ЦЕНТР АУДИТА И КОНСАЛТИНГА
ЭКОПРОЕКТ

Свидетельство о допуске: №СРО-П-128-125-02 от 09.12.2014; №01-И-№2295 от 20.01.2015
р/с 40702810500100008007 в ПАО СКБ ПРИМОРЬЯ "ПРИМСОЦБАНК", г. Владивосток, к/с 30101810200000000803, БИК 040507803 ИНН 25361706
Юридический / почтовый адрес: 690090, г. Владивосток, ул. Пограничная, 12-г
Тел./факс (423) 249-69-90; e-mail: 84232499690@inbox.ru

Заказчик: АО «Восточный Порт»

ДОКУМЕНТАЦИЯ, ОБОСНОВЫВАЮЩАЯ ХОЗЯЙСТВЕННУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «ВОСТОЧНЫЙ ПОРТ» ВО ВНУТРЕННИХ МОРСКИХ ВОДАХ (Г. НАХОДКА, БУХТА ВРАНГЕЛЯ)

Оценка воздействия на окружающую среду

Часть 3. Программа производственного экологического контроля

Книга 2.1.3.3 Портофлот

247/2026/Р1-ОВОС1.3.3

«УТВЕРЖДАЮ»
Управляющий директор
АО «Восточный Порт»

_____ В.Ю. Байбак

28 августа 2026 г.

г. Владивосток,
2026

ЦЕНТР АУДИТА И КОНСАЛТИНГА
ЭКОПРОЕКТ

Свидетельство о допуске: №СРО-П-128-125-02 от 09.12.2014; №01-И-№2295 от 20.01.2015
р/с 40702810500100008007 в ПАО СКБ ПРИМОРЬЯ "ПРИМСОЦБАНК", г. Владивосток, к/с 30101810200000000803, БИК 040507803 ИНН 2536170664
Юридический / почтовый адрес: 690090, г. Владивосток, ул. Пограничная, 12-г
Тел./факс (423) 249-69-90; e-mail: 84232499690@inbox.ru

Заказчик: АО «Восточный Порт»

ДОКУМЕНТАЦИЯ, ОБОСНОВЫВАЮЩАЯ ХОЗЯЙСТВЕННУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «ВОСТОЧНЫЙ ПОРТ» ВО ВНУТРЕННИХ МОРСКИХ ВОДАХ (Г. НАХОДКА, БУХТА ВРАНГЕЛЯ)

Оценка воздействия на окружающую среду

Часть 3. Программа производственного экологического контроля

Книга 2.1.3.3 Портофлот

247/2026/Р1-ОВОС1.3.3

Директор **А.Д. Белячкова**

г. Владивосток,
2026

УТВЕРЖДАЮ

Управляющий директор
АО «Восточный Порт»

_____ В.Ю. Байбак
«__» _____ 2025 г.

ПРОГРАММА
производственного экологического контроля объекта негативного воздействия на окружающую среду Портофлот 05-0127-001091-П

г. Находка
2025

Сведения об исполнителях

Организация-исполнитель:
Акционерное общество «Восточный Порт»
Расчетный счет:
р/с 407 028 107 501 801 129 53 в Дальневосточном банке ПАО
«Сбербанк России» г. Хабаровск
к/с 301 018 106 000 000 006 08
БИК 040813608
ИНН 2508001544 КПП 997650001
Адрес:
692941, РФ, Приморский край, г. Находка, мкр. Врангель,
ул. Внутрипортовая, 47
тел./факс 8(4236) 665-271
e-mail: vp@vostport.ru
Управляющий директор Байбак Вадим Юрьевич

СОДЕРЖАНИЕ

1 Общие положения 4

1.1 Общие сведения об объекте НВОС 4

1.2 Схема пространственного расположения объекта НВОС 5

2 Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников 8

2.1 Источники выделения загрязняющих веществ 10

2.2 Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу 19

2.3 Показатель суммарной массы выбросов загрязняющих веществ в разрезе их источников 23

2.4 Показатели работы газоочистных и пылеулавливающих установок 26

2.5 Суммарные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация 25

2.6 Карта-схема промышленной площадки объекта с указанием пространственного расположения источников выбросов 26

2.7 Сроки проведения инвентаризации выбросов и их стационарных источников, корректировки ее данных 27

3 Сведения об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников 27

3.1 Сведения о заключенных договорах водопользования и (или) выданных решениях о предоставлении водного объекта в пользование 29

3.2 Показатель суммарной массы сброса отдельно по каждому загрязняющему веществу по каждому выпуску и объекту в целом 29

3.3 Показатель суммарного объема сброса отдельно по каждому по каждому отдельному выпуску и объекту в целом 29

3.4 Сведения о схемах систем водопотребления и водоотведения 29

3.5 Ведение учета объема сточных вод 30

3.6 Сведения об очистных сооружениях 30

3.7 Сведения о средствах измерения расхода сброса 31

4 Сведения об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения 31

4.1 Перечень отходов, образующихся в процессе хозяйственной и иной деятельности, в соответствии с ФККО 31

4.2 Сведения об объекте размещения отходов 34

4.3 Сведения о побочных продуктах производства 35

4.4. Сведения о производственных искусственных грунтах 35

5 Сведения о подразделениях и (или) должностных лицах, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля 35

5.1 Наименование подразделений, их полномочия 36

5.2 Сведения о правах и обязанностях руководителей, сотрудников

подразделений..... 39

6 Сведения о собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации..... 50

7 Сведения о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках (методах) измерений 52

7.1 Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха……54

7.1.1 План-график контроля стационарных источников выбросов 54

7.1.2 План-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха..... 57

7.1.3 Перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха..... 57

7.2 Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов ……57

7.2.1 Мероприятия по учету объема сброса сточных вод……58

7.2.2 Программа проведения измерений качества сточных вод……..59

7.2.3 План-график проведения проверок эффективности работы очистных сооружений……..….59

7.2.4 План-график проведения проверок работы очистных сооружений……..……...66

7.2.5 Перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны и использования водных объектов ……...68

7.3 Производственный контроль в области обращения с отходами..... 68

7.3.1 Программа мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду..... 68

7.3.2 Сроки обобщения данных по учету в области обращения с отходами ……69

7.3.3 Производственный контроль в области обращения с искусственными грунтами……...69

8 Приложения..... 70

Приложение 1.Свидетельство о постановке на учет 71

Приложение 2.Аттестат аккредитации санитарно-экологическая (СЭЛ) АО «Восточный Порт» 74

Приложение 3.Область аккредитации санитарно-экологическая лаборатория (СЭЛ) АО «Восточный Порт»..... 75

Приложение 4. Схема систем водопотребления и водоотведения 77

Приложение 5. Программа ведения регулярных наблюдений за водными объектами (бухта Врангеля Японского моря) и его водоохранной зоной ……107

Приложение 6. Программа проведения измерений качества сточных

вод……..117

1 Общие положения

1.1 Общие сведения об объекте НВОС

Таблица 1.1 – Общие сведения об объекте НВОС

Полное наименование юридического лица:	Акционерное общество «Восточный Порт»
Сокращенное наименование:	АО «Восточный Порт»
Организационно-правовая форма	непубличные акционерные общества
Адрес (место нахождения)	692941, Приморский край, г Находка, ул. Внутрипортовая (пос. Врангель мкр.), д. 47
Фактический почтовый адрес:	692941, Приморский край, г Находка, ул. Внутрипортовая (пос. Врангель мкр.), д. 47
ИНН	2508001544
ОГРН	1022500696305
Наименование объекта НВОС	Портофлот
Место нахождения объекта НВОС	6692941, Приморский край, г. Находка, мкр. Врангель, 430 м на северо-восток от здания по ул. Базовая, 8
Категория объекта НВОС	II категория
Код объекта НВОС	05-0127-001091-П
Наименование уполномоченного органа, в который направляется отчет об организации и о результатах осуществления ПЭК:	Управление Росприроднадзора по Приморскому краю
Должностное лицо, ответственное за подготовку отчета об организации и о результатах осуществления ПЭК:	Ведущий инженер отдел экологии АО "Восточный Порт" Наймушина Ю.С. тел: +7 (4236) 665-271 доб. 4645; 8 (914) 709 01 13; e-mail: Yuliya.Naimushina@vostport.ru
Дата утверждения программы ПЭК:	18.12.2025

1.2 Схема пространственного расположения объекта НВОС

В состав территории, на котором расположен объект НВОС «Портофлот» входят:

- земельный участок для размещения иных объектов морского, внутреннего водного транспорта, кадастровый №- 25:31:070002:3373;
- сооружение гидротехническое причал для отстоя судов портового флота АО "Восточный Порт" в порту Восточном кадастровый № 25:31:070002:4028.
- буксиры Портового флота в количестве 5 ед., пришвартованные к причалу.

Ситуационная карта-схема расположения объекта НВОС представлена на рисунке 1.1:



Рисунок 1.1- Ситуационная карта-схема расположения объекта НВОС



Рисунок 1.2 – Схема размещения кадастровых участков

2 Сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников была проведена в 2023 году. Результаты инвентаризации выбросов и их стационарных источников представлены в таблицах:

- источники выделения загрязняющих веществ;
- характеристика источников загрязнения;
  характеристика пылегазоочистного оборудования;
- суммарные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация.

В соответствии с п. 45 и п. 46 Приказа Минприроды России от 19.11.2021 N 871 "Об утверждении Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки" (Зарегистрировано в Минюсте России 30.11.2021 N 66125)

п. 45 Корректировка данных инвентаризации выбросов объекта ОНВ осуществляется при изменениях состава, объема или массы выбросов в случае возникновения следующих обстоятельств:

изменение технологических процессов и (или) режимов работы технологического оборудования и установок очистки газа, включая оборудование (оснащение) установок очистки газа на ИЗАВ, ввод в эксплуатацию или ликвидацию ИЗАВ;

изменение объемов производства;

замена технологического оборудования и (или) сырья, материалов, топливно-энергетических ресурсов, приводящая к изменению состава, объема и (или) массы выбросов;

реконструкция, модернизация установок очистки газа, приводящая к изменению состава, объема и (или) массы выбросов.

Также корректировка данных инвентаризации выбросов объекта ОНВ осуществляется в случаях:

выявления при проведении производственного экологического контроля или государственного экологического контроля (надзора) несоответствия между показателями выбросов и данными последней инвентаризации выбросов, в том числе выявления неучтенных ИЗАВ и (или) выбрасываемых ЗВ;

изменения законодательства Российской Федерации в области охраны атмосферного воздуха, связанного с инвентаризацией выбросов, если после вступления в силу данного изменения документация по инвентаризации выбросов не соответствует требованиям законодательства Российской Федерации в области охраны атмосферного воздуха.

п. 46 В случае изменения объема и (или) массы выбросов, а также в случае выявления несоответствия между показателями выбросов и данными утвержденной инвентаризации выбросов, корректировка инвентаризации выбросов обязательна, если фактические показатели выбросов конкретного источника выбросов по конкретному веществу превышают более чем на 25% соответствующие максимальные разовые показатели выброса или фактические показатели выбросов объекта ОНВ превышают более чем на 10% суммарные годовые (валовые) показатели, соответствующие нормативам выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, установленным для данного объекта ОНВ в соответствии с законодательством Российской Федерации в области охраны окружающей среды (технологическим нормативам выбросов, предельно допустимым выбросам, временно согласованным выбросам или временно разрешенным выбросам).

2.1 Источники выделения загрязняющих веществ

Таблица 2.1 – Источники выделения загрязняющих веществ

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИВ)	Наименование источника выделения (ИВ)	Хар-ка нестационарности работы ИВ (№ режима нестац-ти)	Время работы ИВ с учетом нестационарности		Количество ИВ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИВ			Инвентарный № газоочистного	Номер ИЗАВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
												г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
-	Портофлот	-	Портофлот	000001	Очистные сооружения поверхностного стока	-	24	8760	1	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000002	0,0000019	0,0000019	-	1704	-
										0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12	0,000183	0,00226	0,00226			
										0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22	0,000068	0,00084	0,00084			
										0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000009	0,000011	0,000011			
										0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000003	0,0000034	0,0000034			
										0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000006	0,0000069	0,0000069			
				000002	Главные двигатели б/к «Инженер Мисан»	-	1	412	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,277	2,363	2,363	-	1705; 1706	водные суда, постоянно или временно эксплуатирующиеся (функционирующие) на объекте ОНВ
										0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,045	0,384	0,384			
										0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0103	0,091	0,091			
										0330	Сера диоксид	0,144	1,266	1,266			
										0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,273	2,321	2,321			
										0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,0000028	0,0000028			
										1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003	0,024	0,024			

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИВ)	Наименование источника выделения (ИВ)	Хар-ка нестационарности работы ИВ (№ режима нестац-ти)	Время работы ИВ с учетом нестационарности		Количество ИВ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИВ			Инвентарный № газоочистного	Номер ИЗАВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
												г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
										2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,071	0,603	0,603			
				000003	Вспомогательные двигатели б/к «Инженер Мисан»	-	1	412	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,201	0,310	0,310	-	1707; 1708	водные суда, постоянно или временно эксплуатирующиеся (функционирующие) на объекте ОНВ
										0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0326	0,050	0,050			
										0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0102	0,0156	0,0156			
										0330	Сера диоксид	0,075	0,115	0,115			
										0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,208	0,322	0,322			
										0703	Бенз/а/пирен	0,00000003	0,0000004	0,0000004			
										1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,00235	0,0036	0,0036			
										2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,057	0,087	0,087			
				000004	Котельная б/к «Инженер Мисан»	-	9	1904	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0078	0,052	0,052	-	1709	-
										0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00127	0,0085	0,0085			
										0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0021	0,014	0,014			
										0330	Сера диоксид	0,0078	0,052	0,052			
										0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,011	0,074	0,074			
										0703	Бенз/а/пирен	3,84e-9	2,74e-8	2,74e-8			

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИВ)	Наименование источника выделения (ИВ)	Хар-ка нестационарности работы ИВ (№ режима нестац-ти)	Время работы ИВ с учетом нестационарности		Количество ИВ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИВ			Инвентарный № газоочистного	Номер ИЗАВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/ сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
												г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
				000005	Главные двигатели б/к «Тайфун»	-	1	412	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,553	2,576	2,576	-	1710; 1711	водные суда, постоянно или временно эксплуатирующиеся (функционирующие) на объекте ОНВ
										0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,090	0,419	0,419			
										0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0206	0,099	0,099			
										0330	Сера диоксид	0,288	1,380	1,380			
										0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,545	2,530	2,530			
										0703	Бенз/а/пирен	0,0000007	0,000003	0,000003			
										1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,006	0,026	0,026			
										2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,141	0,657	0,657			
				000006	Вспомогательные двигатели б/к «Тайфун»	-	1	412	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,456	0,705	0,705	-	1712; 1713; 1714	водные суда, постоянно или временно эксплуатирующиеся (функционирующие) на объекте ОНВ
										0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,074	0,114	0,114			
										0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0256	0,039	0,039			
										0330	Сера диоксид	0,149	0,229	0,229			
										0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,444	0,690	0,690			
										0703	Бенз/а/пирен	0,0000006	0,000001	0,000001			
										1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0059	0,009	0,009			

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИВ)	Наименование источника выделения (ИВ)	Хар-ка нестационарности работы ИВ (№ режима нестац-ти)	Время работы ИВ с учетом нестационарности		Количество ИВ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИВ			Инвентарный № газоочистного	Номер ИЗАВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/ сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
												г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
										2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,142	0,219	0,219			
				000007	Котельная б/к «Тайфун»	-	6	1210	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,045	0,188	0,188	-	1715	-
										0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0073	0,0305	0,0305			
										0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0115	0,048	0,048			
										0330	Сера диоксид	0,043	0,180	0,180			
										0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,061	0,255	0,255			
										0703	Бенз/а/пирен	4,56e-8	2,07e-7	2,07e-7			
				000008	Главные двигатели м/б «Кузбасс»	-	1	412	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,468	3,326	3,326	-	1716; 1717	водные суда, постоянно или временно эксплуатирующиеся (функционирующие) на объекте ОНВ
										0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,076	0,541	0,541			
										0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0174	0,127	0,127			
										0330	Сера диоксид	0,244	1,782	1,782			
										0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,461	3,267	3,267			
										0703	Бенз/а/пирен	0,0000006	0,0000039	0,0000039			
										1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,005	0,034	0,034			
										2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,119	0,849	0,849			

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИВ)	Наименование источника выделения (ИВ)	Хар-ка нестационарности работы ИВ (№ режима нестац-ти)	Время работы ИВ с учетом нестационарности		Количество ИВ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИВ			Инвентарный № газоочистного	Номер ИЗАВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/ сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
												г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
				000009	Вспомогательные двигатели м/б «Кузбасс»	-	1	412	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,147	0,227	0,227	-	1718; 1719	водные суда, постоянно или временно эксплуатирующиеся (функционирующие) на объекте ОНВ
										0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,024	0,037	0,037			
										0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0068	0,0101	0,0101			
										0330	Сера диоксид	0,057	0,089	0,089			
										0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,148	0,230	0,230			
										0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,0000003	0,0000003			
										1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,00162	0,00253	0,00253			
										2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,040	0,061	0,061			
				000010	Котельная м/б «Кузбасс»	-	10	2156	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0078	0,059	0,059	-	1720	-
										0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00127	0,0096	0,0096			
										0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0021	0,0157	0,0157			
										0330	Сера диоксид	0,0078	0,059	0,059			
										0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,011	0,084	0,084			
										0703	Бенз/а/пирен	6,65e-7	0,0000045	0,0000045			
				000011	Главные двигатели м/б «Урал»	-	1	412	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,468	2,912	2,912	-	1721; 1722	водные суда, постоянно или временно эксплуатирующиеся
										0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,076	0,473	0,473			

