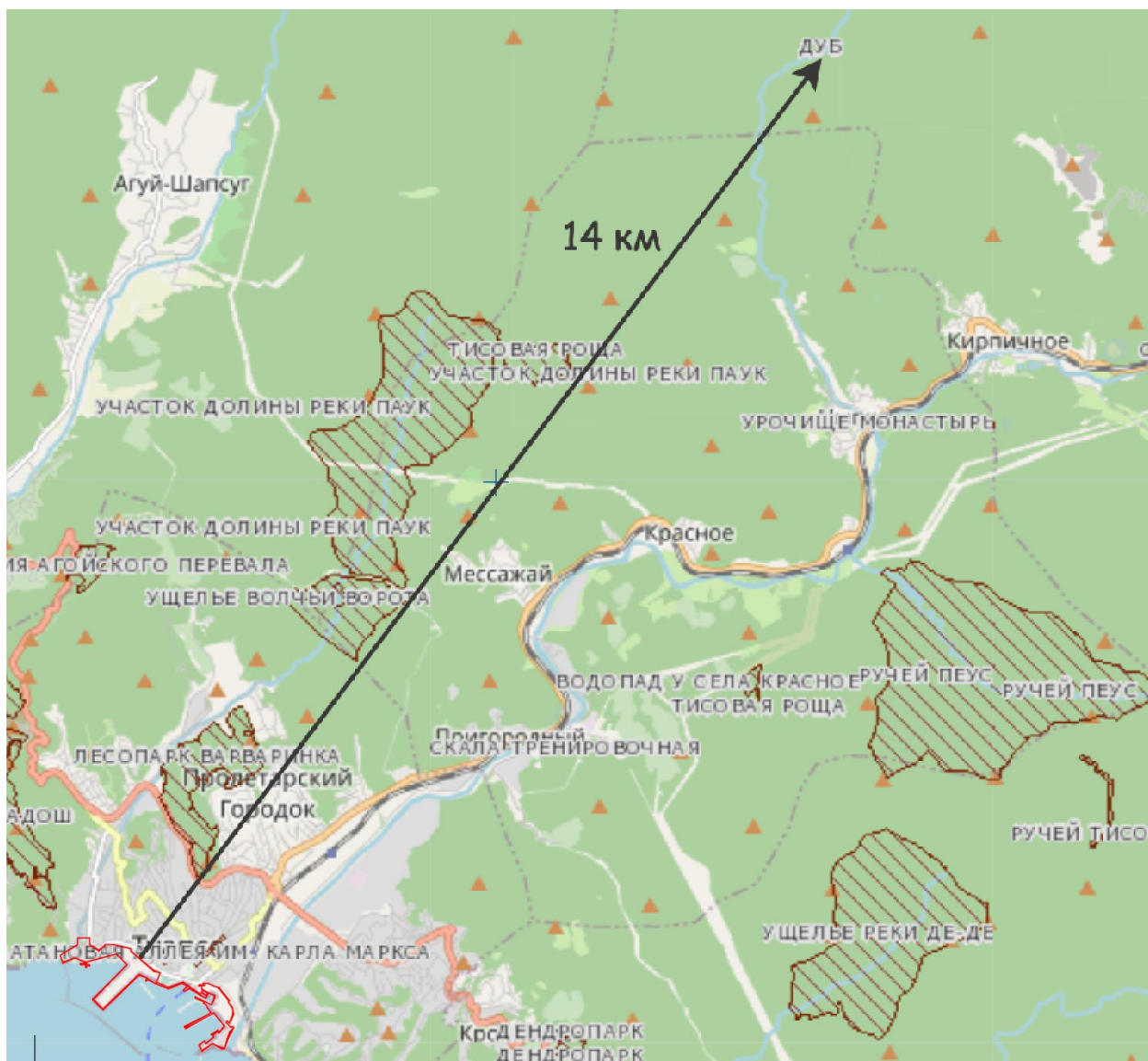


Рисунок 3.5.1.3 – Расположение ООПТ регионального значения относительно объекта

Согласно письму Минприроды России от 05.10.2023 №15-61/14808-ОГ (Приложение 12.6 Тома 2.3) территория объекта находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон.

А также согласно письму Министерства природных ресурсов Краснодарского края от 30.08.2023 №202-03.2-0825436 (Приложение 12.4 Тома 2.3) рассматриваемый объект расположен вне границ существующих и планируемых к созданию особо охраняемых природных территорий регионального значения и их охранных зон, особо охраняемых природных территорий местного значения.

3.3.2 КЛЮЧЕВЫЕ ОРНИТОЛОГИЧЕСКИЕ ТЕРРИТОРИИ

Ближайшей ключевой орнитологической территорией к объекту хозяйственной деятельности является - Сочинский национальный парк. Код: КД-028. Международный код: KD-028. Международное название: Sochinsky National Park. Критерии: А1, А2, В2. Год создания: 2007. Авторы: Тильба П.А. Год верификации: 2009. Площадь: 254595.04 га.

Согласно геоинформационной базе данных о Ключевых орнитологических территориях России (КОТР), представленной на сайте <https://huntmap.ru/>, сформированной по данным

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам инв. №						Лист 50
			Лит	Изм.	№ докв.	Полп.	Дата	

«Союза охраны птиц России» (<http://www.rbcu.ru/> и <https://ru.fsc.org/ru-ru/>), данная КОТР расположена на расстоянии примерно в 8,6 км от объекта хозяйственной деятельности.

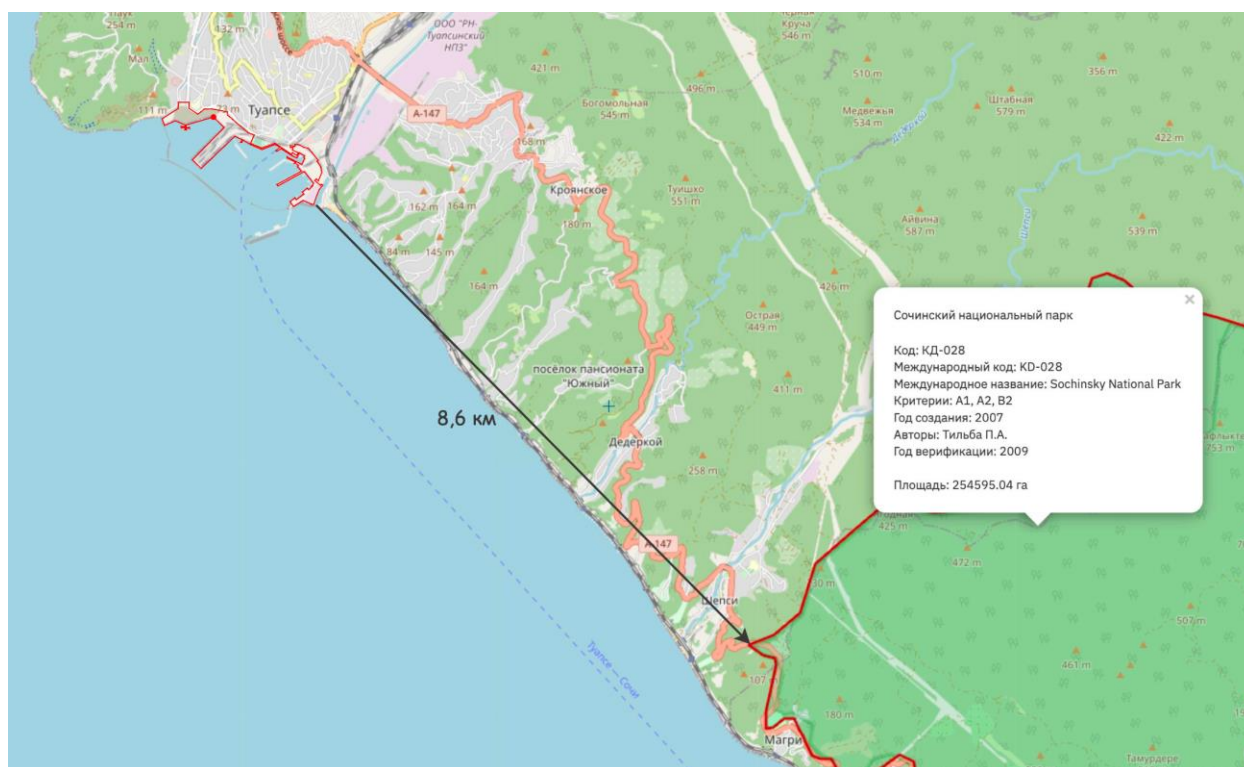


Рисунок 3.5.2.1 – Расположение ближайшей КОТР

КОТР расположена в северо-западной части Большого Кавказа и охватывает южные склоны Главного Кавказского хребта и западную часть Южного Передового хребта. Абсолютные высоты хребтов резко снижаются с юго-востока на северо-запад и от водораздела к черноморскому побережью. Многочисленные реки представляют собой типичные горные потоки с быстрым течением; наиболее крупные из них – Псоу, Мзымта, Шахе, Псеуапсе. В пределах КОТР представлены все высотные пояса данного региона (Чижова, Широков, 1996). Предгорья занимают достаточно узкую прибрежную полосу до 600 м над ур. моря, здесь чередуются относительно низкие гряды и холмы с мягкими очертаниями и возникшие в результате интенсивной речной эрозии крутые склоны, овраги и острые гребни водоразделов.

Основная часть территории – это среднегорья, где преобладают крутые облесенные склоны. Высокогорный пояс представлен только в юго-восточной части и занимает небольшую площадь. Наиболее распространены в пределах КОТР горные широколиственные леса с преобладанием бука восточного. Встречаются также дубравы, каштанники, самшитовые, пихтовые леса. Для высокогорных районов характерны субальпийские и альпийские луга. Лесные поляны по долинам рек заняты плантациями фундука, используются под сады, огороды, сенокосы.

Территория имеет международное значение для 8 видов птиц, а также как место гнездования эндемичных кавказских видов птиц (критерий А2) (таблица 5.7.1.). Из неуказанных в таблице редких видов здесь гнездятся сапсан (6-7 пар) и красноголовый королек (50-70 пар); на пролете и кочевках встречаются малый баклан, кудрявый пеликан, желтая цапля, каравайка, белый аист, белоглазая чернеть, скопа, красный коршун, степной лунь, курганник, змеяяд, орел-карлик, большой и малый подорлики, беркут (также зимует), орлан-белохвост (также зимует), бородач, стервятник, белоголовый сип, кобчик, стрепет,

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам. инв. №

Лит.	Изм.	№ доквм.	Полп.	Дата

авдотка, ходулочник, шилоклювка, дупель, большой кроншнеп, большой веретенник, степная тиркушка; зимует серый сорокопут. К фоновым гнездящимся видам относятся мохноногий сыч (50-100 пар), желна (300-500 пар), белозобый дрозд (500-700 пар), короткопалая пищуха (800-1000 пар), обыкновенный снегирь (5000-10000 пар). На пролете в большом количестве встречается перепел

Таблица 3.3.2.1– Характеристика видов птиц

КД-028	статус	год	мин.	макс.	точность	тренд	критерии
Черный аист <i>Ciconia nigra</i>	B	2007	4	5	A	0	B2
Кавказский тетерев <i>Lyrurus mlokosiewiczii</i>	R	2007	150	200	A	0	A1, A2 B2
Кавказский улар <i>Tetraogallus caucasicus</i>	R	1999-2001	8	10	C	0	A2
Коростель <i>Сгех сгех</i>	Ps Pf	2007 2007	1500 8000	2000 10000	A A	0 0	A1 A1
Сизоворонка <i>Coracias garrulus</i>	Ps	2007	30	50	A	0	A1
Кавказская пеночка <i>Phylloscopus lorenzii</i>	B	2007	2000	3000	A	0	B2
Полушейниковая мухоловка <i>Ficedula semitorquata</i>	B	2007	300	500	A	0	A1, B2
Черноголовый поползень <i>Sitta krueperi</i>	R	2007	2000	3000	A	0	A1, B2

Основные типы местообитаний: лиственные леса (50%), хвойные леса (10%), смешанные леса (20%), кустарниковые заросли (1%), субальпийские кустарники и криволесья (5%), субальпийские луга (5%), альпийские луга (5%), реки и ручьи (1%), скальные обнажения, каменистые и щебнистые осыпи (1%), населенные пункты и прилегающие окультуренные участки (сенокосы, сады, огороды, и т.п.) (2%). Основные виды хозяйственного использования территории: пастбища (5%), сенокосы (5%), туризм и рекреация (40%), населенные пункты и дороги (5%), охраняемая территория (75%). Основные угрозы: индустриальное освоение и создание инфраструктуры (дороги, путепроводы, строительство объектов зимних Олимпийских игр 2014 г. и т.п.) (B), рекреационная нагрузка и туризм (B). Природоохранный статус территории: в пределах КОТР расположен Сочинский национальный парк (193737 га). Необходимые меры охраны: выявление и специальное инспектирование наиболее ценных в орнитологическом отношении участков (гнездовых территорий редких видов, районов скоплений птиц).

3.3.3 ВОДНО-БОЛОТНЫЕ УГОДЬЯ

В рассматриваемом районе, включенных в Список водно-болотных угодий международного значения (утвержден Правительством РФ от 13.09.1994 г. № 1050) главным образом в качестве местообитания водоплавающих птиц нет.

Инв. № полп. Полп. и дата Взам инв. №

Лит	Изм.	№ докв.	Полп.	Дата

Ближайшим к объекту хозяйственной деятельности строительства водно-болотными угодьями международного значения является ВБУ «Дельта Кубани», находящиеся на расстоянии 175 км (<https://www.fesk.ru/wetlands/5.html>).

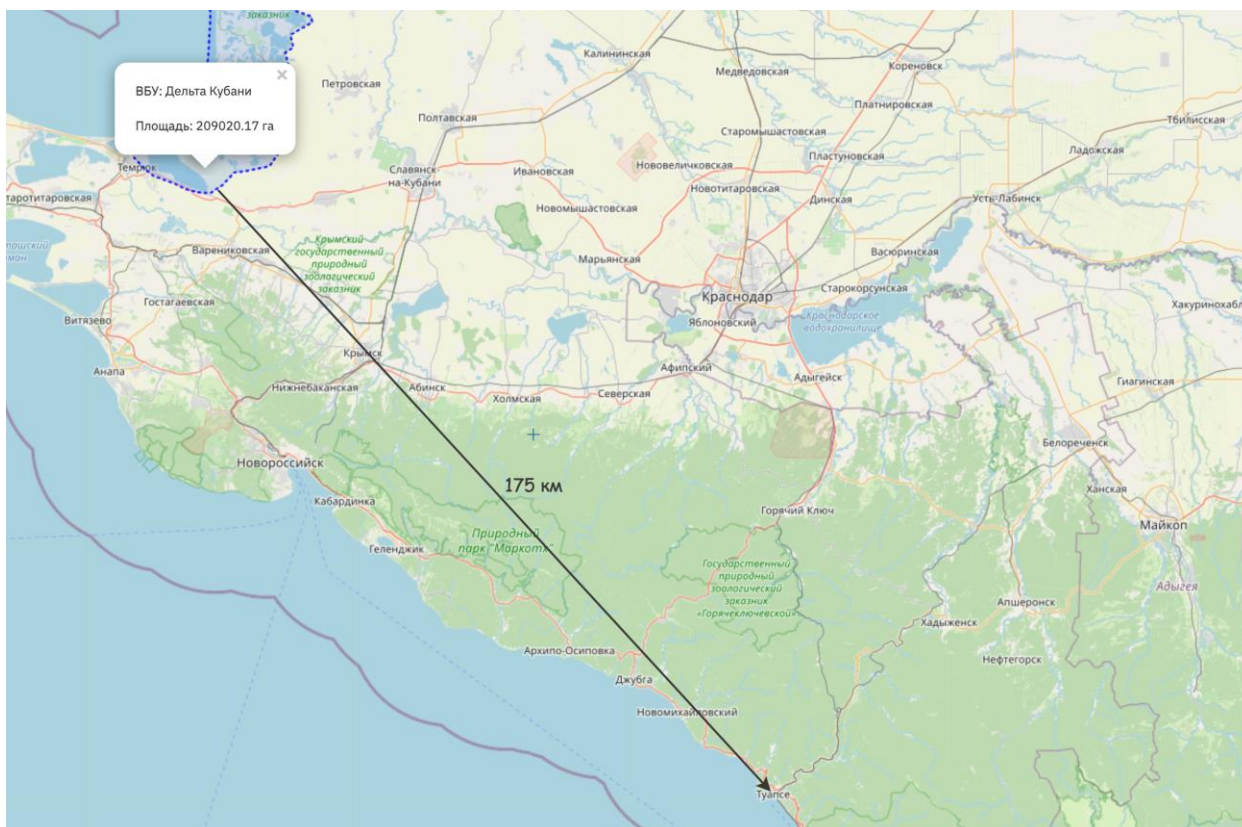


Рисунок 3.5.3.1 – Расположение ближайшего ВБУ

Полное название угодья: Группа лиманов между рекой Кубань и рекой Протокой и Ахтарско-Гривенская система лиманов Восточного Приазовья, включая государственный заказник "Приазовский".

Географические координаты: 45°42' с.ш. 37°45' в.д.

Географическое положение угодья: Угодье находится в Краснодарском крае, на территории административных районов: Приморско-Ахтарского, Славянского и Темрюкского и удалено на 3-56 км от районных центров - городов Приморско-Ахтарска, Славянска-на-Кубани, Темрюка. От краевого центра, г.Краснодара, удалено на 142 км. Угодье включает большую часть современной дельты Кубани. Южная его граница идет по берегу Курчанского лимана, охватывая устье р. Кубань и выходит к Азовскому морю. Западная и северо-западная морская граница пролегает вдоль по морю на удалении 500 м от берега и выходит к середине лимана Ахтарский. По восточному побережью лимана Ахтарский граница подходит к хутору Садки и, захватывая лиман Кирпильский, уходит на юг. Восточная граница Рамсарского угодья идет в основном по границе рисовых систем с лиманами через пос. Слободка, Черноерковское, Свистельников, Курганская.

Площадь угодья: 173000 га (Группа лиманов между рекой Кубань и рекой Протокой - 88400 га; Ахтарско-Гривенская система лиманов: 84600 га).

Высота: 0,4 - 38 м.

Инв. № полп. Полп. и дата Взам инв. №

Лит	Изм.	№ док.	Полп.	Дата

Тип водно-болотного угодья: По рамсарской классификации: F, O, M, Q, J, Ts, A, 6, 1, 3, 4, 2, 9. По российской классификации: 1.3.2.0., 3.11.2.1., 1.2.5.2.

Критерии включения в список: 1а, 1б, 2а, 2б, 3а, 3б. Основной - 3а - один из из мощнейших очагов обитания водоплавающих континента.

Краткая характеристика угодья: Прибрежные мелководья Азовского моря с открытыми и закрытыми заливами, дельта Кубани с мелководными озерами, лиманами, соединенными с протоками, ериками, каналами, канавами с разнообразным надводным и подводным растительным миром. Весь этот комплекс водоемов создает благоприятные условия для гнездования, линьки, отдыха во время перелета водоплавающих, куликов, колониально гнездящихся, веслоногих, голенастых и чайковых птиц. Здесь пролегают пути миграций множества птиц, часть из которых остается на зимовку. Велико значение угодья как места нереста ценных частичковых и осетровых рыб.

Согласно письму Министерства природных ресурсов Краснодарского края от 30.08.2023 №202-03.2-0825436 (Приложение 12.4 Тома 2.3) и Минприроды России от 29.08.2023 №15-50/12742 (Приложение 12.5 Тома 2.3) рассматриваемый объект расположен вне границ существующих и планируемых к созданию водно-болотных угодий, в том числе международного значения.

3.3.4 ВОДООХРАННАЯ ЗОНА

Водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии (границам водного объекта) морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

В границах водоохранных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территории которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и иной деятельности.

В соответствии со ст. 65 Водного кодекса Российской Федерации ширина водоохранной зоны Черного моря составляет 500 метров. Ширина прибрежно-защитной полосы Черного моря установлена распоряжением Кубанского бассейнового водного управления от 30.09.2015 № 273-пр «Об установлении границ прибрежных защитных полос Черного моря» и составляет 50 м. Хозяйственная деятельность АО «ТМТП» полностью попадает в водоохранную зону Черного моря, а также непосредственно в акваторию Черного моря. Дополнительно, часть деятельности (станция очистки балластных вод), осуществляется в границах ВОЗ и ПЗП реки Туапсе (200 метров).

Взам	инв. №
Полп.	и дата
Инв. № полп.	

Лит	Изм.	№ доквм.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть



Рисунок 3.5.4.1 – Расположение ВОЗ и ПЗП

3.3.5 ОБЪЕКТЫ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ

В соответствии со ст. 99 Земельного Кодекса РФ № 136-ФЗ к землям историко-культурного назначения относятся земли: 1) объектов культурного наследия народов Российской Федерации (памятников истории и культуры), в том числе объектов археологического наследия; 2) достопримечательности мест, в том числе мест бытования исторических промыслов, производств и ремесел; 3) военных и гражданских захоронений. По данным портала открытых данных Министерства культуры Российской Федерации из сведений Единого государственного реестра объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации (ОКН) (<https://opendata.mkrf.ru/>) на территории Туапсинского района располагается 78 ОКН из них: - 77 памятников регионального значения; - 1 достопримечательное место регионального значения.

Согласно opendata.mkrf.ru ближайшими к объекту хозяйственной деятельности (г. Туапсе) являются следующие ОКН:

1. Памятник Ф.Э. Дзержинскому

Номер в реестре – 231510384750005. Полный адрес: Краснодарский край, Туапсинский район, г. Туапсе, ул. М. Горького, 11.

Категория историко-культурного значения – региональное значение.

Описание предмета охраны: градостроительные характеристики: - значимый элемент формирования композиционно-пространственной структуры городского ландшафта. б) архитектурные характеристики: Скульптура: - масштабные и композиционные решения фигуры; - пластическая и фактурная авторская манера исполнения; - материал изготовления; - отделка поверхности скульптуры. Постамент: - размеры и геометрия пьедестала; - материал и размеры блоков облицовки; - отделка и фактура лицевой поверхности каменных блоков

Инв. № полп.	Взам инв. №
	Полп. и дата

Лит	Изм.	№ доквм.	Полп.	Дата

облицовки постамента. в) исторические характеристики: - памятник установлен 6 ноября 1937 года к XX-летнему юбилею Великой Октябрьской социалистической революции; - памятник - монументальная скульптура, увековечивающая образ «живого героя» - революционера и вождя; - имя Ф.Э. Дзержинского было присвоено Туапсинскому судоремонтному заводу в 1936 году в честь 10-й годовщины смерти Ф.Э. Дзержинского. Предмет охраны может быть уточнен на основании комплексных научных исследований в процессе подготовки научно-проектной документации для сохранения объекта культурного наследия.

Описание границ: территория объекта культурного наследия представляет собой правильный восьмиугольник, закреплена 8-ю поворотными точками и имеет площадь 11,1625 м2. Граница территории объекта культурного наследия проходит: 1-2-3-4-5-6-7-8-1 – от условной точки, расположенной на северной границе бордюра (внешней стороне) цветника, в центре которого установлен объект культурного наследия, и асфальтовой дорожки, по часовой стрелке по кругу вдоль бордюра цветника (внешней стороны) на общее расстояние 12,14 м до точки начала отсчета (1).

2. Памятник В.И. Ленину

Номер в реестре: 231510384520005. Полный адрес: Краснодарский край, Туапсинский район, город Туапсе, ул. Фрунзе, 1, на территории судоремонтного завода.

Категория историко-культурного значения – региональное значение.

Описание предмета охраны: градостроительные характеристики: - значимый элемент формирования композиционно-пространственной структуры городского ландшафта. б) архитектурные характеристики: Скульптура: - масштабные и композиционные решения фигуры; - пластическая и фактурная авторская манера исполнения; - материал изготовления; - отделка поверхности скульптуры. Постамент: подлинный постамент памятника утрачен при перемещении скульптуры и неоднократном видоизменении при ремонтах. в) исторические характеристики: - памятник открыт в апреле 1962 года в честь 92-й годовщины со дня рождения В.И. Ленина; - памятник - монументальная скульптура, увековечивающая образ «живого героя» - революционера и вождя. Предмет охраны может быть уточнен на основании комплексных научных исследований в процессе подготовки научно-проектной документации для сохранения объекта культурного наследия.

Иных объектов историко-культурного наследия в районе ведения хозяйственной деятельности не выявлено.

3.3.6 ПРИАЭРОДРОМНЫЕ ТЕРРИТОРИИ

Согласно информации Росавиации сведения о наличии приаэродромных территорий опубликованы на сайте: <https://favt.gov.ru/brawenija-grazhdan-voprosy/> (пункт 30).

Объект осуществления хозяйственной деятельности находится примерно в равном удалении от трех аэропортов гражданской авиации:

- Аэропорт Геленджик;
- Международный аэропорт Сочи имени В. И. Севастьянова;
- Международный аэропорт Краснодар имени Екатерины II.

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Лит.	Изм.	№ док. №	Полп.	Дата

В Агое в 6,5 км расположен военный аэродром, где в период с мая по сентябрь проходят тренировки парашютистов. Аэродром (точнее вертолётдром) занимает значительную часть равнинной зоны посёлка Агой.

Аэродром был построен в 1943 году на болотистой низменности, для защиты порта Туапсе от налётов фашистской авиации. В послевоенные годы использовался как аэропорт для полётов в Сочи и Краснодар (для вертолётов скорой помощи).

В 1979 году на базе аэродрома была основана воинская часть, которая занималась подготовкой лётного состава ВВС, военных парашютистов и авиационных спасателей, которая существует до сих пор.

На территории объекта осуществления хозяйственной деятельности приаэродромные территории отсутствуют.

3.3.7 РЫБОХОЗЯЙСТВЕННОЕ ЗНАЧЕНИЕ ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ, РЫБОПРОМЫСЛОВЫЕ УЧАСТКИ, РЫБОХОЗЯЙСТВЕННЫЕ ЗАПОВЕДНЫЕ ЗОНЫ

Ближайшими водными объектами являются река Туапсе и Черное море.

Река Туапсе, вместе с притоками, имеет определенное рыбохозяйственное значение. Исходя из этого, в соответствии с ГОСТом 17.12.04 – 77. «Показатели состояния и правила таксации рыбохозяйственных водных объектов», р. Туапсе может быть отнесена к водным объектам высшей категории рыбохозяйственного значения.

Черное море также относится к объектам высшей категории рыбохозяйственного значения.

Высшая категория устанавливается для водных объектов, которые используются или могут быть использованы для добычи (вылова) особо ценных и ценных видов водных биоресурсов, или являются местами их размножения, зимовки, массового нагула, путями миграций, искусственного воспроизводства.

Рыбохозяйственные заповедные зоны в соответствии с Правилами образования рыбохозяйственных заповедных зон, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 октября 2016 г. № 1005 не образованы.

Согласно письму Министерства сельского хозяйства и промышленности Краснодарского края от 11.08.2023 №206-04-078624/23 (Приложение 12.3 Тома 2.3) с информацией о рыболовных участках можно ознакомиться в перечне рыболовных участков, выделенных во внутренних водах Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации, расположенных на территории Краснодарского края (утвержден приказом министерства сельского хозяйства и перерабатывающей промышленности Краснодарского края от 17.09.2019 № 364).

Согласно письму Федерального агентства по рыболовству от 17.08.2023 №У04-2860 (Приложение 12.3 Тома 2.3) в настоящее время в Российской Федерации отсутствуют рыбохозяйственные заповедные зоны, установленные в соответствии с Правилами образования рыбохозяйственных заповедных зон, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 октября 2016 г. № 1005.

Взам	инв. №
Полп.	и дата
Инв. № полп.	

Лит	Изм.	№ доквм.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть

Согласно карте <http://rvu.tsuren.ru/> рассматриваемый объект осуществления хозяйственной деятельности граничит с рыбопромысловым участком №РПУ/15.

Сведения о координатах: от реки Туапсе (44°05'03" с.ш. и 39°05'00" в.д.) до мыса Кадош (44°06'00" с.ш. и 39°02'02" в.д.) (3,9 км). Вглубь моря 5 км по морской границе 44°01'25" с.ш., 39°04'41" в.д. и 44°03'32" с.ш. 39°02'10" в.д.

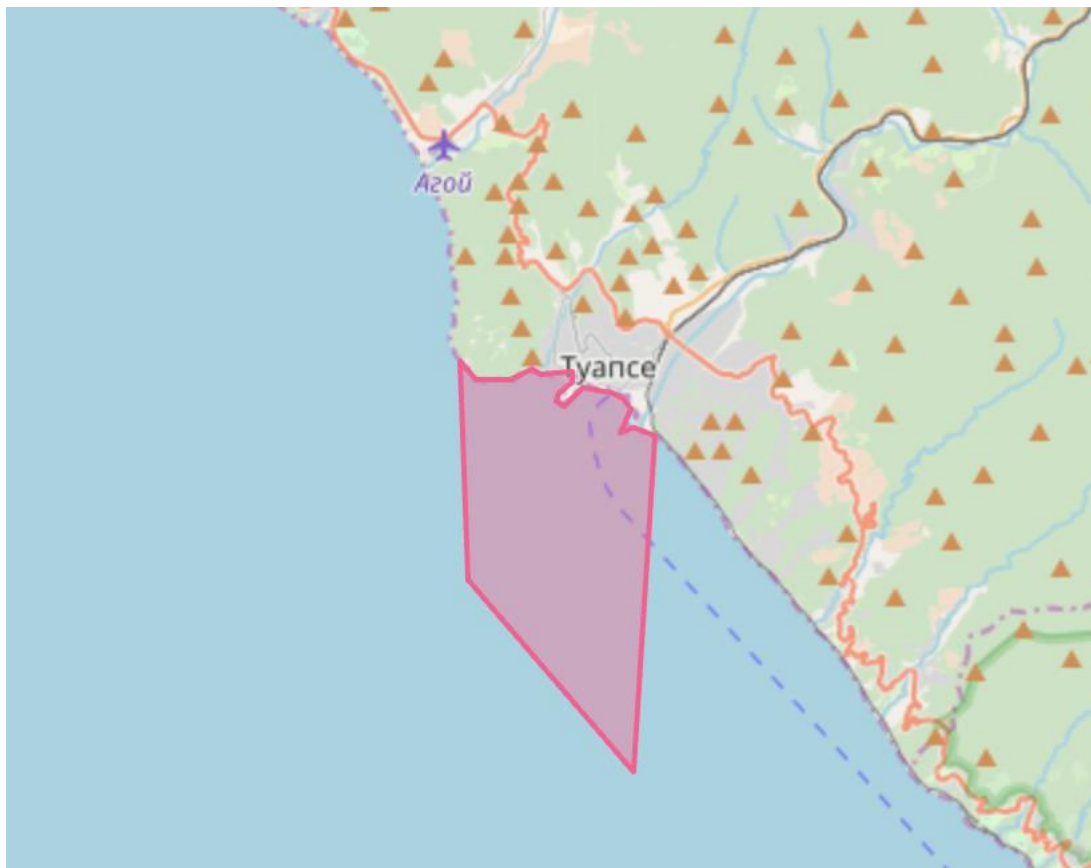


Рисунок 3.5.7.1 – Расположение рыбопромысловых участков

Ближайшими к месту осуществления хозяйственной деятельности рыболовными участками являются - №РВУ/25.2 и №РВУ/3.

3.3.8 ЗАЩИТНЫЕ ЛЕСА И ОСОБО ЗАЩИТНЫЕ УЧАСТКИ ЛЕСОВ, ЛЕСОПАРКОВЫЕ ЗЕЛЕННЫЕ ПОЯСА

Согласно карте природно-экологического каркаса генерального плана Туапсинского городского поселения (<https://niipg.com/ru/projects/453#gallery>) защитные леса и особо защитные участки лесов, а также лесопарковые зеленые пояса в границах объекта осуществления хозяйственной деятельности отсутствуют.

3.3.9 ИСТОЧНИКИ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ЗОНЫ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

В границах объекта хозяйственной деятельности подземные и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют, границы и режимы зон санитарной охраны источников хозяйственно-питьевого водоснабжения не устанавливались.

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам инв. №						Лист 58
			Лит	Изм.	№ доквм.	Полп.	Дата	

3.3.10 ЗОНЫ ЗАТОПЛЕНИЙ И ПОДТОПЛЕНИЙ

Согласно кадастровой карте Росреестра земельные участки задействованные для осуществления хозяйственной деятельности частично расположены в зоне затопления ЗОУИТ 23:33-6.1278.

В соответствии со ст. 67.1 п. 6 Водного кодекса РФ в границах зон затопления, подтопления, в соответствии с законодательством РФ о градостроительной деятельности, отнесенных к зонам с особыми условиями использования территорий, запрещаются:

- 1) размещение новых населенных пунктов и строительство объектов капитального строительства без обеспечения инженерной защиты таких населенных пунктов и объектов от затопления, подтопления;
- 2) использование сточных вод в целях регулирования плодородия почв;
- 3) размещение кладбищ, скотомогильников, объектов размещения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов хранения и захоронения радиоактивных отходов;
- 4) осуществление авиационных мер по борьбе с вредными организмами.

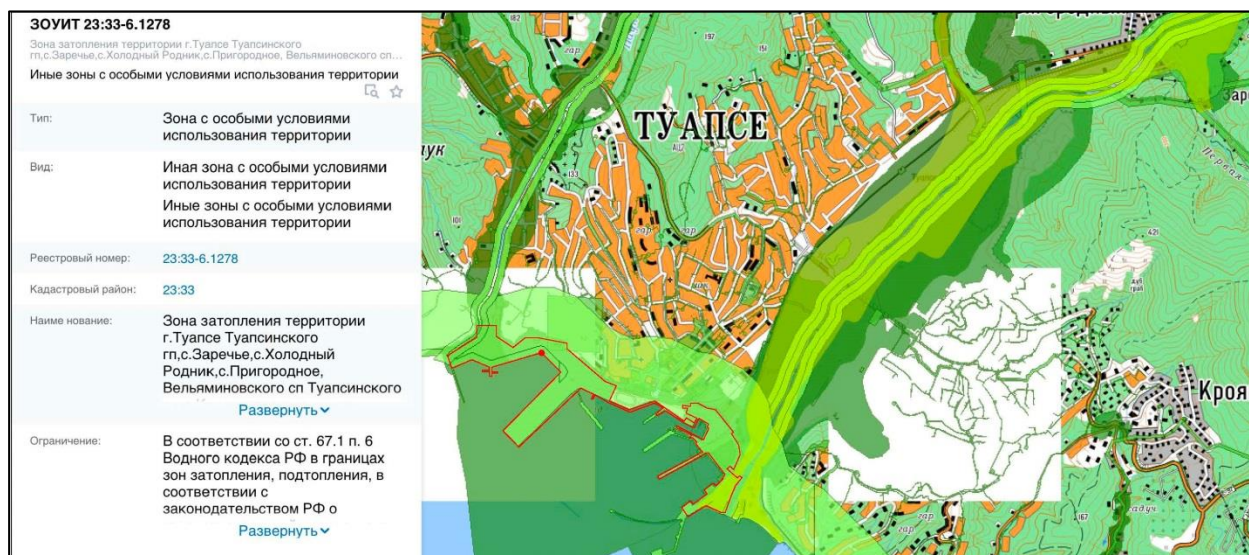


Рисунок 3.5.10.1 – Расположение зоны подтопления

3.3.11 ПОЛЕЗНЫЕ ИСКОПАЕМЫЕ

Краснодарский край очень богат полезными ископаемыми. На его территории добывают черные металлы, цветные металлы, горючие и химические ископаемые, строительные материалы.

Сведения о полезных ископаемых взяты из литературных источников (Геология, 1968; Бойко и др., 1975):

- Черные металлы: в данном районе имеются лишь мелкие месторождения сидерита (Лысогорское в 20 км севернее Туапсе и Архипо-Осиповское в районе г. Джубга) осадочного происхождения.

- Цветные металлы: на территории района известны только месторождения ртути. Территория практики входит в Кубанский ртутоносный район. Между меридианами Туапсе и Геленджика известно 11 рудопроявлений и 4 месторождения ртути. Рудопроявления

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам инв. №						Лист
								59
Лит	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата			ОВОС. Текстовая часть	

локализованы в отложениях нижней юры (Каштановое месторождение), верхней юры и нижнего мела (рудопроявления Хребтовое и Красноаульское). В верхнемеловых отложениях установлено лишь убогое оруденение.

- Горючие полезные ископаемые: из всех известны только месторождения горючих сланцев. В Туапсинском районе одни из самых крупных месторождений горючих сланцев это Туапсинское и Красно-Александровское месторождения.

- Строительные материалы: более всего месторождений строительных песчаников. Это Туапсинское 1 и 2, Агринское и Шепсинское месторождения и многие другие. Кривенковское крупное действующее месторождение известняка и кирпичных глин расположено в 20 км севернее Туапсе. Джубгинское, Пляховское и Агуйское месторождения песка.

В заключение следует сказать, что на территории Туапсинского района в основном имеются многочисленные месторождения строительных материалов. Большинство из этих месторождения маленькие, многие уже не эксплуатируются.

В границах объекта месторождения полезных ископаемых в недрах отсутствуют.

3.3.12 ТЕРРИТОРИИ ТРАДИЦИОННОГО ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И РОДОВЫЕ УГОДЬЯ

Перечень мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации определен распоряжением Правительства РФ от 08.05.2009 г. №631-р «Об утверждении перечня мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов РФ и перечня видов их традиционной хозяйственной деятельности» с изменениями на 21 июля 20203 года.

Краснодарский край в указанный перечень не входит.

3.3.13 МЕЛИОРАТИВНЫЕ СИСТЕМЫ

Мелиоративные системы, земли на участке осуществления хозяйственной деятельности отсутствуют.

3.3.14 ОКРУГА САНИТАРНОЙ (ГОРНО-САНИТАРНОЙ) ОХРАНЫ ЛЕЧЕБНО-ОЗДОРОВИТЕЛЬНЫХ МЕСТНОСТЕЙ, КУОРТОВ И ПРИРОДНО-ЛЕЧЕБНЫХ РЕСУРСОВ

Округа санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природно-лечебных ресурсов в границах осуществления хозяйственной деятельности отсутствуют.

3.3.15 ЗДАНИЯ И СООРУЖЕНИЯ ПОХОРОННОГО НАЗНАЧЕНИЯ

На участке работ и в радиусе 1000 м от него отсутствуют кладбища и их санитарно-защитные зоны, а также здания и сооружения похоронного назначения.

3.3.16 МЕСТА ЗАХОРОНЕНИЯ ТРУПОВ ЖИВОТНЫХ

Согласно сведениям из письма Департамента ветеринарии Краснодарского края от 10.08.2023 №65-01-149277/23 (Приложение 12.1 Тома 2.3), на территории и в зоне радиусом 1000 м от проектируемого объекта: «Обоснование хозяйственной деятельности АО «Туапсинский морской торговый порт» во внутренних морских водах и в территориальном

Взам инв. №
Инв. № полп.
Лит

Лит	Изм.	№ докум.	Полп.	Дата

море», по адресу: Краснодарский край, г. Туапсе, порт Туапсе, расположенного по адресу: Российская Федерация, Краснодарский край, муниципальное образование Туапсинский район, скотомогильники, биотермические ямы и другие места захоронения трупов животных отсутствуют.

3.3.17 ОБЪЕКТЫ РАЗМЕЩЕНИЯ ОТХОДОВ

Несанкционированные свалки в границах проектируемого объекта отсутствуют. Согласно сведениям ГРОРО (<https://rpn.gov.ru/activity/regulation/kadastr/groro/>) ближайший объект размещения отходов МП "Апшеронск" с номером 23-00074-3-01028-181215 находится примерно в 65 км от объекта осуществления хозяйственной деятельности.

3.3.18 СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ И СОСТОЯНИЕ ЗДОРОВЬЯ НАСЕЛЕНИЯ

Раздел составлен по данным опубликованных материалов в интернет-ресурсах и на официальном сайте Администрации муниципального образования Туапсинский район (<https://www.tuapseregion.ru/>).

Туапсинский район расположен на юго-западе Краснодарского края, между курортами Геленджиком и Большим Сочи. Протяженность Туапсинского района вдоль Черноморского побережья с севера на юг – 80 км, вглубь материка – 45 км. На северо-западе район граничит с территорией, подведомственной городу Геленджику, на севере – с Северским районом и территориями, подведомственными городу горячий Ключ, на востоке – с Апшеронским районом, на юго-востоке – с территорией, подведомственной городу Сочи. Район располагает всеми климатическими преимуществами юга европейской части России и занимает площадь 239,9 тысяч гектаров.

В состав Туапсинского района входят 10 поселений: Туапсинское городское поселение с центром - город воинской славы Туапсе, Джубгское городское поселение с центром - поселок Джубга, Новомихайловское городское поселение с центром - поселок Новомихайловский, Тенгинское сельское поселение с центром – село Тенгинка, Небугское сельское поселение с центром – село Небуг, Вельяминовское сельское поселение с центром – село Цыпка, Георгиевское сельское поселение с центром – село Георгиевское, Октябрьское сельское поселение с центром – поселок Октябрьский, Шаумянское сельское поселение с центром – село Шаумян и Шепсинское сельское поселение с центром – село Шепси. Поселения включают в себя 64 населенных пункта.

Джубгское городское поселение - муниципальное образование в Туапсинском районе Краснодарского края России. Административный центр - посёлок Джубга. В рамках административно-территориального устройства Краснодарского края, городскому поселению соответствует Джубгский поселковый округ (посёлок городского типа с подчинёнными ему 5 сельскими населёнными пунктами).

Бжид - село в Туапсинском районе Краснодарского края. Входит в состав Джубгского городского поселения. Селение расположено в долине одноимённой реки Бжид, в горно-лесной зоне. Находится в 5 км к западу от административного центра поселения - Джубги и в 65 км к северо-западу от Туапсе. Вдоль северной окраины села проходит федеральная автотрасса М4.

Взам инв. №
Полп. и дата
Инв. № полп.

Лит	Изм.	№ доквм.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть

В городе Туапсе проживает более 63 тысяч человек, половина из которых -граждане пенсионного возраста и инвалиды. Увеличение расходов населения на оплату жилья и коммунальных услуг, привело к снижению уровня жизни наименее социально защищенных слоев населения, особенно пенсионеров, чей доход состоит из единственного источника - пенсии. Постоянный рост цен на лекарства также значительно усугубляет материальное положение пенсионеров и инвалидов, для которых систематическое приобретение лекарственных средств -жизненная необходимость.

В 2018-2019 годах за адресной помощью в связи с недостаточностью денежных средств на проживание, приобретение твердого топлива, установку индивидуальных приборов учета, оплату дорогостоящего лечения, зубопротезирования обратилось более 600 одиноко проживающих пенсионеров, инвалидов, членов многодетных которые не имеют льгот и получают пенсию в размере прожиточного минимума или низкий уровень общего семейного дохода. По данным Туапсинского Пенсионного фонда количество пенсионеров такой категории в городе Туапсе - 1340 человек, по сведениям управления социальной защиты количество многодетных семей (3 и более детей) по состоянию на 01 октября 2019 года составило 649. В этих семьях воспитывается более 1500 детей.

Особого внимания требуют многодетные семьи, в которых растет пять и более детей (16 семей по состоянию на 01.10.2019). В таких семьях, как правило, работает один из родителей. Высокие коммунальные платежи, большая потребность в денежных средствах на проезд детей на общественном транспорте, приобретение одежды и продуктов питания и так далее, значительно снижает реальный уровень жизни многодетных семей. В соответствии с решением Совета Туапсинского городского поселения от 26.03.2019 № 21.3 «О внесении изменений в решение Совета Туапсинского городского поселения от 03 февраля 2015 года № 32.4 «Об утверждении порядка предоставления дополнительных мер социальной поддержки гражданам за счет бюджета Туапсинского городского поселения» установлена ежемесячная выплата на одного несовершеннолетнего ребенка многодетным семьям, в которых воспитывается 5 и более детей, в размере 1000 рублей.

Для школьников из многодетных семей, пользующихся услугами общественного транспорта, установлен размер компенсаций, возмещаемый за льготный проезд, - 100 рублей, а с 01.01.2020 года - 250 рублей (решение Совета Туапсинского городского поселения от 29.10.2019 № 26.4). По состоянию на 1 января 2023 года этот размер составляет 300 рублей.

Ведется присвоение звания Почетный гражданин города Туапсе. Это уважаемые горожане, которые внесли значительный вклад в развитие города, их заслуги требуют дополнительного материального поощрения. Размер денежных ежегодных выплат установлен решением Совета Туапсинского городского поселения от 03 февраля 2015 года № 32.4 «Об утверждении порядка предоставления дополнительных мер социальной поддержки гражданам за счет бюджета Туапсинского городского поселения» и составляет 15000 рублей.

Основные отрасли экономики города — нефтепереработка, транспортная отрасль, пищевое производство. Туапсе — один из ключевых транспортных узлов Черноморского побережья РФ. Расположение города определяет его ключевое значение для обеспечения наземной связи с курортной столицей страны — городом Сочи, а также делает важным пунктом в поставках за рубеж сырьевой продукции страны (нефти, удобрений, угля и т. п.). В городе Туапсе представлены несколько крупных предприятий автотранспорта, железнодорожного и морского транспорта. Промышленно-транспортная специфика

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам инв. №

Лит	Изм.	№ доквм.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть

городской экономики препятствует развитию туристической отрасли, несмотря на благоприятные климатические и природные условия. В этой связи Туапсе является промежуточным пунктом для туристов, направляющихся на курорты Туапсинского района — Небуг, Агой, Ольгинку, Шепси, а также курорты соседнего Лазаревского района города Сочи. В окрестностях города находятся многочисленные дольмены эпохи бронзы и другие археологические памятники. Большой популярностью среди туристов пользуется скала Киселёва, расположенная за мысом Кадош.

Отрасль здравоохранения МО Туапсинский район представлена муниципальными, государственными и ведомственными учреждениями здравоохранения. В Туапсинском районе функционируют 5 муниципальных медицинских организаций и 3 муниципальные аптеки. Общая коечная сеть муниципальных ЛПУ составляет 576 койки.

3.4 КАЧЕСТВО ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, В ТОМ ЧИСЛЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА, ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ, ПОЧВ

3.4.1 КАЧЕСТВО АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Согласно справке ФГБУ ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС 30.08.2023 №635хл-1/582А (Приложение 15 Тома 2.3) значения фоновых максимально-разовых концентраций вредных веществ составляют и представлены в таблице 3.4.1.1.

Таблица 3.4.1.1 – Значения фоновых концентраций вредных веществ в районе размещения объекта

Взвешенные вещества	Сера диоксид	Углерода оксид	Азота диоксид	Азот оксид	Бенз(а)пирен
мг/м ³					нг/м ³
0,263	0,019	2,7	0,079	0,052	1,9

3.4.2 КАЧЕСТВО ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ

Для характеристики гидрохимического режима акватории района были использованы данные группы мониторинга загрязнения поверхностных вод.

Таблица 3.4.2.1 – Сведения о результатах учета качества поверхностных вод в местах сброса сточных, в том числе дренажных, вод выше и ниже мест сброса в 2023 году

№	Количество, тонн/год			
	Взвешенные вещества	Нефтепродукты (нефть)	БПК5	Железо
Норматив	10	0,05	3	0,05
1 квартал 2023 года				
Водовыпуск №1	6,2	0,014	<1	0,079
Водовыпуск №2	5,7	0,017	<1	0,080
Водовыпуск №3	6	0,019	<1	0,073
Водовыпуск №4	5,6	0,011	<1	0,078
Водовыпуск №5	6	0,025	<1	0,073
Водовыпуск №6	5,9	0,031	<1	0,064
Водовыпуск №7	5,6	0,034	<1	0,067
Водовыпуск №8	6,2	0,030	<1	0,076
Водовыпуск №9	6,3	0,037	<1	0,065
Водовыпуск №10	6	0,023	<1	0,071
Водовыпуск №12	5,9	0,042	<1	0,075
Фон - со стороны хоз.	6	0,018	<1	0,068

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Лит	Изм.	№ докв.	Полп.	Дата

№	Количество, тонн/год			
	Взвешенные вещества	Нефтепродукты (нефть)	БПК5	Железо
Норматив	10	0,05	3	0,05
причала				
Фон - между Причалами №12, 17	6	0,020	<1	0,075
Фон - между Причалами №8, 9а	6	0,027	<1	0,064
Фон в воротах	5	0,008	<1	0,070
2 квартал 2023 года				
Водовыпуск №1	6,1	0,009	<1	0,094
Водовыпуск №2	6,1	0,012	<1	0,090
Водовыпуск №3	5	0,008	1	0,073
Водовыпуск №4	5,2	0,009	1	0,065
Водовыпуск №5	5,9	0,011	1	0,081
Водовыпуск №6	6	0,012	<1	0,069
Водовыпуск №7	5	0,011	1	0,061
Водовыпуск №8	6	0,007	<1	0,061
Водовыпуск №9	6	0,010	<1	0,063
Водовыпуск №10	6	0,007	1,1	0,063
Водовыпуск №11	5	0,008	<1	0,065
Водовыпуск №12	6	0,009	1	0,086
Фон - со стороны хоз. причала	6	<0,005	<1	0,057
Фон - между Причалами №12, 17	5,3	<0,005	<1	0,073
Фон - между Причалами №9, 10	6	0,008	<1	0,081
Фон со стороны причала №6	6	0,008	<1	0,070
Фон - между Причалами №8, 9а	5,3	0,008	<1	0,067
Фон в воротах	6,2	0,008	<1	0,075

Протоколы лабораторных исследований представлены в Приложении 14.1 Тома 2.3. По результатам исследований во всех пробах выявлены превышения по Железу.

На основании вышеизложенного можно сделать следующие выводы:

- уровень гидрохимических показателей, определенных за период наблюдений, в целом отражает благоприятное состояние морской среды;

- показатели качества среды находятся в диапазоне требований, установленных для рыбохозяйственных водоемов, за исключением концентраций по Железу;

- значения гидрохимических показателей района находятся в диапазоне многолетних, характерных для района хозяйственной деятельности, Туапсинского порта и прилегающих районов Черного моря.

3.4.3 КАЧЕСТВО ПОЧВ

Сведения о состоянии качества почв в районе производства хозяйственной деятельности представлены на основании доклада «О состоянии природопользования и об охране окружающей среды Краснодарского края в 2022 году».

Взам инв. №

Полп. и дата

Инв. № полп.

Лит	Изм.	№ докум.	Полп.	Дата

Информацией о состоянии плодородия почв обеспечены землепользователи, органы муниципальной, исполнительной и законодательной власти Краснодарского края.

За период с 1990 по 2022 год наблюдается уменьшение средневзвешенного показателя содержания гумуса в почве с 3,9 % до 3,6%, уменьшение средневзвешенного показателя содержания подвижного фосфора с 34 мг/кг до 25 мг/кг, средневзвешенного показателя содержания подвижного калия снизился с 413 мг/кг до 410 мг/кг.

Состояние почвы служит индикатором санитарного состояния территории края.

Занимая центральное место в биосфере и являясь начальным звеном трофических цепей, загрязнённая почва может стать источником вторичного загрязнения атмосферного воздуха, водоёмов, подземных вод, продуктов питания растительного происхождения и кормов животных и тем самым влиять прямо или опосредованно на человека, на эколого-гигиеническую обстановку в целом.

Оценка состояния почвы в крае проводится Управлением Роспотребнадзора по Краснодарскому краю в рамках государственного надзора и социально-гигиенического мониторинга: на территориях селитебной и рекреационной зоны (в т.ч. детских площадок), в районах растениеводства, в зоне влияния промышленных предприятий, в ЗСО источников водоснабжения.

Количество исследованных проб почвы и удельный вес проб почвы на территории Краснодарского края за 2019-2022 г.г., не соответствующих гигиеническим нормативам, представлены в таблицах ниже.

Таблица 3.4.3.1 - Количество исследованных проб почвы на санитарно-химические и микробиологические показатели в Краснодарском крае

Показатели	Годы		
	2020г.	2021г.	2022г.
Санитарно-химические	2551	2777	2628
Пестициды	396	433	209
Микробиологические	2952	3420	3940
Паразитологические	3555	4130	4516
Преимагинальные стадии мух	186	482	859

Таблица 3.4.3.2 - Удельный вес проб почвы, не соответствующих гигиеническим нормативам, на территории Краснодарского края.

Показатели	2020г.	2021г.	2022г.	Динамика к 2019г. в %
Санитарно-химические показатели, в т. ч. на:	0,67%	0,79%	0,456%	↓
Тяжелые металлы, из них:	0,18%	0,67%	0,04%	↓
Ртуть	0	0	0	-
Свинец	0,1%	0,19%	0	↓
Кадмий	0	0	0	-
Пестициды	0,06%	0,69%	0	-
Микробиологические показатели	2,03%	1,9%	0,76%	↓
Паразитологические показатели	0,67%	0,12%	0,06%	↓
Радиоактивные вещества	0	2,6%	0	-
Преимагинальные стадии мух	0	0	0	-

Взам инв. №

Полп. и дата

Инв. № полп.

Лит	Изм.	№ доквм.	Полп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

Проведенный анализ санитарного состояния почвы за 2019-2022г.г. показал, что в целом по Краснодарскому краю увеличилась доля проб почвы, не отвечающих гигиеническим нормативам, по санитарно-химическим показателям (в том числе тяжёлым металлам).

Количество исследованных проб почвы в селитебной зоне и удельный вес проб почвы, не соответствующих гигиеническим нормативам, представлены в таблицах ниже.

Таблица 3.4.3.3 - Количество исследованных проб почвы и удельный вес проб почвы в селитебной зоне на санитарно-химические и микробиологические показатели в Краснодарском крае

Показатели	Годы		
	2020	2021	2022
Санитарно-химические	1367	1245	1171
в т.ч.: на тяжелые металлы	1135	1099	1004
Пестициды	32	47	0
Микробиологические	1229	1236	1832
Паразитологические	1752	2065	2611
Преимагинальные стадии мух	132	329	318

Таблица 3.4.3.4 - Удельный вес проб почвы в селитебной зоне, не соответствующих гигиеническим нормативам, на территории Краснодарского края

Показатели	Удельный вес проб, не соответствующих гигиеническим нормативам			
	2020г	2021г	2022г	Динамика
Санитарно-химические показатели, в том числе на:	0,07%	0,48%	0,59%	↓
Тяжелые металлы, из них:	0,09%	0,27%	0	↓
Ртуть	0	0	0	-
Свинец	0	0,10%	0	-
Кадмий	0	0	0	-
Микробиологические показатели	2,84%	2,66%	0,76%	↓
Паразитологические показатели	0,22%	0,14%	0,07%	↓
Радиоактивные вещества	0	0	0	-
Пестициды	0	0	0	-
Преимагинальные стадии мух	0	0	0	-

Анализ качества почвы в селитебной зоне показал, что в 2022 г. отсутствуют пробы, не отвечающие гигиеническим нормативам по пестицидам, а также на содержание тяжелых металлов таких как ртуть, свинец и кадмий.

Удельный вес проб почвы в селитебной зоне, не отвечающих гигиеническим нормативам по микробиологическим показателям, снизился по сравнению с 2020 г. и составил 0,76 % против 2,84 % соответственно.

Удельный вес проб почвы в селитебной зоне, не отвечающих гигиеническим нормативам по паразитологическим показателям, снизился по сравнению с 2020 г. и составил 0,07% против 0,22% соответственно.

Пестициды.

В 2022 г. было отобрано 209 проб, в том числе в сельских поселениях 42 проб. В 2021 г. было отобрано 433 пробы, в том числе в сельских поселениях 168, в 2020 г. было отобрано

396 проб, в том числе в сельских поселениях 146. В 2020, 2021 и 2022 г.г. проб, не отвечающих гигиеническим нормативам, нет.

Биологическое загрязнение почвы.

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Полп.	Дата

В 2022 г. доля проб почвы в селитебной зоне, не отвечающей гигиеническим нормативам по гельминтологическим показателям, составила 0,07 %, что ниже уровня 2020 г. (0,22%).

Радиологическое загрязнение почвы.

Количество исследованных проб на радиоактивные вещества в 2022 г. составило 437 проб, из них не соответствовало гигиеническим требованиям 13 проб. В 2020 г. составило 306 проб, в 2019 г. составило 357 проб не отвечающих гигиеническим нормативам проб за указанный период не выявлено.

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Полп.	Дата

4. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

4.1 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ

4.1.1 КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ФИЗИКО-ГЕОГРАФИЧЕСКИХ И КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ РАЙОНА И ПЛОЩАДКИ

Основной деятельностью АО «Туапсинский морской торговый порт» является хозяйственная деятельность по перегрузке, складированию и хранению грузов, по обслуживанию судов и других транспортных средств, по отгрузке нефтепродуктов на суда, по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности.

Расположен АО «Туапсинский морской торговый порт» по адресу: 352800, Российская Федерация, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Морской бульвар, д. 2

Карты-схемы расположения источников загрязнения атмосферного воздуха АО «ТМТП» и Станции очистки балластных вод (ООО «Нафта (Т)» представлены на рисунках 4.1.1.1-4.1.1.2.

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам. инв. №

Лит	Изм.	№ докв.	Полп.	Дата

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

Изм.	Коп. Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

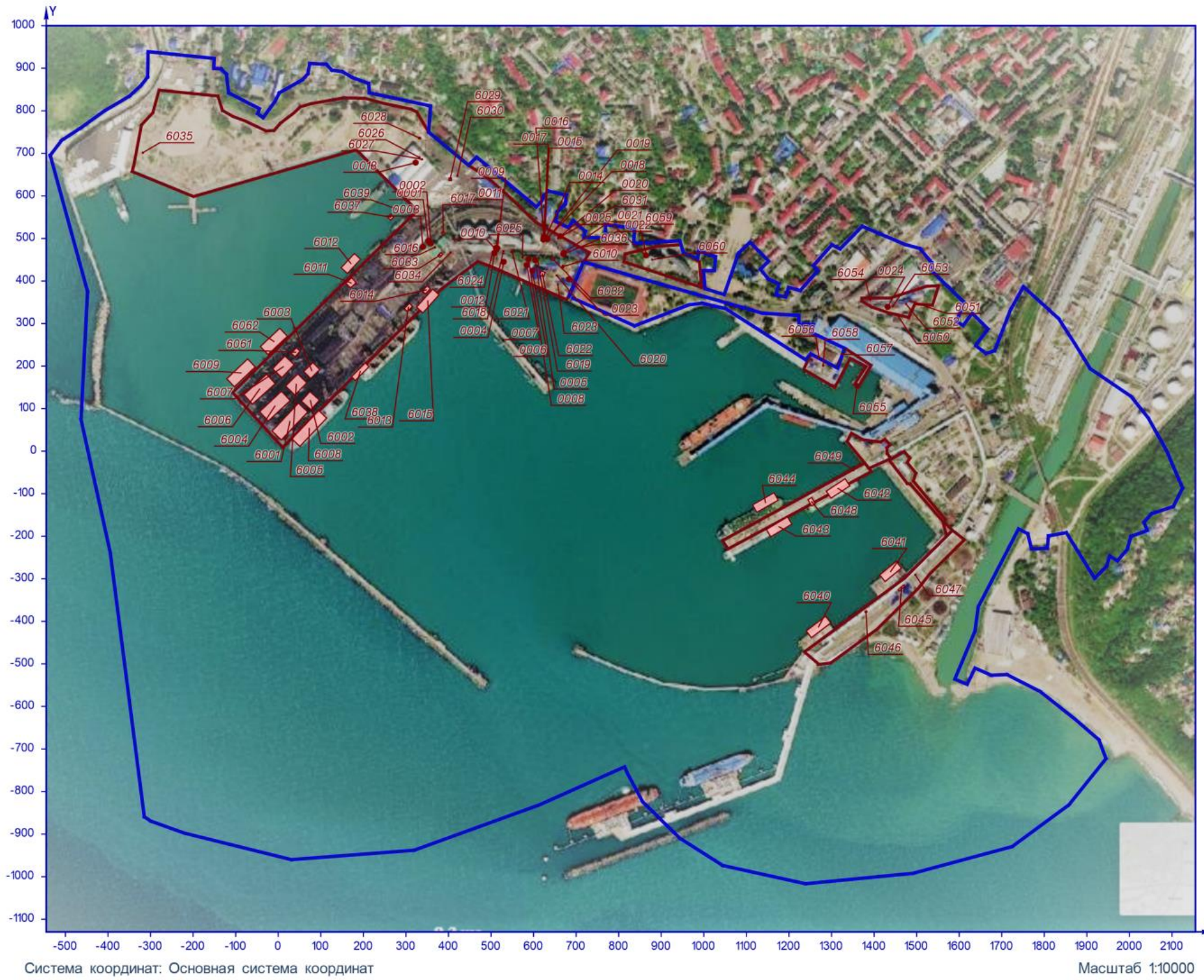


Рисунок 4.1.1.1 – Карта-схема расположения источников загрязнения атмосферного воздуха АО «ТМТП»

ОВОС. Текстовая часть

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

Изм.	Коп. Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

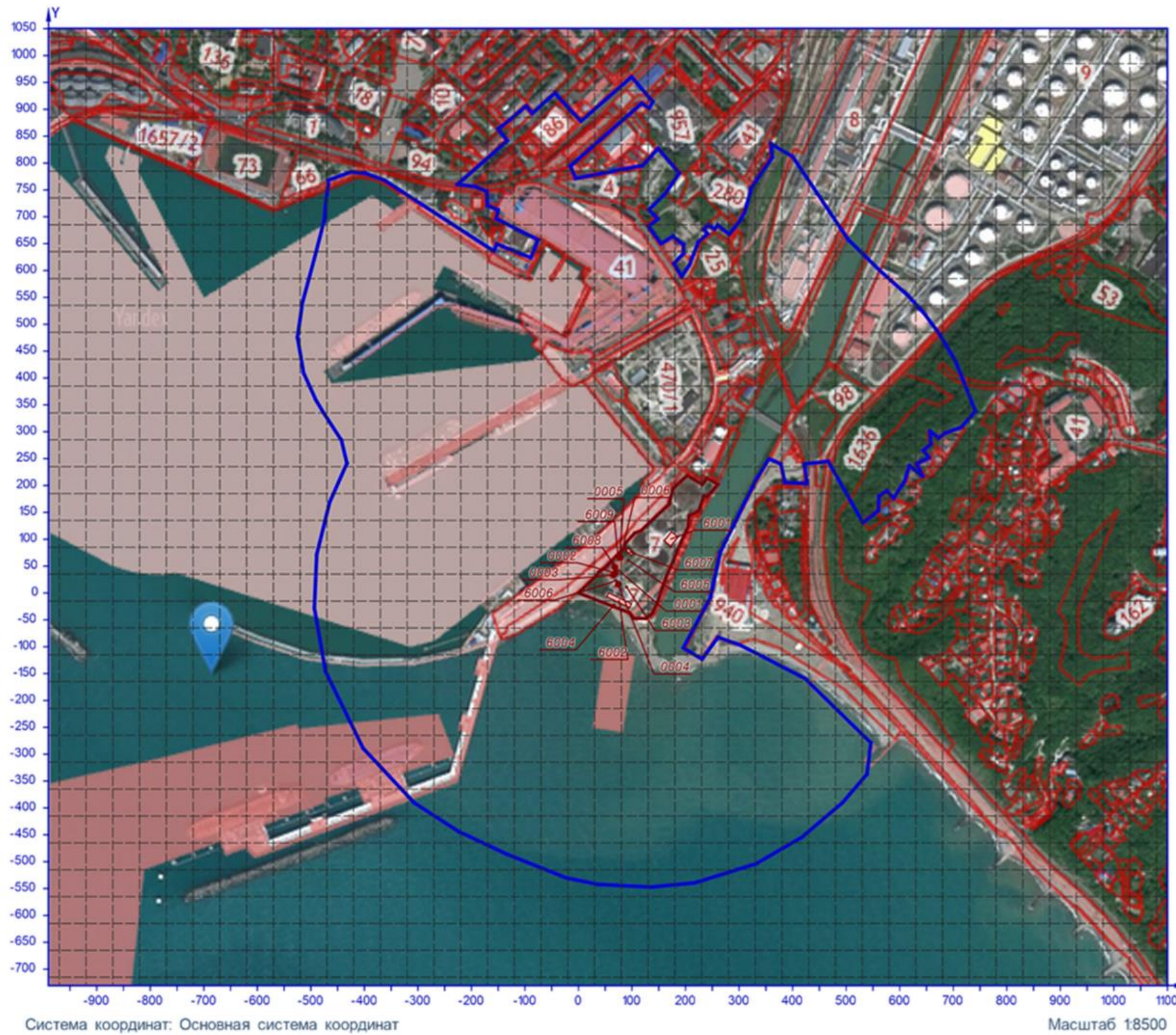


Рисунок 4.1.1.2 – Карта-схема расположения источников загрязнения атмосферного воздуха Станции очистки балластных вод (ООО «Нафта (Т)»)

ОВОС. Текстовая часть

Климатические характеристики и коэффициенты приняты в соответствии данными ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС» письмо от 30.08.2023 №635хл-1/582А (Приложение 15 Тома 2.3), определяющие рассеивание загрязняющих веществ в районе размещения объекта составляют:

- коэффициент рельефа местности $K=1,1$;
- коэффициент стратификации атмосферы $A=200$;
- средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца плюс $26,0^{\circ}\text{C}$;
- средняя минимальная температура наиболее холодного месяца плюс $4,5^{\circ}\text{C}$.

Повторяемость направлений ветра и штиля приведена в таблице 4.1.1.1.

Таблица 4.1.1.1 – Повторяемость направлений ветра и штиля, в %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	штиль
12	34	7	12	13	13	6	3	2

Максимальная скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с – 7,5 м/с.

4.1.2 ХАРАКТЕРИСТИКА УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА В РАЙОНЕ РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТА

Согласно справке ФГБУ ФГБУ «Северо-Кавказское УГМС 30.08.2023 №635хл-1/582А (Приложение 15 Тома 2.3) значения фоновых максимально-разовых концентраций вредных веществ составляют и представлены в таблице 4.1.1.2.

Таблица 4.1.1.2 – Значения фоновых концентраций вредных веществ в районе размещения объекта

Взвешенные вещества	Сера диоксид	Углерода оксид	Азота диоксид	Азот оксид	Бенз(а)пирен
мг/м ³					нг/м ³
0,263	0,019	2,7	0,079	0,052	1,9

4.1.3 ХАРАКТЕРИСТИКА ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТА

Производственная территория сухогрузного района порта

На территории сухогрузного района порта располагается оборудование, эксплуатацию которого осуществляют следующие подразделения АО «ГМТП» (представлен перечень подразделений, в процессе деятельности которых, осуществляются выбросы загрязняющих веществ в атмосферу):

- производственно-перегрузочный комплекс (ППК);
- терминал «Ро-Ро» грузов;
- производственный комплекс механизации (ПКМ);
- энергоцех;
- служба делопроизводства и быта (прачечная);

Инв. № инв. №

Лит. и дата

Инв. № инв. №

Лит	Изм	№ доквм	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист
						71

– служба управления флотом (акватория сухогрузного района порта).

Производственно - перегрузочный комплекс (ППК)

ППК является основным производственным подразделением АО «ТМТП». Обеспечивает перевалку всех грузов на причалах Широкого мола. Типы обрабатываемых грузов:

- насыпные грузы;
- навалочные грузы;
- генеральные грузы.

Перевалка грузов производится с использованием перегрузочного оборудования и портовой механизации. Перегрузочное оборудование: порталные полноповоротные краны с изменяющимся вылетом стрелы, электрогидравлические, передвижные, на рельсовом ходу. Краны работают на погрузке и перегрузке различных грузов с помощью крюка, магнитной подвески, грейфера. Портовая малая механизация (спецтехника): портовые тягачи, погрузчики.

Перевалка угля

Объем погрузки в суда может достигать до 4,5 млн. тонн в год, с возможностью максимального одновременного хранения 100 тыс. тонн. Уголь поступает в железнодорожных вагонах, которые позиционируются маневровым тепловозом к штабелям (буртам) угля расположенным на Широком моле. Перевалка осуществляется порталными кранами, с использованием грейферов. В основном погрузка судов производится у причалов № 11, 12 А.

Уголь поступает трех фракций:

- 3-5 мм (штыб), около 85% от общей массы;
- 20-50 мм (орех), около 10%;
- 100-500 мм (плита), около 5% от общей массы.

Для наиболее эффективной работы, разработана схема расположения складов (буртов) угля. В таблице представлена информация по расположению складов, присвоенным номерам ИЗАВ, направлениям движения груза (Таблица 4.1.1.3).

Таблица 4.1.1.3 – Информация по расположению складов

Номер ИЗАВ	Фракция угля	Расположение	Направление движения груза
6001	Штыб	Причал №11	Вагон - склад
			Склад-склад
6002	Орех	Причал №11	Вагон - склад
			Склад - склад
6003	Плита	Тыл	Вагон - склад
6004	Штыб	Тыл	Вагон - склад
6005	Орех	Тыл	Вагон - склад
6006	Штыб	Причал №12А	Вагон - склад
			Склад - склад

Взам инв. №

Полп и дата

Инд. № полп

Лит. Изм. № док. Полп. Дата

Номер ИЗАВ	Фракция угля	Расположение	Направление движения груза
6007	Плита	Причал №12 А	Вагон - склад
			Склад - склад

Перегрузка угля по прямому варианту «вагон-судно» - 20%.

Количество переваливаемого угля, с тыла на бурты причалов («склад - склад») от общей массы - 30%.

В основном погрузка судов производится у причалов № 11, 12 А. Для оценки количественных показателей выбросов пыли, производительность, варианты работы, условно привязаны к ИЗАВ (Таблица 4.1.1.4).

Таблица 4.1.1.4 – Производительность, варианты работы

Номер ИЗАВ	Расположение	Среднеэксплуатационная производительность перевалки, тонн/час	Фракция угля
6008	Причал №11	600	штыб
		300	плита
		300	орех
6009	Причал №12 А	600	штыб
		300	плита
		300	орех

Места хранения, перегрузки угля оснащены системой пылеподавления, которая включает в себя:

- 4 стационарных установки FC-110, дальностью действия 100 метров;
- 1 стационарную установку WLP-700, дальностью действия 60-70 метров;
- 1 мобильную установку WLP-700, дальностью действия 60-70 метров.

Принцип действия основан на выработке водяного тумана, который увлажняет уголь и способствует осаждению пыли. Установка состоит из распыляющей системы (пушка-форсунки-вентилятор), водяного насоса, основания с механизмом вращения и подъема распыляющей системы (высота 6-10 метров, угол поворота 330°), панели управления. Используется чистая вода, расход 200-270 литров в минуту. Эффективность пылеподавления - 70%.

Склады угля и места перегрузки угля классифицируются как неорганизованные, площадные источники. Выброс пыли каменного угля осуществляется в процессе хранения и перегрузки угля.

Перевалка генеральных грузов

Черные металлы (стальные полуфабрикаты (слябы), прокат в рулонах, заготовка стальная, катанка стальная) являются основным грузом по объему перевалки. Объем погрузки на суда может достигать до 5,9 млн. тонн в год с возможностью максимального единовременного хранения на складе до 150 тыс. тонн.

Изм. № полп. Полп. и дата. Изм. инв. №

С металлургических предприятий поступают в железнодорожных вагонах, перегружается с помощью крюка, магнитной подвески. Погрузка в основном осуществляется у причалов № 9,10, 12,13.

Для крепления груза используются деревянный брус, предварительно прошедший обработку в сушильной камере. Распил бруса производится бензопилами. В процессе работ осуществляется выброс загрязняющих веществ (*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод), Пыль древесная*), классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ №6010**).

Перевалка кокса

Планируемый объем погрузки в суда составляет 0,5 млн. тонн в год, с возможностью максимального единовременного хранения 40 тыс. тонн. Кокс поступает в железнодорожных вагонах, которые позиционируются маневровым тепловозом к складу, расположенному на Широком моле, в районе причала №12А. Перевалка осуществляется портальными кранами, с использованием грейферов (**ИЗАВ №6061**). Погрузка судов производится у причала №12 А (**ИЗАВ №6062**).

Склад кокса и места перегрузки классифицируется как неорганизованные, площадные источники. Выброс *Пыли неорганической: до 20% SiO2* осуществляется в процессе хранения и перегрузки кокса.

Перевалка металлолома Перевалка металлолома носит эпизодический характер. Поступает в ж/д вагонах, перевалка осуществляется портальными кранами, с использованием грейферов, магнитной подвески на склад (**ИЗАВ №6011**). Погрузка в трюм судна в основном осуществляется у причала №13 (**ИЗАВ №6012**). В процессе перегрузки осуществляется выброс *диЖелеза триоксида (железа оксид) (в пересчете на железо)*, места перегрузки классифицируются как неорганизованные, площадные источники.

Перевалка сахара-сырца

Сахар-сырец является незначительным грузом по объемам перевалки. Прибывает судами, перегружается грейферами из трюма судна непосредственно в ж/д вагон (**ИЗАВ №6013**). В процессе перегрузки осуществляется выброс *Пыли сахара, сахарной пудры /сахарозы/*, классифицируется как неорганизованный, площадной источник. Перевалка сахара-сырца осуществляется только по варианту работы «судно-вагон».

Перевалка зерна

Зерно является незначительным грузом по объемам перевалки, так как основная часть переваливается силами АО «Туапсинский зерновой терминал». Поступает в ж/д вагонах - хопперах, перевалка осуществляется портальными кранами, с использованием грейферов. Вагоны-хопперы представляют собой саморазгружающиеся вагоны с нижней разгрузкой через люки щелевого типа. Зерно из вагона поступает в приемный бункер (**ИЗАВ №6014**), откуда грейферами загружается в трюм судна (**ИЗАВ №6015**). В процессе перегрузки осуществляется выброс *пыли зерновой*, места перегрузки классифицируются как неорганизованные, площадные источники.

Перевалка минеральных удобрений (аммофос/карбамид)

Изм. №	Полп. и дата	Взам. инв. №
		№ лквм

Лит	Изм	№ лквм	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть

Планируемый объем погрузки в суда составляет 0,3 млн. тонн в год. Минеральные удобрения поступают в ж/д вагонах, в мягких контейнерах (Биг-бэги). Груз размещается на причалах №12 или №13 в Биг-бэгах, с возможностью максимального единовременного хранения на складах до 18,5 тыс. тонн. Перевалка осуществляется портальными кранами.

Административно - бытовое здание ППК

В здании на первом этаже располагается столовая, в которой используются электрические печи. При обжарке продуктов в подсолнечном масле осуществляется выделение следующих загрязняющих веществ: *Пропаналь (Пропиональдегид, метилацетальдегид), Гексановая кислота (Капроновая кислота)*. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через две вентиляционные установки, классифицируются как организованные, точечные источники (**ИЗАВ №0001, №0002**).

При разгрузке муки, выпечке хлебобулочных изделий осуществляется выделение: *Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол), Ацетальдегид (Уксусный альдегид), Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота), Пыль мучная*. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через вентиляционную трубу, классифицируется как организованный, точечный источник (**ИЗАВ №0003**).

В системах кондиционирования воздуха помещений, используется хладагент R 407 (к озоноразрушающим веществам не относится, смесь фреонов (хладонов) R -134А - 52%, фреон R -32 - 23%, фреон R -125А - 25%). Выброс загрязняющих веществ *1,1,1,2-Тетрафторэтан, Дифторметан (Метилен фтористый, метилendifторид), Пентафторэтан (1,1,2,2,2-Пентафторэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан)* происходит через неплотность оборудования, классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ №6016**).

Для ухода за газонами, клумбами используется мотокосилка. В процессе работы осуществляется выброс загрязняющих веществ *Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)* классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ №6017**).

Терминал Ро-Ро грузов

Специализированный терминал представляет собой портовый производственный комплекс, предназначенный для обработки судов типа Ро-Ро (паромы). Терминальный комплекс проводит прием импортной сельскохозяйственной продукции, технологическое ее накопление, хранение на складе и отгрузку на автомобильный транспорт. Ассортимент импортной продукции представляет собой широкий спектр плодовоовощной продукции. Основные характеристики терминала:

- пропускная способность комплекса по перевалке паллетных;грузов составляет 304 тыс.тонн;
- два причала № 14 и № 15. Возможна стоянка двух паромов одновременно;
- крытый склад, состоящий из двух секций, общей площадью 2150 кв.м., позволяет принять импортный груз на паллетах единовременно в количестве 1300 тонн.

Изм. № инв. №
Полп. и дата
Изм. № полп.

Лит	Изм	№ локум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть

Продукция поступает упакованная в коробки, ящики, мешки, уложенные на деревянные поддоны. Груз на поддонах приходит в рефрижераторных трейлерах, если необходимо поддерживать определенный температурный режим, либо размещается непосредственно в грузовых помещениях судна. Рефрижераторные трейлеры являются собственностью судовладельцев паромов. Рефрижераторные трейлеры вывозятся тягачом с судна на берег, где с помощью автопогрузчика, через стол-рампу, производится перегрузка плодовоовощной продукции в автотранспорт. Во втором случае вывоз груза с судна и размещение его на складе осуществляется непосредственно автопогрузчиками. Порожние трейлеры тягачами завозятся в разгруженный паром.

Производственный комплекс механизации (ПКМ)

Основной задачей ПКМ является ремонт и обслуживание перегрузочного оборудования (портальные краны, грейфера, такелаж, и т.д.) и портовой механизации (погрузчики, тягачи). В состав производственного комплекса механизации входят:

- группа по ремонту технологического оборудования и грузозахватных приспособлений;
- группа по обслуживанию технологического оборудования;
- группа по ремонту и обслуживанию малой механизации.

Группа по ремонту технологического оборудования и грузозахватных приспособлений

Основным направлением деятельности является ремонт перегрузочного оборудования грузового терминала (портальные краны, грейфера, такелаж, металлоконструкции).

К группе по ремонту технологического оборудования и грузозахватных приспособлений относятся:

- токарный цех;
- слесарный цех;
- котельно-слесарный цех;
- две площадки по ремонту грейферов;
- мастерская по ремонту газосварочного оборудования.

Токарный цех

Для механической обработки металлов (сталь, бронза, чугун) цех оснащен различными металлообрабатывающими (токарно-винторезными, фрезерными, расточными, сверлильными) станками. На токарно-винторезных станках при обработке металлов, в качестве СОЖ используются эмульсол. В процессе работ осуществляется выброс загрязняющих веществ: *диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо), Олово (II) оксид, Эмульсол* через дверной проем, классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ № 6018**).

Изм. №	Полп. и дата	Взам. инв. №
		№ инв.

Лит	Изм	№ лквм	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 76

Для заточки инструмента цех оснащен заточными станками, подключенными к пылеулавливающему агрегату ЗИЛ-900М, через который осуществляется выброс: *диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо), Пыль абразивная (ИЗАВ №0004)*, классифицируется как организованный, точечный источник.

Слесарный цех

Для очистки деталей от загрязнений имеется установка мойки деталей мыльно-щелочным раствором. В качестве моющего средства используется раствор «ДЕТАЛАН-А10». Выброс *диНатрия карбонат* осуществляется через вентиляционную трубу на естественной тяге (**ИЗАВ №0005**), классифицируется как организованный, точечный источник.

Сварочные работы производятся с использованием электродов УОНИ-13/55, АНОЗ. В процессе работ осуществляется выброс загрязняющих веществ: *диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо), Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород), Фториды неорганические плохо растворимые Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂* через дверной проем, классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ №6019**).

Для заточки инструмента цех оснащен заточными станками, подключенными к пылеулавливающему агрегату ЗИЛ-900М, через который осуществляется выброс *диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо), Пыль абразивная (ИЗАВ №0006)*, классифицируется как организованный, точечный источник.

В процессе ремонта различных узлов и механизмов оборудования производится замена масла. Отработанное масло, накапливается в наземной емкости. Выброс *масла минерального нефтяного* при сливе, хранении классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ №6020**).

Котельно-слесарный цех

Цех оснащен постами электросварки (электроды УОНИ-13/55, ЭА -400/10У, АНО-21), полуавтоматической сварки в среде CO₂ (проволока СВ08Г2С), газовой резки (пропан-бутан). Для резки металла используется электроболгарка. Выброс загрязняющих веществ: *Титан диоксид (Титан пероксид; титан (IV) оксид), диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо), Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид), Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород), Фториды неорганические плохо растворимые, Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂, Пыль абразивная* осуществляется через осевой вентилятор, квалифицируется как организованный, точечный источник (**ИЗАВ №0007**). Для сварки нержавеющей стали, алюминиевых сплавов используется вольфрамовый электрод, проволока (припой) АМГ в среде аргона. Выброс загрязняющих веществ: *диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий), Вольфрам триоксид (Вольфрам (VI) оксид), Титан диоксид (Титан пероксид; титан (IV) оксид), диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо), Магний оксид (Окись магния), Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид), Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Озон (Трехатомный*

Изм. №	Полп. и дата	Изм. №
		Изм. №

Лит	Изм	№ лквм	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист
						77

кислород), Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂ осуществляется через вентиляционную трубу, классифицируется как организованный, точечный источник (ИЗАВ №0008).

Окраска осуществляется методом пневмораспыления с применением различных лакокрасочных материалов (эмаль ПФ-115, АК-194, грунтовка ГФ-021, растворитель №646). Работы проводятся на открытой площадке. Выброс загрязняющих веществ при окраске и сушке (Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол), Метилбензол (Фенилметан), Бутан-1-ол (Бутиловый спирт), Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол), Этиловый эфир этиленгликоля, Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты), Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид), Уайт-спирит, Взвешенные вещества), классифицируется как неорганизованный, площадной источник (ИЗАВ №6021).

Так же цех оснащен гибочным станком и гильотиной, выброс загрязняющих веществ от данного оборудования не осуществляется.

Две площадки по ремонту грейферов

На первой площадке сварочные работы производятся с использованием электродов УОНИ-13/55, АНО-21, газовой сварки. Для резки металла используется электроболгарка. Выброс загрязняющих веществ (диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо), Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород), Фториды неорганические плохо растворимые, Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂, Пыль абразивная), классифицируется как неорганизованный, площадной источник (ИЗАВ №6022).

На второй площадке производится резка бывших в употреблении изделий с использованием газовой резки (пропан-бутан). Выброс загрязняющих веществ (диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо), Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), классифицируется как неорганизованный, площадной источник (ИЗАВ №6023).

Мастерская по ремонту газосварочного оборудования

Промывка газосварочного оборудования (шланги, резаки) производится ректифицированным этиловым спиртом. Для ремонта осуществляется пайка, с использованием оловянного припоя, паяльником с косвенным подогревом (ацетелен). Выброс загрязняющих веществ (этанола, соединения олова, оксиды азота) осуществляется через вентиляционную трубу, классифицируется как организованный, точечный источник (ИЗАВ №0009).

Для производства работ имеется заточной станок. Выброс загрязняющих веществ (оксиды железа, пыль абразивная) осуществляется через дверной проем, классифицируется как неорганизованный, площадной источник (ИЗАВ №6024).

Группа по обслуживанию технологического оборудования ПКМ

К группе по обслуживанию технологического оборудования относятся:

- электроцех;
- слесарная мастерская;

Изм. № по полп
Полп и дата
Изм. инв. №

Лит	Изм	№ локум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 78

– лаборатория КИП и А.

Электроцех

Основным направлением деятельности является ремонт и обслуживание электрооборудования порталных кранов.

В процессе ремонта осуществляется пропитка электродвигателей лаком МЛ-92 методом окунания. Выброс загрязняющих веществ (*Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол), Бутан-1-ол (Бутиловый спирт), 2-Метилпропан-1-ол, Уайт-спирит*) от поста пропитки осуществляется через два осевых вентилятора и квалифицируется как совокупность организованных источников (**ИЗАВ №0010**). После пропитки электродвигатели помещаются в сушильный шкаф, который оборудован вытяжной трубой на естественной тяге. Выброс загрязняющих веществ (*Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол), Бутан-1-ол (Бутиловый спирт), 2-Метилпропан-1-ол, Уайт-спирит*) осуществляется через вытяжную трубу, классифицируется как организованный, точечный источник (**ИЗАВ №0011**).

Для производства работ имеются заточной и сверлильный станки. Выброс загрязняющих веществ (*диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо), Пыль абразивная*) осуществляется через осевой вентилятор, классифицируется как организованный, точечный источник (**ИЗАВ №0012**).

Для просушки крановых электромагнитов от влаги используется электропечь, выброс загрязняющих веществ отданного оборудования не происходит.

Слесарная мастерская

Основным направлением деятельности является регулировка, наладка, обслуживание систем порталных кранов. Мастерская оснащена заточным и двумя сверлильными станками. При механической обработке металлов, деталей осуществляется выброс загрязняющих веществ (*диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо), Пыль абразивная, Пыль асбестосодержащая (с содержанием асбеста от 20%)*) через оконный проем, классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ №6025**).

Лаборатория КИП и А

В основном проводится замена вышедших из строя узлов, блоков измерительной аппаратуры и датчиков порталных кранов. Ремонт с производством пайки осуществляется в незначительных объемах (15 гр. припоя). Пайка микросхем, плат проводится чистым оловом, с использованием паяльной станции импортного производства, которая осуществляет вытяжку воздуха и прогон его через встроенный в нее фильтр.