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИВ)	Наименование источника выделения (ИВ)	Хар-ка нестационарности работы ИВ (№ режима нестац-ти)	Время работы ИВ с учетом нестационарности		Количество ИВ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИВ			Инвентарный № газоочистного	Номер ИЗАВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/ сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
												г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
										0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0174	0,112	0,112			(функционирующие) на объекте ОНВ
										0330	Сера диоксид	0,244	1,560	1,560			
										0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,461	2,860	2,860			
										0703	Бенз/а/пирен	0,0000006	0,0000034	0,0000034			
										1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,005	0,0296	0,0296			
										2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,119	0,743	0,743			
				000012	Вспомогательные двигатели м/б «Урал»	-	1	412	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,147	0,227	0,227	-	1723; 1724	водные суда, постоянно или временно эксплуатирующиеся (функционирующие) на объекте ОНВ
										0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,024	0,037	0,037			
										0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0068	0,0101	0,0101			
										0330	Сера диоксид	0,057	0,089	0,089			
										0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,148	0,230	0,230			
										0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,0000003	0,0000003			
										1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,00162	0,00253	0,00253			
										2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,040	0,061	0,061			

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИВ)	Наименование источника выделения (ИВ)	Хар-ка нестационарности работы ИВ (№ режима нестац-ти)	Время работы ИВ с учетом нестационарности		Количество ИВ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИВ			Инвентарный № газоочистного	Номер ИЗАВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/ сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
												г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
				000013	Котельная м/б «Урал»	-	10	2156	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00193	0,0146	0,0146	-	1725	-
										0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000313	0,0024	0,0024			
										0328	Углерод (Пигмент черный)	0,00052	0,004	0,004			
										0330	Сера диоксид	0,00196	0,015	0,015			
										0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00277	0,021	0,021			
										0703	Бенз/а/пирен	1,28e-9	9,94e-9	9,94e-9			
				000014	Главные двигатели м/б «Александр Козицын»	-	1	412	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,468	2,128	2,128	-	1726; 1727	водные суда, постоянно или временно эксплуатирующиеся (функционирующие) на объекте ОНВ
										0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,076	0,346	0,346			
										0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0174	0,082	0,082			
										0330	Сера диоксид	0,244	1,140	1,140			
										0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,461	2,090	2,090			
										0703	Бенз/а/пирен	0,0000006	0,0000025	0,0000025			
										1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,005	0,0217	0,0217			
										2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,119	0,543	0,543			
				000015	Вспомогательные двигатели м/б «Александр Козицын»	-	1	412	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,147	0,227	0,227	-	1728; 1729	водные суда, постоянно или временно эксплуатирующиеся
										0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,024	0,037	0,037			

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИВ)	Наименование источника выделения (ИВ)	Хар-ка нестационарности работы ИВ (№ режима нестац-ти)	Время работы ИВ с учетом нестационарности		Количество ИВ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИВ			Инвентарный № газоочистного	Номер ИЗАВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/ сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
												г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
										0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0068	0,0101	0,0101			(функционирующие) на объекте ОНВ
										0330	Сера диоксид	0,057	0,089	0,089			
										0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,148	0,230	0,230			
										0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,0000003	0,0000003			
										1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,00162	0,00253	0,00253			
										2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,040	0,061	0,061			
				000016	Котельная м/б «Александр Козицын»	-	10	2156	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0012	0,0092	0,0092	-	1730	-
										0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000193	0,0015	0,0015			
										0328	Углерод (Пигмент черный)	0,000323	0,0025	0,0025			
										0330	Сера диоксид	0,00122	0,0094	0,0094			
										0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0017	0,0133	0,0133			
										0703	Бенз/а/пирен	7,91e-10	6,14e-9	6,14e-9			
				000017	Бункеровка судов топливом	-	2,5	912,5	1	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000045	0,000123	0,000123	-	1731	-
										2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,016	0,044	0,044			
				000018	Проезд автоцистерны	-	2,5	912,5	1	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000035	0,000091	0,000091	-	1732	автомобильный транспорт, дорожная и иная

№ цеха	Наименование цеха	№ участка	Наименование участка	Номер источника выделения (ИВ)	Наименование источника выделения (ИВ)	Хар-ка нестационарности работы ИВ (№ режима нестац-ти)	Время работы ИВ с учетом нестационарности		Количество ИВ под одним номером	Загрязняющее вещество		Количество ЗВ, отходящих от ИВ			Инвентарный № газоочистного	Номер ИЗАВ, в который поступают загрязняющие вещества от источника выделения	Примечание
							в сутки, час/ сутки	всего за год, часов		Код	Наименование	При учете нестационарности		всего (тонн в год)			
												г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
										0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000056	0,0000148	0,0000148			техника, которая относится к передвижным источникам выбросов, постоянно или временно эксплуатирующаяся (функционирующая) на объекте ОНВ
										0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000033	0,0000088	0,0000088			
										0330	Сера диоксид	0,0000077	0,00002	0,00002			
										0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,000067	0,000176	0,000176			
										2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000089	0,0000234	0,0000234			

2.2 Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Таблица 2.2 – Источники выбросов загрязняющих веществ

№ ИЗАВ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	Число ИЗАВ,об.под	Высота источника, м	Размеры устья источника			Координаты источника на карте-схеме				Ширина площадного источника, м	№ режима(стад.выбр.)	Скорость выхода ГВС, м/с, фактическая	Вертикальная составляющая	Объем (расход) ГВС, м³/с (при	Температура ГВС, °С /осредненная/	Плотность ГВС, кг/м³	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух (для каждого режима (стадии) выброса ЗВ)					Итого за год выброс вещества источником, т/год	Примечание
					круглое	прямоугольное													код	наименование	концентрация, мг/м³	мощность выброса, г/с	суммарные годовые (валов.) выбросы реж.(ст.) ИЗАВ, т/год,		
					диаметр,м	длина, м	ширина, м	X_1	Y_1	X_2	Y_2														
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
1704	3	Очистные сооружения поверхностного стока	1	2	-	-	-	-9	71	2	69	8	3	-	-	-	-	-	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	-	0,0000002	0,0000019	0,0000019	-
																			0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12	-	0,000183	0,00226	0,00226	
																			0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22	-	0,000068	0,00084	0,00084	
																			0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	-	0,0000009	0,000011	0,000011	
																			0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	-	0,0000003	0,0000034	0,0000034	
																			0621	Метилбензол (Фенилметан)	-	0,0000006	0,0000069	0,0000069	
1709	4	Котельная б/к «Инженер Мисан»	1	8	0,14	-	-	38	61	38	61	0	3	3	-	0,046	200	-	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	295,06	0,0078	0,052	0,052	-
																			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	47,95	0,00127	0,0085	0,0085	
																			0328	Углерод (Пигмент черный)	78,59	0,0021	0,014	0,014	
																			0330	Сера диоксид	295,3	0,0078	0,052	0,052	
																			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	417,04	0,011	0,074	0,074	
																			0703	Бенз/а/пирен	1,45e-4	3,84e-9	2,74e-8	2,74e-8	

№ ИЗАВ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	Число ИЗАВ,об.под	Высота источника, м	Размеры устья источника			Координаты источника на карте-схеме				Ширина площадного источника, м	№ режима(стад.выбр.)	Скорость выхода ГВС, м/с, фактическая	Вертикальная составляющая	Объем (расход) ГВС, м³/с (при	Температура ГВС, °С /осредненная/	Плотность ГВС, кг/м³	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух (для каждого режима (стадии) выброса ЗВ)					Итого за год выброс вещества источником, т/год	Примечание
					круглое	прямоугольное													код	наименование	концентрация, мг/м³	мощность выброса, г/с	суммарные годовые (валов.) выбросы реж.(ст.) ИЗАВ, т/год,		
					диаметр,м	длина, м	ширина, м	X_1	Y_1	X_2	Y_2														
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
1715	4	Котельная б/к «Тайфун»	1	12	0,25	-	-	34	49	34	49	0	3	5,1	-	0,251	200	-	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	310,22	0,045	0,188	0,188	-
																			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	50,41	0,0073	0,0305	0,0305	
																			0328	Углерод (Пигмент черный)	79,22	0,0115	0,048	0,048	
																			0330	Сера диоксид	297,65	0,043	0,180	0,180	
																			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	420,37	0,061	0,255	0,255	
																			0703	Бенз/а/пирен	0,00031	4,56e-8	2,07e-7	2,07e-7	
1720	4	Котельная м/б «Кузбасс»	1	6	0,21	-	-	23	35	23	35	0	3	1,33	-	0,046	200	-	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	295,06	0,0078	0,059	0,059	-
																			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	47,95	0,00127	0,0096	0,0096	
																			0328	Углерод (Пигмент черный)	78,59	0,0021	0,0157	0,0157	
																			0330	Сера диоксид	295,3	0,0078	0,059	0,059	
																			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	417,04	0,011	0,084	0,084	
																			0703	Бенз/а/пирен	0,025	6,65e-7	0,0000045	0,0000045	
1725	4	Котельная м/б «Урал»	1	6	0,21	-	-	22	18	22	18	0	3	0,32	-	0,011	200	-	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	303,55	0,00193	0,0146	0,0146	-
																			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	49,33	0,000313	0,0024	0,0024	
																			0328	Углерод (Пигмент черный)	82,17	0,00052	0,004	0,004	
																			0330	Сера диоксид	308,72	0,00196	0,015	0,015	
																			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	436	0,00277	0,021	0,021	

№ ИЗАВ	Тип, ИЗАВ	Наименование ИЗАВ	Число ИЗАВ,об.под	Высота источника, м	Размеры устья источника			Координаты источника на карте-схеме				Ширина площадного источника, м	№ режима(стад.выбр.)	Скорость выхода ГВС, м/с, фактическая	Вертикальная составляющая	Объем (расход) ГВС, м³/с (при фактических условиях)	Температура ГВС, °С /осредненная/	Плотность ГВС, кг/м³	ЗВ, выбрасываемые в атмосферный воздух (для каждого режима (стадии) выброса ЗВ)					Итого за год выброс вещества источником, т/год	Примечание
					круглое	прямоугольное													код	наименование	концентрация, мг/м³	мощность выброса, г/с	суммарные годовые (валов.) выбросы реж.(ст.) ИЗАВ, т/год,		
					диаметр,м	длина, м	ширина, м	X_1	Y_1	X_2	Y_2														
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
																			0703	Бенз/а/пирен	0,0002	1,28e-9	9,94e-9	9,94e-9	
1730	4	Котельная м/б «Александр Козицын»	1	6	0,21	-	-	13	-1	13	-1	0	3	0,202	-	0,007	200	-	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	294,72	0,0012	0,0092	0,0092	-
																			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	47,89	0,000193	0,0015	0,0015	
																			0328	Углерод (Пигмент черный)	80,05	0,000323	0,0025	0,0025	
																			0330	Сера диоксид	300,78	0,00122	0,0094	0,0094	
																			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	424,79	0,0017	0,0133	0,0133	
																			0703	Бенз/а/пирен	0,0002	7,91e-10	6,14e-9	6,14e-9	
1731	3	Бункеровка судов топливом	1	2	-	-	-	11	58	11	60	2	3	-	-	-	-	-	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	-	0,000045	0,000123	0,000123	-
																			2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	-	0,016	0,044	0,044	

Примечания
1 в графе «Тип ИЗАВ» значение 3 соответствует неорганизованному ИЗАВ.
2 в графе «Тип ИЗАВ» значение 4 соответствует совокупности точечных ИЗАВ.

2.3 Показатель суммарной массы выбросов загрязняющих веществ в разрезе их источников:

Таблица 2.3 – Суммарная масса выбросов загрязняющих веществ

Номер источника выделения (ИВ)	Наименование источника выделения (ИВ)	Загрязняющее вещество		Масса выброса	
		Код	Наименование	г/сек	т/год
1	2	3	4	5	6
000001	Очистные сооружения поверхностного стока	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000002	0,0000019
		0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12	0,000183	0,00226
		0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22	0,000068	0,00084
		0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000009	0,000011
		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0000003	0,0000034
		0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000006	0,0000069
	Итого по источнику:			**0,000253**	**0,0031232**
000002	Главные двигатели б/к «Инженер Мисан»	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,277	2,363
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,045	0,384
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0103	0,091
		0330	Сера диоксид	0,144	1,266
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,273	2,321
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	0,0000028
		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,003	0,024
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,071	0,603
	Итого по источнику:			**0,8233004**	**7,0520028**
000003	Вспомогательные двигатели б/к «Инженер Мисан»	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,201	0,310
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0326	0,050
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0102	0,0156
		0330	Сера диоксид	0,075	0,115
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,208	0,322
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	0,0000004
		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,00235	0,0036
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,057	0,087
	Итого по источнику:			**0,5861503**	**0,9032004**
000004	Котельная б/к «Инженер Мисан»	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0078	0,052
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00127	0,0085
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0021	0,014
		0330	Сера диоксид	0,0078	0,052
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,011	0,074
		0703	Бенз/а/пирен	3,84e-9	2,74e-8
	Итого по источнику:			**3,00E-02**	**2,01E-01**
000005	Главные двигатели б/к «Тайфун»	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,553	2,576
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,090	0,419
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0206	0,099
		0330	Сера диоксид	0,288	1,380
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,545	2,530
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000007	0,000003
		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,006	0,026
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,141	0,657

	Итого по источнику:			**1,6436007**	**7,687003**
000006	Вспомогательные двигатели б/к «Тайфун»	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,456	0,705
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,074	0,114
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0256	0,039
		0330	Сера диоксид	0,149	0,229
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,444	0,690
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000006	0,000001
		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0059	0,009
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,142	0,219
	Итого по источнику:			**1,2965006**	**2,005001**
000007	Котельная б/к «Тайфун»	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,045	0,188
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0073	0,0305
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0115	0,048
		0330	Сера диоксид	0,043	0,180
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,061	0,255
		0703	Бенз/а/пирен	4,56e-8	2,07e-7
	Итого по источнику:			**1,68E-01**	**7,02E-01**
000008	Главные двигатели м/б «Кузбасс»	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,468	3,326
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,076	0,541
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0174	0,127
		0330	Сера диоксид	0,244	1,782
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,461	3,267
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000006	0,0000039
		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,005	0,034
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,119	0,849
	Итого по источнику:			**1,3904006**	**9,9260039**
000009	Вспомогательные двигатели м/б «Кузбасс»	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,147	0,227
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,024	0,037
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0068	0,0101
		0330	Сера диоксид	0,057	0,089
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,148	0,230
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,0000003
		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,00162	0,00253
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,040	0,061
	Итого по источнику:			**0,4244202**	**0,6566303**
000010	Котельная м/б «Кузбасс»	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0078	0,059
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,00127	0,0096
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0021	0,0157
		0330	Сера диоксид	0,0078	0,059
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,011	0,084
		0703	Бенз/а/пирен	6,65e-7	0,0000045
	Итого по источнику:			**3,00E-02**	**2,27E-01**
000011	Главные двигатели м/б «Урал»	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,468	2,912
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,076	0,473
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0174	0,112
		0330	Сера диоксид	0,244	1,560
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,461	2,860
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000006	0,0000034
		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,005	0,0296
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,119	0,743
	Итого по источнику:			**1,3904006**	**8,6896034**

000012	Вспомогательные двигатели м/б «Урал»	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,147	0,227
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,024	0,037
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0068	0,0101
		0330	Сера диоксид	0,057	0,089
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,148	0,230
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,0000003
		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,00162	0,00253
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,040	0,061
	Итого по источнику:			**0,4244202**	**0,6566303**
000013	Котельная м/б «Урал»	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,00193	0,0146
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000313	0,0024
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,00052	0,004
		0330	Сера диоксид	0,00196	0,015
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00277	0,021
		0703	Бенз/а/пирен	1,28e-9	9,94e-9
	Итого по источнику:			**7,49E-03**	**5,70E-02**
000014	Главные двигатели м/б «Александр Козицын»	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,468	2,128
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,076	0,346
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0174	0,082
		0330	Сера диоксид	0,244	1,140
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,461	2,090
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000006	0,0000025
		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,005	0,0217
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,119	0,543
	Итого по источнику:			**1,3904006**	**6,3507025**
000015	Вспомогательные двигатели м/б «Александр Козицын»	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,147	0,227
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,024	0,037
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0068	0,0101
		0330	Сера диоксид	0,057	0,089
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,148	0,230
		0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,0000003
		1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,00162	0,00253
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,040	0,061
	Итого по источнику:			**0,4244202**	**0,6566303**
000016	Котельная м/б «Александр Козицын»	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0012	0,0092
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,000193	0,0015
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,000323	0,0025
		0330	Сера диоксид	0,00122	0,0094
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0017	0,0133
		0703	Бенз/а/пирен	7,91e-10	6,14e-9
	Итого по источнику:			**4,64E-03**	**3,59E-02**
000017	Бункеровка судов топливом	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000045	0,000123
		2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,016	0,044
	Итого по источнику:			**0,016045**	**0,044123**
000018	Проезд автоцистерны	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,000035	0,000091
		0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000056	0,0000148
		0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0000033	0,0000088
		0330	Сера диоксид	0,0000077	0,00002
		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,000067	0,000176
		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0000089	0,0000234
	Итого по источнику:			**0,0001275**	**0,000334**

2.4 Характеристика пылегазоочистного оборудования

Газоочистное оборудование на источниках выбросов не применяется.

2.5 Суммарные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация

Таблица 2.4 – Суммарные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация

Загрязняющее вещество		Количество загрязняющих веществ, отходящих от источников выделения	Выбрасывается без очистки		Поступает на очистку	Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферный воздух
			всего	в том числе от организованных ИЗАВ		уловлено и обезврежено		выброшено в атмосферный воздух	
код	наименование					фактически	из них утилизировано		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	15,322	15,322	15,322	-	-	-	-	15,322
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	2,489	2,489	2,489	-	-	-	-	2,489
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,679	0,679	0,679	-	-	-	-	0,679
0330	Сера диоксид	8,049	8,049	8,049	-	-	-	-	8,049
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000125	0,000125	-	-	-	-	-	0,000125
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	15,219	15,219	15,219	-	-	-	-	15,219
0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4 - С5Н12	0,00226	0,00226	-	-	-	-	-	0,00226
0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14 - С10Н22	0,00084	0,00084	-	-	-	-	-	0,00084
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,000011	0,000011	-	-	-	-	-	0,000011
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000034	0,0000034	-	-	-	-	-	0,0000034
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000069	0,0000069	-	-	-	-	-	0,0000069
0703	Бенз/а/пирен	0,0000226	0,0000226	0,0000226	-	-	-	-	0,0000226
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,155	0,155	0,155	-	-	-	-	0,155
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	3,881	3,881	3,881	-	-	-	-	3,881
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	0,044	0,044	-	-	-	-	-	0,044
Всего веществ:		**45,841**	**45,841**	**45,794**	**-**	**-**	**-**	**-**	**45,841**
в том числе твердых		**0,679**	**0,679**	**0,679**	**-**	**-**	**-**	**-**	**0,679**
жидких и газообразных		**45,162**	**45,162**	**45,115**	**-**	**-**	**-**	**-**	**45,162**

2.6 Карта-схема промышленной площадки объекта с указанием пространственного расположения источников выбросов

Схема расположения источников выбросов на объекте представлена на рисунке 2.1:



Рисунок 2.1 Схема расположения источников выбросов

2.7 Сроки проведения инвентаризации выбросов и их стационарных источников, корректировки ее данных

В соответствии с Приказом Минприроды России от 19.11.2021 N 871 "Об утверждении Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки" корректировка данных инвентаризации выбросов объекта ОНВ осуществляется при изменениях состава, объема или массы выбросов в случае возникновения следующих обстоятельств:

- изменение технологических процессов и (или) режимов работы технологического оборудования и установок очистки газа, включая оборудование (оснащение) установок очистки газа на ИЗАВ, ввод в эксплуатацию или ликвидацию ИЗАВ;
- изменение объемов производства;
- замена технологического оборудования и (или) сырья, материалов, топливно-энергетических ресурсов, приводящая к изменению состава, объема и (или) массы выбросов;
- реконструкция, модернизация установок очистки газа, приводящая к изменению состава, объема и (или) массы выбросов.
- Также корректировка данных инвентаризации выбросов объекта ОНВ осуществляется в случаях:
- выявления при проведении производственного экологического контроля или государственного экологического контроля (надзора) несоответствия между показателями выбросов и данными последней инвентаризации выбросов, в том числе выявления неучтенных ИЗАВ и (или) выбрасываемых ЗВ;
- изменения законодательства Российской Федерации в области охраны атмосферного воздуха, связанного с инвентаризацией выбросов, если после вступления в силу данного изменения документация по инвентаризации выбросов не соответствует требованиям законодательства Российской Федерации в области охраны атмосферного воздуха.

Корректировка данных инвентаризации выбросов проводится не позднее одного года со дня возникновения обстоятельств, указанных выше.

3 Сведения об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников

Свежая вода на причале Портофлота № 30 используется только для бункеровки судов, забор осуществляется из сетей ООО «Горный ключ» согласно действующего договора от 01.03.2007 № 05-ГК/07.

Системы оборотной и повторно-используемой воды отсутствуют.

Сточные воды после очистки и обеззараживания самотеком по стальным трубам сбрасываются в бухту Врангеля по выпуску № 2. Выпуск выполнен из стальной

трубы, береговой, сосредоточенный, без оголовка, расположен в теле причала № 30.

3.1 Сведения о заключенных договорах водопользования и (или) выданных решениях о предоставлении водного объекта в пользование

1.	**Решение о предоставлении водного объекта в пользование**	
	Реквизиты документа (номер, дата)	25-20.04.00.002-Р-РСБХ-С-2023-24278/00 от 29.03.2023
	Орган государственной власти, оформивший документ	Министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края
	Водный объект	р. Хмыловка
	Цель водопользования	сброс сточных вод
	Срок действия документа	01.01.2033

3.2 Показатель суммарной массы сброса отдельно по каждому загрязняющему веществу по каждому выпуску и объекту в целом

Номер выпуска	Загрязняющее вещество	Класс опасности	Фактический сброс загрязняющих веществ	
			мг/дм^3	т
1	2	3	4	5
2	Взвешенные вещества	-	11,99	0,020294
	$БПК_{полн}$	-	3	0,005078
	Нефтепродукты	3	0,05	0,000085
	АСПАВ (анионные синтетические поверхностные активные вещества)	4	0,1	0,000169
	Железо раствор.	2	0,1	0,000169
	Всего по выпуску		**15,24**	**0,025795**
	В ЦЕЛОМ ПО ОБЪЕКТУ		**15,24**	**0,025795**

3.3 Показатель суммарного объема сброса отдельно по каждому по каждому отдельному выпуску и объекту в целом

Номер выпуска	Объем сброса сточных вод, тыс. м^3
Выпуск №2	1,692544
В ЦЕЛОМ ПО ОБЪЕКТУ	1,692544

3.4 Сведения о схемах систем водопотребления и водоотведения

Для организации учета объема сброса сточных вод, их качества составлена Схема систем водопотребления и водоотведения, предоставляющая информацию о размещении мест сброса сточных вод, количестве сбрасываемых сточных вод.

Копия согласованной Схемы систем водопотребления и водоотведения приведена в Приложении 5.

3.5 Ведение учета объема сточных вод

Учет сброса сточных вод ведется в соответствии с формами и 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, утвержденными Приказом Минприроды России от 09.11.2020 N 903 «Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества»

Наименование источника (выпуска) сбросов	Метод учета	Тип учета	Форма журнала учета	Контроль качества сбросов
1	2	3	4	5
Выпуск № 2	Инструментальный	С суммирующим устройством	1.3 и 1.4	Ежемесячно (в теплое время года)

3.6 Сведения об очистных сооружениях

Наименование источника (выпуска) сбросов	Марка очистного сооружения	Способ очистки	Производительность, м³/сутки	Периодичность зачистки	Степень очистки	
					Загрязняющее вещество	% очистки
1	2	3	4	5	6	7
Выпуск №2	«ЭКО-Л»	механический	86,4	1 раз в год	Взвешенные вещества	99,9
					Нефтепродукты	99,9

Сток с твердого асфальтобетонного покрытия поступает в дорожные лотки системы ливневой канализации, далее по подводящему коллектору самотеком-в колодец с корзиной, затем – в разделительную камеру, откуда сток по трубопроводу направляется на очистные сооружения.

Очистные сооружения «ЭКО-Л» состоят из аккумулирующей емкости; комплексной установки очистки сточных вод, в едином корпусе; комплексной установке ультрафиолетового обеззараживания в стеклопластиковом колодце; колодца с расходомером.

Аккумулирующий резервуар объемом 35 м³ предназначен для накопления, аккумулирования стоков при дожде и выравнивания расхода и концентраций загрязнений при поступлении сточных воды на очистные сооружения.

Локальные очистные сооружения модульного типа ЭКО-Л представляют собой подземное сооружение, выполненное в виде цилиндрического резервуара (емкости), установленного горизонтально и состоящего из 5 блоков по очистке:

- блок с сетчатым фильтром,
- блок с тонкослойными модулями,

- блок с коалисцирующими модулями,
- блок со съемными кассетами с синтетическим сорбентом,
- блок с сорбционной загрузкой КФГМ-7.

Установка служит для улавливания и сбора песка, плавающих примесей, нефтепродуктов, а также доочистки от тонкодисперсных взвешенных веществ и растворенных нефтепродуктов из поверхностных сточных вод. Скопившийся на дне установки осадок и всплывшая нефтяная пленка удаляются через трубопроводы для откачки осадка и нефтепродуктов. Осадок удаляется из отстойника и размещается на собственном полигоне ТБО, нефтепродукты откачиваются вакуумной машиной и передаются по договору лицензированной организации.

Далее очищенная вода проходит обеззараживание в камерах ультрафиолетового обеззараживания (УФО), представляющих собой горизонтальные пластиковые емкости.

Сточные воды после очистки и обеззараживания самотеком по стальным трубам сбрасываются в бухту Врангеля по выпуску № 2. Выпуск расположен в теле причала.

3.7 Сведения о средствах измерения расхода сброса

Наименование источника (выпуска) сбросов	Наименование средства измерения	Погрешность измерения, %	Периодичность поверки, лет	Свидетельство о поверке средства измерения			
				дата выдачи	номер	действует до	организация, выполнявшая поверку
Выпуск №2	Расходомер с интегратором акустический «ЭХО-Р-02»	±3	2 года	09.08.2022	С-ГШР/09-08-2022/177446384	08.08.2024	Метрологическая служба ООО «Римейк»
				20.03.2024	С-ГШР/20-03-2024/325194107	19.03.2026	

4 Сведения об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения

4.1 Перечень отходов, образующихся в процессе хозяйственной и иной деятельности, в соответствии с ФККО

Таблица 4.1 – Перечень отходов, образующихся в процессе хозяйственной и иной деятельности

N п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Количество, т/год	Отходообразующий вид деятельности, процесс
1	2	3	4	5	6
1	9 20 110 01 53 2	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	2	0,604	Утрата потребительских свойств в процессе эксплуатации или при хранении
2	4 82 201 21 53 2	Химические источники тока никель-металлгидридные неповрежденные отработанные	2	0,398	Утрата потребительских свойств, обеспечивающих целевое назначение продукции
3	4 82 201 31 53 2	Отходы литий-ионных аккумуляторов неповрежденных	2	0,010	Утрата потребительских свойств, обеспечивающих целевое назначение продукции
4	4 82 201 51 53 2	Одиночные гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные отработанные	2	0,011	Использование по назначению с утратой потребительских свойств
	Итого II класс опасности:			**1,023**	
5	4 06 350 01 31 3	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	3	1,761	Механическая очистка нефтесодержащ их сточных вод
6	4 06 110 01 31 3	Отходы минеральных масел моторных	3	19,149	Использование по назначению с утратой потребительских свойств
7	4 06 120 01 31 3	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	3	2,628	Использование по назначению с утратой потребительских свойств

8	4 06 166 01 31 3	Отходы минеральных масел компрессорных	3	0,011	Использование по назначению с утратой потребительских свойств
9	9 24 402 01 52 3	Фильтры очистки масла водного транспорта (судов) отработанные	3	0,209	Замена фильтров очистки масла водного транспорта (судов)
10	9 24 403 01 52 3	Фильтры очистки топлива водного транспорта (судов) отработанные	3	0,216	Замена фильтров очистки топлива водного транспорта (судов)
11	9 19 204 01 60 3	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	3	0,700	Обслуживание машин и оборудования
12	9 11 200 02 39 3	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	3	1,140	Зачистка и промывка оборудования для хранения и/или транспортирован ия нефти и нефтепродуктов
13	9 11 100 01 31 3	Воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15 % и более	3	85,000	Зачистка машин для транспортирования нефти и нефтепродуктов
14	4 71 102 11 52 3	Лампы амальгамные бактерицидные, утратившие потребительские свойства	3	0,0003	Использование по назначению с утратой потребительских свойств
	Итого III класс опасности:			**110,8143**	
15	9 24 401 01 52 4	Фильтры воздушные водного транспорта (судов) отработанные	4	0,069	Замена фильтров очистки воздуха водного транспорта (судов)
16	4 82 415 01 52 4	Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства	4	0,041	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств
17	9 55 251 11 52 4	Отбойные причальные приспособления (кранцы швартовые и судовые) резинотканевые, утратившие потребительские свойства	4	5,670	Использование по назначению с утратой потребительских свойств

18	7 33 390 01 71 4	Смет с территории предприятия малоопасный	4	15,000	Подметание территории предприятия
19	4 43 511 12 60 4	Фильтры волокнистые из полимерных материалов, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15 %)	4	0,240	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в связи с загрязнением
20	4 81 322 21 52 4	Рации портативные, утратившие потребительские свойства		0,010	Транспортирование, хранение, использование по назначению с утратой потребительских свойств
21	4 02 110 01 62 4	Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства	4	1,163	Использование по назначению с утратой потребительских свойств в пределах установленных сроков эксплуатации
	Итого IV класс опасности:			**22,193**	
22	7 33 100 02 72 5	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций практически неопасный	5	4,009	Чистка и уборка нежилых помещений; сбор отходов офисных/бытовы х помещений организаций
23	7 36 100 01 30 5	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	5	0,723	Сбор пищевых отходов кухонь, организаций общественного питания
24	7 36 100 11 72 5	Непищевые отходы (мусор) кухонь и организаций общественного питания практически неопасные	5	2,168	Чистка и уборка кухонь, организаций общественного питания
25	4 05 183 01 60 5	Отходы упаковочного картона незагрязненные	5	0,100	Использование по назначению с утратой потребительских свойств
26	7 21 100 02 39 5	Осадок очистных сооружений дождевой (ливневой) канализации практически неопасный	5	2,370	Механическая очистка поверхностных сточных вод системы ливневой (дождевой) канализации

	Итого V класс опасности:			**9,370**	
	ИТОГО:			**143,400**	

4.2 Сведения об объекте размещения отходов

На данном объекте отсутствует собственный объект размещения отходов (ОРО).

4.3 Сведения о побочных продуктах производства

В процессе хозяйственной и иной деятельности предприятия побочные продукты производства не образуются.

4.4. Сведения о произведенных из органической части твердых коммунальных отходов искусственных грунтах (далее - искусственные грунты) (в случае осуществления деятельности по производству искусственных грунтов)

В результате хозяйственной деятельности предприятия искусственные грунты, произведенные из органической части твердых коммунальных отходов, не образуются

5 Сведения о подразделениях и (или) должностных лицах, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля

5.1 Наименование подразделений, их полномочия

Общее руководство системой производственного экологического контроля (ПЭК) осуществляет Директор по вопросам охраны окружающей среды, который несет ответственность за соблюдение требований природоохранного законодательства.

Оперативное руководство и координацию работ осуществляет начальник отдела экологии.

Лица, ответственные за организацию и осуществление производственного экологического контроля, руководствуются в своей работе настоящей Программой ПЭК, должностными инструкциями, приказами и распоряжениями Общества.

Производственный экологический контроль осуществляется как самостоятельно, так и в соответствии с заключенными договорами с другими организациями.

Организационная структура экологического контроля на предприятии состоит из следующих подразделений:

отдел экологии;

санитарно-экологическая лаборатория;

ответственные лица по конкретным направлениям природоохранной деятельности в подразделениях Общества, назначенные приказами или распоряжениями.

Отдел экологии является самостоятельным структурным подразделением Общества и подчиняется заместителю директора оп вопросам охраны окружающей среды.

Численность сотрудников отдела экологии 8 человек:

начальник отдела – 1 чел.

ведущий инженер – 4 чел.

инженер первой категории –2 чел.

инженер – 1 чел.

Структура отдела экологии представлена на Рисунке 5.1.



Рисунок 5.1 – Структура отдела экологии

В соответствии с возложенными на него задачами отдел экологии осуществляет следующие функции:

1. Разработка и содействие внедрению мероприятий, направленных на выполнение требований экологического законодательства по соблюдению стандартов и нормативов в области охраны окружающей среды, рационального использования природных ресурсов, а также по минимизации негативного воздействия на окружающую среду.
2. Составление перспективных и текущих планов по охране окружающей среды, их согласование с надзорными органами (по требованию), контроль их выполнения.
3. Координация и контроль деятельности всех подразделений Общества по выполнению планов природоохранных мероприятий.
4. Контроль соблюдения в подразделениях Общества действующего экологического законодательства, инструкций, стандартов, приказов и распоряжений по Обществу.
5. Обеспечение проведения государственной экологической экспертизы технико-экономических обоснований, проектов строительства, расширения и реконструкции объектов Общества.
6. Участие в разработке технических заданий на проектирование новых, реконструкцию и модернизацию действующих производственных объектов по требованиям охраны окружающей среды.
7. Участие в приемке проектов строительства или реконструкции объектов Общества по разделам, касающимся охраны окружающей среды.
8. Участие в работе комиссии по приемке в эксплуатацию внедряемых объектов природоохранного назначения.
9. Организация работ по инвентаризации источников выбросов (сбросов) загрязняющих веществ, мест и процессов образования отходов и их видов, учету и

контролю количественных показателей воздействия на окружающую среду в процессе деятельности подразделений Общества.

10. Обеспечение разработки экологических нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, сбросов загрязняющих веществ в водные объекты и лимитов размещения отходов предприятия в соответствии с законодательством, контроля их выполнения и своевременного пересмотра.

11. Обеспечение наличия на предприятии всех разрешительных природоохранных документов.

12. Организация производственного экологического контроля соблюдения нормативов воздействия на окружающую среду.

13. Контроль правильности эксплуатации оборудования и сооружений природоохранного характера.

14. Создание системы хранения данных экологического мониторинга, документации по обращению с отходами и прочей информации экологического характера.

15. Определение рисков для состояния окружающей среды при реализации предприятием программ развития и модернизации.

16. Работа с государственными и контролирующими органами при проведении контрольных проверок деятельности Общества по вопросам охраны окружающей среды и рационального природопользования.