Группа по ремонту и обслуживанию малой механизации

Основным направлением деятельности является ремонт и обслуживание погрузчиков, тягачей (портовая механизация).

К группе по ремонту и обслуживанию малой механизации относятся:

- ремонтный цех;
- мобильный заправочный пункт;
- участок мойки транспорта.

Изм. №	Полп. и дата	Изм. №	Изм. №	Изм. №	Изм. №

Лит	Изм	№ лквм	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 79

Ремонтный цех

Сварочные работы производятся с использованием электродов УОНИ-13/55, газовой резки (пропан-бутан). Для резки металла используется электроболгарка. Для заточки инструмента имеется заточной станок. Выброс загрязняющих веществ (*диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо), Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород), Фториды неорганические плохо растворимые, Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂, Пыль абразивная*) осуществляется через въездные ворота, классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ №6026**).

Для мойки деталей предусмотрена ванна с дизельным топливом. В процессе работ происходит выделение паров *Керосина (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)*. Выброс загрязняющих веществ в атмосферу осуществляется через дверной проем, классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ №6027**).

Цех оснащен стендами для зарядки кислотных и щелочных аккумуляторов. Выброс *Натрий гидроксид (Натр едкий), Серная кислота (по молекуле H₂SO₄)* осуществляется через вентиляционную трубу, классифицируется как организованный, точечный источник (**ИЗАВ №0013**).

Отработанное масло, накапливается в наземной емкости. Выброс *масла минерального нефтяного* при сливе-наливе, хранении классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ №6028**).

Цех оборудован станком для опрессовки шлангов высокого давления погрузчиков, бульдозеров. Производится обжим шлангов, выброс загрязняющих веществ не осуществляется.

Мобильный заправочный пункт

Заправка спецтехники дизельным топливом осуществляется топливозаправщиком. Выброс паров нефтепродуктов (*Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), Алканы C₁₂₋₁₉ (в пересчете на C)*) при хранении и заправке классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ №6029**).

Участок мойки транспорта

Участок мойки оснащен установкой для мойки автомобилей механическим методом. Загрязненная вода за счет уклона бетонированного пола попадает в осветительный отстойник, где происходит основное улавливание нефтепродуктов и взвешенных веществ. Уловленные нефтепродукты образуют пленку нефтепродуктов на поверхности воды. Выброс загрязняющих веществ (*Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), Алканы C₁₂₋₁₉ (в пересчете на C)*) с поверхностей испарения нефтепродуктов классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ №6030**). Далее сточная вода поступает на локальные очистные сооружения эксплуатируемые Энергоцехом.

Энергоцех

Изм. №	Полп. и дата	Изм. №	Изм. №	Изм. №	Изм. №

Лит	Изм	№ лквм	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть

Сотрудники энергоцеха осуществляют эксплуатацию, обслуживание электрических сетей, трансформаторных подстанций, котельных, дизельного электрогенератора, локальных очистных сооружений ливневых сточных вод (ЛОС), канализационных сетей ливневой и хозяйственно-бытовой канализации.

Для обеспечения тепловой энергией (подогрев воды, отопление) сухогрузного района порта эксплуатируется котельная Широкого мола. В зале №1 установлены два водогрейных котла импортного производства «Loss UT 1350, 1200 кВт», в зале №2 - один котел «HWK DNAL, 1600 кВт». Вид топлива - природный газ. Котлы работают попеременно, одновременно не более двух котлов. Выброс продуктов сгорания природного газа (*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен*) осуществляется через три дымовые трубы (**ИЗАВ № 0014, №0015, №0016**), классифицируются как организованные, точечные источники.

При продувке участков газовой линии от запорной арматуры до топочных камер котлов, перед запуском и остановкой происходит залповый выброс загрязняющих веществ в атмосферу (*метана*) через продувочную свечу (**ИЗАВ №0017**), классифицируется как организованный, точечный источник.

Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ) предназначен для выполнения следующих функций:

- автоматического поддержания заданного выходного давления газа независимо от изменения расхода и входного давления, в заданном диапазоне их значений;
- автоматического прекращения подачи газа при повышении или понижении выходного давления сверх или ниже допустимых заданных значений.

При проведении ремонтно-профилактических работ производится сброс газа в атмосферу через свечи. Выброс *метана* носит залповый характер. Свечи классифицируются как организованные, точечные источники (**ИЗАВ №0018, №0019**).

Для выработки электроэнергии, при ее аварийном отключении предусмотрен дизельный электрогенератор ДЭС-100. В приказе Минприроды РФ от 19.11.2021 №871 требования по учету выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при авариях отсутствуют. Согласно методическому пособию по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012 г. ОАО «НИИ Атмосфера» (стр. 142), данные выбросы не нормируются.

Для поддержания установки в технически исправном состоянии и проверки работоспособности, в соответствии с ГОСТ Р 33115-2014, периодически необходимо производить запуск на холостом ходу. Выброс загрязняющих веществ (*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерод (Пигмент черный), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен, Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид), Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)*) осуществляется через выхлопную трубу, классифицируется как организованный, точечный источник (**ИЗАВ № 0020**).

При заполнении дизтопливом заправочных баков, расходных емкостей ДГУ осуществляется выброс *Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид,*

Изм. № попп. Полп. и дата. Взам. инв. №

Лит	Изм	№ лквм	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 81
-----	-----	--------	------	------	-----------------------	------------

гидросульфид), Алканы C12-19 (в пересчете на C), который классифицируется как неорганизованный, площадной источник (ИЗАВ №6031).

Для производства работ используются переносные бензиновые электрогенераторы малой мощности. Выброс загрязняющих веществ (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)) классифицируется как неорганизованный, площадной источник (ИЗАВ №6032).

В трансформаторных подстанциях установлены современные трансформаторы, имеют герметичный корпус и газовое реле, предназначенное для защиты от перегрева масла. Выброс паров масла при эксплуатации отсутствует. Так же используются трансформаторы сухого типа.

В сушильной камере производится сушка древесины (брус, доска), которая используется для крепления грузов. Целью сушки является уничтожение различных насекомых, для соблюдения международных фито - санитарных правил. Выработка тепла производится котлом «Раomat-Simplex 500 кВт». Вид топлива - природный газ. Выброс продуктов сгорания природного газа (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен) осуществляется через дымовую трубу (ИЗАВ №0021), классифицируется как организованный, точечный источник.

При продувке участков газовой линии от запорной арматуры до топочной камеры котла, перед запуском и остановкой происходит залповый выброс загрязняющих веществ в атмосферу (метана) через продувочную свечу (ИЗАВ №0022), классифицируется как организованный, точечный источник.

Для очистки ливневых вод предусмотрены локальные очистные сооружения. Очистные сооружения размещаются в закрытом сооружении, в котором размещаются камера предварительной очистки и блок доочистки (сорбционный фильтр). В камере предварительной очистки осуществляется накопление всплывших нефтепродуктов с толщиной на поверхности воды не более 50 мм. Выброс Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), Алканы C12-19 (в пересчете на C) классифицируется как неорганизованный, площадной источник (ИЗАВ №6033). После прохождения сорбционного фильтра очищенная вода, через выпуск, отводится в Черное море.

Для перекачки хозяйственных сточных вод предусмотрены две канализационные насосные станции (Широкий мол, ТСРЗ). Выброс загрязняющих веществ (Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Аммиак (Азота гидрид), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), Метан, Гидроксибензол (фенол), Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид), Этантол) классифицируется как неорганизованные, площадные источники (ИЗАВ №6034, №6035).

В системах кондиционирования воздуха помещений проходной Широкого мола, используется хладагент R 410 А (к озоноразрушающим веществам не относится, смесь фреонов (хладонов) 32 и 125А в соотношении 50:50). Выброс загрязняющих веществ (Дифторметан (Метилен фтористый, метилendifторид), Пентафторэтан (1,1,2,2,2-

Изм. № по полп. Полп. и дата. Взам. инв. №

Лит	Изм	№ локум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 82
-----	-----	---------	------	------	-----------------------	------------

Пентафторэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан)) происходит через неплотности оборудования, классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ №6036**).

Служба делопроизводства и быта (прачечная)

В прачечной производится стирка рабочей одежды, оснащена промышленными и бытовыми стиральными машинами. Используются синтетическое моющее средство «МИФ Универсал» и каустическая сода. Глажка рабочей одежды не производится. Выброс загрязняющих веществ (*Натрий гипохлорит (Натрий хлорноватистокислый; натрий оксихлорид, Синтетические моющие средства "Ариэль", "Миф-Универсал", "Тайд")*) осуществляется через трубу общеобменной вентиляции (**ИЗАВ №0023**), классифицируется как организованный, точечный источник.

Служба управления флотом (СУФ)

Служба управления флотом (СУФ) производит в акватории сухогрузного района порта:

- буксировку и швартовку судов к причалам;
- бункеровку (заправку) топливом судов флота АО «ТМТП»;
- хозяйственные услуги: снятие с судов, отшвартованных к причалам, хозфекальных, нефтесодержащих (ляльных) вод, а также твердых коммунальных отходов;
- выдачу на берег хозфекальных вод.

Бункеровка (заправка) дизельным топливом производится путем судна - судно. Заправляются только суда флота АО «ТМТП» (сторонние суда не бункеруются). Используется многоцелевое судно «Эколог» отшвартованное к причалу № 13. Технологические операции аналогичны операциям, производимым на АЗС. Выброс загрязняющих веществ, (*Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), Алканы C12-19 (в пересчете на С)*) при загрузке, хранении и заправке классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ №6037**).

Хозяйственные услуги производятся в период стоянки судов отшвартованных к причалам путем судна - судно. Перекачка хозфекальных вод производится, судовыми насосами, осуществляется выброс загрязняющих веществ (аммиак, сероводород, метан, оксиды азота, этил-меркаптан, фенол, формальдегид). Технологическая операция аналогична поступлению сточных вод в приемную камеру очистных сооружений. При снятии нефтесодержащих (ляльных) вод осуществляется выброс: *Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Аммиак (Азота гидрид), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), Метан, Гидроксибензол (фенол), Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид), Этанттиол, Алканы C12-19 (в пересчете на С)*. Выброс загрязняющих веществ при снятии хозфекальных и ляльных вод, классифицируется как площадной, неорганизованный источник (**ИЗАВ №6038**).

Выдача на берег снятых с судов хозфекальных вод, для очистки на МП «Водоканал», производится на причале №13. Выброс загрязняющих веществ (*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Аммиак (Азота гидрид), Азот (II) оксид (Азот монооксид),*

Изм	№ докум	Лит	Полп	и	Дата	Взам	Изм	№

Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), Метан, Гидроксибензол (фенол), Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид), Этиантиол) классифицируется как площадной, неорганизованный источник (**ИЗАВ №6039**).

Производственная территория Нефтеналивного район порта

На территории Нефтеналивного терминала располагается оборудование, эксплуатацию которого осуществляют следующие подразделения АО «ТМТП» (представлен перечень подразделений, в процессе деятельности которых, осуществляются выбросы загрязняющих веществ в атмосферу):

- нефтеналивной терминал;
- энергоцех;
- служба управления флотом (акватория).

Нефтеналивной терминал

Основное направление деятельности - погрузка/выгрузка нефтеналивных грузов.

Нефтеналивной терминал включает в себя 5 нефтеналивных причалов (№ 1, 2, 3, 4, 5) и один причал (№ 6) для бункеровки судов пресной водой, отстоя для смены экипажа. Все причальные сооружения нефтеналивного терминала по своему устройству отвечают требованиям действующих нормативных документов и требованиям по перевозке нефти и нефтепродуктов на танкерах.

Причалы № 1, 2 расположены на Южном молу, причалы № 3, 4, 5, 6 - на Нефтепирсе.

Через причалы терминала с помощью технологического оборудования отгружаются нефтепродукты - дизельное топливо, бензин прямогонный, мазут, вакуумный газойль. Так же возможна выгрузка нефти и нефтепродуктов из судов для нужд ПАО «НК Роснефть».

Нефтеналивной терминал не принимает нефтепродукты от железной дороги напрямую из-за отсутствия на его территории железнодорожных путей. Собственных резервуаров для хранения наливных грузов АО «ТМТП» не имеет. Операции по сливу и накоплению партий различных нефтепродуктов выполняются компанией - партнером нефтебазой ООО «РН - Морской терминал Туапсе» с последующей поставкой трубопроводным транспортом к стендерам АО «ТМТП».

Для соединения береговой трубопроводной сети с судовой системой используются специальные присоединительные устройства - стендеры. Стендеры служат для подключения к грузовым судовым трубопроводам. Оборудование полностью герметично, опорожняется после окончания каждой операции слива/налива.

Выброс загрязняющих веществ (*Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12, Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22, Бензол (Циклогексатриен; фенолгидрид), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол), Метилбензол (Фенилметан), Алканы C12-19 (в пересчете на C)*) осуществляется через дыхательные клапана, люки, трубки грузовых танков судов, отшвартованных к причалам, и носит неорганизованный характер. Для

Изм. №	Полп. и дата	Взам. инв. №	
			Изм.

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть

оценки количественных показателей выбросов, направление движения груза, номера причалов условно привязаны к ИЗАВ (Таблица 4.1.1.5).

Таблица 4.1.1.5 – Направление движения груза, номера причалов

Номер ИЗАВ	Расположение	Наименование груза	Вариант работы
6040	Причал №1 Южный мол	Бензин	Погрузка в суда
		Дизтопливо	
		Мазут	
6041	Причал №2 Южный мол	Бензин	Погрузка в суда
		Дизтопливо	
6042	Причал №3 Нефтепирс	Нефть	Выгрузка из судов на объекты ПАО «НК Роснефть» (ООО «РН - Морской терминал Туапсе»)
		Мазут	Погрузка в суда
		Дизтопливо	
		Мазут	
		Дизтопливо	
6043	Причал №4 Нефтепирс	Вакуумный газойль	Погрузка в суда
		Дизтопливо	
6044	Причал №5 Нефтепирс	Мазут	Погрузка в суда
		Бензин	
		Дизтопливо	
		Дизтопливо	

В процессе технологического обслуживания оборудования производится незначительный объем окрасочных работ. Выброс загрязняющих веществ при окраске и сушке (*Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол), Уайт-спирит*) классифицируется как площадной неорганизованный (ИЗАВ №6045).

Энергоцех

Сотрудники Энергоцеха на территории Нефтеналивного района порта осуществляют эксплуатацию, обслуживание электрических сетей, трансформаторных подстанций, канализационных сетей ливневой и хозяйственно - бытовой канализации.

Изм. № по полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Отвод ливневых сточных вод с территории Южного мола осуществляется по системе ливневой канализации самотеком на очистные сооружения ООО «Нафта (Т)». Накопители, отстойники не предусмотрены.

Отвод ливневых сточных вод с территории Нефтепирса осуществляется по системе ливневой канализации через КНС на очистные сооружения ООО «Нафта (Т)». В приемной емкости КНС на поверхности образуется пленка нефтепродуктов. Выброс *Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), Алканы C12-19 (в пересчете на С)* классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ №6046**).

Отопление и горячее водоснабжение осуществляется электрическими узлами нагрева.

Для приема хозяйственно-бытовых сточных вод, предусмотрен септик. Выброс загрязняющих веществ (*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Аммиак (Азота гидрид), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), Метан, Гидроксibenзол (фенол), Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид), Этантiol*), классифицируется как неорганизованный, площадной источник, **ИЗАВ №6047**.

Служба управления флотом (СУФ)

Служба управления флотом (СУФ) производит в акватории нефтеналивного района порта:

- буксировку и швартовку судов к причалам;
- хозяйственные услуги: снятие с судов, отшвартованных к причалам, хозфекальных, нефтесодержащих (ляльных) вод, а также твердых коммунальных отходов;
- выдачу на берег собранных ляльных вод.

Хозяйственные услуги производятся в период стоянки судов отшвартованных к причалам путем судна - судно. Перекачка хозфекальных вод производится судовыми насосами, осуществляется выброс загрязняющих веществ (*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Аммиак (Азота гидрид), Азот (II) оксид (Азот монооксид), гидросульфид), Метан, Гидроксibenзол (фенол), Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид), Этантiol*, Технологическая операция аналогична поступлению сточных вод в приемную камеру очистных сооружений. При снятии нефтесодержащих (ляльных) вод осуществляется выброс: *Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, Алканы C12-19 (в пересчете на С)*. Выброс загрязняющих веществ при снятии хозфекальных и ляльных вод, классифицируется как площадной, неорганизованный источник (**ИЗАВ №6048**).

Выдача на берег снятых с судов ляльных вод, для очистки на ООО «Нафта (Т)», производится на причале №3, осуществляется выброс *Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, Алканы C12-19 (в пересчете на С)*, классифицируется как площадной, неорганизованный источник (**ИЗАВ №6049**).

Производственная территория Автогаража и Энергоцеха

Автогараж

Изм	№	полп
Изм	№	полп
Изм	№	полп

Лит	Изм	№ лквм	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть
-----	-----	--------	------	------	-----------------------

В состав автопарка входят 14 единиц легковых автомобилей импортного производства и одна Газель. В основном все работы по техническому обслуживанию и ремонту производятся на сторонних станциях технического обслуживания.

Заправка автотранспорта топливом осуществляется на сторонних АЗС.

Сварочные, окрасочные, вулканизационные, моечные работы не производятся.

В складе ГСМ производится налив масла, с использованием ручного насоса, в рабочую тару. Выброс *масла минерального нефтяного* при хранении и наливе осуществляется через дверной проем, классифицируется как площадной, неорганизованный источник (**ИЗАВ №6050**).

Для хранения отработанного масла используется наземная емкость. Выброс *масла минерального нефтяного* при хранении, сливе, наливе классифицируется как площадной, неорганизованный источник (**ИЗАВ №6051**).

В системах кондиционирования воздуха помещений, используется хладагент R 410 A (к озоноразрушающим веществам не относится, смесь фреонов (хладонов) 32 и 125A в соотношении 50:50). Выброс загрязняющих веществ (*Дифторметан (Метилен фтористый, метилendifторид), Пентафторэтан (1,1,2,2,2-Пентафлорэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан)*) происходит через неплотности оборудования, классифицируется как неорганизованный, площадной источник, **ИЗАВ №6052**.

Отопление и горячее водоснабжение осуществляется электрическим узлом нагрева.

Энергоцех

Ремонтная мастерская оснащена сверлильным станком, используются электроболгарка. Выброс загрязняющих веществ (*диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо), Пыль абразивная*) осуществляется через дверной проем, классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ №6053**). Для ремонта электрооборудования используется электропаяльник. Выброс загрязняющих веществ при пайке (*Олово (II) оксид, Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)*) осуществляется через вентиляционную трубу, классифицируется как организованный, точечный источник (**ИЗАВ №0024**).

Сварочные работы производятся с использованием электродов АНО-21, газовой сварки (ацетилен). Выброс загрязняющих веществ (*диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо), Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид), Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид)*) классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ №6054**).

Отопление и горячее водоснабжение осуществляется электрическим узлом нагрева.

Производственная территория Служба управления флотом (СУФ)

Для обеспечения буксирных и швартовных операций АО «ТМТП» располагает шестью морскими и портовыми буксирами: «Ахилл», «Атлант», «Самсон», «Агой», «Дедал», «Орфей».

Для обслуживания российских, иностранных судов, обеспечения пожарной безопасности и экологического содержания порта АО «ТМТП» располагает специальными судами:

Изм. № по полп. Полп. и дата. Взам. инв. №

Лит	Изм	№ лквм	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 87
-----	-----	--------	------	------	-----------------------	------------

- многоцелевое судно «Эколог»;
- противопожарное судно «Нептун»;
- нефтемусоросборщики «Вега», «Сириус».

Судовые энергетические установки (двигатели) во время стоянки судов в ковше и на причалах не работают. Снабжение электроэнергией судна производится от береговых колонок питания.

Ремонт судов, замена масел в винторулевой группе производится на специализированных предприятиях. На территории СУФ осуществляется текущее обслуживание судов, производится незначительный объем окрасочных работ. Окраска судов осуществляется методом пневмо распыления с применением различных лакокрасочных материалов (эмаль ЭП-140, растворитель Р-4). Выброс загрязняющих веществ при окраске и сушке (*Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол), Метилбензол (Фенилметан), Этиловый эфир этиленгликоля, Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты), Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид), Уайт-спирит, Взвешенные вещества*) классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ №6055**).

Для приема хозяйственно-бытовых сточных вод, образующихся в административно-бытовом здании и проходной, предусмотрено два септика. Выброс загрязняющих веществ (*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Аммиак (Азота гидрид), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), Метан, Гидроксибензол (фенол), Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид), Этантиол*), классифицируется как неорганизованный, площадной источник, **ИЗАВ №6056, №6057**.

В системах кондиционирования воздуха помещений, используется хладагент R 410 А (к озоноразрушающим веществам не относится, смесь фреонов (хладонов) 32 и 125А в соотношении 50:50). Выброс загрязняющих веществ (*Дифторметан (Метилен фтористый, метилendifторид), Пентафторэтан (1,1,2,2,2-Пентафлорэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан)*) происходит через неплотности оборудования, классифицируется как неорганизованный, площадной источник, **ИЗАВ №6058**.

Производственная территория Гостинично-административный комплекс «Каравелла»

Энергоцех

Для выработки электроэнергии, при ее аварийном отключении предусмотрен дизельный электрогенератор, номинальной мощностью 239 кВт. В приказе Минприроды РФ от 19 ноября 2021 г. №871 требования по учету выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при авариях отсутствуют. Согласно методическому пособию по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, СПб, 2012 г., ОАО «НИИ Атмосфера» (стр. 142), данные выбросы не нормируются.

Для поддержания установки в технически исправном состоянии и проверки работоспособности, в соответствии с ГОСТ Р 33115-2014, периодически необходимо производить запуск на холостом ходу. Выброс загрязняющих веществ (*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерод (Пигмент черный), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен, Формальдегид*

Инв. № инв.	Резерв. инв. №
	Полп. и дата
Инв. № инв.	Лит.
	Изм.
Инв. № инв.	№ локум.
	Полп.
Инв. № инв.	Дата

(Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид), Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)) осуществляется через выхлопную трубу, классифицируется как организованный, точечный источник (ИЗАВ № 0025).

При заполнении дизтопливом заправочных баков, расходных емкостей ДГУ осуществляется выброс Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), Алканы C12-19 (в пересчете на C) который классифицируется как неорганизованный, площадной источник (ИЗАВ № 6059).

В системах кондиционирования воздуха помещений, используется хладагент R 410 А (к озоноразрушающим веществам не относится, смесь фреонов (хладонов) 32 и 125А в соотношении 50:50). Выброс загрязняющих веществ (Дифторметан (Метилен фтористый, метилendifторид), Пентафторэтан (1,1,2,2,2-Пентафлорэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан)) происходит через неплотности оборудования, классифицируется как неорганизованный, площадной источник, ИЗАВ №6060.

Производственная территория Центральный склад

Осуществляется прием, хранение, отпуск различных материалов, оборудования, спецодежды и т.д. для нужд подразделений АО «ТМТП».

Стационарные источники выбросов загрязняющих веществ на площадке отсутствуют.

Производственная территория Служба пожарной охраны (СПО)

На службу пожарной охраны возлагаются задачи по организации предупреждения пожаров и их тушению. Организация предупреждения пожаров включает в себя:

- контроль за соблюдением на предприятии требований пожарной безопасности;
- разработку и реализацию, в пределах предоставленной компетенции, мер пожарной безопасности.

Организация тушения пожаров регламентируется Боевым уставом пожарной охраны, утвержденным в установленном порядке.

Подразделение оснащено двумя пожарными автомобилями на базе КАМАЗ и МАЗ. Обслуживание автомобилей производится подрядной организацией.

Стационарные источники выбросов загрязняющих веществ на площадке отсутствуют.

Станция очистки балластных вод (ООО «Нафта (Т)»

Основной производственной деятельностью на объекте является приём и очистка нефтесодержащих вод.

Прием нефтесодержащих вод от причалов Нефтерайона порта Туапсе осуществляется по технологическим трубопроводам, а также с автоцистерн (транспортные емкости) на территории промплощадки.

Очистка нефтесодержащих вод производится по разработанной в 2016 году технологии очистки нефтесодержащих вод с использованием водоочистной системы фирмы «Аwas». Методы очистки нефтесодержащих вод:

- от грубодисперсных примесей – отстаиванием;

Изм	№	по	полп
Изм	№	по	полп
Изм	№	по	полп

Лит	Изм	№	по	полп	Дата

- от мелкодисперсных примесей – напорной флотацией в сочетании с коагуляцией.
- очищенные сточные воды сбрасываются централизованную систему водоотведения МУП "ЖКХ города Туапсе" по договору.

В состав очистных сооружений входят:

- буферный резервуар №4, объемом 5000 м³ для приема нефтесодержащих вод;
- разделочные резервуары №№ 8,9,10 по 1000 м³ для обезвоживания и хранения льяльных вод, ловушечного продукта;
- водоочистная система фирмы «Awas Ihne Gmb H», установленная в помещении, с производительностью очистки 100 м³/час;
- резервуар нефти и ила;
- насосная станция.

Поступающие на очистку нефтесодержащие воды собираются в буферном резервуаре №4. Рабочий уровень жидкости в резервуаре от 3-х до 9-ти метров. После отстоя вода подается в систему доочистки «Awas Ihne GmbH». Выброс загрязняющих веществ (*Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), Алканы C12-19 (в пересчете на С)*) при закачке, накоплении нефтесодержащих вод в буферном резервуаре №4, классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ № 6001**).

Всплывшие нефтепродукты накапливаются в верхнем слое резервуара №4. Подогрев верхнего слоя нефтепродуктов не предусмотрен. Сброс скапливаемых в резервуаре №4 нефтепродуктов осуществляется в нефтесборную воронку путем подъема уровня в резервуаре, в период поступления воды, собранные нефтепродукты отводятся по напорно-самотечному трубопроводу в разделочные резервуары №№ 8,9,10. Разделочные резервуары так же используются для накопления и обезвоживания льяльных вод. Выброс загрязняющих веществ (*Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), Алканы C12-19 (в пересчете на С)*) при закачке, накоплении в разделочных резервуарах, классифицируется как неорганизованный площадной источник (**ИЗАВ № 6002**).

Резервуар нефти и ила (открытый резервуар) работает по принципу нефтеловушки. Выброс загрязняющих веществ (*Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), Алканы C12-19 (в пересчете на С)*) с открытых поверхностей испарения, классифицируется как неорганизованный площадной источник (**ИЗАВ № 6003**).

Из буферного резервуара обрабатываемая вода подается на доочистку в комбинированный сепаратор Awas-Galaxie, где происходит одновременно осаждение твердых веществ и всплытие неэмульгированных легких взвесей. В канале сепаратора за счет спирального потока твердые вещества под воздействием центробежных сил перемещаются к периферии и вниз, одновременно с этим легкие взвеси перемещаются центростремительно и вверх. В дне корпуса сепаратора Awas Galaxie предусмотрено воронкообразное углубление, из которого скапливаемые твердые взвеси откачиваются шламовым насосом в нефтяную секцию емкости нефти и ила. Отделенные легкие вещества по трубопроводу поступают также в нефтяную секцию емкости нефти и ила, предусмотрен единый напорный трубопровод и на каждом напорном патрубке насоса устанавливается обратный клапан.

Очищенная в сепараторе вода поступает непосредственно в предварительную емкость, оттуда насосами подается во флотаторы (2 ед.). Перед подачей очищенной воды во

Инв. №	Полл. и дата	Резерв. инв. №
		Инв. №

Лит	Изм	№ лквм	Полл	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 90

флотаторы, вода поступает сначала в диспергатор, где протекает через специальное устройство (камеру насыщения), в которой в воду диффундирует необходимое количество сжатого воздуха расходом 200 л/мин и давлением 6 бар. Образовавшаяся подушка сжатого воздуха регулируется автоматически и создает оптимальное соотношение сжатого воздуха и водяного потока. При выпуске воздуха в резервуар флотатора воздушная подушка в диспергаторе будет уменьшаться, а уровень воды подниматься. После того, как датчики зафиксируют уровень воды, воздушная подушка снова увеличится за счет поступления сжатого воздуха. Для анализа контрольных замеров степени загрязненности на входе предусмотрен отвод незначительной части потока. По результатам анализа отобранных проб автоматически определяется вид и дозировка реагента.

Далее смесь поступает в резервуары флотаторов через два соответствующих выпускных диффузора, в которых образуются химические флокки, которые из микрофлор объединяются в макрофлорки. При определенном сопротивлении воды происходит торможение потока и образуется стабильный агломерат (шлам), который всплывает на поверхность. Вращаемый электромотором шламособорщик сдвигает флотационный шлам в так называемый шламовый карман, из которого посредством мембранного шламового насоса транспортируется по трубопроводу в нефтяную секцию резервуара нефти и ила.

Очищенная вода вытекает из флотатора через проемы в нижней части резервуара и направляется в резервуар очищенной воды, имеющий устройство, поддерживающее постоянный уровень воды во флотаторе (стабилизатор уровня). Таким образом, во флотаторе поддерживается уровень воды, необходимый для оптимального сбора шлама с поверхности. Из резервуара часть потока очищенной воды поступает для контрольного анализа стоков на выходе, проводимого автоматически, и при необходимости возвращается во флотатор.

При содержании в очищенной воде нефтепродуктов, на выходе из системы, менее 0,9 мг/л, вода сбрасывается непосредственно в уравнительную колонну и далее через глубоководный выпуск, отводится в Черное море. При содержании углеводородов более 0,9 мг/л вода насосами направляется на повторную флотацию. Подача очищенной воды на сброс осуществляется насосами производительностью 100 м³/ч.

Для удаления загрязняющих веществ (*Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12, Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22, Пентилены (амилены - смесь изомеров), Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид), Алканы C12-19 (в пересчете на C)*) из производственного помещения (водоочистная система фирмы «Аwas») предусмотрены крышный вентилятор (**ИЗАВ № 0001**) и две вентиляционные системы (**ИЗАВ № 0002, № 0003**). Классифицируются как организованные, точечные источники.

При передаче на утилизацию собранных нефтепродуктов (ловушечный продукт), осуществляется налив в транспортную автоцистерну, происходит выброс загрязняющих веществ веществ (*Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), Алканы C12-19 (в пересчете на C)*) который классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ № 6004**).

Выброс загрязняющих веществ из (*Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12, Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22, Пентилены (амилены - смесь изомеров), Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид), Алканы C12-19 (в пересчете на C)*) осуществляется через дефлектор, классифицируются как организованный, точечный источник (**ИЗАВ №**

Изм. №	Полп. и дата	Взам. инв. №
		№ лквм

0004).

Для контроля качества очистки нефтесодержащих вод производится определение количества нефтепродуктов, железа, СПАВ, фосфатов. Через вентиляционные установки вытяжных шкафов, классифицируются как организованные, точечные источники (**ИЗАВ №0005, №0006**), осуществляется выброс в атмосферу следующих загрязняющих веществ: *Азотная кислота (по молекуле HNO₃), Серная кислота (по молекуле H₂SO₄), Тетрахлорметан, Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота), Натрий гидроксид (Натр едкий), Аммиак (Азота гидрид).*

Территория объекта не канализована, предусмотрен септик с выгребной ямой. Выброс загрязняющих веществ (*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Аммиак (Азота гидрид), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), Метан, Гидроксибензол (фенол), Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид), Этантол*), классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ №6005**).

Незначительный объем окрасочных работ, в процессе обслуживания оборудования, выполняется с применением различных лакокрасочных материалов (эмаль ПФ - 115, грунтовка ГФ - 021, уайт-спирит). Выброс загрязняющих веществ при окраске и сушке (*Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол), Уайт-спирит, Взвешенные вещества*) классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ №6006**).

При покосе травы используются средства малой механизации (мотокосилка). Выброс загрязняющих веществ (*Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)*) классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ №6007**).

При проведении слесарных работ, для резки металла используется электроболгарка. Выброс загрязняющих веществ (*диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо), Пыль абразивная*) классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ №6008**).

В системах кондиционирования воздуха помещений, используется хладагент R 410 А (к озоноразрушающим веществам не относится, смесь фреонов (хладонов) 32 и 125А в соотношении 50:50). Выброс загрязняющих веществ (*Дифторметан (Метилен фтористый, метилendifторид), Пентафторэтан (1,1,2,2,2-Пентафлорэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан)*) происходит через неплотности оборудования, классифицируется как неорганизованный, площадной источник (**ИЗАВ №6009**).

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации объектов АО «Туапсинский морской торговый порт», в том числе Станция очистки балластных вод, принята в соответствии с «Проектами нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» и в соответствии с отчетами по инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Приложения 21 тома 2.3, Приложение 22, Приложение 23, Приложение 24 Тома 2.4) на которые получено Экспертное заключение от 21.06.2022 №002307 (Приложение 16 Тома 2.3).

Изм. № по полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит	Изм	№ лквм	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 92
-----	-----	--------	------	------	-----------------------	------------

Перечень и количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации объекта представлен в таблицах 4.1.3.1 – 4.1.3.2.

Таблица 4.1.3.1 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации объекта ТМТП (в том числе от передвижных источников)

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,01000 0,00500	2	0,0001570	0,000023
0113	Вольфрам триоксид (Вольфрам (VI) оксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,15000 --	3	0,0000020	3,00e-07
0118	Титан диоксид (Титан пероксид; титан (IV) оксид)	ОБУВ	0,50000		0,0000350	0,000005
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,04000 --	3	0,4719360	0,182504
0138	Магний оксид (Окись магния)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 0,05000 --	3	0,0000140	0,000002
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01000 0,00100 0,00005	2	0,0009570	0,000654
0150	Натрий гидроксид (Нагр едкий)	ОБУВ	0,01000	-	0,0000030	0,000003
0154	Натрий гипохлорит (Натрий хлорноватистокислый; натрий оксихлорид)	ОБУВ	0,10000	-	0,0014200	0,002556
0155	диНатрий карбонат	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 --	3	0,0019200	0,004147
0168	Олово (II) оксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,02000 --	3	0,0006940	0,000651
0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00100 0,00030 0,00015	1	0,0000070	0,000003
0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,00150 0,00001	1	0,0000161	0,000006
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	8,5205489	39,896629
0303	Аммиак (Азота гидрид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	4	0,0000448	0,000952
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 -- 0,06000	3	1,3847063	6,482873
0322	Серная кислота (по молекуле H ₂ SO ₄)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,10000 0,00100	2	0,0000060	0,000009
0326	Озон (Трехатомный кислород)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,16000 0,10000 0,03000	1	0,0000940	0,000014
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 0,02500	3	0,3624335	2,933974
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с	0,50000 0,05000	3	3,6012775	3,969448

Рам инв №
 Полп и дата
 Инв № полп

Лит	Изм	№ локум	Полп	Дата	Лист
					93

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
		ПДК с/г	--			
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 -- 0,00200	2	0,0800120	0,325461
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 3,00000 3,00000	4	8,1758974	25,460382
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02000 0,01400 0,00500	2	0,0008470	0,000542
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,03000 --	2	0,0002690	0,000126
0410	Метан	ОБУВ	50,00000	-	0,2131460	0,130168
0415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200,00000 50,00000 --	4	196,8106260	288,613979
0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50,00000 5,00000 --	3	147,8897090	218,188375
0602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,06000 0,00500	2	6,8681020	10,175360
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 -- 0,10000	3	1,8923600	3,119628
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,60000 -- 0,40000	3	2,7752530	4,171179
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1,00e-06 1,00e-06	1	0,0000081	0,000004
0938	1,1,1,2-Тetraфторэтан	ОБУВ	2,50000	-	0,0005610	0,017680
0957	Дифторметан (Метилен фтористый, метилendifторид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	20,00000 10,00000 --	4	0,0020240	0,063820
0967	Пентафторэтан (1,1,2,2,2-Пентафлорэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	100,00000 20,00000 --	4	0,0020460	0,064500
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,10000 -- --	3	0,0032860	0,004825
1048	2-Метилпропан-1-ол	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,10000 -- --	4	0,0008900	0,003325
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 -- --	4	0,0221690	0,043104
1071	Гидроксibenзол (фенол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01000 0,00600 0,00300	2	0,0000081	0,000097
1119	Этиловый эфир этиленгликоля	ОБУВ	0,70000	-	0,0089450	0,098932
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,10000 -- --	4	0,0027080	0,013000
1314	Пропаналь (Пропиональдегид, метилацетальдегид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01000 -- --	3	0,0003020	0,000014

Взам инв. №

Полп и дата

Изм. № полп

Лит	Изм	№ доквм	Полп	Дата

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
1317	Ацетальдегид (Уксусный альдегид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01000 -- 0,00500	3	0,0000370	0,000256
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05000 0,01000 0,00300	2	0,0751902	0,038316
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,35000 -- --	4	0,0101330	0,142089
1531	Гексановая кислота (Капроновая кислота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01000 0,00500 --	3	0,0018140	0,000008
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,06000 --	3	0,0000930	0,000640
1728	Этантиол	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00005 -- --	3	0,0000003	0,000006
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 1,50000 --	4	0,0062357	0,009496
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000	-	2,0449080	7,389100
2735	Масло минеральное нефтяное	ОБУВ	0,05000	-	0,0003550	0,000411
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000	-	0,0381430	0,236950
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 -- --	4	28,8279180	111,081542
2868	Эмульсол	ОБУВ	0,05000	-	0,0000150	0,000108
2881	Синтетические моющие средства "Ариэль", "Миф-Универсал", "Тайд"	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 --	3	0,0016750	0,003015
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,15000 0,07500	3	0,0403550	0,125580
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,10000 --	3	0,0002720	0,000160
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,15000 --	3	0,4712310	1,521028
2930	Пыль абразивная	ОБУВ	0,04000	-	0,0107670	0,037077
2936	Пыль древесная	ОБУВ	0,50000	-	0,0544440	0,286160
2937	Пыль зерновая (по массе/по грибам хранения)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,15000 --	3	0,0367200	0,077760
2973	Пыль сахара, сахарной пудры /сахарозы/	ОБУВ	0,10000	-	0,0954720	0,202176
3721	Пыль мучная	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 0,40000 --	4	0,0001100	0,000127
3722	Пыль асбестосодержащая (с содержанием асбеста от 20%)	ОБУВ	0,08000	-	0,0007000	0,005040
3749	Пыль каменного угля	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,10000 --	3	1,7866780	5,806265
Всего веществ : 63					412,5987070	730,932265
в том числе твердых : 26					3,3382957	11,189048

Взам инв. №

Полп и дата

Инд. № полп

Лит Изм. № локум Полп Дата

ОВОС. Текстовая часть

Лист
95

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
жидких/газообразных : 37					409,2604113	719,743218
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):						
6003	(2) 303 333 Аммиак, сероводород					
6004	(3) 303 333 1325 Аммиак, сероводород, формальдегид					
6005	(2) 303 1325 Аммиак, формальдегид					
6010	(4) 301 330 337 1071 Азота диоксид, серы диоксид, углерода оксид, фенол					
6013	(2) 1071 1401 Ацетон и фенол					
6022	(2) 113 330 Вольфрама триоксид и серы диоксид					
6032	(3) 301 326 1325 Озон, двуокись азота и формальдегид					
6034	(2) 184 330 Свинца оксид, серы диоксид					
6035	(2) 333 1325 Сероводород, формальдегид					
6038	(2) 330 1071 Серы диоксид и фенол					
6040	(5) 301 303 304 322 330 Серы диоксид и трехокись серы (аэрозоль серной кислоты), аммиак					
6041	(2) 322 330 Серы диоксид и кислота серная					
6043	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород					
6046	(2) 337 2909 Углерода оксид и пыль цементного производства					
6053	(2) 342 344 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора					
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид					
6205	(2) 330 342 Серы диоксид и фтористый водород					

Таблица 4.1.3.2 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации (Станция очистки балластных вод (ООО «Нафта (Т)»

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,04000 --	3	0,0027220	0,003920
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий)	ОБУВ	0,01000		0,0000130	0,000002
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	0,0001350	0,000207
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO ₃)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 0,15000 0,04000	2	0,0005000	0,000180
0303	Аммиак (Азота гидрид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	4	0,0000590	0,000324
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 -- 0,06000	3	0,0000250	0,000118
0322	Серная кислота (по молекуле H ₂ SO ₄)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,10000 0,00100	2	0,0000270	0,000010
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,05000 --	3	0,0001000	0,000108
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 -- 0,00200	2	0,0012200	0,001035

Изм. № лквм
 Полп. и дата
 Изм. № полп.

Лит	Изм	№ лквм	Полп	Дата

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 3,00000 3,00000	4	0,0133330	0,014400
0410	Метан	ОБУВ	50,00000	-	0,0013410	0,042242
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200,00000 50,00000 --	4	0,1901310	0,100334
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50,00000 5,00000 --	3	0,1480100	0,078086
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,50000 -- --	4	0,0432920	0,022021
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,06000 0,00500	2	0,0018680	0,000836
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 -- 0,10000	3	0,0195310	0,033750
0906	Тетрахлорметан	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	4,00000 0,04000 0,01700	2	0,0004930	0,000177
0957	Дифторметан (Метилен фтористый, метилendifторид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	20,00000 10,00000 --	4	0,0000790	0,002500
0967	Пентафторэтан (1,1,2,2,2-Пентафторэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	100,00000 20,00000 --	4	0,0000790	0,002500
1071	Гидроксibenзол (фенол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01000 0,00600 0,00300	2	0,0000010	0,000032
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05000 0,01000 0,00300	2	0,0000014	0,000044
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,06000 --	3	0,0001920	0,000069
1728	Этантиол	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00005 -- --	3	0,0000001	0,000002
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 1,50000 --	4	0,0011670	0,001260
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000	-	0,0097660	0,011250
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 -- --	4	0,9435520	0,344601
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,15000 0,07500	3	0,0114580	0,016500
2930	Пыль абразивная	ОБУВ	0,04000		0,0011670	0,001680
Всего веществ : 28					1,3902625	0,678188
в том числе твердых : 4					0,0153600	0,022102
жидких/газообразных : 24					1,3749025	0,656086
Смеси загрязняющих веществ, обладающих суммацией действия (комбинированным действием):						

Взам инв №

Полл и дата

Инд № полл

Лит Изм № локум Полл Дата

ОВОС. Текстовая часть

Лист
97

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
6003	(2) 303 333 Аммиак, сероводород					
6004	(3) 303 333 1325 Аммиак, сероводород, формальдегид					
6005	(2) 303 1325 Аммиак, формальдегид					
6010	(4) 301 330 337 1071 Азота диоксид, серы диоксид, углерода оксид, фенол					
6035	(2) 333 1325 Сероводород, формальдегид					
6038	(2) 330 1071 Серы диоксид и фенол					
6040	(5) 301 303 304 322 330 Серы диоксид и трехокись серы (аэрозоль серной кислоты), аммиак					
6041	(2) 322 330 Серы диоксид и кислота серная					
6043	(2) 330 333 Серы диоксид и сероводород					
6204	(2) 301 330 Азота диоксид, серы диоксид					

4.1.4 ОБОСНОВАНИЕ ДАННЫХ О ВЫБРОСАХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух приняты на основании томов «Нормативы допустимых выбросов».

Расчеты выбросов произведены в соответствии с «Перечнем методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками», утвержденных распоряжением Минприроды России от 26.12.2022 №38-р.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при эксплуатации Объекта приняты в соответствии с «Проектами нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» и в соответствии с отчетами по инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Приложения 21 тома 2.3, Приложение 22, Приложение 23, Приложение 24 Тома 2.4) на которые получено Экспертное заключение от 21.06.2022 №002307 (Приложение 16 Тома 2.3).

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации Объекта представлены в таблицах 4.1.4.1 – 4.1.4.2.

Изм	№ доп	Полп	и	дата	Взам	инв	№

Лит	Изм	№ док	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 98

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

Таблица 4.1.4.1 – Параметры источников выбросов при эксплуатации объекта

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников в под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в сутки/год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Площадка: 1 Сухогрузный район порта																												
1	-	Эл.обжарочная печь №1,2 горячего цеха	2	2/730	Точечный	1	0001	1	12,00	0,13	8,56	0,105090	25,8	353,00	494,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	1314	Пропаналь (Пропиональдегид, метилацетальдегид)	0,000126	1,31228	0,000007	0,000007	
																					0,00/0,00	1531	Гексановая кислота (Капроновая кислота)	0,000756	7,87369	0,000004	0,000004	
1	-	Эл.обжарочная печь №3,4 горячего цеха	2	2/730	Точечный	1	0002	1	12,00	0,33	6,75	0,559600	25,8	359,00	488,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	1314	Пропаналь (Пропиональдегид, метилацетальдегид)	0,000176	0,34423	0,000007	0,000007	
																					0,00/0,00	1531	Гексановая кислота (Капроновая кислота)	0,001058	2,06931	0,000004	0,000004	
1	-	Тестомесильная машина	1	1/240	Точечный	1	0003	1	12,00	0,40	9,73	1,222950	25,8	340,00	480,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,001028	0,92003	0,007104	0,007104	
		печь для выпечки х/б изделий	3	5,3/1920																	0,00/0,00	1317	Ацетальдегид (Уксусный альдегид)	0,000037	0,03311	0,000256	0,000256	
																					0,00/0,00	1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	0,000093	0,08323	0,000640	0,000640	
																					0,00/0,00	3721	Пыль мучная	0,000110	0,09845	0,000127	0,000127	
1	-	Место выгрузки угля из вагона	1	16,8/6120	Неорганизованный	1	6001	1	10,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	-4,00	37,00	58,00	103,00	30,00	-	-	0,00/0,00	3749	Пыль каменного угля	0,381833	0,00000	1,188026	1,188026	
		Склад хранения угля 3-5 мм (штаб)	1	24/8760																								
		Место выгрузки угля на склад	1	2,5/918																								
1	-	Место выгрузки угля из вагона	1	6,6/2400	Неорганизованный	1	6002	1	10,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	66,00	108,00	86,00	130,00	30,00	-	-	0,00/0,00	3749	Пыль каменного угля	0,175650	0,00000	0,381383	0,381383	
		Склад хранения угля 20-50 мм (орех)	1	24/8760																								
		Место выгрузки угля на склад	1	1/360																								
1	-	Место выгрузки угля из вагона	1	0,7/246	Неорганизованный	1	6003	1	10,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	71,00	198,00	87,00	181,00	30,00	-	-	0,00/0,00	3749	Пыль каменного угля	0,060590	0,00000	0,025392	0,025392	
		Склад хранения угля 100-500 мм (плита)	1	24/8760																								
1	-	Место выгрузки	1	8,4/360	Неорганизованный	1	6004	1	10,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	-34,00	82,00	18,00	130,00	30,00	-	-	0,00/0,00	374	Пыль каменного угля	0,343932	0,00000	0,526771	0,526771	

ОВОС. Текстовая часть

Име. № подл.	Подп. и дата	Взамен. име. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ОБОС. Текстовая часть

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источника в под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схемы (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в сутки/ год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
		мм																										
1 Производственно-перегрузочный комплекс (ППК)	-	Пост распиловки деревянного бруса бензопилами	1	4/1460	Неорганизованный	1	6010	1	5,00	0,00	0,00	0,00000	0,0	667,00	435,00	671,00	433,00	5,00	-	-	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000267	0,00000	0,000701	0,000701	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000043	0,00000	0,000114	0,000114	
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,000200	0,00000	0,000526	0,000526	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,026667	0,00000	0,070080	0,070080	
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,002333	0,00000	0,006132	0,006132	
																					0,00/0,00	2936	Пыль древесная	0,054444	0,00000	0,286160	0,286160	
1 Производственно-перегрузочный комплекс (ППК)	-	Склад металлолома	1	10/107	Неорганизованный	1	6011	1	10,00	0,00	0,00	0,00000	0,0	166,00	401,00	176,00	390,00	18,00	-	-	0,00/0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,141610	0,00000	0,038556	0,038556	
1 Производственно-перегрузочный комплекс (ППК)	-	Загрузка металлолома в трюм судна у причала №13	2	10/54	Неорганизованный	1	6012	1	5,00	0,00	0,00	0,00000	0,0	186,00	458,00	155,00	424,00	20,00	-	-	0,00/0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,283220	0,00000	0,038556	0,038556	
1 Производственно-перегрузочный комплекс (ППК)	-	Площадка погрузки сахара-сырца в ж/д вагоны	1	20/833	Неорганизованный	1	6013	1	5,00	0,00	0,00	0,00000	0,0	312,00	344,00	300,00	332,00	10,00	-	-	0,00/0,00	2973	Пыль сахара, сахарной пудры /сахарозы/	0,095472	0,00000	0,202176	0,202176	
1 Производственно-перегрузочный комплекс (ППК)	-	Приемный бункер зерна	1	20/833	Неорганизованный	1	6014	1	2,00	0,00	0,00	0,00000	0,0	354,00	385,00	342,00	373,00	10,00	-	-	0,00/0,00	2937	Пыль зерновая (по массе/по грибам хранения)	0,032640	0,00000	0,069120	0,069120	
1 Производственно-перегрузочный комплекс (ППК)	-	Загрузка зерна в трюм судна у причала №9	1	20/833	Неорганизованный	1	6015	1	5,00	0,00	0,00	0,00000	0,0	370,00	374,00	332,00	332,00	20,00	-	-	0,00/0,00	2937	Пыль зерновая (по массе/по грибам хранения)	0,004080	0,00000	0,008640	0,008640	
1 Производственно-перегрузочный комплекс (ППК)	-	Централизованная система кондиционирования воздуха	1	24/8760	Неорганизованный	1	6016	1	5,00	0,00	0,00	0,00000	0,0	367,00	479,00	369,00	480,00	3,00	-	-	0,00/0,00	0938	1,1,1,2-Тетрафторэтан	0,000561	0,00000	0,017680	0,017680	
																					0,00/0,00	0957	Диформетан (Метилен фтористый, метилendifторид)	0,000248	0,00000	0,007820	0,007820	
																					0,00/0,00	0967	Пентафторэтан (1,1,2,2,2-Пентафторэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан)	0,000270	0,00000	0,008500	0,008500	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ОВОС. Текстовая часть

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников в под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в сутки/ год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
1 Производственно-перегрузочный комплекс (ППК)	-	Мотокоса, Площадка работы средств малой механизации	1	2/25	Неорганизованный	1	6017	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	386,00	510,00	390,00	515,00	7,00	-	-	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000133	0,00000	0,000012	0,000012	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000022	0,00000	0,000002	0,000002	
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,000100	0,00000	0,000009	0,000009	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,013333	0,00000	0,001200	0,001200	
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,001167	0,00000	0,000105	0,000105	
1 Производственно-перегрузочный комплекс (ППК)	-	Место выгрузки кокса из вагона	1	20/1667	Неорганизованный	1	6061	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	35,00	226,00	47,00	239,00	12,00	-	-	0,00/0,00	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,361071	0,00000	1,054468	1,054468	
		Склад хранения кокса	1	24/8760																								
1 Производственно-перегрузочный комплекс (ППК)	-	Загрузка кокса в трюм судна	1	20/1667	Неорганизованный	1	6062	1	7,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	13,00	279,00	-33,00	236,00	26,00	-	-	0,00/0,00	2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,110160	0,00000	0,466560	0,466560	
2 Группа по ремонту технологического оборудования Токарный цех	-	Заточной станок (пылеулавливающий агрегат ЗИЛ 900М)	1	2,6/650	Точечный	1	0004	1	2,00	0,69	0,53	0,200050	25,8	530,00	445,00	0,00	0,00	0,00	ЗИЛ-900М (№1)	99,0	99,0	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,000062	0,33921	0,001202	0,001202	
																			ЗИЛ-900М (№1)	99,0	99,0	2930	Пыль абразивная	0,000027	0,14772	0,000519	0,000519	
2 Группа по ремонту технологического оборудования Слесарный цех	-	Установка мойки деталей	1	4/600	Точечный	1	0005	1	4,50	0,10	0,30	0,002360	25,8	604,00	449,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	0155	диНатрий карбонат	0,001920	890,44515	0,004147	0,004147	
2 Группа по ремонту технологического оборудования Слесарный цех	-	Заточной станок (пылеулавливающий агрегат ЗИЛ 900М)	1	1,4/350	Точечный	1	0006	1	2,00	0,69	0,53	0,200050	25,8	597,00	424,00	0,00	0,00	0,00	ЗИЛ-900М (№1)	99,0	99,0	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,000073	0,39939	0,000365	0,000365	
																			ЗИЛ-900М (№1)	99,0	99,0	2930	Пыль абразивная	0,000048	0,26262	0,000239	0,000239	
2 Группа по ремонту технологического оборудования Котельно-слесарный цех	-	Сварочный пост	1	2,6/650	Точечный	1	0007	1	4,00	0,45	6,62	1,053020	25,8	584,00	437,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	0118	Титан диоксид (Титан пероксид; титан (IV) оксид)	0,000001	0,00104	0,000000	0,000000	
		Электроболгарка с отрезным кругом	1	2/500																	0,00/0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в	0,005444	5,65848	0,022886	0,022886	

Име. № подл.	Подп. и дата	Взамен. име. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ОВОС. Текстовая часть

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источника в под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в сутки/ год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
																							пересчете на железо)					
																					0,00/0,00	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000038	0,03950	0,000107	0,000107	
																					0,00/0,00	0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,000016	0,01663	0,000006	0,000006	
																					0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,008667	9,00845	0,015851	0,015851	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,001408	1,46347	0,002576	0,002576	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,013750	14,29170	0,026170	0,026170	
																					0,00/0,00	0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000319	0,33157	0,000194	0,000194	
																					0,00/0,00	0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000019	0,01975	0,000007	0,000007	
																					0,00/0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,000019	0,01975	0,000024	0,000024	
																					0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,002333	2,42491	0,008400	0,008400	
2 Группа по ремонту технологического оборудования Котельно-слесарный цех	-	Сварочный пост	1	1/80	Точечный	1	0008	1	5,20	0,20	12,08	0,379540	25,8	588,00	451,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,000157	0,45275	0,000023	0,000023	
																					0,00/0,00	0113	Вольфрам триоксид (Вольфрам (VI) оксид)	0,000002	0,00577	0,000000	0,000000	
																					0,00/0,00	0118	Титан диоксид (Титан пероксид; титан (IV) оксид)	0,000034	0,09805	0,000005	0,000005	
																					0,00/0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,000008	0,02307	0,000001	0,000001	
																					0,00/0,00	0138	Магний оксид (Окись магния)	0,000014	0,04037	0,000002	0,000002	
																					0,00/0,00	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000008	0,02307	0,000001	0,000001	
																					0,00/0,00	0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,000000	0,00029	0,000000	0,000000	
																					0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000036	0,10382	0,000005	0,000005	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ОВОС. Текстовая часть

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников в под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в сутки/ год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000006	0,01730	0,000001	0,000001	
																					0,00/0,00	0326	Озон (Трехатомный кислород)	0,000094	0,27107	0,000014	0,000014	
																					0,00/0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,000003	0,00865	0,000000	0,000000	
2 Группа по ремонту технологического оборудования Мастерская по ремонту газосварочного оборудования	-	Пост промывки оборудования	1	2/500	Точечный	1	0009	1	4,00	0,16	5,22	0,104910	25,8	512,00	477,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	0168	Олово (II) оксид	0,000001	0,01043	0,000001	0,000001	
		Пост пайки	1	4/200																	0,00/0,00	0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,000002	0,02087	0,000001	0,000001	
																					0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,002078	21,67937	0,001496	0,001496	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000338	3,52629	0,000243	0,000243	
																					0,00/0,00	1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,019444	202,85545	0,035000	0,035000	
2 Группа по ремонту технологического оборудования Токарный цех	-	Токарно-винторезные станки	6	12/300	Неорганизованный	1	6018	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	528,00	470,00	530,00	470,00	2,00	-	-	0,00/0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,003050	0,00000	0,017831	0,017831	
		Фрезерные станки	2	3/750																	0,00/0,00	0168	Олово (II) оксид	0,000690	0,00000	0,000649	0,000649	
		Расточной станок	1	7/500																	0,00/0,00	2868	Эмульсол	0,000015	0,00000	0,000108	0,000108	
		Сверлильный станок	2	0,8/200																								
2 Группа по ремонту технологического оборудования Слесарный цех	-	Сварочный пост	1	1,6/400	Неорганизованный	1	6019	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	609,00	446,00	611,00	446,00	2,00	-	-	0,00/0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,000291	0,00000	0,000388	0,000388	
																					0,00/0,00	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000030	0,00000	0,000033	0,000033	
																					0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000510	0,00000	0,000551	0,000551	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000083	0,00000	0,000090	0,000090	

Ине. № подл.	Подп. и дата	Взамен. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ОВОС. Текстовая часть					
-----------------------	--	--	--	--	--

105	Лист
-----	------

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников в под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в сутки/ год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,003140	0,00000	0,003392	0,003392	
																					0,00/0,00	0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000220	0,00000	0,000237	0,000237	
																					0,00/0,00	0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000019	0,00000	0,000020	0,000020	
																					0,00/0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,000019	0,00000	0,000020	0,000020	
2 Группа по ремонту технологического оборудования Слесарный цех	-	Емкость накопления отработанного масла	1	24/8760	Неорганизованный	1	6020	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	653,00	413,00	655,00	413,00	2,00	-	-	0,00/0,00	2735	Масло минеральное нефтяное	0,000147	0,00000	0,000186	0,000186	
2 Группа по ремонту технологического оборудования Котельно-слесарный цех	-	Окрасочный пост	1	24/8760	Неорганизованный	1	6021	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	548,00	469,00	552,00	467,00	5,00	-	-	0,00/0,00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,017500	0,00000	0,065250	0,065250	
																					0,00/0,00	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,007986	0,00000	0,005000	0,005000	
																					0,00/0,00	1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,002396	0,00000	0,001500	0,001500	
																					0,00/0,00	1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,001697	0,00000	0,001000	0,001000	
																					0,00/0,00	1119	Этиловый эфир этиленгликоля	0,001278	0,00000	0,000800	0,000800	
																					0,00/0,00	1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,001597	0,00000	0,001000	0,001000	
																					0,00/0,00	1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,001118	0,00000	0,000700	0,000700	
																					0,00/0,00	2752	Уайт-спирит	0,012500	0,00000	0,033750	0,033750	
																					0,00/0,00	2902	Взвешенные вещества	0,229170	0,00000	0,036300	0,036300	
2 Группа по ремонту технологического оборудования Площадка по ремонту трейферов №1	-	Электросварочный пост	1	2/500	Неорганизованный	1	6022	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	616,00	418,00	626,00	416,00	10,00	-	-	0,00/0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,002500	0,00000	0,021450	0,021450	
		Электроболгарка с отрезным кругом	1	2/500																	0,00/0,00	0143	Марганец и его соединения (в	0,000274	0,00000	0,000163	0,000163	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ОВОС. Текстовая часть

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источника в под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в сутки/год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
																					0,00/0,00	0301	пересчете на марганец (IV) оксид					
																					0,00/0,00	0304	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,002833	0,00000	0,001204	0,001204	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000460	0,00000	0,000196	0,000196	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,002198	0,00000	0,001131	0,001131	
																					0,00/0,00	0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000154	0,00000	0,000079	0,000079	
																					0,00/0,00	0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000165	0,00000	0,000085	0,000085	
																					0,00/0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,000165	0,00000	0,000102	0,000102	
																					0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,002333	0,00000	0,008400	0,008400	
2 Группа по ремонту технологического оборудования Площадка по ремонту трейферов №2	-	Пост газовой резки	1	1/250	Неорганизованный	1	6023	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	656,00	392,00	658,00	392,00	2,00	-	-	0,00/0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,020250	0,00000	0,018225	0,018225	
																					0,00/0,00	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000306	0,00000	0,000275	0,000275	
																					0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,008667	0,00000	0,007800	0,007800	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,001408	0,00000	0,001268	0,001268	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,013750	0,00000	0,012375	0,012375	
2 Группа по ремонту технологического оборудования Мастерская по ремонту газосварочного оборудования	-	Заточной станок	1	1/260	Неорганизованный	1	6024	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	503,00	459,00	505,00	469,00	2,00	-	-	0,00/0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,000480	0,00000	0,002995	0,002995	
																					0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,000330	0,00000	0,002059	0,002059	
3 Группа по	-	Пост пропитки	1	2/440	Точечный	1	0010	1	3,50	0,23	9,69	0,40280	25,8	512,00	473,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	061	Диметилбензол	0,002351	6,38824	0,003724	0,003724	

Име. № подл.	Подп. и дата	Взамен. име. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ОБОС. Текстовая часть

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источника в под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в сутки/ год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
обслуживанию технологического оборудования производственного комплекса механизации (ПКМ) Электроцех		лаком электродвигателей									0				0						0	6	(смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)					
																					0,00/0,00	1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,000588	1,59774	0,000931	0,000931	
																					0,00/0,00	1048	2-Метилпропан-1-ол	0,000588	1,59774	0,000931	0,000931	
																					0,00/0,00	2752	Уайт-спирит	0,002351	6,38824	0,003724	0,003724	
3 Группа по обслуживанию технологического оборудования производственного комплекса механизации (ПКМ) Электроцех	-	Сушильный шкаф	1	10/2200	Точечный	1	0011	1	4,50	0,20	1,75	0,055100	25,8	515,00	477,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,001209	24,01556	0,009576	0,009576	
																					0,00/0,00	1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,000302	5,99892	0,002394	0,002394	
																					0,00/0,00	1048	2-Метилпропан-1-ол	0,000302	5,99892	0,002394	0,002394	
																					0,00/0,00	2752	Уайт-спирит	0,001209	24,01556	0,009576	0,009576	
3 Группа по обслуживанию технологического оборудования производственного комплекса механизации (ПКМ) Электроцех	-	Сверлильный станок	1	0,8/200	Точечный	1	0012	1	3,50	0,23	9,22	0,383150	25,8	508,00	485,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,000720	2,05675	0,004954	0,004954	
		Заточной станок	1	1/250																	0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,000480	1,37117	0,002880	0,002880	
3 Группа по обслуживанию технологического оборудования производственного комплекса механизации (ПКМ) Слесарная мастерская	-	Сверлильный станок	1	2/500	Неорганизованный	1	6025	1	3,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	573,00	455,00	575,00	455,00	2,00	-	-	0,00/0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,000800	0,00000	0,002880	0,002880	
		Заточной станок	1	2/250																	0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,000550	0,00000	0,001980	0,001980	
																					0,00/0,00	3722	Пыль асбестосодержащая (с	0,000700	0,00000	0,005040	0,005040	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников в под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание	
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в сутки/год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		25	26	27	28	29
																							содержанием асбеста от 20%)						
4 Группа по ремонту и обслуживанию малой механизации Ремонтный цех	-	Пост зарядки щелочных аккумуляторов	1	12/2448	Точечный	1	0013	1	10,00	0,20	16,81	0,528040	25,8	323,00	678,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	0150	Натрий гидроксид (Нагр едкий)	0,000003	0,00622	0,000003	0,000003		
		Пост зарядки кислотных аккумуляторов	1	12/1164																	0,00/0,00	0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,000006	0,01244	0,000009	0,000009		
4 Группа по ремонту и обслуживанию малой механизации Ремонтный цех	-	Электросварочный пост	1	1/50	Неорганизованный	1	6026	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	330,00	690,00	333,00	691,00	2,00	-	-	0,00/0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,005779	0,00000	0,001939	0,001939		
		Электроболгарка	1	0,5/120																	0,00/0,00	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000145	0,00000	0,000041	0,000041		
		Заточной станок	1	0,5/100																	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,005557	0,00000	0,001945	0,001945		
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000903	0,00000	0,000316	0,000316		
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,010448	0,00000	0,003422	0,003422		
																					0,00/0,00	0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000154	0,00000	0,000032	0,000032		
																					0,00/0,00	0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000066	0,00000	0,000014	0,000014		
																					0,00/0,00	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,000066	0,00000	0,000014	0,000014		
																					0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,002333	0,00000	0,008400	0,008400		
4 Группа по ремонту и обслуживанию малой механизации Ремонтный цех	-	Ванна с диз.топливом	1	2/104	Неорганизованный	1	6027	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	337,00	686,00	339,00	686,00	2,00	-	-	0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,021650	0,00000	0,016212	0,016212		
4 Группа по ремонту и обслуживанию малой механизации Ремонтный цех	-	Емкость накопления отработанного масла	1	24/8760	Неорганизованный	1	6028	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	330,00	736,00	334,00	736,00	4,00	-	-	0,00/0,00	2735	Масло минеральное нефтяное	0,000148	0,00000	0,000217	0,000217		

ОВОС. Текстовая часть

Име. № подл.	Подп. и дата	Взамен. име. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источника в под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в сутки/ год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
4 Группа по ремонту и обслуживанию малой механизации Мобильный заправочный пункт	-	Заправочная колонка. Бак а/м (диз.топливо)	1	2,6/944	Неорганизованный	1	6029	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	401,00	639,00	407,00	639,00	6,00	-	-	0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000005	0,00000	0,000100	0,000100	
																					0,00/0,00	2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,001606	0,00000	0,035478	0,035478	
4 Группа по ремонту и обслуживанию малой механизации Участок мойки транспорта	-	Нефтеловушка	1	24/8760	Неорганизованный	1	6030	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	420,00	647,00	422,00	647,00	2,00	-	-	0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000005	0,00000	0,000056	0,000056	
																					0,00/0,00	2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,003820	0,00000	0,043087	0,043087	
5 Энергоцех	-	Котел водогрейный 1200кВт №1	1	18/3294	Точечный	1	0014	1	15,00	0,35	6,25	0,601420	80,0	628,00	501,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,051653	111,05286	0,249320	0,249320	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,008394	18,04692	0,040515	0,040515	
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,003950	8,49242	0,021151	0,021151	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,123804	266,17598	0,662867	0,662867	
																					0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,000000	0,00002	0,000000	0,000000	
5 Энергоцех	-	Котел водогрейный 1200 кВт №2	1	18/3294	Точечный	1	0015	1	15,00	0,35	6,25	0,601420	80,0	626,00	502,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,051653	111,05286	0,249320	0,249320	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,008394	18,04692	0,040515	0,040515	
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,003950	8,49242	0,021151	0,021151	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,123804	266,17598	0,662867	0,662867	
																					0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,000000	0,00002	0,000000	0,000000	
5 Энергоцех	-	Котел водогрейный 1600кВт	1	24/2160	Точечный	1	0016	1	15,00	0,35	8,86	0,852050	80,0	624,00	504,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,077288	117,28948	0,214482	0,214482	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,012559	19,05908	0,034853	0,034853	
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,005596	8,49229	0,017634	0,017634	

ОВОС. Текстовая часть

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ОВОС. Текстовая часть

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников в под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схемы (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в сутки/ год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,175389	266,16401	0,552647	0,552647	
																					0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,000000	0,00002	0,000000	0,000000	
5 Энергоцех	-	Участок газовой линии от запорной арматуры до топочных камер котлов (свеча)	1	0,006/0,022	Точечный	1	0017	1	5,00	0,02	5,98	0,001880	25,8	623,00	497,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	0410	Метан	0,020268	11799,70072	0,000004	0,000004	
5 Энергоцех	-	Участок газовой линии от запорной арматуры комм.узла учета (свеча)	1	0,06/0,011	Точечный	1	0018	1	5,00	0,02	47,65	0,014970	25,8	631,00	499,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	0410	Метан	0,166338	12161,51336	0,000311	0,000311	
5 Энергоцех	-	Предохранительно сбросный клапан (свеча)	1	0,001/0,006	Точечный	1	0019	1	5,00	0,01	0,30	0,000040	25,8	632,00	498,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	0410	Метан	0,000058	1587,03297	0,000001	0,000001	
5 Энергоцех	-	Дизельгенератор ДЭС-100	1	0/0	Точечный	1	0020	1	8,00	0,10	7,35	0,057730	400,0	663,00	505,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,020222	863,52510	0,000760	0,000760	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,003286	140,31963	0,000124	0,000124	
																					0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,001806	77,12028	0,000063	0,000063	
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,003611	154,19786	0,000128	0,000128	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,020556	877,78765	0,000775	0,000775	
																					0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,000000	0,00179	0,000000	0,000000	
																					0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,000417	17,80684	0,000019	0,000019	
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,010000	427,02260	0,000375	0,000375	
5 Энергоцех	-	Сушильная камера. Котел 500кВт	1	16/5280	Точечный	1	0021	1	10,00	0,30	4,02	0,283940	80,0	671,00	466,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,022140	100,82381	0,156341	0,156341	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,003598	16,38501	0,025405	0,025405	
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,001865	8,49306	0,014320	0,014320	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,058630	266,99638	0,448790	0,448790	

Име. № подл.	Подп. и дата	Взамен. име. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источника в под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в сутки/ год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
																					0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,000000	0,00003	0,000000	0,000000	
5 Энергоцех	-	Участок газовой линии от запорной арматуры до топочной камеры котла (свеча)	1	0,06/0,088	Точечный	1	0022	1	5,00	0,02	5,98	0,001880	25,8	670,00	463,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	0410	Метан	0,020268	11799,70072	0,000016	0,000016	
5 Энергоцех	-	Заправочный бак ДЭС	1	0,3/1,3	Неорганизованный	1	6031	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	657,00	501,00	658,00	500,00	2,00	-	-	0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000000	0,00000	0,000000	0,000000	
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,000111	0,00000	0,000010	0,000010	
5 Энергоцех	-	Переносные бензиновые генераторы	1	2/400	Неорганизованный	1	6032	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	642,00	452,00	648,00	452,00	6,00	-	-	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000133	0,00000	0,000192	0,000192	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000022	0,00000	0,000031	0,000031	
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,000100	0,00000	0,000144	0,000144	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,013333	0,00000	0,019200	0,019200	
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,001167	0,00000	0,001680	0,001680	
5 Энергоцех	-	Локальные очистные сооружения	1	24/8760	Неорганизованный	1	6033	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	379,00	464,00	383,00	459,00	10,00	-	-	0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000001	0,00000	0,000011	0,000011	
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,000764	0,00000	0,008618	0,008618	
5 Энергоцех	-	Канализационная насосная станция	1	24/8760	Неорганизованный	1	6034	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	404,00	468,00	406,00	466,00	2,00	-	-	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000002	0,00000	0,000063	0,000063	
																					0,00/0,00	0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,000010	0,00000	0,000315	0,000315	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000003	0,00000	0,000095	0,000095	
																					0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000019	0,00000	0,000599	0,000599	
																					0,00/0,00	0410	Метан	0,001341	0,00000	0,042242	0,042242	
																					0,00/0,00	1071	Гидроксибензол (фенол)	0,000002	0,00000	0,000032	0,000032	
																					0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксаметан, метиленоксид)	0,000001	0,00000	0,000044	0,000044	

ОВОС. Текстовая часть

Име. № подл.	Подп. и дата	Взамен. име. №

Изм.	Кол. Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ОВОС. Текстовая часть

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источника в под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в сутки/ год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
																					0,00/0,00	1728	Этантол	0,000000	0,00000	0,000002	0,000002	
5 Энергоцех	-	Канализационная насосная станция	1	24/8760	Неорганизованный	1	6035	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	701,0	319,00	0	701,0	0	2,00	-	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000002	0,00000	0,000063	0,000063	
																					0,00/0,00	0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,000010	0,00000	0,000315	0,000315	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000003	0,00000	0,000095	0,000095	
																					0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000019	0,00000	0,000599	0,000599	
																					0,00/0,00	0410	Метан	0,001341	0,00000	0,042242	0,042242	
																					0,00/0,00	1071	Гидроксибензол (фенол)	0,000002	0,00000	0,000032	0,000032	
																					0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	0,000001	0,00000	0,000044	0,000044	
																					0,00/0,00	1728	Этантол	0,000000	0,00000	0,000002	0,000002	
5 Энергоцех	-	Системы кондиционирования воздуха	1	24/8760	Неорганизованный	1	6036	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	702,0	477,0	0	703,0	477,0	1,00	-	0,00/0,00	0957	Дифторметан (Метилен фтористый, метилendifторид)	0,000079	0,00000	0,002500	0,002500	
																					0,00/0,00	0967	Пентафторэтан (1,1,2,2,2-Пентафторэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан)	0,000079	0,00000	0,002500	0,002500	
6 Служба делопроизводства и быта Прачечная	-	Стиральные машины	1	1,4/500	Неорганизованный	1	0023	1	3,00	0,22	22,85	0,868760	25,8	683,00	404,0	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00/0,00	0154	Натрий гипохлорит (Натрий хлорноватистокислый; натрий оксихлорид)	0,001420	1,78898	0,002556	0,002556	
																					0,00/0,00	2881	Синтетические моющие средства "Ариэль", "Миф-Универсал", "Тайд"	0,001675	2,11025	0,003015	0,003015	
7 Служба управления флотом (СУФ)	-	Пункт бункеровки судов на причале №13	1	0,5/23,4	Неорганизованный	1	6037	1	7,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	260,00	554,0	0	268,00	546,0	10,00	-	0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000033	0,00000	0,000051	0,000051	
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,011607	0,00000	0,018292	0,018292	
7 Служба управления флотом (СУФ)	-	Танк судна	1	0,5/60	Неорганизованный	1	6038	1	7,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	177,00	171,0	0	209,00	203,0	13,00	-	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000001	0,00000	0,000000	0,000000	
		Танк судна	1	14/8760																	0,00/0,00	0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,000005	0,00000	0,000001	0,000001	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000001	0,00000	0,000000	0,000000	

Име. № подл.	Подп. и дата	Взамен. име. №

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников в под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в сутки/ год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
																					0,00/0,00	033	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000026	0,00000	0,000011	0,000011	
																					0,00/0,00	041	Метан	0,000704	0,00000	0,000152	0,000152	
																					0,00/0,00	107	Гидроксибензол (фенол)	0,000001	0,00000	0,000000	0,000000	
																					0,00/0,00	132	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,000001	0,00000	0,000000	0,000000	
																					0,00/0,00	172	Этантол	0,000000	0,00000	0,000000	0,000000	
																					0,00/0,00	275	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,012224	0,00000	0,007157	0,007157	
7 Служба управления флотом (СУФ)	-	Пункт слива хозяйственных вод	1	1/120	Неорганизованный	1	6039	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	292,00	565,00	294,00	563,00	2,00	-	-	0,00/0,00	030	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000001	0,00000	0,000000	0,000000	
																					0,00/0,00	030	Аммиак (Азота гидрид)	0,000005	0,00000	0,000002	0,000002	
																					0,00/0,00	030	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000001	0,00000	0,000000	0,000000	
																					0,00/0,00	033	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000010	0,00000	0,000004	0,000004	
																					0,00/0,00	041	Метан	0,000704	0,00000	0,000304	0,000304	
																					0,00/0,00	107	Гидроксибензол (фенол)	0,000001	0,00000	0,000000	0,000000	
																					0,00/0,00	132	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,000001	0,00000	0,000000	0,000000	
																					0,00/0,00	172	Этантол	0,000000	0,00000	0,000000	0,000000	
Площадка: 2 Нефтеналивной район порта																												
5 Энергоцех	-	Канализационная насосная станция	1	24/8760	Неорганизованный	1	6046	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	1379,00	379,00	1383,00	376,00	3,00	-	-	0,00/0,00	033	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000007	0,00000	0,000207	0,000207	
																					0,00/0,00	275	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,004962	0,00000	0,156458	0,156458	
5 Энергоцех	-	Септик хозяйственных вод	1	24/8760	Неорганизованный	1	6047	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	1496,00	291,00	1498,00	291,00	2,00	-	-	0,00/0,00	030	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000000	0,00000	0,000006	0,000006	
																					0,00/0,00	030	Аммиак (Азота гидрид)	0,000001	0,00000	0,000038	0,000038	
																					0,00/0,00	030	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000000	0,00000	0,000011	0,000011	
																					0,00/0,00	033	Дигидросульфид	0,000002	0,00000	0,000075	0,000075	

ОВОС. Текстовая часть

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источника в под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в сутки/год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
																					0	3	(Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)					
																					0,00/0,00	0410	Метан	0,000172	0,00000	0,005404	0,005404	
																					0,00/0,00	1071	Гидроксibenзол (фенол)	0,000000	0,00000	0,000004	0,000004	
																					0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилениоксид)	0,000000	0,00000	0,000006	0,000006	
																					0,00/0,00	1728	Этантiol	0,000000	0,00000	0,000000	0,000000	
7 Служба управления флотом (СУФ)	-	Танк судна	1	0,5/112	Неорганизованн й	1	6048	1	7,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	1249,00	-121,00	1258,00	-116,00	17,00	-	-	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000001	0,00000	0,000000	0,000000	
		Танк судна	1	24/8760																	0,00/0,00	0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,000005	0,00000	0,000001	0,000001	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000001	0,00000	0,000000	0,000000	
																					0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000026	0,00000	0,000011	0,000011	
																					0,00/0,00	0410	Метан	0,000704	0,00000	0,000152	0,000152	
																					0,00/0,00	1071	Гидроксibenзол (фенол)	0,000001	0,00000	0,000000	0,000000	
																					0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метилениоксид)	0,000001	0,00000	0,000000	0,000000	
																					0,00/0,00	1728	Этантiol	0,000000	0,00000	0,000000	0,000000	
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,012224	0,00000	0,007157	0,007157	
7 Служба управления флотом (СУФ)	-	Пункт слива льяльных вод судами СУФ	1	1/9	Неорганизованн й	1	6049	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	1351,00	-45,00	1352,00	-44,00	2,00	-	-	0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000000	0,00000	0,000000	0,000000	
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,000232	0,00000	0,000008	0,000008	
8 Нефтеналивной терминал Перевалка нефтепродуктов на причале №1 Южного мола	-	Бензин	1	20/410	Неорганизованн й	1	6040	1	16,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	1247,00	-430,00	1292,00	-396,00	20,00	-	-	0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,027874	0,00000	0,021661	0,021661	
		Мазут	1	20/552																	0,00/0,00	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	126,771906	0,00000	191,974630	191,974630	
		Дизтопливо	1	20/181																	0,00/0,00	0416	Смесь предельных углеводородов	96,952748	0,00000	146,818550	146,818550	

ОВОС. Текстовая часть

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ОВОС. Текстовая часть					
-----------------------	--	--	--	--	--

Лист	115
------	-----

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источника в под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схемы (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл./макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в сутки/год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
																							S6H14-C10H22					
																					0,00/0,00	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	4,557311	0,00000	6,901278	6,901278	
																					0,00/0,00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	1,226079	0,00000	1,856689	1,856689	
																					0,00/0,00	0621	Метилбензол (Фенилметан)	1,827551	0,00000	2,767517	2,767517	
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	9,927145	0,00000	7,258995	7,258995	
8 Нефтеналивной терминал Перевалка нефтепродуктов на причале №2 Южного мола	-	Бензин	1	20/385	Неорганизованный	1	6041	1	16,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	1420,00	-299,00	1458,00	-267,00	20,00	-	-	0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,013937	0,00000	0,044132	0,044132	
		Дизтопливо	1	20/857																	0,00/0,00	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	63,385953	0,00000	90,212469	90,212469	
																					0,00/0,00	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	48,476374	0,00000	68,992784	68,992784	
																					0,00/0,00	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	2,278656	0,00000	3,243039	3,243039	
																					0,00/0,00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,613039	0,00000	0,872493	0,872493	
																					0,00/0,00	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,913776	0,00000	1,300508	1,300508	
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	4,963573	0,00000	15,717413	15,717413	
8 Нефтеналивной терминал Перевалка нефтепродуктов на причале №3 Нефтепирса	-	Нефть	1	20/255	Неорганизованный	1	6042	1	16,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	1293,00	-102,00	1337,00	-73,00	20,00	-	-	0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,005509	0,00000	0,048361	0,048361	
		Мазут	1	20/747																	0,00/0,00	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	6,652767	0,00000	6,426880	6,426880	
		Дизтопливо	1	20/2050																	0,00/0,00	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	2,460587	0,00000	2,377041	2,377041	
																					0,00/0,00	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,032135	0,00000	0,031043	0,031043	
																					0,00/0,00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров)	0,010099	0,00000	0,009757	0,009757	

Име. № подл.	Подп. и дата	Взамен. име. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников в под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схемы (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в сутки/ год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
																							(Метилтолуол)					
																					0,00/0,00	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,020199	0,00000	0,019513	0,019513	
																					0,00/0,00	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	2,307757	0,00000	15,204692	15,204692	
8 Нефтеналивной терминал Перевалка нефтепродуктов на причале №4 Нефтепирса	-	Вакуумный газойль	1	20/3403	Неорганизованный	1	6043	1	16,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	1152,00	193,00	1202,00	163,00	20,00	-	-	0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,013937	0,00000	0,018888	0,018888	
		Дизтопливо	1	20/183																	0,00/0,00	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	4,963573	0,00000	5,306280	5,306280	
8 Нефтеналивной терминал Перевалка нефтепродуктов на причале №5 Нефтепирса	-	Дизтопливо	1	20/66	Неорганизованный	1	6044	1	16,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	1119,00	135,00	1170,00	106,00	20,00	-	-	0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,018583	0,00000	0,190147	0,190147	
		Мазут	1	20/1327																	0,00/0,00	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	6,618097	0,00000	67,317845	67,317845	
		Дизтопливо	1	20/2718																								
8 Нефтеналивной терминал	-	Окрасочный пост	1	24/1200	Неорганизованный	1	6045	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	1463,00	320,00	1466,00	323,00	18,00	-	-	0,00/0,00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,006625	0,00000	0,011250	0,011250	
																					0,00/0,00	2752	Уайт-спирит	0,006625	0,00000	0,011250	0,011250	
Площадка: 3 Автогараж и энергоцех																												
5 Энергоцех Ремонтная мастерская	-	Пост пайки электропаяльником	1	1/100	Точечный	1	0024	1	4,50	0,30	6,29	0,444610	25,8	1432,00	339,00	0,00	0,00	0,00			0,00/0,00	0168	Олово (II) оксид	0,000003	0,00739	0,000001	0,000001	
																					0,00/0,00	0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,000005	0,01231	0,000002	0,000002	
5 Энергоцех Ремонтная мастерская	-	Электроболгарка с отрезным кругом	1	1/250	Неорганизованный	1	6053	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	1443,00	341,00	1445,00	341,00	2,00	-	-	0,00/0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,005444	0,00000	0,009800	0,009800	
																					0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,002333	0,00000	0,004200	0,004200	
5 Энергоцех Ремонтная мастерская	-	Сварочный пост	1	1/110	Неорганизованный	1	6054	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	1390,00	356,00	1392,00	356,00	2,00	-	-	0,00/0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,002205	0,00000	0,000476	0,000476	
																					0,00/0,00	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000156	0,00000	0,000034	0,000034	
																					0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,004156	0,00000	0,000748	0,000748	
																					0,00/0,00	0300	Азот (II) оксид (Азот)	0,000675	0,00000	0,000122	0,000122	

ОВОС. Текстовая часть

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников в под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в сутки/ год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
																					0	4	монооксид)					
9 Автогараж	-	Емкость с маслом	1	0,24	Неорганизованный	1	6050	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	1452,00	322,00	1454,00	322,00	2,00	-	-	0,00/0,00	2735	Масло минеральное нефтяное	0,000020	0,000000	0,000004	0,000004	
9 Автогараж	-	Емкость накопления отработанного масла	1	24/8760	Неорганизованный	1	6051	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	1484,00	353,00	1486,00	353,00	2,00	-	-	0,00/0,00	2735	Масло минеральное нефтяное	0,000040	0,000000	0,000004	0,000004	
9 Автогараж	-	Системы кондиционирования воздуха	1	24/8760	Неорганизованный	1	6052	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	1474,00	346,00	1476,00	346,00	2,00	-	-	0,00/0,00	0957	Дифторметан (Метилен фтористый, метилendifторид)	0,000159	0,000000	0,005000	0,005000	
																					0,00/0,00	0967	Пентафторэтан (1,1,2,2,2-Пентафторэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан)	0,000159	0,000000	0,005000	0,005000	
Площадка: 4 Служба управления флотом (СУФ)																												
7 Служба управления флотом	-	Окрасочный пост	1	24/5808	Неорганизованный	1	6055	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	1358,00	158,00	1362,00	156,00	4,00	-	-	0,00/0,00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,015458	0,000000	0,290889	0,290889	
																					0,00/0,00	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,005741	0,000000	0,078641	0,078641	
																					0,00/0,00	1119	Этиловый эфир этиленгликоля	0,007667	0,000000	0,098132	0,098132	
																					0,00/0,00	1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,001111	0,000000	0,012000	0,012000	
																					0,00/0,00	1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,009015	0,000000	0,141389	0,141389	
																					0,00/0,00	2752	Уайт-спирит	0,015458	0,000000	0,178650	0,178650	
																					0,00/0,00	2902	Взвешенные вещества	0,017438	0,000000	0,089280	0,089280	
7 Служба управления флотом	-	Септик хозяйственных вод	1	24/8760	Неорганизованный	1	6056	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	1269,00	222,00	1272,00	220,00	2,00	-	-	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000001	0,000000	0,000023	0,000023	
																					0,00/0,00	0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,000004	0,000000	0,000140	0,000140	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000001	0,000000	0,000039	0,000039	
																					0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000009	0,000000	0,000274	0,000274	
																					0,00/0,00	0410	Метан	0,000624	0,000000	0,019670	0,019670	
																					0,00/0,00	1071	Гидроксибензол (фенол)	0,000000	0,000000	0,000014	0,000014	
																					0,00/0,00	132	Формальдегид	0,000001	0,000000	0,000020	0,000020	