17. Осуществление переписки с государственными надзорными органами в сфере природопользования, санитарии, охраны окружающей среды.

18. Ведение учета показателей, характеризующих состояние окружающей среды. Ведение журналов по формам учета в соответствии с нормативной документацией.

19. Составление и согласование в установленном порядке государственной статистической отчетности и природоохранной отчетности.

20. Осуществление подготовки материалов, проведение закупок и заключение договоров на вывоз и утилизацию отходов, экологическое обеспечение деятельности АО «Восточный порт».

21. Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду подразделениями Общества, оформление и согласование в утвержденном порядке декларации по плате НВОС.

22. Экономический анализ размеров платы НВОС по подразделениям Общества.

23. Работа по созданию на предприятии эффективной системы экологического менеджмента, распространяемой на всех уровнях управления, а также участие сотрудников отдела в деятельности УКК по обучению и аттестации работников Общества по вопросам экологической безопасности деятельности Общества.

24. Организация работ по регулярному самообразованию и периодическому повышению квалификации сотрудников отдела.

25. Методическое руководство деятельностью других структурных подразделений Общества по вопросам охраны окружающей среды.

26. Соблюдение работниками отдела требований охраны труда, установленных законами и иными нормативными правовыми актами, а также правилами и инструкциями по охране труда. Правильное применение средств индивидуальной и коллективной защиты.

27. Немедленное извещение своего непосредственного или вышестоящего руководителя о происшедшем несчастном случае на производстве, или об ухудшении состояния своего здоровья.

28. Осуществление в рамках своей компетенции ведения делопроизводства,

формирование и отправление/получение корреспонденции и другой информации по электронным каналам связи.

29. Организация ведения нормативно-справочной информации, относящейся к функциям отдела.

31. Обеспечение в пределах своей компетенции защиты сведений, составляющих коммерческую тайну.

32. Осуществление в соответствии с инструкцией по делопроизводству АО «Восточный Порт» работы по комплектованию, хранению, учету и использованию архивных документов, образовавшихся в ходе деятельности отдела.

5.2 Сведения о правах и обязанностях руководителей, сотрудников подразделений

Начальник отдела обязан *(в том числе)***:**

1. Организовывать работу отдела, распределять обязанности между сотрудниками, обеспечивать и контролировать надлежащее и своевременное выполнение ими своих функций, трудовой и производственной дисциплины.
2. Обеспечивать разработку / актуализацию внутренних регламентирующих документов системы экологического менеджмента Общества с учётом требований НПА РФ и международного стандарта ISO 14001, информирование о них руководителей структурных подразделений.
3. Обеспечивать идентификацию и определение приоритетных экологических аспектов, анализ рисков и возможностей согласно Положению «Идентификация и определение приоритетных экологических аспектов», их учёт при подготовке соответствующих программ, планов мероприятий в области ООС.
4. Обеспечивать систематическое ведение мониторинга изменений требований НПА РФ в области ООС, применимых к деятельности Общества, также информирование о необходимых требованиях таких НПА РФ в области ООС руководителей структурных подразделений Общества для исполнения требований.
5. Обеспечивать информирование руководителей соответствующих структурных подразделений о требованиях разрешительной документации в области ООС которые они должны соблюдать (ПННОЛР, НДС, НДВ, декларацию ВОЗ и другие).
6. Обеспечивать определение потребностей в обучении соответствующего персонала Общества в области ООС и представлять предложения по обучению в УКК и Управляющему директору Общества.
7. Обеспечивать разработку необходимой информации в области ООС для включения в программы инструктажей работников Общества и подрядных организаций.
8. Обеспечивать взаимодействие с учебно-курсовым комбинатом по вопросам обучения сотрудников Общества в области ООС.
9. Обеспечивать взаимодействие с руководителями структурных подразделений по вопросам охраны окружающей среды:

- выполнения планов мероприятий в области ООС;
- определения причин выявляемых несоответствий (нарушений) и планирования

корректирующих действий по устранению таких причин, оценивания

результативности
предпринятых корректирующих действий;
- информирования о результатах производственного экологического контроля и результатах
внутренних аудитов СЭМ;
- информирования о результатах анализа СЭМ высшим руководством
10. Обеспечивать подготовку актуальных наглядных материалов в области ООС для размещения на информационных стендах и внутреннем портале Общества.
11.Обеспечивать планирование, подготовку и выполнение внутренних аудитов (проверок) системы экологического менеджмента.
12. Обеспечивать ведение «Журнала регистрации несоответствий и наблюдений» по результатам проведения внутренних аудитов (проверок) СЭМ.
13. Обеспечивать сбор и систематизацию информации о показателях функционирования системы экологического менеджмента, подготовку и представление директору по вопросам охраны окружающей среды.
проекта Протокола комплексного анализа СЭМ высшим руководством Общества.
14. Обеспечивать мониторинг и контроль соответствия требованиям состояния оборудования и объектов природоохранного назначения (пылегазоочистных установок, канализационных очистных сооружений, мест временного накопления отходов, полигона золошлаков и др.).
15. Обеспечивать взаимодействие с органами по сертификации СЭМ (подготовка к сертификационному, ре-сертификационному и надзорным аудитам, выяснение спорных вопросов, координация структурных подразделений Общества по подготовке и выполнению корректирующих действий, в случае выявления несоответствий органом по сертификации).
16. Обеспечивать предоставление в установленном порядке государственной статистической отчетности по охране окружающей среды.
17. Обеспечивать своевременную разработку проектов нормативов сбросов, выбросов загрязняющих веществ, нормативов образования и лимитов размещения отходов, декларации о воздействии на окружающую среду.
18. Осуществлять переписку с государственными надзорными органами в сфере природопользования и охраны окружающей среды.
19. Работать с надзорными органами и иными предприятиями.
20. Участвовать в разработке технических заданий на проектирование новых, реконструкцию, расширение и модернизацию действующих природоохранных и производственных объектов.
21. Рассматривать и предоставлять замечания к технико-экономическим обоснованиям и проектам строительства и реконструкции объектов при их приемке, участвовать в процедуре согласования проектов в государственной экологической экспертизе.
22. Обеспечивать наличие в Обществе всех требуемых действующим законодательством разрешительных природоохранных документов.
23.Организовывать работу по повышению квалификации сотрудников отдела экологии, обучению экологической безопасности персонала Общества, чья

деятельность оказывает непосредственное негативное воздействие на окружающую среду.
24. Участвовать в работе комиссии по приемке в эксплуатацию внедряемых объектов природоохранного назначения.
25. Предоставлять экстренную информацию директору охраны окружающей среды, начальникам структурных подразделений Общества о случаях экстремального загрязнения территории, поверхностных или морских вод, аварийных выбросов в атмосферу с рекомендациями по устранению негативного воздействия.
26. Планировать закупочную деятельность отдела экологии, участвовать в работе закупочной комиссии, готовить отчет о закупках и вести работу по контролю заключения и исполнения договоров в сфере своей ответственности.
27. Планировать бюджет будущего года своего отдела и других подразделений Общества по природоохранным мероприятиям, плате за негативное воздействие на окружающую среду, вывозу отходов.
28. Выполнять отдельные служебные поручения директора по вопросам охраны окружающей среды.
29. Соблюдать требования охраны труда, установленные законами и иными нормативными правовыми актами, а также правилами и инструкциями по охране труда.
30. Правильно применять средства индивидуальной и коллективной защиты.
31.Немедленно извещать своего непосредственного или вышестоящего руководителя о любой ситуации, угрожающей жизни и здоровью людей, о каждом несчастном случае, происшедшем на производстве или об ухудшении состояния своего здоровья, в том числе о проявлении признаков острого профессионального заболевания (отравления).
32. Создавать благоприятную творческую трудовую атмосферу в коллективе, не допускать действия, унижающие личность подчиненного, его достоинство.
33. Осуществлять закупки товаров, работ, услуг в соответствии с требованиями Федерального закона «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» № 223-ФЗ, требованиями Положения о закупке товаров, работ, услуг АО «Восточный Порт» и Регламента «О порядке применения Положения о закупке товаров, работ, услуг АО «Восточный Порт», в том числе:

- осуществлять своевременную и качественную подготовку документов по закупочным процедурам (извещения, документация о закупке, изменения, вносимые в извещение, документацию о закупке, разъяснения положений документации, протоколы комиссии, План закупок, изменения, вносимые в План закупок, отчеты о закупках и др.)
- осуществлять своевременную передачу документов по закупочным процедурам для размещения в порядке, установленным Федеральным законом «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» №223-ФЗ.

ПРАВА

Начальник отдела экологии имеет право:

1. Знакомиться с проектами решений руководства Общества, касающимися его деятельности.

2. Вносить на рассмотрение своего непосредственного руководителя предложения по совершенствованию работы, связанной с предусмотренными положением об отделе экологии и данной должностной инструкцией обязанностями.
3. Беспрепятственно посещать подразделения Общества.
4. Требовать от своего непосредственного руководителя оказания содействия в исполнении своих должностных обязанностей и прав.
5. Запрашивать лично или по поручению непосредственного руководителя от руководителей подразделений предприятия и специалистов информацию и документы, необходимые для выполнения его должностных обязанностей.
6. Представлять предложения о наложении взысканий за нарушение технологической или производственной дисциплины, приведшей к сверхнормативным сбросам (выбросам) загрязняющих веществ, загрязнению почв, а также предложения о поощрении структурных подразделений Общества и отдельных работников Общества за высокие результаты по природоохранной работе.
7. Требовать прекращения работ, производимых в нарушение экологического и санитарного законодательства, установленных природоохранных нормативов.
8. Представительствовать в установленном порядке от имени предприятия по вопросам, относящимся к компетенции отдела во взаимоотношениях с государственными и муниципальными предприятиями, организациями, учреждениями.
9. Давать разъяснения, рекомендации, и указания по вопросам, входящим в его компетенцию.
10. Вносить предложения в отдел по персоналу и руководству Общества о перемещении работников отдела, их поощрении за успешную работу, а также предложения о наложении дисциплинарных взысканий на работников, нарушающих трудовую дисциплину.

Ведущий инженер отдела экологии обязан *(в том числе)***:**

1. Осуществлять контроль за соблюдением в структурных подразделениях предприятия действующего законодательства, инструкций, правил и норм по охране окружающей среды.
2. Разрабатывать проекты перспективных и годовых планов проведения мероприятий по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов, контролирует их выполнение.
3. Принимать участие в подготовке технических задач на проектирование новых, расширение и реконструкцию действующих производств с учетом требований охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов, в осуществлении мероприятий по внедрению новой техники, проведению научно-исследовательских работ по очистке производственных сточных вод, предотвращению загрязнения окружающей среды, выбросов вредных веществ в атмосферу, уменьшению или полной ликвидации технологических отходов, рациональному использованию земельных и водных ресурсов.
4. Осуществлять контроль за соблюдением технологических режимов производственной деятельности, следить за соблюдением правил охраны природы, за состоянием окружающей среды в районе предприятия и его санитарно-защитной зоны.
5. Составлять технологические регламенты, графики аналитического контроля,

паспорта, инструкции и другую техническую документацию.

6. Принимать участие в проверке соответствия технического состояния оборудования требованиям охраны окружающей среды.

7. Составлять установленную отчетность о выполнении мероприятий по охране окружающей среды, принимает участие в работе комиссии по проверке деятельности предприятия в этой сфере.

8. Принимать участие в расследовании причин и следствий чрезвычайных ситуаций техногенного характера и природного происхождения, разрабатывать мероприятия по их предупреждению и ликвидации.

9. Проводить экспертизу проектных документов нормативов предельно допустимых выбросов и сбросов, удельных норм природопользования, организовывать экологический аудит и мониторинг в структурных подразделениях предприятия

10. Организовывать и контролировать выполнение предписаний органов надзора по вопросам экологической безопасности.

11. Составлять и согласовывать в установленном порядке ежегодную государственную статистическую отчетность по охране окружающей среды.

12. Предоставлять все формы отчетности для всех государственных органов по исполнению пятистороннего Соглашения о взаимодействии в рамках выполнения мероприятий, направленных на обеспечение благоприятных экологических условий для жизни и здоровья населения г. Находки, а также минимизации негативного воздействия на окружающую среду при перевалке угля.

13. Собирать и подготавливать исходную информацию для проектных организаций при разработке нормативов ПДВ НДС, ПРО, Решений и Разрешений, а также для разделов проектов строительства «Охрана окружающей среды. Перечень мероприятий по охране окружающей среды. Оценка воздействия на окружающую среду», технических заданий на проектирование объектов по поручению начальника отдела экологии.

14. Составлять еженедельную и ежемесячную отчетность в администрацию Находкинского городского округа, в Департамент природных ресурсов, в ФГУП Росморпорт и другие контролирующие органы.

15. Участвовать в проверках деятельности Общества контролирующими органами.

16. Разрабатывать графики производственного контроля для СЭЛ Общества с определением точек взятия проб, в соответствии с природоохранной документацией Общества.

17. Проводить анализа данных ПЭК, с составлением ежеквартальных отчетов по ПЭК с анализом ситуации и причин возникновения.

Ведущий инженер отдела экологии имеет право *(в том числе)***:**

1. Беспрепятственно посещать подразделения Общества.

2. Запрашивать лично или по поручению непосредственного руководителя от руководителей подразделений предприятия и специалистов информацию и документы, необходимые для выполнения его должностных обязанностей.

3. Составлять докладные и служебные записки о нарушении природоохранного законодательства в ходе производственной деятельности подразделений Общества. Требовать устранения выявленных нарушений в согласованные с руководителем структурного подразделения Общества сроки.

Инженер 1 категории отдела экологии обязан *(в том числе)*:

Инженер 1 категории, ответственный за ведение документации, отчетности и контролю СЭМ обязан:

1. Выполнять разработку / актуализацию внутренних регламентирующих документов системы экологического менеджмента Общества с учётом требований НПА РФ и международного стандарта ISO 14001, информирование о них руководителей структурных подразделений.
2. Выполнять идентификацию и определение приоритетных экологических аспектов, анализ рисков и возможностей согласно Положению «Идентификация и определение приоритетных экологических аспектов», их учёт при подготовке соответствующих программ, планов мероприятий в области ООС.
3. Выполнять систематический мониторинг изменений требований НПА РФ в области ООС, применимых к деятельности Общества, также информирование о необходимых требованиях таких НПА РФ в области ООС руководителей структурных подразделений Общества для исполнения требований.
4. Выполнять разработку / актуализацию внутренних документов Общества, с учётом требований внешних НПА, применимых к деятельности Общества
5. Информировать руководителей соответствующих структурных подразделений о требованиях разрешительной документации в области ООС которые они должны соблюдать (ПННОЛР, НДС, НДВ и др.).

6. Определять потребности в обучении соответствующего персонала Общества в области ООС и представлять предложения по обучению в УКК и Управляющему директору Общества.
7. Разрабатывать необходимую информацию в области ООС для включения в программы инструктажей работников Общества и подрядных организаций.
8. Взаимодействовать с учебно-курсовым комбинатом по вопросам обучения сотрудников Общества в области ООС.
9. Взаимодействовать с руководителями структурных подразделений по вопросам охраны окружающей среды:
- выполнения планов мероприятий в области ООС;

определения причин выявляемых несоответствий (нарушений) и планирования корректирующих действий по устранению таких причин, оценивания результативности предпринятых корректирующих действий;

- информирования о результатах производственного экологического контроля и результатах внутренних аудитов СЭМ;

- информирования о результатах анализа СЭМ высшим руководством.

10. Выполнять подготовку актуальных наглядных материалов в области ООС для размещения на информационных стендах и внутреннем портале Общества.

11. Планировать, осуществлять подготовку, разработку чек-листов (при необходимости) и выполнение внутренних аудитов (проверок) системы экологического менеджмента.

12. Вести «Журнал регистрации несоответствий и наблюдений» по результатам проведения внутренних аудитов (проверок) СЭМ.

13. Вести сбор и систематизацию информации о показателях функционирования системы экологического менеджмента.

14. Вести мониторинг и контроль соответствия требованиям состояния оборудования

и объектов природоохранного назначения (пылегазоочистных установок, канализационных очистных сооружений, мест временного накопления отходов, полигона золошлаков и др.).

15. Ежедневный контроль соблюдения мероприятий при неблагоприятных метеоусловиях (НМУ) комплексами перегрузочными комплексами, ведение журнала НМУ и отчетности перед Департаментом природных ресурсов;

16. Участие в проверках контролирующих органов, проводимых с целью анализа соблюдения перегрузочными комплексами соблюдения экологических и санитарных требований

- подготовка ответов для надзорных органов;

- участие в проверках надзорными органами.

17. Готовить документацию о закупках и вести работу по подготовке, заключению и исполнению договоров в сфере своей ответственности и согласно поручений начальника отдела. Осуществлять закупки товаров, работ, услуг в соответствии с требованиями Федерального закона «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» № 223-ФЗ, требованиями Положения о закупке товаров, работ, услуг АО «Восточный Порт» и Регламента «О порядке применения Положения о закупке товаров, работ, услуг АО «Восточный Порт», в том числе:

- осуществлять своевременную и качественную подготовку документов по закупочным процедурам (извещения, документация о закупке, изменения, вносимые в извещение, документацию о закупке, разъяснения положений документации, протоколы комиссии, План закупок, изменения, вносимые в План закупок, отчеты о закупках и др.)

- осуществлять своевременную передачу документов по закупочным процедурам для размещения в порядке, установленным Федеральным законом «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» №223-ФЗ.

18. Составлять инструкции, паспорта, регламенты и другую природоохранную документацию по поручению начальника отдела экологии.