ОВОС. Текстовая часть

Име. № подл.	Подп. и дата	Взамен. име. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ОВОС. Текстовая часть

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источника в под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схемы (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в сутки/ год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
																					0	5	Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид					
																					0,00/0,0/0	1728	Этантол	0,000000	0,00000	0,000001	0,000001	
7 Служба управления флотом	-	Септик хозфекальных вод	1	24/8760	Неорганизованной	1	6057	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	1279,00	202,00	1282,00	200,00	2,00	-	-	0,00/0,0/0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000001	0,00000	0,000023	0,000023	
																					0,00/0,0/0	0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,000004	0,00000	0,000140	0,000140	
																					0,00/0,0/0	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000001	0,00000	0,000039	0,000039	
																					0,00/0,0/0	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000009	0,00000	0,000274	0,000274	
																					0,00/0,0/0	0410	Метан	0,000624	0,00000	0,019670	0,019670	
																					0,00/0,0/0	1071	Гидроксибензол (фенол)	0,000000	0,00000	0,000014	0,000014	
																					0,00/0,0/0	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	0,000001	0,00000	0,000020	0,000020	
																					0,00/0,0/0	1728	Этантол	0,000000	0,00000	0,000001	0,000001	
7 Служба управления флотом	-	Системы кондиционирования воздуха	1	24/8760	Неорганизованной	1	6058	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	1279,00	202,00	1282,00	200,00	2,00	-	-	0,00/0,0/0	0957	Дифторметан (Метилен фтористый, метилendifторид)	0,000238	0,00000	0,007500	0,007500	
																					0,00/0,0/0	0967	Пентафторэтан (1,1,2,2,2-Пентафторэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан)	0,000238	0,00000	0,007500	0,007500	
Площадка: 5 Гост.-адм. комплекс "Каравелла"																												
5 Энергоцех	-	Дизельгенератор ДЭС-100	2	1/4	Точечный	1	0025	1	8,00	0,15	6,61	0,116760	400,0	864,00	460,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,0/0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,019627	414,39285	0,000640	0,000640	
																					0,00/0,0/0	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,003189	67,33066	0,000104	0,000104	
																					0,00/0,0/0	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,000914	19,29765	0,000029	0,000029	
																					0,00/0,0/0	0330	Сера диоксид	0,007667	161,87650	0,000250	0,000250	
																					0,00/0,0/0	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,019806	418,17215	0,000650	0,000650	
																					0,00/0,0/0	0703	Бенз/а/пирен	0,000000	0,00046	0,000000	0,000000	
																					0,00/0,0/0	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	0,000217	4,58161	0,000007	0,000007	

Име. № подл.	Подп. и дата	Взамен. име. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников в под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в сутки/ год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
																					0,00/0,00	273	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,005296	111,81661	0,000172	0,000172	
5 Энергоцех	-	Заправочный бак ДЭС	1	24/8760	Неорганизованный	1	6059	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	863,00	465,00	865,00	465,00	2,00	-	-	0,00/0,00	033	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000001	0,00000	0,000000	0,000000	
																					0,00/0,00	275	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,000223	0,00000	0,000052	0,000052	
5 Энергоцех	-	Системы кондиционирования воздуха	1	24/8760	Неорганизованный	1	6060	1	15,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	878,00	450,00	880,00	450,00	2,00	-	-	0,00/0,00	095	Диформетан (Метилен фтористый, метилendifторид)	0,001300	0,00000	0,041000	0,041000	
																					0,00/0,00	096	Пентафторэтан (1,1,2,2,2-Пентафторэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан)	0,001300	0,00000	0,041000	0,041000	

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Площадка: 6 Передвижные ИЗАВ																												
Территория ТМТП	ДВС Железнодорожный транспорт	-	2	3300	Неорганизованный	1	6501 (0001п)	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	5245,00	3802,00	4970,00	3563,00	25,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,704000	0,00000	16,746000	16,746000	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,114530	0,00000	2,721230	2,721230	
																					0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,006360	0,00000	0,151034	0,151034	
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,017570	0,00000	0,417384	0,417384	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,151000	0,00000	3,587760	3,587760	
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,078000	0,00000	1,853280	1,853280	
Территория ТМТП	ДВС Автомобильный транспорт, строительная техника, сельскохозяйственная, дорожная и иная техника	-	51	112728	Неорганизованный	1	6502 (0002п)	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	5198,00	3738,00	4828,00	3392,00	174,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,619160	0,00000	18,554699	18,554699	

ОВОС. Текстовая часть

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ОВОС. Текстовая часть

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,100589	0,00000	3,014551	3,014551	
																					0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,087282	0,00000	2,603317	2,603317	
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,063990	0,00000	1,913269	1,913269	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,516639	0,00000	15,492429	15,492429	
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,147691	0,00000	4,419058	4,419058	
Территория ТМТП	ДВС Автомобильный транспорт, строительная техника, сельскохозяйственная, дорожная и иная техника	-	7	25200	Неорганизованный	1	6503 (0003п)	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	5092,00	3956,00	5003,00	3866,00	145,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,027378	0,00000	0,420979	0,420979	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,004449	0,00000	0,068409	0,068409	
																					0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,001848	0,00000	0,028697	0,028697	
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,005343	0,00000	0,083258	0,083258	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,038870	0,00000	0,616248	0,616248	
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,009107	0,00000	0,141672	0,141672	
Территория ТМТП	ДВС Автомобильный транспорт, строительная техника, сельскохозяйственная, дорожная и иная техника	-	25	17	Неорганизованный	1	6504 (0004п)	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	5147,00	3883,00	5137,00	3873,00	15,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,001406	0,00000	0,000515	0,000515	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000228	0,00000	0,000084	0,000084	
																					0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,000224	0,00000	0,000083	0,000083	
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,000252	0,00000	0,000112	0,000112	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,007252	0,00000	0,002895	0,002895	
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин)	0,000949	0,00000	0,000372	0,000372	

Име. № подл.	Подп. и дата	Взамен. име. №

Изм.	Кол. Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ОВОС. Текстовая часть	
121	Лист

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экспл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
																							прямой перегонки; керосин дезодорированный)					
Акватория ТМТП	Водные суда	-	7	3195	Неорганизованный	1	6505 (0005п)	1	15,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	5286,00	3551,00	4780,00	2990,00	1072,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,991466	0,00000	1,667196	1,667196	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,648614	0,00000	0,270919	0,270919	
																					0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,151380	0,00000	0,066550	0,066550	
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	2,038667	0,00000	0,834451	0,834451	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,942222	0,00000	1,653017	1,653017	
																					0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,000005	0,00000	0,000002	0,000002	
																					0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	0,043149	0,00000	0,017397	0,017397	
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,023180	0,00000	0,431169	0,431169	
Акватория ТМТП	Водные суда	-	5	2400	Неорганизованный	1	6506 (0006п)	1	15,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	6239,00	2908,00	5751,00	2668,00	377,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,895595	0,00000	1,579310	1,579310	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,470535	0,00000	0,256637	0,256637	
																					0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,112263	0,00000	0,082536	0,082536	
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	1,447125	0,00000	0,640401	0,640401	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,866722	0,00000	1,584336	1,584336	
																					0,00/0,00	0703	Бенз/а/пирен	0,000003	0,00000	0,000002	0,000002	
																					0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	0,031400	0,00000	0,020758	0,020758	
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,746418	0,00000	0,516729	0,516729	
Территория ТМТП	ДВС Автомобильный транспорт, строительная техника,	-	15	5	Неорганизованный	1	6507 (0007п)	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	6339,00	3451,00	6339,00	3435,00	8,50			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000109	0,00000	0,000048	0,000048	

Име. № подл.	Подп. и дата	Взамен. име. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ОВОС. Текстовая часть

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспечения газоочисткой (%)	Средн. экспл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м³/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
	сельскохозяйственная, дорожная и иная техника																				0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000018	0,00000	0,000008	0,000008	
																					0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,000006	0,00000	0,000002	0,000002	
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,000033	0,00000	0,000016	0,000016	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,001620	0,00000	0,000743	0,000743	
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,000140	0,00000	0,000052	0,000052	
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,000112	0,00000	0,000039	0,000039	
Территория ТМТП	ДВС Автомобильный транспорт, строительная техника, сельскохозяйственная, дорожная и иная техника	-	15	150	Неорганизованный	1	6508 (0008n)	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	6376,00	3456,00	6320,00	3459,00	9,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,001065	0,00000	0,001788	0,001788	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000173	0,00000	0,000291	0,000291	
																					0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,000048	0,00000	0,000083	0,000083	
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,000352	0,00000	0,000624	0,000624	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,026425	0,00000	0,025056	0,025056	
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,001429	0,00000	0,001527	0,001527	
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,000642	0,00000	0,001279	0,001279	
Территория ТМТП	ДВС Автомобильный транспорт, строительная техника, сельскохозяйственная, дорожная и иная техника	-	1	1512	Неорганизованный	1	6509 (0009n)	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	6468,00	3432,00	6492,00	3460,00	12,50			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,004292	0,00000	0,023361	0,023361	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000697	0,00000	0,003796	0,003796	

Име. № подл.	Подп. и дата	Взамен. име. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экпл. /макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							код	наименование	г/с	мг/м3	т/год													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
																					0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,000279	0,00000	0,001517	0,001517	
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,000795	0,00000	0,004329	0,004329	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,005378	0,00000	0,029272	0,029272	
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,001365	0,00000	0,007429	0,007429	
Территория ТМТП	ДВС Автомобильный транспорт, строительная техника, сельскохозяйственная, дорожная и иная техника	-	2	24	Неорганизованный	1	6510 (0010п)	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	6468,00	3317,00	6456,00	3308,00	10,00			0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000450	0,00000	0,001186	0,001186	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000073	0,00000	0,000193	0,000193	
																					0,00/0,00	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,000024	0,00000	0,000063	0,000063	
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,000110	0,00000	0,000291	0,000291	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,001161	0,00000	0,003060	0,003060	
																					0,00/0,00	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,000499	0,00000	0,001314	0,001314	

Таблица 4.1.4.2 – Параметры источников выбросов при эксплуатации Станции очистки балластных вод (ООО «Нафта (Т)»

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспеченности газоочисткой (%)	Средн. экпл. /макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в сут./год							код	наименование	г/с	мг/м3	т/год													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Площадка: 1 Станция очистки балластных вод																												
Станция очистки балластных вод	-	Сепаратор Аwas-Galaxie и буферная емкость	1	6/150	Точечный	1	0001	1	6,50	0,60	6,91	1,953190	25,8	68,00	48,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,148439	83,18049	0,080157	0,080157	
																					0,00/0,00	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,113787	63,76261	0,061445	0,061445	
																					0,00/0,00	0501	Пентилены (амилены -	0,037317	20,91126	0,020151	0,020151	

ОВОС. Текстовая часть

Име. № подл.	Подп. и дата	Взамен. име. №

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспещенности газоочисткой (%)	Средн. экпл. / макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в сут./год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
																							смесь изомеров)					
																					0,00/0,00	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000948	0,53123	0,000512	0,000512	
																					0,00/0,00	2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,014868	8,33155	0,008029	0,008029	
Станция очистки балластных вод	-	Флотатор №1	1	6/150	Точечный	1	0002	1	6,00	0,30	9,41	0,664940	25,8	69,00	37,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,019078	31,40280	0,010302	0,010302	
																					0,00/0,00	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,017646	29,04569	0,009529	0,009529	
																					0,00/0,00	0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,000888	1,46167	0,000480	0,000480	
																					0,00/0,00	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000262	0,43126	0,000141	0,000141	
																					0,00/0,00	2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,002501	4,11670	0,001351	0,001351	
Станция очистки балластных вод	-	Флотатор №2	1	6/150	Точечный	1	0003	1	6,00	0,30	8,41	0,594400	25,8	65,00	33,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,016122	29,68644	0,008706	0,008706	
																					0,00/0,00	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,011469	21,11858	0,006193	0,006193	
																					0,00/0,00	0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,001316	2,42323	0,000711	0,000711	
																					0,00/0,00	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000180	0,33145	0,000097	0,000097	
																					0,00/0,00	2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,001803	3,31998	0,000974	0,000974	
Станция очистки балластных вод	-	Насосная станция	1	2/50	Точечный	1	0004	1	4,00	0,60	5,57	1,574030	25,8	74,00	16,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,006492	4,51423	0,001169	0,001169	
																					0,00/0,00	0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,005108	3,55186	0,000919	0,000919	
																					0,00/0,00	0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,003771	2,62217	0,000679	0,000679	
																					0,00/0,00	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000478	0,33238	0,000086	0,000086	
																					0,00/0,00	2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,001718	1,19462	0,000309	0,000309	
Станция очистки балластных вод	-	Вытяжной шкаф	1	2/100	Точечный	1	0005	1	4,00	0,30	1,35	0,095430	25,8	76,00	68,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	0302	Азотная кислота (по молекуле ННО3)	0,000500	5,73460	0,000180	0,000180	
																					0,00/0,00	0322	Серная кислота (по молекуле Н2SO4)	0,000027	0,30967	0,000010	0,000010	
																					0,00/0,00	0906	Тетрахлорметан	0,000493	5,65431	0,000177	0,000177	
																					0,00/0,00	1555	Этановая кислота	0,000192	2,20209	0,000069	0,000069	

ОВОС. Текстовая часть

Име. № подл.	Подп. и дата	Взамен. име. №

Изм.	Кол. Уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

ОВОС. Текстовая часть

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент обеспечения газоочисткой (%)	Средн. экпл. /макс степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в сут./год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					г/с	мг/м3	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
																							(Метанкарбонвая кислота)					
Станция очистки балластных вод	-	Вытяжной шкаф	1	1/50	Точечный	1	0006	1	5,50	0,22	1,77	0,067280	25,8	78,00	66,00	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00/0,00	0150	Натрий гидроксид (Натр едкий)	0,000013	0,21148	0,000002	0,000002	
																					0,00/0,00	0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,000049	0,79713	0,000009	0,000009	
Станция очистки балластных вод	-	Буферный резервуар	1	24/8760	Неорганизованный	1	6001	1	12,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	166,00	92,00	180,00	109,00	16,00			0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000637	0,00000	0,000130	0,000130	
																					0,00/0,00	2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,488964	0,00000	0,099671	0,099671	
Станция очистки балластных вод	-	Разделочные резервуары	1	27/8760	Неорганизованный	1	6002	1	8,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	55,00	-3,00	97,00	-24,00	8,00	-	-	0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000440	0,00000	0,000054	0,000054	
																					0,00/0,00	2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,338200	0,00000	0,041293	0,041293	
Станция очистки балластных вод	-	Резервуар нефти и ила (нефтеловушка)	1	27/8760	Неорганизованный	1	6003	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	89,00	10,00	90,00	12,00	3,00	-	-	0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000018	0,00000	0,000230	0,000230	
																					0,00/0,00	2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,014004	0,00000	0,176445	0,176445	
Станция очистки балластных вод	-	Транспортная емкость	1	0,25/4,3	Неорганизованный	1	6004	1	3,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	65,00	-22,00	68,00	-23,00	2,00	-	-	0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000106	0,00000	0,000022	0,000022	
																					0,00/0,00	2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,081494	0,00000	0,016529	0,016529	
Станция очистки балластных вод	-	Септик хозяйственных сточных вод	1	27/8760	Неорганизованный	1	6005	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	92,00	62,00	94,00	60,00	2,00	-	-	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000002	0,00000	0,000063	0,000063	
																					0,00/0,00	0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,000010	0,00000	0,000315	0,000315	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000003	0,00000	0,000095	0,000095	
																					0,00/0,00	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000019	0,00000	0,000599	0,000599	
																					0,00/0,00	0410	Метан	0,001341	0,00000	0,042242	0,042242	
																					0,00/0,00	1071	Гидроксибензол (фенол)	0,000001	0,00000	0,000032	0,000032	
																					0,00/0,00	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	0,000001	0,00000	0,000044	0,000044	
																					0,00/0,00	1728	Этантол	0,000000	0,00000	0,000002	0,000002	
Станция очистки балластных вод	-	Площадка проведения окрасочных работ	1	24/1200	Неорганизованный	1	6006	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	70,00	22,00	71,00	24,00	4,00	-	-	0,00/0,00	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,019531	0,00000	0,033750	0,033750	
																					0,00/0,00	2752	Уайт-спирит	0,009766	0,00000	0,011250	0,011250	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте (м)				Ширина площадного источника (м)	Наименование газоочистных установок	Коэффициент газоочистки (%)	Средн. экспл. /макс. степень очистки (%)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ			Валовый выброс по источнику (т/год)	Примечание
		номер и наименование	количество (шт)	часов работы в сут./год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2					код	наименование	г/с	мг/м3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
																					0,00/0,00	2902	Взвешенные вещества	0,011458	0,00000	0,016500	0,016500	
Станция очистки балластных вод	-	Мотокоса	1	2/300	Неорганизованный	1	6007	1	5,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	94,00	74,00	98,00	79,00	14,00	-	-	0,00/0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000133	0,00000	0,000144	0,000144	
																					0,00/0,00	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000022	0,00000	0,000023	0,000023	
																					0,00/0,00	0330	Сера диоксид	0,000100	0,00000	0,000108	0,000108	
																					0,00/0,00	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,013333	0,00000	0,014400	0,014400	
																					0,00/0,00	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,001167	0,00000	0,001260	0,001260	
Станция очистки балластных вод	-	Угловая шлифовальная машинка (электроболгарка)	1	1/100	Неорганизованный	1	6008	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	63,00	56,00	65,00	54,00	2,00	-	-	0,00/0,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,002722	0,00000	0,003920	0,003920	
																					0,00/0,00	2930	Пыль абразивная	0,001167	0,00000	0,001680	0,001680	
Станция очистки балластных вод	-	Система кондиционирования воздуха	1	24/8760	Неорганизованный	1	6009	1	6,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	74,00	63,00	75,00	62,00	3,00	-	-	0,00/0,00	0957	Диформетан (Метилен фтористый, метилendifторид)	0,000079	0,00000	0,002500	0,002500	
																					0,00/0,00	0967	Пентафторэтан (1,1,2,2,2-Пентафторэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан)	0,000079	0,00000	0,002500	0,002500	

ОВОС. Текстовая часть

4.1.5 РАСЧЕТ И АНАЛИЗ ВЕЛИЧИН ПРИЗЕМНЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере выполнены с использованием программы «Эколог» версия 4.70 на основе исходных данных включающих параметры источников и следующие характеристики:

- коэффициент рельефа местности $K=1,1$;
- коэффициент стратификации атмосферы $A=200$;
- средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца плюс $26,0^{\circ}\text{C}$;
- средняя температура наиболее холодного месяца плюс $4,5^{\circ}\text{C}$.

Повторяемость направлений ветра и штиля приведена в таблице 4.1.5.1.

Таблица 4.1.5.1 – Повторяемость направлений ветра и штиля, в %

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	штиль
12	34	7	12	13	13	6	3	2

Максимальная скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с – 7,5 м/с.

Описание градостроительной ситуации

АО «ТМТП»

Производственная территория сухогрузного района порта граничит:

- с севера - земельный участок для общего пользования (уличная сеть) по документу: для эксплуатации школ (кадастровый номер: 23:51:0101006:23) на расстоянии 27 метров; земельный участок для размещения промышленных объектов по документу: под водонапорной насосной станцией (кадастровый номер: 23:51:0101007:248); земельный участок для объектов общественно-делового значения по документу: для эксплуатации гаражных боксов (кадастровый номер: 23:51:0101007:233); земельный участок для иных видов использования, характерных для населенных пунктов по документу: для размещения объектов социального обеспечения (кадастровый номер: 23:51:0101007:307); земельный участок для общего пользования (уличная сеть) по документу: для эксплуатации детского сада (кадастровый номер: 23:51:0101007:35) на расстоянии 13 метров; земельный участок для индивидуальной жилой застройки по документу: для индивидуального жилищного строительства и ведения личного подсобного хозяйства (кадастровый номер: 23:51:0101007:270) на расстоянии 50 метров; земельный участок для объектов жилой застройки по документу: индивидуальные жилые дома (кадастровый номер: 23:51:0101007:3) на расстоянии 32 метра; земельный участок для многоэтажной застройки по документу: земли под жилыми домами многоэтажной и повышенной этажности застройки (кадастровый номер: 23:51:0101008:24) на расстоянии 0 метров; земельный участок для многоэтажной застройки по документу: земли под жилыми домами многоэтажной и повышенной этажности застройки (кадастровый номер: 23:51:0101008:25) на расстоянии 0 метров; земельный участок для многоэтажной застройки по документу: земли под жилыми домами многоэтажной и повышенной этажности застройки (кадастровый номер: 23:51:0101008:32) на расстоянии 0 метров.

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 127

- с северо-востока - земельный участок для объектов жилой застройки по документу: многоквартирный жилой дом (кадастровый номер: 23:51:0101007:27) на расстоянии 24 метра; земельный участок для объектов жилой застройки по документу: многоквартирный жилой дом (кадастровый номер: 23:51:0102011:39) на расстоянии 18 метров; земельный участок для общего пользования (уличная сеть) по документу: эксплуатация административного здания (кадастровый номер: 23:51:0102011:34); земельный участок для размещения лесопарков по документу: земли под лесами в поселениях (в том числе городскими лесами), под древесно-кустарниковой растительностью, не входящими в лесной фонд, (в том числе лесопарками, парками, скверами, бульварами) (кадастровый номер: 23:51:0102011:136) на расстоянии 27 метров.

- с востока - земельный участок для объектов общественно-делового значения по документу: для эксплуатации физкультурно-спортивного комплекса (кадастровый номер: 23:51:0102015:73) на расстоянии 0 метров.

- с юго-востока - Черное море.

- с юга - Черное море.

- с юго-запада - Черное море; насыпной пляж на расстоянии 361 метр.

- с запада - земельный участок под иными объектами специального назначения по документу: для эксплуатации причала с целью организации рыболовного спорта (кадастровый номер: 23:51:0101003:246) на расстоянии 113 метров; земельный участок для индивидуальной жилой застройки по документу: Земли под домами индивидуальной жилой застройки (кадастровый номер: 23:51:0101003:280) на расстоянии 74 метра; земельный участок для объектов жилой застройки по документу: под жилую застройку индивидуальную (кадастровый номер: 23:51:0101001:16) на расстоянии 65 метров.

- с северо-запада - земельный участок для объектов жилой застройки по документу: индивидуальные жилые дома (кадастровый номер: 23:51:0101001:6) на расстоянии 30 метров; земельный участок для индивидуальной жилой застройки по документу: земли под домами индивидуальной жилой застройки (кадастровый номер: 23:51:0101001:110) на расстоянии 29 метров; земельный участок для объектов жилой застройки по документу: индивидуальные жилые дома (кадастровый номер: 23:51:0101001:5) на расстоянии 29 метров.

Производственная территория Нефтеналивного района порта граничит:

С севера - расположен земельный участок с кадастровым номером: 23:51:0102016:41 (разрешенное использование: для размещения промышленных объектов, по документу: морской порт, причалы, портовые сооружения, пункты технического обслуживания и заправки судов, диспетчерские, склады, объекты инженерной инфраструктуры).

С северо-востока расположен земельный участок с кадастровым номером 23:51:0102016:470 (разрешенное использование: для размещения складских помещений, по документу: морской порт).

С северо-востока, востока и юго-востока - земельный участок под иными объектами специального назначения (по документу: для размещения оздоровительного комплекса) (кадастровый номер: 23:51:0000000:940).

С юга, юго-запада, запада и северо-запада - акватории Черного моря.

Инв. № инв.	Взам инв. №
	Полп и дата
Инв. № полп.	Лит
	Изм

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть

Производственная территория автогаража и энергоцеха граничит:

- с севера - земельный участок для иных видов использования, характерных для населенных пунктов (по документу: предпринимательство) (кадастровый номер: 23:51:0102016:1045); земельный участок - по документу: предпринимательство (кадастровый номер: 23:51:0102016:1042); земельный участок для размещения складских помещений (по документу: для эксплуатации складских помещений) (кадастровый номер: 23:51:0102016:969); земельный участок для размещения складских помещений (по документу: для эксплуатации складских помещений) (кадастровый номер: 23:51:0102016:973); земельный участок для размещения складских помещений (по документу: для эксплуатации складских помещений) (кадастровый номер: 23:51:0102016:972); земельный участок для размещения скверов, парков, городских садов (по документу: для эксплуатации сквера) (кадастровый номер: 23:51:0102014:2027} на расстоянии 160 метров.

- с северо-востока, востока, юго-востока - земельный участок для размещения промышленных объектов (по документу: для размещения складских объектов) (кадастровый номер: 23:51:0102016:1036).

- с юго-востока - земельный участок для размещения промышленных объектов по документу: для производственной деятельности - насосная станция (кадастровый номер: 23:51:0102014:280) на расстоянии 81 метр; земельный участок для размещения иных объектов промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, обеспечения космической деятельности, обороны, безопасности и иного специального назначения (по документу: для эксплуатации гаражных боксов) (кадастровый номер: 23:51:0102016:51).

- с юга, юго-запада - земельный участок для общего пользования (уличная сеть) по документу: для эксплуатации улицы (кадастровый номер: 23:51:0000000:75); земельный участок для размещения промышленных объектов по документу: Морской порт, причалы, портовые сооружения, пункты технического обслуживания и заправки судов, диспетчерские, склады, объекты инженерной инфраструктуры (23:51:0102016:41) на расстоянии 12 м (в южном направлении), на расстоянии 13 метров (в юго-западном направлении).

- с запада - земельный участок для объектов общественно-делового значения по документу: для эксплуатации магазина (кадастровый номер: 23:51:0102016:165); земельный участок для размещения промышленных объектов по документу: Морской порт, причалы, портовые сооружения, пункты технического обслуживания и заправки судов, диспетчерские, склады, объекты инженерной инфраструктуры (кадастровый номер: 23:51:0102016:41) на расстоянии 42 метра.

- с северо-запада - земельный участок для иных видов использования, характерных для населенных пунктов по документу: для размещения объектов инженерной инфраструктуры, улично-дорожной сети и благоустройства территории (спортивная площадка) (кадастровый номер: 23:51:0102013:674) на расстоянии 132 метра; земельный участок для общего пользования (уличная сеть) по документу: для эксплуатации административного здания и производственных гаражей (кадастровый номер: 23:51:0102016:174); земельный участок - категория не установлена (кадастровый номер: 23:51:0102016:30).

Производственная территория службы управления флотом граничит:

Взам инв. №
Лит
Изм
№ док-м
Полп
Дата

Лит	Изм	№ док-м	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть

- с севера - земельный участок под иными объектами специального назначения по документу: предприятие продовольственного снабжения, сбыта и заготовок (кадастровый номер: 23:51:0102016:50) на расстоянии 0 метров; земельный участок для размещения промышленных объектов по документу: Морской порт, причалы, портовые сооружения, пункты технического обслуживания и заправки судов, диспетчерские, склады, объекты инженерной инфраструктуры (кадастровый номер: 23:51:0102016:41) на расстоянии 45 метров.

- с северо-востока - земельный участок для размещения промышленных объектов по документу: Морской порт, причалы, портовые сооружения, пункты технического обслуживания и заправки судов, диспетчерские, склады, объекты инженерной инфраструктуры (кадастровый номер: 23:51:0102016:41) на расстоянии 0 метров.

- с востока - море; земельный участок для размещения промышленных объектов по документу: Морской порт, причалы, портовые сооружения, пункты технического обслуживания и заправки судов, диспетчерские, склады, объекты инженерной инфраструктуры (кадастровый номер: 23:51:0102016:41) на расстоянии 39 метров.

- с юго-востока - море; земельный участок для размещения промышленных объектов по документу: Морской порт, причалы, портовые сооружения, пункты технического обслуживания и заправки судов, диспетчерские, склады, объекты инженерной инфраструктуры (кадастровый номер: 23:51:0102016:41) на расстоянии 74 метра.

- с юга - море; земельный участок для размещения промышленных объектов по документу: Морской порт, причалы, портовые сооружения, пункты технического обслуживания и заправки судов, диспетчерские, склады, объекты инженерной инфраструктуры (кадастровый номер: 23:51:0102016:41) на расстоянии 63 метра.

- с юго-запада - море.

- с запада - земельный участок для размещения объектов (территорий) рекреационного назначения по документу: рекреационная зона мест отдыха общего пользования (кадастровый номер: 23:51:0102015:97) на расстоянии 0 метров.

Производственная территория Гостинично-административный комплекс «Каравелла» граничит:

- с севера - земельный участок для размещения объектов, характерных для населенных пунктов по документу: для размещения сквера (кадастровый номер: 23:51:0102011:927) на расстоянии 8 метров.

- с северо-востока - земельный участок для размещения объектов, характерных для населенных пунктов по документу: для размещения сквера (кадастровый номер: 23:51:0102015:148) на расстоянии 0 метров; земельный участок для иных видов использования, характерных для населенных пунктов по документу: для строительства диско-бара "Солярис" на сто посадочных мест и летней площадки отдыха (кадастровый номер: 23:51:0102015:152).

- с востока, юго-востока - земельный участок для общего пользования (уличная сеть) по документу: для эксплуатации сквера (земельный участок общего пользования) (кадастровый номер: 23:51:0102015:135) на расстоянии 0 метров.

Инв. № полп. Полп. и лата. Взам инв. №

Инв. № полп.	Полп.	Лата	Лит	Изм	№ докум	Полп	Лата	ОВОС. Текстовая часть

- с юга - земельный участок для объектов общественно-делового значения по документу: Земли учреждений и организаций народного образования, земли под объектами здравоохранения и социального обеспечения физической культуры и спорта, культуры и искусства, религиозными объектами (кадастровый номер: 23:51:0102015:66) на расстоянии 20 метров; земельный участок для объектов общественно-делового значения по документу: Для эксплуатации физкультурно-спортивного комплекса (кадастровый номер: 23:51:0102015:73) на расстоянии 25 метров.

- с юго-запада - земельный участок для объектов общественно-делового значения по документу: для эксплуатации физкультурно-спортивного комплекса (кадастровый номер: 23:51:0102015:73) на расстоянии 27 метров.

- с запада - земельный участок для размещения объектов общественного питания по документу: для эксплуатации кафе "Регата" (кадастровый номер: 23:51:0102015:247).

- с северо-запада - земельный участок для общего пользования (уличная сеть) по документу: эксплуатация административного здания (кадастровый номер: 23:51:0102011:42); земельный участок для размещения промышленных объектов по документу: для размещения производственного здания (кадастровый номер: 23:51:0102011:20).

Производственная территория Служба пожарной охраны (СПО) граничит:

- с севера, северо-запада - земельный участок для размещения промышленных объектов: для размещения складских объектов (кадастровый номер: 23:51:0102016:1036) на расстоянии 0 метров.

- с востока, юго-востока - земельный участок для коммунальных, складских объектов по документу: для размещения склада (кадастровый номер: 23:51:0102016:23) на расстоянии 0 метров.

- с юга, юго-запада - земельный участок для общего пользования (уличная сеть) по документу: для эксплуатации улицы (кадастровый номер: 23:51:0000000:75) на расстоянии 0 метров.

Производственная территория Центральный склад граничит:

- с севера - земельный участок для размещения производственных зданий: для производственной деятельности хлебозавода (кадастровый номер: 23:51:0102016:957) на расстоянии 0 метров.

- с востока, северо-востока - земельный участок для размещения промышленных объектов по документу: для производственной деятельности-насосная станция (кадастровый номер: 23:51:0102014:280) на расстоянии 0 метров.

- с юга, юго-запада, запада - земельный участок для размещения промышленных объектов: для размещения складских объектов (кадастровый номер: 23:51:0102016:1036) на расстоянии 0 метров.

Станция очистки балластных вод (ООО «Нафта (Т)» располагается на территории земельного участка с кадастровым номером 23:51:0102016:7.

Категория земель: земли населенных пунктов.

Взам инв. №
Лит. и дата
Инв. № подл.

Лит	Изм	№ докум	Подп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 131

Разрешенное использование: для эксплуатации станции очистки балластных вод.

Площадь земельного участка - 24823,6 кв. м.

Адрес: Краснодарский край, г. Туапсе, Порт (Территория станции очистки балластных вод).

Промплощадка находится на Южном молу Туапсинского порта.

Земельный участок граничит по сторонам света:

- с северо-запада, запада и юго-запада - земельный участок для размещения и эксплуатации объектов морского, внутреннего водного транспорта, по документу: для эксплуатации нефтеналивного участка (кадастровый номер 23:51:0102016:8); далее на расстоянии 20 м земельный участок для размещения иных объектов промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, обеспечения космической деятельности, обороны, безопасности и иного специального назначения, по документу: для эксплуатации нефтеналивного участка (кадастровый номер 23:51:0102016:58); далее на расстоянии 60 м до границы СЗЗ Черное море.

- с севера не отмежёванный земельный участок; далее на расстоянии 6 м земельный участок для размещения иных объектов промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, обеспечения космической деятельности, обороны, безопасности и иного специального назначения по документу: для строительства автоматизированной станции пожаротушения причалов (кадастровый номер 23:51:0102016:186); далее на расстоянии 3 м земельный участок для размещения иных объектов промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, обеспечения космической деятельности, обороны, безопасности и иного специального назначения по документу: для размещения дополнительных гаражных боксов для хранения маломерных судов (кадастровый номер 23:51:0102016:164), далее на расстоянии 15 м земельный участок, категория и виды разрешенного использования которого не установлены (кадастровый номер 23:51:0102016:176); далее на расстоянии 25 м земельный участок для эксплуатации эстакады технологических коммуникаций (нефтетрубопровода) от узла задвижек до границы морской части глубоководного причала и нефтепирса (кадастровый номер 23:51:0102016:181); далее на расстоянии 37 м земельный участок для размещения и эксплуатации объектов морского, внутреннего водного транспорта, по документу: для эксплуатации морской насосной (кадастровый номер 23:51:0102016:2); далее на расстоянии 46 м земельный участок для размещения складских помещений, по документу: морской порт (кадастровый номер 23:51:0102016: 470/1/2); далее на расстоянии до 310-500 м до границы СЗЗ расположены земельные участки промышленного назначения.

- северо-востока, востока и юго-востока земельный участок для размещения откосной набережной (кадастровый номер 23:51:0102016:567); земельный участок для строительства гаражных боксов для хранения плавсредств (кадастровый номер 23:51:0102016:157); земельный участок для строительства и эксплуатации лодочных гаражей (кадастровый номер 23:51:0102016:24); далее на расстоянии 10 м река Туапсе, далее на расстоянии **62 м земельный участок для размещения оздоровительного комплекса (кадастровый номер 23:51:0000000:940)**; далее на расстоянии от 82 до 200 м за пределами установленной СЗЗ расположены объекты инфраструктуры городского пляжа и два многоквартирных жилых дома по ул. Гагарина 33,35.

Инв. № полп
Лит
Изм
№ докум
Полп
Дата

Инв. № полп	Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата

- с юга граничит с не отмежеванной береговой полосой, за которой находится Черное море.

На основании вышеизложенного, для определения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе заданы ближайшие расчетные точки на границах жилых зон, на границе объединенной санитарно-защитной зоны (объектов ОА «ТМТП» и ООО «Нафта (Т)») и на границе промышленной площадки.

Описание расчетной площадки представлено в таблице 4.1.5.2.

Перечень, описание и координаты расчетных точек представлены в таблице 4.1.5.3.

Таблица 4.1.5.2 – Описание расчетной площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
2	Полное описание	5450,00	5291,00	5450,00	293,00	5081,00	0,00	100,00	100,00	2,00

Таблица 4.1.5.3 – Перечень, описание и координаты расчетных точек

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	5489,00	3541,00	2,00	на границе жилой зоны	ЖЗ (73), промплощ.
2	5529,00	3642,00	2,00	на границе жилой зоны	ЖЗ (73), промплощ.
3	5256,00	3859,00	2,00	на границе производственной зоны	промплощ.
4	5204,00	3911,00	2,00	на границе жилой зоны	ЖЗ (32), СЗЗ, промплощ.
5	5165,00	3942,00	2,00	на границе жилой зоны	ЖЗ (25), СЗЗ, промплощ.
6	5127,00	3973,00	2,00	на границе жилой зоны	ЖЗ (24), СЗЗ, промплощ.
7	4875,00	4080,00	2,00	на границе производственной зоны	промплощ.
8	4538,00	4080,00	2,00	на границе производственной зоны	промплощ.
9	4394,00	4098,00	2,00	на границе производственной зоны	промплощ.
10	4322,00	3958,00	2,00	на границе производственной зоны	промплощ.
11	4483,00	3822,00	2,00	на границе производственной зоны	промплощ.
12	4714,00	3884,00	2,00	на границе производственной зоны	промплощ.
13	4916,00	3940,00	2,00	на границе производственной зоны	промплощ.
14	5084,00	3772,00	2,00	на границе производственной зоны	промплощ.
15	4840,00	3534,00	2,00	на границе производственной зоны	промплощ.

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам. инв. №

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
16	4597,00	3295,00	2,00	на границе производственной зоны	промплоч.
17	4719,00	3159,00	2,00	на границе производственной зоны	промплоч.
18	4924,00	3357,00	2,00	на границе производственной зоны	промплоч.
19	5244,00	3650,00	2,00	на границе производственной зоны	промплоч.
20	5479,00	3723,00	2,00	на границе жилой зоны	ЖЗ (39,34), СЗЗ
21	5391,00	3793,00	2,00	на границе жилой зоны	ЖЗ (232), СЗЗ
22	5340,00	3833,00	2,00	на границе жилой зоны	ЖЗ (27), СЗЗ
23	5133,00	4065,00	2,00	на границе жилой зоны	ЖЗ (3)
24	5109,00	4096,00	2,00	на границе жилой зоны	ЖЗ (270)
25	4979,00	4078,00	2,00	на границе жилой зоны	ЖЗ (35), СЗЗ
26	4928,00	4091,00	2,00	на границе жилой зоны	ЖЗ (307), СЗЗ
27	4825,00	4094,00	2,00	на границе жилой зоны	ЖЗ (233), СЗЗ
28	4767,00	4101,00	2,00	на границе жилой зоны	ЖЗ (248), СЗЗ
29	4677,00	4016,00	2,00	на границе жилой зоны	ЖЗ (23), СЗЗ
30	4499,00	4180,00	2,00	на границе жилой зоны	ЖЗ (62), СЗЗ
31	4347,00	4101,00	2,00	на границе жилой зоны	ЖЗ (5,110), СЗЗ
32	4326,00	4082,00	2,00	на границе жилой зоны	ЖЗ (6), СЗЗ
33	4280,00	4056,00	2,00	на границе жилой зоны	ЖЗ (16), СЗЗ
34	4251,00	4038,00	2,00	на границе жилой зоны	ЖЗ (280), СЗЗ
35	4189,00	3995,00	2,00	на границе жилой зоны	ЖЗ (246), СЗЗ
36	6690,00	2915,00	2,00	на границе жилой зоны	ЖЗ (940), СЗЗ
37	6599,00	2744,00	2,00	на границе жилой зоны	ЖЗ (940), СЗЗ
38	6551,00	2593,00	2,00	на границе жилой зоны	ЖЗ (940), СЗЗ
39	5787,00	3688,00	2,00	на границе СЗЗ	СЗЗ
40	6075,00	3542,00	2,00	на границе СЗЗ	СЗЗ
41	6565,00	3424,00	2,00	на границе СЗЗ	СЗЗ
42	7126,00	3025,00	2,00	на границе СЗЗ	СЗЗ
43	6401,00	2002,00	2,00	на границе СЗЗ	СЗЗ
44	5640,00	2291,00	2,00	на границе СЗЗ	СЗЗ

Инв. № полп
 Полп и лата
 Взам инв. №

Лит	Изм	№ доквм	Полп	Дата

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
45	4751,00	2046,00	2,00	на границе СЗЗ	СЗЗ
46	4257,00	2927,00	2,00	на границе СЗЗ	СЗЗ
50	6463,00	2608,00	2,00	на границе производственной зоны	Промплощ.Нафта
51	6519,00	2733,00	2,00	на границе производственной зоны	Промплощ.Нафта
52	6602,00	2892,00	2,00	на границе производственной зоны	Промплощ.Нафта
53	6534,00	2911,00	2,00	на границе производственной зоны	Промплощ.Нафта
54	6416,00	2781,00	2,00	на границе производственной зоны	Промплощ.Нафта
55	6302,00	2662,00	2,00	на границе производственной зоны	Промплощ.Нафта

Карта-схема с нанесенными расчетными точками представлена на рисунке 4.1.5.1.

Инв. № полп	Взам инв. №
Лит	Полп и дата
Изм	№ доквм
Полп	Дата

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	И док.	Подпись	Дата

ОВОС: Текстовая часть

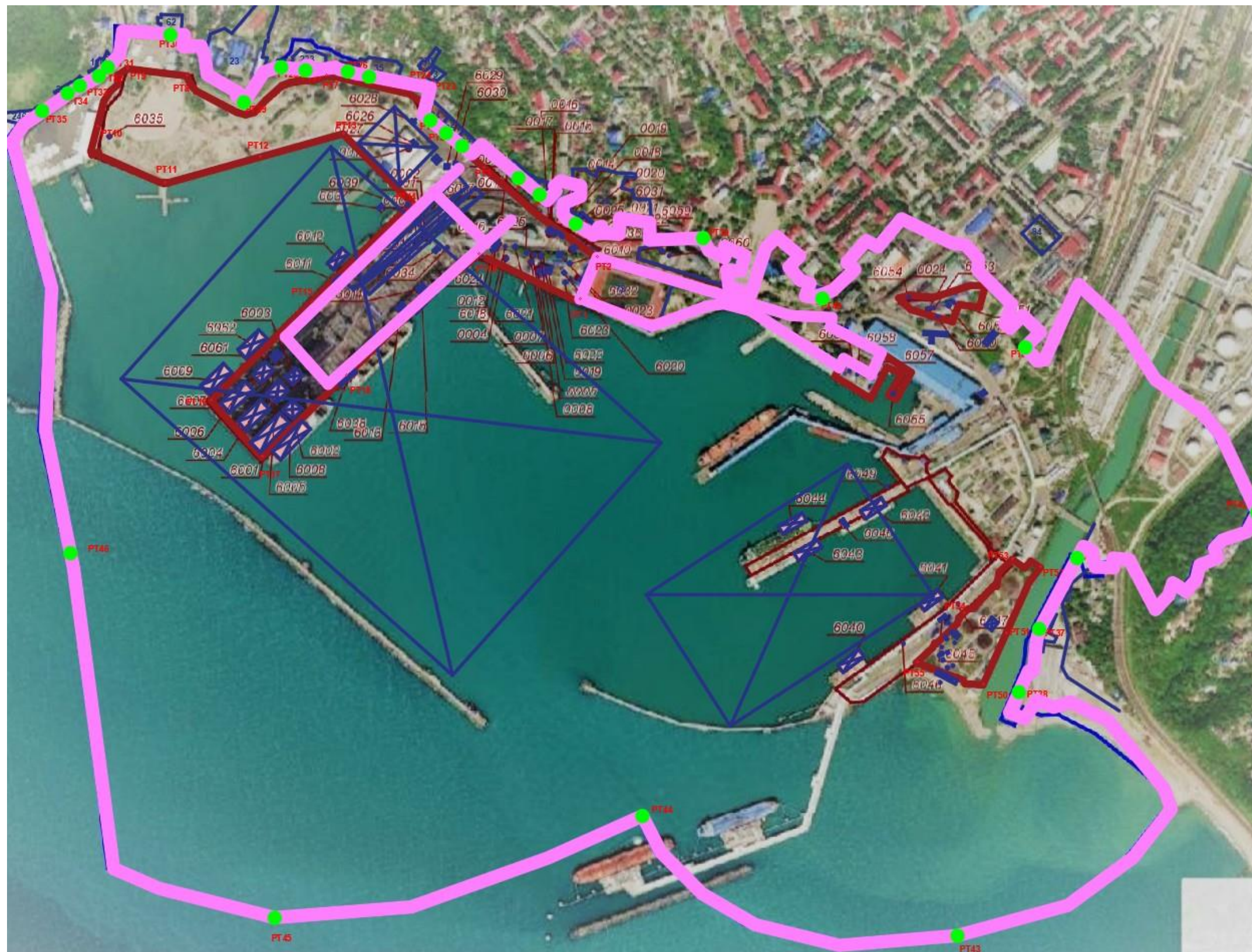


Рисунок 4.1.5.1 - Карта-схема с нанесенными расчетными точками

Учет обязателен для всех хозяйствующих субъектов, всех загрязняющих веществ, подлежащих государственному учету и нормированию, для которых выполняется условие: величина наибольшей приземной концентрации (в долях ПДК) на границе ближайшей жилой застройки в зоне влияния выбросов данного субъекта $> 0,1$ в соответствии с «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», 2012 г.

В связи с вышеуказанным расчет рассеивая выполнен с учетом максимально-разового фона для веществ: 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота); 0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид).

В соответствии с «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», 2012 г в настоящее время для расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от тепловозов - «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятиях железнодорожного транспорта (расчетным методом)».

Проведенные НИИ Атмосфера оценки достоверности получаемых по этой методике расчетных значений разовых выбросов (г/с) показали, что по оксидам азота эти значения необоснованно завышены, и при проведении расчетов загрязнения атмосферы фиксируемые расчетные концентрации диоксида азота и оксида азота не соответствуют фактическому состоянию загрязнения атмосферного воздуха, обусловленному выбросами тепловозов.

В связи с этим НИИ Атмосфера рекомендует до выхода новых (уточненных) методик не включать в расчеты рассеивания выбросы оксидов азота от тепловозов, эксплуатируемых на производственной территории хозяйствующего субъекта.

Величина коэффициента F , учитывающего скорость гравитационного оседания частиц в атмосферном воздухе на подстилающую поверхность, в соответствии с МРР-17 принимается:

а) для газообразных вредных веществ и мелкодисперсных аэрозолей диаметром не более 10 мкм – $F=1$;

б) для аэрозолей (кроме указанных в п.п. а) при среднем эксплуатационном коэффициенте очистки выбросов не менее 90 % – $F=2$; от 75 до 90 % – $F=2,5$; менее 75 % или при отсутствии очистки – $F=3$.

Результаты расчетов рассеивания приведены в таблицах 4.1.5.4-4.1.5.5 и на картах рассеивания в Приложениях 19-20 Тома 2.3.

Изм. № полп.	Полп. и дата	Взам. инв. №

Лит.	Изм.	№ докум.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть

Таблица 4.1.5.4 – Расчетные максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная концентрация (доли ПДК)		
код	наименование	На границе промплощадки	На границе жилой зоны Без фона/с фоном	На границе сзз Без фона/с фоном
0101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0046	0,0050	0,0050
0113	Вольфрам триоксид (Вольфрам (VI) оксид)	1,95e-06	2,14e-06	2,14e-06
0118	Титан диоксид (Титан пероксид; титан (IV) оксид)	0,0001	0,0001	0,0001
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	4,7947	0,4498	0,3797
0138	Магний оксид (Окись магния)	0,0001	0,0001	0,0001
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,1894	0,1894	0,0604
0150	Натрий гидроксид (Нагр едкий)	0,0004	0,0004	0,0004
0154	Натрий гипохлорит (Натрий хлорноватистокислый; натрий оксихлорид)	0,0394	0,0418	0,0418
0155	диНатрий карбонат	0,0200	0,0250	0,0250
0168	Олово (II) оксид	0,0376	0,0116	0,0116
0184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,0128	0,0030	0,0035
0203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,3788	0,3331	0,3331
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,5322	0,6282/0,7719	0,6282/0,7719
0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,0011	0,0001	0,0001
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0432	0,0510	0,0510
0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	1,69e-05	1,69e-05	1,69e-05
0326	Озон (Трехатомный кислород)	0,0008	0,0008	0,0008
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0419	0,0631	0,0631
0330	Сера диоксид	0,0816	0,0848	0,0848
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,2638	0,1748/0,4799	0,1748/0,4799
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0506	0,0523	0,0523
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0457	0,0457	0,0429
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0021	0,0021	0,0014
0410	Метан	0,0069	0,0129	0,0129
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0472	0,0316	0,0316
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,1444	0,0968	0,0968
0602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	1,1312	0,7580	0,7580
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,7470	0,3263	0,3263
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,2271	0,1522	0,1522
0703	Бенз/а/пирен	0,0446	0,0425	0,0425
0938	1,1,1,2-Тетрафторэтан	0,0004	0,0001	0,0001
0957	Диформетан (Метилен фтористый, метиленидифторид)	2,42e-05	1,72e-05	2,71e-05
0967	Пентафторэтан (1,1,2,2,2-Пентафторэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан)	5,26e-06	3,43e-06	5,42e-06
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0750	0,0382	0,0382
1048	2-Метилпропан-1-ол	0,0395	0,0122	0,0122

Взам инв. №

Полп. и дата

Инв. № полп.

Лит. Изм. № докум. Полп. Дата

ОВОС. Текстовая часть

Лист
138

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная концентрация (доли ПДК)		
код	наименование	На границе промплощадки	На границе жилой зоны	На границе сзз
			Без фона/с фоном	Без фона/с фоном
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0181	0,0058	0,0058
1071	Гидроксibenзол (фенол)	0,0044	0,0005	0,0005
1119	Этиловый эфир этиленгликоля	0,0053	0,0038	0,0125
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0352	0,0209	0,0209
1314	Пропаналь (Пропиональдегид, метилацетальдегид)	0,0191	0,0078	0,0078
1317	Ацетальдегид (Уксусный альдегид)	0,0023	0,0009	0,0009
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0175	0,0273	0,0273
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0125	0,0090	0,0294
1531	Гексановая кислота (Капроновая кислота)	0,1148	0,0468	0,0468
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	0,0003	0,0001	0,0001
1728	Этантиол	0,0349	0,0038	0,0038
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0017	0,0017	0,0013
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1627	0,1627	0,1627
2735	Масло минеральное нефтяное	0,0481	0,0481	0,0481
2752	Уайт-спирит	0,0753	0,0190	0,0190
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,7626	0,4992	0,4992
2868	Эмульсол	0,0026	0,0008	0,0008
2881	Синтетические моющие средства "Ариэль", "Миф-Универсал", "Тайд"	0,0310	0,0328	0,0328
2902	Взвешенные вещества	0,1240	0,0622	0,0622
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0014	0,0014	0,0009
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	0,8204	0,1463	0,1463
2930	Пыль абразивная	0,3342	0,2431	0,2431
2936	Пыль древесная	0,4492	0,4492	0,2627
2937	Пыль зерновая (по массе/по грибам хранения)	0,1875	0,0386	0,0386
2973	Пыль сахара, сахарной пудры /сахарозы/	0,7314	0,3103	0,3103
3721	Пыль мучная	0,0001	3,00e-05	3,00e-05
3722	Пыль асбестосодержащая (с содержанием асбеста от 20%)	0,0249	0,0199	0,0199
3749	Пыль каменного угля	3,1201	0,3588	0,4141
6003	Аммиак, сероводород	0,2638	0,1748	0,1748
6004	Аммиак, сероводород, формальдегид	0,2798	0,1913	0,1913
6005	Аммиак, формальдегид	0,0176	0,0273	0,0273
6010	Азота диоксид, серы диоксид, углерода оксид, фенол	0,6110	0,7294	0,7294
6013	Ацетон и фенол	0,0125	0,0091	0,0295
6032	Озон, двуокись азота и формальдегид	0,5427	0,6433	0,6433
6034	Свинца оксид, серы диоксид	0,0816	0,0772	0,0772
6035	Сероводород, формальдегид	0,2798	0,1913	0,1913
6038	Серы диоксид и фенол	0,0816	0,0772	0,0772
6040	Серы диоксид и трехокись серы (аэрозоль серной кислоты), аммиак	0,6043	0,7283	0,7283
6041	Серы диоксид и кислота серная	0,0816	0,0772	0,0772
6043	Серы диоксид и сероводород	0,3397	0,2519	0,2519
6046	Углерода оксид и пыль цементного производства	0,8209	0,1467	0,1467
6053	Фтористый водород и	0,0478	0,0478	0,0438

Инв. № инв. №

Инв. № инв. №

Инв. № инв. №

Инв. № инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть
-----	------	----------	-------	------	-----------------------

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная концентрация (доли ПДК)		
код	наименование	На границе промплощадки	На границе жилой зоны Без фона/с фоном	На границе сзз Без фона/с фоном
	плохорастворимые соли фтора			
6204	Азота диоксид, серы диоксид	0,3506	0,4233	0,4233
6205	Серы диоксид и фтористый водород	0,0455	0,0526	0,0526

Таблица 4.1.5.5 – Расчетные максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ (Станция очистки балластных вод (ООО «Нафта (Т)»))

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная концентрация (доли ПДК)		
код	наименование	На границе промплощадки	На границе жилой зоны Без фона/с фоном	На границе сзз Без фона/с фоном
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,1397	0,0125	0,0125
0150	Натрий гидроксид (Нагр едкий)	0,0040	0,0008	0,0008
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0023	0,0005	0,0005
0302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,0045	0,0010	0,0010
0303	Аммиак (Азота гидрид)	0,0010	0,0002	0,0002
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0002	4,98e-05	4,98e-05
0322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0003	0,0001	0,0001
0330	Сера диоксид	0,0007	0,0002	0,0002
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,1250	0,0487	0,0487
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0089	0,0020	0,0020
0410	Метан	0,0002	4,90e-05	4,90e-05
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0013	0,0005	0,0005
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0041	0,0017	0,0017
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,0343	0,0164	0,0164
0602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	0,0075	0,0038	0,0038
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,8766	0,1740	0,1740
0906	Тетрахлорметан	0,0004	0,0001	0,0001
0957	Дифторметан (Метилен фтористый, метилendifторид)	8,13e-06	2,23e-06	2,23e-06
0967	Пентафторэтан (1,1,2,2,2-Пентафлорэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан)	1,63e-06	4,46e-07	4,46e-07
1071	Гидроксибензол (фенол)	0,0007	0,0002	0,0002
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0002	0,0001	0,0001
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	0,0035	0,0008	0,0008
1728	Этантол	0,0103	0,0026	0,0026
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0008	0,0002	0,0002
2752	Уайт-спирит	0,0877	0,0174	0,0174
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,7702	0,3032	0,3032
2902	Взвешенные вещества	0,2109	0,0477	0,0477
2930	Пыль абразивная	0,2317	0,0534	0,0534

Инв. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Полп.	Дата

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная концентрация (доли ПДК)		
код	наименование	На границе промплощадки	На границе жилой зоны Без фона/с фоном	На границе сзз Без фона/с фоном
		6003	Аммиак, сероводород	0,1250
6004	Аммиак, сероводород, формальдегид	0,1250	0,0488	0,0488
6005	Аммиак, формальдегид	0,0012	0,0003	0,0003
6010	Азота диоксид, серы диоксид, углерода оксид, фенол	0,0126	0,0028	0,0028
6035	Сероводород, формальдегид	0,1250	0,0488	0,0488
6038	Серы диоксид и фенол	0,0014	0,0003	0,0003
6040	Серы диоксид и трехокись серы (аэрозоль серной кислоты), аммиак	0,0043	0,0010	0,0010
6041	Серы диоксид и кислота серная	0,0009	0,0002	0,0002
6043	Серы диоксид и сероводород	0,1250	0,0488	0,0488
6204	Азота диоксид, серы диоксид	0,0019	0,0004	0,0004

В разделе проведена оценка воздействия на атмосферный воздух в районе расположения эксплуатируемого объекта.

Анализ результатов расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе ближайшей жилой зоны и на границе ООПТ показал, что уровни создаваемого загрязнения по всем контролируемым ингредиентам и суммациям, для которых установлены максимально-разовые, среднесуточные и среднегодовые ПДК в расчетных точках не превышают нормативные значения (с учетом повышенных требований к чистоте атмосферного воздуха 0,8ПДК), согласно СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Эксплуатация объекта не окажет негативного влияния на условия проживания населения.

4.1.6 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО УСТАНОВЛЕНИЮ ПРЕДЕЛЬНО-ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (ПДВ)

На основании полученных результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере при эксплуатации объекта, предлагаем принять в качестве предельно-допустимых выбросы, представленные в таблицах 4.1.6.1-4.1.6.2

Таблица 4.1.6.1 – Предельно-допустимые выбросы при эксплуатации объекта

Номер источника	Производство и источники выделения	Загрязняющее вещество	Предложения по нормативам ПДВ	
			г/с	т/год
0001	Эл.обжарочная печь№1,2 горячего цеха	Пропаналь (Пропиональдегид, метилацетальдегид)	0,0001260	0,000007
		Гексановая кислота (Капроновая кислота)	0,0007560	0,000004
0002	Эл.обжарочная печь №3,4 горячего цеха	Пропаналь (Пропиональдегид, метилацетальдегид)	0,0001760	0,000007
		Гексановая кислота (Капроновая кислота)	0,0010580	0,000004
0003	печь для выпечки х/б изделий	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0010280	0,007104
		Ацетальдегид (Уксусный альдегид)	0,0000370	0,000256

Изм. инв. №

Полп. и дата

Изм. № полп.

Лит.	Изм.	№ докум.	Полп.	Дата
------	------	----------	-------	------

Номер источника	Производство и источники выделения	Загрязняющее вещество	Предложения по нормативам ПДВ	
			г/с	т/год
		Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	0,0000930	0,000640
		Пыль мучная	0,0001100	0,000127
6001	Перегрузка и хранение угля (3-5 мм)	Пыль каменного угля	0,3818330	1,188026
6002	Перегрузка и хранение угля (20-50 мм)	Пыль каменного угля	0,1756500	0,381383
6003	Перегрузка и хранение угля (100-500 мм)	Пыль каменного угля	0,0605900	0,025392
6004	Перегрузка и хранение угля (3-5 мм)	Пыль каменного угля	0,3439320	0,526771
6005	Перегрузка и хранение угля (20-50 мм)	Пыль каменного угля	0,1303230	0,104946
6006	Перегрузка и хранение угля (3-5 мм)	Пыль каменного угля	0,3585120	0,792017
6007	Перегрузка и хранение угля (100-500 мм)	Пыль каменного угля	0,0582340	0,041558
6008	Погрузка угля в трюм судна	Пыль каменного угля	0,1388020	1,647704
6009	Погрузка угля в трюм судна	Пыль каменного угля	0,1388020	1,098468
6010	Пост распиловки деревянного бруса бензопилами	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0002670	0,000701
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000430	0,000114
		Сера диоксид	0,0002000	0,000526
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0266670	0,070080
		Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0023330	0,006132
		Пыль древесная	0,0544440	0,286160
6011	Склад металлолома	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,1416100	0,038556
6012	Загрузка металлолома в трюм судна у причала №13	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,2832200	0,038556
6013	Площадка погрузки сахара-сырца в ж/д вагоны	Пыль сахара, сахарной пудры /сахарозы/	0,0954720	0,202176
6014	Приемный бункер зерна	Пыль зерновая (по массе/по грибам хранения)	0,0326400	0,069120
6015	Загрузка зерна в трюм судна у причала №9	Пыль зерновая (по массе/по грибам хранения)	0,0040800	0,008640
6016	Централизованная система кондиционирования воздуха	1,1,1,2-Тетрафторэтан	0,0005610	0,017680
		Дифторметан (Метилен фтористый, метилendifторид)	0,0002480	0,007820
		Пентафторэтан (1,1,2,2,2-Пентафлорэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан)	0,0002700	0,008500
6017	Мотокоса, Площадка работы средств малой механизации	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001330	0,000012
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000220	0,000002
		Сера диоксид	0,0001000	0,000009
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0133330	0,001200

Изм. № доп. Полп. и дата

Взам. инв. №

Лит.	Изм.	№ док. №	Полп.	Дата

Номер источника	Производство и источники выделения	Загрязняющее вещество	Предложения по нормативам ПДВ	
			г/с	т/год
		Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0011670	0,000105
6061	Перегрузка и хранение кокса	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,3610710	1,054468
6062	Загрузка кокса в трюм судна	Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,1101600	0,466560
0004	Зачной станок (пылеулавливающий агрегат ЗИЛ 900М)	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0000620	0,001202
		Пыль абразивная	0,0000270	0,000519
0005	Установка мойки деталей	диНатрий карбонат	0,0019200	0,004147
0006	Зачной станок (пылеулавливающий агрегат ЗИЛ 900М)	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0000730	0,000365
		Пыль абразивная	0,0000480	0,000239
0007	Сварочный пост, электроболгарка	Титан диоксид (Титан пероксид; титан (IV) оксид)	0,0000010	2,00e-07
		диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0054440	0,022886
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000380	0,000107
		Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000160	0,000006
		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0086670	0,015851
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0014080	0,002576
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0137500	0,026170
		Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0003190	0,000194
		Фториды неорганические плохо растворимые	0,0000190	0,000007
		Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,0000190	0,000024
		Пыль абразивная	0,0023330	0,008400
0008	Сварочный пост	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0001570	0,000023
		Вольфрам триоксид (Вольфрам (VI) оксид)	0,0000020	3,00e-07
		Титан диоксид (Титан пероксид; титан (IV) оксид)	0,0000340	0,000005
		диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0000080	0,000001
		Магний оксид (Окись магния)	0,0000140	0,000002
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000080	0,000001
		Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000001	1,04e-08
		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000360	0,000005
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000060	0,000001
		Озон (Трехатомный кислород)	0,0000940	0,000014
		Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,0000030	4,00e-07
0009	Пост промывки оборудования и пайки	Олово (II) оксид	0,0000010	0,000001

Инв. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит.	Изм.	№ докум.	Полп.	Дата

Номер источника	Производство и источники выделения	Загрязняющее вещество	Предложения по нормативам ПДВ	
			г/с	т/год
		Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,0000020	0,000001
		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0020780	0,001496
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0003380	0,000243
		Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0194440	0,035000
6018	Станки	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0030500	0,017831
		Олово (II) оксид	0,0006900	0,000649
		Эмульсол	0,0000150	0,000108
6019	Сварочный пост	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0002910	0,000388
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0000300	0,000033
		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0005100	0,000551
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000830	0,000090
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0031400	0,003392
		Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0002200	0,000237
		Фториды неорганические плохо растворимые	0,0000190	0,000020
		Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,0000190	0,000020
6020	Емкость накопления отработанного масла	Масло минеральное нефтяное	0,0001470	0,000186
6021	Окрасочный пост	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0175000	0,065250
		Метилбензол (Фенилметан)	0,0079860	0,005000
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0023960	0,001500
		Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0016970	0,001000
		Этиловый эфир этиленгликоля	0,0012780	0,000800
		Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0015970	0,001000
		Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0011180	0,000700
		Уайт-спирит	0,0125000	0,033750
		Взвешенные вещества	0,0229170	0,036300
6022	Электросварочный пост, электроболгарка	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0025000	0,021450
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002740	0,000163
		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0028330	0,001204
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0004600	0,000196
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0021980	0,001131
		Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0001540	0,000079
		Фториды неорганические плохо растворимые	0,0001650	0,000085

Инв. № инв. №

Инв. № полп. Полп. и дата

Взам инв. №

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата

Номер источника	Производство и источники выделения	Загрязняющее вещество	Предложения по нормативам ПДВ	
			г/с	т/год
		Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,0001650	0,000102
		Пыль абразивная	0,0023330	0,008400
6023	Пост газовой резки	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0202500	0,018225
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0003060	0,000275
		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0086670	0,007800
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0014080	0,001268
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0137500	0,012375
6024	Заточной станок	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0004800	0,002995
		Пыль абразивная	0,0003300	0,002059
0010	Пост пропитки лаком электродвигателей	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0023510	0,003724
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0005880	0,000931
		2-Метилпропан-1-ол	0,0005880	0,000931
		Уайт-спирит	0,0023510	0,003724
0011	Сушильный шкаф	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0012090	0,009576
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0003020	0,002394
		2-Метилпропан-1-ол	0,0003020	0,002394
		Уайт-спирит	0,0012090	0,009576
0012	Сверлильный и заточной станки	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0007200	0,004954
		Пыль абразивная	0,0004800	0,002880
6025	Сверлильный и заточной станки	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0008000	0,002880
		Пыль абразивная	0,0005500	0,001980
		Пыль асбестосодержащая (с содержанием асбеста от 20%)	0,0007000	0,005040
0013	Прост зарядки аккумуляторов	Натрий гидроксид (Нагр едкий)	0,0000030	0,000003
		Серная кислота (по молекуле H ₂ SO ₄)	0,0000060	0,000009
6026	Электросварочный пост, электроболгарка, заточной станок	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0057790	0,001939
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001450	0,000041
		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0055570	0,001945
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0009030	0,000316
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0104480	0,003422
		Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0001540	0,000032
		Фториды неорганические плохо растворимые	0,0000660	0,000014
		Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,0000660	0,000014
		Пыль абразивная	0,0023330	0,008400

Инв. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата

Номер источника	Производство и источники выделения	Загрязняющее вещество	Предложения по нормативам ПДВ	
			г/с	т/год
6027	Ванна с диз.топливом	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0216500	0,016212
6028	Емкость накопления отработанного масла	Масло минеральное нефтяное	0,0001480	0,000217
6029	Заправочная колонка. Бак а/м (диз.топливо)	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000050	0,000100
		Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0016060	0,035478
6030	Нефтеловушка	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000050	0,000056
		Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0038200	0,043087
0014	Котел водогрейный 1200кВт №1	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0516530	0,249320
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0083940	0,040515
		Сера диоксид	0,0039500	0,021151
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1238040	0,662867
		Бенз/а/пирен	1,00e-08	1,20e-07
0015	Котел водогрейный 1200 кВт №2	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0516530	0,249320
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0083940	0,040515
		Сера диоксид	0,0039500	0,021151
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1238040	0,662867
		Бенз/а/пирен	1,00e-08	1,20e-07
0016	Котел водогрейный 1600кВт	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0772880	0,214482
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0125590	0,034853
		Сера диоксид	0,0055960	0,017634
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1753890	0,552647
		Бенз/а/пирен	1,20e-08	1,00e-07
0017	Участок газовой линии от запорной арматуры до топочных камер котлов (свеча)	Метан	0,0202680	0,000004
0018	Участок газовой линии от запорной арматуры комм.узла учета (свеча)	Метан	0,1663380	0,000311
0019	Предохранительно сбросный клапан (свеча)	Метан	0,0000580	0,000001
0020	Дизельгенератор ДЭС-100	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0202220	0,000760
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0032860	0,000124
		Углерод (Пигмент черный)	0,0018060	0,000063
		Сера диоксид	0,0036110	0,000128
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0205560	0,000775
		Бенз/а/пирен	4,20e-08	1,60e-09
		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0004170	0,000019

Взам инв. №

Полп. и дата

Инв. № полп.

Лит. Изм. № докум. Полп. Дата

ОВОС. Текстовая часть

Лист

146

Номер источника	Производство и источники выделения	Загрязняющее вещество	Предложения по нормативам ПДВ	
			г/с	т/год
		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0100000	0,000375
0021	Сушильная камера. Котел 500кВт	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0221400	0,156341
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0035980	0,025405
		Сера диоксид	0,0018650	0,014320
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0586300	0,448790
		Бенз/а/пирен	5,50e-09	1,00e-07
0022	Участок газовой линии от запорной арматуры до топочной камеры котла (свеча)	Метан	0,0202680	0,000016
6031	Заправочный бак ДЭС	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000003	2,90e-08
		Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0001110	0,000010
6032	Переносные бензиновые генераторы	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001330	0,000192
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000220	0,000031
		Сера диоксид	0,0001000	0,000144
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0133330	0,019200
		Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0011670	0,001680
6033	Локальные очистные сооружения	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000010	0,000011
		Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0007640	0,008618
6034	Канализационная насосная станция	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000020	0,000063
		Аммиак (Азота гидрид)	0,0000100	0,000315
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000030	0,000095
		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000190	0,000599
		Метан	0,0013410	0,042242
		Гидроксибензол (фенол)	0,0000020	0,000032
		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0000014	0,000044
		Этантол	0,0000001	0,000002
6035	Канализационная насосная станция	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000020	0,000063
		Аммиак (Азота гидрид)	0,0000100	0,000315
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000030	0,000095
		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000190	0,000599
		Метан	0,0013410	0,042242
		Гидроксибензол (фенол)	0,0000020	0,000032

Инв. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит.	Изм.	№ док. №	Полп.	Дата

Номер источника	Производство и источники выделения	Загрязняющее вещество	Предложения по нормативам ПДВ	
			г/с	т/год
		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0000014	0,000044
		Этантол	0,0000001	0,000002
6036	Системы кондиционирования воздуха	Дифторметан (Метилен фтористый, метилendifторид)	0,0000790	0,002500
		Пентафторэтан (1,1,2,2,2-Пентафторэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан)	0,0000790	0,002500
0023	Стиральные машины	Натрий гипохлорит (Натрий хлорноватистокислый; натрий оксихлорид)	0,0014200	0,002556
		Синтетические моющие средства "Ариэль", "Миф-Универсал", "Тайд"	0,0016750	0,003015
6037	Пункт бункеровки судов на причале №13	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000330	0,000051
		Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0116070	0,018292
6038	Танк судна	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000010	2,00e-07
		Аммиак (Азота гидрид)	0,0000050	0,000001
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000010	2,00e-07
		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000260	0,000011
		Метан	0,0007040	0,000152
		Гидроксibenзол (фенол)	0,0000010	2,00e-07
		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0000010	2,00e-07
		Этантол	4,00e-08	1,00e-08
		Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0122240	0,007157
6039	Пункт слива хозяйственных вод	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000010	4,30e-07
		Аммиак (Азота гидрид)	0,0000050	0,000002
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000010	4,30e-07
		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000100	0,000004
		Метан	0,0007040	0,000304
		Гидроксibenзол (фенол)	0,0000010	4,00e-07
		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0000010	4,00e-07
		Этантол	4,00e-08	2,00e-08
6046	Канализационная насосная станция	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000070	0,000207
		Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0049620	0,156458
6047	Септик хозяйственных вод	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000002	0,000006
		Аммиак (Азота гидрид)	0,0000010	0,000038

Изм. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит.	Изм.	№ док. №	Полп.	Дата

Номер источника	Производство и источники выделения	Загрязняющее вещество	Предложения по нормативам ПДВ	
			г/с	т/год
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000003	0,000011
		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000020	0,000075
		Метан	0,0001720	0,005404
		Гидроксibenзол (фенол)	0,0000001	0,000004
		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0000002	0,000006
		Этантол	8,80e-09	2,77e-07
6048	Танк судна	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000010	2,00e-07
		Аммиак (Азота гидрид)	0,0000050	0,000001
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000010	2,00e-07
		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000260	0,000011
		Метан	0,0007040	0,000152
		Гидроксibenзол (фенол)	0,0000010	2,00e-07
		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0000010	2,00e-07
		Этантол	4,00e-08	1,00e-08
		Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0122240	0,007157
6049	Пункт слива льяльных вод судами СУФ	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000003	1,00e-08
		Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0002320	0,000008
6040	Перевалка нефтепродуктов на причале №1 Южного мола	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0278740	0,021661
		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	126,7719060	191,974630
		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	96,9527480	146,818550
		Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	4,5573110	6,901278
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	1,2260790	1,856689
		Метилбензол (Фенилметан)	1,8275510	2,767517
		Алканы C12-19 (в пересчете на C)	9,9271450	7,258995
6041	Перевалка нефтепродуктов на причале №2 Южного мола	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0139370	0,044132
		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	63,3859530	90,212469
		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	48,4763740	68,992784
		Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	2,2786560	3,243039
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,6130390	0,872493
		Метилбензол (Фенилметан)	0,9137760	1,300508

Изм. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит.	Изм.	№ докум.	Полп.	Дата

Номер источника	Производство и источники выделения	Загрязняющее вещество	Предложения по нормативам ПДВ	
			г/с	т/год
		Алканы C12-19 (в пересчете на С)	4,9635730	15,717413
6042	Перевалка нефтепродуктов на причале №3 Нефтепирса	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0055090	0,048361
		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	6,6527670	6,426880
		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	2,4605870	2,377041
		Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	0,0321350	0,031043
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0100990	0,009757
		Метилбензол (Фенилметан)	0,0201990	0,019513
		Алканы C12-19 (в пересчете на С)	2,3077570	15,204692
6043	Перевалка нефтепродуктов на причале №4 Нефтепирса	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0139370	0,018888
		Алканы C12-19 (в пересчете на С)	4,9635730	5,306280
6044	Перевалка нефтепродуктов на причале №5 Нефтепирса	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0185830	0,190147
		Алканы C12-19 (в пересчете на С)	6,6180970	67,317845
6045	Окрасочный пост	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0066250	0,011250
		Уайт-спирит	0,0066250	0,011250
0024	Пост пайки электропаяльником	Олово (II) оксид	0,0000030	0,000001
		Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,0000050	0,000002
6053	Электроболгарка с отрезным кругом	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0054440	0,009800
		Пыль абразивная	0,0023330	0,004200
6054	Сварочный пост	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0022050	0,000476
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001560	0,000034
		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0041560	0,000748
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0006750	0,000122
6050	Емкость с маслом	Масло минеральное нефтяное	0,0000200	0,000004
6051	Емкость накопления отработанного масла	Масло минеральное нефтяное	0,0000400	0,000004
6052	Системы кондиционирования воздуха	Дифторметан (Метилен фтористый, метилendifторид)	0,0001590	0,005000
		Пентафторэтан (1,1,2,2,2-Пентафлорэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан)	0,0001590	0,005000
6055	Окрасочный пост	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0154580	0,290889
		Метилбензол (Фенилметан)	0,0057410	0,078641
		Этиловый эфир этиленгликоля	0,0076670	0,098132
		Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0011110	0,012000

Изм. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата

Номер источника	Производство и источники выделения	Загрязняющее вещество	Предложения по нормативам ПДВ	
			г/с	т/год
		Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0090150	0,141389
		Уайт-спирит	0,0154580	0,178650
		Взвешенные вещества	0,0174380	0,089280
6056	Септик хозфекальных вод	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000007	0,000023
		Аммиак (Азота гидрид)	0,0000044	0,000140
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000012	0,000039
		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000087	0,000274
		Метан	0,0006240	0,019670
		Гидроксibenзол (фенол)	0,0000005	0,000014
		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0000006	0,000020
		Этантол	3,00e-08	0,000001
6057	Септик хозфекальных вод	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000007	0,000023
		Аммиак (Азота гидрид)	0,0000044	0,000140
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000012	0,000039
		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000087	0,000274
		Метан	0,0006240	0,019670
		Гидроксibenзол (фенол)	0,0000005	0,000014
		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0000006	0,000020
		Этантол	3,00e-08	0,000001
6058	Системы кондиционирования воздуха	Дифторметан (Метилен фтористый, метилendifторид)	0,0002380	0,007500
		Пентафторэтан (1,1,2,2,2-Пентафлорэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан)	0,0002380	0,007500
0025	Дизельгенератор ДЭС-100	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0196270	0,000640
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0031890	0,000104
		Углерод (Пигмент черный)	0,0009140	0,000029
		Сера диоксид	0,0076670	0,000250
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0198060	0,000650
		Бенз/а/пирен	2,20e-08	8,00e-10
		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0002170	0,000007
		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0052960	0,000172
6059	Заправочный бак ДЭС	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000010	1,00e-07
		Алканы C12-19 (в пересчете на	0,0002230	0,000052

Изм. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата

Номер источника	Производство и источники выделения	Загрязняющее вещество	Предложения по нормативам ПДВ	
			г/с	т/год
		С)		
6060	Системы кондиционирования воздуха	Дифторметан (Метилен фтористый, метилendifторид)	0,0013000	0,041000
		Пентафторэтан (1,1,2,2,2-Пентафлорэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан	0,0013000	0,041000
6501	Железнодорожный транспорт 0001п	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,704000	16,746000
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,114530	2,721230
		Углерод (Пигмент черный)	0,0063600	0,151034
		Сера диоксид	0,0175700	0,417384
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1510000	3,587760
		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0780000	1,853280
6502	Автомобильный транспорт 0002п	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,6191600	18,554699
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,1005890	3,014551
		Углерод (Пигмент черный)	0,0872820	2,603317
		Сера диоксид	0,0639900	1,913269
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,5166390	15,492429
		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1476910	4,419058
6503	Автомобильный транспорт 0003п	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0273778	0,420979
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0044489	0,068409
		Углерод (Пигмент черный)	0,0018478	0,028697
		Сера диоксид	0,0053433	0,083258
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0388704	0,616248
		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0091074	0,141672
6504	Автомобильный транспорт 0004п	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0014059	0,000515
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0002284	0,000084
		Углерод (Пигмент черный)	0,0002236	0,000083
		Сера диоксид	0,0002522	0,000112
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0072522	0,002895
		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0009487	0,000372
6505	Водные суда 0005п	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3,9914660	1,667196
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,6486140	0,270919
		Углерод (Пигмент черный)	0,1513800	0,066550
		Сера диоксид	2,0386670	0,834451
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	3,9422220	1,653017

Инв. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит.	Изм.	№ док.ум.	Полп.	Дата

Номер источника	Производство и источники выделения	Загрязняющее вещество	Предложения по нормативам ПДВ	
			г/с	т/год
		Бенз/а/пирен	0,0000050	0,000002
		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0431490	0,017397
		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	1,0231800	0,431169
6506	Водные суда 0006п	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	2,8955950	1,579310
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,4705350	0,256637
		Углерод (Пигмент черный)	0,1122630	0,082536
		Сера диоксид	1,4471250	0,640401
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	2,8667220	1,584336
		Бенз/а/пирен	0,0000030	0,000002
		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0314000	0,020758
		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,7464180	0,516729
6507	Автомобильный транспорт 0007п	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001087	0,000048
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000177	0,000008
		Углерод (Пигмент черный)	0,0000063	0,000002
		Сера диоксид	0,0000329	0,000016
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0016202	0,000743
		Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0001400	0,000052
		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0001117	0,000039
6508	Автомобильный транспорт 0008п	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0010650	0,001788
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0001731	0,000291
		Углерод (Пигмент черный)	0,0000481	0,000083
		Сера диоксид	0,0003523	0,000624
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0264247	0,025056
		Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0014287	0,001527
		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0006418	0,001279
6509	Автомобильный транспорт 0009п	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0042919	0,023361
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0006974	0,003796
		Углерод (Пигмент черный)	0,0002787	0,001517
		Сера диоксид	0,0007954	0,004329
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0053778	0,029272
		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин	0,0013648	0,007429

Инд. № полп. Полп. и дата. Взам инд. №

Лит.	Изм.	№ докум.	Полп.	Дата

Номер источника	Производство и источники выделения	Загрязняющее вещество	Предложения по нормативам ПДВ	
			г/с	т/год
		дезодорированный)		
6510	Автомобильный транспорт 0010п	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0004500	0,001186
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000731	0,000193
		Углерод (Пигмент черный)	0,0000240	0,000063
		Сера диоксид	0,0001104	0,000291
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0011611	0,003060
		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0004986	0,001314
Всего по веществам:		диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,0001570	0,000023
		Вольфрам триоксид (Вольфрам (VI) оксид)	0,0000020	3,00e-07
		Титан диоксид (Титан пероксид; титан (IV) оксид)	0,0000350	0,000005
		диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,4719360	0,182504
		Магний оксид (Окись магния)	0,0000140	0,000002
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0009570	0,000654
		Натрий гидроксид (Нагр едкий)	0,0000030	0,000003
		Натрий гипохлорит (Натрий хлорноватистокислый; натрий оксихлорид)	0,0014200	0,002556
		диНатрий карбонат	0,0019200	0,004147
		Олово (II) оксид	0,0006940	0,000651
		Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,0000070	0,000003
		Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,0000161	0,000006
		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	8,5205489	39,896629
		Аммиак (Азота гидрид)	0,0000448	0,000952
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1,3847063	6,482873
		Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0000060	0,000009
		Озон (Трехатомный кислород)	0,0000940	0,000014
		Углерод (Пигмент черный)	0,3624335	2,933974
		Сера диоксид	3,6012775	3,969448
		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0800120	0,325461
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	8,1758974	25,460382
		Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0008470	0,000542
		Фториды неорганические плохо растворимые	0,0002690	0,000126
Метан	0,2131460	0,130168		

Инд. № полп. Полп. и дата. Взам инд. №

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата

Номер источника	Производство и источники выделения	Загрязняющее вещество	Предложения по нормативам ПДВ	
			г/с	т/год
		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	196,8106260	288,613979
		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	147,8897090	218,188375
		Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	6,8681020	10,175360
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	1,8923600	3,119628
		Метилбензол (Фенилметан)	2,7752530	4,171179
		Бенз/а/пирен	0,0000081	0,000004
		1,1,1,2-Тетрафторэтан	0,0005610	0,017680
		Дифторметан (Метилен фтористый, метилendifторид)	0,0020240	0,063820
		Пентафторэтан (1,1,2,2,2-Пентафторэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан)	0,0020460	0,064500
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0032860	0,004825
		2-Метилпропан-1-ол	0,0008900	0,003325
		Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,0221690	0,043104
		Гидроксibenзол (фенол)	0,0000081	0,000097
		Этиловый эфир этиленгликоля	0,0089450	0,098932
		Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0027080	0,013000
		Пропаналь (Пропиональдегид, метилацетальдегид)	0,0003020	0,000014
		Ацетальдегид (Уксусный альдегид)	0,0000370	0,000256
		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0751902	0,038316
		Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0101330	0,142089
		Гексановая кислота (Капроновая кислота)	0,0018140	0,000008
		Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	0,0000930	0,000640
		Этантиол	0,0000003	0,000006
		Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0062357	0,009496
		Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	2,0449080	7,389100
		Масло минеральное нефтяное	0,0003550	0,000411
		Уайт-спирит	0,0381430	0,236950
		Алканы C12-19 (в пересчете на C)	28,8279180	111,081542
		Эмульсол	0,0000150	0,000108
		Синтетические моющие средства "Ариэль", "Миф-Универсал", "Тайд"	0,0016750	0,003015
		Взвешенные вещества	0,0403550	0,125580

Изм. инд. №	Взам инд. №
Изм. № полп.	Полп. и дата
Изм. № полп.	Полп. и дата

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата

Номер источника	Производство и источники выделения	Загрязняющее вещество	Предложения по нормативам ПДВ	
			г/с	т/год
		Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,0002720	0,000160
		Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,4712310	1,521028
		Пыль абразивная	0,0107670	0,037077
		Пыль древесная	0,0544440	0,286160
		Пыль зерновая (по массе/по грибам хранения)	0,0367200	0,077760
		Пыль сахара, сахарной пудры /сахарозы/	0,0954720	0,202176
		Пыль мучная	0,0001100	0,000127
		Пыль асбестосодержащая (с содержанием асбеста от 20%)	0,0007000	0,005040
		Пыль каменного угля	1,7866780	5,806265
Итого:			412,5987070	730,932265

Таблица 4.1.6.2 – Предельно-допустимые выбросы при эксплуатации (Станция очистки балластных вод (ООО «Нафта (Т)»))

Номер источника	Производство и источники выделения	Загрязняющее вещество	Предложения по нормативам ПДВ	
			г/с	т/год
0001	Сепаратор Awas-Galaxie и буферная емкость	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,1484390	0,080157
		Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,1137870	0,061445
		Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,0373170	0,020151
		Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0009480	0,000512
		Алканы C ₁₂ -19 (в пересчете на C)	0,0148680	0,008029
0002	Флотатор №1	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,0190780	0,010302
		Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,0176460	0,009529
		Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,0008880	0,000480
		Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0002620	0,000141
		Алканы C ₁₂ -19 (в пересчете на C)	0,0025010	0,001351
0003	Флотатор №2	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,0161220	0,008706
		Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,0114690	0,006193
		Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,0013160	0,000711
		Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0001800	0,000097
		Алканы C ₁₂ -19 (в пересчете на C)	0,0018030	0,000974
0004	Насосная станция	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,0064920	0,001169
		Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,0051080	0,000919
		Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,0037710	0,000679

Инв. № инв. №

Полп. и дата

Инв. № полп.