Инженер 1 категории, ответственный за ведение документации, отчетности и контролю производственного комплекса ППК-1 и ППК-3 обязан:

1. Выполнять работу по проведению необходимых технических расчетов, сбору данных, анализу документов, обеспечивая их соответствие действующим стандартам и нормативным документам.

2. Проведение внутренних аудитов производственных перегрузочных комплексов, участие в планерках, регистрация результатов в документации и проведение обработки полученных результатов.

3. Принимает участие в разработке программ, инструкций и другой документации.

4. Выполняет работу по сбору, обработке и накоплению исходных материалов, данных статистической отчетности, научно-технической информации.

5. Составляет описания проводимых работ, необходимые спецификации, диаграммы, таблицы, графики и другую документацию.

6. Изучает с целью использования в работе справочную и специальную литературу.

7. Участвует в обосновании экономической эффективности внедрения новой техники и прогрессивной технологии, рационализаторских предложений и изобретений.

8. Выполняет работу по оформлению плановой и отчетной документации, вносит необходимые изменения и исправления в документацию в соответствии с решениями, принятыми при рассмотрении и обсуждении выполняемой работы.

9. Систематизирует, обрабатывает и подготавливает данные для составления отчетов о работе.

10. Принимает необходимые меры по использованию в работе современных технических средств.

11. Соблюдает Правила внутреннего трудового распорядка и иные локальные нормативные акты организации.

12. Соблюдает внутренние правила и нормы охраны труда, техники безопасности, производственной санитарии и противопожарной защиты.

13. Обеспечивает соблюдение чистоты и порядка на своем рабочем месте.

14. Выполняет в рамках трудового договора распоряжения работников, которым он подчинен согласно настоящей инструкции.

15. Составлять инструкции, паспорта, регламенты и другую природоохранную документацию по поручению начальника отдела экологии.

Инженер 1 категории, ответственный за ведение закупочной документации, договоров, отчетности и контролю за исполнением плана природоохранных мероприятий обязан:

1. Разрабатывает проекты перспективных и годовых планов проведения мероприятий по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов, контролирует их выполнение.
2. Принимает участие в подготовке технических задач на проектирование новых, расширение и реконструкцию действующих производств с учетом требований охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов, в осуществлении мероприятий по внедрению новой техники, проведению научно-исследовательских работ по очистке производственных сточных вод, предотвращению загрязнения окружающей среды, выбросов вредных веществ в атмосферу, уменьшению или полной ликвидации технологических отходов, рациональному использованию земельных и водных ресурсов.
3. Составляет установленную отчетность о выполнении мероприятий по охране окружающей среды.
4. Составлять и согласовывать в установленном порядке ежегодную государственную статистическую отчетность по охране окружающей среды, своевременно предоставлять ее государственным органам:
   - 2-ос,
   - 4-ос,
   - 18-кс.

5. Предоставлять все формы отчетности для всех государственных органов по исполнению пятистороннего Соглашения о взаимодействии в рамках выполнения мероприятий, направленных на обеспечение благоприятных экологических условий для жизни и здоровья населения г. Находки, а также минимизации негативного воздействия на окружающую среду при перевалке угля.
6. Предоставлять информацию по запросам надзорных органов в ходе любых проверок по поручению начальника отдела экологии.

7. Составление еженедельной и ежемесячной отчетности в администрацию Находкинского городского округа, в Министерство природных ресурсов, в ФГУП Росморпорт и другие контролирующие органы.
8. Участие в проверках деятельности Общества контролирующими органами.
9. Готовить документацию о закупках и вести работу по подготовке, заключению и исполнению договоров в сфере своей ответственности и согласно поручений начальника отдела. Осуществлять закупки товаров, работ, услуг в соответствии с требованиями Федерального закона «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» № 223-ФЗ, требованиями Положения о закупке товаров, работ, услуг АО «Восточный Порт» и Регламента «О порядке применения Положения о закупке товаров, работ, услуг АО «Восточный Порт», в том числе:

- осуществлять своевременную и качественную подготовку документов по закупочным процедурам (извещения, документация о закупке, изменения, вносимые в извещение, документацию о закупке, разъяснения положений документации, протоколы комиссии, План закупок, изменения, вносимые в План закупок, отчеты о закупках и др.)
- осуществлять своевременную передачу документов по закупочным процедурам для размещения в порядке, установленным Федеральным законом «О закупках товаров работ, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» №223-ФЗ.
- осуществлять контроль за исполнением договорных обязательств как со стороны Общества, так и контрагентами.

10. Консолидировать информацию для бюджета будущего года своего отдела и других подразделений Общества по природоохранным мероприятиям, плате за негативное воздействие на окружающую среду, вывозу отходов.

11. Обеспечить своевременную до 10 числа месяца, следующего за истекшим кварталом, подачу документов в финансовый отдел Общества для перечисления платы за пользование водными объектами в соответствии с заключенными Договорами водопользования.

12. Производить общий расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду подразделениями Общества в соответствии с предоставленными данными специалистами, ответственными за воздух, воду, отходы, оформлять общую декларацию по плате НВОС.

13. Обеспечить своевременную до 01 марта, следующего за отчетным годом, подачу документов в финансовый отдел Общества для перечисления платы НВОС, в соответствии с п.3 ст. 16.4 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ.

14. Обеспечить своевременное до 10 марта, следующего за отчетным годом, предоставление в уполномоченный Правительством Российской Федерации федеральный орган исполнительной власти (Росприроднадзор) декларации о негативном воздействии на окружающую среду (НВОС) в соответствии с п.8 ст. 16.4 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ.

Инженер 1 категории отдела экологии имеет право *(в том числе)***:**

1.Знакомиться с проектами решений руководства Общества, касающимися его деятельности.

2.Вносить на рассмотрение своего непосредственного руководителя предложения по совершенствованию работы, связанной с предусмотренными данной должностной инструкцией обязанностями.

3. Сообщать непосредственному руководителю обо всех выявленных в процессе исполнения своих должностных обязанностей недостатках в производственной деятельности Общества (его структурных подразделениях) и вносить предложения по их устранению.

4. Беспрепятственно посещать подразделения Общества.

5. Требовать от своего непосредственного руководителя оказания содействия в исполнении своих должностных обязанностей и прав.

6. Запрашивать лично или по поручению непосредственного руководителя от руководителей подразделений предприятия и специалистов информацию и документы, необходимые для выполнения его должностных обязанностей.

7. Представлять предложения о наложении взысканий за нарушение технологической или производственной дисциплины, приведшей к сверхнормативным сбросам загрязняющих веществ, загрязнению почв, а также предложения о поощрении структурных подразделений Общества и отдельных работников Общества за высокие результаты по природоохранной работе.

8.Составлять докладные и служебные записки о нарушении природоохранного законодательства в ходе производственной деятельности подразделений Общества. Требовать устранения выявленных нарушений в согласованные с руководителем структурного подразделения Общества сроки.

Инженер отдела экологии обязан *(в том числе)*:

1. Под руководством более квалифицированного специалиста выполняет работу по проведению необходимых технических расчетов, сбору данных, анализу документов, обеспечивая их соответствие действующим стандартам и нормативным документам.

2. Принимает участие в планерках и совещаниях на производственном комплексе.

3. Участвует в проведении аудитов производственных перегрузочных комплексов, планерок, регистрирует результаты в документации и проводит обработку полученных результатов.

4. Принимает участие в разработке программ, инструкций и другой документации.

5. Выполняет работу по сбору, обработке и накоплению исходных материалов, данных статистической отчетности, научно-технической информации.

6. Составляет описания проводимых работ, необходимые спецификации, диаграммы, таблицы, графики и другую документацию.

7. Изучает с целью использования в работе справочную и специальную литературу.

8. Участвует в обосновании экономической эффективности внедрения новой техники и прогрессивной технологии, рационализаторских предложений и изобретений.

9. Выполняет работу по оформлению плановой и отчетной документации, вносит необходимые изменения и исправления в документацию в соответствии с решениями, принятыми при рассмотрении и обсуждении выполняемой работы.

10. Систематизирует, обрабатывает и подготавливает данные для составления отчетов о работе.

11. Принимает необходимые меры по использованию в работе современных технических средств.

12. Соблюдает Правила внутреннего трудового распорядка и иные локальные нормативные акты организации.

13. Соблюдает внутренние правила и нормы охраны труда, техники безопасности, производственной санитарии и противопожарной защиты.

14. Обеспечивает соблюдение чистоты и порядка на своем рабочем месте.

15. Выполняет в рамках трудового договора распоряжения работников, которым он подчинен согласно настоящей инструкции.

16. Составлять инструкции, паспорта, регламенты и другую природоохранную документацию по поручению начальника отдела экологии.

6 Сведения о собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации

Производственный экологический мониторинг осуществляет собственная санитарно-экологическая лаборатория (СЭЛ), которая подчинена непосредственно управляющему директору АО «Восточный Порт».

Таблица 6.1 – Сведения о СЭЛ АО «Восточный Порт»

Наименование лаборатории	Адрес	Реквизиты аттестатов аккредитации	Область аккредитации
1	2	3	4
Санитарно-экологическая лаборатория АО "Восточный порт"	692941, РОССИЯ, Приморский край, Находка, п. Врангель, ул. Базовая, дом 9, литера 1	РОСС RU.001.515460 выдан 03.12.2013	Отработавшие газы автомобилей, атмосферный воздух, производственная рабочая среда, помещения жилых и общественных зданий, территория жилой застройки, физические факторы, промышленные выбросы в атмосферу, газопылевые потоки от стационарных источников, воздух рабочей зоны, вода питьевая, поверхностная, сточная, морская прибрежная (распресненная), природная, морская, ливневая, вода питьевая централизованных систем хозяйственно-питьевого водоснабжения, вода подземных источников хозяйственно- питьевого водоснабжения, атмосферные осадки, селитебная территория.

Копия аттестата и область аккредитации лаборатории представлена в Приложениях 2 и 3

Для ведения наблюдений за качеством окружающей среды и осуществления контрольных мероприятий предприятием могут быть привлечены следующие испытательные лаборатории и центры:

Таблица 6.2 – Сведения о привлекаемых лабораториях

Наименование лаборатории	Адрес	Реквизиты аттестатов аккредитации	Область аккредитации
1	2	3	4
Испытательный центр филиала ФГБУ «ЦЛАТИ по ДФО»-ЦЛАТИ по Приморскому краю	690091, г. Владивосток, пр-кт Океанский, 13-а.	РОСС RU.0001.511348 выдан 12.04.2018	Лабораторные исследования состава и качества:сточных (в том числе очищенных), талых, ливневых вод; природных (поверхностных и подземных, морских) вод; питьевых (в том числе минеральных и расфасованных в емкости) вод; почв, грунтов, донных отложений; отходов производства и потребления; биотестирование объектов окружающей

Наименование лаборатории	Адрес	Реквизиты аттестатов аккредитации	Область аккредитации
1	2	3	4
			среды (определение класса опасности отходов, токсичности вод, почв); промышленных выбросов и атмосферного воздуха; радиологические измерения (радиационный фон, радон, радионуклиды в объектах окружающей среды); определение эффективности работы пылегазоочистных установок и вентиляционных систем
Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Приморском крае»	692525, РОССИЯ, Приморский край, Уссурийск, ул. Комсомольская, д. 40	RA.RU.21 ДВ01	Атмосферный воздух населенных территорий ;Вода питьевая ецентрализованного водоснабжения ;Вода плавательных бассейнов и аквапарков ;Вода поверхностных водоисточников, используемых для централизованного водоснабжения населения ;Вода систем централизованного водоснабжения, в том числе горячего водоснабжения ;Дождевые (ливневые) воды ;Дренажные воды ;Питьевая вода ;Поверхностные воды ;Помещения/Здания жилого назначения ;Помещения/Здания общественного назначения ;Помещения/Здания производственного назначения ;Сточные воды ;Территории жилой зоны ;Территории строительных площадок ;Территории участков под застройку (селитебная территория) ;Техническая вода ;Тоннели ;Тоннели для подземного железнодорожного движения
АО "Находкинский морской торговый порт"	Приморский край, г Находка, ул Портовая, д 22	RA.RU.21НН36 от 15.11.2018	Контроль эффективности пылегазоочистного оборудования в цехах и подразделениях комбината, ведут контроль за соответствием нормативам выбросов в воздушный бассейн и санитарно – защитную зону; отслеживают качество питьевых, природных, технологических и сточных вод предприятия. Ежемесячно экологи ЕВРАЗ НТМК выполняют более 2 тыс. замеров по различным параметрам.
ООО «Экоаналитическая лаборатория «ЭкоСфера»		RA.RU.21ОТ07 от 24.10.2022	Физико-химические испытания. Поверхностные воды;Подземные воды;Вода поверхностных водоисточников, используемых для централизованного водоснабжения населения;Вода питьевая нецентрализованного водоснабжения;Вода водоисточников хозяйственно-бытового и рекреационного водопользования;Вода морская в местах водопользования населения;Воды сточные очищенные
ФГБУ «Приморская межобластная ветеринарная лаборатория»	Приморский край, г. Уссурийск, ул.Белинского 3	РОСС RU.0001.518833 выдан 11.11.2014	Микробиологические показатели, санитарно-паразитологические показатели

7 Сведения о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках (методах) измерений

Производственный экологический контроль на объекте НВОС осуществляется за:

- выполнением природоохранных мероприятий, предписаний и рекомендаций специально уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей природной среды;
- соблюдением установленных нормативов воздействия на окружающую природную среду;
- обеспечением своевременной разработки (пересмотра) нормативов воздействия на окружающую среду (ПДВ, нормативов образования отходов и лимитов на их размещение), установленных для объекта НВОС;
- источниками выделения загрязняющих веществ и образования отходов;
- соблюдением правил обращения с отходами производства и потребления I-IV классов опасности;
- соблюдением правил эксплуатации земельных участков, на которых расположены объекты учреждения, независимо от форм собственности (аренда/постоянное (бессрочное) пользование);
- наличием лицензий и лицензионных соглашений, предусмотренных природоохранным законодательством;
- своевременным предоставлением документации и достоверностью информации, предусмотренной статистической и внутренней отчетностью;
- организацией работ с подрядными организациями в части соблюдения требований природоохранного законодательства.

Производственный экологический контроль проводится в форме:

- инспекционного контроля;
- визуального контроля;
- производственного эколого-аналитического (инструментального) контроля (ПЭАК);
- производственного экологического мониторинга (ПЭМ).

Инспекционный контроль осуществляется в виде плановых или внеплановых инспекционных проверок. Внеплановые инспекционные проверки проводят в случае:

- проверки исполнения предписаний об устранении ранее выявленных нарушений природоохранных требований, невыполнения природоохранных мероприятий;
- получения от органов государственной власти, органов местного самоуправления, организаций и граждан сведений о нарушениях природоохранных требований, негативном воздействии на окружающую среду, невыполнении природоохранных мероприятий;
- получения результатов ПЭАК и ПЭМ, свидетельствующих о фактах нарушения природоохранных требований, установленных нормативов допустимого воздействия на окружающую среду, невыполнения природоохранных мероприятий;
- возникновения неблагоприятных метеорологических условий;
- поступления из подразделений организации информации о возникновении (угрозе возникновения) аварийных ситуаций, сопровождающихся негативным воздействием на окружающую среду;
- распоряжения руководства организации.

Визуальный контроль может проводить начальник подразделения, и/или лицо, назначенное ответственным за ведение первичного производственного экологического контроля. При визуальном контроле специалистами оценивается:

- внешний вид и целостность источников выделения загрязняющих веществ и мест накопления отходов,
- санитарное состояние территории объекта НВОС,
- наличие на объекте НВОС производственных инструкций,
- наличие и заполнение журналов движения отходов, прочие формы,
- факт проведения и результаты пусконаладочных работ, планово-предупредительного ремонта.

В ходе проведения производственного эколого-аналитического (инструментального) контроля (при необходимости) уполномоченные сотрудники учреждения с привлечением специалистов аккредитованной лаборатории осуществляют инструментальный контроль соблюдения нормативов допустимого воздействия на окружающую среду и эффективности работы природоохранного

оборудования.

ПЭАК проводят в соответствии с планами-графиками ПЭАК и при проведении инспекционной проверки (в случае если есть такая необходимость).

7.1 Производственный контроль в области охраны атмосферного воздуха

7.1.1 План-график контроля стационарных источников выбросов

По результатам расчета рассеивания вредных веществ в приземном слое атмосферы превышение 0,1 ПДК$_{мр}$ загрязняющих веществ на границе объекта НВОС зафиксировано по следующим источникам и веществам:

Таблица 7.1 – Перечень веществ с выбросом более 0,1 ПДК$_{мр}$

Номер источ-ника	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Примечание (концентрация в долях ПДК на границе территории предприятия)	Методика проведения контроля
	код	наименование		г/с	мг/м³		
3	4	5	6	7	8	9	10
1709	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год	0,0078	295,06	0,17	Расчетный метод
	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в 5 лет	0,00127	47,95	0,0135	Расчетный метод
	0330	Сера диоксид	1 раз в год	0,0078	295,3	0,066	Расчетный метод
	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в 5 лет	0,011	417,04	0,0094	Расчетный метод
	0703	Бенз/а/пирен	1 раз в 5 лет	3,84e-9	1,45e-4	0,00037	Расчетный метод
1715	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год	0,045	310,22	0,17	Расчетный метод
	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в год	0,0073	50,41	0,014	Расчетный метод
	0330	Сера диоксид	1 раз в год	0,043	297,65	0,066	Расчетный метод
	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в год	0,061	420,37	0,0094	Расчетный метод
	0703	Бенз/а/пирен	1 раз в год	4,56e-8	0,00031	0,00053	Расчетный метод
1720	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год	0,0078	295,06	0,3	Расчетный метод
	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в 5 лет	0,00127	47,95	0,024	Расчетный метод
	0330	Сера диоксид	1 раз в год	0,0078	295,3	0,12	Расчетный метод
	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в 5 лет	0,011	417,04	0,017	Расчетный метод

Номер источ-ника	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля	Норматив выброса		Примечание (концентрация в долях ПДК на границе территории предприятия)	Методика проведения контроля
	код	наименование		г/с	мг/м³		
3	4	5	6	7	8	9	10
	0703	Бенз/а/пирен	1 раз в год	6,65e-7	0,025	0,11	Расчетный метод
1725	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год	0,00193	303,55	0,12	Расчетный метод
	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в 5 лет	0,000313	49,33	0,01	Расчетный метод
	0330	Сера диоксид	1 раз в 5 лет	0,00196	308,72	0,05	Расчетный метод
	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в 5 лет	0,00277	436	0,007	Расчетный метод
	0703	Бенз/а/пирен	1 раз в 5 лет	1,28e-9	0,0002	0,0004	Расчетный метод
1731	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год	0,000045	-	0,23	Расчетный метод
	2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	1 раз в год	0,016	-	0,66	Расчетный метод

В План-график контроля не включаются источники, выброс от которых по результатам рассеивания не превышает 0,1 ПДКмр загрязняющих веществ на границе предприятия (п. 9.1.2 Приказа МПР №109 от 18.02.2022 г, Письмо МПР №12-47/22755 от 20.09.2019 г).

Таблица 7.2 – План-график контроля на источниках выбросов

Цех		Номер источника	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля * количество измерений может быть увеличено по производственной необходимости	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование		код	наименование		г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
-	Портофлот	1709	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год	0,0078	295,06	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в 5 лет	0,00127	47,95	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0330	Сера диоксид	1 раз в год	0,0078	295,3	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в 5 лет	0,011	417,04	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0703	Бенз/а/пирен	1 раз в 5 лет	3,84e-9	1,45e-4	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1715	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год	0,045	310,22	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в год	0,0073	50,41	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0330	Сера диоксид	1 раз в год	0,043	297,65	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в год	0,061	420,37	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0703	Бенз/а/пирен	1 раз в год	4,56e-8	0,00031	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1720	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год	0,0078	295,06	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в 5 лет	0,00127	47,95	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0330	Сера диоксид	1 раз в год	0,0078	295,3	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в 5 лет	0,011	417,04	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод

Цех		Номер источника	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля * количество измерений может быть увеличено по производственной необходимости	Норматив выброса		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
номер	наименование		код	наименование		г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
			0703	Бенз/а/пирен	1 раз в год	6,65e-7	0,025	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1725	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1 раз в год	0,00193	303,55	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	1 раз в 5 лет	0,000313	49,33	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0330	Сера диоксид	1 раз в 5 лет	0,00196	308,72	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1 раз в 5 лет	0,00277	436	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			0703	Бенз/а/пирен	1 раз в 5 лет	1,28e-9	0,0002	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
		1731	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	1 раз в год	0,000045	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод
			2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	1 раз в год	0,016	-	Предприятием самостоятельно	Расчетный метод

7.1.2 План-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха

В связи с отсутствием рассматриваемого объекта НВОС в перечне объектов, владельцы которых должны осуществлять мониторинг атмосферного воздуха в соответствии с требованиями ст. 23 Федерального закона от 04.05.1999 N 96-ФЗ "Об охране атмосферного воздуха", наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха не предусмотрены.

7.1.3 Перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха

- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» № 7-ФЗ от 10.01.2002 г.
- Приказ Минприроды России от 06.06.2017 N 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе»
- Федеральный закон «Об охране атмосферного воздуха» № 96-ФЗ от 04.05.1999 г.
- Приказ Минприроды России от 19.11.2021 N 871 «Об утверждении Порядка проведения инвентаризации стационарных источников и выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, корректировки ее данных, документирования и хранения данных, полученных в результате проведения таких инвентаризации и корректировки»
- Приказ Минприроды России от 18.02.2022 N 109 "Об утверждении требований к содержанию программы производственного экологического контроля, порядка и сроков представления отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля".
- Распоряжение Правительства РФ от 10.06.2022 N 1537-р «Об утверждении поэтапного графика актуализации информационно-технических справочников по наилучшим доступным технологиям» ИТС 22.1-2021 "Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения".

7.2 Производственный контроль в области охраны и использования водных объектов

7.2.1 Мероприятия по учету объема сброса сточных вод

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 09.11.2020 N 903 выполняются согласно Схемы систем водопотребления и водоотведения согласованной в установленном порядке.

Схема систем водопотребления и водоотведения приведена в Приложении 5.

Учет объема вод при водоотведении ведется посредством заполнения Журнала учета водоотведения средствами измерений в соответствии с требованиями приказа Минприроды России от 09.11.2020 N 903 "Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества" лицом, уполномоченным вести учет водоотведения в организации.

Программа ведения регулярных наблюдений за водными объектами (бухта Врангель залива Находка бассейна Японского моря) и его водоохранной зоной приведена в Приложении 6.

7.2.2 Программа проведения измерений качества сточных вод

Программа проведения измерений качества сточных вод приведена в Приложении 7.

7.2.3 План-график проведения проверок эффективности работы очистных сооружений

СОГЛАСОВАНО
Директор по вопросам охраны
окружающей среды
АО "Восточный Порт"
_____Г.Ю. Маслакова
"09" апреля 2024 г

УТВЕРЖДАЮ
Управляющий директор
АО "Восточный Порт"
_____В.Ю. Байбак
"21" апреля 2024 г

ПЛАН-ГРАФИК ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЛАБОРАТОРНОГО КОНТРОЛЯ СТОЧНЫХ, ПРИРОДНЫХ ВОД В ВЫПУСКАХ И КОНТРОЛЬНЫХ СТВОРАХ
АО "ВОСТОЧНЫЙ ПОРТ" ПО СОБЛЮДЕНИЮ УЛОВИЙ РЕШЕНИЯ НА ПОЛЬЗОВАНИЕ ВОДНЫМ ОБЪЕКТОМ

ИСПОЛНИТЕЛИ: СЭЛ АО "Восточный Порт" и Аккредитованная лаборатория по договору

№	№ Выпуска и контрольного створа	Наименование и характер анализируемой среды	Место отбора проб	Характер отбора проб	Периодичность отбора проб	Перечень показателей	Норматив качества воды в водном объекте
Портофлот причал №30 ВЫПУСК № 2 в соответствии с Решением о предоставлении водного объекта в пользование № 25-20.04.00.002-Р-РСБХ-С-2023-24278/00, в соответствии с Водным кодексом Российской Федерации, Приказом Минприроды России от 09.11.2020 N 903 "Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества "							
1	выпуск №2 (контрольный створ А7)	природная вода	в месте сброса сточных вод в устье реки Хмыловка координаты выпуска (МСК-25 зона 2) 321307,750 1493687,003	разовая	1 раз вмесяц (с 1 по 20 числа месяца во время максимальной нагрузки на водный объект)	Взвешенные вещества, (г/м^3)	+ 0,25 к фону
						БПК 5, (г/м^3)	3
						Нефтепродукты, (г/м^3)	0,05
						АПАВ, (г/м^3)	0,1
						Железо (растворимые формы), (г/м3)	0,05
КОНТРОЛЬНЫЕ СТВОРЫ Е, Е1 выпуска № 2 в соответствии с программой ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной, СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"							
2	контрольный створ в точке Е, который располагается в 43,37 метрах выше точки сброса по выпуску № 2	природная вода	(устье реки Хмыловка) 43,37 метрах выше точки сброса по выпуску № 2	разовая	1 раз вмесяц (с 1 по 20 числа месяца	Окраска	
						Прозрачность	
						Плавающие примеси (наличие пленки)	отсутствие
						Запах	отсутствие
						Растворенный кислород	не менее 6
						Температура,°С	от 8 до 28

3	контрольный створ в точке Е1, который располагается в 72,2 метрах ниже точки сброса по выпуску № 2		(устье реки Хмыловка) 72,2 метрах ниже точки сброса по выпуску № 2		во время максимальной нагрузки на водный объект)	Взвешенные вещества, (г/м^3)	+ 0,25 к фону
						БПК 5, (г/м^3)	3
						АПАВ, (г/м^3)	0,1
						Нефтепродукты, (г/м^3)	0,05
						Железо (растворимые формы), (г/м3)	0,05
ППК-3 ВЫПУСК № 3 **в соответствии с Водным кодексом Российской Федерации, Решением о предоставлении водного объекта в пользование № 25-20/04/00/003-Р-РСБК-С-29359/01, Приказом Минприроды России от 09.11.2020 N 903 "Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества "**							
4	Выпуск № 3	природная вода	в месте сброса сточных вод в устье реки Хмыловка 42°45′11,0′′ с.ш. 133°05′01,9′′ в.д.	разовая	1 раз вмесяц (с 1 по 20 числа месяца во время максимальной нагрузки на водный объект)	Взвешенные вещества, (г/м^3)	+ 0,25 к фону (11,99)
						БПК полное, (г/м^3)	3
						Нефтепродукты, (г/м^3)	0,05
						Железо растворимое, (г/м^3)	0
						АПАВ, (г/м^3)	0,1
КОНТРОЛЬНЫЙ СТВОР № 12 **в соответствии с программой ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной, СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"**							
5	контрольный створ в точке F, который располагается в 80 метрах выше точки сброса по выпуску № 3	природная вода	устье реки Хмыловка 42°45'11.7"N 133°05'09.4"E в 80 м выше от точки сброса по выпуску № 3 устье реки Хмыловка 42°45'10.6"N 133°05'05.0"E в 58 м ниже от точки по выпуску №3	разовая	1 раз вмесяц (с 1 по 20 числа месяца во время максимальной нагрузки на водный объект)	Окраска	
						Прозрачность	
						Плавающие примеси (наличие пленки)	отсутствие
						Запах	отсутствие
						Растворенный кислород	не менее 6
						Температура	от 8 до 28
6	контрольный створ в точке F1, который располагается в 58 метрах ниже точки сброса по выпуску № 3					Взвешенные вещества, (г/м^3)	11,99
						БПК 5, (г/м^3)	3
						АПАВ, (г/м^3)	0,1
						Нефтепродукты, (г/м^3)	0,05
						Железо (растворимые формы), (г/м^3)	0,1

ППК-3 ВЫПУСК № 4, 6, 8

в соответствии с Водным кодексом Российской Федерации, Приказом Минприроды России от 09.11.2020 N 903 "Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества ", в соответствии с Решением о предоставлении водного объекта в пользование № 00-20.04.00.002-М-РСБК-Т-2023-22067/00

7	Выпуск № 4	природная вода	морская вода в бухте Врангеля в месте сброса сточных вод 42°45′20,9468′′ с.ш. 133°04′22,0364′′ в.д.	разовая	1 раз вмесяц (с 1 по 20 числа месяца во время максимальной нагрузки на водный объект)	Взвешенные вещества, (г/м^3)	+ 0,25 к фону
						БПК полное, (г/м^3)	3
8	Выпуск № 6		морская вода в бухте Врангеля в месте сброса сточных вод 42°45′08,4466′′ с.ш. 133°04′21,5362′′ в.д.			Нефтепродукты, (г/м^3)	0,05
						Железо растворимое, (г/м^3)	0,05
9	Выпуск № 8		морская вода в бухте Врангеля в месте сброса сточных вод 42°45′32,4473′′ с.ш. 133°04′57,5359′′ в.д.			АПАВ, (г/м^3)	0,1

КОНТРОЛЬНЫЙ СТВОР С

в соответствии с программой ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной, СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"

10	Контрольный створ С (выпуска № 4, 6)	морская вода	б. Врангель 42°45'13.3881" с.ш. 133°4'2.9622" в.д. располагается в 444 метрах от точки сброса по выпуску № 4 в глубь акватории по направлению на юго-запад, в 450 метрах от точки сброса по выпуску № 6 в глубь акватории по направлению на северо-запад.	разовая	1 раз вмесяц (с 1 по 20 числа месяца во время максимальной нагрузки на водный объект)	Окраска	
						Прозрачность	
						Плавающие примеси (наличие пленки)	отсутствие
						Запах	отсутствие
						Растворенный кислород	не менее 6
						Температура	от 8 до 28
						Взвешенные вещества, (г/м^3)	+ 0,25 к фону
						БПК 5, (г/м3)	3
						АПАВ, (г/м^3)	0,1
						Нефтепродукты, (г/м^3)	0,05
						Железо (растворимые формы), (г/м^3)	0,05

КОНТРОЛЬНЫЙ СТВОР D

в соответствии с программой ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной, СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"

11	Контрольный створ D (выпуска № 8)	морская вода	б. Врангель 42°45'32.8893" с.ш. 133°3'46.6110" в.д. располагается в 250 метрах от точки сброса по выпуску № 8 в глубь акватории по направлению на север.	разовая	1 раз вмесяц (с 1 по 20 числа месяца во время максимальной нагрузки на водный объект)	Окраска	
						Прозрачность	
						Плавающие примеси (наличие пленки)	отсутствие
						Запах	отсутствие
						Растворенный кислород	не менее 6
						Температура	от 8 до 28
						Взвешенные вещества, (г/м^3)	+ 0,25 к фону
						БПК 5, (г/м3)	3
						АПАВ, (г/м^3)	0,1
						Нефтепродукты, (г/м^3)	0,05
						Железо (растворимые формы), (г/м^3)	0,05

ПАРК НОВЫЙ ВЫПУСК № 5

в соответствии с Решением о предоставлении водного объекта в пользование № 25-20.04.00.003-Р-РСБК-С-2019-03104/00, в соответствии с Водным кодексом Российской Федерации, Приказом Минприроды России от 09.11.2020 N 903 "Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества "

12	Выпуск № 5	природная вода	в месте сброса сточных вод в ручей Без названия 42°46′12,5′′ с.ш. 133°05′25,5′′ в.д.	разовая	1 раз вмесяц (с 1 по 20 числа месяца во время максимальной нагрузки на водный объект)	Взвешенные вещества, (г/м^3)	+ 0,25 к фону (13,25)
						БПК полное, (г/м^3)	3
						Нефтепродукты, (г/м^3)	0,3
						Железо растворимое, (г/м^3)	0,3
						Фенолы, (г/м^3)	0,1
						Аммоний - ион, (г/м^3)	1,5
						Фосфаты (Р), (г/м^3)	3,5
						АПАВ, (г/м^3)	0,5
						Медь (растворимые формы), (г/м^3)	1
						Цинк (растворимые формы), (г/м^3)	1

КОНТРОЛЬНЫЕ СТВОРЫ выпуска № 5 в соответствии с Решением на пользование водным объектом							
13	Контрольный створ ручей Без назавания (правый приток реки Хмыловка) выше по течению, после выпуска №5	природная вода	ручей Без названия 500 м. от выпуска № 5 выше по течению ручья	разовая	1 раз вмесяц (с 1 по 20 числа месяца во время максимальной нагрузки на водный объект)	Окраска	факти ческие показатели
						Прозрачность	
						Плавающие примеси (наличие пленки)	
						Запах	
						Растворенный кислород	
						Температура	
						Взвешенные вещества, ($г/м^3$)	
						БПК 5, ($г/м^3$)	
						Азот аммонийный, ($г/м^3$)	
						Фосфаты, ($г/м^3$)	
						Фенолы, ($г/м^3$)	
						АПАВ, ($г/м^3$)	
						Нефтепродукты, ($г/м^3$)	
						Железо (растворимые формы), (г/м3)	
						Медь (растворимые формы), ($г/м^3$)	
						Цинк (растворимые формы), ($г/м^3$)	
14	Контрольный створ ручей Без назавания (правый приток реки Хмыловка) ниже по течению, после выпуска №5	природная вода	ручей Без названия 500 м. от выпуска № 5 ниже по течению ручья	разовая	1 раз вмесяц (с 1 по 20 числа месяца во время максимальной нагрузки на водный объект)	Окраска	
						Прозрачность	
						Плавающие примеси (наличие пленки)	отсутствие
						Запах	отсутствие
						Растворенный кислород	не менее 6
						Температура	от 8 до 28
						Взвешенные вещества, ($г/м^3$)	
						БПК 5, ($г/м^3$)	
						Азот аммонийный, ($г/м^3$)	
						Фосфаты, ($г/м^3$)	
						Фенолы, ($г/м^3$)	
						АПАВ, ($г/м^3$)	

						Нефтепродукты, (г/м^3)	
						Железо (растворимые формы), (г/м3)	
						Медь (растворимые формы), (г/м^3)	
						Цинк (растворимые формы), (г/м^3)	

ППК-1 ВЫПУСК № 9, 10, 11

в соответствии с Водным кодексом Российской Федерации, Приказом Минприроды России от 09.11.2020 N 903 "Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества ", в соответствии с Решением о предоставлении водного объекта в пользование № 00-20.04.00.002-М-РСБК-Т-2023-22067/00

№	Тип очистного сооружения	Наименование и характер анализируемой среды	Место отбора проб	Характер отбора проб	Периодичность отбора проб	Перечень показателей	
15	Выпуск № 9	природная вода	вода в бухте Врангеля в месте сброса сточных вод 42°44′05,24528′′ с.ш. 133°04′13,5352′′ в.д.	разовая	1 раз вмесяц (с 1 по 20 числа месяца во время максимальной нагрузки на водный объект)	Взвешенные вещества, (г/м^3)	$^+$ 0,25 к фону
						БПК полное, (г/м^3)	2,1
16	Выпуск № 10		вода в бухте Врангеля в месте сброса сточных вод 42°44′09,2453′′ с.ш. 133°04′07,3351′′ в.д.			Нефтепродукты, (г/м^3)	0,05
						Железо растворимое, (г/м^3)	0,05
17	Выпуск № 11		вода в бухте Врангеля в месте сброса сточных вод 42°44′16,0456′′ с.ш. 133°03′56,8349′′ в.д.			АПАВ, (г/м^3)	0,5