Лит	Изм.	№ докум.	Полп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

Номер источника	Производство и источники выделения	Загрязняющее вещество	Предложения по нормативам ПДВ	
			г/с	т/год
		Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0004780	0,000086
		Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0017180	0,000309
0005	Вытяжной шкаф	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,0005000	0,000180
		Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0000270	0,000010
		Тетрахлорметан	0,0004930	0,000177
		Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	0,0001920	0,000069
0006	Вытяжной шкаф	Аммиак (Азота гидрид)	0,0000490	0,000009
6001	Буферный резервуар	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0006370	0,000130
		Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,4889640	0,099671
6002	Разделочные резервуары	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0004400	0,000054
		Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,3382000	0,041293
6003	Резервуар нефти и ила (нефтеловушка)	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000180	0,000230
		Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0140040	0,176445
6004	Транспортная емкость	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0001060	0,000022
		Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,0814940	0,016529
6005	Септик хозяйственных сточных вод	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0000020	0,000063
		Аммиак (Азота гидрид)	0,0000100	0,000315
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000030	0,000095
		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000190	0,000599
		Метан	0,0013410	0,042242
		Гидроксibenзол (фенол)	0,0000010	0,000032
		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0000014	0,000044
		Этантол	0,0000001	0,000002
6006	Площадка проведения окрасочных работ	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0195310	0,033750
		Уайт-спирит	0,0097660	0,011250
		Взвешенные вещества	0,0114580	0,016500
6007	Мотокоса	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001330	0,000144
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000220	0,000023
		Сера диоксид	0,0001000	0,000108
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0133330	0,014400
		Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0011670	0,001260

Инв. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит.	Изм.	№ докум.	Полп.	Дата

Номер источника	Производство и источники выделения	Загрязняющее вещество	Предложения по нормативам ПДВ	
			г/с	т/год
		диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0027220	0,003920
		Натрий гидроксид (Нагр едкий)	0,0000130	0,000002
		Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0001350	0,000207
		Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,0005000	0,000180
		Аммиак (Азота гидрид)	0,0000590	0,000324
		Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000250	0,000118
		Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,0000270	0,000010
		Сера диоксид	0,0001000	0,000108
		Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0012200	0,001035
		Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0133330	0,014400
		Метан	0,0013410	0,042242
		Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,1901310	0,100334
		Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,1480100	0,078086
		Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,0432920	0,022021
		Бензол (Циклогекса триен; фенилгидрид)	0,0018680	0,000836
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0195310	0,033750
		Тетрахлорметан	0,0004930	0,000177
		Дифторметан (Метилен фтористый, метилendifторид)	0,0000790	0,002500
		Пентафторэтан (1,1,2,2,2-Пентафлорэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан)	0,0000790	0,002500
		Гидроксibenзол (фенол)	0,0000010	0,000032
		Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0000014	0,000044
		Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	0,0001920	0,000069
		Этантиол	0,0000001	0,000002
		Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0011670	0,001260
		Уайт-спирит	0,0097660	0,011250
		Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,9435520	0,344601
		Взвешенные вещества	0,0114580	0,016500
		Пыль абразивная	0,0011670	0,001680
		Итого:	1,3902625	0,678188

Всего по веществам:

Взам инв. №

Полп. и дата

Инв. № полп.

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата

4.1.7 КОНТРОЛЬ ЗА ВЫБРОСАМИ В АТМОСФЕРУ

План-график контроля стационарных источников выбросов (далее - План-график контроля) с указанием номеров и наименования структурного подразделения (площадка, цех или другое) в случае их наличия, номера и наименования источников выбросов, загрязняющих веществ, периодичности проведения контроля, мест и методов отбора проб, используемых методов и методик измерений, методов контроля (расчетные и инструментальные) загрязняющих веществ в источниках выбросов объекта разработан с использованием программы «ПДВ - Эколог» Фирмы «Интеграл» и представлен в Приложении 11 Тома 2.3.

4.1.8 РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ДЛЯ СОБЛЮДЕНИЯ ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ПРИ НАСТУПЛЕНИИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ (НМУ)

Мероприятия по уменьшению выбросов в периоды НМУ разрабатываются и реализуются юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, имеющими источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в соответствии с Приказом Минприроды России от 28.11.2019 г. №811 «Требования к мероприятиям по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в периоды неблагоприятных метеорологических условий» (далее по тексту - Приказ).

Разработка мероприятий при НМУ осуществляется для всех источников выбросов и веществ на объектах НВОС I, II и III категорий, подлежащих нормированию в области охраны окружающей среды, с учётом критериев, содержащихся в п. 10 Приказа.

При формировании перечня источников выбросов, для которых должны быть разработаны мероприятия при НМУ, учитываются применяемые на объекте НВОС и его отдельных структурных подразделениях технологии, особенности производственных процессов, непрерывность технологического процесса для группы источников, а также параметры источников выбросов и характеристики газовой смеси, определяющие условия рассеивания выбросов.

Перечень источников составляется с учетом долей вкладов выбросов таких источников в приземные концентрации (в процентах) в контрольных точках и ранжируется по значениям таких долей вкладов от большего к меньшему.

Для группы источников, ранжированного перечня для НМУ 1, 2 и 3 степеней опасности определяются конкретные источники выбросов, для которых разрабатываются мероприятия при НМУ, которые должны обеспечивать снижение создаваемых выбросами источников объекта НВОС приземных концентраций по перечню загрязняющих веществ совместно с другими источниками для рассматриваемой контрольной точки:

- на 15-20% при НМУ 1 степени опасности;
- на 20-40% при НМУ 2 степени опасности;
- на 40-60% при НМУ 3 степени опасности.

Перечень веществ, по которым производится сокращение выбросов в период НМУ, формируется на основании результатов расчета рассеивания.

На основании п. 10 Приказа в перечень веществ по конкретному объекту НВОС включаются загрязняющие вещества, подлежащие нормированию в области охраны окружающей среды:

Изм. № полп.	Полп. и дата	Взам. инв. №						Лист
								159
Лит	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть			

1) для НМУ 1 степени опасности:

по которым расчетные приземные концентрации загрязняющего вещества, подлежащего нормированию в области охраны окружающей среды, создаваемые выбросами объекта НВОС, в точках формирования наибольших приземных концентраций (далее - расчетные концентрации) за границей территории объекта НВОС (далее - контрольные точки) при их увеличении на 20% могут превысить гигиенические нормативы загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (далее - ПДК) (с учетом групп суммации);

2) для НМУ 2 степени опасности:

по которым расчетные приземные концентрации каждого загрязняющего вещества, создаваемые выбросами объекта НВОС, в контрольных точках при увеличении таких концентраций на 40% могут превысить ПДК (с учетом групп суммации);

3) для НМУ 3 степени опасности:

по которым расчетные приземные концентрации каждого загрязняющего вещества, создаваемые выбросами объекта НВОС, в контрольных точках при увеличении таких концентраций на 60% могут превысить ПДК (с учетом групп суммации).

Мероприятия по уменьшению выбросов в периоды НМУ для объекта разрабатывались в соответствии с требованиями природоохранного законодательства РФ и направляются на согласование с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на осуществление регионального государственного экологического надзора в соответствии с п. 3 статьи 19 Федерального закона от 04.05.1999 №96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха» и представлены в разделах 17, 18 Приложения 22 Тома 2.4.

4.1.9 САНИТАРНО-ЗАЩИТНАЯ ЗОНА

Решением Роспотребнадзора от 03.07.2020 №124-РС33 (Приложение 17 Тома 2.3) для АО «ТМТП» установлена санитарно-защитная зона следующих размеров:

- в северном направлении - по границе промышленной площадки;
- в северо-восточном направлении - 50 м;
- в восточном направлении - 77 м;
- в юго-восточном направлении - 1000 м;
- в южном направлении - 1000 м;
- в юго-западном направлении - 361 м;
- в западном направлении - 65 м;
- в северо-западном направлении - 29 м.

Решением Роспотребнадзора от 25.11.2019 №234-РС33 (Приложение 18 Тома 2.3) для Станции очистки балластных вод (ООО «Нафта (Т)») установлена санитарно-защитная зона следующих размеров:

- в северном направлении - 183 м;
- в северо-восточном направлении - 104 м;
- в восточном направлении - 62 м;
- в юго-восточном направлении - 84 м;
- в южном направлении - 500 м;
- в юго-западном направлении - 500 м;

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам. инв. №						Лист
								160
Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть			

- в западном направлении - 500 м;
- в северо-западном направлении -152 м.

В данном разделе анализ загрязнения атмосферного воздуха производился на границе объединенной санитарно-защитной зоне, расположенных в границах порта Туапсе объектов ОА «ТМТП» и ООО «Нафта (Т)».

4.2 ОЦЕНКА ФИЗИЧЕСКИХ ФАКТОРОВ

4.2.1 ОЦЕНКА АКУСТИЧЕСКОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ ДЛЯ АО «ТУАПСИНСКИЙ МОРСКОЙ ТОРГОВЫЙ ПОРТ»

Основным видом деятельности АО «Туапсинский морской торговый порт» является оказание услуг по перевалке нефтеналивных и сухих грузов.

Режим работы промышленной площадки АО «Туапсинский морской торговый порт – круглогодично, круглосуточно.

Ближайшая территория с нормируемыми показателями качества среды обитания (жилая застройка) располагается в северном направлении на расстоянии 0 м.

Источниками шумового воздействия, вносящими вклад в суммарную акустическую составляющую, на объекте хозяйственной деятельности будут являться:

- швартовка судов;
- движение автомобильного транспорта по территории;
- движение железнодорожного транспорта по территории;
- работа портовой перегрузочной техники;
- работа оборудования котельных;
- работа спецтехники;
- работа насосного оборудования;
- работа вентиляционного и технологического оборудования.

Расчетные точки

Для определения уровня шума были выбраны расчетные точки на границе жилой и санитарно-защитной зоны.

Перечень расчетных точек и их описание приведены в таблице 4.2.1.1.

Таблица 4.2.1.1 – Перечень расчетных точек и их описание

№ РТ	Координаты точки		Высота РТ (м)	Описание РТ
	X	Y		
1	675.50	339.00	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны
2	709.00	425.00	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны
4	427.50	654.60	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны, на границе СЗЗ
5	395.50	682.60	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны, на границе СЗЗ
6	362.90	709.20	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны, на границе СЗЗ

Инв. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата
------	------	----------	-------	------

№ РТ	Координаты точки		Высота РТ (м)	Описание РТ
	X	Y		
20	665.86	494.85	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны, на границе СЗЗ
21	590.34	555.85	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны, на границе СЗЗ
22	546.18	590.71	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны, на границе СЗЗ
23	368.27	792.64	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны
24	346.29	817.52	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны
25	235.10	804.20	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны
26	190.01	812.87	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны
27	103.29	815.19	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны
28	52.42	820.39	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны
29	-26.02	751.19	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны
30	-178.21	890.19	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны
31	-308.42	822.45	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны
32	-329.53	803.97	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны
33	-366.48	782.86	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны
34	-391.11	768.78	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны
35	-446.54	729.19	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны
36	1712.34	-201.59	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны
37	1632.29	351.68	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны
38	1591.16	-480.64	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны
39	930.30	466.69	1,5	Расчетная точка на границе СЗЗ
40	1176.00	346.00	1,5	Расчетная точка на границе СЗЗ
41	1605.16	239.06	1,5	Расчетная точка на границе СЗЗ
42	2086.53	104.58	1,5	Расчетная точка на границе СЗЗ
43	1461.76	-988.52	1,5	Расчетная точка на границе СЗЗ
44	804.65	-737.47	1,5	Расчетная точка на границе СЗЗ
45	37.79	-951.48	1,5	Расчетная точка на границе СЗЗ
46	-387.08	-190.98	1,5	Расчетная точка на границе СЗЗ

Высота расчетных точек принимается в соответствии с п. 12.5 СП 521.13330.2011 – 1,5 м.

Схема объекта хозяйственной деятельности с указанием расчетных точек представлена в Приложении 30 Тома 2.4.

Допустимые уровни шума для расчетных точек приняты согласно СанПиН 1.2.3685-21 и представлены в таблице 4.2.1.2.

Таблица 4.2.1.2 – Допустимые уровни звука для расчетных точек

Основные полосы со среднегеометрическими частотами, Гц	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	L _{экв} , дБА	L _{макс} , дБА
	ПДУ для РТ1, РТ2, РТ4 – РТ6, РТ20-РТ38 (территории, непосредственно прилегающие к жилым зданиям)										
С 7 до 23 часов	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
С 23 до 7 часов	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60
ПДУ для РТ4-РТ6, РТ20-РТ22, РТ39-РТ46 (границы санитарно-защитных зон)											
С 7 до 23 часов	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
С 23 до 7 часов	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Лит.	Изм.	№ докум.	Полп.	Дата
------	------	----------	-------	------

Перечень источников шума, их расположение, акустические характеристики, а также режим работы приняты в соответствии с исходными данными, переданными заказчиком. Акустические характеристики источников шума представлены в Приложении 31 Тома 2.4.

Источники постоянного и непостоянного шума, расположенные на рассматриваемом объекте хозяйственной деятельности, для которых выполнен расчет акустического воздействия на прилегающую территорию, приведены в таблицах 4.2.1.3 и 4.2.1.4.

Таблица 4.2.1.3 – Источники постоянного шума

№ ист. шума	Объект	La, экв
00001	Пл. 1,ППК,Вент.оборудование обжарочных печей 1,2	55.0
00002	Пл. 1,ППК,Вент.оборудование обжарочных печей 3,4	55.0
00003	Пл. 1,ППК,Вент.оборудованиеизготовления хл/бул. изделий	55.0
00004	Пл. 1,ППК,Котельная Широкого мола №1, котел1	80.3
00005	Пл. 1,ППК,Котельная Широкого мола №1, котел2	80.3
00006	Пл. 1,ППК,Котельная Широкого мола №2	80.3
00007	Пл. 1,ППК,Котельная (сушильная камера)	80.3
00036	Пл. 1,ПКМ,Вытяжная система мойки деталей	62.0
00038	Пл. 1,ПКМ,Вент.троборудование сварочного поста	62.0
00042	Пл. 1,ПКМ,выт.оборудование ремонтного цеха	62.0
00046	Пл. 1,ПКМ,Вент.оборудование поста промывки оборудования	62.0
00063	Пл. 1,ПКМ,Вытяжное оборудование сушильного шкафа	62.0
00064	Пл. 1,ПКМ,Осевой вентилятор поста пайки	73.0
00066	Пл. 1,ПКМ,Вент.оборудование, сверлильные станки	62.0
00067	Пл. 1,ПКМ,Вент.оборудование, заточной станок	62.0
00068	Пл. 1,ПКМ,токарный станок, аэрационный фонарь	62.0
00070	Пл. 1,ПКМ,Вент.оборудование испытания топливной аппаратуры	62.0
00071	Пл. 1,ПКМ,Вент.система аккумуляторной	62.0
00083	Пл. 1,Энергоцех,Канальный вентилятор	73.0
00088	Пл. 1,Служба быта,Вент. система	62.0
00105	Пл.2,Энергоцех,Работа котельной	80.3
00113	Пл.2,Автогараж,Осевой вентилятор	73.0
00130	Пл.12,КПЗК,Вент.оборудование Узла разгрузки зерна с ж/д вагона в приемные бункеры №1,2	73.0
00131	Пл.12,КПЗК,Вент.оборудование Узла разгрузки зерна с ж/д вагона в приемные бункеры №13,4	73.0
00143	Пл.12,КПЗК,Вент.оборудование,Проточные весы BMW-336 №6.1	73.0
00144	Пл.12,КПЗК,Вент.оборудование,Проточные весы BMW-336 №6.2	73.0
00145	Пл.12,КПЗК,Вент.оборудование,Сепаратор А1-БИС-100 № 5.1	73.0
00146	Пл.12,КПЗК,Вент.оборудование,Сепаратор А1-БИС-100 № 5.2	73.0
00147	Пл.12,КПЗК,Вент.оборудование,Надсепараторные бункера. Подсепараторные бункера	73.0
00150	Пл.12,КПЗК,Вент.оборудование,Узел передачи зерна с разгрузочного желоба сбрасывающей тележки на норию судопогрузочной машины № 2	73.0
00153	Пл.12,КПЗК,Вент.тоборудование,Узел передачи зерна с разгрузочного желоба сбрасывающей тележки на норию судопогрузочной машины № 2. Нория судопогрузочной машины	73.0
00159	Пл.12,КПЗК,Силос №4	80.0
00160	Пл.12,КПЗК,Силос №5	80.0
00062	Пл. 1,ПКМ,Вент.оборудование Поста пропитки лаком электродвигателей	62.0
00132	Пл.12,КПЗК,Нория №1.1	80.0
00133	Пл.12,КПЗК,Нория №1.2	80.0
00134	Пл.12,КПЗК,Локальная фильтр-установка Узла передачи зерна с ленточного конвейера №3.1. на ленточный конвейер №3.3	80.0
00135	Пл.12,КПЗК,Локальная фильтр-установка Узла передачи зерна с ленточного конвейера №3.2. на ленточный конвейер №3.4	80.0
00136	Пл.12,КПЗК,Нория №1.3	80.0

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Полп.	Дата

№ ист. шума	Объект	La.экв
00137	Пл.12,КПЗК,Нория №1.4	80.0
00138	Пл.12,КПЗК,Нория №1.5	80.0
00139	Пл.12,КПЗК,Нория №1.6	80.0
00140	Пл.12,КПЗК,Локальная фильтр-установка,Узел передачи зерна с лент.конвейера норий №3.12. на надсилосный конвейер №3.13 (ряд силосов №№1-5)	80.0
00141	Пл.12,КПЗК,Локальная фильтр-установка,Узел передачи зерна с норий на надсилосный конвейер №3.15 (ряд силосов №6,7)	80.0
00142	Пл.12,КПЗК,Локальная фильтр-установка,Узел передачи зерна с подсилосного конвейера № 3.5 на цепной конвейер № 2.5 (ряд силосов №1-5)	80.0
00148	Пл.12,КПЗК,Локальная фильтр-установка,Узел передачи зерна с лент. конвейера № 3.8 на ленточный конвейер	80.0
00149	Пл.12,КПЗК,Локальная фильтр-установка,Узел передачи зерна с лент. конвейера № 3.9 на ленточный конвейер	80.0
00151	Пл.12,КПЗК,Локальная фильтр-установка,Узел передачи зерна с насыпного лотка на конвейер стрелы судопогрузочной машины № 1	80.0
00152	Пл.12,КПЗК,Локальная фильтр-установка,Узел передачи зерна с ленточного конвейера стрелы в отгрузочную трубу судопогрузочной машины № 1	80.0
00154	Пл.12,КПЗК,Локальная фильтр-установка, Узел передачи зерна с насыпн. лотка на конвейер стрелы судопогрузочной машины № 2	80.0
00155	Пл.12,КПЗК,Локальная фильтр-установка,Узел передачи зерна с лент. конвейера стрелы в отгрузочную трубу судопогрузочной машины № 2	80.0
00156	Пл.12,КПЗК,Силос №1	80.0
00157	Пл.12,КПЗК,Силос №2	80.0
00158	Пл.12,КПЗК,Силос №3	80.0
00161	Пл.12,КПЗК,Силос №6	80.0
00162	Пл.12,КПЗК,Силос №7	80.0

Таблица 4.2.1.4 – Источники непостоянного шума

№ ист. шума	Объект	La.экв	La.макс
00028	Пл. 1,ППК,распиловка деревянного бруса бензопилами	75.0	80.0
00033	Пл. 1,ППК,Топливный резервуар котельных (насосное оборудование)	93.9	98.9
00034	Пл. 1,ППК,Топливный резервуар котельных (насосное оборудование)	93.9	98.9
00035	Пл. 1,ПКМ,Агрегат ЗИЛ-900М	74.0	79.0
00037	Пл. 1,ПКМ,Агрегат ЗИЛ-900М	74.0	79.0
00039	Пл. 1,ПКМ,электросварка	75.0	79.0
00040	Пл. 1,ПКМ,полуавтоматическая сварка в среде СО2	86.6	91.7
00041	Пл. 1,ПКМ,газовая резка	80.0	85.0
00043	Пл. 1,ПКМ,электросварка	75.0	79.0
00044	Пл. 1,ПКМ,газовая резка	80.0	85.0
00045	Пл. 1,ПКМ,электроболгарка	80.0	85.0
00047	Пл. 1,ПКМ,токарно-винторезные станки	82.0	87.0
00048	Пл. 1,ПКМ,ножовочный автомат	82.0	87.0
00049	Пл. 1,ПКМ, долбежный станок	83.2	88.2
00050	Пл. 1,ПКМ, фрезерный станок	82.0	87.0
00051	Пл. 1,ПКМ, сверлильный станок	81.0	86.0
00052	Пл. 1,ПКМ, расточной станок	81.0	86.0
00053	Пл. 1,ПКМ, электросварка	75.0	79.0
00054	Пл. 1,ПКМ, газовая резка	80.0	85.0
00055	Пл. 1,ПКМ, электроболгарка	80.0	85.0
00056	Пл. 1,ПКМ,Электроболгарка с отрезным кругом	80.0	85.0
00057	Пл. 1,ПКМ,Окрасочный пост	89.4	94.4
00058	Пл. 1,ПКМ,Электросварочный пост	75.0	79.0

Инв. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Полп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

№ ист. шума	Объект	Ла.экв	Ла.макс
00059	Пл. 1,ПКМ,Пост газовой резки	80.0	85.0
00060	Пл. 1,ПКМ,Электроболгарка с отрезным кругом	80.0	85.0
00065	Пл. 1,ПКМ,металлообработка	80.0	85.0
00069	Пл. 1,ПКМ,заточной станок	89.5	94.5
00072	Пл. 1,ПКМ,электросварка	75.0	79.0
00073	Пл. 1,ПКМ,газовая резка	80.0	85.0
00074	Пл. 1,ПКМ,газовая сварка	80.0	85.0
00075	Пл. 1,ПКМ,Электроболгарка с отрезным кругом	80.0	85.0
00077	Пл. 1,ПКМ,Заправка дизтопливом (насосное оборудование)	93.9	98.9
00078	Пл. 1,ПКМ,Накопитель-отстойник ливневых сточных вод (насосное оборудование)	77.7	82.7
00079	Пл. 1,ПКМ,Резервуар хранения уловленных нефтепродуктов (насосное оборудование)	77.7	82.7
00080	Пл. 1,ПКМ,Нефтеловушка (насосное оборудование)	77.7	82.7
00081	Пл. 1,ПКМ,Резервуар хранения уловленных нефтепродуктов (насосное оборудование)	77.7	82.7
00082	Пл. 1,Энергоцех, ДЭС-100	60.0	65.0
00084	Пл. 1,Энергоцех,Переносные бензиновые электрогенераторы	60.0	65.0
00085	Пл. 1,Энергоцех,Отстойник локальных очистных сооружений поверхностного стока (насосное оборудование)	77.7	82.7
00086	Пл. 1,Энергоцех,Отстойник локальных очистных сооружений поверхностного стока (насосное оборудование)	77.7	82.7
00087	Пл. 1,Энергоцех,Отстойник локальных очистных сооружений поверхностного стока (насосное оборудование)	77.7	82.7
00091	Пл.1,СУФ,Пункт бункеровки (заправки) судов СУФ на причале №13 (насосное оборудование)	93.9	98.9
00092	Пл.1,СУФ,Грузовые танки судов СУФ	70.0	75.0
00093	Пл.1,СУФ,Пункт слива хозяйственных вод судами СУФ (насосное оборудование)	77.7	82.7
00094	Пл.1,СУФ,Пункт слива льяльных вод судами СУФ (насосное оборудование)	77.7	82.7
00106	Пл.2,Энергоцех,Топливный резервуар котельной (насосное оборудование)	93.9	98.9
00107	Пл.2,Энергоцех,Сверлильный станок	81.0	86.0
00108	Пл.2,Энергоцех,Заточной станок	89.5	94.5
00109	Пл.2,Энергоцех,Электросварочный пост	75.0	80.0
00110	Пл.2,Энергоцех,Газовая резка	80.0	85.0
00111	Пл.2,Энергоцех,Газовая сварка	80.0	85.0
00112	Пл.2,Энергоцех,Электроболгарка	80.0	85.0
00114	Пл.2,Автогараж,Электроболгарка	80.0	85.0
00115	Пл.2,Автогараж,Заточной станок	89.5	94.5
00122	Пл.3, СУФ,Электросварочный пост	75.0	80.0
00123	Пл.3, СУФ,Электроболгарка	80.0	85.0
00124	Пл.3, СУФ,Окрасочный пост	89.4	94.4
00167	Пл.12,КПЗК,Электросварочный пост	75.0	80.0
00168	Пл.12,КПЗК,пост газовой резки	80.0	85.0
00169	Пл.12,КПЗК,электроболгарка	80.0	85.0
00170	Пл.12,КПЗК,Окрасочный пост	89.4	94.4
00008	Пл. 1,ППК,Штабель (бурт) перегрузка угля Б-8,4. Фракция 3-5 мм (штыб)	70.0	75.0
00009	Пл. 1,ППК,Штабель (бурт) перегрузка угля Б-15А. Фракция 100-500 мм (плита)	70.0	75.0
00010	Пл. 1,ППК,Штабель (бурт) перегрузка угля Б-8,4,6. Фракция 3-5 мм (штыб)	70.0	75.0
00011	Пл. 1,ППК,Штабель (бурт) перегрузка угля Б-6А. Фракция 3-5 мм	70.0	75.0

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Полп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

№ ист. шума	Объект	Л.экв	Л.макс
	(штыб)		
00012	Пл. 1,ППК,Штабель (бурт) перегрузка угля Б-5А. Фракция 20-50 мм (орех)	70.0	75.0
00013	Пл. 1,ППК,Штабель (бурт) перегрузка угля Б-6. Фракция 3-5 мм (штыб)	70.0	75.0
00014	Пл. 1,ППК,Штабель (бурт) перегрузка угля Б-15. Фракция 100-500 мм (плита)	70.0	75.0
00015	Пл. 1,ППК,Трюм судна у причала №11, перегрузка	70.0	75.0
00016	Пл. 1,ППК,Судно у причала №11	72.0	77.0
00017	Пл. 1,ППК,Трюм судна у причала №12, перегрузка	70.0	75.0
00018	Пл. 1,ППК,Судно у причала №12	72.0	77.0
00019	Пл. 1,ППК,Трюм судна у причала №12А, перегрузка	70.0	75.0
00020	Пл. 1,ППК,Судно у причала №12А	72.0	77.0
00021	Пл. 1,ППК,перегрузка металлолома	70.0	75.0
00022	Пл. 1,ППК,Трюм судна у причала №13, перегрузка	70.0	75.0
00023	Пл. 1,ППК,Судно у причала №13	72.0	77.0
00024	Пл. 1,ППК,погрузка сахара-сырца в ж/д вагоны	70.0	75.0
00025	Пл. 1,ППК,перегрузка в приемный бункер зерна	70.0	75.0
00026	Пл. 1,ППК,Трюм судна у причала №9, перегрузка	70.0	75.0
00027	Пл. 1,ППК,Судно у причала №9	72.0	77.0
00029	Пл. 1,ППК,работа тепловозов	69.5	74.5
00030	Пл. 1,ППК,Спецтехника, работающая на территории сухогрузного района	50.9	55.9
00031	Пл. 1,ППК,Централизованная система кондиционирования воздуха	60.0	65.0
00032	Пл. 1,ППК,Мотокоса	25.8	39.8
00061	Пл. 1,ПКМ,Металлообрабатывающие станки	80.0	85.0
00076	Пл. 1,ПКМ,Пост ТО и ТР спецтехники	46.5	51.5
00089	Пл.1,СУФ, Судно "Атлант"	72.0	77.0
00090	Пл.1,СУФ, Судно "Эколог"	72.0	77.0
00095	Пл.1,Груз.терминал,Заезд тепловоза на территорию сухогрузного района	69.5	74.5
00096	Пл.1,Груз.терминал,Перевалка металла	70.0	75.0
00097	Пл.1,Груз.терминал,Перевалка металла	70.0	75.0
00098	Пл.1,Груз.терминал,работа погрузчиков	49.1	54.1
00099	Пл.1,Груз.терминал,стоянка грузовых а/м Ро-Ро на 60 маш./мест	53.9	58.9
00100	Пл.1,Груз.терминал,стоянка грузовых а/м Ро-Ро на 20 маш./мест (рядом со складом Ро-Ро)	49.1	54.1
00101	Пл.1,Груз.терминал,Работа кранов	82.0	87.0
00102	Пл.1,Груз.терминал,Работа погрузчиков	49.1	54.1
00103	Пл.1,Груз.терминал,Очистные сооружения сточных вод на выпуске №7 (насосное оборудование)	77.7	82.7
00104	Пл.1,Груз.терминал,Очистные сооружения сточных вод (насосное оборудование)	77.7	82.7
00116	Пл.2,Автогараж, ТО и ТР автотранспорта	43.5	50.5
00117	Пл.2,Автогараж,Автотранспорт	49.5	54.5
00118	Пл.2,Автогараж,Спецтехника	50.9	55.9
00119	Пл.3, СУФ,Судно "Сириус"	72.0	77.0
00120	Пл.3, СУФ,Судно "Вега"	72.0	77.0
00121	Пл.3, СУФ,Судно "Орфей"	72.0	77.0
00125	Пл.6, СУФ,Судно "Самсон"	73.0	78.0
00126	Пл.11,СУФ,Судно "Агой"	72.0	77.0
00127	Пл.11,СУФ,Судно "Ахил"	72.0	77.0
00128	Пл.11,СУФ,Судно "Дедал"	72.0	77.0
00129	Пл.11,СУФ,Судно "Нептун"	72.0	77.0
00163	Пл.12,КПЗК,Открытый лент. конвейер № 3.10	70.0	75.0
00164	Пл.12,КПЗК,перегрузка в трюм судна загружаемый судопогрузочными	70.0	75.0

Инв. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит	Изм.	№ докум.	Полп.	Дата

№ ист. шума	Объект	La.эqv	La.макс
	машинами		
00165	Пл.12,КПЗК,Бункер отходов (сорной примеси зерна)	70.0	75.0
00166	Пл.12,КПЗК,работа тепловоза на территории зернового терминала	69.5	74.5

Всего на территории АО «Туапсинский морской торговый порт» выявлено 170 источника шума, из них:

- непостоянных источников шума – 114 шт. (швартовка судов, движение автомобильного транспорта, движение железнодорожного транспорта, работа портовой перегрузочной техники, работа спецтехники, работа насосного и технологического оборудования);

- постоянных источников шума – 56 шт. (технологическое оборудование, оборудование котельных, вентиляционное оборудование).

Схема объекта хозяйственной деятельности с указанием источников шума представлена в Приложении 30 Тома 2.4.

Расчет ожидаемых уровней звука был выполнен в программе «АРМ «Акустика» версия 3 (свидетельство о государственной регистрации программы № 2012612812).

Программа АРМ «Акустика» версия 3 предназначена для расчёта акустического воздействия различных источников шума на нормируемые объекты в соответствии с нормативными документами, с учетом существующей градостроительной ситуации. Программа учитывает точечные, линейные и полигональные источники шума.

Расчёт уровней шума был произведен в соответствии с ГОСТ 31295-1-2005, ГОСТ 31295-2-2005 и СП 51.13330.2011.

В расчетах учитывался пылешумозащитный экран, являющийся ограждением АО «ММТП», а также здания и сооружения, представленные на территории промплощадки и прилегающей к ней территории.

Пылешумозащитный экран расположен на границе территории предприятия в северо-западном, северном и северо-восточном направлениях. Экран выполнен в металлическом каркасе высотой 6 м, длина экрана вдоль границы производственной территории ТМТП составляет 861 м. Эффективность пылешумозащитного экрана составляет 19 дБА. Исходные данные по пылешумозащитному экрану предоставлены заказчиком и приведены в Приложении 31 Тома 2.4.

Выполнены два варианта акустического расчета для рабочего режима предприятия для круглосуточной работы: на дневное время и ночное время.

Результаты расчета ожидаемых уровней звукового давления от источников постоянного и непостоянного шума приведены в таблице 4.2.1.5.

Таблица 4.2.1.5 – Результаты расчета уровней звукового давления в расчетных точках

Расчетные точки	Уровень звукового давления, дБ								Экв-й уровень звука, дБА	Макс-й уровень звука, дБА
	Октавные полосы частот, Гц									
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000		
<i>Расчет уровня шума в дневное время (с 7.00 до 23.00)</i>										

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Расчетные точки	Уровень звукового давления, дБ									Экв-й уровень звука, дБА	Макс-й уровень звука, дБА
	Октавные полосы частот, Гц										
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
1	20,9	48,6	49,7	40,8	37,6	41	37,8	25,9	0	44,5	59,6
2	19,6	45,8	46,4	39,6	35,7	39,2	36,5	24,7	11,1	42,7	59,5
4	20,4	43,7	51,5	45,9	40,1	37,7	32,6	23,4	0	43,5	54,7
5	18,9	41	50,3	44,4	39,1	36,4	31	20,4	0	42,2	50,9
6	17,6	37,9	48,1	41,3	36,6	34	28,8	17,8	0	39,7	48,8
20	18	45,4	51,1	45,4	41,8	40,6	35,8	22,9	0	45,1	56
21	17,9	43,6	53,2	46,9	42,7	40,7	35,4	24	0	45,7	55,7
22	17,9	42,7	53,6	45,4	40,2	40,4	36	26,5	0	45,1	57,1
23	17,1	38,9	50,2	44,1	39,4	37,5	32,4	18,4	0	42,6	50,5
24	16,7	38,5	51,1	44,1	40,1	38,8	33,8	19,8	0	43,5	51,1
25	14,6	34,9	51,8	45,9	40,7	38	32,6	20,7	0	43,7	50,4
26	14,6	35,4	52,3	46,6	41,1	38,2	32,8	22,2	0	44,1	50,8
27	14,2	35,4	53,3	47,7	42,1	39,1	33,7	24,4	0	45,2	51,4
28	14,9	35,8	53,7	46,6	43,3	41,3	36	23,7	0	46,2	52,5
29	11,7	31,6	49,7	43,5	37,3	34,5	32,5	24,3	0	41,3	47,7
30	11,5	33,5	47,1	40,2	35,8	37,6	33,9	19,3	0	41,3	49,4
31	15,7	37,4	49,3	41,6	38,4	43,3	39,6	25,4	0	46,1	53,6
32	15,6	37,7	49,6	41,7	38,7	43,8	40,2	26,1	0	46,7	54,4
33	15,3	37,6	49,1	40,6	37,6	44,1	40,8	27,1	0	46,9	54,7
34	15,1	37,5	49,5	40,4	37,3	44,4	40,9	27	0	47,1	54,5
35	11,3	37,2	49,1	40	36,8	44,3	40,7	26,1	0	46,9	53,9
36	9	36,3	41,3	33,2	28,8	34,1	29,8	14,6	0	36,9	52,6
37	7,6	36,3	40,6	32,8	28,6	34,3	29,2	12,7	0	36,7	51,8
38	6,3	35,8	40,1	32,4	28	33,3	27,8	9,5	0	35,7	50,5
39	13,2	38,7	46,7	38,2	35,1	37,2	34,3	20,4	0	41	53,9
40	15	36,8	45,3	32,7	30,7	39	37,5	27,6	0	42,5	59,6
41	17,7	40,2	45,5	35,8	32,3	38	35,4	24,6	0	41,3	57,9
42	6,8	34,1	38,5	30,8	25,8	29,8	23,9	0	0	32,6	47,7
43	0	33,8	38,1	30,6	25,4	30,4	22,8	0	0	32,7	45,7
44	0	37,3	41,7	34,4	30,2	36,3	30,7	0	0	38,5	50,2
45	0	35,5	41,4	34,5	30,4	36,2	30,5	3,5	0	38,4	47,7
46	7	37,6	50,1	40,3	37,4	44,7	41,5	28,3	0	47,5	55,3

Расчет уровня шума в ночное время (с 23.00 до 7.00)

1	20,9	37,5	39,7	30,7	26,5	29,7	27,6	16,1	0	33,7	59,6
2	19,6	40,4	39,1	31,8	25,8	27,7	26	14,6	7,9	32,5	59,5
4	20,4	45,9	49	43,5	37,6	34,2	29,1	20,9	0	40,7	54,7
5	18,9	42,2	45,6	39,7	34,2	30,8	26	16,3	0	37,2	50,9
6	17,6	37,1	43,2	36,6	32,1	29,7	24,4	13,8	0	35,1	48,8
20	18	44,9	46,9	41,9	38,3	36,3	31,5	18,8	0	41,1	56
21	17,9	43,1	49,7	43,4	39,8	37,5	31,8	20	0	42,5	55,7
22	17,9	42,2	49,2	41,2	36,2	35,9	31,3	21,9	0	40,7	57,1
23	17,1	37,7	42,5	37	31,7	29,5	24,1	9,5	0	34,9	50,5
24	16,7	37,1	42,2	36,5	31,6	29,7	24,5	9,9	0	34,8	51,1
25	14,6	32,2	40,8	34,9	29,2	26,2	20,9	9	0	32,3	50,4
26	14,6	32,4	41,2	35,5	29,7	26,6	21	9,7	0	32,8	50,8

Инд. № полп. Полп. и дата. Разм. инд. №

Лит.	Изм.	№ док. №	Полп.	Дата

Расчетные точки	Уровень звукового давления, дБ									Экв-й уровень звука, дБА	Макс-й уровень звука, дБА	
	Октавные полосы частот, Гц											
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
27	14,2	30,9	43,1	37,7	32,2	29,4	23,7	12,4	0	35,2	51,4	
28	14,9	31,6	43,8	36,2	33,1	32,5	27,3	13	0	36,7	52,5	
29	11,7	26,8	38,7	32,6	26,3	23,6	21,7	12	0	30,4	47,7	
30	11,5	29,1	38,1	31,9	26,2	26,4	22,9	10,7	0	31,1	49,4	
31	15,7	31,7	40,8	33,3	30,1	35,2	31,7	19,8	0	38,1	53,6	
32	15,6	33,1	41,3	34	31,1	36,2	32,4	20,2	0	38,9	54,4	
33	15,3	33,5	40,8	32	29,2	36	32,5	19,7	0	38,7	54,7	
34	15,1	33,5	40,5	31,6	28,8	36,1	32	19	0	38,5	54,5	
35	11,3	33,1	39,8	31,1	28,2	35,7	31,3	16,4	0	38	53,9	
36	9	33,2	33,3	26,1	21,5	25,1	20,3	4	0	28,1	52,6	
37	7,6	32,8	32,6	25,6	21,7	25,7	19,7	0	0	28,2	51,8	
38	6,3	31,4	31,8	24,8	20,7	24,3	17,4	0	0	26,8	50,5	
39	13,2	34,6	39,8	32,2	29,6	31	27,7	13,5	0	34,7	53,9	
40	15	38	38,4	28,7	26,8	31,9	30,8	22	0	35,9	59,6	
41	17,7	40,6	39,2	30,1	27	30,8	29,2	21,6	0	34,9	57,9	
42	6,8	30,5	30,9	23,8	18,5	20,8	14,8	0	0	24,2	47,7	
43	0	28	29,9	22,6	16,5	20,6	11,4	0	0	23,1	45,7	
44	0	30,3	33	26	21,8	26,4	19,8	0	0	28,7	50,2	
45	0	30	32	25,7	22,2	26	19,1	0	0	28,3	47,7	
46	7	32,6	37,5	29,3	27,1	32,9	28,3	11,8	0	35,3	55,3	
Допустимые значения для территорий прилегающих к зданиям жилых домов (согласно СанПиН 1.2.3685-21)	для дневного времени	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
	для ночного времени	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60
Допустимые значения для границ санитарно-защитных зон (согласно СанПиН 1.2.3685-21)	для дневного времени	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
	для ночного времени	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60

Исходные данные и определение уровней звуковой мощности источников шума приведены в Приложении 32 Тома 2.4.

Итоговый сводный расчет уровней звукового давления для расчетных точек приведен в Приложении 33 Тома 2.4.

Анализ расчетов акустического воздействия на окружающую среду от постоянных и непостоянных источников шума показывает отсутствие превышений предельно-допустимых уровней звукового давления (согласно СанПиН 1.2.3685-21) в расчетных точках на границе жилой застройки и на границе санитарно-защитной зоны.

Изолинии ожидаемых уровней звука от работы источников шума АО «Туапсинский морской торговый порт» представлены на рисунках 4.2.1.1 – 4.2.1.4.

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата

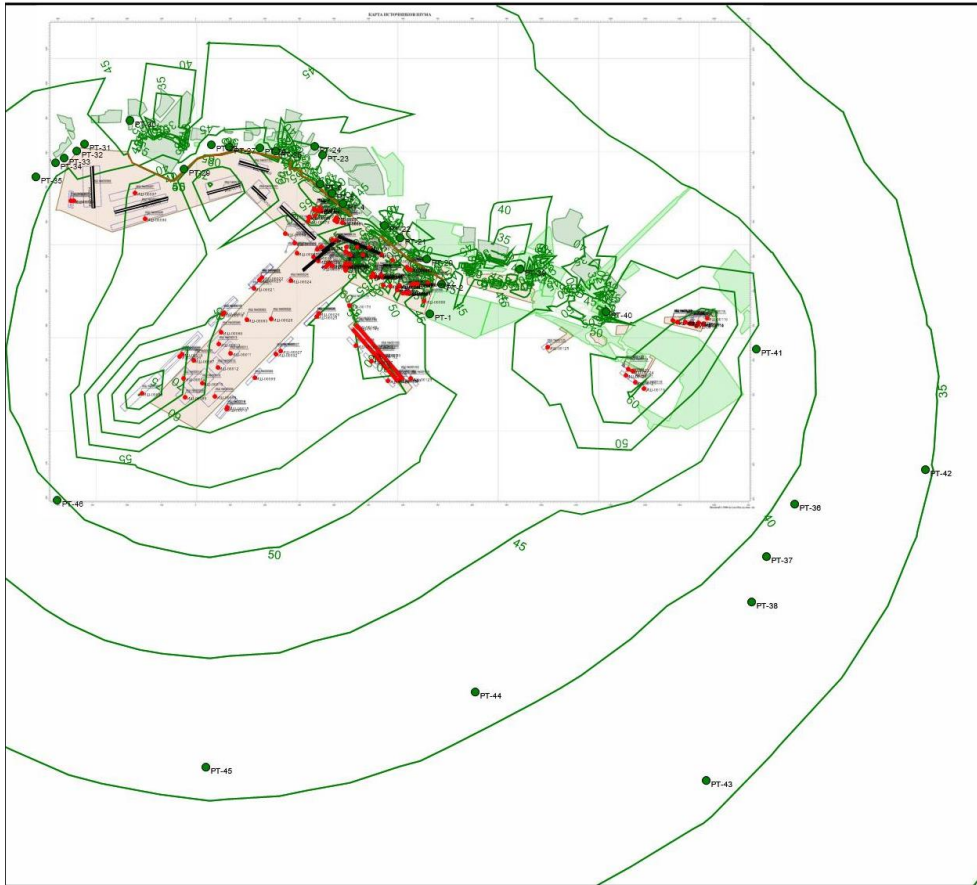


Рисунок 4.2.1.1 - Изолинии эквивалентных уровней звука – 55 дБА

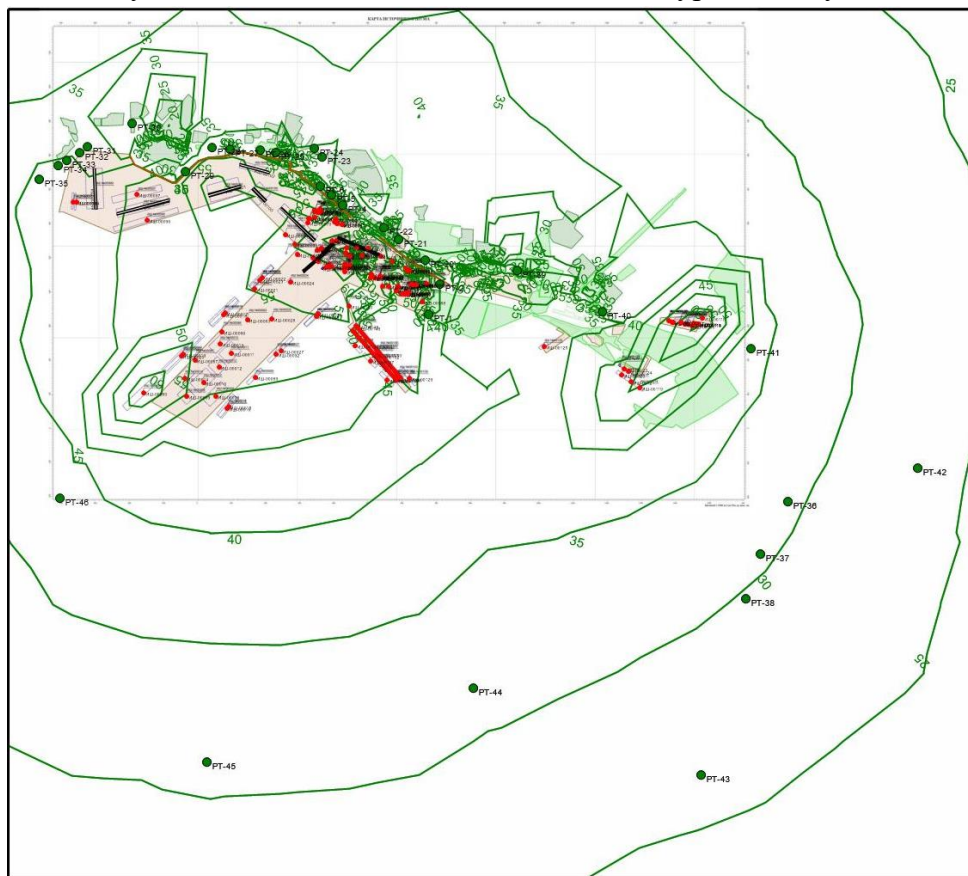


Рисунок 4.2.1.2 - Изолинии эквивалентных уровней звука – 45 дБА

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам инв. №

Лит	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата

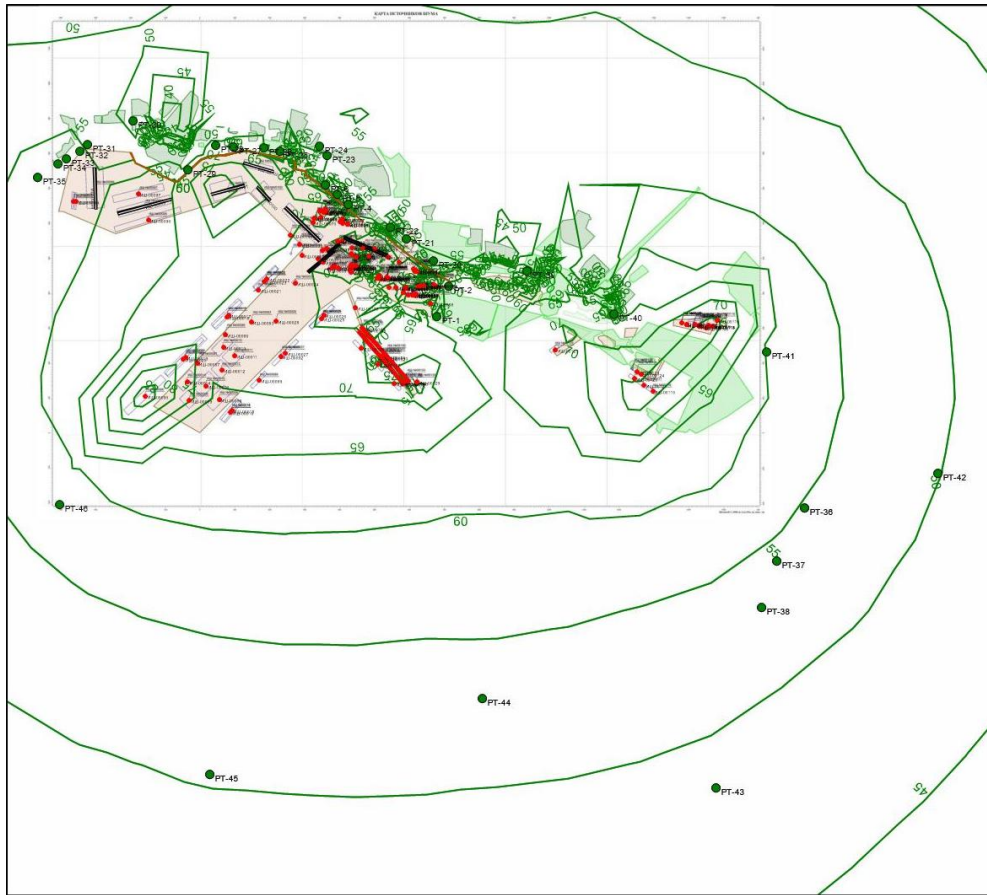


Рисунок 4.2.1.3 - Изолинии максимальных уровней звука – 70 дБА

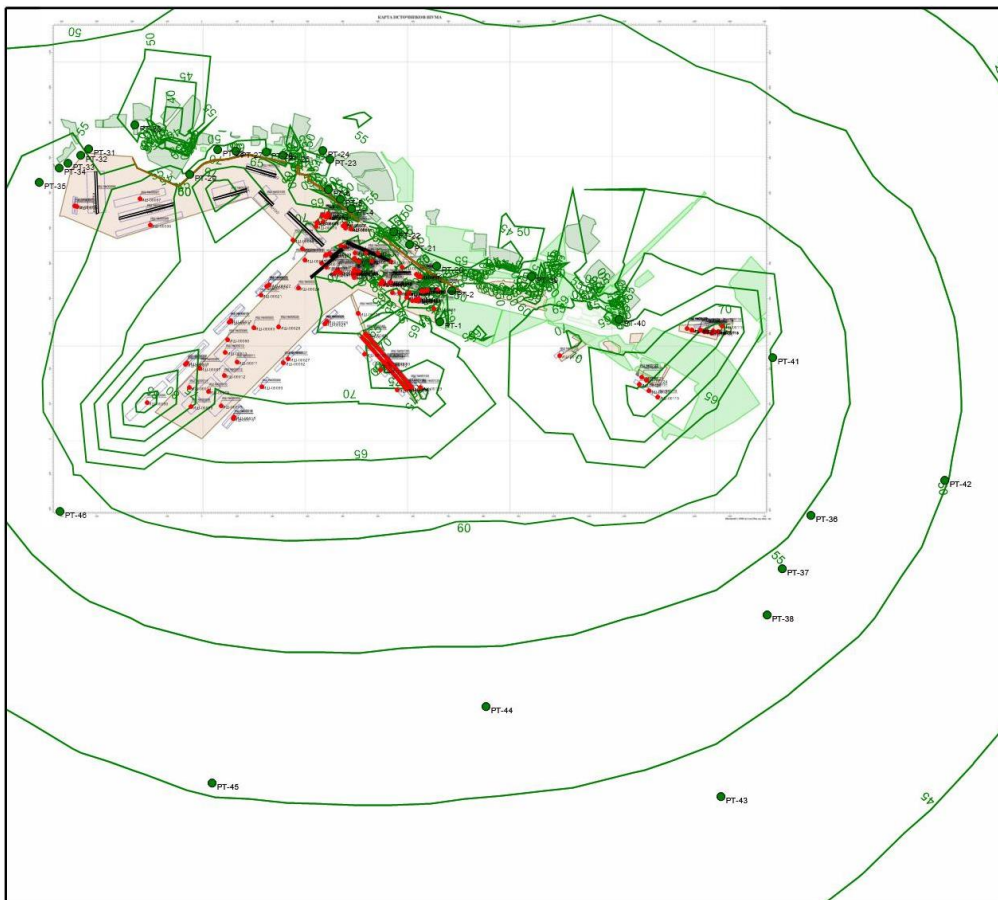


Рисунок 4.2.1.4 - Изолинии максимальных уровней звука – 60 дБА

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам инв. №

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата

Анализ изолиний звуковых волн от работы источников шума АО «Туапсинский морской торговый порт» показал, что изолинии эквивалентных и максимальных уровней звука в дневной и ночной период времени, не достигают расчетных точек (нормируемых территорий).

Оценка акустического воздействия с учетом фонового шума

Для комплексной оценки акустического воздействия от АО «Туапсинский морской торговый порт» на нормируемые территории, был проведен расчет с учетом фонового шума. Измерения фонового шума были приняты согласно протоколу замеров шума №374 ф от 24.04.2019 г. Эквивалентный уровень фонового шума составляет 52 дБА (день), 41 дБА (ночь); максимальный уровень фонового шума составляет 63 дБА (день), 56 дБА (ночь). Результаты замеров приведены в Приложении 31 Тома 2.4.

Анализ вклада объекта хозяйственной деятельности в общее акустическое загрязнение с учетом фона, был проведен в соответствии с формулой энергетического суммирования:

$$L = 10 \lg \sum_{i=1}^n 10^{0,1L_i}$$

В таблицах 4.2.1.6 и 4.2.1.7 представлены результаты расчета акустического воздействия в максимальных расчетных точках с учетом фонового шума.

Таблица 4.2.1.6 – Результаты расчета акустического воздействия в максимальных расчетных точках, с учетом фонового шума (на границе жилой зоны)

Лэкв. (дБА)	Лмакс. (дБА)
<i>Допустимые значения для территорий прилегающих к зданиям жилых домов (согласно СанПиН 1.2.3685-21)</i>	
55 (день) 45 (ночь)	70 (день) 60 (ночь)
<i>Фоновые значения уровня шума</i>	
52 (день) 41 (ночь)	63 (день) 56 (ночь)
<i>Расчетные значения в максимальной точке</i>	
46,9 (день) 42,5 (ночь)	54,7 (день) 55,7 (ночь)
<i>Расчетные значения с учетом фонового шума</i>	
53,2 (день) 44,6 (ночь)	63,6 (день) 59 (ночь)

Таблица 4.2.1.7 – Результаты расчета акустического воздействия в максимальных расчетных точках, с учетом фонового шума (на границе санитарно-защитной зоны)

Лэкв. (дБА)	Лмакс. (дБА)
<i>Допустимые значения для границ санитарно-защитных зон (согласно СанПиН 1.2.3685-21)</i>	
55 (день) 45 (ночь)	70 (день) 60 (ночь)
<i>Фоновые значения уровня шума</i>	

Инв. № инв. №
Полп. и дата
Инв. № полп.

Лит	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

52 (день) 41 (ночь)	63 (день) 56 (ночь)
<i>Расчетные значения в максимальной точке</i>	
47,5 (день) 42,5 (ночь)	55,3 (день) 55,7 (ночь)
<i>Расчетные значения с учетом фонового шума</i>	
53,5 (день) 44,6 (ночь)	63,8 (день) 59 (ночь)

Таким образом, эквивалентные и максимальные уровни звука, как для дневного так и для ночного времени суток, создаваемые источниками шума объекта хозяйственной деятельности на границе ближайшей жилой зоны и границе санитарно-защитной зоны не превышают допустимые уровни в дневное и ночное время с учетом фонового шума и соответствуют требованиям СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания".

4.2.2 ОЦЕНКА АКУСТИЧЕСКОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ ДЛЯ ПРЕДПРИЯТИЯ ООО «НАФТА-Т», РАСПОЛОЖЕННОГО ПО АДРЕСУ: Г. ТУАПСЕ, УЛ. М. ГОРЬКОГО, 2

Основной производственной деятельностью предприятия является прием и очистка нефтесодержащих вод, в процессе которой собранная смесь нефтяных остатков типа СНО в качестве продукции утилизируется.

Предприятие Фирма ООО «Нафта - Т» является природоохранным объектом по очистке следующих нефтесодержащих вод:

- балластные воды танкеров;
- промывные и льяльные воды судов, обрабатываемых в порту, предприятий;
- подтоварная вода резервуаров;
- промывочная вода от зачистки и промывки судовых танков, резервуаров, трубопроводов;
- ливневые стоки;
- сточные воды со сливо-наливных эстакад и промышленные стоки;
- отработанные масла.

Режим работы предприятия ООО «Нафта - Т» расположенного по адресу: г. Туапсе, ул. М. Горького, 2 – круглогодично, круглосуточно.

Ближайшая территория (территория для размещения оздоровительного комплекса) с нормируемыми показателями качества среды обитания располагается в восточном и юго-восточном направлениях на расстоянии 62 м и 84 м соответственно.

Источниками шумового воздействия, вносящими вклад в суммарную акустическую составляющую, на объекте хозяйственной деятельности будут являться:

- движение автомобильного транспорта по территории;
- буксировка и швартовка судов;
- работа насосного оборудования;

Изм. инд. №
Полп. и дата
Изм. № полп.

Лит.	Изм.	№ док. №	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть

- работа оборудования котельной;
- работа вентиляционного и технологического оборудования.

Расчетные точки

Для определения уровня шума были выбраны расчетные точки в соответствии с исходными данными, переданными заказчиком.

Перечень расчетных точек и их описание приведены в таблице 4.2.2.1.

Таблица 4.2.2.1 – Перечень расчетных точек и их описание

№ РТ	Координаты точки		Высота РТ (м)	Описание РТ
	X	Y		
001	488.50	338.50	1,5	Расчетная точка на границе оздоровительного комплекса
002	454.50	271.00	1,5	Расчетная точка на границе оздоровительного комплекса
005	396.50	161.50	1,5	Расчетная точка на границе оздоровительного комплекса
008	363.00	38.00	1,5	Расчетная точка на границе оздоровительного комплекса
010	100.50	1050.00	1,5	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны
011	895.50	295.50	1,5	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны
012	0.00	-490.50	1,5	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны
013	-477.50	-144.50	1,5	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны
014	-427.00	532.00	1,5	Расчетная точка на границе санитарно-защитной зоны
015	-26.50	718.00	1,5	Расчетная точка на границе рекреационной зоны мест отдыха общего пользования
016	322.50	867.00	1,5	Расчетная точка на границе предприятия пищевой отрасли промышленности
017	392.50	767.00	1,5	Расчетная точка на границе жилой зоны

Высота расчетных точек принимается в соответствии с п. 12.5 СП 521.13330.2011 – 1,5 м.

Схема объекта хозяйственной деятельности с указанием расчетных точек представлена в Приложение 30 Тома 2.4.

Допустимые уровни шума для расчетных точек приняты согласно: СанПиН 1.2.3685-21, СП 51.13330.2011 и представлены в таблице 4.2.2.2.

Таблица 4.2.2.2 – Допустимые уровни звука для расчетных точек

Основные полосы со среднегеометрическими частотами, Гц	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	L _{экв} , дБА	L _{макс} , дБА
	ПДУ для РТ001, РТ002, РТ005 и РТ008 (территории, непосредственно прилегающие к зданиям больниц и санаториев)										
С 7 до 23 часов	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60
С 23 до 7 часов	76	59	48	40	34	30	27	25	23	35	50
ПДУ для РТ015 (площадки)											

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Лит.	Изм.	№ докум.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть

Основные полосы со среднегеометрическими частотами, Гц	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	L _{экв} , дБА	L _{макс} , дБА
отдыха, функционально выделенные на территории микрорайонов и групп жилых домов)	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60
ПДУ для РТ016 (территории предприятий с постоянными рабочими местами) С 7 до 23 часов С 23 до 7 часов	107	95	87	82	78	75	73	71	69	80	95
ПДУ для РТ017 (территории, непосредственно прилегающие к жилым зданиям) С 7 до 23 часов С 23 до 7 часов	90 83	75 67	66 57	59 49	54 44	50 40	47 37	45 35	44 33	55 45	70 60
ПДУ для РТ010 – РТ014 (границы санитарно-защитных зон) С 7 до 23 часов С 23 до 7 часов	90 83	75 67	66 57	59 49	54 44	50 40	47 37	45 35	44 33	55 45	70 60

Перечень источников шума, их расположение, акустические характеристики, а также режим работы приняты в соответствии с исходными данными, переданными заказчиком. Акустические характеристики источников шума представлены в Приложении 31 Тома 2.4.

Источники шума, расположенные на рассматриваемом объекте хозяйственной деятельности, для которых выполнен расчет акустического воздействия на прилегающую территорию, приведены в таблицах 4.2.2.3 и 4.2.2.4.

Таблица 4.2.2.3 – Описание и акустические характеристики источников постоянного шума

№ источника шума	Описание источника	Дистанция замера, м	Эквивалентный уровень звука, дБА
001	Закачка, наполнение нефтесодержащих вод в буферном резервуаре №4	0,5	93,9
002	Закачка, наполнение СНО в разделочных резервуарах	0,5	93,9
003	Работа крышного вентилятора при удалении ЗВ из производственных помещений	0,5	92,1
004	Работа вентиляционной системы	0,5	92,1
005	Работа вентиляционной системы	0,5	92,1
006	Работа вентиляционной системы	0,5	92,1
007	Удаление осадка и зачистка резервуаров Удаление осадка и зачистка резервуаров	0,5	93,9
008	Налив СНО в транспортную автоцистерну, слив нефтесодержащих вод, отходов из автоцистерн	0,5	93,9
009	Работа насосной	0,5	93,9
010	Грузовой танк судна на причале №1	0,5	80,3
011	Грузовой танк судна на причале №2	0,5	80,3
012	Грузовой танк судна на причале №3	0,5	80,3
013	Грузовой танк судна на причале №4	0,5	80,3
014	Грузовой танк судна на причале №5 Нефтепирса	0,5	80,3
015	Гидравлическая силовая установка стендерного	0,5	89,4

Инв. № инв. №
Полп. и дата
Инв. № полп.

Лит	Изм.	№ док. №	Полп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

№ источника шума	Описание источника	Дистанция замера, м	Эквивалентный уровень звука, дБА
	оборудования причала №1 Южного мола		
016	Гидравлическая силовая установка стендерного оборудования причала №2 Южного мола	0,5	89,4
017	Окрасочные работы	0,5	90,8
018	Котельная Южного мола. Котел водогрейный	0,5	80,3
019	Подача топлива из резервуара в котельную	0,5	93,9
020	Котельная Нефтепирса. Котел водогрейный	0,5	80,3
021	Подача топлива из резервуара в котельную	0,5	93,9
022	Закачка в приемную емкость насосной станции	0,5	93,9
023	Судно "Вега", основная энергетическая установка №1	0,5	80,3
024	Судно "Вега", основная энергетическая установка №2	0,5	80,3
025	Судно "Атлант", основная энергетическая установка №2	0,5	80,3
026	Судно "Атлант", вспомогательная энергетическая установка №1	0,5	80,3
027	Судно "Эколог", основная энергетическая установка №1	0,5	80,3
028	Судно "Эколог", вспомогательная энергетическая установка	0,5	80,3

Таблица 4.2.2.4 – Описание и акустические характеристики источников непостоянного шума

№ источника шума	Описание источника	Дистанция замера, м	Максимальный уровень звука, дБА	Эквивалентный уровень звука, дБА
029	Буксировка, швартовка судов	7,5	50,6	40,9
030	Буксировка, швартовка судов	7,5	50,6	40,9
031	Буксировка, швартовка судов	7,5	50,6	42,1
032	Буксировка, швартовка судов	7,5	50,6	40,9
033	Заезд автотранспорта	7,5	50,6	43,1

Всего на территории предприятия ООО «Нафта - Т» расположенного по адресу: г. Туапсе, ул. М. Горького, 2, выявлено 33 источника шума, из них:

- непостоянных источников шума – 5 шт. (движение автомобильного транспорта, буксировка и швартовка судов);

- постоянных источников шума – 28 шт. (работа насосного оборудования, работа оборудования котельной, работа вентиляционного и технологического оборудования).

Схема объекта хозяйственной деятельности с указанием источников шума представлена в Приложении 30 Тома 2.4.

Расчет ожидаемых уровней звука был выполнен в программе «АРМ «Акустика» версия 3 (свидетельство о государственной регистрации программы № 2012612812). Расчет уровней шума был произведен в соответствии с ГОСТ 31295-1-2005, ГОСТ 31295-2-2005 и СП 51.13330.2011.

Инв. № инв.	№ инв.	Дата	Лит	Изм.	№ док.	Подп.	Дата	Лист	176

В расчетах учитывалось здания и сооружения, представленные на территории промплощадки и прилегающей к ней территории.

Выполнены два варианта акустического расчета для рабочего режима предприятия для круглосуточной работы: на дневное время и ночное время.

Результаты расчета ожидаемых уровней звукового давления от источников постоянного и непостоянного шума приведены в таблице 4.2.2.5.

Таблица 4.2.2.5 – Результаты расчета уровней звукового давления в расчетных точках

Расчетные точки	Уровень звукового давления, дБ									Экв-й уровень звука, дБА	Макс-й уровень звука, дБА	
	Октавные полосы частот, Гц											
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
<i>Расчет уровня шума в дневное время (с 7.00 до 23.00)</i>												
001	27,4	44,2	37	30,2	22,9	20,3	16,1	0	0	27,7	32,1	
002	29,2	46,1	40,4	34,2	27	23	18,6	0	0	31	34,5	
005	36,6	45,4	38,7	31,9	25	23,4	22	5,3	0	30,3	33,9	
008	35	48,4	43,1	36,3	29,3	26	22,8	5,8	0	33,7	38,1	
010	23,5	41,6	34,3	27,9	22,6	24,9	21,7	0	0	28,9	30,8	
011	23,6	41,4	34,5	28,4	23	21,5	17,7	0	0	27,1	29,8	
012	29,3	44,8	36,1	30	26,7	29,8	27,5	9,1	0	33,5	37	
013	26,4	44,4	35,6	29,5	27,6	29,6	26,7	0	0	33,2	35,6	
014	28,3	46	37,6	29,5	26,2	31,1	28,4	6,3	0	34,4	36	
015	29,2	47,6	40,2	31,9	27,5	32,7	31,3	14,4	0	36,6	39	
016	27,4	46,2	41,2	33,1	31,5	34,6	31,2	17,4	0	37,9	39,7	
017	27,8	50,1	44,6	35,2	31,7	35,1	31,5	19,5	0	38,7	41,6	
<i>Расчет уровня шума в ночное время (с 23.00 до 7.00)</i>												
001	27,4	43,9	36,6	29,8	22,5	20	15,7	0	0	27,3	32,1	
002	29,2	45,9	40,3	34,1	26,9	22,9	18,4	0	0	30,9	34,5	
005	36,6	44,2	37,4	30,9	24,2	23,1	21,7	1,3	0	29,5	33,9	
008	35	47,3	41,7	35,1	28,4	25,5	22,3	1,9	0	32,7	38,1	
010	23,5	41,5	34,2	27,9	22,6	24,9	21,5	0	0	28,8	30,8	
011	23,6	41	34,1	28	22,7	21,4	17,7	0	0	26,9	29,8	
012	29,3	44,1	35,3	29,5	25,9	29,1	26,6	4,1	0	32,7	37	
013	26,4	44,1	35	28,3	26,8	29,2	26,5	0	0	32,8	35,6	
014	28,3	45,9	37,5	29,3	26	31	28,4	6,3	0	34,4	36	
015	29,2	47,3	40	31,7	27,3	32,5	30,6	12,7	0	36,2	39	
016	27,4	46	41,1	33	31,5	34,6	31,2	17,4	0	37,8	39,7	
017	27,8	50	44,6	35,2	31,7	35,1	31,5	19,5	0	38,6	41,6	
Допустимые значения для территорий прилегающих к зданиям больниц и санаториев (согласно СанПиН 1.2.3685-21)	для дневного времени	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60
	для ночного времени	76	59	48	40	34	30	27	25	23	35	50
Допустимые значения для территорий	для дневного времени	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70

Инв. № инв. №
Полп. и дата
Инв. № полп.

Расчетные точки		Уровень звукового давления, дБ									Экв-й уровень звука, дБА	Макс-й уровень звука, дБА
		Октавные полосы частот, Гц										
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
прилегающих к зданиям жилых домов (согласно СанПиН 1.2.3685-21)	для ночного времени	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60
	для дневного и ночного времени	107	95	87	82	78	75	73	71	69	80	95
Допустимые значения для территорий предприятий с постоянными рабочими местами (согласно СП 51.13330.2011)	для дневного и ночного времени	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60
	для дневного и ночного времени	90	75	66	59	54	50	47	45	44	55	70
Допустимые значения для площадок отдыха, функционально выделенных на территории микрорайонов и групп жилых домов (согласно СанПиН 1.2.3685-21)	для дневного времени	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60
	для ночного времени	83	67	57	49	44	40	37	35	33	45	60

Исходные данные и определение уровней звуковой мощности источников шума приведены в Приложении 32 Тома 2.4.

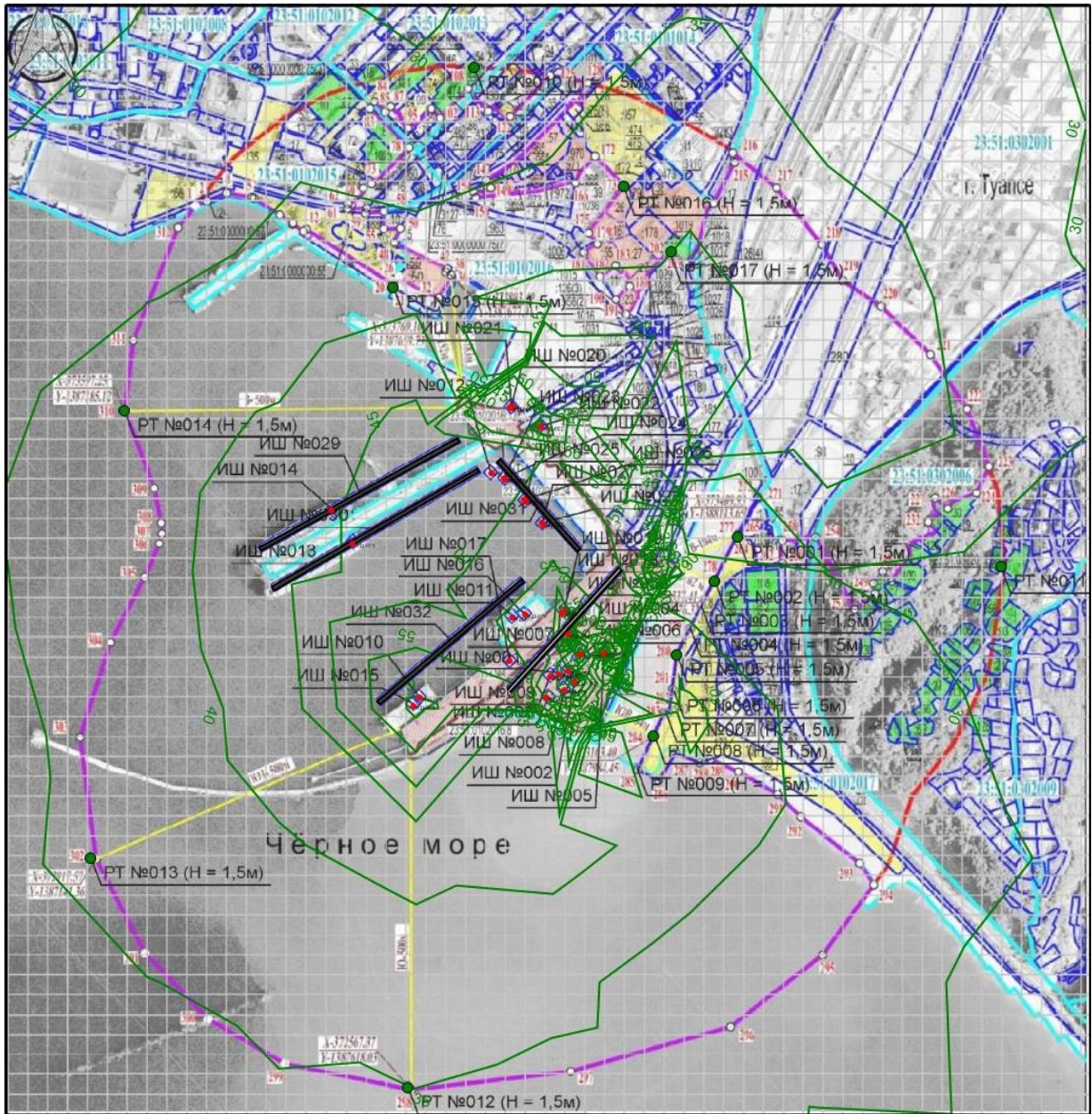
Итоговый сводный расчет уровней звукового давления для расчетных точек приведен в Приложении 33 Тома 2.4.

Анализ расчетов акустического воздействия на окружающую среду от постоянных и непостоянных источников шума показывает отсутствие превышений предельно-допустимых уровней звукового давления (согласно СанПиН 1.2.3685-21 и СП 51.13330.2011) в расчетных точках на границе ближайшей жилой застройки и границе других территорий с нормируемыми показателями (оздоровительный комплекс, рекреационная зона мест отдыха общего пользования, граница предприятия пищевой отрасли промышленности, граница санитарно-защитной зоны).

Изолинии ожидаемых уровней звука от работы источников шума предприятия ООО «Нафта - Т», расположенного по адресу: г. Туапсе, ул. М. Горького, 2 представлены на рисунках 4.2.2.1 – 4.2.2.4.

Инв. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит.	Изм.	№ докум.	Полп.	Дата



Рисинок 4.2.2.1 - Изолинии эквивалентных уровней звука – 55 дБА

Инв. № подл.	Полп. и дата				Взам инв. №
	Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата
					Лист 179
					ОВОС. Текстовая часть



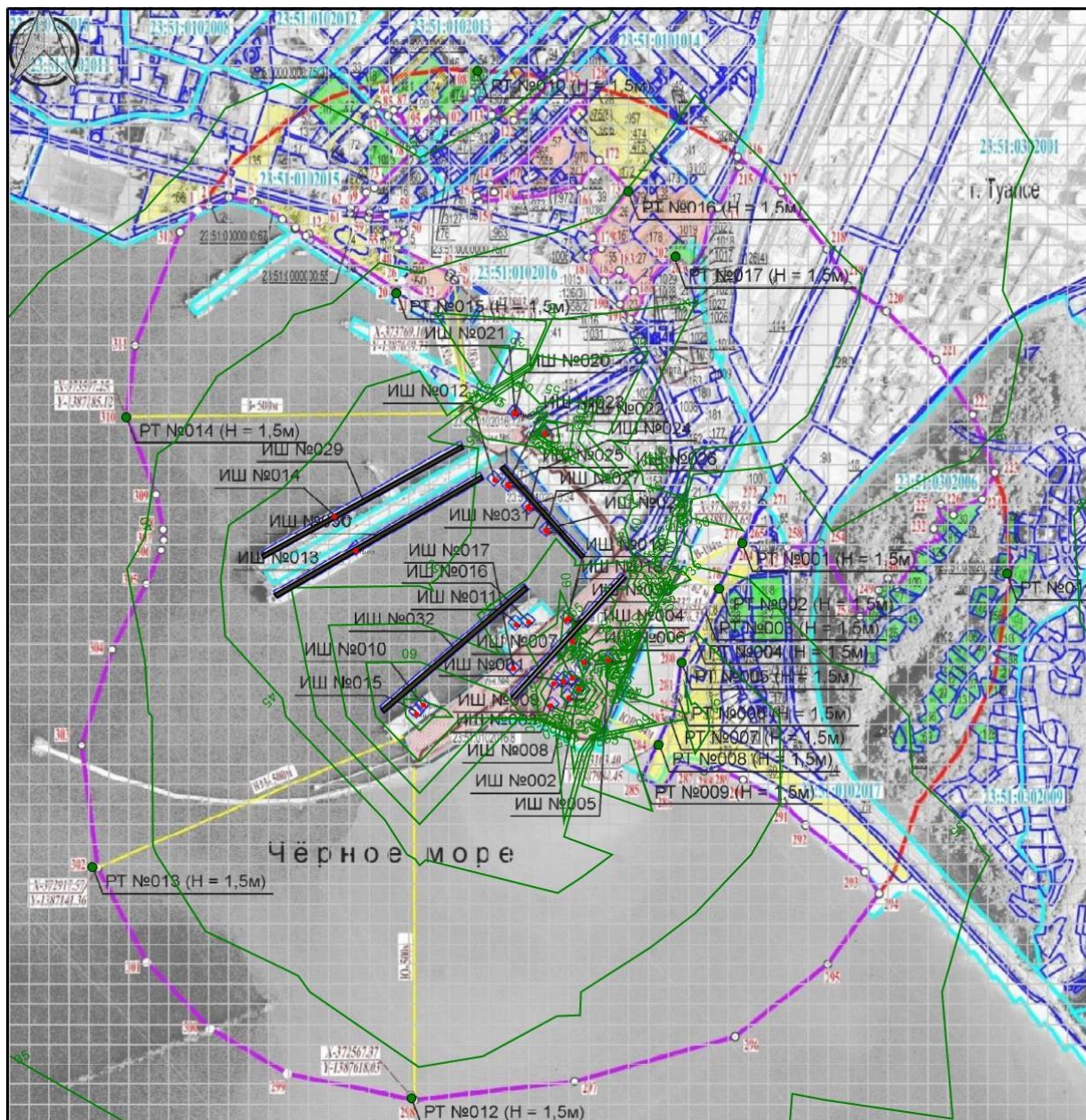
Рисинк 4.2.2.1 - Изолинии эквивалентных уровней звука – 45 дБА

Инр. № подл.	Попп. и дата				Взам. инр. №
	Лит.	Изм.	№ докum.	Попп.	Дата
ОВОС. Текстовая часть					Лист 180



Рисинок 4.2.2.3 - Изолинии максимальных уровней звука – 70 дБА

Инд. № подл.	Взам инд. №				Лист
	Полп. и дата				
Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть



Рисонок 4.2.2.4 - Изолинии максимальных уровней звука – 60 дБА

Анализ изолиний звуковых волн от работы источников шума предприятия ООО «Нафта - Т» расположенного по адресу: г. Туапсе, ул. М. Горького, 2, показал; что изолинии эквивалентных и максимальных уровней звука в дневной и ночной период времени, не достигают расчетных точек (нормируемых территорий).

Оценка акустического воздействия с учетом фонового шума

Для комплексной оценки акустического воздействия от предприятия ООО «Нафта - Т» на нормируемые территории, был проведен расчет с учетом фонового шума. Измерения фонового шума были приняты согласно протоколу замеров шума № 448 ф от 23.06.2021г. Эквивалентный уровень фонового шума составляет 51,1 дБА (день), 41,4 дБА (ночь); максимальный уровень фонового шума составляет день 63 дБА (день), 55,7 дБА (ночь). Результаты замеров приведены в Приложении 31 Тома 2.4.

Взам инв. №
Полп. и дата
Инв. № полп.

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата

Анализ вклада объекта хозяйственной деятельности в общее акустическое загрязнение с учетом фона, был проведен в соответствии с формулой энергетического суммирования:

$$L = 10 \lg \sum_{i=1}^n 10^{0,1L_i}$$

В таблицах 4.2.2.6 - 4.2.2.10 представлены результаты расчета акустического воздействия в максимальных расчетных точках с учетом фонового шума.

Таблица 4.2.2.6 – Результаты расчета акустического воздействия в максимальных расчетных точках, с учетом фонового шума (территории, прилегающие к зданиям больниц и санаториев)

Лэкв. (дБА)	Лмакс. (дБА)
<i>Допустимые значения для территорий прилегающих к зданиям больниц и санаториев (согласно СанПиН 1.2.3685-21)</i>	
45 (день)	60 (день)
35 (ночь)	50 (ночь)
<i>Фоновые значения уровня шума</i>	
51,1 (день)	63 (день)
41,4 (ночь)	55,7 (ночь)
<i>Расчетные значения в максимальной точке</i>	
33,7 (день)	38,1 (день)
32,7 (ночь)	38,1 (ночь)
<i>Расчетные значения с учетом фонового шума</i>	
51,3 (день)	63 (день)
41,9 (ночь)	55,7 (ночь)

Таблица 4.2.2.7 – Результаты расчета акустического воздействия в максимальных расчетных точках, с учетом фонового шума (на границе жилой зоны)

Лэкв. (дБА)	Лмакс. (дБА)
<i>Допустимые значения для территорий прилегающих к зданиям жилых домов (согласно СанПиН 1.2.3685-21)</i>	
55 (день)	70 (день)
45 (ночь)	60 (ночь)
<i>Фоновые значения уровня шума</i>	
52 (день)	63 (день)
41 (ночь)	56 (ночь)
<i>Расчетные значения в максимальной точке</i>	
38,7 (день)	41,6 (день)
38,6 (ночь)	41,6 (ночь)
<i>Расчетные значения с учетом фонового шума</i>	
52,2 (день)	63 (день)
43,1 (ночь)	56,2 (ночь)

Таблица 4.2.2.8 – Результаты расчета акустического воздействия в максимальных расчетных точках, с учетом фонового шума (территории предприятий с постоянными рабочими местами)

Лэкв. (дБА)	Лмакс. (дБА)
<i>Допустимые значения для территорий предприятий с постоянными рабочими местами (согласно СП 51.13330.2011)</i>	
80 (день)	90 (день)

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам инв. №						Лист
								183
Лит	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть			

Фоновые значения уровня шума

52 (день)	63 (день)
41 (ночь)	56 (ночь)
<i>Расчетные значения в максимальной точке</i>	
37,9 (день)	39,7 (день)
37,8 (ночь)	39,7 (ночь)
<i>Расчетные значения с учетом фонового шума</i>	
52,2 (день)	63 (день)
42,8 (ночь)	56,2 (ночь)

Таблица 4.2.2.9 – Результаты расчета акустического воздействия в максимальных расчетных точках, с учетом фонового шума (площадки отдыха, функционально выделенные на территории микрорайонов и групп жилых домов)

Лэкв. (дБА) **Лмакс. (дБА)**
Для площадок отдыха, функционально выделенных на территории микрорайонов и групп жилых домов (согласно СанПиН 1.2.3685-21)

45 (день)	60 (день)
<i>Фоновые значения уровня шума</i>	
52 (день)	63 (день)
41 (ночь)	56 (ночь)
<i>Расчетные значения в максимальной точке</i>	
36,6 (день)	39 (день)
36,2 (ночь)	39 (ночь)
<i>Расчетные значения с учетом фонового шума</i>	
52,2 (день)	63 (день)
42,2 (ночь)	56,2 (ночь)

Таблица 4.2.2.10 – Результаты расчета акустического воздействия в максимальных расчетных точках, с учетом фонового шума (на границе санитарно-защитной зоны)

Лэкв. (дБА) **Лмакс. (дБА)**
Допустимые значения для границ санитарно-защитных зон (согласно СанПиН 1.2.3685-21)

55 (день)	70 (день)
45 (ночь)	60 (ночь)
<i>Фоновые значения уровня шума</i>	
52 (день)	63 (день)
41 (ночь)	56 (ночь)
<i>Расчетные значения в максимальной точке</i>	
34,4 (день)	34,4 (день)
36 (ночь)	36 (ночь)
<i>Расчетные значения с учетом фонового шума</i>	
52 (день)	63 (день)
42,2 (ночь)	56 (ночь)

Как видно из представленных таблиц 1.13 и 1.16, в расчетных точках №008 (РТ008) и №015 (РТ015) наблюдается превышение допустимого уровня звука:

- Лэкв.=51,3 дБА (РТ008 - день);
- Лэкв.=41,9 дБА (РТ008 - ночь);
- Лмакс.=63 дБА (РТ008 - день);
- Лмакс.=55,7 дБА (РТ008 - ночь);

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам инв. №						Лист
								184
Лит	Изм.	№ док.ум.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть			

- $L_{экв.}=52,2$ дБА (РТ015 - день);

- $L_{макс.}=63$ дБА (РТ015 - день).

Разность уровня шума между фоновыми источниками и источниками предприятия ООО «Нафта - Т» в РТ008 и РТ015 составляет:

- 17,4 дБА ($L=51,1-33,7=17,4$ дБА) - добавка к более высокому уровню шума, необходимая для получения суммарного уровня, в расчетной точке 008 при разнице в 17,4 дБА составляет 0,2 дБА;

- 8,7 дБА ($L=41,4-32,7=8,7$ дБА) - добавка к более высокому уровню шума, необходимая для получения суммарного уровня, в расчетной точке 008 при разнице в 8,7 дБА составляет 0,5 дБА;

- 24,9 дБА ($L=63-38,1=24,9$ дБА) - добавка к более высокому уровню шума, необходимая для получения суммарного уровня, в расчетной точке 008 при разнице в 24,9 дБА составляет 0 дБА;

- 17,6 дБА ($L=55,7-38,1=17,6$ дБА) - добавка к более высокому уровню шума, необходимая для получения суммарного уровня, в расчетной точке 008 при разнице в 17,6 дБА составляет 0 дБА;

- 15,4 дБА ($L=52-36,6=15,4$ дБА) - добавка к более высокому уровню шума, необходимая для получения суммарного уровня, в расчетной точке 014 при разнице в 15,4 дБА составляет 0,2 дБА;

- 24 дБА ($L=63-39=24$ дБА) - добавка к более высокому уровню шума, необходимая для получения суммарного уровня, в расчетной точке 014 при разнице в 24 дБА составляет 0 дБА.

Добавки к более высокому уровню шума для РТ008 и РТ014 являются несущественным фактором в общую акустическую нагрузку.

Учитывая правила округления (п. 4.5 СП 51.13330.2011 Защита от шума. Актуализированная версия СНиП 23-03-20023), суммарный уровень шума равен величине большего из двух шумов, а именно величине шума от фоновых источников.

Влияние акустического воздействия от предприятия ООО «Нафта - Т» не превышает допустимых норм в ночное и дневное время суток на границе ближайшей жилой зоны и границе других территорий с нормируемыми показателями качества среды обитания согласно СанПиН 1.2.3685-21.

4.3 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА НА ВОДНЫЕ РЕСУРСЫ

4.3.1 ВОДОПОТРЕБЛЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

Хозяйственная деятельность АО «ТМТП» осуществляется в пределах водоохранной зоны Чёрного моря (500 м), реки Туапсе, а также непосредственно в акватории Чёрного моря.

Основная деятельность предприятия осуществляется на причалах морского порта Туапсе. Характеристика причальных сооружений представлена в разделе 1.5.1 настоящего тома.

АО «ТМТП» не является организацией, оказывающей услуги по водоснабжению и водоотведению, и не является регулируемой организацией.

Изм. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 185
------	------	----------	-------	------	-----------------------	-------------

Система водопотребления

На территории имеются следующие системы водоснабжения:

- хозяйственно-питьевого водоснабжения;
- производственно-противопожарного водоснабжения.