КОНТРОЛЬНЫЙ СТВОР В

в соответствии с программой ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной, СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"

	Контрольный створ В		б. Врангель 42°44'14.1717" с.ш. 133°4'9.7986" в.д. располагается в 275 метрах от точки сброса по выпуску № 11 в глубь акватории по направлению		1 раз вмесяц (с 1 по 20 числа месяца во время	Окраска	
						Прозрачность	
						Плавающие примеси (наличие пленки)	отсутствие
						Запах	отсутствие
						Растворенный кислород	не менее 6
						Температура	от 8 до 28

18	(выпуска № 9, 10 11)	морская вода	на северо-восток, в 155 метрах от точки сброса по выпуску № 10 в глубь акватории по направлению на север, в 325 метрах от точки сброса по выпуску № 9 в глубь акватории по направлению на северо-запад.	разовая	максимальной нагрузки на водный объект)	Взвешенные вещества, (г/м^3)	+ 0,25 к фону
						БПК 5, (г/м3)	3
						АПАВ, (г/м^3)	0,1
						Нефтепродукты, (г/м^3)	0,05
						Железо (растворимые формы), (г/м^3)	0,05

Начальник отдела экологии



А.Ю. Чепан

7.2.4. План-график проведения проверок работы очистных сооружений

Периодичность проведения проверок работы очистных сооружений устанавливается четыре раза в год (март, июнь, сентябрь). Ответственный за эксплуатацию ОС, за содержание в технически исправном состоянии приборов учета сбрасываемых сточных вод по выпуску № 2, а так же касательно электрической части – электромеханик портового флота на основании приказа управляющего директора от 21.06.2022 года № 445 «Об организации учета водопотребления, водоотведения, производственного лабораторного контроля качества очистки сточных вод» и распоряжения от 29.06.2022 №14 «О назначении ответственных за эксплуатацию, техническое обслуживание очистных сооружений, расположенных на территории Портового флота, причал №30, выпуск №2

Сведения о технологическом контроле эффективности работы очистных сооружений, приведен в таблице:

Источник сброса (водовыпуск)	**Этапы и стадии очистки сточных вод и обработки осадков**	**Мероприятия по технологическому контролю эффективности работы очистных сооружений**	**Периодичность проверок**	**Примечание**
Выпуск №2 ГСК-2011: 42°45´05,8462˝ с. ш.; 133°05´00,6372˝ в. д.	Механическая очистка водоотводных лотков Механическая очистка очистных сооружений полной заводской готовности ЭКО-Л–в составе: 1. блок с сетчатым фильтром, 2. блок с тонкослойным	Проверка фильтрующих решеток на соответствие техническим характеристикам Механическая очистка очистных сооружений полной заводской готовности ЭКО-Л- от осадка Визуальный	2 раз в год 2 раз в год	Задержанный крупный мусор из приямков и сороулавливающей корзины, установленной в подкачивающей насосной станции, удаляется вручную и размещается на собственном полигоне. Отделившиеся нефтепродукты из прудов-отстойников и масло-бензоотделителей откачиваются вакуумной машиной

	и модулями, 3. блок с коалесцирующими модулями 4. блок со съемными кассетами с синтетическим сорбентом 5.блок с сорбционной загрузкой	контроль за работой погружного насоса для перекачивания сточных вод из аккумулирующей емкости в первый блок по очистке Визуальный контроль за состоянием узла учета воды (расходомер - счетчик) Инструментальный контроль сточных вод до и после очистки сточных вод	регулярно, в период работы очистных сооружений при работе насоса ежедневно ежемесячно	и передаются по договорам лицензированной организации. Фильтры, входящие в состав очистных сооружений производственно-дождевых вод, подлежащие замене после срока службы, передаются на обезвреживание лицензированной организации.

7.2.5 Перечень нормативных документов, стандартов организации, регламентирующих требования к методам производственного контроля в области охраны и использования водных объектов

- Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ
- Федеральный закон «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ
- Постановление Правительства РФ «О порядке утверждения нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей» от 23.07.2007 г. № 469.
- Постановление Правительства РФ «Об утверждении положения об осуществлении государственного мониторинга водных объектов» от 10.04.2007 г. № 219.
- Приказ Министерства природных ресурсов РФ «Об утверждении Порядка ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества» от 09.11.2020 №903.
- Приказ Министерства природных ресурсов РФ «Об утверждении форм и порядка предоставлении сведений, полученных в результате наблюдений за водными объектами заинтересованными федеральными органами

исполнительной власти, собственниками водных объектов и водопользователями» от 06.02.2008 г. № 30.

- Приказ Росстата от 28.08.2012 г. № 469 «Сведения о выполнении водохозяйственных и водоохранных работ на водных объектах.
- РД 52.24.643-2002 МУ Метод комплексной оценки степени загрязненности поверхностных вод по гидрохимическим показателям.
- ГОСТ 31861-2012 Вода. Общие требования к отбору проб.
- Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 N 2 "Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"
- Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 N 3 (ред. от 14.02.2022) "Об утверждении санитарных правил и норм 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".
- ГОСТ 17.1.3.07-82 Правила контроля качества воды водоемов и водотоков.

7.3 Производственный контроль в области обращения с отходами

7.3.1 Программа мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду

На данном объекте отсутствует собственный объект размещения отходов (ОРО).

7.3.2 Сроки обобщения данных по учету в области обращения с отходами

Данные учета в области обращения с отходами ведутся в электронном виде в соответствии с Порядком учета в области обращения с отходами, утвержденного Приказом Минприроды России от 08.12.2020 N 1028 "Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами" (Зарегистрировано в Минюсте России 24.12.2020 N 61782) и обобщаются по итогам очередного квартала, а также по итогам очередного календарного года (по состоянию на 1 января года, следующего за учетным) в срок не позднее 25 января года, следующего за отчетным периодом.

7.3.3. Производственный контроль в области обращения с искусственными грунтами

В результате хозяйственной деятельности предприятия искусственные грунты, произведенные из органической части твердых коммунальных отходов, не образуются. Производственный контроль в области обращения с искусственными грунтами не предусматривается.

8 Приложения

Приложение 1. Свидетельство о постановке на учет

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о постановке на государственный учет объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

№ DFXFLPV2 от 2019-06-21

Настоящее свидетельство в соответствии с положениями Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ "Об охране окружающей среды" выдано

Акционерное общество "Восточный Порт"
ОГРН 1022500696305
ИНН 2508001544
Код ОКПО 01126631

и подтверждает постановку на государственный учет в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, эксплуатируемого объекта

Портофлот
местонахождение объекта: **692941, Приморский край, г. Находка, мкр. Врангель, ул. Внутрипортовая, д. 47**
ОКТМО: **05714000**
дата ввода объекта в эксплуатацию: **2012-12-18**
тип объекта: **Площадной**

и присвоение ему кода объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду,

0	5	-	0	1	2	7	-	0	0	1	0	9	1	-	П

и II-й категории, негативного воздействия на окружающую среду.

Свидетельство применяется во всех предусмотренных случаях и подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений, а также в случае порчи, утраты.

Документ подписан электронной подписью
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: **Сонин Вадим Викторович**
Серийный номер:
5BBB8CAE9C3560632ECF14E56C6B0911507B74AF
Кем выдан: **Федеральное казначейство**

Дальневосточное межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования

(Полное наименование органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)

г Владивосток, Океанский пр-кт, д 29 , ,

(Адрес места нахождения, электронная почта, контактный телефон органа, выдавшего выписку из государственного реестра объектов НВОС)

Выписка из государственного реестра объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду № *12870249*
по состоянию на *04:10:43 01.04.2026 МСК*

1. Сведения о включении объекта в государственный реестр: *Сведения актуализированы*
(сведения внесены, сведения актуализированы, сведения исключены)

2. Код объекта в государственном реестре, категория негативного воздействия:
05-0127-001091-П , II категория

Номер в ЕРУЛ: Г005-00113-25/00767494

3. Дата актуализации сведений в государственном реестре: *01.04.2026*

4. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование и организационно-правовая форма юридического лица, адрес его места нахождения, государственный регистрационный номер записи о создании юридического лица:
Акционерное общество "Восточный Порт", АО "Восточный Порт", Приморский край, г Находка, мкр поселок Врангель, ул Внутрипортовая, д 47, 1022500696305
(заполняется в случае, если заявителем является юридическое лицо)

5. Наименование иностранного юридического лица, наименование филиала иностранного юридического лица, аккредитованного в соответствии с Федеральным законом «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», адрес (место нахождения), номер телефона и адрес электронной почты филиала иностранного юридического лица на территории Российской Федерации, номер записи аккредитации филиала иностранного юридического лица:
-

(заполняется в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо)

6. Фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, адрес места жительства, государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

-

(заполняется в случае, если заявителем является индивидуальный предприниматель)

7. Идентификационный номер налогоплательщика: *2508001544*

8. Наименование и адрес места нахождения объекта:
Портофлот, Приморский край, г. Находка, п. Врангель, в 430 м на северо-восток от здания по ул. Базовой, 8

9. Вид деятельности на объекте, дата ввода объекта в эксплуатацию:
52.22 Деятельность вспомогательная, связанная с водным транспортом

25.12.2013

10. Абзац (при наличии), подпункт, пункт Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, на основании которого объект отнесен к соответствующей категории негативного воздействия:
II. 3. 2) II. Критерии отнесения объектов, оказывающих умеренное негативное воздействие на окружающую среду, к объектам II категории 3. Объект является 2) объектом инфраструктуры морского порта, не соответствующим критериям, установленным в разделе IV настоящего документа

Выписка носит информационный характер, после ее составления в государственный реестр могли быть внесены изменения.

Выписка носит информационный характер, после ее составления в государственный реестр могли быть внесены изменения.

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Кому выдан: ДАЛЬНЕВОСТОЧНОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
Сертификат: D92535B0B97165C106AF95D1975BE717
Владелец: Лесин Александр Михайлович
Действителен с 03.02.2026 по 29.04.2027

Приложение 2. Аттестат аккредитации санитарно-экологическая

Приложение 3. Область аккредитации санитарно-экологическая лаборатория (СЭЛ) АО «Восточный Порт»

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ

№ 0001921

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ ИСПЫТАТЕЛЬНОЙ ЛАБОРАТОРИИ (ЦЕНТРА)

№ РОСС RU.0001.515460
номер аттестата аккредитации

НАСТОЯЩИЙ АТТЕСТАТ ВЫДАН Открытому акционерному обществу "Восточный порт"
наименование и ИНН (СНИЛС) заявителя
ИНН 2508001544

692941, Приморский край, г. Находка, п. Врангель, ул. Внутрипортовая, д. 47
местонахождение (местожительство) заявителя

И УДОСТОВЕРЯЕТ, ЧТО Испытательная лаборатория
наименование

692941, Приморский край, г. Находка, п. Врангель, ул. Внутрипортовая, д. 47
адрес места осуществления деятельности

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009

АККРЕДИТОВАН(А) ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ ПО ИСПЫТАНИЯМ В СООТВЕТСТВИИ С ОБЛАСТЬЮ АККРЕДИТАЦИИ, ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ ОПРЕДЕЛЕНА В ПРИЛОЖЕНИИ К НАСТОЯЩЕМУ АТТЕСТАТУ И ЯВЛЯЕТСЯ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ АТТЕСТАТА.

СРОК ДЕЙСТВИЯ АТТЕСТАТА АККРЕДИТАЦИИ с 03 декабря 2013 г. по 03 декабря 2018 г.

М.П.

Руководитель (заместитель Руководителя)
Национального органа по аккредитации

подпись

М.А. Якутова
инициалы, фамилия

лаборатория (СЭЛ) АО «восточный Порт»

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ (ГОСТ ISO/IEC 17025-2019)

Санитарно-экологическая лаборатория АО "Восточный порт"

наименование испытательной лаборатории

РОСС RU.0001.515460

Номер в реестре аккредитованных лиц

1. **РОССИЯ, Приморский край, п. Врангель, ул. Базовая,9, Литера 1, каб.1-16.**

адреса мест осуществления деятельности

На соответствие требованиям

ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 Общие требования к компетентности испытательных и калибровочных лабораторий. ГОСТ ISO/IEC 17025-2019

наименование и реквизиты межгосударственного или национального стандарта

РОССИЯ, Приморский край, п. Врангель, ул. Базовая,9, Литера 1, каб.1-16.

адреса мест осуществления деятельности

N П/П	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний) и измерений	Наименование объекта	КОД ОКПД 2	КОД ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (Показатель)	Диапазон определения
2. Испытания (исследования), измерения объектов производственной среды						
2.1.	ГОСТ 12.1.005, п.2; ;Инструментальный метод; инструментальный метод;	Производственная (рабочая) среда	-	-	Интенсивность теплового облучения	- от 10 до 350 (Вт/м²)
					Относительная влажность воздуха	- от 10 до 90 (%)

N п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний) и измерений	Наименование объекта	КОД ОКПД 2	КОД ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (Показатель)	Диапазон определения
2.1.					Скорость движения воздуха	- от 0,1 до 0,5 (м/с)
					Температура воздуха	- от минус 30 до плюс 50 (°С)
2.2.	МУК 4.3.2756-10; ;Инструментальный метод; инструментальный метод;	Производственная (рабочая) среда	-	-	Индекс тепловой нагрузки среды (ТНС-индекс)	- от 18 до 26,4 (°С)
					Интенсивность теплового облучения	- от 1 до 2000 (Вт/м²)
					Относительная влажность воздуха	- от 3 до 90 (%)
					Скорость движения воздуха	- от 0,1 до 20 (м/с)
					Температура воздуха	- от минус 10 до плюс 50 (°С)

N п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний) и измерений	Наименование объекта	КОД ОКПД 2	КОД ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (Показатель)	Диапазон определения
2.3.	ГОСТ 31192.2-2005 (ИСО 5349-2:2001); ;Инструментальный метод; инструментальный метод;	Производственная (рабочая) среда	-	-	Вибрация локальная. Эквивалентный корректированный уровень виброускорения	- от 60 до 140 (дБ)
					Эквивалентный корректированный уровень виброускорения	- от 0,001 до 10 (м/с²)
2.4.	ГОСТ 12.1.006; ;Инструментальный метод; инструментальный метод;	Производственная (рабочая) среда	-	-	Напряженность магнитного поля в диапазоне частот 0,01-0,03 МГц	- от 1 до 50 (А/м)
					Напряженность магнитного поля в диапазоне частот 0,03-3 МГц	- от 5 до 500 (В/м)
					Напряженность магнитного поля в диапазоне частот 30-50 МГц	- от 0,1 до 3 (А/м)
					Напряженность магнитного поля в диапазоне частот от 30 до 300 Гц	- от 1 до 80 (В/м)
					Напряженность магнитного поля в диапазоне частот ≥3,0 МГц – 30 МГц	- от 3 до 300 (В/м)

N п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний) и измерений	Наименование объекта	КОД ОКПД 2	КОД ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (Показатель)	Диапазон определения
2.4.					Напряженность электрического поля в диапазоне частот 3-30 МГц	- от 3 до 300 (В/м)
2.5.	ГОСТ 12.1.002; ;Инструментальный метод; инструментальный метод;	Производственная (рабочая) среда	-	-	Напряженность электрического поля промышленной частоты 50 Гц	- от 0,01 до 100 (кВ/м)
2.6.	МУК 4.3.2491-09, п. 5 п.6; ;Инструментальный метод; инструментальный метод;	Производственная (рабочая) среда	-	-	Напряженность магнитного поля промышленной частоты 50 Гц	- от 0,01 до 1800 (А/м)
					Напряженность электрического поля промышленной частоты 50 Гц	- от 0,01 до 100 (кВ/м)
2.7.	ГОСТ 33393; ;Инструментальный метод; инструментальный метод;	Производственная (рабочая) среда	-	-	Коэффициент пульсации освещенности	- от 1 до 100 (%)

Приложение 4. Схема систем водопотребления и водоотведения

УТВЕРЖДАЮ
Управляющий директор
АО «Восточный Порт»



_____ В. Ю. Байбак
подпись *Ф.И.О.*
«___» _____ 202_4_ г.

М.П.