Хозяйственно-питьевое водоснабжение предприятия осуществляется от централизованных сетей МУП «ЖКХ города Туапсе» - 15 точек подключения к магистральному городскому водопроводу (таблица 4.3.1). Общая протяженность водопроводных сетей около 7 км. Эксплуатационное состояние сетей удовлетворительное. В системе водоснабжения порта применяются современные материалы и оборудование (пластмассовые и металлопластиковые трубы, регуляторы давления). Копии договоров на водоснабжение, а также технических условий на подключение к сетям водоснабжения представлены в Приложении 3 Тома 2.2. Схема инженерных сетей представлена в Приложении 4 Тома 2.2.

Сведения об объеме водопотребления представлены согласно данных баланса водопотребления и водоотведения предприятия. Водопотребление питьевой воды за 2022 год составило - 45495 м³ в год (Приложение 8 Тома 2.3).

Для *производственного водоснабжения* объектов в АО «ТМТП» существует станция технической воды, состоящая из 6 водозаборных скважин, двух накопительных емкостей, насосной станции и трубопровода. Трубопровод технической воды выполнен трубой ПЭ 100 SDR17-160x9,5, общая протяженность около 2 км.

Сведения о водозаборных скважинах представлены ниже:

Водозаборные скважины №№ 1,2,3,4

Лицензии на право пользования недрами КРД 80808 ВЭ от 21.03.2018 г., договор об условиях пользования недрами (приложение №1 к лицензии).

Целевое назначение и виды работ – добыча пресных подземных вод для производственного водоснабжения.

Статус участка недр - горный отвод, площадью 0,004 га, с ограничением по глубине 16 метров.

Расположение участка недр - в пределах г. Туапсе муниципального образования Туапсинский район Краснодарского края.

Максимально разрешенная величина отбора подземных вод - 122 275,0 м³ в год, при суточном водоотборе не более 335,0 м³ в сутки. Допустимое понижение уровня воды в скважине до 8 метров.

Категория качества воды - техническая пресная (ТН).

Срок окончания действия лицензии 10.07.2042 года.

Инд. № инд. №
Взам инд. №
Полп. и дата
Инд. № полп.

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист
						186

Водозаборная скважина №6

Лицензии на право пользования недрами КРД 80891 ВЭ от 06.07.2018 г., договор об условиях пользования недрами (приложение №1 к лицензии).

Целевое назначение и виды работ – добыча подземных вод с целью технологического обеспечения водой объектов промышленности.

Статус участка недр - горный отвод, площадью 0,01 га, с ограничением по глубине 20 метров.

Расположение участка недр - на юго-западной окраине г. Туапсе муниципального образования Туапсинский район Краснодарского края.

Максимально разрешенная величина отбора подземных вод - 30 733,0 м³ в год, при суточном водоотборе не более 84,2 м³ в сутки. Допускается понижение уровня подземных вод в скважине не более величины напора над кровлей водоносного горизонта.

Категория качества воды - техническая пресная (ТН).

Срок окончания действия лицензии 06.07.2043 года.

Водозаборная скважина №5

Лицензии на право пользования недрами КРД 80892 ВЭ от 06.07.2018 г., договор об условиях пользования недрами (приложение №1 к лицензии).

Целевое назначение и виды работ – добыча подземных вод с целью технологического обеспечения водой объектов промышленности.

Статус участка недр - горный отвод, площадью 0,01 га, с ограничением по глубине 20 метров.

Расположение участка недр - на юго-западной окраине г. Туапсе муниципального образования Туапсинский район Краснодарского края.

Максимально разрешенная величина отбора подземных вод - 29 492,0 м³ в год, при суточном водоотборе не более 80,8 м³ в сутки. Допускается понижение уровня подземных вод в скважине не более величины напора над кровлей водоносного горизонта.

Категория качества воды - техническая пресная (ТН).

Срок окончания действия лицензии 06.07.2043 года.

Добыча технической воды за 2022 год составила -39311 м³ в год (Приложение 8 Тома 2.3)

Таблица 4.3.1 - Характеристики источников водоснабжения

Инд. № инв. №
Полп. и дата
Инд. № полп.

Лит	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист
						187

Месторасположение	№ водопроводного ввода	Наименование	Диаметр водопроводного ввода	Диаметр прибора учета	Заводской номер прибора учета	Модель прибора учета	Вид энергоресурса	Дата первичной проверки заводом изготовителем
Территория Нефтерайона (Южный мол, Нефтепирс, СОБВ)	1	Ввод № 1 Нефтерайон	200	65	610735 K18	Норма СТБ-65Х	Холодная Вода	03.06.2019
Территория Грузового района(Широкый мол) ул.М.Горького, 1	2	Ввод № 2 Грузовой район Широкий мол	150	65	2033953 2	ВСХНд-65	Холодная Вода	28.04.2021
Территория Грузового района(Широкый мол) ул.М.Горького, 1	2А	Ввод № 2А Грузовой район Широкий мол	200	50	2033776 4	ВСХНд-50	Холодная Вода	28.04.2021
Территория СУФ ул.М.Жукова,2,7	3	Ввод № 3 СУФ	100	65	1615008 06	СТВУ-65ДГ	Холодная Вода	01.10.2021
Территория Центрального склада ул. Ю. Гагарина	4	Ввод № 4 Центральный склад	20	15	010 2594011	СВК-15Г	Холодная Вода	29.05.2020
Административное здание АО «ТМТП» ул. М.Горького,2	5	Ввод № 5 Адм здание Горького,2	50	20	3893021 47	ВСКМ 90-20ДГ	Холодная Вода	15.11.2019
Административное здание АО «ТМТП» ул. М.Горького,12	6	Ввод № 6 Адм здание Горького,12	20	15	5293017 55	ВСКМ-15ДГ	Холодная Вода	21.09.2020
Гостинично-административный комплекс«Каравелла» ул. Морской бульвар,2	7	Ввод № 7 ГАК "Каравелла"	100	50	1704010 91	СТВУ-50ДГ	Холодная Вода	16.09.2020
Территория склада ГСМ и бомбоубежища ул.Ю.Гагарина ,27-29	8	Склад ГСМ и бомбоубежище Гагарина,27-29	15	15	M30017 98	Эконом МСВО-15	Холодная Вода	04.05.2021
Территория энергоцеха и автогаража ул.Гагарина,11	9	Ввод № 9 Энергоцех,Автогараж	100	25	1391026 62	ВСКМ 90-25 ДГ	Холодная Вода	03.08.2020
Административное здание Пожарного депо ул.Ю.Гагарина ,23	10	Ввод № 10 СПОпожарное депо/пожарный гидрант	100	50/20	1537020 0/ 5655321 1	ВСХНК50/2 0	Холодная Вода	14.12.2021
Административное здание Управления Нефтерайона ул.Ю.Гагарина	11	Ввод № 11 Адм здание Гагарина,25	50	32	000510	WRC-32	Холодная Вода	24.03.2022

Взам инв. №

полп. и дата

инв. № полп.

Лит	Изм.	№ док.	полп.	дата

ОВОС. Текстовая часть

Лист
188

Месторасположение	№ водопроводного ввода	Наименование	Диаметр водопроводного ввода	Диаметр прибора учета	Заводской номер прибора учета	Модель прибора учета	Вид энергоресурса	Дата первичной проверки заводом изготовителем
.25								
Территория Ро-Ро терминала ул. М. Горького, 1-11	12	Ввод № 12 СРЗ РО-РО терминал	150	50	20324528	ВСХНд-50	Холодная Вода	22.06.2020
Территория Ро-Ро терминала ул. М. Горького, 1-11	13	Ввод № 13 СРЗ РО-РО терминал	200	100	20334721	ВСХНд-100	Холодная Вода	03.08.2020
Административное здание Столовая ТСРЗ ул. М.Горького,11	14	Ввод №14 СРЗ столовая	50	25	517100653	ВСКМ 90-25	Холодная Вода	11.05.2018

Система водоотведения

Водоотведение с территории производственных площадок АО «ТМТП» хозяйственных и производственных стоков организовано по самотечным сетям внутриплощадочной канализации с выпусками в городской коллектор канализации 14 выпусков в централизованную канализационную сеть (таблица 4.3.2) и частично осуществляется в локальные сооружения, с последующим вывозом ЖБО из септиков. Состояние сетей удовлетворительное. Общая протяжённость сетей канализации около 4,8 км.

Водоотведение хозяйственно - бытовых стоков составило за 2022 год – 45405 м³ в год.

Таблица 4.3.2 - Характеристики сетей внутриплощадочной канализации

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	№ канализационного выпуска	Диаметр канализационного выпуска АО "ТМТП", мм	Диаметр (мм) магистрального трубопровода МУП "ЖКХ города Туапсе"	Вид системы водоотведения
1	Территория Нефтерайона (Южный мол, Нефтепирс, СОБВ, склад ГСМ, бомбоубежище)	Гагарина		нет подключения к ЦСВ		септики
2	Территория Грузового района (Широкий мол) ул. М. Горького, 1	Горького, 1	1	200	900	самотечная
3	Территория Грузового района (Широкий мол) ул. М. Горького, 1	Горького, 1	2	200	900	напорная
4	Территория Грузового района (Широкий мол) / Здание Восточной проходной и АБК №1	Горького, 2	13	150	900	напорная
5	Территория СУФ ул. М. Жукова, 7 / Старое здание портофлота	М. Жукова, 7	7	150	900	самотечная
6	Территория СУФ ул. М. Жукова, 2 (Портофлот)	М. Жукова, 2		нет подключения к ЦСВ		септики
7	Центральный склад ул. Ю. Гагарина	Гагарина, 11	12	100	900	самотечная
8	Административное здание АО «ТМТП» ул.	Горького, 2	4	150	900	самотечная

Инв. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит.	Изм.	№ док. №	Полп.	Дата
------	------	----------	-------	------

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	№ канализационного выпуска	Диаметр канализационного выпуска АО "ТМТП", мм	Ду (мм) магистрального трубопровода МУП "ЖКХ города Туапсе"	Вид системы водоотведения
	М.Горького,2					
9	Административное здание АО «ТМТП» ул. М.Горького,12	Горького, 12	3	100	900	самотечная
10	ГАК «Каравелла» ул. Морской бульвар,2	Морской бульвар,2	5	400	900	самотечная
11	ГАК «Каравелла» ул. Морской бульвар,2	Октябрьской революции	6	100/150	400	самотечная
12	Административные здания Энергоцех,автогараж	Гагарина	8	100	900	самотечная
13	Административное здание Пожарное депо	Гагарина,21	10	100	900	самотечная
14	Административное здание ул.Гагарина,25	Гагарина,25	11	150	900	самотечная
15	Территория Ро-Ро терминала/КНС №1 СРЗ	М.Горького,11	14	150	900	напорная
16	Территория Ро-Ро терминала/Западная проходная	М.Горького,11	15	150	900	напорная

Водоотведение поверхностных сточных вод частично организовано в городской канализационный коллектор МУП «ЖКХ города Туапсе» и через выпуски в море (рисунок 4.3.1). Для осуществления сбора поверхностных вод с территории Широкого мола в 2010 г. введен в эксплуатацию комплекс очистных сооружений, осуществляющий прием сточных вод с части компактных очистных сооружений, включенных в существующую систему трубопроводов ливневой канализации территории Широкого мола, прием с насосной станции перекачки на причале №14 для последующей очистки перед сбросом в выпуск АО «ТМТП». Для осуществления сбора поверхностных вод с территории бывшего ТСРЗ в 2022 г. введены в эксплуатацию 3 насосных станции, локальные очистные сооружения, осуществляющие прием сточных вод, перекачку и очистку поверхностных сточных вод, включенных в существующую систему трубопроводов ливневой канализации территории бывшего ТСРЗ с последующим сбросом в выпуски АО «ТМТП». Для осуществления сбора поверхностных вод с территории Нефтерайона, кроме территории лоцманского причала, используется насосная станция перекачки и очистные сооружения, осуществляющие прием сточных вод, очистку поверхностных сточных вод, включенных в существующую систему трубопроводов ливневой канализации территории Нефтерайона с последующим сбросом в выпуск МУП «ЖКХ города Туапсе». Сброс поверхностных сточных вод с территории лоцманского причала осуществляется в выпуск АО «ТМТП».

Состояние сетей и пропускная способность удовлетворительная.

Сброс поверхностных сточных вод в централизованные сети МУП «ЖКХ г.Туапсе» без непосредственного подключения к магистральным сетям за 2022 год составила - 52524 м³ в год, без учета Нефтерайона.

Копии договоров на водоотведение, а также технических условий на подключение к сетям водоотведения представлены в Приложении 3 Тома 2.2. Схема инженерных сетей представлена в Приложении 4 Тома 2.2.

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

В таблице 4.3.3 представлены сведения о наличии канализационных насосных станций, водозаборных и очистных сооружений в районе осуществления хозяйственной деятельности АО «ТМТП». В приложении 9 Тома 2.3 – паспорта на очистные сооружения.

Таблица 4.3.3 - Сведения о наличии канализационных насосных станций, водозаборных и очистных сооружений.

№№ п/п	Наименование	Описание	Оборудование, год ввода эксплуатацию	Характеристика
Канализационные насосные станции				
1	КНС №1	Канализационная насосная станция предназначена для сбора самотёчных фекальных стоков с последующей перекачкой в городской коллектор	Насосы в количестве 2-х шт., Тип СМ100-65-200/4 ввод в экпл. 31.12.2001 г	Производительность 65,5м ³ /час
2	КНС №2	Канализационная насосная станция предназначена для сбора самотёчных фекальных стоков с последующей перекачкой в городской коллектор	Насосы в количестве 2-х шт., Тип СМ100-65-200/4 ввод в экпл. 01.12.1976 г	Производительность 65,5м ³ /час
3	КНС №3	Канализационная насосная станция предназначена для сбора самотёчных фекальных стоков с последующей перекачкой в городской коллектор	Насос ESPA Drainex 200ввод в экпл. 30.04.2022г	Производительность 13м ³ /час
4	НС СОБВ	Канализационная насосная станция предназначена для сбора самотёчных ливневых стоков с нефтепирса с последующей перекачкой в буферный резервуар №4 для очистки на ОС СОБВ и последующем сбросов в городской коллектор	Насос в количестве - 3 шт ТИП СМ-150 Ввод в экпл 1975 г	Производительность 200м ³ /час
Водозаборные сооружения				
5	Скважина технической воды №1	Предназначена для водоснабжения технической водой противопопльных систем орошения.	Насос Pedrollo тип 4SR4/26 . Ввод в эксплуатацию: 1.05.16 г.	Производительность насоса 6м ³ /час
6	Скважина технической воды №2	Предназначена для водоснабжения технической водой противопопльных систем орошения.	Насос Pedrollo тип 4SR4/26 . Ввод в эксплуатацию: 1.05.16 г.	Производительность насоса 6м ³ /час
7	Скважина технической воды №3	Предназначена для водоснабжения технической водой противопопльных систем орошения.	Насос Pedrollo тип 4SR4/26 . Ввод в эксплуатацию: 1.05.16 г.	Производительность насоса 6м ³ /час
8	Скважина технической воды №4	Предназначена для водоснабжения технической водой противопопльных систем орошения.	Насос Pedrollo тип 4SR4/26 . Ввод в эксплуатацию: 1.05.16 г.	Производительность насоса 6м ³ /час
9	Скважина технической воды №5	Предназначена для водоснабжения	Насос Pedrollo тип 4SR4/26 . Ввод в	Производительность насоса 6м ³ /час

Изм. № док. №	Взам инв. №
	Полп. и дата
Изм. № док. №	Полп. и дата

Лит	Изм.	№ док. №	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть

№№ п/п	Наименование	Описание	Оборудование, год ввода эксплуатацию	Характеристика
		технической водой противопоыльных систем орошения.	эксплуатацию: 24.12.18 г.	
10	Скважина технической воды №6	Предназначена для водоснабжения технической водой противопоыльных систем орошения.	Насос Pedrollo тип 4SR4/26 . Ввод в эксплуатацию: 24.12.18 г.	Производительность насоса 6м3/час
Очистные сооружения				
11	Очистные сооружения Широкого мола	Предназначены для сбора и последующей химико-механической очистки ливневых и стоков мойки с территории Широкого мола	Состоят из камеры сбора осадков (объем 26м ³), накопительного резервуара объёмом 288м ³ , флотатора, отстойника детонатора, системы фильтров, бактерицидной установки и резервуара сбора очищенной воды (2х60м ³) и технологических насосов. Ввод и экспл.: 01.04.2010 г	Производительность уст 10м3/час
12	Станция очистки балластных вод (СОБВ)	Предназначены для сбора и последующей химико-механической очистки ливневых вод с территории Нефтепирса, Южного мола и СОБВ а также отчистку льяльных вод с судов	Состоят из водоочистной системы AWAS, флотационной установки-2 шт, деспергатор-1 шт, установки обеззараживания-1 шт, компрессорной станции, нефтеиловой станции, буферного резервуара-5000, разделочных резервуаров-1000-3 шт Ввод в экспл: 30.12.2009	Производительность уст 100м3/час

4.3.2 УСЛОВИЯ СБРОСА В ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ

Существующие очистные сооружения находятся в исправном техническом состоянии и обеспечивают очистку поверхностного стока до значений ПДК рыбохозяйственных водоёмов.

Сброс поверхностных сточных вод осуществляется согласно «Решениям о предоставлении водного объекта в пользование» выданных Кубанским бассейновым водным управлением (Приложение 2 Тома 2.2).

Выпуск №1 (Сухогрузный район, причал №11)

Решения о предоставлении водного объекта в пользование № 00-06.03.00.002-М-РСБХ-Т-2015-02335/00 от 12.01.2015 г.

Инв. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист
						192

Цель использования – сброс сточных, в том числе дренажных вод.

Вид использования – совместное водопользование, без забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов.

Место осуществления сброса сточных вод – Черное море (г. Туапсе) (выпуск №3).

Срок водопользования установлен до 01.12.2034 года.

Тип оголовка выпуска сточных вод: Сосредоточенный

Расстояние от места выпуска до берега: 0 м

Средний диаметр выпускного отверстия: 0,5 м

Уровень места сброса от поверхности воды: оголовок выпуска находится постоянно в затопленном состоянии, на глубине 1,5 метра

Географические координаты выпуска: 44°05'37"с.ш., 39°03'53"в.д.

Выпуск №4 (Сухогрузный район, причал №9)

Решения о предоставлении водного объекта в пользование № 00-06.03.00.002-М-РСБХ-Т-2015-02338/00 от 12.01.2015 г.

Цель использования – сброс сточных, в том числе дренажных вод.

Вид использования – совместное водопользование, без забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов.

Место осуществления сброса сточных вод – Черное море (г. Туапсе) (выпуск №4).

Срок водопользования установлен до 01.12.2034 года.

Тип оголовка выпуска сточных вод: Сосредоточенный

Расстояние от места выпуска до берега: 0 м

Средний диаметр выпускного отверстия: 0,5 м

Уровень места сброса от поверхности воды: оголовок выпуска находится постоянно в затопленном состоянии, на глубине 1,5 метра

Географические координаты выпуска: 44°05'38"с.ш., 39°03'57"в.д.

Выпуск №5 (Сухогрузный район, причал №9а)

Решения о предоставлении водного объекта в пользование № 00-06.03.00.002-М-РСБХ-Т-2015-02339/00 от 12.01.2015 г.

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам. инв. №						Лист 194	
			Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата		

Цель использования – сброс сточных, в том числе дренажных вод.

Вид использования – совместное водопользование, без забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов.

Место осуществления сброса сточных вод – Черное море (г. Туапсе) (выпуск №5).

Срок водопользования установлен до 01.12.2034 года.

Тип оголовка выпуска сточных вод: Сосредоточенный

Расстояние от места выпуска до берега: 0 м

Средний диаметр выпускного отверстия: 0,5 м

Уровень места сброса от поверхности воды: оголовок выпуска находится постоянно в затопленном состоянии, на глубине 1,5 метра

Географические координаты выпуска: 44°05'43"с.ш., 39°04'00"в.д.

Выпуск №7(Сухогрузный район, корень Широкого мола)

Решения о предоставлении водного объекта в пользование № 00-06.03.00.002-М-РСБХ-Т-2015-02340/00 от 12.01.2015 г.

Цель использования – сброс сточных, в том числе дренажных вод.

Вид использования – совместное водопользование, без забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов.

Место осуществления сброса сточных вод – Черное море (г. Туапсе) (выпуск №7).

Срок водопользования установлен до 01.12.2034 года.

Тип оголовка выпуска сточных вод: Сосредоточенный

Расстояние от места выпуска до берега: 0 м

Средний диаметр выпускного отверстия: 0,1 м

Уровень места сброса от поверхности воды: оголовок выпуска находится постоянно в затопленном состоянии, на глубине 1,5 метра

Географические координаты выпуска: 44°05'41"с.ш., 39°04'09"в.д.

Выпуск №8 (корень нефтепирса, причал № 6)

Решения о предоставлении водного объекта в пользование № 00-06.03.00.002-М-РСБХ-Т-2015-02341/00 от 12.01.2015 г.

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам. инв. №						Лист 195	
			Лит.	Изм.	№ док.ум.	Полп.	Дата		

Цель использования – сброс сточных вод.

Вид использования – совместное водопользование, без забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов.

Место осуществления сброса сточных вод – Черное море (г. Туапсе).

Срок водопользования установлен до 31.07.2029 года.

Тип оголовка выпуска сточных вод: Сосредоточенный

Расстояние от места выпуска до берега: 0 м

Средний диаметр выпускного отверстия: 0,6 м

Уровень места сброса от поверхности воды: оголовок выпуска находится постоянно в затопленном состоянии, на глубине 1,5 метра

Географические координаты выпуска: 44°05'48"с.ш., 39°03'26"в.д.

Показатель суммарного объема сброса сточных вод по каждому отдельному выпуску и объекту в целом

Объем сброса сточных вод согласно Решениям о предоставлении водного объекта в пользование не должен превышать:

1. Выпуск №1 – 19,12 тыс. м³ в год.
2. Выпуск №2 – 23,78 тыс. м³ в год.
3. Выпуск №3 – 12,75 тыс. м³ в год.
4. Выпуск №4 – 11,53 тыс. м³ в год.
5. Выпуск №5 – 31,67 тыс. м³ в год.
6. Выпуск №7 – 25,64 тыс. м³ в год.
7. Выпуск №8 – 4,63 тыс. м³ в год.
8. Выпуск №9 – 4,29 тыс. м³ в год.
9. Выпуск №10 – 8,32 тыс. м³ в год.
10. Выпуск №11 – 67,407 тыс. м³ в год.
11. Выпуск №12 – 79,828 тыс. м³ в год.

По объекту в целом – 288,965 тыс. м³ в год.

Оголовки выпусков сточных вод находятся постоянно в затопленном состоянии, что не позволяет проводить непосредственный отбор сточных вод, как таковых. Концентрации загрязняющих веществ в поверхностном стоке в месте выпуска разбавлены морской водой.

Инв. № инв. №	Полп. и дата	Инв. № полп.				Лист 198
			Лит.	Изм.	№ докum.	
			Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть	

Эти особенности учтены при составлении Программы наблюдений за водным объектом, согласованной в установленном порядке Кубанским бассейновым водным управлением.

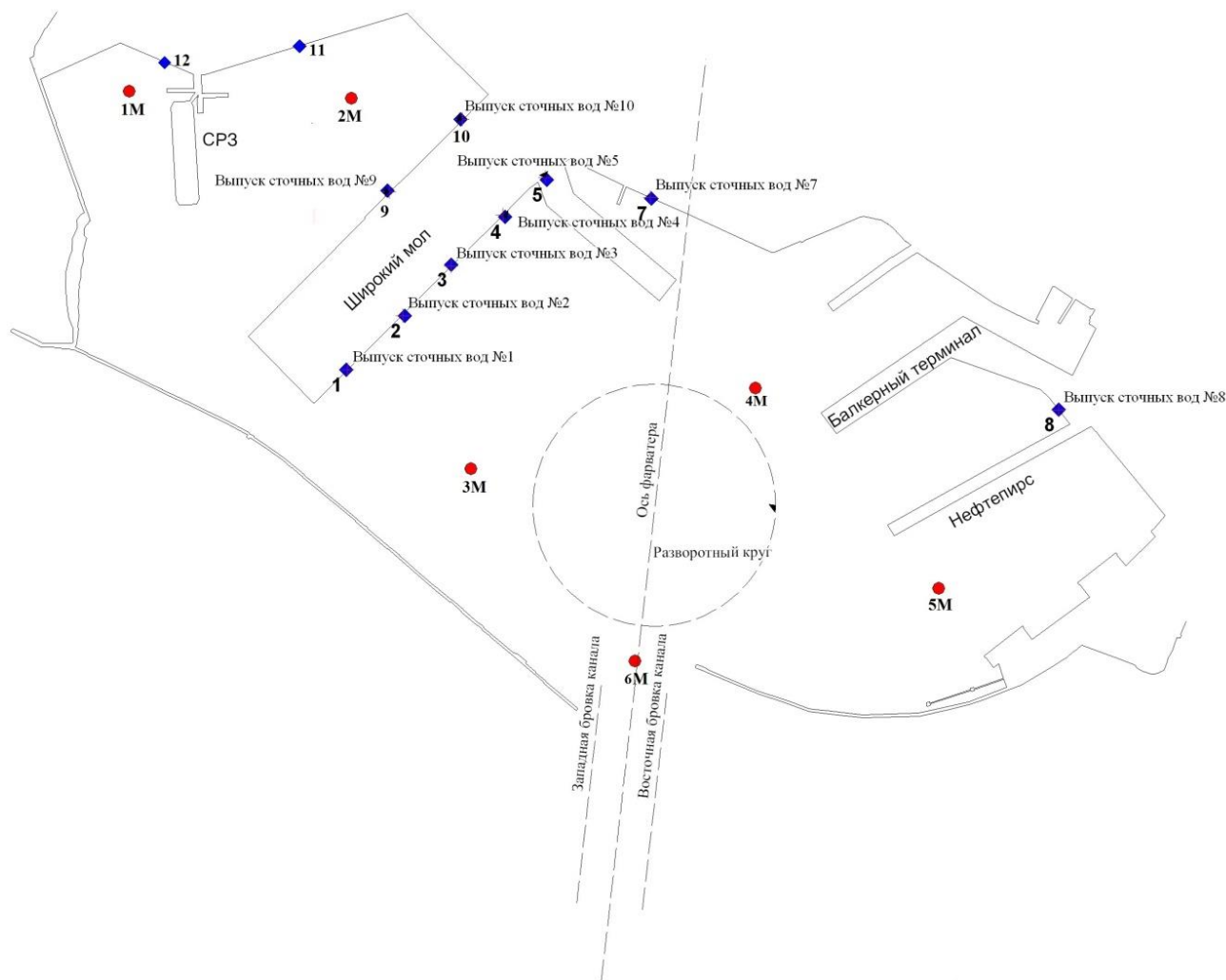


Рисунок 4.3.1. Схема расположения выпусков сточных вод

4.4 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ПОЧВЕННЫЙ ПОКРОВ, ЗЕМЕЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ

Объект хозяйственной деятельности располагается на землях населённых пунктов для размещения промышленных объектов.

Сведения о местоположении объекта хозяйственной деятельности приведены в разделе 1.2.

Хозяйственная деятельность предусмотрена в установленных границах морского порта Туапсе. Изменение в ходе реализации проектных решений площадей используемых земель и изменение условий их землепользования, в том числе категории земель, вида разрешенного использования, землепользователей не планируется.

Территория, на которой осуществляется деятельность, имеет твердое водонепроницаемое покрытие (асфальтобетонная смесь, монолитные ж/б покрытия), что исключает миграцию загрязняющих веществ в почву. Почвенно-растительный слой на участках планируемой деятельности отсутствует.

Инв. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата

Отходы, образующиеся в результате осуществления хозяйственной деятельности, собираются и накапливаются в местах временного складирования отходов, устроенные также на специализированных территориях с твёрдым водонепроницаемым покрытием, в специализированные герметичные контейнеры.

Организован сбор и очистка поверхностного стока. Прямое и косвенное воздействие на почвенный покров и земельные ресурсы при осуществлении хозяйственной деятельности объекта в штатном режиме отсутствует.

4.5 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ГЕОЛОГИЧЕСКУЮ СРЕДУ И ПОДЗЕМНЫЕ ВОДЫ

Согласно актам освидетельствования гидротехнических сооружений, все причалы, используемые АО «ТМТП» признаны годными к эксплуатации. Расчетный фактический износ гидротехнических сооружений не превышает 38,5 %. По мере необходимости выполняются ремонтные работы. Документация, подтверждающая технически исправное состояние причалов (акты освидетельствования гидротехнических сооружений, и паспорта причалов) представлены в приложении 7 Тома 2.2.

Перевалка грузов производится в соответствии с рабочими технологическими картами (РТК), которые разработаны для каждого груза либо группы однородных в технологическом отношении грузов. Копии РТК представлены в Приложении 6 Тома 2.2.

Источники и виды воздействия на геологическую среду и условия рельефа определяются особенностями технологий, а также характером природных условий территории.

Основными источниками техногенного воздействия на геологическую среду и условия рельефа будут грузовой и автомобильный транспорт, используемый для доставки грузов и подъёмные машины, используемые для погрузки-разгрузки.

АО «ТМТП» не осуществляет и не планирует виды деятельности, связанные с воздействием на геологическую среду. В штатном режиме работы предприятия негативное воздействие на геологическую среду не прогнозируется.

Территория предприятия имеет твердое покрытие. Твердое покрытие представлено асфальтобетоном, монолитным железобетоном. В настоящее время покрытие территории порта в удовлетворительном состоянии, водонепроницаемость обеспечена.

Территория, по которой осуществляется движение и работа автотранспорта и производственной техники, имеет твердое водонепроницаемое покрытие, исключаящее миграцию вредных загрязняющих веществ в почву.

Отходы, образующиеся в результате осуществления хозяйственной деятельности, собираются и накапливаются в местах временного складирования отходов, устроенные также на специализированных территориях с твёрдым водонепроницаемым покрытием, в специализированные герметичные контейнеры.

При наличии существующей системы сбора ливневых сточных вод исключается инфильтрация поверхностных сточных вод в подземные горизонты, косвенное воздействие на подземные воды отсутствует.

Воздействие на донные отложения при условии соблюдения режима эксплуатации гидротехнических сооружений согласно паспортам и актам освидетельствования, отсутствует.

Изм. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть

На основании вышеизложенного можно сделать вывод, что воздействие объекта на подземные воды при осуществлении хозяйственной деятельности является допустимым.

Основными видами воздействия на геологическую среду, включая донные отложения и подземные воды при аварийной ситуации, является их возможное загрязнение.

4.6 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ПРИ ОБРАЩЕНИИ С ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Оценка воздействия при обращении с отходами выполнена на основании следующих нормативных документов:

1. Федеральный закон от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
2. Федеральный закон от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
3. Приказ Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 30.09.2011 г. № 792 «Об утверждении Порядка ведения государственного кадастра отходов»;
4. Приказ Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 01.08.2014 г. № 479 «О включении объектов размещения отходов в государственный реестр объектов размещения отходов»;
5. Приказ Министерства природных ресурсов Российской Федерации от 22.05.2017 г. № 242 «Об утверждении федерального классификационного каталога отходов»;
6. Приказ Министерства природных ресурсов РФ № 536 от 04.12.2014 г. «Об утверждении Критериев отнесения отходов к I-V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду»;
7. Приказ Министерства природных ресурсов РФ № 1027 от 08.12.2020 г. «Об утверждении порядка подтверждения отнесения отходов I-V классов опасности к конкретному классу опасности»;
8. Приказ Министерства природных ресурсов РФ № 1026 от 08.12.2020 г. «Об утверждении порядка паспортизации и типовых форм паспортов отходов I-IV классов опасности»;
9. Приказ Министерства природных ресурсов РФ № 1021 от 07.12.2020 г. «Об утверждении методических указаний по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение»;
10. СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;
11. Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления, г. Москва, 1999 г.;
12. Сварочные материалы для дуговой сварки, под редакцией Потапова Н.Н., Москва, Машиностроение, 1989 г.;
13. П. Пальчунов, М. Сумароков. Утилизация промышленных отходов. Москва, Стройиздат, 1990 г.;
14. Справочник водителя автомобиля. А. А. Малушкин В. А.Черняйкин, М., Транспорт, 1982 г.;

Изм.	№ доп.	№
Изм.	№ доп.	№
Изм.	№ доп.	№

Лит.	Изм.	№ док.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть

15. Краткий автомобильный справочник, НИИАТ, М., Транспорт, 1984 г.;
16. Инструкция по эксплуатации «Батареи аккумуляторные, свинцовые стартерные»;
17. Нормы расхода материалов и инструмента на ремонт и эксплуатацию грузовых автомобилей с карбюраторными двигателями НИИАТ, М., Транспорт, 1977 г.;
18. ГОСТ 21046-86 «Нефтепродукты отработанные»;
19. Методические рекомендации по разработке проекта нормативов предельного размещения отходов для теплоэлектростанций, теплоэлектроцентралей, промышленных и отопительных котельных, Санкт-Петербург, 1998 г.;
20. СП 42.13330.2016. Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений;
21. Сборник методик по расчету объемов образования отходов, Санкт-Петербург, 2001 г.;
22. Положение о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта. М., Транспорт, 1986 г.;
23. Постановление Главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 19.08.2019 г. № 528 «О внесении изменений в постановление Главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 17.03.2017 г. № 175 «Об утверждении нормативов накопления твердых коммунальных отходов в Краснодарском крае»;
24. Справочные материалы по удельным показателям образования важнейших отходов производства и потребления. 1997 г.;
25. Методические рекомендации по расчету нормативов образования отходов для автотранспортных предприятий, Санкт-Петербург, 2003 г.;
26. Систер В.Г., Мирный А.Н., Скворцов Л.С., Абрамов Н.Ф., Никогосов Х.Н. Твердые бытовые отходы (сбор, транспорт и обезвреживание). Справочник. – М.: АКХ им. К.Д. Панфилова, 2001 г.;
27. Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления, Москва, ГУНИЦПУРО, 2003 г.

4.6.1 ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ

Основным видом деятельности АО «ТМТП» является:

1. Услуги по перегрузке, складированию и хранению грузов:
 - погрузочно-разгрузочные работы;
 - перевалка на морской/речной транспорт грузов и других видов транспорта и обратно по «прямому варианту» и через склад;
 - перевалка опасных грузов, негабаритных и тяжеловесных грузов;
 - сухая зачистка грузовых помещений судов, причалов;
 - специальное крепление грузов на судах;
 - хранение грузов;
 - переупаковка, перемаркировка и сортировка грузов;
 - транспортно-экспедиторское обслуживание;

Инв. № инв.	Взам инв. №					Лист
	Лит					
Инв. № полп.	Полп. и дата					Лист
	Лит					
					ОВОС. Текстовая часть	
					202	
Лит	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата		

- сепарирование грузов;
 - декларирование грузов.
2. Обслуживание судов и других транспортных средств:
- морская буксировка судов и иных плавучих объектов;
 - предоставление катеров для обслуживания судов на рейде;
 - предоставление буксиров для производства швартовных операций;
 - прием к обработке судов, вагонов, автомобилей (автопоездов);
 - агентское обслуживание судов;
 - шипчандлерское обслуживание судов;
 - снятие с судов хозфекальных, нефтесодержащих и балластных вод, а также мусора и пищевых отходов;
 - энергоснабжение судов, стоящих у причалов (по заявке);
 - подъем судов;
 - работа по уничтожению или лишению жизнеспособности вредных организмов термическим методом;
 - водоснабжение;
 - бункеровка жидким топливом.
3. Услуги по отгрузке нефтепродуктов на суда (нефтеналивной район):
- эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов II и III классов опасности;
 - осуществление погрузо-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах.
4. Услуги по сбору и обезвреживанию льяльных вод:
- осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности.

АО «ТМТП» имеет лицензию № Л020-00113-23/00115083 от 05.04.2023 г. на деятельность по обращению с отходами III-IV классов опасности (Приложение 29 Тома 2.4).

Производственно-перегрузочный комплекс (ППК)

ППК является основным производственным подразделением АО «ТМТП». Обеспечивает перевалку всех типов грузов на причалах Широкого мола.

Перевалка грузов производится с использованием перегрузочного оборудования и портовой механизации. Перегрузочное оборудование: порталные полноповоротные краны с изменяющимся вылетом стрелы, электрогидравлические, передвижные, на рельсовом ходу. Краны работают на погрузке и перегрузке различных грузов с помощью крюка, магнитной

Взам инв. №					
Полп. и дата					
Инв. № полп.					
Лит	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата	
ОВОС. Текстовая часть					Лист 203

подвески, грейфера. Портовая малая механизация (спецтехника): портовые тягачи, погрузчики.

Текущий ремонт и обслуживание перегрузочного оборудования, портовой механизации производится подразделением Производственный комплекс механизации (ПКМ).

Перевалка насыпных, навалочных грузов

Уголь поступает в железнодорожных вагонах, которые позиционируются маневровым тепловозом к штабелям (буртам) угля расположенным на Широком моле. Перевалка осуществляется портальными кранами с использованием грейферов.

Места хранения, перегрузки угля оснащены системой пылеподавления. Принцип действия основан на выработке водяного тумана, который увлажняет уголь и способствует осаждению пыли. Установки состоят из распыляющей системы (пушка – форсунки – вентилятор), водяного насоса, основания с механизмом вращения и подъема распыляющей системы (высота 6-10 метров, угол поворота 3300), панели управления. Используется чистая вода, расход 200 – 270 литров в минуту. Эффективность пылеподавления – 70%.

Для недопущения попадания угля и угольной пыли в морскую воду и для защиты груза от попадания атмосферных осадков используются брезентовые полога, которые заменяются при утрате потребительских свойств.

Кокс, бруситовая руда, окатыши железорудные поступают в железнодорожных вагонах, которые позиционируются маневровым тепловозом к складам на Широком моле. Перевалка осуществляется портальными кранами, с использованием грейферов.

Зерно поступает в порт в вагонах, выгрузка осуществляет на станции приёма зерна, с последующим перемещением в бункеры/силосы. Загрузка судов осуществляется судопогрузочными машинами непрерывного транспорта. Транспортирование/перемещение груза осуществляется по закрытым конвейерным линиям.

Сахар-сырец прибывает судами, перегружается грейферами из трюма судна непосредственно в ж/д вагон. Перевалка сахара – сырца осуществляется только по варианту работы «судно – вагон».

Ильменит поступает в порт на судах, перевалка в вагоны осуществляется портальными кранами с использованием грейферов.

Перевалка генеральных грузов

С металлургических предприятий грузы поступают в железнодорожных вагонах, перегружается с помощью крюка, магнитной подвески. Так же генеральные грузы поступают в контейнерах.

Перевалка грузов в биг-бэгах

Грузы поступают упакованные в мягкие контейнеры (Биг-бэги).

Сода кальцинированная техническая, топливные гранулы, мел природный поступают в порт на автомобильном транспорте с последующей погрузкой на судно с использованием портальных кранов.

Тальк, кальцит, барит поступают в порт на судах, перегружаются на автомобильный транспорт с использованием портальных кранов.

Изм. инд. №
Полп. и дата
Изм. № полп.

Лит.	Изм.	№ док. №	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть
------	------	----------	-------	------	-----------------------

Остальные грузы могут поступать в порт, как на автомобильном транспорте, так и на судах. Погрузка/разгрузка осуществляется с использованием порталных кранов.

Груз в контейнерах

Поступает в порт на ж/д платформах с последующей выгрузкой с контейнера груза, затем контейнер в порожнем состоянии отправляется на ж/д платформе из порта.

Масло растительное

Экспорт: Груз поступает в порт автотранспортом/автоцистернами. Погрузка судов осуществляется насосными станциями, через трубопроводы.

Импорт: Груз поступает в порт судном. Судовыми насосными станциями или береговыми насосами перекачивается в автоцистерны.

Для крепления груза, а также в качестве прокладочного материала используются деревянный брус, предварительно прошедший обработку в сушильной камере. Распил производится бензопилами. В процессе использования деревянный брус деформируется, раскалывается и приходит в негодность. Также часть бруса загрязняется угольной пылью.

Для очистки ливневых вод с территории Широкого мола установлены компактные очистные сооружения (КОС). Представляют собой фильтрующие патроны, наполненные сорбционным материалом (активированный уголь), установлены в колодцах водовыпуска сточных вод. Очистка ливневых и талых вод производится при прохождении через слой сорбционной загрузки, пленка нефтепродуктов не образуется. По мере необходимости производится замена сорбционной загрузки и очистка колодцев от осадка. При планировании работ заказывается автотранспорт специализированной организации. Отходы из очистных сооружений сразу перегружаются в автомобиль и вывозятся с территории порта. Таким образом, накопление данных отходов не осуществляется.

На причалах используются отбойные устройства (кранцы), которые периодически заменяются.

Для удержания судов у причалов используются канаты из натуральных и искусственных волокон, которые периодически заменяются.

Производится уборка, подметание помещений, территории, закрепленных за подразделением, уход за зелеными насаждениями, кошение травы.

Сотрудниками используются спецодежда и обувь, средства индивидуальной защиты, которые списываются в связи с утратой потребительских свойств.

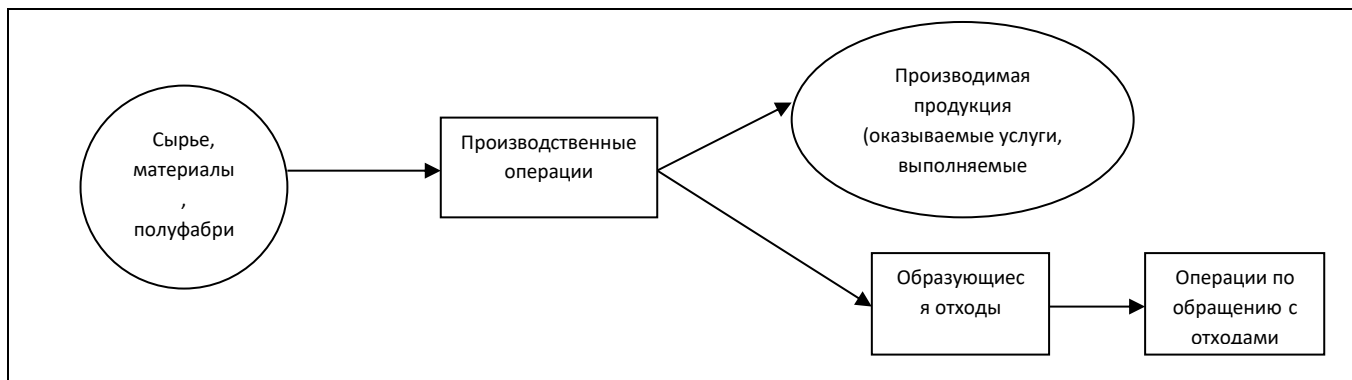
Подразделение осуществляет реализацию списанного различного оборудования, узлов, агрегатов, такелажа и других изделий, содержащих черные металлы АО «ТМТП».

Для разделения угля по фракциям и буртам используются бетонные и железобетонные изделия. Железобетонные плиты используются так же для обустройства причалов и подъездных путей. В процессе эксплуатации изделия разрушаются и периодически заменяются.

Блок-схема технологических процессов

Изм. инд. №
Полп. и дата
Изм. № полп.

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 205
------	------	----------	-------	------	-----------------------	-------------



Данные по каждому виду отходов представлены в таблице 4.6.1.2.

Таблица 4.6.1.2 – Перечень отходов, образующихся при осуществлении хозяйственной деятельности АО «ТМТП»

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
Обтирочный материал	Ликвидация загрязнений нефтепродуктами	Обслуживание оборудования	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	Накопление
Нефтепродукты, вода, взвешенные вещества, уголь активированный	Зачистка колодцев ливневой канализации	Сбор, отведение, очистка поверхностных сточных вод	Осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный	-
			Уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	-
Брезентовый полог	Предотвращение попадания угля и угольной пыли в морскую воду, защита груза от осадков	Транспортная обработка грузов	Отходы изделий из натуральных и смешанных волокон (кроме одежды), загрязненных нерастворимыми в воде минеральными веществами	Накопление
Деревянный брус	Крепление груза, использование в качестве прокладочного материала		Отходы изделий из древесины, загрязненных неорганическими веществами природного происхождения	Накопление

Инв. № инв. №
Полп. и дата
Инв. № полп.

Лит. Изм. № док. Полп. Дата

			Прочая продукция из натуральной древесины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	Накопление
	Распиловка нового (чистого) бруса		Опилки натуральной чистой древесины	Накопление, использование
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Материально-техническое обеспечение. Хранение и складирование	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	Накопление
Обувь кожаная рабочая			Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	Накопление
Перчатки, очки, рукавицы			Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	Накопление
Каски защитные пластмассовые			Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	Накопление
Кранцы швартовые и судовые	Использование по назначению приводящее к утрате ими потребительских свойств	Транспортная обработка грузов	Отбойные причальные приспособления (кранцы швартовые и судовые) резиноканевые, утратившие потребительские свойства	Накопление
Бетонные плиты	Ремонтно-монтажные, демонтажные работы		Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	Накопление
Железобетонные плиты	Ремонтно-монтажные, демонтажные работы		Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	Накопление
Канатные изделия из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в процессе эксплуатации или при хранении	Транспортная обработка грузов	Отходы веревочно-канатных изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон незагрязненные	Накопление
Фрукты и овощи	Хранение, транспортирование с утратой потребительских свойств		Фрукты и овощи переработанные, утратившие потребительские свойства	Накопление

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Лит.	Изм.	№ док. №	Полп.	Дата

Компоненты мусора офисных и бытовых помещений	Чистка и уборка офисных, бытовых помещений		Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Накопление
Древесина, бумага, картон, полиэтилен, полипропилен, стекло, текстиль, грунт, песок, металлические отходы. В состав отхода могут также входить материалы, отходы которых по ФККО отнесены к III классу опасности, но в количестве, не превышающем в сумме 10 %	Уборка, подметание производственных помещений	Обслуживание зданий и территории порта	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	Накопление
Угольная пыль, материалы природного растительного происхождения (трава, листва), древесина, грунт, песок	Уборка, подметание территории		Смет с территории предприятия малоопасный	Накопление
Биомасса растительная	Уход за зелеными насаждениями, кошение травы		Растительные отходы при уходе за зелеными насаждениями на территории производственных объектов практически неопасные	Накопление
Бумага, картон	Утилизация архивных документов		Канцелярская деятельность и делопроизводство	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства
Продукция из черных металлов	Обращение с черными металлами и продукцией из них, приводящее к утрате ими потребительских свойств	Эксплуатация машин и оборудования	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	Накопление

Все образующиеся отходы передаются другим хозяйствующим субъектам, копии договоров на передачу отходов представлены в Приложении 28 Тома 2.4.

Комплекс РО-РО грузов

Специализированный терминал представляет собой портовый производственный комплекс, предназначенный для обработки судов типа РО-РО (паромы).

Инв. № инв. №
Полп. и дата
Инв. № полп.

Лит	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата

Фрудовоовощная продукция

Терминальный комплекс производит прием импортной сельскохозяйственной продукции, технологическое ее накопление, хранение на складе и отгрузку на автомобильный транспорт. Ассортимент импортной продукции представляет собой широкий спектр плодовоовощной продукции. Основные характеристики терминала:

- пропускная способность комплекса по перевалке паллетных грузов составляет до 350 тыс. тонн в год;

- крытый склад, состоящий из двух секций, общей площадью 2150 м², позволяет принять импортный груз на паллетах, с возможностью одновременного хранения до 1300 тонн.

Груз на паромах приходит в рефрижераторных трейлерах, если необходимо поддерживать определенный температурный режим, либо размещается непосредственно в грузовых отсеках судна. Рефрижераторные трейлеры вывозятся портовым тягачом с судна на берег, где с помощью автопогрузчика, через стол-рампу, производится перегрузка в автопоезд. Во втором случае вывоз груза с судна и размещение его на складе осуществляется непосредственно автопогрузчиками.

Перевалка осуществляется сотрудниками подрядных организаций.

При перегрузке плодовоовощной продукции возможны производственные потери, в результате падения и порчи товарного вида.

Автопоезда/полуприцепы

Импорт: Автопоезда и полуприцепы прибывают на пароме из турецких портов. Автопоезда под управлением собственных водителей по одному выезжают по аппарели на причал. Затем по указанию регулировщика порта следует на стоянку к Западной проходной. После прохождения необходимых процедур выезжает из порта в пункт назначения.

Полуприцепы с парома вывозят тягачи порта, без паспортного контроля проходят досмотр, оставляют полуприцеп на свободных площадках порта (причалы 14, 15, 16, 17, Западная проходная). После прохождения необходимых процедур в порт заезжает тягач, цепляет полуприцеп и выезжает из порта в пункт назначения.

Экспорт: Автопоезда и полуприцепы для отправки в Турцию прибывают на территорию ТТС и после накопления, примерно за сутки до прибытия парома перемещаются на территорию порта, где под руководством регулировщиков расставляются на площадках возле Западной проходной (если места не хватает, то на причалах 16, 17). Экспедитор оформляет в таможне поручение на погрузку судна.

Тем временем приходит паром, выгружает весь импортный груз, после чего экспортные автопоезда самостоятельно, а полуприцепы силами портовых тягачей по одному следуют на паром. В обратном порядке проходят пограничный досмотр, паспортный контроль, заезжают на паром.

Легковые автомобили

Легковые автомобили, под управлением водителей экспедитора, по одному выезжают с парома, проходят пограничный досмотр, следуют на стоянку для легковых автомобилей (Западная проходная или склад РО-РО, где есть свободное место).

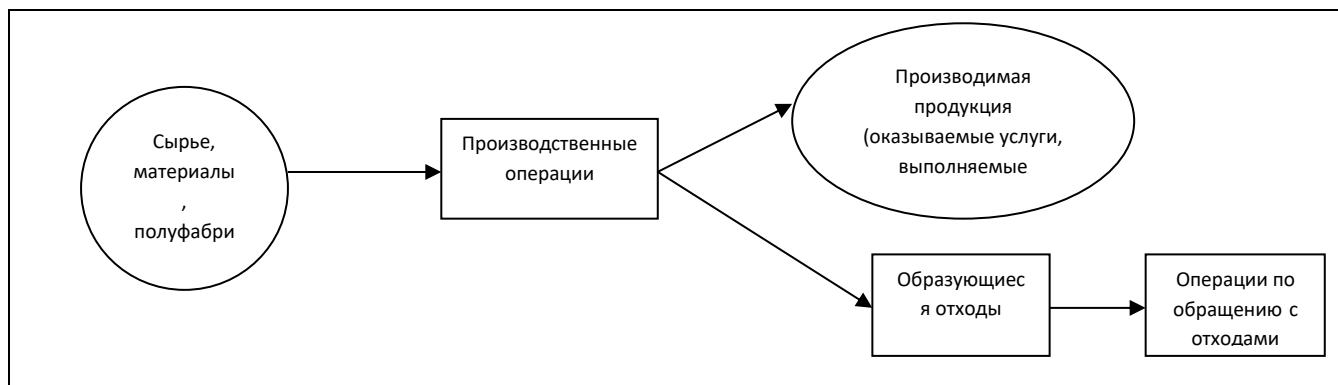
Взам инв. №
Полп. и дата
Инд. № полп.

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть
------	------	----------	-------	------	-----------------------

Затем, в порт заезжают автомобилевозы,, водители которых самостоятельно грузят легковые автомобили. После оформления в таможне автомобилевозы с легковыми автомобилями выезжают из порта.

Производится уборка, подметание помещений, территории закрепленных за подразделением.

Блок-схема технологических процессов



Данные по каждому виду отходов представлены в таблице 4.6.1.3.

Таблица 4.6.1.3 – Перечень отходов, образующихся при осуществлении хозяйственной деятельности АО «ТМТП»

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
Обувь кожаная рабочая	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Материально-техническое обеспечение. Хранение и складирование	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	Накопление
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Материально-техническое обеспечение. Хранение и складирование	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	Накопление
Перчатки, очки, рукавицы			Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	Накопление
Каски защитные пластмассовые			Каски защитные пластмассовые, утратившие	Накопление

Изм. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Лит	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата
-----	------	----------	-------	------

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
			потребительские свойства	
Фрукты и овощи	Хранение, транспортирование с утратой потребительских свойств		Фрукты и овощи переработанные, утратившие потребительские свойства	Накопление
Компоненты мусора офисных и бытовых помещений	Чистка и уборка офисных, бытовых помещений		Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Накопление
Древесина, бумага, картон, полиэтилен, полипропилен, стекло, текстиль, грунт, песок, металлические отходы. В состав отхода могут также входить материалы, отходы которых по ФККО отнесены к III классу опасности, но в количестве, не превышающем в сумме 10 %	Уборка, подметание производственных помещений	Обслуживание зданий и территории порта	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	Накопление
Угольная пыль, материалы природного растительного происхождения (трава, листва), древесина, грунт, песок	Уборка, подметание территории		Смет с территории предприятия малоопасный	Накопление

Все образующиеся отходы передаются другим хозяйствующим субъектам, копии договоров на передачу отходов представлены в Приложении 28 Тома 2.4.

Нефтеналивной район порта

Основное направление деятельности – погрузка/выгрузка нефтеналивных грузов.

Нефтеналивной район порта включает в себя 5 нефтеналивных причалов (№ 1, 2, 3, 4, 5) и один причал (№ 6) для бункеровки судов пресной водой, отстоя для смены экипажа. Все причальные сооружения по своему устройству отвечают требованиям действующих нормативных документов и требованиям по перевозке нефти и нефтепродуктов на танкерах.

Причалы № 1, 2 расположены на Южном моле, причалы № 3, 4, 5, 6 - на Нефтепирсе.

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Лит	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата

Через причалы с помощью технологического оборудования отгружаются нефтепродукты - дизельное топливо, бензин прямогонный, мазут, вакуумный газойль. Так же возможна выгрузка нефти из судов для нужд ПАО «НК Роснефть».

Нефтеналивной район порта не принимает нефтепродукты от железной дороги напрямую из-за отсутствия на его территории железнодорожных путей. Собственных резервуаров для хранения наливных грузов АО «ТМТП» не имеет. Операции по накоплению партий различных нефтепродуктов выполняются компанией - партнером нефтебазой ООО «РН – Туапсенефтепродукт» с последующей поставкой трубопроводным транспортом к стендерам АО "ТМТП".

Для соединения береговой трубопроводной сети с судовой системой используются специальные присоединительные устройства, шлангоподъемные и шлангующие (стендеры). Стендеры служат для подъема, подачи на борт, поддержания и регулирования в процессе перегрузочных работ шланга необходимой длины, который подключается к грузовым судовым трубопроводам. Оборудование полностью герметично, опорожняется после окончания каждой операции слива/налива.

Управление работой (поднятия, удержание) стендеров осуществляется с помощью гидравлической системы. В масляных станциях установлены масляная емкость, фильтры, насосы. Периодически производится замена масел и фильтров.

Для защиты акватории Черного моря от попадания в нее жидких углеводородов, из подземной линзы нефтепродуктов, предусмотрена эксплуатационная скважина, которая располагается на территории АО «Туапсегражданстрой». Скважина предназначена для удержания линзы нефтепродуктов и откачки водонефтяной эмульсии, предотвращая растекания и разгрузки нефтепродуктов в море. Откачки производятся по двухнасосной схеме, водяной насос создаёт депрессионную воронку и стягивает нефтепродукт, а нефтяной насос откачивает скапливающийся в скважине нефтепродукт.

На причалах используются отбойные устройства (кранцы), которые периодически заменяются.

Для удержания судов у причалов используются канаты из натуральных и искусственных волокон, которые периодически заменяются.

В мастерской установлены сверлильный станок и заточной станок, которые эксплуатируются по мере необходимости (время работы не превышает 10-12 часов в год).

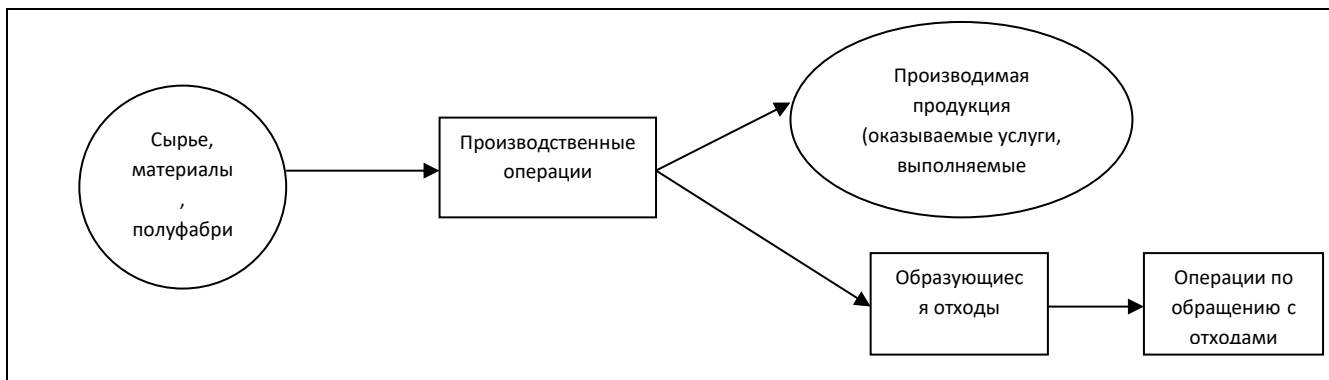
Производится уборка, подметание помещений, территории закрепленных за подразделением, уход за зелеными насаждениями, кошение травы.

Сотрудниками используются спецодежда и обувь, каски защитные, средства индивидуальной защиты, которые списываются в связи с утратой потребительских свойств.

Производится незначительный объем окрасочных работ.

Блок-схема технологических процессов

Изм. № полп.	Полп. и дата	Взам. инв. №						Лист
								212
Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть			



Данные по каждому виду отходов представлены в таблице 4.6.1.4.

Таблица 4.6.1.4 – Перечень отходов, образующихся при осуществлении хозяйственной деятельности АО «ТМТП»

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
Нефтепродукты, вода	Откачка подземной линзы нефтепродуктов	Эксплуатация защитно-дренажной системы	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	Накопление, транспортирование
Фильтры очистки масла	Замена фильтров в масляных станциях управления стендерами	Эксплуатация, обслуживание, ремонт оборудования	Фильтры очистки масла, перекачиваемого насосным оборудованием отработанные	Накопление
Минеральные масла, не содержащие галогены	Замена масла в гидравлических системах масляных станций управления стендерами		Смесь масел минеральных отработанных, не содержащих галогены, пригодная для утилизации	Накопление
Резинотехнические изделия	Замена шлангов		Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	Накопление
Обтирочный материал	Ликвидация загрязнений нефтепродуктами		Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	Накопление

Изм. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Лит. Изм. № док. Полп. Дата

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
Масла в таре из разнородных полимерных материалов	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	Эксплуатация, обслуживание, ремонт оборудования	Тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	Накопление
Масла в таре из черных металлов			Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	Накопление
Песок	Ликвидация загрязнений нефтепродуктами		Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Накопление
Эмаль, растворитель, тара черных металлов	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	Производство окрасочных работ	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	Накопление
Эмаль, растворитель, полиэтиленовая тара			Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	Накопление
Инструменты лакокрасочные (кисти, валики)			Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	Накопление
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Материально-техническое обеспечение. Хранение и складирование	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства,	Накопление

Инд. № полп. Полп. и дата. Взам инд. №

Лит. Изм. № док. Полп. Дата

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
			незагрязненная	
Обувь кожаная рабочая			Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	Накопление
Перчатки, очки, рукавицы			Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	Накопление
Каски защитные пластмассовые			Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	Накопление
Кранцы швартовые и судовые	Использование по назначению приводящее к утрате ими потребительских свойств	Транспортная обработка грузов	Отбойные причальные приспособления (кранцы швартовые и судовые) резиноканевые, утратившие потребительские свойства	Накопление
Канатные изделия из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в процессе эксплуатации или при хранении		Отходы веревочно-канатных изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон незагрязненные	Накопление
Компоненты мусора офисных и бытовых помещений	Чистка и уборка офисных, бытовых помещений	Обслуживание зданий и территории порта	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Накопление
Древесина, бумага, картон, полиэтилен, полипропилен, стекло, текстиль, грунт, песок, металлические отходы. В состав отхода могут также входить	Уборка, подметание производственных помещений		Мусор и смет производственных помещений малоопасный	Накопление

Инд. № полп. Полп. и дата. Взам инд. №

Лит. Изм. № док. Полп. Дата

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
материалы, отходы которых по ФККО отнесены к III классу опасности, но в количестве, не превышающем в сумме 10 %				
Песок, гравий (галька, камни), бумага, картон, полиэтилен, растительные остатки, стекло, металл черный	Уборка, подметание территории		Смет с территории предприятия малоопасный	Накопление
Биомасса растительная	Уход за зелеными насаждениями, кошение травы		Растительные отходы при уходе за зелеными насаждениями на территории производственных объектов практически неопасные	Накопление
Черный металл	Обработка металла	Ремонтные работы	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	Накопление

Все образующиеся отходы передаются другим хозяйствующим субъектам, копии договоров на передачу отходов представлены в Приложении 28 Тома 2.4.

Производственный комплекс механизации (ПКМ)

Основной задачей ПКМ является ремонт и обслуживание портового перегрузочного оборудования ППК (портальные краны, такелаж, и т.д.) и портовой малой механизации (погрузчики, тягачи). Выполняются работы по ремонту технологического оборудования, изготовлению нестандартного оборудования для нужд предприятия, производится замена поврежденных узлов, механизмов.

В состав производственного комплекса механизации входят:

- группа по ремонту технологического оборудования;
- группа по обслуживанию технологического оборудования;
- группа по ремонту и обслуживанию малой механизации.

Группа по ремонту технологического оборудования

Изм. инв. №
Полп. и дата
Изм. № полп.

Лит.	Изм.	№ док. №	Полп.	Дата
------	------	----------	-------	------

Основным направлением деятельности является изготовление и ремонт нестандартного оборудования для нужд предприятия, такелажа, металлоконструкций.

Для механической обработки металлов используются различные металлообрабатывающие (токарно-винторезные, фрезерные, расточные, сверлильные, радиально-сверлильный, зубодолбежный, плоскошлифовальный, механическая пила) станки. Производится незначительный объем обработки цветных металлов, образовавшаяся стружка отдельно не собирается, совместно со стружкой черных металлов передается на обработку.

Для заточки инструмента, обработки металла имеются заточные станки, подключенные к пылеулавливающим агрегатам ЗИЛ-900М.

Сварочные работы производятся с использованием электродов, газовой резки (пропан-бутан). Для резки металла используются угловые шлифовальные машинки (электроболгарка).

В процессе ремонта оборудования производится замена масла.

Окрасочные работы осуществляется методом пневмораспыления и вручную с использованием кистей и валиков. Применяются различные лакокрасочные материалы.

Группа по обслуживанию технологического оборудования

Основным направлением деятельности является обслуживание и ремонт порталных кранов. Производятся следующие виды работ:

- ремонт двигателей;
- замена аккумуляторов (слив электролита не осуществляется);
- смазочно-заправочные работы (замена масел, фильтров);
- ремонт электрооборудования;
- замена осветительных приборов.

Для просушки крановых электромагнитов от влаги используется электропечь.

Группа по ремонту и обслуживанию малой механизации

Основным направлением деятельности является ремонт и обслуживание спецтехники (малая механизация).

Производятся следующие виды работ:

- ремонт ходовой системы;
- ремонт двигателей;
- замена и зарядка аккумуляторов (слив электролита не осуществляется);
- смазочно-заправочные работы;
- ремонт топливной аппаратуры;
- ремонт электрооборудования;
- замена, ремонт шин.

Для механической обработки металлов используются сверлильный, радиально-сверлильный станки. Производится незначительный объем обработки цветных металлов,

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам инв. №						Лист 217
			Лит	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата	

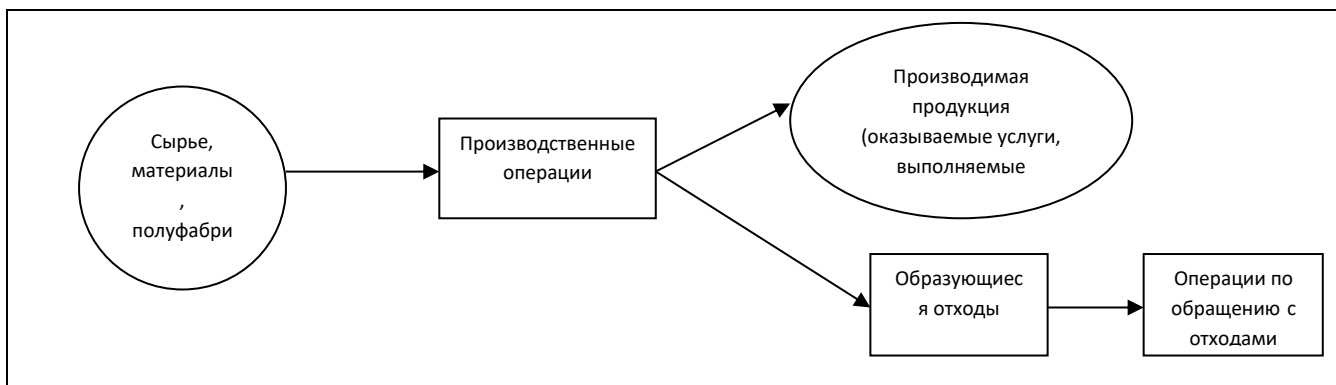
образовавшаяся стружка отдельно не собирается, совместно со стружкой черных металлов передается на обработку. Для резки металла используются электроболгарки.

Участок мойки оснащен установкой для мойки техники механическим методом. Загрязненная вода за счет уклона бетонированного пола попадает в осветительный отстойник, где происходит улавливание нефтепродуктов и взвешенных веществ. Периодически осуществляется зачистка отстойников с помощью вакуумной машины специализированной организации, отход сразу вывозится с территории порта. Таким образом, накопление данного отхода не осуществляется. Так как откачивается содержимое всего отстойника, учет ведется по виду отходов "Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %, обводненный".

Производится уборка, подметание помещений, территории закрепленных за подразделением, уход за зелеными насаждениями, кошение травы.

Сотрудниками используются спецодежда и обувь, каски защитные, средства индивидуальной защиты, которые списываются в связи с утратой потребительских свойств.

Блок-схема технологических процессов



Данные по каждому виду отходов представлены в таблице 4.6.1.5.

Таблица 4.6.1.5 – Перечень отходов, образующихся при осуществлении хозяйственной деятельности АО «ТМТП»

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные	Замена, в связи с утратой потребительских свойств	Обслуживание, ремонт порталных кранов, малой механизации	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	Накопление
Аккумуляторы свинцовые, с электролитом	Замена аккумуляторов без слива электролита		Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	Накопление
Кабель медно-	Замена кабеля		Кабель медно-	Накопление

Инв. № инв. №
Взам инв. №
Полп. и дата
Инв. № полп.

Лит. Изм. № док. Полп. Дата

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
жильный различных марок и диаметра			жильный, утративший потребительские свойства	
Минеральные масла индустриальные, минеральные масла моторные, минеральные масла трансмиссионные, минеральные масла гидравлические	Замена масел	Обслуживание, ремонт технологического оборудования, перегрузочного оборудования, портовой малой механизации	Смесь масел минеральных отработанных, не содержащих галогены, пригодная для утилизации	Накопление
Полусинтетические масла моторные	Замена масел		Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	Накопление
Фильтры очистки масла насосного оборудования гидравлических систем портальных кранов	Замена фильтров в портальных кранах	Обслуживание, ремонт портальных кранов	Фильтры очистки масла, перекачиваемого насосным оборудованием отработанные	Накопление
Фильтры очистки масла	Замена фильтров в погрузчиках, тягачах	Обслуживание, ремонт малой механизации	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	Накопление
Фильтры очистки топлива			Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	Накопление
Фильтры очистки воздуха для двигателей внутреннего сгорания			Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	Накопление
Шины пневматические автомобильные	Замена шин	Обслуживание, ремонт технологического оборудования, перегрузочного оборудования, портовой малой механизации	Шины пневматические автомобильные отработанные	Накопление
Обтирочный материал	Ликвидация загрязнений нефтепродуктами		Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Накопление
Песок			Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти	Накопление

Взам инв. №

Полп. и дата

Инд. № полп.

Лит

Изм.

№ док. №

Полп.

Дата

ОВОС. Текстовая часть

Лист

219

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
			или нефтепродуктов менее 15 %)	
Опилки древесные			Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	Накопление
Эмаль, растворитель, тара черных металлов	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением		Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	Накопление
Эмаль, растворитель, полиэтиленовая тара			Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	Накопление
Инструменты лакокрасочные (кисти, валики)	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением		Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	Накопление
Масла в металлической таре		Обслуживание, ремонт технологического оборудования, перегрузочного оборудования, портовой малой механизации	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	Накопление
Резинотехнические изделия	Замена шлангов высокого давления		Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	Накопление
Металл, инструменты, детали, абразивные круги	Обработка металла на станках		Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50 % и более	Накопление
			Абразивные круги отработанные, лом	Накопление

Инд. № полп.	Полп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата
------	------	----------	-------	------

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
			отработанных абразивных кругов	
			Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	Накопление
Нефтепродукты, вода, взвешенные вещества	Зачистка отстойников	Мойка портовой малой механизации	Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %, обводненный	-
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Материально-техническое обеспечение. Хранение и складирование	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	Накопление
Обувь кожаная рабочая			Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	Накопление
Перчатки, очки, рукавицы			Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	Накопление
Каски защитные пластмассовые			Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	Накопление
Компоненты мусора офисных и бытовых помещений	Чистка и уборка офисных, бытовых помещений	Обслуживание зданий и территории порта	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Накопление
Древесина, бумага, картон, полиэтилен, полипропилен, стекло, текстиль, грунт, песок. В состав отхода	Уборка, подметание производственных помещений		Мусор и смет производственных помещений малоопасный	Накопление

Инд. № полп. Полп. и дата. Разм. инд. №

Лит. Изм. № док. Полп. Дата

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
могут также входить материалы, отходы которых по ФККО отнесены к III классу опасности, но в количестве, не превышающем в сумме 10 %				
Угольная пыль, материалы природного растительного происхождения (трава, листва), древесина, грунт, песок	Уборка, подметание территории		Смет с территории предприятия малоопасный	Накопление
Биомасса растительная	Уход за зелеными насаждениями, кошение травы		Растительные отходы при уходе за зелеными насаждениями на территории производственных объектов практически неопасные	Накопление
Сварочные стальные электроды	Производство сварочных работ	Обслуживание, ремонт технологического оборудования, перегрузочного оборудования, портовой малой механизации	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	Накопление

Все образующиеся отходы передаются другим хозяйствующим субъектам, копии договоров представлены в Приложении 28 Тома 2.4.

Служба управления флотом (СУФ)

Служба управления флотом (СУФ) производит в акватории порта:

- буксировку и швартовку судов к причалам;
- бункеровку (заправку) топливом судов флота АО «ТМТП»;
- хозяйственные услуги, снятие с судов хоз-фекальных, нефтесодержащих (льяльных) вод, а также твердых коммунальных отходов.

Для обеспечения буксирных и швартовных операций АО «ТМТП» располагает шестью морскими и портовыми буксирами: «Ахилл», «Атлант», «Самсон», «Агой», «Дедал», «Орфей».

Инв. № инв. №

Взам инв. №

Полп. и дата

Инв. № полп.

Для обслуживания российских, иностранных судов, обеспечения пожарной безопасности и экологического содержания порта, АО «ТМТП» располагает специальными судами:

- многоцелевое судно «Эколог»;
- нефтемусоросборщики «Вега», «Сириус».

Судовые энергетические установки (СЭУ) во время стоянки судов в ковше и на причалах не работают. Снабжение электроэнергией судна производится от береговых колонок питания.

Бункеровка (заправка) дизельным топливом производится путем «судно – судно». Заправляются только суда флота АО «ТМТП» (сторонние суда не бункеруются). Используется многоцелевое судно «Эколог».

Осуществляется обслуживание и текущий ремонт судов СУФ (капитальный ремонт и замена масел в винто-рулевой группе производится на специализированных предприятиях). Производятся следующие виды работ:

- обслуживание, текущий ремонт энергетических установок;
- замена и зарядка аккумуляторов (слив электролита не осуществляется);
- смазочно-заправочные работы;
- замена осветительных приборов;
- окрасочные работы.

Выдача на берег льяльных вод производится на причале №3, путем перекачки по береговой трубопроводной сети. Обезвреживание отхода осуществляется на объекте НВОС "Станция очистки балластных вод", хозяйственную и иную деятельность, на котором ведет АО "ТМТП".

В процессе жизнедеятельности экипажей судов СУФ образуются фекальные отходы судов и мусор от бытовых помещений судов. Выдача на берег фекальных отходов, для обезвреживания на МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство города Туапсе», производится на причале №13, путем перекачки по береговой трубопроводной сети. ТКО перегружаются в контейнеры, установленные на причале и далее автотранспортом АО «Крайжилкомресурс», направляются для размещения.

Судами СУФ производится очистка акватории порта от мусора.

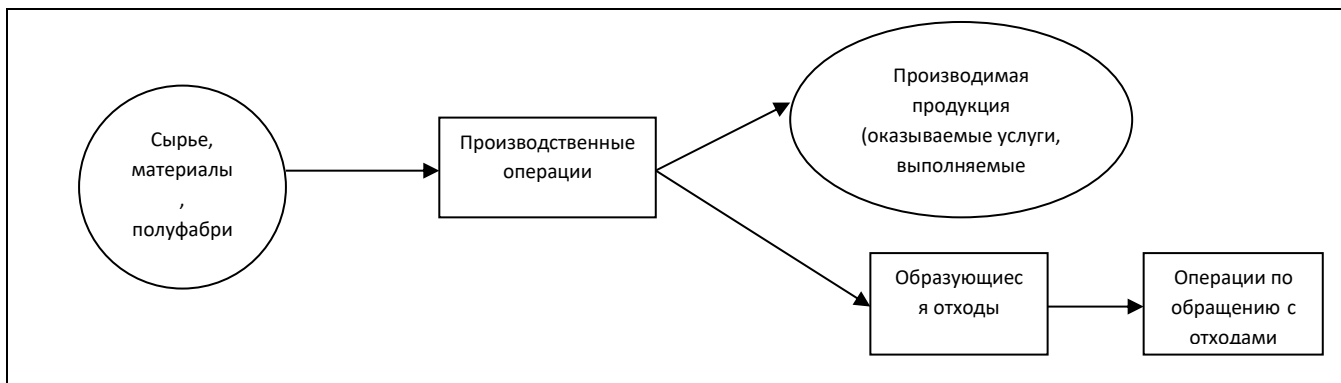
Для локализации и ликвидации нефтяных загрязнений в акватории порта и на подходах к нему используются боновые заграждения и сорбенты на основе природных органических материалов. Работы ведутся в соответствии с планом ЛАРН. Боновые заграждения списываются в пределах установленных сроков эксплуатации.

Производится уборка, подметание помещений, территории, закрепленных за подразделением, уход за зелеными насаждениями, кошение травы.

Сотрудниками используются спецодежда и обувь, каски защитные, средства индивидуальной защиты, которые списываются в связи с утратой потребительских свойств.

Блок-схема технологических процессов

Изм. инв. №	Взам. инв. №	Полп. и дата	Блок-схема технологических процессов					Лист 223
			Изм.	№ док. №	Полп.	Дата	Лит	
Изм. № полп.	Полп.	Дата	Лит	Изм.	№ док. №	Полп.	Дата	Лит
ОВОС. Текстовая часть								Лист 223



Данные по каждому виду отходов представлены в таблице 4.6.1.6.

Таблица 4.6.1.6 – Перечень отходов, образующихся при осуществлении хозяйственной деятельности АО «ТМТП»

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные	Замена, в связи с утратой потребительских свойств	Обслуживание судов СУФ	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	Накопление
Светодиодные лампы			Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	Накопление
Аккумуляторы свинцовые, с электролитом	Замена аккумуляторов без слива электролита		Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	Накопление
Минеральные масла моторные, минеральные масла трансмиссионные, минеральные масла гидравлические	Замена масел		Смесь масел минеральных отработанных, не содержащих галогены, пригодная для утилизации	Накопление
Вода, нефтепродукты, взвешенные вещества	Зачистка машинных отделений		Воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	Накопление, транспортирование
Вода, фекальные массы	Удаление (откачка) фекальных отходов туалетов судов		Фекальные отходы судов и прочих плавучих средств	
Вода, нефтепродукты, механические	Зачистка и промывка оборудования для хранения и/или		Обслуживание, текущий ремонт судов СУФ	Шлам очистки танков нефтеналивных

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам. инв. №

Лит.	Изм.	№ док. №	Полп.	Дата
------	------	----------	-------	------

примеси	транспортирования нефтепродуктов		судов	
Фильтры очистки масла	Замена фильтров		Фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные	Накопление
Фильтры очистки топлива			Фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	Накопление
Фильтры очистки воздуха			Фильтры воздушные водного транспорта (судов) отработанные	Накопление
Обтирочный материал	Ликвидация загрязнений нефтепродуктами		Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Накопление
Песок			Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Накопление
Опилки древесные			Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	Накопление
Эмаль, растворитель, тара черных металлов	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	Обслуживание, текущий ремонт судов СУФ.	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	Накопление
Инструменты лакокрасочные (кисти, валики)			Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	Накопление
Масла в			Тара из черных	Накопление

Изм. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит. Изм. № док. Полп. Дата

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам. инв. №

металлической таре			металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	
Масла в полимерной таре			Тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	Накопление
Сорбенты из природных органических материалов	Ликвидация нефтяных загрязнений окружающей среды	Экологическое содержание акватории порта	Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	Накопление, транспортирование
Боновые заграждения			Боны полипропиленовые, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15%)	Накопление, транспортирование
Древесина, полимерные материалы, полиэтилен, резина, бумага, текстиль	Очистка акватории от мусора		Мусор наплавной от уборки акватории	Накопление, транспортирование
Бумага, металл черный, стекло, пыль, песок, текстиль, пластмасса, пищевые отходы	Чистка и уборка бытовых помещений судов	Обслуживание судов СУФ	Мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенный для перевозки пассажиров	
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Материально-техническое обеспечение. Хранение и складирование	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские	Накопление

Лит.	Изм.	№ док. №	Полп.	Дата

			свойства, незагрязненная	
Обувь кожаная рабочая			Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	Накопление
Перчатки, очки, рукавицы			Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	Накопление
Каски защитные пластмассовые			Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	Накопление
Компоненты мусора офисных и бытовых помещений	Чистка и уборка офисных, бытовых помещений	Обслуживание зданий и территории	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Накопление, транспортирование
Древесина, бумага, картон, полиэтилен, полипропилен, стекло, текстиль, грунт, песок. В состав отхода могут также входить материалы, отходы которых по ФККО отнесены к III классу опасности, но в количестве, не превышающем в сумме 10 %	Чистка и уборка производственных помещений	Обслуживание зданий и территории	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	Накопление
Песок, гравий (галька, камни), бумага, картон, полиэтилен, растительные остатки, стекло, металл черный	Уборка, подметание территории предприятия		Смет с территории предприятия малоопасный	Накопление
Биомасса растительная	Уход за зелеными насаждениями, кошение травы		Растительные отходы при уходе за зелеными насаждениями на территории производственных	Накопление

Инв. № инв. №
 Полп. и дата
 Инв. № полп.

Лит.	Изм.	№ докум.	Полп.	Дата

		объектов практически неопасные	
--	--	--------------------------------------	--

Все образующиеся отходы передаются другим хозяйствующим субъектам, копии договоров на передачу отходов представлены в Приложении 28 Тома 2.4.

Поступление отходов от других хозяйствующих субъектов с целью накопления и последующей передачи

Служба управления флотом производит обслуживание сторонних (российских, иностранных) судов в акватории порта Туапсе и на подходах к нему. По заявке, осуществляются операции по снятию с судов отходов и выдача их на берег. Снятие с судов отходов производят нефтемусоросборщики «Вега», «Сириус», многоцелевое судно «Эколог».

Перечень поступающих отходов от других хозяйствующих субъектов с целью накопления и последующей передачи представлен в таблице 4.6.1.7.

Таблица 4.6.1.7 – Перечень отходов, поступающих от других хозяйствующих субъектов с целью накопления и последующей передачи

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Операции по обращению с отходами
1	Воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 100 01 31 3	III	Сбор, накопление, транспортирование
2	Особые судовые отходы	7 34 205 21 72 4	IV	Накопление, транспортирование
3	Фекальные отходы судов и прочих плавучих средств	7 32 115 41 30 4	IV	

Служба главного энергетика (Энергоцех)

Подразделение осуществляет эксплуатацию, обслуживание электрических сетей, трансформаторных подстанций, котельной, тепловых пунктов (бойлеры), сетей водопровода, локальных очистных сооружений ливневых сточных вод (ЛОС), канализационных сетей ливневой и хозяйственно – бытовой канализации. Осуществляет замену люминесцентных и светодиодных ламп по всему предприятию (кроме судов СУФ, и портовых кранов).

Котельная предназначена для отопления и горячего водоснабжения, в качестве топлива используется природный газ. Котельная находится на территории сухогрузного района порта, в зале №1 установлено два водогрейных котла импортного производства "Loss UT" 1350 и 1200 кВт, в зале №2 – один котел "HWK DHAL", 1600 кВт.

Фильтрующим ионообменным материалом для химводоподготовки является катионитовая смола. В процессе работы фильтрующий материал вымывается водой. Поэтому ежегодно производится его досыпка (годовая норма потери фильтрующего материала – 10-12%). Полностью замена не осуществляется, поэтому катионитовая смола в отходы не переходит. Для восстановления сорбционной активности используется таблетированная соль, процесс происходит в автоматическом режиме.

В сушильной камере производится сушка древесины (брус), которая используется для крепления грузов. Целью сушки является уничтожение различных насекомых, для соблюдения международных фито - санитарных правил. Выработка тепла производится котлом "Paromat-Simplex 500 кВт".

Инд. № полп.	Взам инв. №
	Полп. и дата

Лит	Изм.	№ док. №	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист
						228

В трансформаторных подстанциях установлены современные трансформаторы, имеют герметичный корпус и газовое реле, предназначенное для защиты от перегрева масла. Так же используются трансформаторы сухого типа. При обслуживании трансформаторов замена масла не производится, а осуществляется только долив (замену масла производят подрядные организации на основании заключенных договоров).

Отвод ливневых сточных вод с территории Южного мола осуществляется по системе ливневой канализации самотеком на очистные сооружения объекта НВОС "Станция очистки балластных вод". Отвод ливневых сточных вод с территории Нефтепирса осуществляется по системе ливневой канализации, через КНС, на очистные сооружения объекта НВОС "Станция очистки балластных вод". Накопители, отстойники не предусмотрены.

Для очистки ливневых вод с территории Зернового терминала установлены очистных сооружения. По мере необходимости производится зачистка отстойников. При планировании работ заказывается автотранспорт специализированной организации. Отход из очистных сооружений сразу перегружаются в автомобиль и вывозится с территории порта. Таким образом накопление данного отхода не осуществляется.

На не канализованных производственных территориях порта имеются септики с выгребными ямами. Так же по территории установлены мобильные туалетные кабины. Очистка производится вакуумной машиной специализированной организации, на основании заключенных договоров.

Очистные сооружения хозяйственно – бытовых сточных вод не предусмотрены, стоки по канализационным сетям направляются на очистные сооружения МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство города Туапсе».

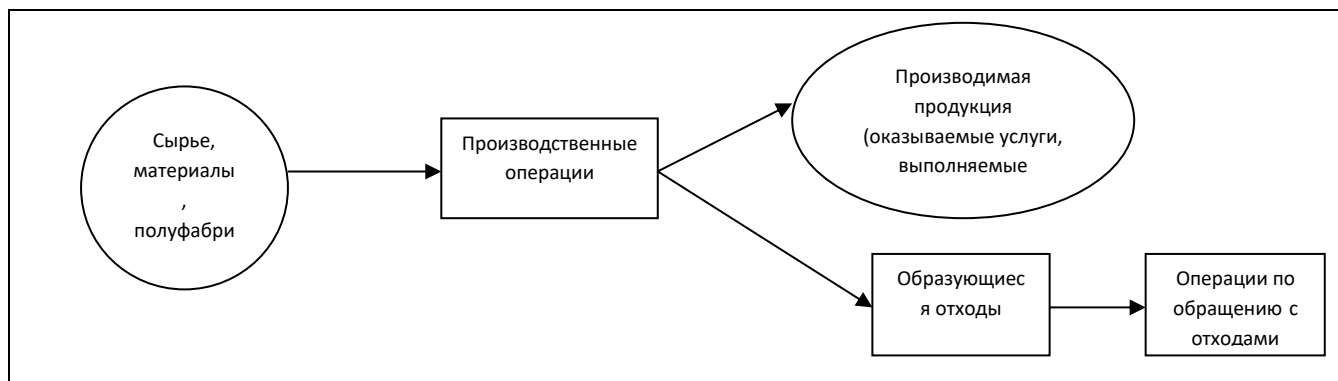
При проведении текущего ремонта оборудования производятся сварочные и окрасочные работы.

Для механической обработки металлов используются сверлильные станки. Производится незначительный объем обработки цветных металлов, образовавшаяся стружка отдельно не собирается, совместно со стружкой черных металлов передается на обработку. Для резки металла используются электроболгарки.

Производится уборка, подметание помещений, территории, закрепленных за подразделением.

Сотрудниками используются спецодежда и обувь, каски защитные, средства индивидуальной защиты, которые списываются в связи с утратой потребительских свойств.

Блок-схема технологических процессов



Взам инв. №
Полп. и дата
Инд. № полп.

Лит	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата

Данные по каждому виду отходов представлены в таблице 4.6.1.8.

Таблица 4.6.1.8 – Перечень отходов, образующихся при осуществлении хозяйственной деятельности АО «ТМТП»

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные	Замена, в связи с утратой потребительских свойств	Ремонт и обслуживание энергетического оборудования	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	Накопление
Светодиодные лампы			Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	Накопление
Обтирочный материал	Ликвидация загрязнений нефтепродуктами		Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Накопление
Эмаль, растворитель, тара черных металлов	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением		Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	Накопление
Эмаль, растворитель, полиэтиленовая тара	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением		Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	Накопление
Инструменты лакокрасочные (кисти, валики)			Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	Накопление
Вода, взвешенные вещества нефтепродукты	Очистка сетей, отстойников ливневой канализации		Обслуживание сетей ливневой канализации	Осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный
Вода, фекальные массы	Удаление (откачка) фекальных отходов	Сбор и отведение хозяйственных сточных вод	Отходы (осадки) из выгребных ям	-
Вода, фекальные массы	Откачка жидких отходов из накопительных баков мобильных туалетных кабин	Обслуживание мобильных туалетных кабин	Жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин	Транспортирование

Инв. № инв. №
Полп. и дата
Инв. № полп.

Лит	Изм.	№ док.	Полп.	Дата

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Материально-техническое обеспечение. Хранение и складирование	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	Накопление
Обувь кожаная рабочая			Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	Накопление
Перчатки, очки, рукавицы			Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	Накопление
Каски защитные пластмассовые			Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	Накопление
Компоненты мусора офисных и бытовых помещений	Чистка и уборка офисных, бытовых помещений	Обслуживание зданий и территорий	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Накопление
Древесина, бумага, картон, полиэтилен, полипропилен, стекло, текстиль, грунт, песок.	Уборка, подметание производственных помещений		Мусор и смет производственных помещений малоопасный	Накопление
Песок, гравий (галька, камни), бумага, картон, полиэтилен, растительные остатки, стекло, металл черный	Подметание территории		Смет с территории предприятия малоопасный	Накопление
Сварочные стальные электроды	Производство сварочных работ	Ремонт и обслуживание оборудования	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	Накопление
Абразивные круги	Обработка металла		Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	Накопление
Черный металл	Обработка металла		Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	Накопление

Взам инв. №

Полп. и дата

Инд. № полп.

Лит.	Изм.	№ док. №	Полп.	Дата

Все образующиеся отходы передаются другим хозяйствующим субъектам, копии договоров на передачу отходов представлены в Приложении 28 Тома 2.4.

Автогараж

Основным направлением деятельности является обеспечения автотранспортом, по мере его надобности, всех подразделений предприятия, осуществления внутренних и внешних перевозок. На балансе предприятия имеется парк легковых автомобилей.

Ежедневное обслуживание автомобилей осуществляется на специально оборудованных постах, оснащенных необходимым оборудованием для выполнения работ в объеме, предусмотренном «Положением о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта».

В гараже производится незначительный объем работ по ремонту ходовой части, замене масла на автомобилях после гарантийного срока эксплуатации. Производятся смазочно-заправочные работы и текущий ремонт автотранспорта. Посты оборудованы различными приспособлениями, также имеются смотровые ямы. Используется сверлильный станок. Производится незначительный объем обработки цветных металлов, образовавшаяся стружка отдельно не собирается, совместно со стружкой черных металлов передается на обработку.

Обслуживание и ремонт моделей автомобилей, находящихся на гарантии, производится в дилерских организациях по договорам.

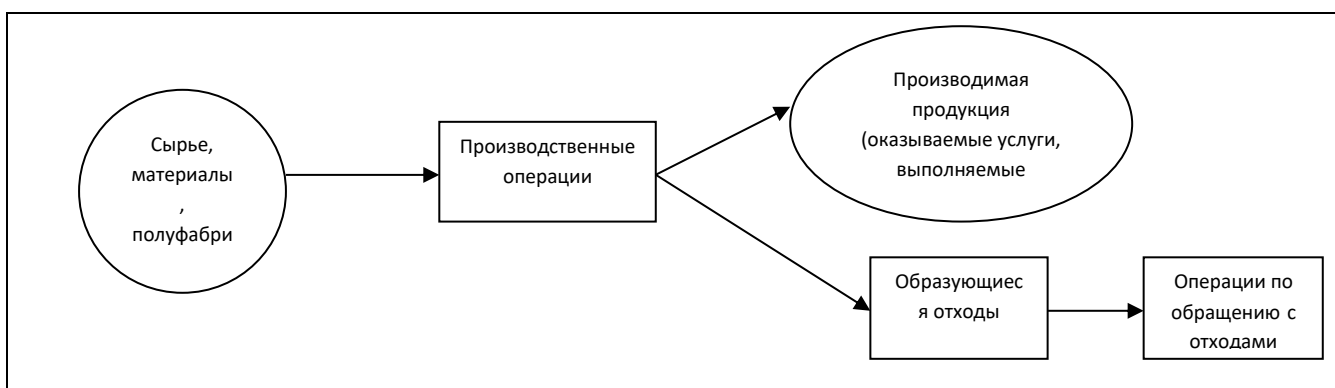
Сварочные, окрасочные, моечные работы на территории объекта не производятся.

Заправка автотранспорта топливом осуществляется на сторонних АЗС.

Производится уборка, подметание помещений, территории, закрепленных за подразделением.

Сотрудниками используются спецодежда и обувь, каски защитные, средства индивидуальной защиты, которые списываются в связи с утратой потребительских свойств.

Блок-схема технологических процессов



Данные по каждому виду отходов представлены в таблице 4.6.1.9.

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам. инв. №						Лист 232
			Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата	

Таблица 4.6.1.9 – Перечень отходов, образующихся при осуществлении хозяйственной деятельности АО «ТМТП»

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
Аккумуляторы свинцовые, с электролитом	Замена аккумуляторов без слива электролита	Обслуживание, ремонт автотранспорта	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	Накопление
Минеральные масла моторные, минеральные масла трансмиссионные	Замена масел	Обслуживание, ремонт автотранспорта	Смесь масел минеральных отработанных, не содержащих галогены, пригодная для утилизации	Накопление
Полусинтетические масла моторные	Замена масел		Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	Накопление
Фильтры очистки масла	Замена фильтров		Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	Накопление
Фильтры очистки топлива	Замена фильтров		Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	Накопление
Фильтры очистки воздуха для двигателей внутреннего сгорания			Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	Накопление
Шины пневматические автомобильные	Замена шин		Шины пневматические автомобильные отработанные	Накопление
Обтирочный материал	Ликвидация загрязнений нефтепродуктами		Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Накопление
Масла в таре из разнородных полимерных материалов	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением		Тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	Накопление
Тормозные колодки	Замена колодок		Тормозные колодки, отработанные с остатками накладок	Накопление

Инд. № инв. №
 Полп. и дата
 Инв. № полп.

Лит	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
			асбестовых	
Черный металл	Обработка металла		Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	Накопление
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Материально-техническое обеспечение. Хранение и складирование	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	Накопление
Обувь кожаная рабочая			Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	Накопление
Перчатки, очки, рукавицы			Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	Накопление
Каски защитные пластмассовые			Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	Накопление
Компоненты мусора офисных и бытовых помещений	Чистка и уборка офисных, бытовых помещений	Обслуживание зданий и территории	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Накопление
Древесина, бумага, картон, полиэтилен, полипропилен, стекло, текстиль, грунт, песок.	Уборка, подметание производственных помещений		Мусор и смет производственных помещений малоопасный	Накопление
Песок, гравий (галька, камни), бумага, картон, полиэтилен, растительные остатки, стекло, металл черный	Подметание территории		Смет с территории предприятия малоопасный	Накопление

Все образующиеся отходы передаются другим хозяйствующим субъектам, копии договоров на передачу отходов представлены в Приложении 28 Тома 2.4.

Служба пожарной охраны

На службу пожарной охраны возлагаются задачи по организации предупреждения

Изм. № полп. Полп. и дата
Взам инв. №

Лит	Изм.	№ док. №	Полп.	Дата

пожаров и их тушению. Организация предупреждения пожаров включает в себя:

- контроль за соблюдением на предприятии требований пожарной безопасности;
- разработку и реализацию, в пределах предоставленной компетенции, мер пожарной безопасности.

Организация тушения пожаров регламентируется Боевым уставом пожарной охраны, утвержденным в установленном порядке.

На предприятии установлены порошковые и углекислотные огнетушители. Периодически производится перезарядка и освидетельствование огнетушителей. В процессе работ дается заключение о годности огнетушителя. С огнетушителей не пригодных для дальнейшей эксплуатации производится сброс заряда огнетушащего вещества, разборка. Таким образом, образуется отход «Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные». Сброшенный огнетушащий порошок, через специальную установку, повторно заправляется в огнетушители и в отходы не переходит.

В системах оповещения при пожаре, охранно-пожарной сигнализации используются аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, которые периодически заменяются.

При техническом обслуживании систем пожаротушения производится замена пожарных рукавов, утративших потребительские свойства.

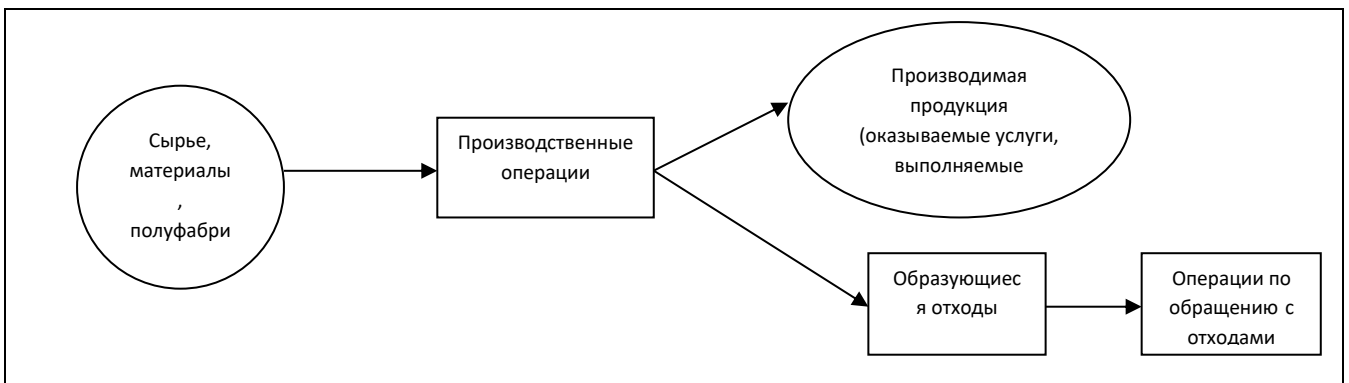
Дыхательные аппараты периодически поверяются, производится техническое обслуживание, в отходы не переходят.

Подразделение оснащено двумя пожарными автомобилями на базе КАМАЗ и МАЗ. Обслуживание автомобилей производится подрядной организацией, на основании заключенного договора.

Производится уборка, подметание помещений, территории, закрепленных за подразделением.

Сотрудниками используются спецодежда и обувь, каски защитные, средства индивидуальной защиты, которые списываются в связи с утратой потребительских свойств.

Блок-схема технологических процессов



Данные по каждому виду отходов представлены в таблице 4.6.1.10.

Изм. инв. №	Взам. инв. №	Полп. и дата					
		Изм.	№ док.	Полп.	Дата	Лист	
Изм. № полп.		Лит	Изм.	№ док.	Полп.	Дата	Лист
							235
ОВОС. Текстовая часть							

Таблица 4.6.1.10 – Перечень отходов, образующихся при осуществлении хозяйственной деятельности АО «ТМТП»

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
Аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные	Замена аккумуляторов	Деятельность по техническому обслуживанию и ремонту средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений	Аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, с электролитом	Накопление
Пожарные рукава	Замена пожарных рукавов		Рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	Накопление
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Материально-техническое обеспечение. Хранение и складирование	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	Накопление
Обувь кожаная рабочая			Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	Накопление
Перчатки, очки, рукавицы			Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	Накопление
Каски защитные пластмассовые			Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	Накопление
Компоненты мусора офисных и бытовых помещений	Чистка и уборка офисных, бытовых помещений	Обслуживание зданий и территории	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Накопление
Древесина, бумага, картон, полиэтилен, полипропилен, стекло, текстиль, грунт, песок.	Уборка, подметание производственных помещений		Мусор и смет производственных помещений малоопасный	Накопление

Инд. № полп.	Полп. и дата	Взам инд. №
Лит	Изм.	№ док. №
	Полп.	Дата

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
Песок, гравий (галька, камни), бумага, картон, полиэтилен, растительные остатки, стекло, металл черный	Подметание территории		Смет с территории предприятия малоопасный	Накопление

Все образующиеся отходы передаются другим хозяйствующим субъектам, копии договоров на передачу отходов представлены в Приложении 28 Тома 2.4.

Управление

При разработке нормативов образования отходов к условному подразделению «Управление» отнесены следующие структурные подразделения АО «ТМТП»: финансово-бухгалтерская служба, дирекция по управлению персоналом, финансовая служба, служба связи и информационных технологий, правовая служба, пресс-служба, служба делопроизводства и быта, служба по режиму, мобилизационной подготовке и гражданской обороне, служба охраны труда и экологической безопасности, дирекция по операционной эффективности, дирекция по экономической безопасности, служба промышленной безопасности и производственного контроля, дирекция по коммерческой работе.

Административно-управленческий, инженерный состав данных подразделений в основном располагается в административном комплексе «Каравелла», так же на ул. Горького д.2, д.12, ул. Гагарина д.25.

В состав дирекции по коммерческой работе входит отдел материально-технического обеспечения (центральный склад, склад ГСМ). Склады располагаются на ул. Гагарина.

Служба связи и информационных технологий занимается созданием, развитием и эксплуатацией информационных систем для хранения, управления, передачи и поиска информации. Производит обслуживание всех ресурсов, необходимых для управления информацией: компьютеров, программного обеспечения, сетей и т.д. Осуществляется периодическое списание компьютеров и периферийного компьютерного оборудования.

С центрального склада, склада ГСМ осуществляется выдача структурным подразделениям необходимых материально технических ценностей.

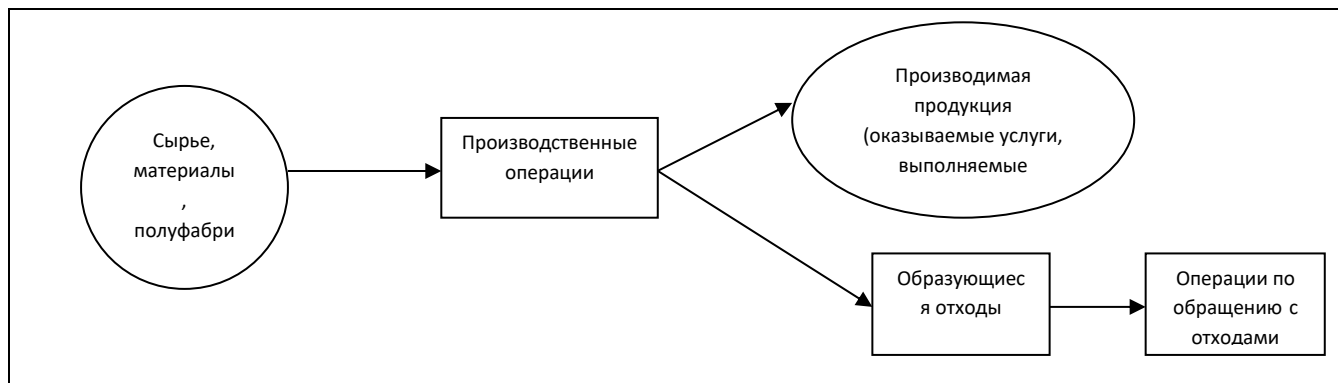
Производится уборка, подметание помещений, территории.

Сотрудниками используются спецодежда и обувь, каски защитные, средства индивидуальной защиты, которые списываются в связи с утратой потребительских свойств.

Инв. № инв. №
Полп. и дата
Инв. № полп.

Лит	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть
-----	------	----------	-------	------	-----------------------

Блок-схема технологических процессов



Данные по каждому виду отходов представлены в таблице 4.6.1.11.

Таблица 4.6.1.11 – Перечень отходов, образующихся при осуществлении хозяйственной деятельности АО «ТМТП»

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
Аккумуляторы никель-кадмиевые	Замена элементов питания в рациях	Материально-техническое обеспечение. Хранение и складирование	Аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные неповрежденные, с электролитом	Накопление
Источники бесперебойного питания	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в процессе эксплуатации или при хранении	Эксплуатация, обслуживание, ремонт компьютеров и периферийного компьютерного оборудования	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	Накопление
Аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные			Аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, с электролитом	Накопление
Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами			Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	Накопление
Картриджи печатающих устройств			Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	Накопление
Системный блок			Системный блок компьютера, утративший	Накопление

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам. инв. №

Лит.	Изм.	№ докум.	Полп.	Дата
------	------	----------	-------	------

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
компьютера			потребительские свойства	
Жидкокристаллические мониторы			Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	Накопление
Компьютеры портативные (ноутбуки)			Компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	Накопление
Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ)			Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	Накопление
Компоненты мусора офисных и бытовых помещений	Чистка и уборка офисных, бытовых помещений	Обслуживание зданий и территории	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Накопление
Песок, гравий (галька, камни), бумага, картон, полиэтилен, растительные остатки, стекло, металл черный	Подметание территории	Обслуживание зданий и территории	Смет с территории предприятия малоопасный	Накопление
Биомасса растительная	Уход за зелеными насаждениями, кошение травы		Растительные отходы при кошении травы на территории производственных объектов практически неопасные	Накопление
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Материально-техническое обеспечение. Хранение и складирование	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	Накопление
Обувь кожаная рабочая			Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	Накопление

Взам инв. №

Полп. и дата

Инд. № полп.

Лит.	Изм.	№ док. №	Полп.	Дата

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
Перчатки, очки, рукавицы			Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	Накопление
Каски защитные пластмассовые			Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	Накопление
Бумага, картон	Утилизация архивных документов	Канцелярская деятельность и делопроизводство	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	Накопление

Все образующиеся отходы передаются другим хозяйствующим субъектам, копии договоров на передачу отходов представлены в Приложении 28 Тома 2.4.

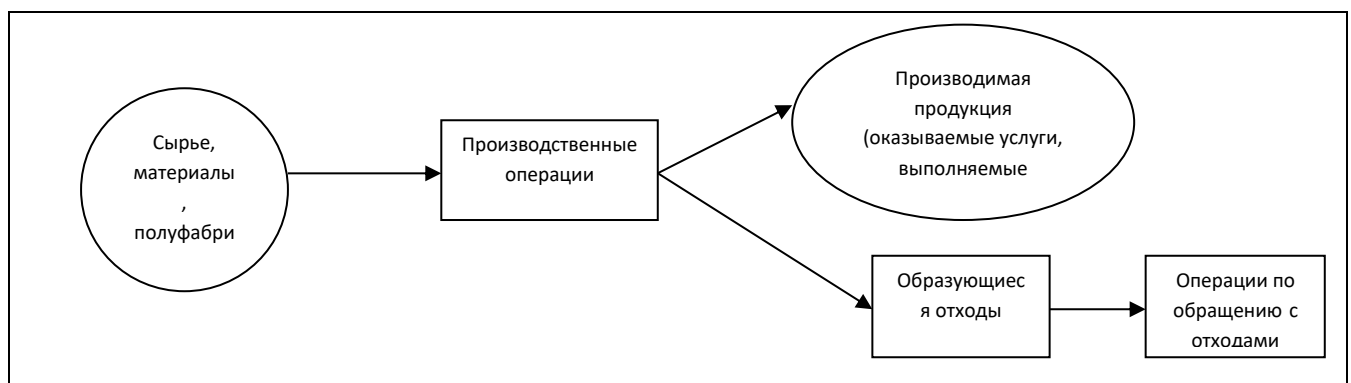
Железнодорожная группа

Подразделение осуществляет доставку грузов по железной дороге из станции Туапсе в порт. Общая длина железнодорожных путей на территории порта составляет 7,58 км. Подача вагонов на выгрузочные железнодорожные пути и вывод порожних вагонов производится маневровыми локомотивами, которые арендуются у ОАО «Российские железные дороги». АО «ТМТП» техническое обслуживание и ремонт локомотивов не производит.

Выполняются плановые путевые работы по ремонту пути, осуществляется единичная замена элементов рельса-шпальной решетки.

Сотрудниками используются спецодежда и обувь, каски защитные, средства индивидуальной защиты, которые списываются в связи с утратой потребительских свойств.

Блок-схема технологических процессов



Данные по каждому виду отходов представлены в таблице 4.6.1.12.

Таблица 4.6.1.12 – Перечень отходов, образующихся при осуществлении хозяйственной деятельности АО «ТМТП»

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
Шпалы железнодорожные железобетонные	Замена шпал	Путевые работы по ремонту пути	Шпалы железнодорожные железобетонные отработанные	Накопление
Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные масляным антисептиком			Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные масляным антисептиком, отработанные	Накопление
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Материально-техническое обеспечение. Хранение и складирование	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	Накопление
Обувь кожаная рабочая	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Материально-техническое обеспечение. Хранение и складирование	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	Накопление
Перчатки, очки, рукавицы			Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	Накопление
Каски защитные пластмассовые			Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	Накопление

Все образующиеся отходы передаются другим хозяйствующим субъектам, копии договоров на передачу отходов представлены в Приложении 28 Тома 2.4.

Отдел капитального строительства (ОКС)

Основные задачи отдела:

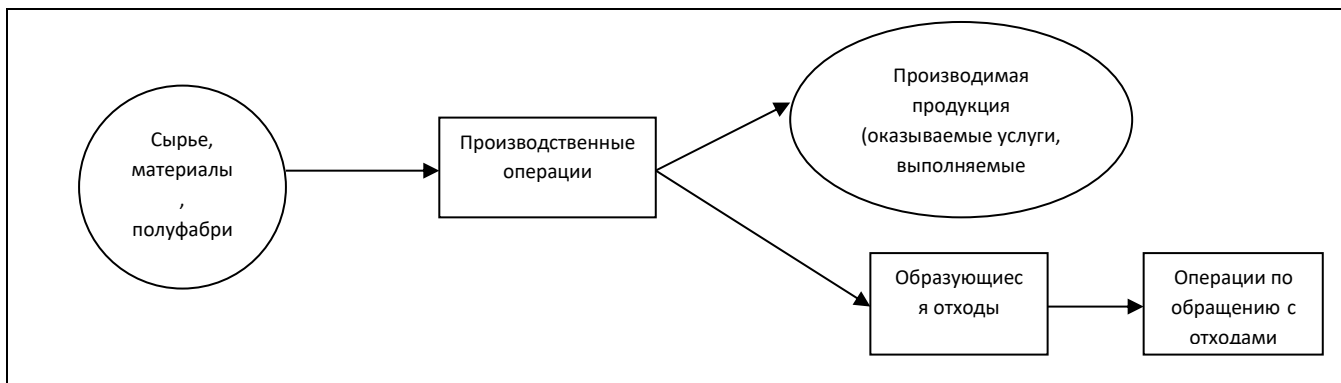
- организация строительства и реконструкции, а также обеспечение своевременного ввода в действие производственных мощностей.
- обеспечение своевременного ввода новых объектов в эксплуатацию (организация их приемки).

Работы по капитальному строительству и ремонту выполняются подрядными организациями, на основании заключенных договоров.

Сотрудниками используются спецодежда и обувь, каски защитные, средства индивидуальной защиты, которые списываются в связи с утратой потребительских свойств.

Блок-схема технологических процессов

Изм. инв. №	Полп. и дата						Лист 241
		Лит	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата	
						ОВОС. Текстовая часть	



Данные по каждому виду отходов представлены в таблице 4.6.1.13.

Таблица 4.6.1.13 – Перечень отходов, образующихся при осуществлении хозяйственной деятельности АО «ТМТП»

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
Бетон, кирпич, древесина, песок, щебень, пластмасса, стекло, металл черный, бумага	Снос и разборка зданий	Работы по капитальному строительству и ремонту	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	Накопление
Может содержать камни, щебень, песок, части растений	Земляные работы открытые		Грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, не загрязненный опасными веществами	Накопление
Железобетонные изделия	Строительные, ремонтные работы		Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	Накопление
Бетонные изделия			Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой	Накопление
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Материально-техническое обеспечение. Хранение и складирование	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	Накопление
Обувь кожаная рабочая			Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	Накопление
Перчатки, очки, рукавицы			Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	Накопление
Каски защитные пластмассовые			Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	Накопление

Изм. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Лит. Изм. № докум. Полп. Дата

Все образующиеся отходы передаются другим хозяйствующим субъектам, копии договоров на передачу отходов представлены в Приложении 28 Тома 2.4.

Станция очистки балластных вод (далее – СОБВ)

Основной производственной деятельностью на объекте является приём, накопление и очистка нефтесодержащих вод.

Основные планируемые производственные показатели за год:

Наименование	Годовой объем
Принято и очищено нефтесодержащих вод всего, в том числе:	11000 м ³
Ливневых сточных вод	10000 м ³
Воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более, код по ФККО 9 11 100 01 31 3	1000 м ³

Прием нефтесодержащих вод от причалов Нефтерайона порта Туапсе осуществляется по технологическим трубопроводам, а также с автоцистерн (транспортные емкости) на территории промплощадки.

Очистка нефтесодержащих вод производится по разработанной в 2016 году технологии очистки нефтесодержащих вод с использованием водоочистной системы фирмы «Аwas». Методы очистки нефтесодержащих вод:

- от грубодисперсных примесей – отстаиванием;
- от мелкодисперсных примесей – напорной флотацией в сочетании с коагуляцией.

Очищенные сточные воды сбрасываются централизованную систему водоотведения МУП «ЖКХ города Туапсе» по договору.

В состав очистных сооружений входят:

- буферный резервуар №4, объемом 5000 м³ для приема нефтесодержащих вод;
- буферные резервуары №5 и №6 для приема нефтесодержащих вод, объемом 5000 м³ каждый;
- разделочные резервуары №№ 8,9,10 по 1000 м³ для обезвоживания и накопления льяльных вод, ловушечного продукта;
- водоочистная система фирмы «Аwas Ihne Gmb H», установленная в помещении, с производительностью очистки 100 м³/час;
- резервуар нефти и ила;
- насосная станция.

Поступающие на очистку ливневые сточные воды собираются в буферном резервуаре №4. Поступающие воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более собираются и накапливаются в разделочных резервуарах. В зависимости от производственной необходимости резервуары №№ 8,9,10 могут использоваться, в различных сочетаниях, исключительно для временного накопления вод подсланевых и/или льяльных с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более (код по ФККО 9 11 100 01 31 3). С автотранспорта нефтесодержащие воды сливаются в резервуар нефти и ила.

Инд. № полп. Полп. и дата. Взам инд. №

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист
						243

Всплывшие нефтепродукты за много циклов очистки накапливаются в верхнем слое резервуара №4. Подогрев верхнего слоя нефтепродуктов не предусмотрен. Сброс скапливаемых в резервуаре №4 нефтепродуктов осуществляется в нефтесборную воронку путем подъема уровня в резервуаре, в период поступления воды, собранные нефтепродукты отводятся по напорно-самотечному трубопроводу в разделочные резервуары №№ 8,9,10 по мере производственной необходимости.

При зачистке разделочных резервуаров образуются следующие виды отходов:

- шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов;
- всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений.

Резервуар нефти и ила (открытый резервуар) работает по принципу нефтеловушки, механические примеси осаждаются, нефтепродукты поднимаются на поверхность и отводятся в разделочные резервуары. В процессе зачистки резервуара нефти и ила образуется осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более.

Из буферного резервуара обрабатываемая вода подается на доочистку в комбинированный сепаратор Awas-Galaxie, где происходит одновременно осаждение твердых веществ и всплытие неэмульгированных легких взвесей. В канале сепаратора за счет спирального потока твердые вещества под воздействием центробежных сил перемещаются к периферии и вниз, одновременно с этим легкие взвеси перемещаются центростремительно и вверх. В дне корпуса сепаратора Awas Galaxie предусмотрено воронкообразное углубление, в котором скапливаются твердые взвеси, по мере накопления направляются в разделочные резервуары.

Очищенная в сепараторе вода поступает непосредственно в предварительную емкость, оттуда насосами подается во флотаторы (2 ед.). Перед подачей очищенной воды во флотаторы, вода поступает сначала в диспергатор, где протекает через специальное устройство (камеру насыщения), в которой в воду диффундирует необходимое количество сжатого воздуха расходом 200 л/мин и давлением 6 бар. Образовавшаяся подушка сжатого воздуха регулируется автоматически и создает оптимальное соотношение сжатого воздуха и водяного потока. При выпуске воздуха в резервуар флотатора воздушная подушка в диспергаторе будет уменьшаться, а уровень воды подниматься. После того, как датчики зафиксируют уровень воды, воздушная подушка снова увеличится за счет поступления сжатого воздуха. Из диспергатора смесь поступает в отдельный трубный миксер, куда при помощи дозирочного насоса подаются флокулянты, коагулянты на основе полиакриламида. Поставляются в полипропиленовых емкостях «Еврокуб», объемом 1 м³. Для контрольных замеров степени загрязненности, предусмотрен отвод незначительной части потока. По результатам анализа отобранных проб автоматически определяется дозировка реагента.

Далее смесь поступает в резервуары флотаторов через два соответствующих выпускных диффузора, в которых образуются химические флокки, которые из микрофлок объединяются в макрофлокки. При определенном сопротивлении воды происходит торможение потока и образуется стабильный агломерат (шлам), который всплывает на поверхность. Вращаемый электромотором шламособорщик сдвигает флотационный шлам в так называемый шламовый карман, из которого посредством мембранного шламового насоса транспортируется по трубопроводу в нефтяную секцию резервуара нефти и ила.

Изм. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 244

Очищенная вода вытекает из флотатора через проемы в нижней части резервуара и направляется в резервуар очищенной воды, имеющий устройство, поддерживающее постоянный уровень воды во флотаторе (стабилизатор уровня). Таким образом, во флотаторе поддерживается уровень воды, необходимый для оптимального сбора шлама с поверхности. Из резервуара часть потока очищенной воды поступает для контрольного анализа стоков на выходе, проводимого автоматически, и при необходимости возвращается во флотатор.

Очищенная вода поступает в уравнительную гидроколонну, затем переливается в городской коллектор сточных вод, и далее через глубоководный выпуск, собственником которого является МУП «ЖКХ города Туапсе», отводится в Черное море.

Для выработки сжатого воздуха используется компрессор. Периодически осуществляется замена масел, фильтров.

Для освещения помещений и территории используются ртутные, люминесцентные и светодиодные лампы, которые подлежат замене после утраты потребительских свойств.

Осуществляется периодическое списание компьютеров и периферийного компьютерного оборудования.

Территория объекта не канализована. Имеется септик с выгребной ямой, очистка производится вакуумной машиной подрядчиков.

Осуществляется незначительный объем окрасочных работ.

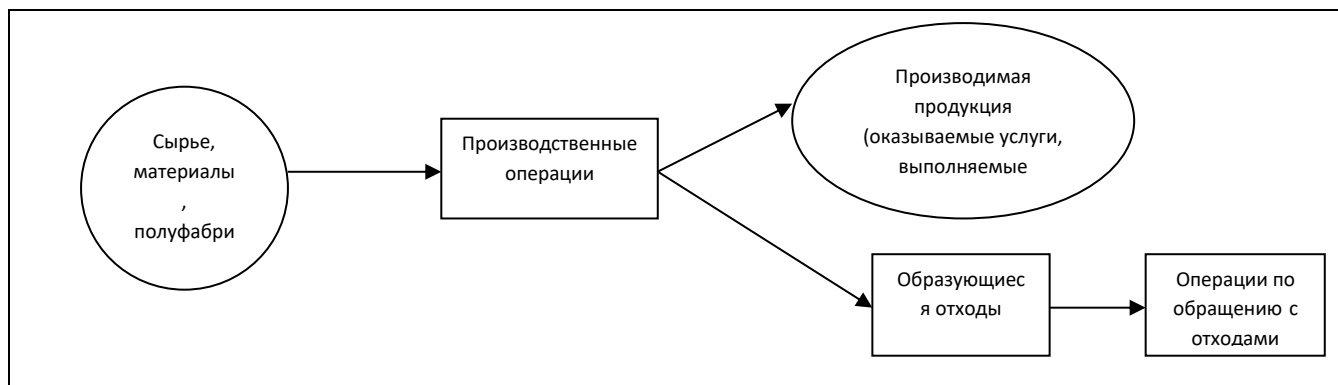
Сотрудниками используются спецодежда и обувь, которые списываются в связи с утратой потребительских свойств.

Производится уборка помещений, подметание территории, покос травы.

Для ликвидации загрязнений нефтепродуктами используется песок.

Ремонтно-строительные работы осуществляются силами подрядных организаций, на основании заключаемых договоров.

Блок-схема технологических процессов



Данные по каждому виду отходов представлены в таблице 4.6.1.14.

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата

Таблица 4.6.1.14 – Перечень отходов, образующихся при осуществлении хозяйственной деятельности АО «ТМТП» (СОБВ)

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные	Замена, в связи с утратой потребительских свойств	Ремонт и обслуживание осветительного оборудования	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	Накопление
Светодиодные лампы			Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	Накопление
Светильники со светодиодными элементами в сборе			Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	Накопление
Масла минеральные компрессорные	Замена масел	Обслуживание насосов и компрессоров.	Отходы минеральных масел компрессорных	Накопление
Фильтры очистки масла компрессорных установок	Замена фильтров очистки масла компрессорных установок		Фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	Накопление
Ливневые сточные воды. Воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	Механическая очистка нефтесодержащих сточных вод. Зачистка и промывка оборудования для хранения и/или транспортирования нефти и нефтепродуктов. Накопление, обезвреживание отходов	Очистка нефтесодержащих вод	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	-
			Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	Накопление
			Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	-
			Осадок механической очистки смеси ливневых и производственных сточных вод, не	-

Изм. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит.	Изм.	№ док. №	Полп.	Дата
------	------	----------	-------	------

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
			содержащих специфические загрязнители	
Флокулянты основе полиакриламида в полипропиленовой таре	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением		Тара полипропиленовая, загрязненная линейными полимерами на основе полиакриламида	Накопление
Песок	Ликвидация проливов нефтепродуктов	Обслуживание, ремонт машин и оборудования	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Накопление
Обтирочный материал	Ликвидация проливов нефтепродуктов		Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	Накопление
Изделия, продукция из черных металлов утратившая потребительские свойства	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	Обслуживание, ремонт машин и оборудования	Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	Накопление
Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Эксплуатация компьютеров и периферийного компьютерного оборудования	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	Накопление
Картриджи печатающих устройств	Использование по назначению с утратой потребительских свойств		Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	Накопление
Системный блок компьютера	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских		Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	Накопление

Инд. № полп. Полп. и дата. Взам инд. №

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
	свойств			
Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ)	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств		Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	Накопление
Жидкокристаллические мониторы	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств		Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	Накопление
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в пределах установленных сроков эксплуатации	Материально-техническое обеспечение. Хранение и складирование	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	Накопление
Обувь кожаная рабочая			Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	Накопление
Компоненты мусора офисных и бытовых помещений	Чистка и уборка офисных, бытовых помещений	Обслуживание зданий и территории	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Накопление
Песок, гравий (галька, камни), бумага, картон, полиэтилен, растительные остатки, стекло, металл черный	Подметание территории		Смет с территории предприятия малоопасный	Накопление
Вода, фекальные массы	Удаление (откачка) фекальных отходов		Отходы (осадки) из выгребных ям	-
Биомасса растительная	Кошение травы на территории производственных объектов	Содержание территории	Растительные отходы при кошении травы на территории производственных объектов практически неопасные	-
Изделия, продукция из черных металлов утратившая потребительские свойства	Обращение с черными металлами и продукцией из них, приводящее к утрате ими	Эксплуатация машин и оборудования	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков,	Накопление

Инд. № полп. Полп. и дата. Разм. инд. №

Лит.	Изм.	№ док. №	Полп.	Дата
------	------	----------	-------	------

Сырье, материалы, полуфабрикаты, иное	Производственные операции	Производимая продукция (оказываемые услуги, выполняемые работы)	Образующиеся отходы	Операции по обращению с отходами
	потребительских свойств		несортированные	
Бумага, картон	Использование, хранение, транспортирование с утратой потребительских свойств	Канцелярская деятельность и делопроизводство	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	Накопление

Все образующиеся отходы передаются другим хозяйствующим субъектам, копии договоров на передачу отходов представлены в Приложении 28 Тома 2.4.

В результате осуществления хозяйственной деятельности АО «ТМТП» образуется 84 вида отходов производства и потребления (На площадке ТМТП – 75 видов отходов (I класса опасности - 1 вид; II класса опасности - 4 вида; III класса опасности - 13 видов; IV класса опасности - 43 вида; V класса опасности - 14 видов); на площадке СОБВ – 29 видов отходов (I класса опасности - 1 вид; III класса опасности - 6 видов; IV класса опасности - 19 видов; V класса опасности - 3 вида)), в том числе:

- I класса опасности - 1 вид;
- II класса опасности - 4 вида;
- III класса опасности - 17 видов;
- IV класса опасности - 47 видов;
- V класса опасности - 15 видов.

Перечень, состав и физико-химические характеристики, обоснование количества образования отходов производства и потребления, образующихся при хозяйственной деятельности порта, выполнено на основании нормативно-методических документов в соответствии с данными, предоставленными АО «ТМТП».

Класс опасности отходов и состав образующихся отходов принят в соответствии с паспортными данными отходов, представленными в Приложении 27 Тома 2.4.

Перечень, состав и физико-химические свойства отходов, образующихся при осуществлении хозяйственной деятельности предприятия, представлены в таблицах 4.6.1.15 и 4.6.1.16.

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. V	
Лист	
N док.	
Подпись	
Дата	

Таблица 4.6.1.15 – Перечень, состав и физико-химические свойства отходов, образующихся при осуществлении хозяйственной деятельности АО «ТМТП» (площадка ТМТП)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Место образования (производство, цех, технологический процесс)	Физико-химическая характеристика отходов	
					агрегатное состояние, физическая форма	содержание основных компонентов, %
Отходы I класса опасности						
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	I	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Ртуть - 0,043%; стекло - 96,0%; люминофор - 1,696%; вольфрам - 0,012%; оловянно-свинцовый сплав - 0,146%; алюминий - 1,429%; гетинакс - 0,154%; платинит - 0,004%; латунь - 0,329%; сталь - 0,036%; медь - 0,151%
Отходы II класса опасности						
2	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	II	Утрата потребительских свойств в процессе эксплуатации или при хранении	Изделия, содержащие жидкость	Свинец металлический и свинцово-сурьмянистые сплавы - 52,7%; двуокись свинца - 16,0%; сульфат свинца - 0,8 %; сополимер пропилена - 5,0%; электролит - 25,0 %; прочие окислы свинца - 0,5 %
3	Аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 120 01 53 2	II	Утрата потребительских свойств в процессе эксплуатации или при хранении	Изделия, содержащие жидкость	Никель+кобальт - 11,0%; железо - 55,5%; кадмий - 14,5 %; графит - 4,0%; резина - 12,0 %; пластмасса - 3,0 %
4	Аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, с электролитом	4 82 212 11 53 2	II	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в процессе эксплуатации или при хранении	Изделия, содержащие жидкость	Свинцовые электроды - 48,75%; шлам загущенного сернокислого электролита (сульфаты) - 30,42%; полимерный корпус из полистирола - 18,58%; асбестокартонный конверт-сепаратор (без шлама) - 1,88%; резиновые вентиляционные пробки - 0,28%; полиэтиленовые прокладки - 0,09%
5	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	II	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в процессе эксплуатации или при хранении	Изделия, содержащие жидкость	Металл чёрный - 38,49%; свинец - 18,84%; полистирол - 15,71%; сульфаты - 11,76%; медь - 9,21%; гетинакс - 4,05%; полиэтилен - 1,11%; асбестокартон - 0,73%; резина - 0,11%
Отходы III класса опасности						
6	Смесь масел минеральных отработанных, не содержащих галогены, пригодная для утилизации	4 06 329 01 31 3	III	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Жидкое в жидком (эмульсия)	Смесь масел минеральных - 95,7%; вода - 2,4%; механические примеси - 1,9%
7	Всплывшие нефтепродукты из	4 06 350 01 31 3	III	Механическая очистка	Жидкое в жидком	Нефтепродукты - 21,0%; механические

ОВОС. Текстовая часть

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. V	
Лист	
N док.	
Подпись	
Дата	

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Место образования (производство, цех, технологический процесс)	Физико-химическая характеристика отходов	
					агрегатное состояние, физическая форма	содержание основных компонентов, %
	нефтеловушек и аналогичных сооружений			нефтедержащих сточных вод	(эмульсия)	примеси - 7,8%; вода - 71,2%
8	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	III	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Жидкое в жидком (эмульсия)	Масла синтетические и полусинтетические - 95,6%; механические примеси - 2,9%; вода - 1,5%
9	Кабель медно-жильный, утративший потребительские свойства	4 82 305 11 52 3	III	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Медь - 91,73%; изоляционные полимерные материалы - 8,27%
10	Воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 100 01 31 3	III	Зачистка машин для транспортирования нефтепродуктов.	Жидкое в жидком (эмульсия)	Нефтепродукты - 17,0%; вода - 75,0% механические примеси - 8,0%, в том числе: фосфор - 0,06%, азот - 0,2%, железо - 0,01%, медь - 0,002%, свинец - 0,005%
11	Шлам очистки танков нефтеналивных судов	9 11 200 01 39 3	III	Зачистка и промывка оборудования для хранения и/или транспортирования нефтепродуктов	Прочие дисперсные системы	Нефтепродукты - 57,0%; вода - 16,0%; механические примеси - 27,0%, в том числе: свинец - 0,0054%, алюминий - 5,5%, никель - 0,003%, железо - 4,5%, марганец - 0,0052%
12	Фильтры очистки масла, перекачиваемого насосным оборудованием отработанные	9 18 303 41 52 3	III	Замена фильтров очистки масла, перекачиваемого насосным оборудованием	Изделия из нескольких материалов	Фильтровальная бумага - 65,82%; металл чёрный - 17,03%; нефтепродукты - 9,46%; полимерные материалы - 4,14%; механические примеси - 1,89%; вода - 1,66%
13	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 205 01 39 3	III	Ликвидация проливов нефти и нефтепродуктов	Прочие дисперсные системы	Опилки, стружка древесные - 62,9%; нефтепродукты - 21,1%; механические примеси - 7,8%; вода - 8,2%
14	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	III	Замена комплектующих и принадлежностей для автотранспортных средств	Изделия из нескольких материалов	Масла - 27,5%; механические примеси - 4,3%; бумага - 23,3%; сталь - 44,0%; вода - 0,9%
15	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	III	Замена комплектующих и принадлежностей для автотранспортных средств	Изделия из нескольких материалов	Масла - 20,0%; механические примеси - 4,3%; бумага - 18,3%; сталь - 56,0%; вода - 1,4%
16	Фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные	9 24 402 01 52 3	III	Замена фильтров очистки масла водного транспорта (судов)	Изделия из нескольких материалов	Фильтровальная бумага - 61,27%; нефтепродукты - 15,10%; металл чёрный - 14,11%; полимерные материалы - 6,42%; механические примеси - 1,67%; вода - 1,43%

ОВОС. Текстовая часть

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	Кол. у	Лист	№ док.	Подпись	Дата

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Место образования (производство, цех, технологический процесс)	Физико-химическая характеристика отходов	
					агрегатное состояние, физическая форма	содержание основных компонентов, %
17	Фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	9 24 403 01 52 3	III	Замена фильтров очистки топлива водного транспорта (судов)	Изделия из нескольких материалов	Металл чёрный - 71,20%; полимерные материалы - 16,13%; фильтровальная бумага - 10,74%; механические примеси - 1,01%; нефтепродукты - 0,63%; вода - 0,28%
18	Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 216 11 29 3	III	Ликвидация нефтяных загрязнений окружающей среды	Прочие формы твердых веществ	Вода - 41,0%; нефтепродукты - 35,0%; сорбент из природных органических материалов - 24,0%
Отходы IV класса опасности						
19	Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50 % и более	3 61 221 01 42 4	IV	Шлифование черных металлов	Пыль	Сталь - 54,9%; абразивные материалы на основе кремния - 45,1%
20	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в пределах установленных сроков эксплуатации	Изделия из нескольких видов волокон	Текстиль из хлопчатобумажных и смешанных волокон - 100,00%
21	Отходы изделий из натуральных и смешанных волокон (кроме одежды), загрязненных нерастворимыми в воде минеральными веществами	4 02 331 21 62 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	Изделия из нескольких видов волокон	Текстиль из натуральных и смешанных волокон - 89,70%; угольная пыль - 10,30%
22	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в пределах установленных сроков эксплуатации	Изделия из нескольких материалов	Полиуретан - 62,0%; дерма (кожа) - 24,0%; войлок - 10,0%; металл черный - 2,4%; хлопок - 1,0%; хромированное покрытие - 0,6%;
23	Отходы изделий из древесины, загрязненных неорганическими веществами природного происхождения	4 04 905 11 51 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	Изделие из одного материала	Древесина - 95,61%; угольная пыль - 4,39%
24	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	Изделие из одного материала	Резинотехнические изделия - 96,77%; нефтепродукты - 3,23%
25	Тара полиэтиленовая,	4 38 111 02 51 4	IV	Транспортирование, хранение,	Изделие из одного	Полиэтилен - 96,04%; лакокрасочные

ОВОС. Текстовая часть

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. V	
Лист	
N док.	
Подпись	
Дата	

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Место образования (производство, цех, технологический процесс)	Физико-химическая характеристика отходов	
					агрегатное состояние, физическая форма	содержание основных компонентов, %
	загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)			использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	материала	материалы - 3,96%
26	Тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 195 12 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	Изделия из нескольких материалов	Разнородные полимерные материалы - 95,85%; нефтепродукты - 4,15%
27	Уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 42 504 02 20 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	Твердое	Уголь - 60,5%; нефтепродукты - 9,3%; вода - 30,2%
28	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением нефтепродуктами	Изделие из одного материала	Металл черный - 91,86%; нефтепродукты - 8,14%
29	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 68 112 02 51 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением лакокрасочными материалами	Изделие из одного материала	Металл чёрный - 96,31%; лакокрасочные материалы - 3,69%
30	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Пластмасса - 28,0%; электронные платы - 34,0%; металл черный - 30,0%; резина - 3,0%; провод изолированный - 5,0%
31	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Пластмасса - 46,0%; резина - 4,0%; металл черный - 6,0%; стекло - 13,0%; электронная плата - 29,0%; провод изолированный - 2,0%
32	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	4 81 203 02 52 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Пластмасса - 91,05%; полиэтилен - 0,3%; полипропилен - 0,2%; металл черный - 1,7%; стеклотекстолит - 0,05%; остатки тонера - 6,7%, в том числе железо - 0,007%, медь - 0,0011%
33	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских	Изделия из нескольких материалов	Пластмасса - 87,4%; стеклотекстолит - 6,9%; черный металл - 3,5%; резина - 1,4%; стекло - 0,5%; цветной металл - 0,3%
34	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские	4 81 205 02 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Пластмасса - 44,0%; электронная плата - 32,4%; стекло - 14,6%; металл - 5,7%; провод изолированный - 3,3%

ОВОС. Текстовая часть

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. V	
Лист	
N док.	
Подпись	
Дата	

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Место образования (производство, цех, технологический процесс)	Физико-химическая характеристика отходов	
					агрегатное состояние, физическая форма	содержание основных компонентов, %
	свойства					
35	Компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	4 81 206 11 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Полимерный корпус из полистирола - 28,95%; монитор жк - 25,55%; металл чёрный - 25,06%; эл.плата из гетинакса - 14,60%; алюминий - 2,13%; соединительные провода (с изоляцией) - 2,05%; медь - 1,01%; текстиль - 0,39%; фольга металлическая - 0,14%; резина - 0,07%; бумага - 0,05%
36	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Плафон из поликарбоната - 35,0%; корпус из АБС-пластик - 30,0%; светодиод нитрид-галлиевый - 14,0%; печатная плата из фольгированного стеклотекстолита - 9,0%; цоколь из никелированной стали - 7,5%; винт крепежный стальной - 2,0%; стабилизатор из твердотельного радиоэлектронного компонента - 1,5%; припой свинцово-оловянный - 0,5%; провод медный - 0,5%
37	Рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Волокна натуральные - 69,42%; резина - 30,58%
38	Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Резина - 59,78%; текстиль - 30,37%; полимерные материалы - 7,54%; кожа - 2,31%
39	Осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный	7 21 100 01 39 4	IV	Сбор и отведение поверхностных сточных вод. Механическая очистка поверхностных сточных вод системы ливневой (дождевой) канализации	Прочие дисперсные системы	Минеральные составляющие (песок, грунт) - 39,98%; нефтепродукты - 0,12%; железо - 2,2%; органическое вещество - 14,8%; вода - 42,9%
40	Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %, обводненный	7 23 101 01 39 4	IV	Механическая очистка нефтесодержащих сточных вод	Прочие дисперсные системы	Минеральные составляющие (песок, грунт) - 9,5%; нефтепродукты - 1,1%; железо - 0,4%; механические примеси - 8,6%; вода - 80,4%
41	Отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	IV	Очистка выгребных ям	Дисперсные системы	Органические вещества - 2,0%; жиры - 0,6%;

ОВОС. Текстовая часть

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. V	
Лист	
N док.	
Подпись	
Дата	

ОВОС. Текстовая часть

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Место образования (производство, цех, технологический процесс)	Физико-химическая характеристика отходов	
					агрегатное состояние, физическая форма	содержание основных компонентов, %
						соединения азота - 1,1%; соединения фосфора - 0,3%; мочевины - 0,6%; кальций - 0,1%; калий - 0,2%; вода - 95,1%
42	Фекальные отходы судов и прочих плавучих средств	7 32 115 41 30 4	IV	Обслуживание судов СУФ. Удаление (откачка) фекальных отходов туалетов судов	Дисперсные системы	Вода - 96,30%; органические вещества - 2,09%; минеральные вещества - 1,19%; хлориды - 0,16%; азот аммонийный - 0,15%; фосфаты - 0,06%; поверхностно-активные вещества - 0,05%
43	Жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин	7 32 221 01 30 4	IV	Откачка жидких отходов из накопительных баков мобильных туалетных кабин	Дисперсные системы	Вода - 96,30%; органические вещества - 2,09%; минеральные вещества - 1,19%; хлориды - 0,16%; азот аммонийный - 0,15%; фосфаты - 0,06%; поверхностно-активные вещества - 0,05%
44	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	Чистка и уборка нежилых помещений	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	Бумага, картон - 39,0%; пищевые отходы - 17,0%; текстиль - 9,0%; металл - 4,0%; стекло - 7,0%; пластмасса - 11,0%; пыль, песок - 13,0%
45	Мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенный для перевозки пассажиров	7 33 151 01 72 4	IV	Чистка и уборка отходов бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенных для перевозки пассажиров	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	Бумага - 8,0%; металл черный - 36,0%; стекло - 4,0%; пыль, песок - 21,0%; текстиль - 11,0%; пластмасса - 15,0%; пищевые отходы - 5,0%
46	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV	Чистка и уборка производственных помещений	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	Пыль (в том числе абразивная), песок, грунт - 46,13%; упаковка из бумаги и картона загрязненная - 14,11%; упаковка из полимерных материалов загрязненная - 12,33%; шлак сварочный, пыль металлическая - 7,23%; текстиль загрязненный - 6,05%; древесина загрязненная - 5,12%; стекло - 4,51%; упаковка из алюминия загрязненная - 1,52%; резинотехнические изделия - 1,08%; растительные остатки - 1,02%; лента упаковочная полипропиленовая армированная - 0,90%
47	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	IV	Подметание территории предприятия	Смесь твердых материалов	Угольная пыль - 53,95%; песок, грунт - 19,22%; древесина загрязненная - 10,26%;

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. V	
Лист	
N док.	
Подпись	
Дата	

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Место образования (производство, цех, технологический процесс)	Физико-химическая характеристика отходов	
					агрегатное состояние, физическая форма	содержание основных компонентов, %
						травы, листва - 8,12%; текстиль загрязнённый - 5,23%; полиэтилен загрязнённый - 3,22%
48	Особые судовые отходы	7 34 205 21 72 4	IV	Прием отходов от судов сторонних организаций	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	Пищевые отходы, отбросы – 52,81%; упаковка из полимерных материалов загрязненная – 16,30%; текстиль загрязненный – 12,80%; упаковка из бумаги и картона загрязненная – 8,10%; пыль, песок – 4,60%; древесина – 3,90%; стекло – 1,49%
49	Мусор наплавной от уборки акватории	7 39 951 01 72 4	IV	Очистка акватории от мусора	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	Древесина – 75,0%; полимерные материалы – 9,0%; полиэтилен – 11,0%; резина – 2,0%; бумага – 1,0%; текстиль – 2,0%
50	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	IV	Снос и разборка зданий	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	Бетон – 44,0%; кирпич – 21,0%; древесина – 10,0%; песок – 6,0%; щебень – 10,0%; пластмасса – 3,0%; стекло – 2,0%; металл черный – 2,4%; бумага – 1,6%
51	Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные масляным антисептиком, отработанные	8 41 111 11 51 4	IV	Демонтаж, замена железнодорожных шпал	Изделие из одного материала	Древесина – 81,08%; каменноугольное масло – 18,92%
52	Шпалы железнодорожные железобетонные отработанные	8 41 211 11 52 4	IV	Демонтаж, замена железнодорожных шпал	Изделия из нескольких материалов	Железобетон – 100,0%
53	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	IV	Строительные, ремонтные работы (окрасочные работы)	Изделия из нескольких материалов	Металл чёрный – 31,63%; щетина натуральная – 19,93%; алюминий – 15,68%; древесина – 14,37%; щетина синтетическая – 14,18%; лакокрасочные материалы – 2,96%; поролон – 1,25%;
54	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	IV	Ликвидация проливов нефти и нефтепродуктов	Прочие дисперсные системы	Песок – 80,4%; нефтепродукты – 9,8%; вода – 9,8%
55	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	IV	Обслуживание машин и оборудования. Ликвидация проливов нефти и нефтепродуктов	Изделия из волокон	Ткань – 70,3%; нефтепродукты – 13,8%; механические примеси – 8,3%; вода – 7,6%

ОВОС. Текстовая часть

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. V	
Лист	
N док.	
Подпись	
Дата	

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Место образования (производство, цех, технологический процесс)	Физико-химическая характеристика отходов	
					агрегатное состояние, физическая форма	содержание основных компонентов, %
56	Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	9 20 310 02 52 4	IV	Обслуживание и ремонт транспортных средств. Замена тормозных колодок	Изделия из нескольких материалов	Металл чёрный – 84,13%; асбест – 5,40%; сернокислый барий – 3,17%; графит кристаллический – 2,38%; резина – 2,14%; оксиды железа, марганца, цинка – 1,59%; оксиды кремния, алюминия, кальция, магния – 1,19%
57	Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	IV	Обслуживание и ремонт автомобильного транспорта. Замена резиновых шин	Изделия из твердых материалов	Древесина – 81,08%; каменноугольное масло – 18,92%
58	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	IV	Замена комплектующих и принадлежностей для автотранспортных средств	Изделия из нескольких материалов	Нефтепродукты – 0,4%; оксид алюминия – 0,07%; механические примеси – 3,6%; сталь – 13,0%; бумага (целлюлоза) – 34,15%; полимерные материалы – 48,0%; фенолы – 0,08%; вода – 0,7%
59	Фильтры воздушные водного транспорта (судов) отработанные	9 24 401 01 52 4	IV	Замена фильтров очистки воздуха водного транспорта (судов)	Изделия из нескольких материалов	Фильтровальная бумага – 46,43%; металл чёрный – 24,77%; полимерные материалы – 19,16%; механические примеси – 5,61%; нефтепродукты – 2,24%; вода – 1,79%
60	Боны полипропиленовые, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15%)	9 31 211 12 51 4	IV	Ликвидация нефтяных загрязнений окружающей среды	Изделие из одного материала	Полимерные материалы – 70,07%; металл чёрный – 15,09%; полипропилен – 12,58%; нефтепродукты – 1,19%; механические примеси – 1,07%
61	Отбойные причальные приспособления (кранцы швартовые и судовые) резиноканевые, утратившие потребительские свойства	9 55 251 11 52 4	IV	Обслуживание и ремонт сооружений речных и морских портов	Изделия из нескольких материалов	Каучук синтетический – 91,63%; ткань – 8,37%
Отходы V класса опасности						
62	Опилки натуральной чистой древесины	3 05 230 01 43 5	V	Обработка древесины. Распиловка и строгание древесины	Опилки	Древесина – 100%
63	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	3 61 212 03 22 5	V	Механическая обработка металлов	Стружка	Чёрный металл – 100%
64	Фрукты и овощи переработанные, утратившие потребительские свойства	4 01 110 11 39 5	V	Хранение, транспортирование с утратой потребительских свойств	Прочие дисперсные системы	Овощи, фрукты в смеси – 100%
65	Отходы веревочно-канатных	4 02 151 11 60 5	V	Использование по назначению с	Изделия из волокон	Текстиль из натуральных и/или

ОВОС. Текстовая часть

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. V	
Лист	
N док.	
Подпись	
Дата	

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Место образования (производство, цех, технологический процесс)	Физико-химическая характеристика отходов	
					агрегатное состояние, физическая форма	содержание основных компонентов, %
	изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон незагрязненные			утратой потребительских свойств в процессе эксплуатации или при хранении		синтетических и/или искусственных и/или шерстяных волокон – 100%
66	Прочая продукция из натуральной древесины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04 190 00 51 5	V	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в процессе эксплуатации или при хранении	Изделие из одного материала	Древесина – 100%
67	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	V	Использование, хранение, транспортирование с утратой потребительских свойств	Изделия из волокон	Бумага – 100%
68	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	V	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделие из одного материала	Круги абразивные – 100%
69	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	V	Обращение с черными металлами и продукцией из них, приводящее к утрате ими потребительских свойств	Твердое	Черный металл – 100%
70	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	V	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Каски защитные пластмассовые – 100%
71	Растительные отходы при уходе за зелеными насаждениями на территории производственных объектов практически неопасны	7 33 387 12 20 5	V	Уход за зелеными насаждениями на территории производственных объектов	Твердое	Биомасса растительная – 100%
72	Грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, не загрязненный опасными веществами	8 11 100 01 49 5	V	Строительство. Земляные работы открытые	Прочие сыпучие материалы	Грунт (может содержать камни, щебень, песок, части растений) – 100%
73	Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	V	Строительные, ремонтные работы	Кусковая форма	Бетон – 100%
74	Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	V	Строительные, ремонтные работы	Кусковая форма	Бетон – 90%; железо металлическое – 10%
75	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	V	Обслуживание машин и оборудования. Сварочные работы	Твердое	Сталь – 100%

ОВОС. Текстовая часть

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. ч.	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	

Таблица 4.6.1.16 – Перечень, состав и физико-химические свойства отходов, образующихся при осуществлении хозяйственной деятельности АО «ТМТП» (площадка СОБВ)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Место образования (производство, цех, технологический процесс)	Физико-химическая характеристика отходов	
					агрегатное состояние, физическая форма	содержание основных компонентов, %
Отходы I класса опасности						
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	I	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Ртуть – 0,043%; стекло – 96,0%; люминофор – 1,696%; вольфрам – 0,012%; оловянно-свинцовый сплав – 0,146%; алюминий – 1,429%; гетинакс – 0,154%; платинит – 0,004%; лагунь – 0,329%; сталь – 0,036%; медь – 0,151%
Отходы III класса опасности						
2	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	III	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Жидкое в жидком (эмульсия)	Минеральные масла компрессорные – 94,4%; вода – 3,9%; механические примеси – 1,7%
3	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III	Механическая очистка нефтесодержащих сточных вод	Жидкое в жидком (эмульсия)	Нефтепродукты – 93,0%; механические примеси – 0,6%; вода – 6,4%
4	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	7 23 102 01 39 3	III	Механическая очистка нефтесодержащих сточных вод	Прочие дисперсные системы	Нефтепродукты – 38,0%; механические примеси – 31,0%; вода – 31,0%
5	Воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 100 01 31 3	III	Зачистка машин для транспортирования нефтепродуктов.	Жидкое в жидком (эмульсия)	Нефтепродукты – 17,0%; вода – 75,0% механические примеси – 8,0%, в том числе: фосфор – 0,06%, азот – 0,2%, железо – 0,01%, медь – 0,002%, свинец – 0,005%
6	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Зачистка и промывка оборудования для хранения и/или транспортирования нефти и нефтепродуктов	Прочие дисперсные системы	Нефтепродукты – 84,0%; механические примеси – 6,9%; вода – 9,1%

ОВОС. Текстовая часть

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. V	
Лист	
N док.	
Подпись	
Дата	

ОВОС. Текстовая часть

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Место образования (производство, цех, технологический процесс)	Физико-химическая характеристика отходов	
					агрегатное состояние, физическая форма	содержание основных компонентов, %
7	Фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15 % и более)	9 18 302 81 52 3	III	Обслуживание насосов и компрессоров. Замена фильтров очистки масла компрессорных установок	Изделия из нескольких материалов	Фильтровальная бумага – 16,39%; нефтепродукты – 21,57%; металл чёрный – 46,71%; полимерные материалы – 10,15%; механические примеси – 3,88%; вода – 1,29%
Отходы IV класса опасности						
8	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в пределах установленных сроков эксплуатации	Изделия из нескольких видов волокон	Текстиль из хлопчатобумажных и смешанных волокон – 100,00%
9	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в пределах установленных сроков эксплуатации	Изделия из нескольких материалов	Полиуретан – 62,0%; дерма (кожа) – 24,0%; войлок – 10,0%; металл черный – 2,4%; хлопок – 1,0%; хромированное покрытие – 0,6%
10	Тара полипропиленовая, загрязненная линейными полимерами на основе полиакриламида	4 38 123 22 51 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	Изделие из одного материала	Полипропилен – 96,34%; полиакриламид – 3,66%
11	Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 68 101 02 20 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением	Твердое	Металл черный – 99,0%; нефтепродукты – 1,0%
12	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 68 112 02 51 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением лакокрасочными материалами	Изделие из одного материала	Металл чёрный – 96,31%; лакокрасочные материалы – 3,69%
13	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Пластмасса – 28,0%; электронные платы – 34,0%; металл черный – 30,0%; резина – 3,0%; провод изолированный – 5,0%
14	Принтеры, сканеры, multifunctional устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Пластмасса – 46,0%; резина – 4,0%; металл черный – 6,0%; стекло – 13,0%; Электронная плата – 29,0%; провод изолированный – 2,0%
15	Карtridge печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	4 81 203 02 52 4	IV	Использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Пластмасса – 91,05%; полиэтилен – 0,3%; полипропилен – 0,2%; металл черный – 1,7%; стеклотекстолит – 0,05%;

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. V	
Лист	
N док.	
Подпись	
Дата	

ОВОС. Текстовая часть

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Место образования (производство, цех, технологический процесс)	Физико-химическая характеристика отходов	
					агрегатное состояние, физическая форма	содержание основных компонентов, %
						остатки тонера – 6,7%, в том числе железо – 0,007%, медь – 0,0011%
16	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Пластмасса – 87,4%; стеклотекстолит – 6,9%; черный металл – 3,5%; резина – 1,4%; стекло – 0,5%; цветной металл – 0,3%
17	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства	4 81 205 02 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Пластмасса – 44,0%; электронная плата – 32,4%; стекло – 14,6%; металл – 5,7%; провод изолированный – 3,3%
18	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Плафон из поликарбоната – 35,0%; корпус из АБС-пластик – 30,0%; светодиод нитрид-галлиевый – 14,0%; печатная плата из фольгированного стеклотекстолита – 9,0%; цоколь из никелированной стали – 7,5%; винт крепежный стальной – 2,0%; стабилизатор из твердотельного радиоэлектронного компонента – 1,5%; припой свинцово-оловянный – 0,5%; провод медный – 0,5%
19	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	IV	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств	Изделия из нескольких материалов	Полимерный материал – 73%; резина – 5%; стекло – 11%; медь – 3%; железо – 7%; прочее – 1%
20	Осадок механической очистки смеси ливневых и производственных сточных вод, не содержащих специфические загрязнители	7 29 010 11 39 4	IV	Прием и отстаивание промливневых вод	Прочие дисперсные системы	Кремний – 27%; гидрокарбонаты – 0,056%; вода – 72,73%; сульфаты – 0,11
21	Отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	IV	Очистка выгребных ям	Дисперсные системы	Органические вещества – 2,0%; жиры – 0,6%; соединения азота – 1,1%; соединения фосфора – 0,3%; мочевины – 0,6%; кальций – 0,1%; калий – 0,2%; вода – 95,1%
22	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	Чистка и уборка нежилых помещений	Смесь твердых материалов (включая волокна) и изделий	Бумага, картон – 39,0%; пищевые отходы – 17,0%; текстиль – 9,0%; металл – 4,0%; стекло – 7,0%; пластмасса – 11,0%; пыль, песок – 13,0%

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. V	
Лист	
N док.	
Подпись	
Дата	

ОВОС. Текстовая часть

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Место образования (производство, цех, технологический процесс)	Физико-химическая характеристика отходов	
					агрегатное состояние, физическая форма	содержание основных компонентов, %
23	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	IV	Подметание территории	Смесь твердых материалов (включая волокна)	Песок, пыль, грунт – 43,4%; камни, щебень – 26,25%; древесина – 17,92%; металл черный – 4,16%; растительные остатки – 3,13%; текстиль – 2,23%; полиэтилен – 1,81%; стекло – 1,1%
24	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	IV	Строительные, ремонтные работы (окрасочные работы)	Изделия из нескольких материалов	Металл чёрный – 31,63%; щетина натуральная – 9,93%; алюминий – 15,68%; древесина – 14,37%; щетина синтетическая – 14,18%; лакокрасочные материалы – 2,96%; поролон – 1,25%
25	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	IV	Ликвидация проливов нефти и нефтепродуктов	Прочие дисперсные системы	Песок – 80,4%; нефтепродукты – 9,8%; вода – 9,8%
26	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	IV	Обслуживание машин и оборудования. Ликвидация проливов нефти и нефтепродуктов	Изделия из волокон	Ткань – 70,3%; нефтепродукты – 13,8%; механические примеси – 8,3%; вода – 7,6%
Отходы V класса опасности						
27	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	V	Использование, хранение, транспортирование с утратой потребительских свойств	Изделия из волокон	Бумага – 100%
28	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	V	Обращение с черными металлами и продукцией из них, приводящее к утрате ими потребительских свойств	Твердое	Черный металл – 100%
29	Растительные отходы при кошении травы на территории производственных объектов практически неопасные	7 33 381 02 20 5	V	Кошение травы на территории производственных объектов	Твердое	Биомасса растительная – 100%

4.6.2 НОРМАТИВЫ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ НА ПРЕДПРИЯТИИ

Нормативы образования отходов объекта хозяйственной деятельности приведены в таблицах 4.6.2.1 и 4.6.2.2. Расчеты нормативов образования отходов представлены в Приложении 25 Тома 2.4. Наименование, код и класс опасности образующихся на предприятии отходов, приняты по федеральному классификационному каталогу отходов, утвержденному приказом Росприроднадзора №242 от 22.07.2017 г.

Таблица 4.6.2.1 – Нормативы образования отходов предприятия (площадка ТМТП)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Норматив образования отхода, т/год
Отходы I класса опасности				
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	I	0,151
Итого отходов I класса опасности:				0,151
Отходы II класса опасности				
2	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	II	0,082
3	Аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, с электролитом	4 82 212 11 53 2	II	0,215
4	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	II	5,436
5	Аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 120 01 53 2	II	0,020
Итого отходов II класса опасности:				5,753
Отходы III класса опасности				
6	Смесь масел минеральных отработанных, не содержащих галогены, пригодная для утилизации	4 06 329 01 31 3	III	52,891
7	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III	12,000
8	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	III	4,777
9	Кабель медно-жильный, утративший потребительские свойства	4 82 305 11 52 3	III	1,000

Инв. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата

10	Воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 100 01 31 3	III	73,000
11	Шлам очистки танков нефтеналивных судов	9 11 200 01 39 3	III	0,564
12	Фильтры очистки масла, перекачиваемого насосным оборудованием отработанные	9 18 303 41 52 3	III	0,605
13	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 205 01 39 3	III	0,924
14	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	III	0,870
15	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	III	1,046
16	Фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные	9 24 402 01 52 3	III	0,285
17	Фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	9 24 403 01 52 3	III	0,283
18	Сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 216 11 29 3	III	0,417

Итого отходов III класса опасности:

148,662

Отходы IV класса опасности

19	Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50 % и более	3 61 221 01 42 4	IV	0,140
20	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	IV	3,931
21	Отходы изделий из натуральных и смешанных волокон (кроме одежды), загрязненных нерастворимыми в воде минеральными веществами	4 02 331 21 62 4	IV	2,341
22	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	IV	1,110
23	Отходы изделий из древесины, загрязненных неорганическими веществами природного происхождения	4 04 905 11 51 4	IV	1305,303
24	Отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	IV	1,051

Изм. № полп. Полп. и дата
 Разм. инв. №

Лит.	Изм.	№ док. №	Полп.	Дата

25	Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 38 111 02 51 4	IV	0,029
26	Тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 195 12 52 4	IV	0,071
27	Уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 42 504 02 20 4	IV	44,000
28	Тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	IV	4,927
29	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 68 112 02 51 4	IV	0,197
30	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	IV	0,240
31	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	IV	0,113
32	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	4 81 203 02 52 4	IV	0,100
33	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	IV	0,030
34	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	4 81 205 02 52 4	IV	0,120
35	Компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	4 81 206 11 52 4	IV	0,004
36	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	IV	0,049
37	Рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4	IV	0,182
38	Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4	IV	1,252
39	Осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный	7 21 100 01 39 4	IV	117,600

Взам. инв. №

Полп. и дата

Инв. № полп.

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата

40	Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %, обводненный	7 23 101 01 39 4	IV	144,000
41	Отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	IV	156,000
42	Фекальные отходы судов и прочих плавучих средств	7 32 115 41 30 4	IV	360,114
43	Жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин	7 32 221 01 30 4	IV	96,000
44	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	230,446
45	Мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенный для перевозки пассажиров	7 33 151 01 72 4	IV	22,995
46	Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV	724,325
47	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	IV	1707,750
48	Особые судовые отходы	7 34 205 21 72 4	IV	1350,000
49	Мусор наплавной от уборки акватории	7 39 951 01 72 4	IV	119,400
50	Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	IV	30,000
51	Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные масляным антисептиком, отработанные	8 41 111 11 51 4	IV	1,200
52	Шпалы железнодорожные железобетонные отработанные	8 41 211 11 52 4	IV	4,050
53	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	IV	0,117
54	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	IV	2,985
55	– Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	IV	3,100
56	Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	9 20 310 02 52 4	IV	0,123

Взам. инв. №

Полп. и дата

Инд. № полп.

Лит.	Изм.	№ докum.	Полп.	Дата

57	Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	IV	71,401
58	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	IV	0,985
59	Фильтры воздушные водного транспорта (судов) отработанные	9 24 401 01 52 4	IV	0,171
60	Боны полипропиленовые, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15%)	9 31 211 12 51 4	IV	0,235
61	Отбойные причальные приспособления (кранцы швартовые и судовые) резинотканевые, утратившие потребительские свойства	9 55 251 11 52 4	IV	38,850
Итого отходов IV класса опасности:				6547,037
Отходы V класса опасности				
62	Опилки натуральной чистой древесины	3 05 230 01 43 5	V	12,480
63	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	3 61 212 03 22 5	V	10,887
64	Фрукты и овощи переработанные, утратившие потребительские свойства	4 01 110 11 39 5	V	14,000
65	Отходы веревочно-канатных изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон незагрязненные	4 02 151 11 60 5	V	1,135
66	Прочая продукция из натуральной древесины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04 190 00 51 5	V	832,000
67	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	V	8,400
68	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	V	0,638
69	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	V	300,000
70	Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	V	0,196
71	Растительные отходы при уходе за зелеными насаждениями на территории производственных объектов практически неопасные	7 33 387 12 20 5	V	1,289

Инв. № инв. №

Дата

Инв. № инв. №

Лит	Изм.	№ док.	Полп.	Дата

72	Грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, не загрязненный опасными веществами	8 11 100 01 49 5	V	15,000
73	Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	V	1000,000
74	Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	V	4000,000
75	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	V	0,174
Итого отходов V класса опасности:				6196,199
Всего:				12897,802

Таким образом, норматив образования отходов в результате осуществления хозяйственной деятельности (площадка ТМТП) составляет 12897,802 т/год, в том числе:

- отходы 1 класса опасности - 0,151 т/год;
- отходы 2 класса опасности - 5,753 т/год;
- отходы 3 класса опасности - 148,662 т/год;
- отходы 4 класса опасности - 6547,037 т/год;
- отходы 5 класса опасности - 6196,199 т/год.

Таблица 4.6.2.2 – Нормативы образования отходов предприятия (площадка СОБВ)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Норматив образования отхода, т/год
Отходы I класса опасности				
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	I	0,008
Итого отходов I класса опасности:				0,008
Отходы III класса опасности				
2	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	III	0,015
3	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III	215,958
4	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	7 23 102 01 39 3	III	13,966
5	Воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 100 01 31 3	III	1000,000

6	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	18,135
7	Фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15 % и более)	9 18 302 81 52 3	III	0,002
Итого отходов III класса опасности:				1248,076
Отходы IV класса опасности				
8	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	IV	0,007
9	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	IV	0,004
10	Тара полипропиленовая, загрязненная линейными полимерами на основе полиакриламида	4 38 123 22 51 4	IV	0,062
11	Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 68 101 02 20 4	IV	20,202
12	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 68 112 02 51 4	IV	0,010
13	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	IV	0,010
14	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	IV	0,020
15	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	4 81 203 02 52 4	IV	0,002
16	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	IV	0,002
17	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	4 81 205 02 52 4	IV	0,004
18	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	IV	0,002
19	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	IV	0,005
20	Осадок механической очистки смеси ливневых и производственных сточных вод, не содержащих специфические загрязнители	7 29 010 11 39 4	IV	91,398

Инв. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит.	Изм.	№ док.	Полп.	Дата

21	Отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	IV	6,000
22	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	2,843
23	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	IV	5,000
24	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	IV	0,004
25	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	IV	0,062
26	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	IV	0,028
Итого отходов IV класса опасности:				125,665
Отходы V класса опасности				
27	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	V	0,050
28	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	V	3,000
29	Растительные отходы при кошении травы на территории производственных объектов практически неопасные	7 33 381 02 20 5	V	2,240
Итого отходов V класса опасности:				5,290
Всего:				1379,039

Таким образом, норматив образования отходов в результате осуществления хозяйственной деятельности (площадка СОБВ) составляет 1379,039 т/год, в том числе:

- отходы 1 класса опасности - 0,008 т/год;
- отходы 3 класса опасности - 1248,076 т/год;
- отходы 4 класса опасности - 125,665 т/год;
- отходы 5 класса опасности - 5,290 т/год.

4.6.3 МЕТОДЫ ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ

Все образующиеся на предприятии отходы передаются для обезвреживания, использования, утилизации или размещения организациям, имеющим лицензию на деятельность по обращению с опасными отходами, в соответствии с заключенными

Инв. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит.	Изм.	№ док. №	Полп.	Дата

договорами на обращение с отходами, которые представлены в Приложении 28 Тома 2.4. Методы обращения с отходами на предприятии представлены в таблицах 4.6.3.1 и 4.6.3.2.

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам инв. №						Лист
Лит.	Изм.	№ докум.	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть			

Таблица 4.6.3.1 – Методы обращения с отходами (ТМТП)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Количество отходов, т/год	Количество переданных отходов, т/год				ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения (жительства), ИНН ¹
					для обработки	для утилизации	для обезвреживания	для размещения	
1	лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	1	0,151	-	-	0,151	-	сбор, обезвреживание: ФГУП «ФЭО» ИНН 4714004270 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24 Лицензия № Л020-00113-77/00112480 от 16.05.2023 г.
2	источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	2	0,082	-	-	0,082	-	сбор, обезвреживание: ФГУП «ФЭО» ИНН 4714004270 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24 Лицензия № Л020-00113-77/00112480 от 16.05.2023 г.
3	аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, с электролитом	4 82 212 11 53 2	2	0,215	-	-	0,215	-	
4	аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	2	5,436	-	-	5,436	-	
5	аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 120 01 53 2	2	0,020	-	-	0,020	-	
6	смесь масел минеральных отработанных, не содержащих галогены, пригодная для утилизации	4 06 329 01 31 3	3	52,891	-	52,891	-	-	

¹ Перечень организаций может изменяться по мере привлечения сторонних организаций по договорам

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. у	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	

ОВОС. Текстовая часть

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Количество отходов, т/год	Количество переданных отходов, т/год				ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения (жительства), ИНН ¹
					для обработки	для утилизации	для обезвреживания	для размещения	
									(по договору с ООО «Чистый Сервис»)
7	всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	3	12,000	-	-	12,000	-	транспортирование: ООО «Туапсе-Металл» ИНН 2365019460 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Карла Маркса, д. 79, оф. 9 Лицензия № Л020-00113-23/00046671 от 25.07.2022 г. обезвреживание: ООО «Южный город» ИНН 6162050599 344090, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Доватора, д. 144/11, литер А, оф. 4 Лицензия № Л020-00113-61/00038683 от 22.05.2023 г. (по договору с ООО «Туапсе- Металл»)
8	отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	3	4,777	-	4,777	-	-	транспортирование: ООО «Чистый Сервис» ИНН 5402576675 121609, г. Москва, ул. Осенняя, д. 23, эт. 5, пом. 1, ком. 2 Лицензия № Л020-00113-54/00101845 от 28.12.2020 г. утилизация: ООО «Рубин» ИНН 2315097800 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № Л020-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г. (по договору с ООО «Чистый Сервис»)
9	кабель медно-жильный, утративший потребительские свойства	4 82 305 11 52 3	3	1,000	-	-	1,000	-	транспортирование: ООО «Туапсе-Металл» ИНН 2365019460 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Карла Маркса, д. 79, оф. 9 Лицензия № Л020-00113-23/00046671 от 25.07.2022 г. обезвреживание: ООО «Южный город» ИНН 6162050599 344090, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Доватора, д. 144/11, литер А, оф. 4

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. л.	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Количество отходов, т/год	Количество переданных отходов, т/год				ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения (жительства), ИНН ¹
					для обработки	для утилизации	для обезвреживания	для размещения	
									Лицензия № Л020-00113-61/00038683 от 22.05.2023 г. (по договору с ООО «Туапсе-Металл»)
10	воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15 % и более	9 11 100 01 31 3	3	73,000	-	-	73,000	-	сбор, утилизация, обезвреживание: АО «ТМТП» ИНН 2322001997 352800, Краснодарский край, Туапсинский район, г. Туапсе, б-р Морской, д. 2 Лицензия № Л020-00113-23/00115083 от 05.04.2023 г.
11	шлам очистки танков нефтеналивных судов	9 11 200 01 39 3	3	0,564	-	-	0,564	-	транспортирование: ООО «Туапсе-Металл» ИНН 2365019460 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Карла Маркса, д. 79, оф. 9 Лицензия № Л020-00113-23/00046671 от 25.07.2022 г.
12	фильтры очистки масла, перекачиваемого насосным оборудованием отработанные	9 18 303 41 52 3	3	0,605	-	-	0,605	-	обезвреживание: ООО «Южный город» ИНН 6162050599 344090, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Доватора, д. 144/11, литер А, оф. 4 Лицензия № Л020-00113-61/00038683 от 22.05.2023 г. (по договору с ООО «Туапсе-Металл»)
13	опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 205 01 39 3	3	0,924	-	0,924	-	-	транспортирование: ООО «Чистый Сервис» ИНН 5402576675 121609, г. Москва, ул. Осенняя, д. 23, эт. 5, пом. 1, ком. 2 Лицензия № Л020-00113-54/00101845 от 28.12.2020 г.
14	фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	3	0,870	-	0,870	-	-	утилизация: ООО «Рубин» ИНН 2315097800
15	фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	3	1,046	-	1,046	-	-	353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № Л020-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г.
16	фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные	9 24 402 01 52 3	3	0,285	-	-	0,285	-	(по договору с ООО «Чистый Сервис»)

ОВОС. Текстовая часть

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. л.	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Количество отходов, т/год	Количество переданных отходов, т/год				ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения (жительства), ИНН ¹
					для обработки	для утилизации	для обезвреживания	для размещения	
17	фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	9 24 403 01 52 3	3	0,283	-	-	0,283	-	
18	сорбенты из природных органических материалов, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов 15% и более)	9 31 216 11 29 3	3	0,417	-	-	0,417	-	<p>транспортирование: ООО «Туапсе-Металл» ИНН 2365019460 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Карла Маркса, д. 79, оф. 9 Лицензия № Л020-00113-23/00046671 от 25.07.2022 г.</p> <p>обезвреживание: ООО «Южный город» ИНН 6162050599 344090, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Доватора, д. 144/11, литер А, оф. 4 Лицензия № Л020-00113-61/00038683 от 22.05.2023 г. (по договору с ООО «Туапсе-Металл»)</p>
19	пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50 % и более	3 61 221 01 42 4	4	0,140	0,140	-	-	-	<p>транспортирование: ООО «Чистый Сервис» ИНН 5402576675 121609, г. Москва, ул. Осенняя, д. 23, эт. 5, пом. 1, ком. 2 Лицензия № Л020-00113-54/00101845 от 28.12.2020 г.</p>
20	спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	4	3,931	-	3,931	-	-	<p>утилизация: ООО «Рубин» ИНН 2315097800 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № Л020-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г. (по договору с ООО «Чистый Сервис»)</p>
21	отходы изделий из натуральных и смешанных волокон (кроме одежды), загрязненных нерастворимыми в воде минеральными веществами	4 02 331 21 62 4	4	2,341	-	-	2,341	-	<p>транспортирование: ООО «Туапсе-Металл» ИНН 2365019460 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Карла Маркса, д. 79, оф. 9 Лицензия № Л020-00113-23/00046671 от 25.07.2022 г.</p> <p>обезвреживание: ООО «Южный город» ИНН 6162050599</p>

ОВОС. Текстовая часть

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. л.	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	

ОВОС. Текстовая часть

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Количество отходов, т/год	Количество переданных отходов, т/год				ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения (жительства), ИНН ¹
					для обработки	для утилизации	для обезвреживания	для размещения	
									344090, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Доватора, д. 144/11, литер А, оф. 4 Лицензия № Л020-00113-61/00038683 от 22.05.2023 г. (по договору с ООО «Туапсе-Металл»)
22	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	4	1,110	-	1,110	-	-	транспортирование: ООО «Чистый Сервис» ИНН 5402576675 121609, г. Москва, ул. Осенняя, д. 23, эт. 5, пом. 1, ком. 2 Лицензия № Л020-00113-54/00101845 от 28.12.2020 г. утилизация: ООО «Рубин» ИНН 2315097800 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № Л020-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г. (по договору с ООО «Чистый Сервис»)
23	отходы изделий из древесины, загрязненных неорганическими веществами природного происхождения	4 04 905 11 51 4	4	1305,303	-	-	1305,303	-	транспортирование: ООО «Туапсе-Металл» ИНН 2365019460 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Карла Маркса, д. 79, оф. 9 Лицензия № Л020-00113-23/00046671 от 25.07.2022 г. обезвреживание: ООО «Южный город» ИНН 6162050599 344090, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Доватора, д. 144/11, литер А, оф. 4 Лицензия № Л020-00113-61/00038683 от 22.05.2023 г. (по договору с ООО «Туапсе-Металл»)
24	отходы резинотехнических изделий, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 33 202 02 51 4	4	1,051	-	-	1,051	-	транспортирование: ООО «Чистый Сервис» ИНН 5402576675 121609, г. Москва, ул. Осенняя, д. 23, эт. 5, пом. 1, ком. 2
25	тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными	4 38 111 02 51 4	4	0,029	-	-	0,029	-	Лицензия № Л020-00113-54/00101845 от 28.12.2020 г.

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. л.	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	

ОВОС. Текстовая часть

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Количество отходов, т/год	Количество переданных отходов, т/год				ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения (жительства), ИНН ¹
					для обработки	для утилизации	для обезвреживания	для размещения	
	материалами (содержание менее 5 %)								утилизация: ООО «Рубин» ИНН 2315097800 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № Л020-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г. (по договору с ООО «Чистый Сервис»)
26	тара из разнородных полимерных материалов, загрязненная нефтепродуктами (содержание менее 15%)	4 38 195 12 52 4	4	0,071	-	-	0,071	-	транспортирование: ООО «Туапсе-Металл» ИНН 2365019460 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Карла Маркса, д. 79, оф. 9 Лицензия № Л020-00113-23/00046671 от 25.07.2022 г. обезвреживание: ООО «Южный город» ИНН 6162050599 344090, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Доватора, д. 144/11, литер А, оф. 4 Лицензия № Л020-00113-61/00038683 от 22.05.2023 г. (по договору с ООО «Туапсе-Металл»)
27	уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 42 504 02 20 4	4	44,000	-	-	44,000	-	транспортирование: ООО «Чистый Сервис» ИНН 5402576675 121609, г. Москва, ул. Осенняя, д. 23, эт. 5, пом. 1, ком. 2 Лицензия № Л020-00113-54/00101845 от 28.12.2020 г.
28	тара из черных металлов, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	4 68 111 02 51 4	4	4,927	-	-	4,927	-	утилизация: ООО «Рубин» ИНН 2315097800 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № Л020-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г. (по договору с ООО «Чистый Сервис»)
29	тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 68 112 02 51 4	4	0,197	-	-	0,197	-	утилизация: ООО «Рубин» ИНН 2315097800 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № Л020-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г. (по договору с ООО «Чистый Сервис»)
30	системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	4	0,240	-	-	0,240	-	транспортирование: ООО «Чистый Сервис» ИНН 5402576675 121609, г. Москва, ул. Осенняя, д. 23, эт. 5,

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. л.	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Количество отходов, т/год	Количество переданных отходов, т/год				
					для обработки	для утилизации	для обезвреживания	для размещения	
31	принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	4	0,113	-	-	0,113	-	ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения (жительства), ИНН¹ пом. 1, ком. 2 Лицензия № Л020-00113-54/00101845 от 28.12.2020 г. утилизация: ООО «Рубин» ИНН 2315097800 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № Л020-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г. (по договору с ООО «Чистый Сервис»)
32	картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	4 81 203 02 52 4	4	0,100	-	-	0,100	-	
33	клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	4	0,030	-	-	0,030	-	
34	мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства, в сборе	4 81 205 02 52 4	4	0,120	-	-	0,120	-	
35	компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	4 81 206 11 52 4	4	0,004	-	-	0,004	-	
36	светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	0,049	-	-	0,049	-	
37	рукава пожарные из натуральных волокон с резиновым покрытием, утратившие потребительские свойства	4 89 222 12 52 4	4	0,182	-	-	0,182	-	
38	средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4	4	1,252	-	-	1,252	-	
39	осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный	7 21 100 01 39 4	4	117,600	-	-	117,600	-	

ОВОС. Текстовая часть

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. л.	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Количество отходов, т/год	Количество переданных отходов, т/год				ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения (жительства), ИНН ¹
					для обработки	для утилизации	для обезвреживания	для размещения	
40	осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %, обводненный	7 23 101 01 39 4	4	144,000	-	-	144,000	-	Металл»)
41	отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	4	156,000	-	-	156,000	-	сбор, обезвреживание: МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство города Туапсе» ИНН 2365001416 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, Привокзальный тупик, 1 Лицензия № Л020-00113-23/00046421 от 25.03.2019 г.
42	фекальные отходы судов и прочих плавучих средств	7 32 115 41 30 4	4	360,114	-	-	360,114	-	
43	жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин	7 32 221 01 30 4	4	96,000	-	-	96,000	-	
44	мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	230,446	-	-	-	230,446	сбор, транспортирование, обработка, размещение: АО «Крайжилкомресурс» ИНН 2308124997 350020, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Раппельевская, д. 181 Лицензия № Л020-00113-23/00405845 от 12.02.2018 г. (ОРО № 23-00103-3-00460-27072017 в ГРОРО)
45	мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенный для перевозки пассажиров	7 33 151 01 72 4	4	22,995	-	-	-	22,995	
46	мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	4	724,325	-	724,325	-	-	транспортирование: ООО «Чистый Сервис» ИНН 5402576675 121609, г. Москва, ул. Осенняя, д. 23, эт. 5, пом. 1, ком. 2 Лицензия № Л020-00113-54/00101845 от 28.12.2020 г. утилизация: ООО «Рубин» ИНН 2315097800 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № Л020-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г. (по договору с ООО «Чистый Сервис»)
47	смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	4	1707,750	-	1707,750	-	-	

ОВОС. Текстовая часть

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. л.	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Количество отходов, т/год	Количество переданных отходов, т/год				ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения (жительства), ИНН ¹
					для обработки	для утилизации	для обезвреживания	для размещения	
48	особые судовые отходы	7 34 205 21 72 4	4	1350,000	-	-	-	1350,000	сбор, транспортирование, обработка, размещение: АО «Крайжилкомресурс» ИНН 2308124997 350020, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Рашпилевская, д. 181 Лицензия № Л020-00113-23/00405845 от 12.02.2018 г. (ОРО № 23-00103-3-00460-27072017 в ГРОРО)
49	мусор наплавной от уборки акватории	7 39 951 01 72 4	4	119,400	-	119,400	-	-	транспортирование: ООО «Чистый Сервис» ИНН 5402576675 121609, г. Москва, ул. Осенняя, д. 23, эт. 5, пом. 1, ком. 2 Лицензия № Л020-00113-54/00101845 от 28.12.2020 г. утилизация: ООО «Рубин» ИНН 2315097800 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № Л020-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г. (по договору с ООО «Чистый Сервис»)
50	мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	4	30,000	-	30,000	-	-	транспортирование: ООО «Туапсе-Металл» ИНН 2365019460 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Карла Маркса, д. 79, оф. 9 Лицензия № Л020-00113-23/00046671 от 25.07.2022 г. обезвреживание: ООО «Южный город» ИНН 6162050599 344090, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Доватора, д. 144/11, литер А, оф. 4 Лицензия № Л020-00113-61/00038683 от 22.05.2023 г. (по договору с ООО «Туапсе-Металл»)
51	шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные масляным антисептиком, отработанные	8 41 111 11 51 4	4	1,200	-	-	1,200	-	транспортирование: ООО «Туапсе-Металл» ИНН 2365019460 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Карла Маркса, д. 79, оф. 9 Лицензия № Л020-00113-23/00046671 от 25.07.2022 г. обезвреживание: ООО «Южный город» ИНН 6162050599 344090, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Доватора, д. 144/11, литер А, оф. 4 Лицензия № Л020-00113-61/00038683 от 22.05.2023 г. (по договору с ООО «Туапсе-Металл»)
52	шпалы железнодорожные железобетонные отработанные	8 41 211 11 52 4	4	4,050	-	-	4,050	-	транспортирование: ООО «Туапсе-Металл» ИНН 2365019460 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Карла Маркса, д. 79, оф. 9 Лицензия № Л020-00113-23/00046671 от 25.07.2022 г. обезвреживание: ООО «Южный город» ИНН 6162050599 344090, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Доватора, д. 144/11, литер А, оф. 4 Лицензия № Л020-00113-61/00038683 от 22.05.2023 г. (по договору с ООО «Туапсе-Металл»)
53	инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	4	0,117	-	-	0,117	-	транспортирование: ООО «Туапсе-Металл» ИНН 2365019460 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Карла Маркса, д. 79, оф. 9 Лицензия № Л020-00113-23/00046671 от 25.07.2022 г. обезвреживание: ООО «Южный город» ИНН 6162050599 344090, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Доватора, д. 144/11, литер А, оф. 4 Лицензия № Л020-00113-61/00038683 от 22.05.2023 г. (по договору с ООО «Туапсе-Металл»)
54	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	4	2,985	-	-	2,985	-	транспортирование: ООО «Туапсе-Металл» ИНН 2365019460 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Карла Маркса, д. 79, оф. 9 Лицензия № Л020-00113-23/00046671 от 25.07.2022 г. обезвреживание: ООО «Южный город» ИНН 6162050599 344090, Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Доватора, д. 144/11, литер А, оф. 4 Лицензия № Л020-00113-61/00038683 от 22.05.2023 г. (по договору с ООО «Туапсе-Металл»)

ОВОС. Текстовая часть

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. л.	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Количество отходов, т/год	Количество переданных отходов, т/год				ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения (жительства), ИНН ¹
					для обработки	для утилизации	для обезвреживания	для размещения	
55	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	3,100	-	-	3,100	-	<p>ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения (жительства), ИНН¹</p> <p>транспортирование: ООО «Чистый Сервис» ИНН 5402576675 121609, г. Москва, ул. Осенняя, д. 23, эт. 5, пом. 1, ком. 2 Лицензия № Л020-00113-54/00101845 от 28.12.2020 г. обезвреживание: ООО «Рубин» ИНН 2315097800 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № Л020-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г. (по договору с ООО «Чистый Сервис»)</p>
56	тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых	9 20 310 02 52 4	4	0,123	-	-	0,123	-	
57	шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	4	71,401	-	-	71,401	-	
58	фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	0,985	-	-	0,985	-	
59	фильтры воздушные водного транспорта (судов) отработанные	9 24 401 01 52 4	4	0,171	-	-	0,171	-	
60	боны полипропиленовые, отработанные при локализации и ликвидации разливов нефти или нефтепродуктов (содержание нефти и нефтепродуктов менее 15%)	9 31 211 12 51 4	4	0,235	-	-	0,235	-	
61	отбойные причальные приспособления (кранцы швартовые и судовые) резиноканевые, утратившие потребительские свойства	9 55 251 11 52 4	4	38,850	-	-	38,850	-	

ОВОС. Текстовая часть

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. у	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	

ОВОС. Текстовая часть

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Количество отходов, т/год	Количество переданных отходов, т/год				ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения (жительства), ИНН ¹
					для обработки	для утилизации	для обезвреживания	для размещения	
62	опилки натуральной чистой древесины	3 05 230 01 43 5	5	12,480	-	12,480	-	-	<p>транспортирование: ООО «Чистый Сервис» ИНН 5402576675 121609, г. Москва, ул. Осенняя, д. 23, эт. 5, пом. 1, ком. 2 Лицензия № Л020-00113-54/00101845 от 28.12.2020 г. утилизация: ООО «Рубин» ИНН 2315097800 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № Л020-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г. (по договору с ООО «Чистый Сервис»)</p>
63	стружка черных металлов несортированная незагрязненная	3 61 212 03 22 5	5	10,887	10,887	-	-	-	<p>транспортирование: ООО «Туапсе-Металл» ИНН 2365019460 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Карла Маркса, д. 79, оф. 9 Лицензия № Л020-00113-23/00046671 от 25.07.2022 г.</p>
64	фрукты и овощи переработанные, утратившие потребительские свойства	4 01 110 11 39 5	5	14,000	-	14,000	-	-	<p>транспортирование: ООО «Чистый Сервис» ИНН 5402576675 121609, г. Москва, ул. Осенняя, д. 23, эт. 5, пом. 1, ком. 2 Лицензия № Л020-00113-54/00101845 от 28.12.2020 г. транспортирование: ООО «Туапсе-Металл» ИНН 2365019460 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Карла Маркса, д. 79, оф. 9 Лицензия № Л020-00113-23/00046671 от 25.07.2022 г.</p>
65	отходы веревочно-канатных изделий из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон незагрязненные	4 02 151 11 60 5	5	1,135	-	1,135	-	-	
66	прочая продукция из натуральной древесины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04 190 00 51 5	5	832,000	-	832,000	-	-	
67	отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	5	8,400	-	-	8,400	-	

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. л.	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Количество отходов, т/год	Количество переданных отходов, т/год				ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения (жительства), ИНН ¹
					для обработки	для утилизации	для обезвреживания	для размещения	
68	абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	4 56 100 01 51 5	5	0,638	-	0,638	-	-	ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения (жительства), ИНН ¹
69	лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	5	300,000	300,000	-	-	-	транспортирование: ООО «Туапсе-Металл» ИНН 2365019460 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Карла Маркса, д. 79, оф. 9 Лицензия № Л020-00113-23/00046671 от 25.07.2022 г.
70	каска защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства	4 91 101 01 52 5	5	0,196	-	0,196	-	-	транспортирование: ООО «Чистый Сервис» ИНН 5402576675 121609, г. Москва, ул. Осенняя, д. 23, эт. 5, пом. 1, ком. 2 Лицензия № Л020-00113-54/00101845 от 28.12.2020 г. транспортирование: ООО «Туапсе-Металл» ИНН 2365019460 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Карла Маркса, д. 79, оф. 9 Лицензия № Л020-00113-23/00046671 от 25.07.2022 г.
71	растительные отходы при уходе за зелеными насаждениями на территории производственных объектов практически неопасные	7 33 387 12 20 5	5	1,289	-	1,289	-	-	
72	грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, не загрязненный опасными веществами	8 11 100 01 49 5	5	15,000	-	15,000	-	-	
73	лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	5	1000,000	1000,000	-	-	-	
74	лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	5	4000,000	4000,000	-	-	-	
75	остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	5	0,174	0,174	-	-	-	транспортирование: ООО «Туапсе-Металл» ИНН 2365019460 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Карла Маркса, д. 79, оф. 9 Лицензия № Л020-00113-23/00046671 от 25.07.2022 г.

ОВОС. Текстовая часть

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. л.	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	

Таблица 4.6.3.2 – Методы обращения с отходами (СОБВ)

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Количество отходов, т/год	Количество переданных отходов, т/год				ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения (жительства), ИНН ²
					для обработки	для утилизации	для обезвреживания	для размещения	
1	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	1	0,008	-	-	0,008	-	сбор, обезвреживание: ФГУП «ФЭО» ИНН 4714004270 119017, г. Москва, ул. Большая Ордынка, д. 24 Лицензия № Л020-00113-77/00112480 от 16.05.2023 г.
2	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	3	0,015	-	0,015	-	-	транспортирование: ООО «Чистый Сервис» ИНН 5402576675 121609, г. Москва, ул. Осенняя, д. 23, эт. 5, пом. 1, ком. 2 Лицензия № Л020-00113-54/00101845 от 28.12.2020 г. утилизация: ООО «Рубин» ИНН 2315097800 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № Л020-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г. (по договору с ООО «Чистый Сервис»)
3	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	3	215,958	-	215,958	-	-	сбор, транспортирование, утилизация: ООО «Биопотенциал» ИНН 2309082108 350007, г. Краснодар, Проезд 1-й нефтезаводской, д.4 Лицензия № Л020-00113-23/0011510 от 26.01.2022 г.
4	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	7 23 102 01 39 3	3	13,966	-	13,966	-	-	
5	Воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 100 01 31 3	3	1000,000	-	-	1000,000	-	сбор, утилизация, обезвреживание: АО «ТМТП» ИНН 2322001997 352800, Краснодарский край, Туапсинский район, г. Туапсе, б-р Морской, д. 2 Лицензия № Л020-00113-23/00115083 от

² Перечень организаций может изменяться по мере привлечения сторонних организаций по договорам

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. л.	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Количество отходов, т/год	Количество переданных отходов, т/год				ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения (жительства), ИНН ²
					для обработки	для утилизации	для обезвреживания	для размещения	
									05.04.2023 г.
6	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	18,135	-	18,135	-	-	сбор, обезвреживание: ООО «Биопотенциал» ИНН 2309082108 350007, г. Краснодар, Проезд 1-й нефтезаводской, д.4 Лицензия № Л020-00113-23/0011510 от 26.01.2022 г.
7	Фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15 % и более)	9 18 302 81 52 3	3	0,002	-	0,002	-	-	транспортирование: ООО «Чистый Сервис» ИНН 5402576675 121609, г. Москва, ул. Осенняя, д. 23, эт. 5, пом. 1, ком. 2 Лицензия № Л020-00113-54/00101845 от 28.12.2020 г. утилизация: ООО «Рубин» ИНН 2315097800 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № Л020-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г. (по договору с ООО «Чистый Сервис»)
8	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 02 110 01 62 4	4	0,007	-	0,007	-	-	транспортирование: ООО «Чистый Сервис» ИНН 5402576675 121609, г. Москва, ул. Осенняя, д. 23, эт. 5, пом. 1, ком. 2 Лицензия № Л020-00113-54/00101845 от 28.12.2020 г. утилизация: ООО «Рубин» ИНН 2315097800 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № Л020-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г. (по договору с ООО «Чистый Сервис»)
9	Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	4	0,004	-	0,004	-	-	утилизация: ООО «Рубин» ИНН 2315097800 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № Л020-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г. (по договору с ООО «Чистый Сервис»)
10	Тара полипропиленовая, загрязненная линейными полимерами на основе полиакриламида	4 38 123 22 51 4	4	0,062	-	-	0,062	-	сбор, обезвреживание: ООО «Биопотенциал» ИНН 2309082108 350007, г. Краснодар, Проезд 1-й нефтезаводской, д.4

ОВОС. Текстовая часть

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. л.	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Количество отходов, т/год	Количество переданных отходов, т/год				ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения (жительства), ИНН ²
					для обработки	для утилизации	для обезвреживания	для размещения	
11	Лом и отходы черных металлов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 68 101 02 20 4	4	20,202	-	-	20,202	-	Лицензия № ЛО20-00113-23/0011510 от 26.01.2022 г.
12	Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 68 112 02 51 4	4	0,010	-	0,010	-	-	транспортирование: ООО «Чистый Сервис» ИНН 5402576675 121609, г. Москва, ул. Осенняя, д. 23, эт. 5, пом. 1, ком. 2 Лицензия № ЛО20-00113-54/00101845 от 28.12.2020 г. утилизация: ООО «Рубин» ИНН 2315097800 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № ЛО20-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г. (по договору с ООО «Чистый Сервис»)
13	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	4	0,01	-	0,01	-	-	транспортирование: ООО «Чистый Сервис» ИНН 5402576675 121609, г. Москва, ул. Осенняя, д. 23, эт. 5, пом. 1, ком. 2 Лицензия № ЛО20-00113-54/00101845 от 28.12.2020 г. утилизация: ООО «Рубин» ИНН 2315097800 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № ЛО20-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г. (по договору с ООО «Чистый Сервис»)
14	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	4	0,02	-	0,02	-	-	
15	Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	4 81 203 02 52 4	4	0,002	-	0,002	-	-	
16	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	4	0,002	-	0,002	-	-	
17	Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские	4 81 205 02 52 4	4	0,004	-	0,004	-	-	транспортирование: ООО «Чистый Сервис» ИНН 5402576675 121609, г. Москва, ул. Осенняя, д. 23, эт. 5,

ОВОС. Текстовая часть

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. л.	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Количество отходов, т/год	Количество переданных отходов, т/год				ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения (жительства), ИНН ²
					для обработки	для утилизации	для обезвреживания	для размещения	
	свойства, в сборе								
18	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	4	0,002	-	0,002	-	-	пом. 1, ком. 2 Лицензия № Л020-00113-54/00101845 от 28.12.2020 г. утилизация: ООО «Рубин» ИНН 2315097800 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № Л020-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г. (по договору с ООО «Чистый Сервис»)
19	Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	4	0,005	-	-	0,005	-	сбор, транспортирование, обработка, обезвреживание: ООО «Биопотенциал» ИНН 2309082108 350007, г. Краснодар, Проезд 1-й нефтезаводской, д.4 Лицензия № Л020-00113-23/0011510 от 26.01.2022 г.
20	Осадок механической очистки смеси ливневых и производственных сточных вод, не содержащих специфические загрязнители	7 29 010 11 39 4	4	91,398	-	-	91,398	-	сбор, транспортирование, утилизация, обезвреживание: ООО «Биопотенциал» ИНН 2309082108 350007, г. Краснодар, Проезд 1-й нефтезаводской, д.4 Лицензия № Л020-00113-23/0011510 от 26.01.2022 г.
21	Отходы (осадки) из выгребных ям	7 32 100 01 30 4	4	6,000	-	-	6,000	-	сбор, обезвреживание: МУП «Жилищно-коммунальное хозяйство города Туапсе» ИНН 2365001416 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, Привокзальный тупик, 1 Лицензия № Л020-00113-23/00046421 от 25.03.2019 г.
22	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	2,843	-	-	-	2,843	сбор, транспортирование, обработка, размещение: АО «Крайжилкомресурс» ИНН 2308124997 350020, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Рашпилевская, д. 181 Лицензия № Л020-00113-23/00405845 от

ОВОС. Текстовая часть

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. л.	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Количество отходов, т/год	Количество переданных отходов, т/год				ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения (жительства), ИНН ²
					для обработки	для утилизации	для обезвреживания	для размещения	
									12.02.2018 г. (ОРО № 23-00103-3-00460-27072017 в ГРОРО) транспортирование: ООО «Чистый Сервис» ИНН 5402576675 121609, г. Москва, ул. Осенняя, д. 23, эт. 5, пом. 1, ком. 2 Лицензия № Л020-00113-54/00101845 от 28.12.2020 г. утилизация: ООО «Рубин» ИНН 2315097800 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № Л020-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г. (по договору с ООО «Чистый Сервис»)
23	Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	4	5,000	-	5,000	-	-	12.02.2018 г. (ОРО № 23-00103-3-00460-27072017 в ГРОРО) транспортирование: ООО «Чистый Сервис» ИНН 5402576675 121609, г. Москва, ул. Осенняя, д. 23, эт. 5, пом. 1, ком. 2 Лицензия № Л020-00113-54/00101845 от 28.12.2020 г. утилизация: ООО «Рубин» ИНН 2315097800 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № Л020-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г. (по договору с ООО «Чистый Сервис»)
24	Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными материалами (в количестве менее 5%)	8 91 110 02 52 4	4	0,004	-	-	0,004	-	12.02.2018 г. (ОРО № 23-00103-3-00460-27072017 в ГРОРО) транспортирование: ООО «Чистый Сервис» ИНН 5402576675 121609, г. Москва, ул. Осенняя, д. 23, эт. 5, пом. 1, ком. 2 Лицензия № Л020-00113-54/00101845 от 28.12.2020 г. утилизация: ООО «Рубин» ИНН 2315097800 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № Л020-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г. (по договору с ООО «Чистый Сервис»)
25	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	4	0,062	-	0,062	-	-	12.02.2018 г. (ОРО № 23-00103-3-00460-27072017 в ГРОРО) транспортирование: ООО «Чистый Сервис» ИНН 5402576675 121609, г. Москва, ул. Осенняя, д. 23, эт. 5, пом. 1, ком. 2 Лицензия № Л020-00113-54/00101845 от 28.12.2020 г. утилизация: ООО «Рубин» ИНН 2315097800 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № Л020-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г. (по договору с ООО «Чистый Сервис»)
26	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	0,028	-	0,028	-	-	12.02.2018 г. (ОРО № 23-00103-3-00460-27072017 в ГРОРО) транспортирование: ООО «Чистый Сервис» ИНН 5402576675 121609, г. Москва, ул. Осенняя, д. 23, эт. 5, пом. 1, ком. 2 Лицензия № Л020-00113-54/00101845 от 28.12.2020 г. утилизация: ООО «Рубин» ИНН 2315097800 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № Л020-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г. (по договору с ООО «Чистый Сервис»)

ОВОС. Текстовая часть

Инв. № подл.		Взамен. инв. №

Изм.	
Кол. л.	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Количество отходов, т/год	Количество переданных отходов, т/год				ФИО индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, которому передаются отходы, его место нахождения (жительства), ИНН ²
					для обработки	для утилизации	для обезвреживания	для размещения	
27	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	5	0,05	0,05	-	-	-	пр. Ленина, д. 14, кв. 44 Лицензия № Л020-00113-23/00405873 от 04.09.2017 г. (по договору с ООО «Чистый Сервис»)
28	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	5	3,000	3,000	-	-	-	транспортирование, обработка: ООО «Туапсе-Металл» ИНН 2365019460 352800, Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Карла Маркса, д. 79, оф. 9 Лицензия № Л020-00113-23/00046671 от 25.07.2022 г.
29	Растительные отходы при кошении травы на территории производственных объектов практически неопасные	7 33 381 02 20 5	5	2,240	-	2,240	-	-	Население (по заявкам)

ОВОС. Текстовая часть

4.6.4 ОРГАНИЗАЦИЯ ВРЕМЕННОГО НАКОПЛЕНИЯ ОТХОДОВ НА ТЕРРИТОРИИ ПРЕДПРИЯТИЯ

На территории предприятия организованы места для селективного временного накопления отходов, откуда они по мере накопления вывозятся на предприятия, осуществляющие обезвреживание, утилизацию или размещение отходов.

При организации мест временного накопления отходов приняты меры по обеспечению экологической безопасности. Требования к оборудованию мест временного накопления отходов и обращению с ними определяются с учетом требований СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».

Периодичность вывоза отходов определяется их классом опасности, физико-химическими свойствами, емкостью контейнеров для временного накопления отходов, нормами предельного накопления отходов, техникой безопасности, взрыво-, пожаробезопасностью отходов и грузоподъемностью транспортных средств, осуществляющих вывоз отходов.

В настоящее время на территории предприятия организовано 43 места временного накопления отходов (МВН), характеристика которых представлена в таблице 4.6.4.1. Карты-схемы мест временного накопления отходов представлены в Приложении 26 Тома 2.4.

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам. инв. №						Лист 290
			Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	

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

Таблица 4.6.4.1 – Характеристика мест временного накопления отходов (площадка ТМТП)

Характеристика мест накопления отходов				Характеристика отходов						Периодичность вывоза отходов
Номер на карте-схеме	Наименование	Вместимость		Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Норматив образования отхода т/год	Предельное количество накопления отходов		
		т	м³					т	м³	
1	Площадка под навесом Энергоцеха. 2 герметичных контейнера	0,15	1,20	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	I	0,151	0,10	0,80	2 раза в год
				Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	IV	0,049	0,05	0,40	2 раза в год
2	Часть помещения ПКМ. Часть помещения Автогаража. Часть помещения СУФ	2,00	1,50	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	II	5,436	2,00	1,50	3 раза в год
3	Центральный склад, металлический контейнер	0,150	0,10	Аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 120 01 53 2	II	0,020	0,020	0,030	1 раз в год (накопление не более 11 месяцев, согласно ст.1 Ф3 от 24.06.98 № 89-ФЗ)
4	Часть помещения службы пожарной охраны на стеллаже Часть помещения центрального склада на стеллаже	0,260	0,40	Аккумуляторные батареи источников бесперебойного питания свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства, с электролитом	4 82 212 11 53 2	II	0,215	0,26	0,40	1 раз в год (накопление не более 11 месяцев, согласно ст.1 Ф3 от 24.06.98 № 89-ФЗ)
5	Часть помещения центрального склада на стеллаже	0,10	0,07	Источники бесперебойного питания, утратившие потребительские свойства	4 81 211 02 53 2	II	0,082	0,10	0,07	1 раз в год (накопление не более 11 месяцев, согласно ст.1 Ф3 от 24.06.98 № 89-ФЗ)
6	Металлический контейнер СУФ. 2 металлических контейнера ПКМ	0,30	0,90	Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 19 205 01 39 3	III	0,924	0,30	0,90	3 раза в год
7	Металлические емкости ПКМ. Металлические емкости СУФ. Съемные емкости судов СУФ. Металлическая емкость Автогаража. Металлические емкости Нефтеналивной район порта	19,80	22,00	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	III	4,777	1,17	1,30	3 раза в год
				Смесь масел минеральных отработанных, не содержащих галогены, пригодная для утилизации	4 06 329 01 31 3	III	52,891	18,60	20,70	3 раза в год
8	Металлический контейнер СУФ	0,250	0,75	Фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные	9 24 402 01 52 3	III	0,285	0,096	0,288	3 раза в год
				Фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	9 24 403 01 52 3	III	0,283	0,095	0,285	3 раза в год
				Фильтры воздушные водного транспорта (судов) отработанные	9 24 401 01 52 4	IV	0,171	0,057	0,171	3 раза в год
9	3 металлических контейнера ПКМ. Металлический контейнер СУФ. Металлические емкости на судах СУФ. Металлический контейнер Автогаража. Металлическая емкость Нефтеналивной район порта	0,85	2,85	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	IV	3,100	0,85	2,85	4 раза в год
10	2 металлических контейнера ПКМ. Металлический контейнер Автогаража	0,51	1,40	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	III	0,870	0,165	0,454	1 раз в 2 месяца
				Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	III	1,046	0,208	0,572	1 раз в 2 месяца
				Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	IV	0,985	0,133	0,364	1 раз в месяц
11	2 металлических контейнера ПКМ. Металлический контейнер СУФ. Металлическая емкость Нефтеналивной район порта	1,10	0,80	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	IV	2,985	1,100	0,800	3 раза в год
12	2 судовых танка нефтемусоросборщика «Вега». 2 судовых танка нефтемусоросборщика «Сириус». 2 судовых танка многоцелевого судна «Эколог».	264,0	264,0	Воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 100 01 31 3	III	73,0 + 900,0*	264,0	264,0	по мере формирования транспортной партии, не реже 1 раза в 11 месяцев (ст.1 Ф3 от 24.06.98 № 89-ФЗ)
13	Металлический контейнер ПКМ. Металлический контейнер	0,20	0,30	Фильтры очистки масла, перекачиваемого насосным оборудованием отработанные	9 18 303 41 52 3	III	0,605	0,20	0,30	3 раза в год

ОВОС. Текстовая часть

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

Изм.	
Кол.уч.	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	

ОВОС. Текстовая часть

Характеристика мест накопления отходов				Характеристика отходов					Периодичность вывоза отходов	
Номер на карте-схеме	Наименование	Вместимость		Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Норматив образования отхода	Предельное количество накопления отходов		
		т	м ³					т		м ³
	нефтерайона №1 Склад ГСМ №22 Таможня №13 ПКМ, Сухогрузный район порта №12 ППК (прачечная), Сухогрузный район порта №14 ППК АБЗ, Сухогрузный район порта №16 ПКМ проходная Ро-Ро, Сухогрузный район порта №17 ППК проходная Ро-Ро, Сухогрузный район порта №18 Ро-Ро, Сухогрузный район порта №19 ТСРЗ, Сухогрузный район порта №20 ТСРЗ (стоянка), Сухогрузный район порта									
25	2 пластмассовых контейнера по 1,1 м ³ СУФ.	1,10	2,20	Мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенный для перевозки пассажиров	7 33 151 01 72 4	IV	22,995	1,10	2,20	ежедневно
-	Без накопления	-	-	Осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации малоопасный	7 21 100 01 39 4	IV	117,600	при зачистке ОС сразу загружаются в автотранспорт		по мере формирования транспортной партии, не реже 1 раза в 11 месяцев (ст.1 ФЗ от 24.06.98 № 89-ФЗ)
-	Без накопления	-	-	Уголь активированный отработанный, загрязненный нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4 42 504 02 20 4	IV	44,000	при замене сразу загружаются в автотранспорт		по мере формирования транспортной партии, не реже 1 раза в 11 месяцев (ст.1 ФЗ от 24.06.98 № 89-ФЗ)
26	Площадка с асфальтобетонным покрытием	4,40	2,00	Шпалы железнодорожные железобетонные отработанные	8 41 211 11 52 4	IV	4,050	4,40	2,00	1 раз в год (накопление не более 11 месяцев, согласно ст.1 ФЗ от 24.06.98 № 89-ФЗ)
27	Площадка с асфальтобетонным покрытием	1,40	2,00	Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные масляным антисептиком, отработанные	8 41 111 11 51 4	IV	1,200	1,40	2,00	1 раз в год (накопление не более 11 месяцев, согласно ст.1 ФЗ от 24.06.98 № 89-ФЗ)
28	Металлический контейнер ППК. 2 металлических контейнера ПКМ. Металлический контейнер СУФ. Металлический контейнер Нефтеналивной район порта. Металлический контейнер Автогараж и Энегоцех. Металлический контейнер Служба пожарной охраны. Металлический контейнер Управление.	1,80	6,00	Средства индивидуальной защиты глаз, рук, органов слуха в смеси, утратившие потребительские свойства	4 91 105 11 52 4	IV	1,252	1,80	6,00	1 раз в год (накопление не более 11 месяцев, согласно ст.1 ФЗ от 24.06.98 № 89-ФЗ)
29	Два металлических мульти контейнера по 32 м ³ (отходы накапливаются в смеси со всех подразделений на территории сухогрузного р-на порта). Пластмассовый контейнер ППК 1,1 м ³ (в смеси). 3 пластмассовых контейнера ПКМ по 1,1 м ³ (в смеси). 2 пластмассовых контейнера СУФ по 1,1 м ³ (в смеси). Пластмассовый контейнер 1,1 м ³ (в смеси) Каравелла. Пластмассовый контейнер Автогаража 1,1 м ³ (в смеси). 3 пластмассовых контейнера по 1,1 м ³ (в смеси) Комплекс РО-РО грузов. Пластмассовый контейнер 1,1 м ³ (в	43,50	87,10	Пыль (порошок) от шлифования черных металлов с содержанием металла 50 % и более	3 61 221 01 42 4	IV	0,140	0,035	0,03	ежедневно
				Мусор и смет производственных помещений малоопасный	7 33 210 01 72 4	IV	724,325	6,036	12,10	
				Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	IV	1707,750	11,30	15,00	
				Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	IV	30,000	7,50	7,50	
				Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 68 112 02 51 4	IV	0,197	0,02	0,16	
				Тара полиэтиленовая, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 38 111 02 51 4	IV	0,029	0,003	0,03	
				Инструменты лакокрасочные (кисти, валики), загрязненные лакокрасочными	8 91 110 02 52 4	IV	0,117	0,01	0,04	

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

Изм.	
Кол. уч.	
Лист	
№ док.	
Подпись	
Дата	

Номер на карте-схеме	Наименование	Характеристика мест накопления отходов		Характеристика отходов						Периодичность вывоза отходов
		Вместимость		Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Норматив образования отхода	Предельное количество накопления отходов		
		т	м ³					т/год	т	
39	Часть помещения, 2 картонных короба	0,10	0,20	Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства	4 81 201 01 52 4	IV	0,240	0,240	0,480	24.06.98 № 89-ФЗ)
				Компьютеры портативные (ноутбуки), утратившие потребительские свойства	4 81 206 11 52 4	IV	0,004	0,004	0,008	
39	Часть помещения, 2 картонных короба	0,10	0,20	Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	IV	0,113	0,113	0,226	1 раз в год (накопление не более 11 месяцев, согласно ст.1 ФЗ от 24.06.98 № 89-ФЗ)
				Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7 % отработанные	4 81 203 02 52 4	IV	0,100	0,050	0,10	
40	4 металлических контейнера ПКМ Металлические емкости Автогаража, Энергоцеха, Нефтеналивного района порта	2,25	6,00	Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	IV	0,030	0,030	0,060	5 раз в год
				Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	3 61 212 03 22 5	V	10,887	2,25	6,00	
41	Металлический мульти контейнер. 3 металлических контейнера ПКМ. Металлический контейнер Автогаража. Металлический контейнер Энергоцеха. Площадка под навесом асфальтобетонное основание Энергоцеха.	52,50	35,00	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несоортированные	4 61 010 01 20 5	V	300,000	50,00	33,30	1 раз в месяц
				Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	V	0,174	0,044	0,088	1 раз в месяц
42	Часть помещения архива ППК Часть помещения архива Управления	4,20	8,00	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	V	8,400	4,20	8,00	1 раз в год (накопление не более 11 месяцев, согласно ст.1 ФЗ от 24.06.98 № 89-ФЗ)
43	Площадка (штабель) с асфальтобетонным покрытием ППК	26,00	50,00	Прочая продукция из натуральной древесины, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04 190 00 51 5	V	832,00	16,00	30,80	3 раза в месяц

* - планируемое максимальное годовое количество поступающих отходов от сторонних российских и иностранных судов.

ОВОС. Текстовая часть

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

Таблица 4.6.4.2 – Характеристика мест временного накопления отходов (площадка СОБВ)

Характеристика мест накопления отходов				Характеристика отходов						Периодичность вывоза отходов
Номер на карте-схеме	Наименование	Вместимость		Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Норматив образования отхода	Предельное количество накопления отходов		
		т	м ³					т/год	т	
1	Часть помещения. Герметичный контейнер (в смеси)	0,02	0,15	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	I	0,008	0,025	0,050	2 раза в год
				Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4 82 415 01 52 4	IV	0,002	0,002	0,002	2 раза в год
				Светильники со светодиодными элементами в сборе, утратившие потребительские свойства	4 82 427 11 52 4	IV	0,005	0,005	0,033	2 раза в год
-	Без накопления	-	-	Осадок механической очистки смеси ливневых и производственных сточных вод, не содержащих специфические загрязнители	7 29 010 11 39 4	IV	91,398	при зачистке, откачивается вакуумной машиной		по мере формирования транспортной партии, не реже 1 раза в 11 месяцев (ст.1 ФЗ от 24.06.98 № 89-ФЗ)
-	Без накопления	-	-	Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более	7 23 102 01 39 3	III	13,966	при зачистке, откачивается вакуумной машиной		по мере формирования транспортной партии, не реже 1 раза в 11 месяцев (ст.1 ФЗ от 24.06.98 № 89-ФЗ)
-	Без накопления	-	-	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	18,135	при зачистке, откачивается вакуумной машиной		по мере формирования транспортной партии, не реже 1 раза в 11 месяцев (ст.1 ФЗ от 24.06.98 № 89-ФЗ)
16 15	Буферные резервуары № 5, 6 Резервуары №№ 8, 9, 10	2500,00	3000,00	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III	215,958	215,958	240,000	1 раз в год (накопление не более 11 месяцев, согласно ст.1 ФЗ от 24.06.98 № 89-ФЗ)
				Воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	9 11 100 01 31 3	III	1000,00	1000,00	1111,00	по мере формирования транспортной партии, не реже 1 раза в 11 месяцев (ст.1 ФЗ от 24.06.98 № 89-ФЗ)
2	Часть помещения. Металлическая емкость	0,09	0,10	Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	III	0,015	0,015	0,017	1 раз в год (накопление не более 11 месяцев, согласно ст.1 ФЗ от 24.06.98 № 89-ФЗ)
3	Часть помещения. Металлический контейнер	0,005	0,01	Фильтры очистки масла компрессорных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15 % и более)	9 18 302 81 52 3	III	0,002	0,002	0,004	1 раз в год (накопление не более 11 месяцев, согласно ст.1 ФЗ от 24.06.98 № 89-ФЗ)
4	Часть помещения. Без тары	0,062	1,00	Тара полипропиленовая, загрязненная линейными полимерами на основе полиакриламида	4 38 123 22 51 4	IV	0,062	0,062	1,000	1 раз в год (накопление не более 11 месяцев, согласно ст.1 ФЗ от 24.06.98 № 89-ФЗ)

ОВОС. Текстовая часть

Опасные отходы, образующиеся в результате деятельности предприятия, хранятся в герметичных емкостях. Накопление в герметических емкостях исключает интенсивное испарение нефтепродуктов, вынос пылеобразных частиц в атмосферу, захламливание территории. Опасные отходы защищены от влияния атмосферных осадков и не воздействуют на почву. Отходы в твердой композиции, не являющиеся летучими и не имеющие выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, как от них самих, так и от мест накопления, временно складироваться на открытых площадках. Данные способы временного накопления отходов исключают их негативное влияние на атмосферный воздух, почву, поверхностные воды.

При соблюдении санитарных норм и правил по обращению с отходами производства и потребления, а также требований нормативных правовых актов по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов, они не окажут негативного влияния на окружающую среду в период временного накопления на территории данного предприятия.

4.7 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ОБЪЕКТА НА ОСОБО ОХРАНЯЕМЫЕ ПРИРОДНЫЕ ТЕРРИТОРИИ (ООПТ), РАСТИТЕЛЬНОСТЬ И ЖИВОТНЫЙ МИР, В ТОМ ЧИСЛЕ ЗАНЕСЕННЫЕ В КРАСНЫЕ КНИГИ

4.7.1 ОСОБО ОХРАНЯЕМЫЕ ПРИРОДНЫЕ ТЕРРИТОРИИ (ООПТ)

Территория размещения объекта хозяйственной деятельности не попадает в границы особо охраняемых природных территорий (ООПТ) федерального и регионального и местного значения.

Согласно разделу 3.5.1. ближайшая ООПТ регионального значения «Лесопарк Кадош» расположена в 480 м от объекта хозяйственной деятельности.

В связи с отсутствием интегральных показателей предельно допустимого воздействия на растительный и животный мир, зоны воздействия на ближайшие ООПТ определены с учетом санитарно-гигиенических требований к содержанию загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, воде, уровневой физических воздействий.

Оценка допустимости воздействия на ООПТ по факторам химического и акустического воздействия определялась по результатам анализа значений, полученных в результате расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчетов распространения звука.

Выполненные расчеты показали, что уровни создаваемого воздействия по химическому и шумовому фактору не превышают установленных не превышают установленных санитарно-гигиенических нормативов СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий".

Таким образом, воздействие планируемой хозяйственной деятельности на ООПТ может считаться допустимым при условии выполнения природоохранных мероприятий.

Изм. № полп. Полп. и дата

Взам. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 297

4.7.2 РАСТИТЕЛЬНЫЙ ПОКРОВ

Территория объекта хозяйственной деятельности располагается в городе Туапсе и характеризуется высоким уровнем деградации флоры, в связи с длительным андрогенным прессингом на эту местность из-за ведения человеком хозяйственной деятельности.

Режим хозяйственной деятельности в портах, включая вопросы обеспечения экологической безопасности, регламентирован Федеральным законом от 08.11.2007 N 261-ФЗ (ред. от 30.12.2021) "О морских портах в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации".

Основная деятельность предприятия осуществляется на причалах порта Туапсе. Причальный фронт и прикордонная территория имеют сплошное железобетонное покрытие, растительность полностью отсутствует. В виду отсутствия растительного покрова прямого воздействия на растительность при осуществлении хозяйственной деятельности АО «ТМТП» оказано не будет.

Косвенное воздействие на растительность прилегающих территорий будет оказано при выполнении погрузо - разгрузочных работ по предусмотренным технологическим схемам. Основными прогнозируемыми видами воздействия на растительность являются выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.

Принимая во внимание существующий уровень фоновой техногенной нагрузки в районе проведения работ, воздействие на растительность можно охарактеризовать как локальное и отнести к категории незначительное, а соблюдение соответствующих природоохранных мер исключит или минимизирует негативное воздействие на растительность прилегающих территорий.

4.7.2 ЖИВОТНЫЙ МИР

Выводы о предположительном обитании ряда видов в районе делаются на основании литературных данных, исходя из сходства местообитаний исследуемого района с описанными в источниках (научные публикации РИНЦ, ГПНТБ и т.д.). Объект хозяйственной деятельности располагается в районе с активным судоходством. На животных сильнее всего проявляться фактор беспокойства, воздействие которого минимизируется вследствие значительного уровня фоновой техногенной нагрузки в районе хозяйственной деятельности, связанной с эксплуатацией существующих терминалов порта, вследствие чего животный мир уже преобразован постоянным шумовым воздействием или адаптирован к нему.

Объект хозяйственной деятельности располагается в районе с активным судоходством. На животных сильнее всего проявляться фактор беспокойства, воздействие которого минимизируется вследствие значительного уровня фоновой техногенной нагрузки в районе хозяйственной деятельности, связанной с эксплуатацией существующих терминалов порта, вследствие чего животный мир уже преобразован постоянным шумовым воздействием или адаптирован к нему.

В районе объекта хозяйственной деятельности и на прилегающих к нему территориях, скоплений птиц, во время весенних и осенних пролетов, не наблюдается. Основная масса мигрантов огибает данную территорию, останавливаясь в стороне от зон интенсивной застройки и, в частности, от порта. Вероятность появления морских млекопитающих непосредственно в районе проведения работ практически равна нулю.

Изм. № полп. Полп. и дата
Взам. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 298

Объекты животного мира, занесенные в красные книги России и Краснодарского края, в границах объекта, а также на прилегающих территориях отсутствуют из-за высокой многолетней антропогенной нагрузки на эти территории в ходе хозяйственной деятельности.

При этом в общий перечень основных видов воздействия на орнитофауну и морских млекопитающих входят:

- присутствие значительного числа людей;
- активная эксплуатация акватории;
- шум от движения транспортных средств и работы техники.

При соблюдении природоохранных мероприятий, отсутствии аварийных ситуаций, существенного снижения видового разнообразия и численности орнитофауны и морских млекопитающих, в т.ч. занесенных в красные книги России и Краснодарского края, при проведении дальнейшей хозяйственной деятельности объекта не ожидается.

4.7.4 ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ВОДНЫЕ БИОЛОГИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ И СРЕДУ ИХ ОБИТАНИЯ

Осуществление рассматриваемой хозяйственной деятельности в штатном режиме с соблюдением установленной технологической схемы и выполнением запланированных природоохранных мероприятий, в том числе по очистке, сбору и сбросу сточных вод, не повлечет потерь водных биоресурсов, уровень воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания является допустимым, разработка компенсационных мероприятий по восстановлению нарушенного состояния водных биоресурсов не требуется.

4.8 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ

Характеристика возможных аварийных ситуаций при осуществлении хозяйственной деятельности АО «ТМТП» приведена по материалам документации «План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на морской акватории с объектов АО «Туапсинский морской торговый порт»» (2023) – далее План.

Для осуществления своей деятельности АО «ТМТП» располагает:

- грузовыми причалами №№ 1 – 6. Предназначены для налива танкеров нефтепродуктами и одновременно их бункеровки;
- технологическими трубопроводами;
- вспомогательными трубопроводами промышленной канализации, ливневой канализации;
- системой КИП и автоматизации производственных процессов, системой САО (системой аварийного отсоединения стендеров);
- системой энергоснабжения;
- системой теплоснабжения и канализации.

Технологическая схема позволяет осуществлять перевалку нефтепродуктов с нефтебазы ООО «РН-Морской терминал Туапсе» в танки судна.

Изм. № полп. Полп. и дата
Взам. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть

Район переработки нефтяных грузов (нефтерайон) АО «ТМТП» включает 6 причалов, общей протяженностью 1183 метра. В собственности АО «ТМТП» причалов нет, предприятие арендует причалы № 1, 2, 3, 4, 5, 6.

Каждый причал имеет технологическую площадку с обвалованием высотой 0,4 м (общей площадью обвалования около 450 м²). На причалах имеется система промливневой канализации, трубопроводы которой выведены в резервуары АО «ТМТП».

Нефтепродукты к стендерам АО «ТМТП» поступают по трубопроводам от перевалочной нефтебазы ООО «РН-Морской Терминал Туапсе». Разграничение балансовой принадлежности: подводящие трубопроводы и насосное оборудование – ООО «РН-Морской Терминал Туапсе», стендерное хозяйство – АО «ТМТП» на Южном молу; подводящие трубопроводы и стендерное оборудование на территории нефтепирса принадлежат ООО «РН-Морской Терминал Туапсе».

Нефтепродукты подаются по системе трубопроводов на территорию порта по эстакаде.

На трубопроводах установлена соответствующая технологическим параметрам запорная и регулирующая арматура с электроприводом, датчики и приборы контроля, позволяющие вести технологические операции, контролировать их режимы, блокировать неправильные действия персонала.

Для выполнения операции налива на суда предназначаются причалы, на которых установлены стендера. Стендер представляет собой герметичный подвижный трубопровод, способный повторять все движения приемного клинкета (приемной задвижки) судна:

- изменения расстояния приемных клинкетов от поверхности воды в процессе налива и погружения судна в воду;
- продольного и поперечного дрейфа судна;
- перемещения приемных клинкетов за счет качки при волнении моря.

При работе со стендерами танкер пришвартовывается так, чтобы его шлангоприемники были расположены против стендеров, а швартовные канаты хорошо обтянуты и не имели слабину. Грузовые операции выполняются в строгом соответствии с Международным руководством [4] и грузовому плану судна:

- по окончании швартовки и шланговки судна открываются клинкеты на грузовых танках, в которые планируется прием груза согласно грузовому плану;
- по готовности танкера к погрузке мастер по наливу дает команду диспетчеру начать погрузку;
- погрузка начинается на минимальной производительности (не более 1 м/с);
- погрузка на минимальной подаче продолжается до достижения взлива в танках 1 метр, после чего скорость налива увеличивается;
- по окончании основного этапа погрузки (до 95 % объемной вместимости танков), производительность налива снижается до минимальной;
- окончание погрузки производится остановкой береговых насосов и закрытием клинкетов на береговом трубопроводе. Клинкеты на судовом грузовом трубопроводе закрываются после прекращения подачи груза с берега.

Перед погрузкой все клинкеты грузовой и зачистной систем танкера, включая и клинкеты наносного отделения, кроме тех, которые участвуют при начале погрузки,

Взам инв. №

Полп. и дата

Инд. № полп.

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 300

закрываются под личным руководством помощника капитана, ответственного за проведение грузовых операций.

На все неиспользуемые при погрузке приемники палубного, грузового трубопровода, включая кормовой, устанавливаются заглушки.

Клапаны кингстонов и отливные заборные клинкеты на грузовом трубопроводе плотно закрываются и опломбируются с участием представителя Нефтерайона, о чем составляется акт и производится запись в судовом журнале.

После окончания грузовых операций крышки горловин танков, клинкеты грузовых систем плотно закрываются, а на шлангоприемники ставятся заглушки.

Перед отдачей шланги и стендеры хорошо осушают, на фланцы грузовых шлангов ставят заглушки.

Возможные источники возникновения ЧС(Н) разбиты на четыре группы:

- природные (землетрясения, штормы, ураганы, цунами);
- техногенные (транспортные аварии, пожары, взрывы и др.);
- социальные (террористические акты, боеприпасы времен войны, забастовки);
- события чрезвычайно редкой повторяемости (падение летательных аппаратов, космических тел и др.).

В качестве потенциальных источников разлива нефтепродуктов, способных привести к ЧС(Н) можно выделить следующие источники аварийной ситуации:

- трубопроводные системы налива нефтепродуктов;
- стендерные устройства;
- резервуары хранения нефтесодержащих вод;
- аварии танкеров-челноков, осуществляющих грузовые операции у причалов нефтерайона АО «ТМТП»;
- аварии транспортных судов в прогнозируемой зоне загрязнения Плана.

На образование взрывоопасных концентраций внутри оборудования оказывают существенное влияние пожарная опасность и физико-химические свойства нефти и нефтепродуктов, технический режим эксплуатации, а также климатические и метеорологические условия.

Во всех случаях, утечки и проливы нефтепродуктов создают постоянную опасность образования взрывоопасного облака топливовоздушной смеси и угрозу возникновения взрыва и пожара.

Максимальные расчётные объёмы разливов нефти и нефтепродуктов

При прогнозировании и количественной оценке последствий возможных ЧС (Н) в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 30.12.2020 г. № 2366, особое внимание уделено максимально возможным разливам нефтепродуктов.

Малые технологические повреждения трубопроводов

Анализ эксплуатации трубопроводных систем показывает, что более частыми видами аварийных повреждений являются свищи и трещины. В случае образования малого повреждения (свища, трещины) аварийный расход (m^3/c) через отверстие эквивалентным диаметром d составит:

Изм. № полп. Полп. и дата
Взам. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 301

$$Q = \mu \frac{\pi d^2}{4} \sqrt{2 g H},$$

где:

$\mu = 0,6$ – коэффициент истечения;

$g = 9,81 \text{ м/с}^2$ – константа;

H – напор, обусловленный давлением в аварийном сечении трубопровода, кгс/см².

При этом величина d принята равной 25 мм (1 дюйм) – размер, принятый при прогнозировании аварии связанной с образованием малого повреждения (свищ, трещина).

Расчетный объем разлива определен по формуле:

$$V = Qt, \text{ м}^3, \quad 1$$

где:

t – время остановки перекачки; в соответствии с принятой технологической схемой и рекомендациями СП 12.13130.2009, где расчетное время отключения подачи нефтепродукта и срабатывания автоматической запорной арматуры составляет 120 с.

Расчет показывает, что при $d = 25$ мм, давлении в трубопроводе порядка 1,6 МПа и времени остановки перекачки $t = 120$ с., объем аварийной утечки составит до **0,64 м³**.

Аварийный разлив нефтепродуктов возможен в любой точке трассы; при возникновении аварии трубопроводов в зоне причала, весь объем разлива может поступить в акваторию.

Площадь зоны разлива нефтепродуктов зависит от многих факторов, в том числе характера поверхности, её покрытия. Площади разливов нефтепродуктов на территории объекта (твердое покрытие) определены по рекомендациям:

$$F = f \times V$$

где:

f – коэффициент разлива, при разливе на ровной поверхности или с уклоном до 1 % $f = 5 \text{ м}^{-1}$; при разливе на возвышенности $f = 12 \text{ м}^{-1}$;

V – объём разлива.

Технологические трубопроводы

В соответствии с п. 5(г) Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам. инв. №				Лист 302
			Лит	Изм	№ докум	
			Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть	

Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 30 декабря 2020 г. № 2366), максимальный расчетный разлив для трубопроводов составляет 100 % объема нефти и (или) нефтепродуктов при максимальной прокачке за время, необходимое на остановку прокачки по нормативно-технической документации и закрытие задвижек на поврежденном участке.

Время аварийной остановки насосов и закрытия электроприводных задвижек принято равным 120 с.

Максимальные объемы прокачки в трубопроводах соответствуют максимальной производительности стендерных устройств, представленной в таблице 4.8.1.

Таблица 4.8.1 Характеристики стендерных устройств

№ причала	№ стендера	Заводской номер	Марка	Производительность, м ³ /час	Тип задвижки	Основные характеристики
3	1	342 - 001	EMCO WHEATON 12" (Мазут)	2000	Задвижка клиновья (30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	PN=1,6 МПа, Ду=300; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
	2	343 - 002	EMCO WHEATON 12" (Мазут)	2000	Задвижка клиновья (30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	PN=1,6 МПа, Ду=300; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
	3	344 - 003	EMCO WHEATON 12" (дизельное топливо)	2000	Задвижка клиновья (30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	PN=1,6 МПа, Ду=300; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
	4	345 - 004	EMCO WHEATON 12" (дизельное топливо)	2000	Задвижка клиновья (30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	PN=1,6 МПа, Ду=300; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
	5	346 - 005	EMCO WHEATON 12" (дизельное топливо)	2000	Задвижка клиновья (30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	PN=1,6 МПа, Ду=300; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
	6	347 - 006	EMCO WHEATON 12" (БЭТ)	2000	Задвижка клиновья (30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	PN=1,6 МПа, Ду=300; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
4	1	2401204338 004	FMC RCMA 16"x65 (ВГО)	4000	Задвижка клиновья (30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	PN=1,6 МПа, Ду=400; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
	2	2401204338 002	FMC RCMA 16"x65 (ВГО)	4000	Задвижка клиновья (30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	PN=1,6 МПа, Ду=400; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
	3	2401204338 001	FMC RCMA 16"x65 (БЭТ)	4000	Задвижка клиновья (30с941нжБ)	PN=1,6 МПа, Ду=400; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора

Инв. № полп. Полп. и дата
Взам. инв. №

№ причала	№ стендера	Заводской номер	Марка	Производительность, м ³ /час	Тип задвижки	Основные характеристики
					Электродвигатель Rotork	— класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
	4	2401289152 104	FMC RCMA 16"х65 (БЭТ)	4000	Задвижка клиновая (30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	PN=1,6 МПа, Ду=400; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
	5	2401289152 105	FMC RCMA 16"х65 (Дизельное допливо)	4000	Задвижка клиновая (30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	PN=1,6 МПа, Ду=400; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
	6	2401289152 106	FMC RCMA 10"х65 (дизельное топливо)	1600	Задвижка клиновая (30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	PN=1,6 МПа, Ду=300; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
5	1	73119-003	EMCO MLA-1 16" (Мазут)	3200	Задвижка клиновая (30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	PN=1,6 МПа, Ду=400; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
	2	73119-004	EMCO MLA-1 16" (Мазут)	3200	Задвижка клиновая (30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	PN=1,6 МПа, Ду=400; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
	3	73119-005	EMCO MLA-1 16" (БЭТ)	4000	Задвижка клиновая (30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	PN=1,6 МПа, Ду=400; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
	4	73119-006	EMCO MLA-1 16" (БЭТ)	4000	Задвижка клиновая (30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	PN=1,6 МПа, Ду=400; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
	5	73119-001	EMCO MLA-1 16" (Дизельное топливо)	4000	Задвижка клиновая (30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	PN=1,6 МПа, Ду=400; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
	6	73119-002	EMCO MLA-1 16" (Дизельное топливо)	4000	Задвижка клиновая (30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	PN=1,6 МПа, Ду=400; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
1	1	2401205108 401	FMC RCMA 16"х50 (БЭТ)	4000	Задвижка клиновая (30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	PN=1,6 МПа, Ду=400; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
	2	2401205108 402	FMC RCMA 16"х65 (Дизельное топливо)	4000	Задвижка клиновая (30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	PN=1,6 МПа, Ду=400; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
	3	2401216920 1	FMC RCMA 16"х63 (мазут)	4500	Задвижка клиновая	PN=1,6 МПа, Ду=400; Время срабатывания – 120

Инв. № полп. Полп. и дата
 Взам. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата

№ причала	№ стендера	Заводской номер	Марка	Производительность, м ³ /час	Тип задвижки	Основные характеристики
					(30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
	4	240121162601	FMC RCMA 16"х63 (мазут)	4500	Задвижка клиновья (30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	PN=1,6 МПа, Ду=400; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
	5	240121162602	FMC RCMA 16"х63 (мазут)	4500	Задвижка клиновья (30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	PN=1,6 МПа, Ду=400; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
2	1	2401200320203	FMC RCMA 16"х45 (БЭТ)	4000	Задвижка клиновья (30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	PN=1,6 МПа, Ду=400; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
	2	2401200320202	FMC RCMA 16"х45 (Дизельное топливо)	4000	Задвижка клиновья (30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	PN=1,6 МПа, Ду=400; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)
	3	2401200320201	FMC RCMA 16"х45 (Мазут)	4000	Задвижка клиновья (30с941нжБ) Электродвигатель Rotork	PN=1,6 МПа, Ду=400; Время срабатывания – 120 сек. Герметичность затвора — класс «А» (ГОСТ 9544-2005)

Выполненные расчёты утечек нефтепродуктов при полной разгерметизации трубопроводов налива приведены в таблице 4.8.2.

Полученные величины объёмов являются максимально расчётными значениями для трубопроводных систем.

Резервуары хранения нефтесодержащих вод

В соответствии с п.7 (е) Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 31 декабря 2020 г. № 2366) максимально расчётный разлив составляет 100 % объёма одной наибольшей емкости для нефти или нефтепродуктов, входящей в состав технологических установок или используемых в качестве технологических аппаратов, т.е. 1000 м³ дизельного топлива.

Льяльные воды с причала № 3 нефтепирса через трубопроводы Ду-300 и Ду-200 поступают в разделочные резервуары № 8-10 емкостью по 1000 м³ каждый (РВС-1000) для последующего разделения на воду и смесь нефтяных остатков. Прием осуществляется в резервуар № 9, резервуары № 8 и 10 в резерве.

Согласно ФККО воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов относящиеся к III классу опасности и содержат более 15 % нефтепродуктов. Поскольку верхняя граница содержания нефтепродуктов в льяльных водах ФККО не определена, руководствуясь презумпцией потенциальной экологической опасности, примем, что льяльные воды соответствуют дизельному топливу.

Взам. инв. №

Полп. и дата

Инд. № полп.

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата		Лист
						305

**Аварии на сторонних объектах в прогнозируемой зоне загрязнения настоящего
Плана**

Суда (танкеры), находящиеся на погрузке у причалов №№ 1-5, не являются собственностью АО «ТМТП» и не являются объектами, эксплуатируемыми АО «ТМТП». Даже при участии судна в технологическом процессе по перекачке на него нефтепродуктов, в соответствии с нормами международного морского права, ответственность за аварии на этом судне в полном объеме несёт судовладелец.

В соответствии с п. 5(а) Правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 30 декабря 2020 г. № 2366) для нефтеналивных судов с двойным дном и двойными бортами максимальный расчетный разлив составляет 50 % двух смежных танков максимального объема. Таким образом, максимальный расчетный разлив на акватории для настоящего Плана равен 10 081 м³ (9671 т) мазута.

Сводные результаты расчетов

Итоговые результаты оценки риска возникновения ЧС(Н) на объектах Нефтерайона АО «ТМТП» в морском порту Туапсе сведены в таблицу 4.8.2.

Таблица 4.8.1. Источники и объемы разливов

№ п/п	Источник разлива	Тип нефтепродукта	Количество и объем, т (м3)
1	Малые технологические разливы	Мазут	0,61 (0,64)
		ВГО	0,58 (0,64)
		ДТ	0,54 (0,64)
		Бензин	0,47 (0,64)
		ДТ Евро	0,53 (0,64)
2	Технологические трубопроводы/ Стендерные устройства	Мазут	143,91 (150)
		ВГО	121,76 (133,33)
		ДТ	112,09 (133,33)
		Бензин	96,97 (133,33)
		ДТ Евро	110,66 (133,33)
3	Резервуар хранения нефтесодержащих вод	ДТ	840,7 (1000)
4	Максимально расчетный разлив для нефтяного танкера	Мазут	9671 (10081)

Указанные в таблице 4.8.1 источники и объемы разливов используются в рамках Плана в качестве основы для планирования мероприятий по локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов.

Прогнозируемые зоны распространения разливов нефти и нефтепродуктов (с учетом проектных решений по предупреждению разливов нефти и нефтепродуктов)

В пределах прогнозируемой зоны распространения разливов нефтепродуктов Плана, определенной в соответствии с выполненным моделированием разливов нефти, АО «ТМТП» организует проведение операций по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объектах АО «ТМТП» с привлечением к проведению работ по ЛРН профессионального аварийно-спасательного формирования.

Определенная зона возможного загрязнения не имеет практического применения и служит исключительно для оценки необходимого количества материально-технических и

Изм. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

финансовых ресурсов, которые необходимо привлечь для локализации разливов нефтепродуктов и ликвидации последствий таких разливов.

Максимальная протяженность зоны возможного загрязнения с севера на юг составляет 6,5 км, с запада на восток – 10,4 км. Общая площадь зоны составляет около 54,5 км².

План имеет следующие основные характеристики:

- прогнозируемый максимальный объем разлива составляет **10081 м³** нефтепродукта на морской акватории;
- в случае перелива через обвалование до 50 % объема разлива попадет в морскую акваторию;
- при воздействии неблагоприятных погодных условий разлив нефтепродуктов **не достигает** береговой полосы прилежащих иностранных государств;
- при воздействии неблагоприятных погодных условий разлив нефтепродуктов **не выходит** за пределы территориального моря Российской Федерации;
- загрязнение береговой полосы вследствие разливов на объектах АО «ТМТП» **не выходит** за пределы административной границы Краснодарского края.

Сценарии аварийных ситуаций (при неблагоприятных внешних условиях)

Сценарий 1. Образование свища на трубопроводе налива и разлив в количестве 0,61 т (0,64 м³) мазута в районе стендерной площадки причала № 1 при ветре юго-западного направления:

- загрязнение технологического оборудования →
- поступление нефтепродукта в акваторию прогнозируемой зоны загрязнения
Плана →
- трансформация и перемещение нефтяного поля в результате действия внутренних (обусловленных свойствами нефтепродукта) и внешних (гидрометеорологические условия) факторов →
- загрязнение нефтепродуктами, воздействие возможных поражающих факторов на гидросферу, атмосферу и литосферу →
- загрязнение гидротехнических сооружений на акватории морского порта Туапсе →
- загрязнение нефтепродуктами палуб и корпусов судов и необходимость их последующей очистки.

Сценарий 2. Разлив в количестве 143,91 т (150 м³) мазута вследствие повреждения стендерного устройства при проведении погрузочной операции на причале № 5 при ветре северо-восточного направления:

- поступление нефтепродукта в акваторию прогнозируемой зоны загрязнения
Плана →
- трансформация и перемещение нефтяного поля в результате действия внутренних (обусловленных свойствами нефтепродукта) и внешних (гидрометеорологические условия) факторов →
- загрязнение нефтепродуктами, воздействие возможных поражающих факторов на гидросферу, атмосферу и литосферу →

Изм. № полп. Полп. и дата
Взам. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 307

- загрязнение гидротехнических сооружений на акватории морского порта Туапсе →
- испарение нефтепродукта с образованием пожароопасной смеси с воздухом →
- попадание в зону поражающих факторов оборудования и/или персонала судов, стоящих на якоре и находящихся в районе нахождения пятна →
- образование стойкой нефтеводяной эмульсии на поверхности воды.

Сценарий 3. Разрушение резервуара и разлив в количестве 840,7 т (1000 м³) ДТ с переливом нефтепродукта за пределы обвалования на морскую акваторию при ветре северного направления:

- поступление нефтепродукта в область обвалования резервуаров нефтерайона →
- попадание в зону возможных поражающих факторов персонала нефтерайона →
- поступление нефтепродукта в акваторию прогнозируемой зоны распространения разливов нефтепродуктов Плана в результате перелива нефтепродукта через бетонное обвалование →
 - загрязнение нефтепродуктами береговой полосы, расположенной в городской черте города Туапсе →
 - трансформация и перемещение нефтяного поля в результате действия внутренних (обусловленных свойствами нефтепродукта) и внешних (гидрометеорологические условия) факторов →
 - загрязнение гидротехнических сооружений на акватории морского порта Туапсе →
- загрязнение нефтепродуктами, воздействие возможных поражающих факторов на гидросферу, атмосферу и литосферу →
- попадание в зону поражающих факторов оборудования и/или персонала судов, стоящих на якоре и находящихся в районе нахождения пятна →
- загрязнение территории нефтерайона, вывод из эксплуатации.

В Плане рассмотрен сценарий с попаданием нефтепродукта в акваторию. В случае разрушения резервуара и разлива на территорию, в действие вступает План предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на сухопутной части территории с объектов АО «Туапсинский морской торговый порт», в котором рассмотрена ситуационная модель разрушения резервуара с переливом нефтепродукта за пределы обвалования на территорию.

Сценарий 4. Максимальный расчетный разлив для нефтеналивного судна в количестве 9671 т (10081 м³) мазута при ветре восточного направления:

- поступление нефтепродукта в акваторию прогнозируемой зоны загрязнения Плана
- трансформация и перемещение нефтяного поля в результате действия внутренних (обусловленных свойствами нефтепродукта) и внешних (гидрометеорологические условия) факторов →
- загрязнение нефтепродуктами, воздействие возможных поражающих факторов на гидросферу, атмосферу и литосферу →

Изм. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть

- загрязнение гидротехнических сооружений на акватории морского порта Туапсе →
- испарение нефтепродукта с образованием пожароопасной смеси с воздухом →
- попадание в зону поражающих факторов оборудования и/или персонала судов, стоящих на якоре и находящихся в районе нахождения пятна →
- образование стойкой нефтеводяной эмульсии на поверхности воды.

В соответствии с принятыми ситуационными моделями наиболее вероятного сценария развития ситуации (без возгорания) социально-экономические последствия состоят в следующем:

- негативное влияние поражающих факторов на персонал нефтерайона и персонал судов, находящихся в прогнозируемой зоне загрязнения АО «ТМТП»;
- негативное влияние паров нефти на население близлежащей жилой зоны;
- негативное влияние поражающих факторов на флору и фауну акватории и береговой зоны;
- снижение экологического и эстетического потенциала ландшафта;
- уменьшение количества отдыхающих и туристов при загрязнении зон рекреации.

С точки зрения возможного воздействия на экологическую систему наиболее опасная ЧС(Н) описывается сценарием 4, вследствие распространения нефтяного загрязнения по поверхности морской воды.

Вероятность возникновения аварии

Согласно таблице 3 Методики, для грузового танка накопительного судна необходимо принимать значение частоты реализации аварии (пробоина ниже ватерлинии) $6,0 \times 10^{-6}$. Одновременно у причалов №1 и №2 может обслуживаться не более двух судов.

Для расчёта суммарного показателя риска применяется формула (1) Методики, в соответствии с которой определяем:

$$R_{\Sigma} = \sum_{j=1}^j \sum_{i=1}^i \lambda_{ji} = 2 \times 6,0 \times 10^{-6} = 1,2 \times 10^{-5}$$

Характер негативных последствий разливов нефти и нефтепродуктов для окружающей среды, населения и нормального функционирования систем его жизнеобеспечения

С точки зрения возможного воздействия на экологическую систему, наиболее опасная ЧС(Н) является аварийная ситуация с поступлением максимального расчетного разлива нефтепродукта в море. Возможный характер негативных последствий разливов нефтепродуктов для окружающей среды заключается в следующем.

Попавшая в воду нефть претерпевает ряд изменений, что приводит к химическим и физическим изменениям морской воды. В свою очередь, свойства, поведение нефтепродуктов в море и их влияние на морскую биоту зависят от многих факторов, основными из которых являются: климатические и метеорологические условия, гидрохимический и гидрологический режимы, состояние гидробионтов и их сообществ в районе аварии.

Изм. №	Инв. №
полп.	инв. №
и	№
дата	№

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата

Разлившиеся на поверхности моря нефтепродукты нарушают газо- тепло- и влагообмен моря с атмосферой, оказывают прямое воздействие на состояние водных биоресурсов.

Аварийный разлив нефти в открытом море по воздействию на биоту обычно проявляется в виде острых стрессов и сопровождается гибелью гидробионтов отдельных систематических групп. Последствия нефтяного загрязнения среды приводят к различным физиолого-биохимическим; морфологическим, поведенческим изменениям у гидробионтов, которые выражаются в биоритмических «сбоях», нарушениях в функциях питания, размножения, снижение темпа роста, созревания и плодовитости. Передача нефтепродуктов по пищевым цепям приводит к накоплению их в организме рыб, моллюсков, тюленей, птиц, что делает их непригодными для употребления в пищу.

При разливе в открытом море доминирующими миграционными формами нефти в первые часы после аварии являются нефтяные пленки различной толщины, а в воду переходит не более 1% растворимых углеводородов нефти, концентрация которых под пятном редко превышает 0,5 мг/л. [Патин С.А. Нефть и экология континентального шельфа. М.: изд-во ВНИРО, 2001г.]. Многочисленные наблюдения и экспериментальные исследования (Миронов, Квасников, Патин и др.) показывают, что при аварийном разливе в течение нескольких минут (часов) погибают организмы гипонейстона и нейстона (зоо-, фитопланктон и микробная флора), а также мальки и личинки рыб, обитающие в верхнем слое воды и попавшие в зону прямого контакта с пролитым нефтепродуктом.

Аварийное загрязнение морской среды нефтью воспринимается морскими гидробионтами как стресс-фактор, последствия которого зависят от индивидуальных особенностей, стадий развития организма и абиотических условий среды. Организмы с низким порогом токсикорезистентности (фито- и зоопланктон, личинки, икринки рыб) наиболее чувствительны к действию нефти, а гибель их популяций может привести к существенному нарушению функционирования экосистемы в районе аварии. В целом, чувствительность гидробионтов различных систематических групп к нефти варьирует в достаточно широком диапазоне концентрации углеводородов (от 0,0001 до 1,0 мг/л).

Негативное воздействие разлив нефтепродуктов оказывает на птиц за счет загрязнения перьевого покрова и заглатывания нефтеуглеводородов. Птицы без помощи человека погибают, так как не в состоянии самостоятельно очистить свое тело от нефти. Очистка птиц и их среды обитания от нефтяного загрязнения является очень долгим и дорогостоящим процессом и требует наличия обученного и подготовленного персонала, оборудования и лекарственных препаратов. Вследствие распространения нефтяного загрязнения по поверхности воды, возможен выброс нефтяного пятна на береговую полосу, трудоемкость очистки которой высока.

Персонал профессионального НАСФ, принимающий участие в операции по ЛРН, снабжён средствами газовой разведки и необходимыми СИЗОД. Поэтому социально-экономические последствия ЧС(Н) для персонала судов и НАСФ не рассматриваются и не учитываются.

Разлив нефтепродуктов, если не рассматривать случаи прямого поражения людей в месте аварии, могут воздействовать на здоровье человека прямо или косвенно. Опасность

Изм. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть

представляют аккумуляционные эффекты и передача токсических веществ в организм человека по пищевой цепи. Следует учитывать, что эти процессы могут быть значительными даже при сравнительно небольших концентрациях нефти в окружающей среде. Все водные животные и растения обладают свойством аккумуляции в своих организмах веществ, присутствующих в воде. Постепенно эти вещества накапливаются в их организмах. Поступая в пищу человека рыба, зараженная нефтяными углеводородами, может вызвать серьезные проблемы со здоровьем.

С точки зрения негативного влияния паров нефтепродуктов на население – часть перегружаемых нефтепродуктов очень хорошо испаряется, в связи с чем можно прогнозировать превышение предельно допустимых концентраций. В случае угрозы превышения гигиенических нормативов население таких территорий подлежит эвакуации.

Состав собственных и (или) привлекаемых аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований для ликвидации максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов

Операция по ликвидации разлива нефтепродуктов проводится силами и средствами нештатного аварийно-спасательного формирования АО «ТМТП».

Сведения о Подрядчиках, силы и средства которых привлекаются для решения задач в соответствии с настоящим Планом, указаны в таблице ниже.

№ п/п	Условное обозначение в Плане	Функции и ответственность Подрядчика	Полное наименование Подрядчика, основание для привлечения
1.	Подрядчик по НАСФ	Несение АСГ, предоставление профессионального НАСФ, сил и средств по ЛРН, общее руководство аварийно-спасательной операцией по ЛЧС(Н)	Собственное нештатное аварийно-спасательное формирование АО «ТМТП»
2.	Подрядчики по отходам	Прием и обезвреживание нефтяных отходов	АО «Крайжилкомресурс» договор; ООО «Чистый Сервис» договор

В фактических условиях суда могут быть передислоцированы по указанию начальника смены ИГПК Туапсе, в соответствии с текущей навигационной обстановкой в морском порту Туапсе. Допускается также замена судов на время проведения плановых регламентных и ремонтных работ равноценными по техническим характеристикам судами. Однако, назначенные места дислокации и произведенные замены судов не должны оказывать влияние на выполнение судами возложенных задач. Планируемые настоящим Планом мероприятия по ЛРН должны обеспечиваться в полном объеме.

Таким образом, в состав сил и средств портового звена морского порта Туапсе функциональной подсистемы РСЧС Росморречфлота по ликвидации разливов нефтепродуктов в море с судов и объектов входят следующие основные элементы:

Изм. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

1. нештатные аварийно-спасательные формирования предприятий, эксплуатирующих объекты инфраструктуры морского порта – НАСФ;
2. плавсредства, оборудование по ЛРН и аттестованный персонал предприятий, эксплуатирующих объекты инфраструктуры морского порта.

Расчетное время ликвидации максимального расчетного разлива нефтепродуктов определяется по формуле:

$$\tau_{ликв} = \tau_{100\%} + \tau_{сб} + \tau_n \quad (2)$$

где:

$\tau_{ликв}$ - расчётное время ликвидации максимального расчётного объёма разлива нефтепродукта (время от начала реагирования на аварийный разлив нефтепродуктов до завершения работ по ЛРН);

$\tau_{100\%}$ - время с учётом подхода, разведки и начала локализации разлива нефтепродуктов, т.н. время, затрачиваемое на подход и разворачивание 100 % сил и средств (назначается равным 2 часа);

τ_0 - время начала реагирования, ч (определяется по формуле 3);

$\tau_{сб}$ - время сбора нефтепродукта (принимается равным 72 ч.);

$\tau_{разв}$ - время разведки (принимается равным 10 минут с момента начала реагирования и входит в $\tau_{100\%}$);

τ_n - время на перекачку отходов (принимается равным 24 ч.).

$\tau_{зв}$ - время на доочистку акватории и транспортировку оставшейся нефтеводяной смеси (принимается равным 2 ч.).

$$\tau_{ликв} = 2 + 72 + 24 + 2 = 100 \text{ ч.}$$

Время начала реагирования определяется по формуле:

$$\tau_0 = \tau_{опов} + \tau_{гот} \quad (3)$$

где:

$\tau_{опов}$ - время оповещения о разливе нефтепродуктов, мин;

$\tau_{гот}$ - время готовности сил и средств, мин.

$$\tau_0 = \tau_{опов} + \tau_{гот} = 30 \text{ мин.}$$

Изм. инв. №	Попп. и дата	Изм. № попп.				Лист 312
			Лит	Изм	№ докум	

4.9 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОЦИАЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ ЖИЗНИ НАСЕЛЕНИЯ

Воздействие, оказываемое на социально-экономические условия, можно разделить на прямое и косвенное:

– действие, оказывает прямое воздействие, если его последствия для хозяйства и населения территории очевидны, вызваны только данным действием, и, как правило, могут быть оценены в количественном выражении;

– действие, оказывает косвенное воздействие, если его последствия для хозяйства и населения территории не столь очевидны, вызваны прямыми последствиями данного действия, а также обусловлены влиянием других факторов и не могут быть точно оценены в количественном выражении.

Результаты (последствия) воздействия можно разделить на позитивные (рост показателей социально-экономического развития территории на фоне улучшения качества и условий жизни населения) и негативные (сокращение показателей социально-экономического развития территории на фоне ухудшения качества и условий жизни населения).

Последствия воздействия могут различаться по масштабу на:

– локальные (в рамках отдельных местностей или административного района субъекта РФ);

– региональные (в рамках субъекта РФ);

– глобальные (в рамках Российской Федерации).

К локальным социально-экономическим условиям можно также отнести условия, которые организованы для эффективного труда сотрудников предприятия.

Политика АО "Туапсинский морской торговый порт" в области социальной ответственности направлена на достижение следующих стратегических целей:

– Формирование благоприятной и предсказуемой социально-экономической среды проживания для сотрудников предприятий и населения

– Совершенствование механизмов корпоративного управления в экономической и социальной областях деятельности компании

– Ориентация на лучшие современные технологии

– Соблюдение деловой этики бизнеса, противодействие коррупции и терроризму

– Создание необходимых условий для высокопроизводительного труда работников компании

– Обеспечение устойчивого роста благосостояния и социальной защищенности работников, создание безопасных социально-бытовых условий на производстве

– Недопущение случаев нарушения прав человека и действующего законодательства в сфере труда.

Совместно с профсоюзными организациями Компания выстраивает систему социального партнерства, являющуюся основой взаимовыгодного сотрудничества.

Социально-трудовые отношения между работодателем и работниками АО «ТМТП» регулируются Коллективным договором. В договоре прописаны взаимные обязательства работодателя и работника в области трудовых отношений, условий оплаты труда, предоставления социальных гарантий.

Изм. № полп. Полп. и дата
Взам. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	Лист
					313

5. МЕРЫ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ И (ИЛИ) УМЕНЬШЕНИЮ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

5.1 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

С целью снижения негативного воздействия хозяйственной деятельности АО «ММТП» на окружающую среду, связанной с проведением погрузочно-разгрузочных работ и хранением навалочных пылящих грузов, по всему периметру территории порта производится строительство пылеветрозащитных экранов высотой 20 м. Пылеветрозащитные экраны увеличат степень укрытости мест производства погрузочно-разгрузочных работ и хранения навалочных пылящих грузов, а также приведут к возникновению на территории порта ветровых условий, уменьшающих пылеобразование на всей производственной территории порта.

В целях сокращения выбросов загрязняющих веществ при перевалке и хранении пылящих навалочных грузов в морском порту АО «ТМТП» активно применяются наилучшие доступные технологии.

Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям ИТС НДТ 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)», утвержден Приказом Росстандарта от 17.04.2019 № 835.

В разделе 8 Справочника «Основные технологии и методы сокращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при портовой перевалке угля» приводятся основные методы минимизации пыления при перевалке угля в морских портах с указанием наилучших доступных технологий для сокращения выбросов пыли при перевалке, складировании и хранении угля на специализированных и универсальных терминалах в морских портах.

В АО «ТМТП» реализованы наилучшие доступные технологии для универсальных терминалов морских портов, включенные в Справочник.

Использование установок пылеподавления предназначена для подавления пыления при перегрузке и хранении угля на штабелях и профилактического увлажнения штабелей с углем. Пылеподавление происходит за счет создания и направленного распыления в зоны пылеобразования водяного тумана (Руководство по эксплуатации представлено в Приложении 10 Тома 2.3.

Из СЗЗ

Согласно п. 3.10 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и других объектов» в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

№ п/п	Рекомендуемые мероприятия	Срок исполнения
1	Провести лабораторные исследования качества атмосферного воздуха в зоне влияния выбросов предприятия в соответствии с программой натурных исследований загрязнения атмосферного воздуха и физического воздействия на атмосферный воздух для подтверждения достаточности размера расчетной санитарно-защитной зоны. Передать результаты исследований в органы Роспотребнадзора (ст. 11, 32 ФЗ от 30.03.1999 № 52-ФЗ (ред. От 13.07.2015 г.) «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения», п. 2.1 санпин 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»)	В течение месяца после согласования проекта

Инв. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата

2	Не размещать нового или дополнительного производства, если в составе выбросов присутствуют вещества, не имеющие утвержденных ПДК и ОБУВ (п. 3.1.3 СанПиН 2.1.6.1032-01 «гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха»)	В процессе эксплуатации предприятия
3	Разработать программу производственного экологического контроля (пЭК) (ст. 25 ФЗ от 04.05.1999 № 96-ФЗ (ред. От 13.07.2015) «об охране атмосферного воздуха»)	После согласования проекта
4	Осуществлять контроль за соблюдением нормативов предельно допустимых выбросов на источниках выбросов в соответствии с план-графиком контроля (ст. 25, 30 ФЗ от 04.05.1999 № 96-ФЗ (ред. От 13.07.2015) «об охране атмосферного воздуха»)	Согласно план-графику контроля из проекта пдв
5	Своевременно убирать территорию предприятия, не допускать ее загрязнения, в т.ч. Отходами производства	В процессе эксплуатации предприятия
6	Организовать систему мониторинга за местами временного хранения (накопления) отходов, т.е. Осуществлять временное хранение на специально отведенных площадках, вести документальный учет образования и движения отходов, заключить договора со специализированными организациями на сдачу, обезвреживание и утилизацию отходов	В процессе эксплуатации предприятия
7	Обеспечение непрерывного контроля за состоянием атмосферного воздуха посредством использования поста контроля загазованности атмосферного воздуха. (ст. 15 ФЗ от 04.05.1999 № 96-ФЗ (ред. От 13.07.2015) «об охране атмосферного воздуха»)	В процессе эксплуатации предприятия
9	Усилить контроль за соблюдением технологического регламента при работе оборудования.	Постоянно, в процессе эксплуатации предприятия
10	Предусмотреть строительство пылеуловляющего экрана на северо-восточной границе производственной территории АО «Туапсинский морской торговый порт».	В процессе эксплуатации предприятия
11	Предусмотреть орошение при проведении разгрузочно-погрузочных работ на проектируемых открытых складских площадках после окончания строительства	В процессе эксплуатации предприятия

5.2 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ОТ ШУМА

Для снижения негативного воздействия источников шума АО «Туапсинский морской торговый порт», на ближайшие нормируемые объекты проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- использование техники с высоким уровнем шума только в дневное время суток;
- технологическое оборудование с высоким уровнем шума должно быть расположено на виброоснованиях в изолированных помещениях;
- применение современных звукоизоляционных материалов;
- применение шумоглушителей и звукоизолирующих кожухов для оборудования с повышенным уровнем шума;
- выполнение технологических процессов на участках предприятия при закрытых дверях;
- выбор рациональных режимов работы техники и оборудования, производящих шумовое воздействие;
- на период вынужденного простоя или технического перерыва двигателя машин и механизмов будут выключаться;
- ограничение скорости проезда машин и механизмов по территории предприятия;
- вся техника и оборудование должна находиться в исправном состоянии (не допускать к работам транспорт с поврежденным глушителем и отсутствующей системой звукоизоляции на стенах моторного отсека);
- установка пылеуловляющего экрана высотой 6 м вдоль всей границы предприятия с ул. М. Горького г. Туапсе.

Для снижения негативного воздействия источников шума предприятия ООО «Нафта - Т», на ближайшие нормируемые объекты проектом предусмотрены следующие мероприятия:

- использование техники и оборудования с высоким уровнем шума только в дневное время суток;
- технологическое оборудование с высоким уровнем шума должно быть расположено на виброоснованиях в изолированных помещениях;
- применение современных звукоизоляционных материалов;

- применение шумоглушителей и звукоизолирующих кожухов для оборудования с повышенным уровнем шума;
- выполнение технологических процессов на участках предприятия при закрытых дверях;
- выбор рациональных режимов работы техники и оборудования, производящих шумовое воздействие;
- на период вынужденного простоя или технического перерыва двигателя машин и механизмов будут выключаться;
- ограничение скорости проезда машин и механизмов по территории предприятия;
- вся техника и оборудование должна находиться в исправном состоянии (не допускать к работам транспорт с поврежденным глушителем и отсутствующей системой звукоизоляции на стенах моторного отсека).

5.3 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

Для предотвращения и снижения воздействия на поверхностные воды и соблюдению режима водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы при осуществлении планируемой хозяйственной деятельности АО «ГМТП» предусмотрены следующие мероприятия:

- осуществление технологических операций по перевалке грузов строго в соответствии с рабочими технологическими картами, разработанными для каждой группы переваливаемых грузов;
- соблюдение требований экологической безопасности в морском порту Туапсе, установленных обязательными постановлениями (Приказ Минтранса России от 06.07.2012 N 197 "Об утверждении Обязательных постановлений в морском порту Туапсе");
- использование судов, имеющих свидетельства о соответствии судов требованиям МАРПОЛ 73/78 и Сертификаты Морского Регистра;
- сбор всех видов сточных вод в специализированные судовые сборные емкости и передача специализированной организации в соответствии с договором.

Согласно п.5.7 настоящего отчета, для предотвращения попадания в водные объекты проливов грузов (нефтеналивной район) предусмотрены мероприятия и технические решения, направленные на предотвращение попадания нефтепродуктов в водную среду.

5.4 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ И РАЦИОНАЛЬНОМУ ИСПОЛЬЗОВАНИЮ ЗЕМЕЛЬНЫХ РЕСУРСОВ И ПОЧВЕННОГО ПОКРОВА

С целью предотвращения отрицательного воздействия на почвы и рационального использования земельных ресурсов и почвенного покрова предусмотрен комплекс природоохранных мероприятий:

- регулярное обследование участков покрытия территории, выявление участков, требующих ремонта и восстановление;
- сбор и направление в сеть дождевой канализации всего объема поверхностных сточных вод с технологических площадок и покрытий проездов;
- регулярная уборка территории от мусора с его вывозом по договорам со специализированными лицензированными организациями;
- регулярный контроль работы систем дождевой и хозяйственно-бытовой канализации;

Изм. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

– соблюдение мер, позволяющих снизить риск аварий, связанных с разливами загрязняющих веществ (нефтепродуктов, сточных вод) на открытых участках территории объекта.

5.5 МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ПРИ ОБРАЩЕНИИ С ОТХОДАМИ

С целью снижения негативного влияния при осуществлении деятельности с отходами производства и потребления предусмотрены следующие мероприятия:

- обустройство отдельных площадок для накопления отходов производства и потребления;
- организация централизованного временного накопления отходов и обустройство мест временного накопления отходов на производственных участках в соответствии с требованиями санитарных правил;
- организация селективного сбора отходов, образующихся в процессе производственной деятельности объекта;
- организация передачи отходов, образующихся на объекте хозяйственной деятельности, лицензированным и специализированным организациям;
- отходы, подлежащие повторному использованию или переработке – будут переданы в лицензированные организации, занимающиеся переработкой отходов;
- разработка и согласование паспортов опасных отходов, образующихся при эксплуатации объекта хозяйственной деятельности;
- организация учета образующихся отходов в соответствии с приказом Минприроды России № 1028 от 08.12.2020 г.;
- организация экологического производственного контроля за местами временного накопления отходов, условий накопления и транспортировки отходов, контроль
- соблюдения экологической безопасности и техники безопасности при обращении с отходами.

5.6 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ РАСТИТЕЛЬНОГО И ЖИВОТНОГО МИРА

Воздействие на растительный и животный мир при осуществлении хозяйственной деятельности будет сведено к минимуму, благодаря выполнению комплекса природоохранных мероприятий:

- соблюдение границ землеотвода;
- организация технологических и хозяйственных процессов на производственных площадках, имеющих специальные ограждения, предотвращающие появление на территории этих площадок наземных животных;
- освещения территории объекта хозяйственной деятельности;
- строгое соблюдение регламента по перемещению транспорта;
- сбор образующихся при осуществлении деятельности отходов в специальные контейнеры с последующим своевременным вывозом, сбор и очистка на очистных
- соблюдение комплекса противопожарных мероприятий;
- проведение мониторинга состояния компонентов окружающей среды в соответствии с программой, согласованной с региональными государственными надзорными органами.

Изм. №	Изм. №	Изм. №	Изм. №	Изм. №
Изм. №	Изм. №	Изм. №	Изм. №	Изм. №
Изм. №	Изм. №	Изм. №	Изм. №	Изм. №
Изм. №	Изм. №	Изм. №	Изм. №	Изм. №
Изм. №	Изм. №	Изм. №	Изм. №	Изм. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	Лист
					317

1. Соблюдение правил безопасности, основанных на применении Международного руководства по безопасности для нефтяных танкеров и терминалов ISGOTT [**Ошибка! Закладка не определена.**].

1. Выполнение бункерных операций в строгом соответствии с Международным руководством ISGOTT [**Ошибка! Закладка не определена.**] и планом бункеровки судна, согласованным и подписанным начальником смены АО «ТМТП».

2. Использование навигационной помощи (лоцмана и мастера по швартовке на борту) при плавании в районе эксплуатационной ответственности морского порта Туапсе.

Предупреждение возникновения ЧС(Н) достигается, в числе прочего, обеспечением следующих видов мониторинга на территории бункерного причала и судна-бункеровщика:

1. Технический контроль трубопроводов и объектов.
2. Экологический мониторинг.

Технический контроль состоит в применении стандартных рабочих режимов профилактического технического обслуживания. Контроль всех операций, связанных с системой трубопроводов. С помощью системы контроля и сбора данных имеется возможность выявлять и контролировать следующие факторы.

1. Давление в трубопроводах (в том числе потерю давления).
2. Выход из строя приборов и оборудования.
3. Состояние и функционирование клапанов, элементов запорно-регулирующей системы.
4. Визуальный контроль объектов бункерного терминала и судна-бункеровщика в зоне эксплуатационной ответственности.

5. Необходимость технического обслуживания того или иного компонента материальной части.

6. Прочие технические эксплуатационные параметры

Экологический контроль акватории осуществляется в плановом порядке с целью обеспечения соответствия деятельности нормативам и разрешениям в области охраны окружающей среды. В целях определения параметров экологического мониторинга, анализ морской воды выполняется с привлечением специализированных лабораторий.

Скопившуюся на грузовой палубе с закрытыми шпигатами воду (например, дождевую) периодически удаляют.

На судах-бункеровщиках, находящихся под погрузкой, выполняется контроль за наличием судового плана чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением нефтепродуктом, разработанного в соответствии с правилом 26 приложения 1 МАРПОЛ 73/78 и поправок к нему (Резолюция МЕРС.86 (44) от 13 марта 2000 г.). На бункеровщике надёжно закрыты шпигаты.

В целях минимизации загрязнения морской воды, при проведении грузовых операций АО «ТМТП» обеспечивает установку боновых заграждений на все время проведения грузовых операций. Это позволит частично локализовать разлив непосредственно в момент аварии и избежать опасных последствий.

Для предупреждения ЧС, связанных с разливом нефтепродуктов, и уменьшения техногенного воздействия на обслуживающий персонал и окружающую среду приняты некоторые конструктивные и организационные мероприятия.

Организационные мероприятия приведены ниже.

Изм. № полп.	Полп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть
-----	-----	---------	------	------	-----------------------

1. Реализуются программы по подготовке и обучению всего персонала безопасной эксплуатации объектов АО «ТМТП», отрабатываются соответствующие навыки действий при возникновении чрезвычайных ситуаций.

2. Подход судов к точке встречи лоцмана осуществляется по предварительной информации о подходе, подаваемой согласно ОПМП Туапсе.

3. Лоцманская проводка на акватории морского порта является обязательной. Швартовки и отшвартовки судов у причала терминала осуществляются обученным персоналом АО «ТМТП». Приём лоцмана на судно и его высадка производится при волнении моря не выше трёх баллов.

4. Капитанам судов, впервые заходящих в морские порты, текст обязательных постановлений вручается дежурными смены Инспекции государственного портового контроля (ИГПК морского порта Туапсе). Ссылка на незнание Общих правил плавания и стоянки судов в морских портах Российской Федерации и на подходах к ним и обязательных постановлений по соответствующему морскому порту не снимает ответственности за их нарушение.

5. Судно-бункеровщик, обслуживаемое на бункерном причале, согласно рекомендациям ИМО, в рабочем состоянии и готово к немедленному использованию носового и кормового аварийного буксирного оборудования.

6. Установлен порядок обеспечения и готовность к действиям органов управления сил и средств.

7. Обеспечивается профессиональная подготовка персонала, задействованного в случае ЧС(Н) в соответствии с требованиями действующего законодательства.

Определён порядок взаимодействия привлекаемых организаций, органов управления, сил и средств, а также отработка оперативного управления.

На причале, судне-бункеровщике разработаны мероприятия по созданию, подготовке и поддержанию в готовности сил и средств по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, в соответствии с которыми бункерный причал и судно-бункеровщик укомплектован личным составом и оснащён материально-техническими средствами. Во время плановых учений по реагированию на ЧС(Н) отрабатываются навыки по локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов, а также контролируется соблюдение мер по безопасности проведения данных операций для персонала, окружающей среды.

Технические мероприятия приведены ниже.

1. Трубопроводы имеют антикоррозийное покрытие.
2. Трубопроводы снабжены защитными анодами.
3. В ночное время обеспечивается освещение всех соединений шлангов.
4. Для обеспечения связи при грузовых операциях выделена своя частота.
5. В течение всего процесса грузовых операций поддерживается надежная связь между начальником смены АО «ТМТП», вахтенным помощником капитана бункеровщика, ответственным представителем бункеруемого транспортного судна или оператором на причале.

6. Аварийная остановка бункерных операций осуществляется в соответствии с процедурами аварийной остановки согласно нормам пожарной безопасности СП 12.13130.2009, время остановки ограничено 120 секундами.

Действия персонала судна-бункеровщика в аварийных ситуациях строго регламентированы Судовыми планами чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением нефтепродуктом и внутренними руководящими документами.

Изм. № полп.	Полп. и дата	Взаим. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть

Во избежание ЧС(Н) капитан судна-бункеровщика обязан принять меры к аварийной остановке грузовых операций в следующих случаях.

1. Получение штормового предупреждения.
2. Обнаружение неисправности в основной системе связи между причалами и береговыми сооружениями или между бункеровщиком и причалом.
3. Обнаружение на поверхности воды следов нефтепродукта.
4. Обнаружение огня или опасности его появления.
5. Появление неисправности в освещении или слабой освещённости.
6. Обнаружение протечек нефтепродукта из соединений и трубопроводов причала или грузовой системы бункеровщика.
7. Обнаружение необъяснимой значительной разницы в количествах отгруженной и принятой нефтепродукта.
8. Появление необъяснимого падения давления в грузовой магистрали.
9. Выброс нефтепродукта из газоотводной системы бункеруемого транспортного судна и/или грузового танка бункеровщика в случае переполнения грузового/бункерного танка.
10. Обнаружение повреждения или аварии, угрожающих утечкой нефтепродуктов.
11. Появление грозových разрядов.

При возникновении погодных условий с параметрами, превышающими ограничения, установленные ОПМП Туапсе.

Грузовые и балластные операции могут быть возобновлены только после устранения причин, вызвавших их остановку.

Перечень первоочередных действий производственного персонала при возникновении разливов нефти и нефтепродуктов

Безопасность персонала и населения. Эвакуационные мероприятия

К факторам, влияющим на состав и особенности проводимых первоочередных мероприятий по обеспечению безопасности персонала и населения, оказанию медицинской помощи относятся:

- крайне токсичные свойства легких нефтепродуктов, обрабатываемых АО «ТМТП»;
- высокая летучесть нефтяных паров, а также высокое содержание легких фракций в нефтепродуктах;
- необходимость сбора нефтяного пятна большого размера мобильными ордерами при больших глубинах с помощью ограниченного количества плавсредств;
- необходимость проведения операции в море при наличии северо-восточных и юго-западных ветрах (наиболее вероятных);
- в случае выброса нефтяного пятна на берег, необходимость защиты береговой полосы в условиях ограниченного количества дорог и сложности рельефа.

Первоочередные мероприятия по обеспечению безопасности персонала в случае ЧС(Н) определяются с учётом оперативного раздела Плана.

Руководство АО «ТМТП» считает своей обязанностью гарантировать безопасность жизни и здоровья всего персонала. В компании внедрена и действует система обеспечения и контроля соблюдения всех мер по технике безопасности при осуществлении производственных процессов как в штатном режиме, так и в аварийных ситуациях.

Изм. № полп. Полп. и дата
Взам. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 321

В соответствии с результатами определения границ зон ЧС(Н) персонал административных и производственных зданий АО «ТМТП» находится в зоне, где превышено ПДК рабочей зоны, поэтому требуется проведение эвакуационных мероприятий для всего персонала, находящегося в административном здании АО «ТМТП». Должностным лицом, ответственным за эвакуационные мероприятия является инженер по ГО и ЧС АО «ТМТП».

Персонал производственных зданий, не принимающий участия в операциях по ЛЧС(Н), организовано вывозится из потенциально опасной зоны к остановке общественного транспорта и следует к местам проживания самостоятельно на собственном или общественном транспорте.

Ответственность за своевременное проведение эвакуационных мероприятий несёт руководитель ШРО АО «ТМТП». При необходимости, командир группы организует взаимодействие с эвакуационными органами г. Туапсе.

Перечень первоочередных мероприятий, которые подлежат выполнению сразу после аварии:

- немедленное прекращение операции с нефтепродуктами на всех технологических площадках;
- обесточивание оборудования;
- введение противопожарного режима;
- оповещение органов местного самоуправления административных территорий, попадающих в прогнозируемую зону распространения нефтяного загрязнения;
- немедленный доклад дежурному капитану-координатору МСКЦ Филиала ФГБУ «АМП Черного моря» в морском порту Туапсе, начальнику дежурной смены ИГПК морского порта Туапсе (при выходе нефтепродуктов на акваторию морского порта Туапсе);
- эвакуация из района аварии посторонних судов и маломерных плавсредств, не участвующих в ЛЧС(Н);
- проведение мониторинга обстановки в районе ЧС(Н);
- определение границ распространения нефтяного загрязнения и паров нефтепродуктов.

В соответствии с результатами определения границ зон ЧС(Н) персонал административных и производственных зданий причалов и других объектов технологической системы перекачки нефтепродуктов находится в зоне опасного содержания углеводородных газов. Поэтому при разливах на акватории морского порта производится оповещение диспетчеров диспетчерской службы о возможном воздействии неблагоприятных факторов на персонал административных зданий и служебных помещений, расположенных у береговой линии. Необходимость проведения эвакуационных мероприятий и организованного вывода персонала, не участвующего в операции по ЛЧС(Н), принимается на основании внутренних документов и планов ПЛРН организаций и предприятий морских портов, которые задействуются при любых разливах в зоне загрязнения указанного Плана.

Ответственность за своевременное проведение оповещения несет служба связи и оповещения и диспетчерская служба АО «ТМТП». При необходимости, командир эвакукомиссии - инженер по ГО и ЧС организует взаимодействие с эвакуационными органами г. Туапсе, Главного управления МЧС России по Краснодарскому краю в установленном порядке.

Изм. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть

Оказание первой помощи

После получения доклада о ЧС руководитель ШРО АО «ТМТП» принимает решение по медицинскому обеспечению. Ответственным лицом за мероприятия, связанные с оказанием первой помощи, является командир НАСФ. Мероприятия по поиску пострадавших осуществляются звеном разведки зоны ЧС(Н) НАСФ, состоящем из обученных и аттестованных спасателей из числа личного состава НАСФ.

Организация медицинской помощи пострадавшим строится по принципу системы лечебно-эвакуационного обеспечения:

- развернуть пункт по приёму раненых и пострадавших в результате ЧС;
- выделить автотранспорт для доставки пострадавших из зон ЧС(Н) на медицинский пункт и в больницы г. Туапсе;
- организовать возможную эвакуацию раненых вертолётами;
- организовать оповещение и вызов автомобилей скорой медицинской помощи.

Первая помощь оказывается раненым и пострадавшим в зоне (зонах) ЧС(Н). Необходимо принять решение о «сортировке» раненых; эвакуацию по медицинским показаниям производить по мере тяжести травм.

Первая помощь предусматривает само- и взаимопомощь и заключается в проведении простейших медицинских мероприятий, направленных на спасение жизни, реанимацию пострадавших на месте поражения, предупреждение тяжелых осложнений и подготовку к эвакуации в больницы г. Туапсе:

- наложение первичных антисептических повязок на раненные или ожоговые поверхности;
- временная остановка кровотечения наложением жгута или давящей повязки;
- проведение простейших противошоковых мероприятий;
- временная иммобилизация переломов шинами или подручными средствами;
- искусственное дыхание, восстановление сердечной деятельности простейшими методами;
- при поражении токсическими веществами надевание противогаза или ватно-марлевой повязки и эвакуация.

На самом первом этапе первой помощи могут быть использованы медицинские аптечки, находящиеся на рабочем месте, а также, при необходимости, СИЗ, находящиеся на рабочих местах. Медикаменты в аптечках проверяются и пополняются ежеквартально.

Действия собственных и (или) привлекаемых аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов

Проведение работ по ликвидации разлива планируется и осуществляется с учетом следующих требований, вытекающих из максимального смягчения экологических последствий разлива:

- возможно более раннее начало работ по ликвидации;
- максимально возможное применение механизированных средств сбора и удаления загрязнений;
- ускоренный сбор жидкой фазы загрязнений;

Взам инв. №
Полп. и дата
Инв. № полп.

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть
-----	-----	---------	------	------	-----------------------

– первоочередной сбор жидкости и твердых отходов по границам загрязненного участка и вдоль локализационных ограждений.

Выбор средств для сбора жидкой фазы загрязнений (насосы, нефтесборные устройства и сорбирующие материалы), должен соответствовать характеру и свойствам разлитой жидкости с учетом ее трансформации в окружающей среде (толщина пленки, застывание, образование эмульсии и т.п.).

Одновременные работы по сбору жидкой фазы и загрязненных твердых отходов следует планировать и производить так, чтобы исключить повторное загрязнение очищенных участков.

При сборе жидкой фазы загрязнения подвод трубопроводов, размещение насосов и временных емкостей следует производить так, чтобы не создавать помех передвижению механизированных средств сбора и транспортных средств вывоза собранных нефтепродуктов и отходов.

Средства сбора (насосы, трубопроводы и емкости) следует размещать на предварительно очищенных или наименее загрязненных участках. При их установке должны использоваться изолирующие материалы для исключения повторных загрязнений при проливах и утечках собранной жидкости.

При использовании механизированных средств пути их подхода и перемещений в процессе работы должны располагаться таким образом, чтобы не производить дополнительных нарушений растительного покрова вне участков загрязнений и выноса загрязнений за пределы аварийной зоны на ходовых частях и рабочих механизмах. При невозможности полного соблюдения этих условий, должен быть рассмотрен вопрос о возможности устройства временных покрытий и отсыпок, путей перемещения и сбора имеющихся загрязнений.

Первоначальный сбор отходов, должен по возможности производиться в контейнеры, приспособленные для перегрузки в транспортные средства или вывоза.

Устройство временных мест сбора загрязненных отходов навалом, должно производиться с учетом следующих требований:

- места сбора и перевалки размещаются в пределах загрязненного участка или на локальных возвышениях рельефа по предварительно расчищенным основаниям;
- участок местности для сбора нефтепродукта и загрязненных грунта должен быть оборудован противодиффузионной защитой из изолирующих материалов;
- в зоне аварии должен быть обеспечен контролируемый сток и прием отходящих нефтесодержащих жидкостей (устройство приямков с изолирующим покрытием);
- в зоне аварии должен быть обеспечен подъезд и предусмотрено пространство для маневра транспортных средств при организации погрузки и вывоза собранной жидкости и твердых отходов.

Для обеспечения оборота временных емкостей и контейнеров должен быть обеспечен максимально оперативный вывоз собранных нефтепродуктов и загрязнений к специально оборудованным местам продолжительного хранения и утилизации.

Расчётное время (сроки) ликвидации максимального расчётного объёма разлива нефти и нефтепродуктов

Изм. № полп. Полп. и дата
Взам. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть

Расчетное время ликвидации максимального расчетного разлива нефтепродуктов составляет 75 часов.

Состав собственных и (или) привлекаемых аварийно-спасательных служб и (или) аварийно-спасательных формирований для ликвидации максимального расчетного объема разлива нефти и нефтепродуктов

Операция по ликвидации разлива нефтепродуктов проводится силами и средствами нештатного аварийно-спасательного формирования АО «ТМТП».

№ п/п	Условное обозначение в Плане	Функции и ответственность Подрядчика	Полное наименование Подрядчика, основание для привлечения
3.	Подрядчик по НАСФ	Несение АСГ, предоставление профессионального НАСФ, сил и средств по ЛРН, общее руководство аварийно-спасательной операцией по ЛЧС(Н)	Собственное нештатное аварийно-спасательное формирование АО «ТМТП»
4.	Подрядчики по отходам	Прием и обезвреживание нефтяных отходов	АО «Крайжилкомресурс» договор; ООО «Чистый Сервис» договор

В фактических условиях суда могут быть передислоцированы по указанию начальника смены ИГПК Туапсе, в соответствии с текущей навигационной обстановкой в морском порту Туапсе. Допускается также замена судов на время проведения плановых регламентных и ремонтных работ равноценными по техническим характеристикам судами. Однако, назначенные места дислокации и произведенные замены судов не должны оказывать влияние на выполнение судами возложенных задач. Планируемые настоящим Планом мероприятия по ЛРН должны обеспечиваться в полном объеме.

Таким образом, в состав сил и средств портового звена морского порта Туапсе функциональной подсистемы РСЧС Росморречфлота по ликвидации разливов нефтепродуктов в море с судов и объектов входят следующие основные элементы:

1. нештатные аварийно-спасательные формирования предприятий, эксплуатирующих объекты инфраструктуры морского порта – НАСФ;
2. плавсредства, оборудование по ЛРН и аттестованный персонал предприятий, эксплуатирующих объекты инфраструктуры морского порта.

При возникновении аварии по указанию председателя КЧС АО «ТМТП», силы и средства привлекаемых НАСФ переводятся в режим чрезвычайной ситуации с выполнением работ в 3 (три) смены. В этом случае вызываются подвахтенные спасатели и специалисты НАСФ. Доставка осуществляется оперативным автотранспортом.

Экипажи судов при возникновении аварии работают по принципу морской вахты в 6 (шесть) смен в сутки (4 часа через 8). За организацию своевременной доставки экипажей на суда, их снабжение продовольствием и материально-техническими ресурсами на все время проведения операции несут ответственность соответствующие службы НАСФ. При этом любые перемещения любых плавсредств в районе проведения операции согласовываются с руководителем ШРО АО «ТМТП», руководителем работ на месте проведения операции по ЛЧС(Н) и начальником смены ИГПК Туапсе.

Руководитель работ на месте проведения операции по ЛРН является ответственным должностным лицом, осуществляющим общее руководство действиями всех сил и средств, сосредоточенных в зоне ЧС(Н). Он выполняет следующие основные функции:

Изм. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата

1. Общее руководство действиями сил и средств в зоне ЧС(Н).
2. Разработка оперативного плана действий по ЛЧС(Н) по образцу, приведённому в приложении к настоящему Плану.
3. Выполнение мероприятий по локализации и ликвидации ЧС(Н) в соответствии с разделом 2 настоящего Плана.
4. Взаимодействие с руководителем операции по ЛРН – руководителем ШРО АО «ТМТП» по вопросам организации и управления аварийно-спасательной операции.
5. Контроль эффективности проводимых мероприятий по ЛЧС(Н). Выработка мероприятий и выдача корректирующих указаний, направленных на повышение эффективности работ.
6. Предоставление информации, запрашиваемой руководителем ШРО и председателем КЧС АО «ТМТП».
7. Организация вывода сил и средств по окончании операции по ЛРН.
8. Ведение журнала работ.
9. Участие в составлении отчёта по аварийно-спасательной операции по ЛРН. Предоставление необходимых для отчёта сведений в пределах своей компетенции.

После прибытия командира НАСФ к месту проведения операции, он принимает на себя обязанности руководителя работ на все время проведения операции по ЛРН.

Группа разведки зоны ЧС(Н). Состоит из двух человек из числа спасателей НАСФ и обеспечивает выполнение следующих функций.

1. Подчиняются руководителю работ на месте проведения операции по ЛРН.
2. Участие в разработке оперативного плана действий, разработка предложений по технологиям ЛРН.
3. Измерение загазованности в зоне ЧС(Н) с помощью приборов газового анализа.
4. Контроль состояния и подкачка установленных боновых заграждений, выполнение мелкого ремонта бонов.
5. По указанию руководителя работ осуществляют мероприятия по мониторингу в зоне ЧС(Н).
6. Поиск и спасение пострадавших в зоне аварии, транспортировку и эвакуацию пострадавших из зоны ЧС(Н).
7. Доставка дежурных смен спасателей и небольших грузов в зону ЧС(Н) и на суда, занятые в операции по ЛРН.
8. Участие в установке береговых боновых заграждений, установка якорей, нанесение сорбента в труднодоступных участках акватории (на мелководье, под причалами, между судном и причалом и т.д.).
9. Предоставление информации, запрашиваемой вышестоящими начальниками.
10. Выработка предложений о прекращении операций по ЛРН.

Морское звено. Состоит из числа экипажа судов аварийного реагирования, участвующих в постановке рубежей боновых заграждений, нефтесборных систем и другого оборудования при операции по ЛРН. Размещается на судах аварийного реагирования и обеспечивает выполнение следующих функций.

Изм. № полп.	Взам. инв. №
	Полп. и дата

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть

1. Подчиняется руководителю работ на месте проведения операции по ЛРН.
2. Участие в разработке оперативного плана действий, разработка предложений по технологиям ЛРН.
3. Установка оборудования по локализации разлива – разворачивание боновых заграждений.
4. По указанию руководителя работ – локализация нефтяного пятна на поверхности воды.
5. Выполнение оперативного плана действий (ограждение нефтепродуктов, их сбор с поверхности воды, установку отклоняющих бонов, сорбционных бонов и пр.).
6. Уведомление руководителя работ обо всех изменениях в процессе работы оборудования. Контроль рабочих параметров оборудования, контроль эффективности работы оборудования.
7. Предоставление информации, запрашиваемой вышестоящими начальниками.
8. Выработка предложений о прекращении операций по ЛРН.
9. Сворачивание оборудование после завершения операции по ЛРН. Доставка оборудования по ЛРН к площадке очистки оборудования.
10. По указанию командира НАСФ – помощь группе «Берег» в операциях по очистке береговой полосы.
11. Выработка предложений о прекращении операций по ЛРН.

Береговое звено. В случае разлива на акватории размещается по указанию командира НАСФ на береговой части, подверженной потенциальному загрязнению. Обеспечивает выполнение следующих основных функций.

1. Подчиняется руководителю работ на месте проведения операции по ЛРН.
 2. Участие в разработке оперативного плана действий, разработка предложений по технологиям ЛРН.
 3. Погрузка оборудования по защите и очистке берега в оперативный транспорт, следование к месту потенциального загрязнения берега по указанию командира НАСФ.
 4. По указанию руководителя работ – защита береговой полосы от загрязнения, локализация нефтепродуктов у береговой полосы.
 5. Выполнение оперативного плана действий (сбор нефтепродуктов, защита берега и прибрежной полосы).
 6. Уведомление руководителя работ обо всех изменениях в процессе работы оборудования. Контроль рабочих параметров оборудования, контроль эффективности работы оборудования.
 7. Предоставление информации, запрашиваемой вышестоящими начальниками.
 8. Выработка предложений о прекращении операций по ЛРН.
- Спасатели НАСФ, входящие в состав звеньев НАСФ, аттестованы в установленном порядке, взаимозаменяемы и могут выполнять любые обязанности спасателя НАСФ.

Изм. № полп.	Взам. инв. №
	Полп. и дата

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист
						327

5.8 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ СРЕДЫ

С целью охраны недр и подземных вод предусмотрено выполнение следующих мероприятий:

- проверка и своевременный ремонт непроницаемого бетонного покрытия территории предприятия;
- проверка герметичности систем канализации;
- проверка и своевременный ремонт сетей водоснабжения и водоотведения (труб, узлов и т.д.);
- использование судов, имеющих свидетельства о соответствии судов требованиям МАРПОЛ 73/78 и Сертификаты Морского Регистра;
- осуществление технологических операций по перевалке грузов строго в соответствии с РТК, разработанными для каждой группы переваливаемых грузов;
- соблюдение требований экологической безопасности в морском порту Туапсе, установленных обязательными постановлениями (Приказ Минтранса России от 06.07.2012 N 197 "Об утверждении Обязательных постановлений в морском порту Туапсе").

5.9 СВЕДЕНИЯ О НАИЛУЧШИХ ДОСТУПНЫХ ТЕХНОЛОГИЯХ (НДТ)

В соответствии с п. 178 «Технического регламента о безопасности объектов морского транспорта», утвержденного Постановлением Правительства РФ от 12 августа 2010 г. N 620 и ИТС 46-19 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)» на территории АО «ТМТП» применяются следующие наилучшие доступные технологии, направленные на предотвращение пыления при перевалке грузов:

- НДТ В-3. Технологии орошения "для поглощения и осаждения пыли" - Станция пылеподавления тип FC110 и WPL 700 (водяные пушки) - 8 шт. (Приложение 10 Тома 2.3);

- НДТ В-7. Механическая и/или вакуумная уборка пыли с покрытий проездов и площадок - Комбинированная дорожная машина вакуумная подметально-уборочная (пылесос);

- НДТ В-8. Ветрозащитные экраны терминалов - На границе производственной территории порта установлены пылешумозащитные экраны высотой 6 м общей протяженностью 856 м. из металлических конструкций на ж/б фундаменте, обшивка из профилированных листов, металлического сайдинга и поликарбоната, с заполнением из звукоизолирующих материалов. В 2009 – 2012 г работы по установке пылешумозащитных экранов выполнены в два этапа:

1-й этап – строительство экрана на двух участках протяженностью 150 метров;

2-й этап - строительство экрана на двух участках протяженностью 146 метров

Взам инв. №

Полп. и дата

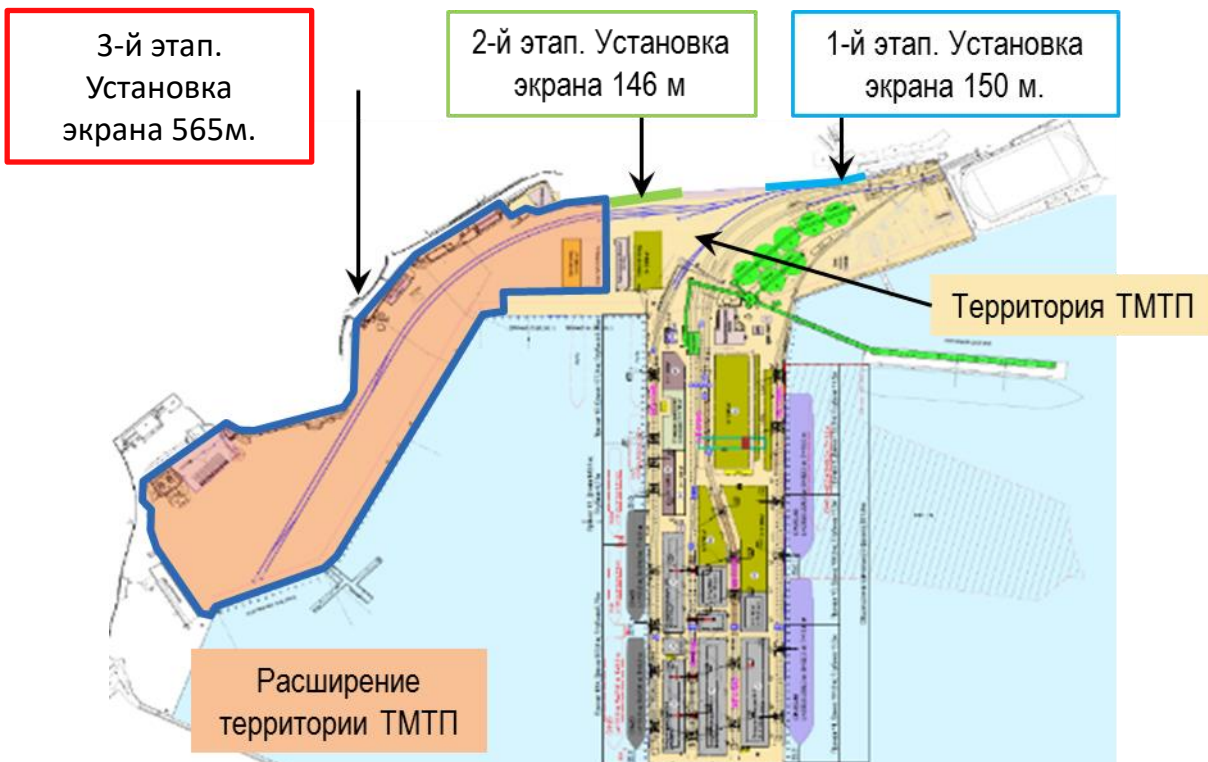
Изм. № полп.

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист
						328



В связи с расширением производственной территории ТМТП за счет присоединения территории бывшего ТСРЗ, в феврале 2021г реализован 3-ий этап установки пылешумозащитного экрана вдоль границы присоединенной производственной территории бывшего ТСРЗ.

Итого длина пылешумозащитного экрана вдоль границы производственной территории ТМТП – 861 метр



Изм. №	Инч. №	Дата	Взам. инч. №

Лит	Изм	№ докум	Подп	Дата



ДТ В-6 Локальные ветрозащитные конструкции - Подпорные стенки для штабелей угля на складе - железобетонное изделие оградительный массив из бетона М350 класс бетона В250 габариты 2*2,1*3,9 м - 630 шт.

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам инв. №
--------------	--------------	-------------

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата
-----	-----	---------	------	------

6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО МЕРОПРИЯТИЯМ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ И МОНИТОРИНГА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

6.1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Согласно требованиям, ст. 67 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов осуществляется Производственный экологический контроль.

В соответствии с Приказом Минприроды России от 28.02.2018 № 74 «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» разработана программа производственного экологического контроля и мониторинга для двух площадок:

1. Станция очистки балластных вод, утверждена 6.12.2022;
2. Туапсинский морской торговый порт, утверждена 15.06.2022.

6.2 СВЕДЕНИЯ О ПОДРАЗДЕЛЕНИЯХ И (ИЛИ) ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦАХ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

На АО «ТМТП» экологическая служба представлена отделом экологической безопасности, входящим в состав Управления охраны труда, промышленной и экологической безопасности (Положение об управлении охраны труда, промышленной и экологической безопасности). Структура, штатная численность и состав отдела определяется предприятием в зависимости от видов воздействия на окружающую природную среду и требований к ее охране, необходимости ведения первичного учета по формам федерального статистического наблюдения и т.д.

Общее руководство по организации и выполнению ПЭК по всем видам воздействия на окружающую среду осуществляет начальник Управления.

Лицом ответственным за проведения производственного экологического контроля является ведущий специалист отдела экологической безопасности.

Ответственные за организацию и выполнение ПЭК руководствуются в своей работе законами, постановлениями правительства и иными нормативными правовыми документами в области охраны окружающей среды, а так же нормативными документами, стандартами организации, регламентирующими требования к методам производственного контроля в области охраны окружающей среды, должностными инструкциями.

Целями производственного контроля является обеспечение:

- соблюдения требований законодательства Российской Федерации;
- соблюдения в процессе производственной и иной деятельности установленных нормативов;
- соблюдения природоохранных требований, установленных разрешительной документацией;

Изм. № полп. Полп. и дата. Взам. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 331

- своевременного и оперативного устранения причин связанных с негативным сверхнормативным/сверхлимитным воздействием на окружающую среду;
- получения данных о текущих воздействиях на окружающую среду;
- оперативного информирования руководства и персонала о случаях нарушений природоохранных требований, а также о причинах установленных нарушений.

Сведения о правах и обязанностях лиц, осуществляющих производственный экологический контроль

Лицом, уполномоченным на подписание планов-графиков проверок структурных подразделений является Начальник Управления охраны труда, промышленной и экологической безопасности АО «ТМТП».

Форма распорядительного документа о проведении внутреннего инспекционного контроля – служебная записка, устное распоряжение и распоряжение по электронной почте.

План-графики проведения внутреннего инспекционного контроля утверждаются руководством предприятия в начале года, в рамках трехступенчатого контроля.

Должностное лицо, уполномоченное осуществлять внутренний инспекционный экологический контроль, имеет право беспрепятственно посещать и осматривать объекты предприятия, знакомиться в пределах своей компетенции с документами по вопросам экологической, промышленной и противопожарной безопасности, предъявлять другим должностным лицам обязательные для исполнения предписания об устранении выявленных нарушений, выдавать предложения о приостановке эксплуатации машин, механизмов, оборудования в случае выявления нарушений, создающих угрозу возникновения аварий, направлять руководству предприятия предложения о наказании или поощрении работников.

Должностное лицо, уполномоченное осуществлять инспекционный экологический контроль, обязано проводить контроль согласно план-графикам. Проводить анализ причин нарушения законодательства, организовывать и контролировать выполнение мероприятий по устранению нарушений, представлять руководству предприятия отчеты (акты) по результатам проверки. Перечень документов, представляемых должностному лицу для инспекционного экологического контроля: регламенты установки, графики ППР, акты выполненного ремонта и обслуживания, приказы предприятия, инструкции, отчеты о выполнении предписаний и др.

Ответственные сотрудники контролируемого подразделения обязаны всячески способствовать проведению контроля. Руководитель контролируемого объекта несет ответственность за противодействие проверке или отказ от оформления ее результатов. В случае если руководитель контролируемого объекта оказывает противодействие проверке или отказывается от оформления ее результатов, должностное лицо, проводящее проверку, сообщает об этом руководителю предприятия и директору по направлению. Решение о наказании виновного принимает руководитель предприятия.

По результатам проверки составляется акт и в случае необходимости выписывается предписание. В акте обязательно указывается дата, место проверки, цель проверки, описание контролируемого объекта, выявленные недостатки. На основании акта проверки составляется предписание с указанием нарушения и сроков его устранения. Акт и предписание составляется как минимум в двух оригинальных экземплярах, один хранится в отделе экологической безопасности, второй остается у руководителя контролируемого подразделения.

Изм. № полп. Полп. и дата. Взам инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 332

На контролируемом объекте должны храниться копии внутренних документов (инструкции, приказы и т.д.).

Технический директор информируется о результатах проверки в течение 2-х дней после ее окончания, посредством передачи ему отчета о проведенной проверке.

В случае оформления результатов инспекционного контроля, осуществляемого одновременно с экоаналитическим контролем соблюдения природоохранных нормативов воздействия на окружающую среду, в акте проверки делается отметка о проведении одновременного экоаналитического контроля, к акту проверки подшиваются акты отбора проб и протоколы результатов выполненных исследований.

В качестве мер воздействия, применяемых по отношению к нарушителям, может применяться замечание, выговор, лишение премии, отстранение от занимаемой должности.

Предложения об устранении выявленных нарушений оформляются отдельным предписанием. По исполнению предписания представитель структурного подразделения направляет в отдел экологической безопасности.

Повторная проверка исполнения выданных предписаний и внесенных предложений осуществляется должностным лицом, выдавшим его, в контрольные сроки, указанные в предписании. Проверки выполнения предписания осуществляются ежемесячно, о результатах докладывается на еженедельном итоговом совещании.

Внеплановый инспекционный контроль проводится по требованию руководства предприятия либо в связи с выявлением нарушений государственными контролирующими органами.

6.3 СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ ИСПЫТАТЕЛЬНЫХ ЛАБОРАТОРИЯХ (ЦЕНТРАХ), АККРЕДИТОВАННЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РФ ОБ АККРЕДИТАЦИИ В НАЦИОНАЛЬНОЙ СИСТЕМЕ АККРЕДИТАЦИИ

АО "ТМТП" не имеет собственной аккредитованной лаборатории для осуществления производственного аналитического экологического контроля.

К осуществлению производственного экологического аналитического контроля над соблюдением нормативов выбросов на источниках загрязнения атмосферного воздуха, планируется привлечь аккредитованную экоаналитическую лабораторию ООО «Кубаньэкопром», расположенная по адресу: Краснодарский край, Туапсинский район, г. Туапсе, ул. Октябрьской революции, 5-б (аттестат аккредитации № РОСС RU. 0001.517334 выдан 15.05.2017 г.) (копия аттестата и области аккредитации приведена в Приложении №3).

К осуществлению производственного контроля на договорных условиях могут привлекаться другие сторонние аккредитованные в системе аккредитации аналитических лабораторий (СААЛ) лаборатории.

Аккредитованные лаборатории проводят испытания и измерения в пределах своей области аккредитации.

Изм. № полп. Полп. и дата. Взам. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 333

6.4 СВЕДЕНИЯ О ПЕРИОДИЧНОСТИ И МЕТОДАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ, МЕСТАХ ОТБОРА ПРОБ И МЕТОДИКАХ (МЕТОДАХ) ИЗМЕРЕНИЙ

6.4.1 ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КОНТРОЛЬ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Станция очистки балластных вод

Контроль за соблюдением нормативов выбросов на источниках загрязнения атмосферного воздуха. План-графики контроля.

Методы контроля – расчетный, инструментальный.

Система контроля включает в себя:

а) перечень контролируемых показателей по каждому из источников загрязнения атмосферного воздуха, нормативы допустимых выбросов, периодичность и способы их контроля (план-графики);

б) отчет о проведении контроля.

План-графики (расчетным и инструментальным методами) контроля стационарных источников выбросов сформированы с учетом требований приказа №109 от 18.02.2022 г. Министерства природных ресурсов и экологии РФ «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» и на основании Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденных Приказом Минприроды РФ №273 от 06.06.2017 г.

В План - график контроля не включаются источники, выброс от которых по результатам рассеивания не превышает $0,1 \cdot \text{ПДК}_{\text{мр}}$ загрязняющих веществ на границе объекта НВОС.

Инструментальные методики контроля неорганизованных источников выбросов отсутствуют. Поэтому для контроля этих источников используются расчетные методики. Расчетные методы также используются для контроля организованных источников выбросов, максимальные приземные концентрации которых не превышают $0,1 \cdot \text{ПДК}_{\text{мр}}$ на границе объекта НВОС.

Пунктом 5 статьи 67 Закона №7-ФЗ установлено, что при осуществлении ПЭК измерения выбросов, сбросов загрязняющих веществ в обязательном порядке производится в отношении загрязняющих веществ, характеризующих применяемые технологии и особенности производственного процесса на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (маркерные вещества).

В план-графики (расчетным и инструментальным методами) контроля стационарных источников выбросов включены вещества, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, утвержденные Распоряжением Правительства РФ № 1316-р от 08.07.2015 г.

Изм. №	Инв. №
полп.	инв. №
и	
дата	
полп.	
и	
дата	

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	Лист
					334

На основании инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, произведен расчет максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ от стационарных источников выбросов на границе объекта НВОС.

Детальные расчёты рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе территории объекта НВОС, для включения ИЗАВ в план-график контроля за соблюдением нормативов выбросов и выбора методов контроля представлены в Приложении 11 Тома 2.3.

Производственный экологический мониторинг за состоянием атмосферного воздуха в зоне влияния выбросов загрязняющих веществ.

Объект НВОС "Станция очистки балластных вод" расположен на территории нефтеналивного района порта. АО «ТМТП» является основным оператором Порта. План-график про-ведения экологического мониторинга за состоянием атмосферного воздуха в зоне влияния выбросов загрязняющих веществ, представлен в программе ПЭК объекта НВОС "Туапсинский морской торговый порт".

Перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха

1. Инвентаризация стационарных источников и выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.
2. Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.
3. Программа ПЭК.

Туапсинский морской торговый порт

Контроль за соблюдением нормативов выбросов на источниках загрязнения атмосферного воздуха. План-графики контроля.

Методы контроля – расчетный, инструментальный.

Система контроля включает в себя:

а) перечень контролируемых показателей по каждому из источников загрязнения атмосферного воздуха, нормативы допустимых выбросов, периодичность и способы их контроля (план-графики);

б) отчет о проведении контроля.

План-графики (расчетным и инструментальным методами) контроля стационарных источников выбросов сформированы с учетом требований приказа №74 от 28.02.2018 г. Министерства природных ресурсов и экологии РФ «Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля» и на основании Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе, утвержденных Приказом Минприроды РФ №273 от 06.06.2017 г.

Изм. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 335
-----	-----	---------	------	------	-----------------------	-------------

Инструментальные методики контроля неорганизованных источников выбросов отсутствуют. Поэтому для контроля этих источников используются расчетные методики. Расчетные методы также используются для контроля организованных источников выбросов, максимальные приземные концентрации которых не превышают $0,1 \cdot \text{ПДК}_{\text{мр}}$ на границе объекта НВОС, за исключением маркерных веществ.

Пунктом 5 статьи 67 Закона №7-ФЗ установлено, что при осуществлении ПЭК измерения выбросов, сбросов загрязняющих веществ в обязательном порядке производится в отношении загрязняющих веществ, характеризующих применяемые технологии и особенности производственного процесса на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду (маркерные вещества).

В план-графики (расчетным и инструментальным методами) контроля стационарных источников выбросов включены вещества в соответствии перечнем загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды, утвержденные Распоряжением Правительства РФ № 1316-р от 08.07.2015 г.

На основании инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, произведен расчет максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ от стационарных источников выбросов на границе объекта НВОС. Детальные расчёты рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе территории объекта НВОС, для включения ИЗАВ в план-график контроля за соблюдением нормативов выбросов и выбора методов контроля представлены в Приложении 12 Тома 2.3.

Производственный экологический мониторинг за состоянием атмосферного воздуха в зоне влияния выбросов загрязняющих веществ.

Основные цели ПЭМ:

- обеспечение организаций информацией о состоянии и загрязнении окружающей среды, необходимой им для осуществления деятельности по сохранению и восстановлению природной среды, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов, предотвращению негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию его последствий.

Основные задачи производственного экологического мониторинга:

- регулярные наблюдения за состоянием и изменением окружающей среды в районе размещения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду (далее - объектов);
- выработка предложений о снижении и предотвращении негативного воздействия на окружающую среду.

Точки контроля выбирались так, чтобы осуществлять контроль перед жилыми зонами, проверить границу СЗЗ по всем направлениям и иметь возможность установки пробоотборного оборудования. Отбор проб воздуха проводится в 8 точках. В каждой точке определяются следующие показатели:

- Взвешенные вещества;

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть

- Азот диоксид (в пересчете на NO);
- Сероводород;
- Углерод оксид;
- Сера диоксид;
- Углеводороды (C1-C5, C6-C10, C12-C19);
- Пыль каменного угля.

Контроль функционирования систем и устройств природоохранного назначения

Система пылеподавления

Места хранения, перегрузки угля оснащены системой пылеподавления, которая включает в себя:

- 4 стационарных установки FC-110, дальностью действия 100 метров;
- 1 стационарную установку WLP-700, дальностью действия 60-70 метров;
- 1 мобильную установку WLP-700, дальностью действия 60-70 метров.

Принцип действия основан на выработке водяного тумана, который увлажняет уголь и способствует осаждению пыли. Установка состоит из распыляющей системы (пушка – форсунки – вентилятор), водяного насоса, основания с механизмом вращения и подъема распыляющей системы (высота 6-10 метров, угол поворота 3300), панели управления. Используется чистая вода, расход 200 – 270 литров в минуту.

Кроме того, штабели (бурты) угля увлажняются водой с использованием поливочной автомашины.

Процедура контроля работоспособности и эффективности включает следующие этапы:

Установление нормируемых показателей работы в соответствии с технической документацией и первичный осмотр систем и устройств;

Определение технических параметров работы системы пылеподавления;

Контроль за включением установки в период погрузочных работ и при поступлении оповещения о наступлении неблагоприятных метеоусловий.

В связи с тем, что выброс пыли при хранении, перегрузки угля носит неорганизованный характер, произвести корректный отбор проб (замеры) по определению эффективности работы системы пылеподавления, не представляется возможным. Для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха на границе с жилой застройкой проводятся регулярные наблюдения за состоянием и изменением окружающей среды (описание в разделе производственного экологического мониторинга).

Установки очистки газа (ГОУ)

Заточные станки токарного цеха оснащены агрегатом ЗИЛ-900М для улавливания пыли абразивной и металлической (взвешенные вещества).

Заточной станок слесарного цеха оснащен агрегатом ЗИЛ-900М для улавливания пыли абразивной и металлической (взвешенные вещества).

Инв. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата

Конструкция агрегата ЗИЛ-900М не позволяет произвести определение показателей выбросов инструментальными методами (отсутствие практической возможности забора проб для определения инструментальными методами в соответствии с национальными стандартами Российской Федерации, утверждаемыми Росстандартом в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации об обеспечении единства измерений).

Показатели работы ГОУ, подлежащие контролю:

- проверка состояния уплотнений технологического оборудования, герметичности;
- проверка технического состояния и работы оборудования (наблюдение за состоянием фильтра и отсутствия подсоса воздуха, чистоты зафильтровых пространств);
- выполнение программы проведения технического обслуживания и планово-предупредительного ремонта;
- обеспечение профилактических и диагностических работ, обеспечивающих проектную степень очистки выбросов.

6.4.2 ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КОНТРОЛЬ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ И ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ

Туапсинский морской торговый порт

Мероприятия по учету объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов предусмотренные Порядком ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества, утвержденным приказом Минприроды России от 08.07.2009 № 205.

Наименование выполняемых мероприятий	Периодичность
Визуальный контроль за исправностью водоизмерительной аппаратуры (приборов учета) на каждом водозаборном сооружении. Наблюдение за техническим состоянием скважины.	Ежедневно, при заборе воды
Контроль сроков поверки водоизмерительной аппаратуры.	В соответствии с документацией
Ведение первичного учета объема забора воды, на основании показаний приборов учета. Ведение журнала водопотребления осуществлять по форме 1.1.-1.2., приказа Минприроды России от 08.07.2009 №205.	Ежедневно, при заборе воды
Наблюдения за уровнем подземных вод.	1 раз в месяц одновременно с измерением дебита скважины
Подведение итогов водопотребления за месяц, квартал, в целом за год.	до 9 числа, следующего за отчетным периодом
Сравнение величин фактического водозабора и лимитов объема забора воды, указанными в лицензии на право пользования недрами.	
Предоставления сведений по результатам учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов по форме 3.1., приказа Минприроды России от 08.07.2009 №205.	Ежеквартально, до 10.01; 10.04; 10.07; 10.10

Приборы учета добываемой из скважин технической воды.

Инв. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата

Наименование, номер скважины	Наименование, модель прибора учета	Дата поверки	Дата следующей поверки
Скважина № 1	Счетчик DRC-32 № 000638	03.04.2020 г	03.04.2026 г
Скважина № 2	Счетчик DRC-32 № 000613	03.04.2020 г	03.04.2026 г
Скважина № 3	Счетчик DRC-32 № 000691	03.04.2020 г	03.04.2026 г
Скважина № 4	Счетчик DRC-32 № 000618	03.04.2020 г	03.04.2026 г
Скважина № 5	Счетчик DRC-32 № 000681	03.04.2020 г	03.04.2026 г
Скважина № 6	Счетчик DRC-32 № 000624	03.04.2020 г	03.04.2026 г

Программа проведения измерений качества сточных и (или) дренажных вод, в соответствии с Порядком ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества, утвержденным приказом Минприроды России от 08.07.2009 № 205.

Оголовки выпусков сточных вод находятся постоянно в затопленном состоянии, что не позволяет проводить непосредственный отбор сточных вод, как таковых. Концентрации загрязняющих веществ в поверхностном стоке в месте выпуска разбавлены морской водой. Эти особенности учтены при составлении Программы наблюдений за водным объектом, согласованной в установленном порядке Кубанским бассейновым водным управлением.

План-график контроля качества морской воды в местах выпусков сточных вод представлен в Приложении 13 Тома 2.3.

План-график проведения проверок работы очистных сооружений, включая мероприятия по технологическому контролю эффективности работы очистных сооружений на всех этапах и стадиях очистки сточных вод и обработки осадка

Фактическую эффективность работы локальных очистных сооружений (аналитический контроль качества сточных вод до и после очистки) оценить не представляется возможным, оголовки выпусков находятся постоянно в затопленном состоянии, колодцы водовыпусков перекрыты железобетонными плитами для возможности движения транспортных средств по причалам. Концентрации загрязняющих веществ в поверхностном стоке в месте выпуска разбавлены морской водой.

Производится чистка лотков, решеток, замена фильтрующей загрузки.

Осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации обработке не подвергается, передается сторонней организации, имеющей лицензию на обращение с отходами.

Программа ведения регулярных наблюдений за поверхностным водным объектом и его водоохраной зоной

Водный объект, приемник сточных вод: Черное море.

Категория водопользования (норматив качества воды): Рыбохозяйственная (высшая).

Взам. инв. №

Полп. и дата

Инд. № полп.

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 339

Цель использования: сброс сточных, в том числе дренажных вод.

Вид использования: совместное водопользование, без забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов.

Наличие зон с особыми условиями: ширина водоохранной зоны 500 м.

Пробы морской воды отбираются:

- Акватория порта, со стороны хоз. причала;
- Акватория порта, между причалами №12, 17;
- Акватория порта, со стороны причалов №9, 10;
- Акватория порта, со стороны причала №6;
- Акватория порта, между причалами №8, 9а;
- Ворота порта (фон).

План-графики ведения регулярных наблюдений за поверхностным водным объектом и его водоохранной зоной представлены в Приложении 14 Тома 2.3.

Перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны и использования водных объектов

1. Решения о предоставлении водного объекта в пользование.
2. Проекты нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ в водный объект.
3. Программы ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной.
4. Лицензии на право пользования недрами.
5. Программа ПЭК.

6.4.3 ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КОНТРОЛЬ В ОБЛАСТИ ОБРАЩЕНИЯ С ОТХОДАМИ

Сроки обобщения данных по учету в области обращения с отходами

Ответственный за природоохранную деятельность обязан:

- обеспечивать полноту, непрерывность и достоверность учета образовавшихся отходов;
- обобщать данные учета по итогам очередного квартала (по состоянию на 1 апреля, 1 июля и 1 октября текущего года), а также очередного календарного года (по состоянию на 1 января года, следующего за учетным);
- в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за указанными периодами заносить данные в журнал;
- ведение журнала учета образовавшихся и переданных отходов осуществлять в соответствии с Приказом МПР РФ от 8 декабря 2020 года № 1028.

Инспекционный контроль при обращении с отходами.

Изм. № полп. Полп. и дата
Взам. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть

При осуществлении ПЭК в области обращения с отходами регулярному контролю подлежат объекты накопления отходов на предмет соответствия мест и способов накопления требованиям СанПиН 2.1.3684-21 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий".

Накопление отходов допускается только в специально оборудованных местах накопления отходов, соответствующих требованиям Санитарных правил.

Хранение сыпучих и летучих отходов в открытом виде не допускается. Допускается хранение мелкодисперсных отходов в открытом виде на промплощадках при условии применения средств пылеподавления.

Условия накопления определяются классом опасности отходов, способом упаковки с учетом агрегатного состояния и надежности тары. Тара для селективного сбора и накопления отдельных разновидностей отходов должна иметь маркировку, характеризующую находящиеся в ней отходы.

Накопление промышленных отходов I класса опасности допускается исключительно в герметичных оборотных (сменных) емкостях (контейнеры, бочки, цистерны), II - в надежно закрытой таре (полиэтиленовых мешках, пластиковых пакетах), на поддонах; III - в бумажных мешках и ларях, хлопчатобумажных мешках, текстильных мешках, навалом; IV - навалом, насыпью, в виде гряд.

Накопление отходов I-II классов опасности должно осуществляться в закрытых складах отдельно.

При накоплении отходов во временных складах, на открытых площадках без тары (навалом, насыпью) или в негерметичной таре должны соблюдаться следующие условия:

- временные склады и открытые площадки должны располагаться по отношению к жилой застройке в соответствии с требованиями к санитарно-защитным зонам;

- поверхность отходов, накапливаемых насыпью на открытых площадках или открытых приемниках-накопителях, должна быть защищена от воздействия атмосферных осадков и ветров (укрытие брезентом, оборудование навесом);

- поверхность площадки должна иметь твердое покрытие (асфальт, бетон, полимербетон, керамическая плитка).

На территории предприятия в месте накопления отходов на открытых площадках должна быть ливневая канализация за исключением накопления отходов в водонепроницаемой таре.

Поступление загрязненного ливневого стока в общегородскую систему дождевой канализации или сброс в ближайшие водоемы без очистки не допускается.

Кроме того, необходимо осуществлять контроль за соблюдением сроков накопления отходов (не должен превышать 11 месяцев).

Изм. № полп. Полп. и дата. Разм. инв. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть

6.4.4 МОНИТОРИНГ В СЛУЧАЕ АВАРИИ

Уточнение обстановки осуществляется путем постоянного контроля за местоположением нефтяного пятна. Для уточнения складывающейся обстановки и прогнозирования ее развития используется специальная разведка. Данный тип разведки проводится звеном разведки зоны ЧС(Н) НАСФ. Ответственным за организацию разведки является заместитель командира НАСФ.

В целях проведения разведки зоны ЧС(Н) используются следующие средства.

Маломерное судно МС-1, находящееся в собственности НАСФ и дислоцирующееся на площадке НАСФ. МС-1 является мобильной станцией морской и газовой разведки. На борту находится два аттестованных в установленном порядке спасателя звена разведки зоны ЧС(Н) из числа личного состава НАСФ, СИЗОД, приборы газовой разведки.

Оперативный автомобиль, являющийся собственностью НАСФ и находящийся в оперативном управлении командира дежурной смены НАСФ. Является мобильной станцией береговой разведки зоны ЧС(Н).

При повышении категории ЧС(Н) и передачи управления в вышестоящие органы управления, к задачам разведки и мониторинга привлекаются дополнительно службы гражданской обороны соответствующих органов управления в соответствии с предназначением службы (пожарная, инженерная, медицинская и т.д.), а также силы и средства воинских частей, разведывательные самолеты и вертолеты, силы морской разведки.

Специалисты звена разведки зоны ЧС(Н) являются спасателями, аттестованными в установленном законом порядке, и прошли дополнительное специальное обучение по работе с приборами газового анализа и их использованию в условиях ЧС(Н).

Сведения, поступающие с места проведения операции в ШРО АО «ТМТП», сводятся в отчет о развитии ситуации. Содержание отчета должно быть следующим:

Определение направления и скорости распространения нефтяного пятна

Местонахождение или координаты	Гидрометеорологические данные				Направление движения пятна
	Скорость ветра	Направление ветра	Скорость течения	Высота волны	

Определение параметров разлива

Параметры разлива				
Объем, м ³	Линейные размеры*		Форма пятна	Толщина пленки, мм
	Ширина	Длина		

Определение параметров окружающей среды

Контролируемая среда	Контролируемые вещества, мг/м ³			Примечание
	Углеводороды нефтепродукта (углеводороды алифатические предельные С1-С10)	Сероводород	Кислород	

Взам инв. №

Полп. и дата

Изм. № полп.

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата

Воздух рабочей зоны				
Атмосферный воздух населенных мест				

На основе полученных данных уточняется сложившаяся обстановка и категория ЧС(Н), определяются работы по ЛЧС(Н), устанавливаются их объемы, порядок проведения, потребность в силах и специальных технических средствах для их выполнения. В целом, организация комплексной системы наблюдений за состоянием обстановки и окружающей среды в зоне ЧС (Н) во время работы по ЛРН включает задачи:

- оценка параметров разлива нефтепродукта (объема, линейных размеров, формы, а также динамики их изменений);
- определение и контроль направления и скорости распространения нефтяного пятна;
- определение и контроль параметров окружающей среды.

Постоянный контроль концентрации паров углеводородов в воздухе рабочей зоны должен проводиться каждые 15 минут; пребывание работников в нефтяном поле ограничено до 8 часов. Лица с жалобами на недомогание от работы отстраняются немедленно.

Для обеспечения взрывопожаробезопасности необходимо определить размеры и интенсивность пятен нефтепродукта, наличие и границы взрывопожароопасных зон и источников возможного воспламенения – взрыва; проводить постоянный анализ воздушной среды на содержание паров углеводородов по показателям ПДК и температуры вспышки.

В процессе выполнения работ по ЛРН организуется постоянное наблюдение за состоянием окружающей природной среды. Дается предварительная оценка количеству нефтепродукта, попавшего в водную среду. Если его невозможно определить по замерам судовых танков, предварительная оценка производится на основании состояния пленки нефтепродукта на водной поверхности, приведенной в таблице 6.4.5.1.

Таблица 6.4.4.1. Предварительная оценка количества нефтепродукта (справочное)

Оценка, баллы	Количество нефтепродукта, г/м ³	Внешний вид поверхности воды
0	-	Чистая водная поверхность без признаков опалесценции (отсутствие признаков цветности при различных условиях освещения)
1	0,1	Отсутствие пленки и пятен, отдельные радужные полосы, наблюдаемые при наиболее благоприятных условиях освещения и спокойном состоянии поверхности
2	0,2	Отдельные пятна и серая пленка серебристого налета на поверхности воды, наблюдаемые при спокойном состоянии водной поверхности, появление первых признаков цветности
3	0,4	Пятна и пленка с яркими цветными полосами, наблюдаемые при слабом волнении
4	1,2	Нефтепродукт в виде пятен и пленки, покрывающей значительные участки воды, не разрывающийся при волнении, с переходом цветности к тусклой мутновато-коричневой
5	2,4	Поверхность воды покрыта сплошным слоем нефтепродукта, хорошо видимым при волнении, цветность темная, темно-

Взам инв. №

Полп. и дата

Инд. № полп.

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата

Оценка, баллы	Количество нефтепродукта, г/м ³	Внешний вид поверхности воды
		коричневая

Пробы воздуха при необходимости отбираются у кромки нефтяного пятна на высоте 1 м от поверхности воды (почвы) в соответствии с действующими методиками. Анализ пробы воздуха проводится при помощи переносного газоанализатора.

Ответственность за мониторинг обстановки в зоне ЧС(Н) возлагается на командира группы оценки ситуации ШРО АО «ТМТП», капитанов участвующих в операции судов и плавсредств, диспетчерские службы предприятий порта, начальника смены ИГПК филиала ФГБУ «АМП Черного моря» в морском порту Туапсе, гидрометбюро г. Туапсе (метеостанцию).

В целях всесторонней оценки элементов погоды, своевременного выявления опасных метеорологических и гидрометеорологических процессов, оценки их возможного влияния на действия сил ликвидации чрезвычайных ситуаций организуется гидрометеорологическое наблюдение. Его основные задачи:

- подготовка и доведение до органов управления и КЧС АО «ТМТП» сведений о фактической и ожидаемой гидрометеорологической обстановке;
- краткосрочный и долгосрочный прогноз погоды;
- предупреждение об опасных явлениях природы;
- сбор метеоданных для последующего прогнозирования обстановки.

Данные гидрометеорологического наблюдения поступают в ШРО АО «ТМТП» от органов территориальной гидрометеослужбы и передаются первичным подразделениям по существующим средствам связи.

Мероприятия мониторинга планируются с учетом следующих требований:

- обеспечение круглосуточного и всепогодного наблюдения за всей загрязненной площадью;
- измерение толщины нефтяных пятен в диапазоне потребностей управления операциями ЛРН;
- обнаружение нефтепродукта, плавающего под поверхностью воды;
- определение навигационных данных для отслеживания перемещения нефтяных пятен и развертывания средств ЛРН;
- представление всех данных в любой момент по потребности.

В целях контроля и учета качества и количества собранной нефтеводяной смеси, организуются нижеперечисленные мероприятия мониторинга.

1. На судах СНО, выполняющих функции судна-накопителей при проведении операции по ЛРН в море, производятся ежечасные замеры уровня жидкости во всех грузовых танках с определением границы нефтепродукты – вода с помощью водочувствительной пасты или других средств. Результаты замеров заносятся в вахтенный журнал. Ответственным за выполнение замеров является капитан судна. По окончании операции копии страниц вахтенного журнала, относящиеся ко времени проведения операции, должны быть переданы председателю КЧС АО «ТМТП» для включения в отчет об операции.

Изм. № полп.	Взаим. инв. №
Полп. и дата	

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата		Лист
						344

2. В ходе выполнения операции по защите береговой полосы и очистке берега, замеры объемного количества собранной жидкости и объемного количества загрязненного грунта выполняются ежечасно с занесением результатов замеров в журнал проведения операции. Ответственным за проведение замеров является заместитель командира НАСФ. По окончании операции журнал предоставляется председателю КЧС АО «ТМТП» для составления отчета об операции.

3. При сборе отходов в специализированный аварийный резервуар и вывозе на полигон дополнительный учет количества нефтеотходов осуществляет представитель Подрядчика по отходам.

Собранные данные используются как контроль эффективности операций, а также для защиты интересов организаций при последующем определении нанесенного экологического ущерба.

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам. инв. №				Лист
Лит	Изм	№ докум	Полп.	Дата	ОВОС. Текстовая часть	

7. ОЦЕНКА ЗНАЧИМОСТИ ОСТАТОЧНЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ

Для классификации остаточного воздействия на окружающую среду используются следующие критерии:

1. Временные рамки воздействия:

- короткое - менее одной недели;
- краткосрочное - более одной недели;
- среднесрочное - более одного месяца;
- долгосрочное - более одного года.

2. Масштаб воздействия:

- точечное - менее 100 м²;
- локальное - менее 100 га;
- региональное – территория региона;
- национальное - в масштабах всей России;
- трансграничное - затрагивающий другие страны.

3. Устойчивость воздействия:

- преходящее – не планируемое в проекте воздействие, которое будет быстро восстановлено силами природы (например, восстановление травяного покрова);
- обратимое – планируемое воздействие, которое может быть изменено силами природы;
- постоянное - постоянное воздействие, которое не может быть устранено без серьезного вмешательства.

Комбинируя вышеприведенные критерии, можно предложить классификацию степени остаточных воздействий, связанных хозяйственной деятельностью.

Таблица 7.1 - Классификация степени остаточных воздействий на окружающую среду

Степень воздействия	Временные рамки	Масштаб	Устойчивость
Незначительное	Краткосрочное или среднесрочное	Точечный, локальный	Преходящее
Умеренное	Краткосрочное или среднесрочное	Региональный	Обратимое
Значительное	Среднесрочное или долгосрочное	Национальный, трансграничный	Обратимое или постоянное

Хозяйственная деятельность объекта осуществляется в соответствии с нормативными требованиями Российской Федерации и международными стандартами.

Смягчение воздействий и их остаточный эффект производится за счет выполнения природоохранных мероприятий и мер по предотвращению и (или) уменьшению возможного негативного воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной на окружающую среду. Остаточные воздействия будут контролироваться в соответствии с разработанной системой управления.

При соблюдении мероприятий и мер степень остаточных воздействий на окружающую среду будет умеренная, долгосрочное с локальным масштабом и постоянной устойчивостью.

Взам инв. №

Полп. и дата

Инд. № полп.

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата

8. ВЫЯВЛЕННЫЕ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОПРЕДЕЛЕНИИ ВОЗДЕЙСТВИЙ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

При проведении оценки воздействия на окружающую среду, результаты оценки воздействия могут отличаться от результатов определения реального воздействия на окружающую среду получаемые в процессе проведения производственного экологического контроля и мониторинга окружающей среды в связи с рядом неопределенностей, возникающих в процессе оценки воздействия на окружающую среду.

В первую очередь при определении воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду основной неопределенностью результатов оценки воздействия является вариационная неопределенность, связанная с изменением параметров и условий окружающей среды, проведение работ в период возникновения параметров и условий окружающей среды, принятых для определения оценки воздействия на окружающую среду.

В связи с возникающей неопределенностью возникает погрешность в результатах оценки воздействия на окружающую среду. С целью предотвращения необратимых последствий воздействия на окружающую среду в результате осуществления хозяйственной деятельности из-за возникающих неопределенностей, для оценки воздействия на окружающую среду применяются методики, методы и удельные нормативы, которые разработаны, утверждены или рекомендованы для применения с учетом наилучших вариантов возникновения неопределенности среды.

Следовательно, результаты оценки воздействия на окружающую среду намерено значительно завышены в отличии от фактического воздействия оказываемое при реально возникающих условиях и параметрах окружающей среды.

Одним из видов неопределенности при оценке воздействия на окружающую среду является неопределенность принятия технических решений и последствий данных решений, связанная с неопределенностью при разработке технической документации, использованной при оценке воздействия на окружающую среду, выбора технологической схемы, материалов, машин и механизмов для осуществления хозяйственной деятельности. Оценка воздействия на окружающую среду разрабатывается на основании принятых технических решений, при этом в реальных условиях существует вероятность допустимой замены тех или иных компонентов, принятых при разработке технических решений и технической документации предприятия. Однако, данная допустимая правовыми нормами замена приводит к погрешности в результатах оценки воздействия на окружающую среду как следствие неопределенности принятия и изменения технического решения. Для исключения большей погрешности предусматриваются мероприятия и ограничения по выбору для использования материалов, машин и механизмов, чем принятые при разработке технической документации и технических решений, способных оказывать большее негативное воздействие на окружающую среду. Таким образом, при реализации технических и технологических решений допускается замена материалов, машин и механизмов на аналогичные типы, модели, но воздействие на окружающую среду от которых не превышает по своим параметрам по отношению к принятым в технической документации.

Изм. № полп. Полп. и дата. Разм. и инр. №

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть	Лист 347

9. ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ВАРИАНТА РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНИРУЕМОЙ (НАМЕЧАЕМОЙ) ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Отказ от реализации проекта с одной стороны позволит не привносить риски дополнительного воздействия на окружающую среду, но с другой стороны никак не снизит уже имеющейся в данной части антропогенной нагрузки. При этом для стратегически важного российского порта, «нулевой вариант» оценивается негативно с точки зрения упущенных возможностей по развитию согласно государственной «Стратегии развития морской портовой инфраструктуры России до 2030 года».

При этом дальнейшая деятельность морского порта Туапсе будет способствовать устойчивому экономическому развитию морской транспортной отрасли Российской Федерации.

Инв. № полп.	Полп. и дата	Взам. инв. №				Лист 348
			Лит	Изм	№ докум	
			Полп.	Дата		

10. ПЕРЕЧЕНЬ И РАСЧЕТ ЗАТРАТ НА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ И КОМПЕНСАЦИОННЫХ ВЫПЛАТ

10.1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат при осуществлении хозяйственной деятельности по перевалке нефтепродуктов включает расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду включает:

- плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух стационарными источниками;
- плата за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты;
- плата за хранение, захоронение отходов производства и потребления.

Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду производится в соответствии с Правилами исчисления и взимания платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации № 255 от 3 марта 2017 г. и Постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».

10.2 ПЛАТА ЗА ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ СТАЦИОНАРНЫМИ ИСТОЧНИКАМИ

В 2023 году применяются ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 №913 "О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах", установленные на 2018 год, с использованием дополнительно к иным коэффициентам коэффициента 1,26.

Расчет платы за загрязнение атмосферного воздуха при эксплуатации Объекта представлен в таблицах 10.2.1 – 10.2.2.

Таблица 10.2.1 – Расчет платы за загрязнение атмосферного воздуха при эксплуатации объекта

Код	Загрязняющее вещество	Mi атм т	Si атм руб/т	Si атм * Mi атм руб/год
101	диАлюминий триоксид (в пересчете на алюминий)	0,000023	442,8	0,01
113	Вольфрам триоксид (Вольфрам (VI) оксид)	0,0000003	36,6	0,00
118	Титан диоксид (Титан пероксид; титан (IV) оксид)	0,000005	36,6	0,00
123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,182504	36,6	6,68
138	Магний оксид (Окись магния)	0,000002	45,4	0,00
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000654	5473,5	3,58
150	Натрий гидроксид (Натр едкий)	0,000003	36,6	0,00
154	Натрий гипохлорит (Натрий хлорноватистоокислый; натрий оксихлорид)	0,002556	36,6	0,09
155	диНатрий карбонат	0,004147	138,8	0,58
168	Олово (II) оксид	0,000651	36,6	0,02
184	Свинец и его неорганические соединения (в пересчете на свинец)	0,000003	18244,1	0,05

Изм. № полп. Полп. и дата

Взам. инв. №

Код	Загрязняющее вещество	Mi атм т	Si атм руб/т	Si атм Mi атм руб/год
203	Хром (в пересчете на хрома (VI) оксид)	0,000006	-	0,00
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	39,896629	138,8	5537,65
303	Аммиак (Азота гидрид)	0,000952	138,8	0,13
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	6,482873	93,5	606,15
322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,000009	45,4	0,00
326	Озон (Трехатомный кислород)	0,000014	182,4	0,00
328	Углерод (Пигмент черный)	2,933974	36,6	107,38
330	Сера диоксид	3,969448	45,4	180,21
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,325461	686,2	223,33
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	25,460382	1,6	40,74
342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000542	547,4	0,30
344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000126	181,6	0,02
410	Метан	0,130168	108	14,06
415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	288,613979	108	31170,31
416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	218,188375	0,1	21,82
602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	10,17536	56,1	570,84
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	3,119628	29,9	93,28
621	Метилбензол (Фенилметан)	4,171179	9,9	41,29
703	Бенз/а/пирен	0,000004	5472968,7	21,89
938	1,1,1,2-Тетрафторэтан	0,01768	-	0,00
957	Дифторметан (Метилен фтористый, метилendifторид)	0,06382	-	0,00
967	Пентафторэтан (1,1,2,2,2-Пентафлорэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан)	0,0645	-	0,00
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,004825	56,1	0,27
1048	2-Метилпропан-1-ол	0,003325	-	0,00
1061	Этанол (Этиловый спирт; метилкарбинол)	0,043104	1,1	0,05
1071	Гидроксibenзол (фенол)	0,000097	1823,6	0,18
1119	Этиловый эфир этиленгликоля	0,098932	16	1,58
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,013	-	0,00
1314	Пропаналь (Пропиональдегид, метилацетальдегид)	0,000014	-	0,00
1317	Ацетальдегид (Уксусный альдегид)	0,000256	-	0,00
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,038316	1823,6	69,87
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,142089	-	0,00
1531	Гексановая кислота (Капроновая кислота)	0,000008	1094,7	0,01
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	0,00064	-	0,00
1728	Этантиол	0,000006	-	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в	0,009496	3,2	0,03

Взам инв №

Полп и дата

Инд. № полп

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата

Код	Загрязняющее вещество	Mi атм т	Si атм руб/т	Si атм Mi атм руб/год
	пересчете на углерод)			
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	7,3891	6,7	49,51
2735	Масло минеральное нефтяное	0,000411	45,4	0,02
2752	Уайт-спирит	0,23695	6,7	1,59
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	111,081542	10,8	1199,68
2868	Эмульсол	0,000108	-	0,00
2881	Синтетические моющие средства "Ариэль", "Миф-Универсал", "Тайд"	0,003015	36,6	0,11
2902	Взвешенные вещества	0,12558	36,6	4,60
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,00016	56,1	0,01
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	1,521028	36,6	55,67
2930	Пыль абразивная	0,037077	36,6	1,36
2936	Пыль древесная	0,28616	36,6	10,47
2937	Пыль зерновая (по массе/по грибам хранения)	0,07776	36,6	2,85
2973	Пыль сахара, сахарной пудры /сахарозы/	0,202176	36,6	7,40
3721	Пыль мучная	0,000127	36,6	0,00
3722	Пыль асбестосодержащая (с содержанием асбеста от 20%)	0,00504	36,6	0,18
3749	Пыль каменного угля	5,806265	36,6	212,51
Итого:				40258,37
Итого с учетом коэффициента 1,26 в ценах на 2023 г				50725,54

Таблица 10.2.2 – Расчет платы за загрязнение атмосферного воздуха при эксплуатации Станции очистки балластных вод (ООО «Нафта (Т)»)

Код	Загрязняющее вещество	Mi атм т	Si атм руб/т	Si атм Mi атм руб/год
123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,00392	36,6	0,14
150	Натрий гидроксид (Натр едкий)	0,000002	36,6	0,00
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000207	138,8	0,03
302	Азотная кислота (по молекуле HNO3)	0,00018	36,6	0,01
303	Аммиак (Азота гидрид)	0,000324	138,8	0,04
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000118	93,5	0,01
322	Серная кислота (по молекуле H2SO4)	0,00001	45,4	0,00
330	Сера диоксид	0,000108	45,4	0,00
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,001035	686,2	0,71
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0144	1,6	0,02
410	Метан	0,042242	108	4,56
415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,100334	108	10,84
416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,078086	0,1	0,01
501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)	0,022021	-	0,00
602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000836	56,1	0,05
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,03375	29,9	1,01

Инв. № полп. Полп. и дата

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата

Код	Загрязняющее вещество	Mi атм т	Si атм руб/т	Si атм Mi атм руб/год
906	Тетрахлорметан	0,000177	9,9	0,00
957	Дифторметан (Метилен фтористый, метилendifторид)	0,0025	-	0,00
967	Пентафторэтан (1,1,2,2,2-Пентафлорэтан, 1,1,1,2,2-пентафторэтан)	0,0025	-	0,00
1071	Гидроксибензол (фенол)	0,000032	1823,6	0,06
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,000044	1823,6	0,08
1555	Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота)	0,000069	-	0,00
1728	Этантиол	0,000002	-	0,00
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,00126	3,2	0,00
2752	Уайт-спирит	0,01125	6,7	0,08
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,344601	10,8	3,72
2902	Взвешенные вещества	0,0165	36,6	0,60
2930	Пыль абразивная	0,00168	36,6	0,06
Итого:				22,04
Итого с учетом коэффициента 1,26 в ценах на 2023 г				27,77

10.3 ПЛАТА ЗА РАЗМЕЩЕНИЕ ОТХОДОВ

Оценка воздействия на окружающую среду выявила источники образования отходов в результате осуществления хозяйственной деятельности.

В соответствии с требованиями федеральных законодательных и нормативных документов за размещение отходов, образующихся при осуществлении хозяйственной деятельности, взимается плата согласно утвержденным ставкам. При осуществлении хозяйственной деятельности отходы: «Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)», «Мусор от бытовых помещений судов и прочих плавучих средств, не предназначенных для перевозки пассажиров», «Особые судовые отходы» подлежат размещению на полигоне. Согласно ФККО, данные отходы являются твердыми коммунальными отходами и подлежат передаче региональному оператору по обращению с отходами. Согласно п. 5 Постановления Правительства РФ от 03.03.2017 г. № 255 при размещении твердых коммунальных отходов вносить плату обязаны региональные операторы по обращению с твердыми коммунальными отходами, поэтому расчет платы за размещение отходов не проводился.

10.4 ПЛАТА ЗА СБРОСЫ

Плата за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты принимается на основании фактических сбросов в водные объекты, сведения о водоотведении представлены в подразделе 4.3.2 и декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду (2022 год).

Взам инв. №

Полп. и дата

Инв. № полп.

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата

Таблица 10.4.1 – Плата за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Фактически й сброс загрязняющего вещества в водные объекты (тонн)	Ставка платы (руб./тонна)	Дополнительный коэффициент (Кот)	Дополнительный коэффициент (Ккинд)	Сумма платы, всего (руб.)
Выпуск 1						
1	Нефтепродукты (нефть)	0.000105	14711.7	2	1.19	3.68
2	Железо	0.00018	5950.8	2	1.19	2.55
3	Взвешенные вещества	0.024935	977.2	2	1.19	57.99
4	БПК полн.	0.0038	243	2	1.19	2.20
Итого:		0.02902	X	X	X	66.42
Выпуск 2						
1	Нефтепродукты (нефть)	0.00014	14711.7	2	1.19	282.21
2	Железо	0.00025	5950.8	2	1.19	3.54
3	Взвешенные вещества	0.02949	977.2	2	1.19	68.59
4	БПК полн.	0.004185	243	2	1.19	2.42
Итого:		0.034065	X	X	X	356.76
Выпуск 3						
1	Нефтепродукты (нефть)	5.5e-05	14711.7	2	1.19	1.93
2	Железо	0.0001	5950.8	2	1.19	1.42
3	Взвешенные вещества	0.01523	977.2	2	1.19	35.42
4	БПК полн.	0.00236	243	2	1.19	1.36
Итого:		0.017745	X	X	X	40.13
Выпуск 4						
1	Нефтепродукты (нефть)	5.5e-05	14711.7	2	1.19	1.93
2	Железо	0.000105	5950.8	2	1.19	1.49
3	Взвешенные вещества	0.0142	977.2	2	1.19	33.03
4	БПК полн.	0.002185	243	2	1.19	1.26
Итого:		0.016545	X	X	X	37.71
Выпуск 5						
1	Нефтепродукты (нефть)	0.000175	14711.7	2	1.19	65.05
2	Железо	0.000345	5950.8	2	1.19	4.89
3	Взвешенные вещества	0.03899	977.2	2	1.19	90.68
4	БПК полн.	0.005775	243	2	1.19	3.34
Итого:		0.045285	X	X	X	163.96
Выпуск 7						
1	Нефтепродукты (нефть)	0.00014	14711.7	2	1.19	46.50
2	Железо	0.00038	5950.8	2	1.19	5.38
3	Взвешенные вещества	0.04509	977.2	2	1.19	104.87
4	БПК полн.	0.005995	243	2	1.19	3.47
Итого:		0.051605	X	X	X	160.22
Выпуск 8						
1	Нефтепродукты (нефть)	2e-05	14711.7	2	1.19	0.70
2	Железо	8e-05	5950.8	2	1.19	1.13
3	Взвешенные вещества	0.006065	977.2	2	1.19	14.11
4	БПК полн.	0.000815	243	2	1.19	0.47
Итого:		0.00698	X	X	X	16.41
Выпуск 9						
1	Нефтепродукты (нефть)	1.5e-05	14711.7	2	1.19	0.53
2	Железо	4e-05	5950.8	2	1.19	0.57
3	Взвешенные вещества	0.005515	977.2	2	1.19	12.83
4	БПК полн.	0.0008	243	2	1.19	0.46
Итого:		0.00637	X	X	X	14.39
Выпуск 10						
1	Нефтепродукты (нефть)	3e-05	14711.7	2	1.19	1.05
2	Железо	8e-05	5950.8	2	1.19	1.13
3	Взвешенные вещества	0.01024	977.2	2	1.19	23.82
4	БПК полн.	0.0015	243	2	1.19	0.87
Итого:		0.01185	X	X	X	26.87
Выпуск 11						
1	Нефтепродукты (нефть)	0.000205	14711.7	2	1.19	7.18
2	Железо	0.00051	5950.8	2	1.19	7.22
3	Взвешенные вещества	0.036465	977.2	2	1.19	84.81

Взам инв. №

Полп. и дата

Инв. № полп.

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата

№	Наименование	Фактически й	Ставка	Дополнительный	Дополнительный	Сумма платы,
4	БПК полн.	0.009575	243	2	1.19	5.54
	Итого:	0.046755	X	X	X	104.75
	Выпуск 12					
1	Нефтепродукты (нефть)	0.000285	14711.7	2	1.19	9.98
2	Железо	0.000545	5950.8	2	1.19	7.72
3	Взвешенные вещества	0.04166	977.2	2	1.19	96.89
4	БПК полн.	0.01208	243	2	1.19	6.99
	Итого:	0.05457	X	X	X	121.58
	Итого по всем выпускам	X	X	X	X	1109.2

Изм. инв. №
Полп. и дата
Изм. № полп.

Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата

ВЫВОДЫ

В результате проведенной оценки воздействия на окружающую среду выявлена эффективность и достаточность принятых проектных решений природоохранного и экологического назначения для обеспечения охраны окружающей среды от негативного воздействия при осуществлении хозяйственной деятельности.

В процессе разработки раздела были решены следующие основные задачи:

- приведено существующее состояние компонентов природной среды в районе производства работ;
- установлены виды и факторы воздействия на окружающую среду при осуществлении хозяйственной деятельности;
- выполнена оценка воздействия на компоненты окружающей среды;
- определен комплекс природоохранных мероприятий, обеспечивающих рациональное природопользование территории и экологически безопасное функционирование объекта;
- установлено соответствие хозяйственной деятельности объекта требованиям законодательства РФ в области охраны окружающей среды, законодательства РФ об охране атмосферного воздуха, технологиям, техническим способам и методам, предусмотренным информационно-техническим справочником по наилучшим доступным технологиям;
- разработаны предложения к программе производственно-экологического мониторинга и экологического контроля;
- осуществлена эколого-экономическая оценка.

Изм. №	№ полп.	Полп. и дата	Взам. инв. №						Лист
									355
Лит	Изм	№ докум	Полп	Дата	ОВОС. Текстовая часть				

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Федеральный закон РФ от 29.12.04 г. № 190-ФЗ «Градостроительный кодекс Российской Федерации».
2. Федеральный закон РФ от 21.07.97 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
3. Федеральный закон РФ от 27.12.02 г. № 184-ФЗ «О техническом регулировании».
4. Федеральный закон РФ от 10.01.02 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
5. Федеральный закон РФ от 30.03.99 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»
6. Федеральный закон РФ от 25.10.01 г. № 136-ФЗ (ЗК РФ) «Земельный кодекс Российской Федерации».
7. Федеральный закон РФ от 04.05.99 г. № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха».
8. Федеральный закон РФ от 03.06.06 г. № 74-ФЗ (ВК РФ) «Водный кодекс Российской Федерации».
9. Федеральный закон РФ от 24.06.98 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».
10. Федеральный закон от 23.11.95 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе».
11. Федеральный закон от 14.03.95 г. № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях».
12. Федеральный закон РФ от 24.04.95 г. № 52-ФЗ «О животном мире».
13. Федеральный закон РФ от 04.12.06 г. № 200-ФЗ (ЛК РФ) «Лесной кодекс Российской Федерации».
14. Постановление Правительства РФ № 2398 от 31.12.2020 г. «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду к объектам I, II, III и IV категорий».
15. Распоряжение Правительства РФ № 1316-р от 08.07.2015 г. «Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды».
16. Приказ Минприроды России № 273 от 06.06.2017 г. «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».
17. Приказ Минприроды России № 999 от 01.12.2020 г. «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду».

Инв. № полп.	Попп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Лит	Изм	№ докум	Попп	Дата	ОВОС. Текстовая часть		356