СХЕМА РАЗМЕЩЕНИЯ МЕСТ ЗАБОРА (ИЗЪЯТИЯ) ВОДНЫХ РЕСУРСОВ И СБРОСА СТОЧНЫХ И (ИЛИ) ДРЕНАЖНЫХ ВОД, А ТАКЖЕ УЗЛОВ ПРИЕМА (ПЕРЕДАЧИ) ТАКИХ ВОД ПОТРЕБИТЕЛЯМ

Схема систем водопотребления и водоотведения АО «Восточный Порт»

Наименование организации: **акционерное общество «Восточный Порт» (АО «Восточный Порт»)**
Почтовый адрес организации: **692941, Приморский край, г. Находка, мкр. пос. Врангель, ул. Внутрипортовая, д. 47.**
Организационно-правовая форма организации: **непубличное акционерное общество**
ИНН организации: **2508001544**
Бассейновый округ: **Амурский**
Наименование субъекта Российской Федерации: **Приморский край**
Наименование и код гидрографической единицы: **бассейны рек Японского моря, код 20.04.00**
Водохозяйственный участок и его код:
реки бассейна Японского моря от северной границы бассейна реки Самарга до восточной границы бассейна реки Партизанская, код 20.04.00.002;
реки бассейна Японского моря от восточной границы бассейна р. Партизанская до восточной границы бассейна р. Раздольная, код 20.04.00.003.
Реквизиты документа, в соответствии с которым установлено право на забор (изъятие) водных ресурсов и сброс сточных и (или) дренажных вод:
- **решение о предоставлении водного объекта в пользование № 25-20.04.00.002-Р-РСБХ–С-2023-24278/00, зарегистрировано в ГВР 29.03.2023, срок действия 01.01.2033;**
- **решение о предоставлении водного объекта в пользование № 25-20.04.00.003-Р-РСБК–С-2023-29359/01, зарегистрировано в ГВР 20.09.2023, срок действия 10.07.2033;**
- **решение о предоставлении водного объекта в пользование № 00-20.04.00.002-М-РСБК–Т-2023–22067/00, зарегистрировано в ГВР 03.02.2023, срок действия 31.12.2042;**
- **решение о предоставлении водного объекта в пользование № 25-20.04.00.003-Р-РСБК–С-2019–03104/00, зарегистрировано в ГВР 24.06.2019, срок действия 23.06.2024;**
- **решение о предоставлении водного объекта в пользование № 25-20.04.00.003-Р-РСБК–С-2023–29174/00, зарегистрировано в ГВР 19.07.2023, срок действия 01.01.2033;**
- **лицензия на право пользования недрами ВЛВ №00894 ВЭ, зарегистрирована 08.12.1999, срок действия до 07.12.2019 (срок действия продлен в соответствии с Приказом №37-01-09/192 от 09.10.2019 «О продлении срока действия лицензии ВЛВ № 00894 ВЭ и актуализации лицензионных условий» до 07.12.2029);**
- **лицензия на право пользования недрами ВЛВ №00949 ВЭ, зарегистрирована 14.06.2000, срок действия до 13.06.2025;**
- **лицензия на право пользования недрами ВЛВ №00950 ВЭ, зарегистрирована 14.06.2000, срок действия до 13.06.2025;**
- **лицензия на право пользования недрами ВЛВ №000454 ВЭ, зарегистрирована 25.02.2022, срок действия до 25.02.2032;**

- **лицензия на право пользования недрами ВЛВ №01045 ВЭ, зарегистрирована 21.08.2001, срок действия до 20.08.2026;**
- **лицензия на пользование недрами ВЛВ №02213 ВР, зарегистрирована 08.10.2012, срок действия до 07.10.2038;**
- **лицензия на пользование недрами НАХ №00151 ОВ, зарегистрирована 05.02.2019, срок действия до 05.02.2029;**
- **лицензия на пользование недрами НАХ №00208 ОВ, зарегистрирована 21.04.2020, срок действия до 21.04.2030;**
- **лицензия на пользование недрами НАХ №00209 ОВ, зарегистрирована 22.04.2020, срок действия до 21.04.2030;**
- **лицензия на пользование недрами НАХ №00210 ОВ, зарегистрирована 22.04.2020, срок действия до 22.04.2030;**
- **лицензия на пользование недрами НАХ №00211 ОВ, зарегистрирована 22.04.2020, срок действия до 22.04.2030.**

Описание схемы размещения мест забора (изъятия) водных ресурсов и сброса сточных и (или) дренажных вод, а также узлов приема (передачи) таких вод потребителям.

Основной вид деятельности АО «Восточный Порт» – погрузо-разгрузочные работы и обслуживание транспортных судов; складские операции.

АО «Восточный Порт» занимает несколько отдельных производственных площадок, в том числе:

- производственный перегрузочный комплекс №1 (ППК-1);
- производственный перегрузочный комплекс №3 (ППК-3);
- парк приема «Новый»;
- причал для отстоя судов портового флота №30 (причал портофлота);
- автохозяйство;
- ремонтно-механический участок (РМУ);
- скважинный водозабор на р. Глинка;
- культурно-оздоровительный центр «Шепалово» (КОЦ «Шепалово»);
- база отдыха «Триозерье»;
- иные административные и производственные здания, сооружения и площадки в черте г. Находка, мкр. пос. Врангель.

1. Производственный перегрузочный комплекс №1 (ППК-1).

Производственный перегрузочный комплекс №1 (ППК-1) предназначен для перегрузки следующих видов грузов: грузы в контейнерах (каботаж), черные металлы, уголь, лесные грузы, цветные металлы, насыпные и навалочные (руда, песок, щебень), тарно-штучные и генеральные грузы (с учётом индивидуального подхода к конкретному грузу) с железнодорожного транспорта на морские суда и наоборот. Режим работы комплекса круглосуточный.

Значительная часть территории ППК-1 занята площадками открытого хранения грузов (складские площадки).

Водоснабжение

Обеспечение водой объектов ППК-1 осуществляется из сетей ООО «Горный ключ» **(точка №1)** согласно договору №05-ГК/07 от 01.03.2007 г. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным следующих приборов учета:

- водомерная камера ППК-1, счетчик СТВ-65Г (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.128.А №77496, регистрационный №78461-20) Dy=65 мм **(точка №2)**,

- модульное здание вспомогательного назначения для докеров механизаторов ППК-1, счетчик СВК-25 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) Dy=25 мм **(точка №2.1)**,
- котельная ППК-1, счетчик ВСКМ 90-50 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.010.A №44337/1, регистрационный №32539-11) Dy=50 мм **(точка №2.2)**,
- столярный цех ППК-1, ПГ-246, счетчик ВКМ-50М (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.010.A №42373/1, регистрационный №46589-11) Dy=50 мм **(точка №2.3)**,
- столярный цех ППК-1, счетчик СВКМ-15У (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) Dy=15 мм **(точка №2.4),**
- СБЗ 13 причала ППК-1, счетчик ВСКМ 90-50 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.010.A №44337/1, регистрационный №32539-11) Dy=50 мм **(точка №2.5)**,
- модуль СБЗ 13 причала ППК-1 (душевые), счетчик ЭКО НОМ-20 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.158.А №75648, регистрационный №76699-19) Dy=20 мм **(точка №2.6)**,
- столовая ППК-1, два счетчика (горячая и холодная вода) ВСКМ 15 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.092.А №65146/2, регистрационный №66635-17) Dy=15 мм **(точка №2.7)**,
- ПГ-312 ППК-1, счетчик ВСКМ 50 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.092.А №65146/2, регистрационный №66635-17) Dy=50 мм **(точка №2.8)**,
- РММ ППК-1 (бункеровка), счетчик Пульсар-80 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.004.А №74322, регистрационный №75446-19) **(точка №2.9)**,
- проходная ППК-1, счетчик СХВ-15 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.006.A №50799/1, регистрационный №16078-13) Dy=15 мм **(точка №2.10)**.

Внутриплощадочные сети водоснабжения выполнены из стальных труб диаметром до 219 мм, пластиковых труб диаметром до 133 мм.

Водоснабжение для нужд пылеподавления осуществляется из собственных скважин:

- одиночная скважина №2595-Б **(точка №3)** с целевым назначением и видами работ: добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения. Лицензия на пользование недрами серии НАХ №00151 вида ОВ, зарегистрирована 05.02.2019 г., дата окончания действия лицензии 05.02.2029 г.

Дебит скважины 67,2 м^3/сут., глубина 46,0 м.

Максимальный разрешенный водоотбор составляет 67,2 м^3/сут. (0,0008 м^3/сек., 2,8 м^3/час, 24,53 тыс. м^3/год).

Скважина оборудована погружным насосом БЦПЭ 0,5-80У производительностью 4 м^3/час.

Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СВКМ-25 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) Dy=25 мм. **(точка №3)**, установленного в павильоне над оголовком скважины.

- одиночная скважина №2789-Б **(точка №4)** с целевым назначением и видами работ: добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения. Лицензия на пользование недрами серии НАХ №00208 вида ОВ, зарегистрирована 21.04.2020 г., дата окончания действия лицензии 21.04.2030 г.

Дебит скважины 88,8 м^3/сут., глубина 46,0 м.

Максимальный разрешенный водоотбор составляет 88,8 м^3/сут. (0,001 м^3/сек., 3,7 м^3/час, 32,412 тыс. м^3/год).

Скважина оборудована электропогружным насосом 4 SK4/14 марки «Pedrollo» производительностью 4 м^3/час.

Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ПИТЕРФЛОУ (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.592.A №64816/1, регистрационный №66324-16) Dy=32 мм. **(точка №4)**, установленного в павильоне над оголовком скважины.

- одиночная скважина №2788-Б **(точка №5)** с целевым назначением и видами работ: добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения. Лицензия на пользование недрами серии НАХ №00209 вида ОВ, зарегистрирована 21.04.2020 г., дата окончания действия лицензии 22.04.2030 г.

Дебит скважины 120,0 м^3/сут., глубина 60,0 м.

Максимальный разрешенный водоотбор составляет 120,0 м^3/сут. (0,0014 м^3/сек., 5,0 м^3/час, 43,8 тыс. м^3/год).

Скважина оборудована электропогружным насосом 4 SK4/14 марки «Pedrollo» производительностью 4 м^3/час.

Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ПИТЕРФЛОУ (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.592.A №64816/1, регистрационный №66324-16) Dy=32 мм. **(точка №5)**, установленного в павильоне над оголовком скважины.

- одиночная скважина №2787-Б **(точка №6)** с целевым назначением и видами работ: добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения. Лицензия на пользование недрами серии НАХ №00210 вида ОВ, зарегистрирована 22.04.2020 г., дата окончания действия лицензии 22.04.2030 г.

Дебит скважины 120,0 м^3/сут., глубина 60,0 м.

Максимальный разрешенный водоотбор составляет 120,0 м^3/сут. (0,0014 м^3/сек., 5,0 м^3/час, 43,8 тыс. м^3/год).

Скважина оборудована электропогружным насосом 4 SK4/14 марки «Pedrollo» производительностью 4 м^3/час.

Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ПИТЕРФЛОУ (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.592.A №64816/1, регистрационный №66324-16) Dy=32 мм. **(точка №6)**, установленного в павильоне над оголовком скважины.

- одиночная скважина №2786-Б **(точка №7)** с целевым назначением и видами работ: добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения. Лицензия на пользование недрами серии НАХ №00211 вида ОВ, зарегистрирована 22.04.2020 г., дата окончания действия лицензии 22.04.2030 г.

Дебит скважины 57,6 м^3/сут., глубина 60,0 м.

Максимальный разрешенный водоотбор составляет 57,6 м^3/сут. (0,0007 м^3/сек., 2,4 м^3/час, 21,024 тыс. м^3/год).

Скважина оборудована электропогружным насосом 4 SK4/14 марки «Pedrollo» производительностью 4 м^3/час.

Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ПИТЕРФЛОУ (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.592.A №64816/1, регистрационный №66324-16) Dy=32 мм. **(точка №7)**, установленного в павильоне над оголовком скважины.

- одиночная скважина №25057 **(точка №8)** с целевым назначением и видами работ: геологическое изучение (поиски, оценка), разведка и добыча пресных подземных вод для технического водоснабжения. Лицензия на пользование недрами серии ВЛВ №02213 вида ВР, зарегистрирована 08.10.2012 г., дата окончания действия лицензии 07.10.2038 г.

Дебит скважины 67,2 м^3/сут., глубина 40,0 м.

Максимальный разрешенный водоотбор составляет 67,2 м^3/сут. (0,0008 м^3/сек., 2,8 м^3/час, 24,53 тыс. м^3/год).

Скважина оборудована погружным насосом БЦПЭ 0,5-80У производительностью 4 $м^3$/час.

Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ВСКМ 90-25 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.010.A №44337/1, регистрационный №32539-11) Dy=25 мм. **(точка №8)**, установленного в павильоне над оголовком скважины.

Вода из скважин №2595-Б и №25057 по трубопроводам, выполненным из стальных труб диметром 150 мм, закачивается в металлическую накопительную ёмкость объемом 320 $м^3$ **(точка №9)**, откуда по мере необходимости подается на нужды пылеподавления через насосную станцию АПЕ-320, путем заправки цистерн автомобилей мобильной системы пылеподавления.

Вода из скважин №2789-Б, №2788-Б, №2787-Б и №2786-Б по трубопроводам, выполненным из ПНД-труб диметром 150 мм, закачивается в металлическую накопительную емкость объемом 5000 $м^3$ **(точка №10)**, откуда по мере необходимости подается на нужды пылеподавления путем заправки цистерн автомобилей, мобильной системы пылеподавления.

Водоподготовка не осуществляется.

Системы оборотной и повторно-используемой воды отсутствуют.

Водоотведение

Система канализации ППК-1 раздельная: хозяйственно-бытовая, ливневая.

Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в централизованную систему канализации **(точка №11)** по договору №88 Вр-В/07 от 01.03.2007 г. с ООО «Врангель Водосток». Учет объёмов водоотведения осуществляется по данным водохозяйственного баланса и принимается равным объему водопотребления на хозяйственно-бытовые нужды. Сети канализации выполнены из стальных труб диаметром до 500 мм, чугунных труб диаметром до 350 мм.

Ливневая канализация организована и предназначена для сбора и отведения поверхностных сточных вод с территории комплекса. Ливневая канализация выполнена из стальных труб диаметром до 520 мм, железобетонных труб диаметром до 500 мм, дождеприемных лотков шириной 400 мм, закрытых металлическими решетками, либо чередованием решетчатого и сплошного покрытия, а либо сплошным покрытием в местах проезда тяжелой техники, определенных Рабочими технологическими картами грузовых операций. На территории ППК-1 имеются три системы ливневой канализации, охватывающие всю территорию комплекса (сбор поверхностных стоков выполнен открытым способом по уклонам со сбросом в существующие лотки, которые проложены параллельно друг другу и уклону площадки), каждая из которых завершается самостоятельным выпуском в бухту Врангель (выпуски № 9, № 10 и № 11).

Выпуск №9.

Поверхностные (ливневые и талые) сточные воды с территории, расположенной в районе причала №11, собираются в колодцы-дождеприемники, дождеприемные лотки, отводятся системой закрытых самотечных коллекторов **(точка №12)** на локальные очистные сооружения **(точка №13)**. Для сбора поверхностных вод территории придан пилообразный профиль с уклонами 5-20%. Колесоотбойные брусы толщиной 15 см и высотой 30 см препятствуют непосредственному попаданию дождевых вод в море с территории причала.

Технология очистки.

Сточные воды поступают в аккумулирующую камеру-отстойник объемом 500 м. куб., где задерживается крупная взвесь (угольная пыль, песок), оседающая по всей горизонтальной площади днища отстойника. В качестве аккумулирующей емкости выполнен железобетонный резервуар в монолитном исполнении. Здесь установлен сигнализатор уровня песка, позволяющий своевременно производить очистку отстойника от осадка ме-

ханизированным способом. Отстоянная вода из отстойника может использоваться на нужды мойки и поливки территории (в том числе на нужды пылеподавления), либо забирается погружным насосом с функцией взмучивания и подается далее на очистные сооружения подземного размещения, модульные, производства компании «Эколайн», в составе:

- ловушка-сепаратор типа «ЭКО-Н»;
- сорбционный фильтр ФБС.

Мощность очистных сооружений составляет 0,005 м^3/сек., 18,0 м^3/час, 432,0 м^3/сут., 157,680 тыс. м^3/год. Корпус установок выполнен из стеклопластика, габариты ловушки-сепаратора – диаметр 2,2 м, длина 5,9 м.

Сорбционный фильтр ФБС-3 представляет собой колодец диаметром 2,2 м. В качестве фильтрующей загрузки используется керамзитный сорбент «АС». Сорбент очищает воду от нерастворенных и растворенных нефтепродуктов, железа, фенолов, ионов тяжелых металлов, аммония, нитратов. Отсутствие сорбции низкомолекулярной органики упрощает регенерацию и предотвращает развитие микроорганизмов внутри слоя сорбента и скопление насекомых над открытым фильтром.

На трубопроводе очищенной сточной воды после сорбционного фильтра установлен ультразвуковой расходомер с интегратором акустическим «LT-US» (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.032.A №24668, регистрационный №79572-20 (приказ №1871 от 20.11.2020)) **(точка №14)** Dy=200 мм, позволяющий вести учет объема сточных вод, прошедших очистку.

Сточные воды после очистки самотеком по железобетонному коллектору Ду=1000 мм сбрасываются в бухту Врангеля по выпуску №9 **(точка №15)**.

Выпуск №9 – выполнен из железобетонного коллектора диаметром 1000 мм, береговой, сосредоточенный, без оголовка, в теле причала №11, расстояние от береговой линии (тела причала) 0,0 м, частично под урезом воды (среднее расстояние до поверхности моря с учетом приливно-отливных явлений – 0,0 м).

Координаты выпуска №9 (ГСК-2011): 42°44′05,2452″ с. ш.; 133°04′13,5352″ в. д.

Годовой объем сброса сточных вод через Выпуск № 9 составляет 34,194 тыс. м^3 (4884,9 м^3/мес., 6,66 м^3/час).

Данные о соответствии работы очистных сооружений проектным характеристикам.

Проектные показатели работы очистных сооружений приняты по паспортным данным ловушки-сепаратора типа «ЭКО-Н» и фильтра сорбционного безнапорного ФБС. Данные об эффективности очистки поверхностных сточных вод на очистных сооружениях приведены по данным протокола результатов исследований (испытаний) и измерений № 255 от 01.08.2023, выполненного санитарно-экологической лабораторией ОА «Восточный Порт».

№ п п	Наименование ингредиентов	Проектные показатели работы очистных сооружений			Фактические показатели работы очистных сооружений		
		До очистки, мг/дм^3	После очистки, мг/дм^3	Эффективность, %	До очистки, мг/дм^3	После очистки, мг/дм^3	Эффективность, %
1.	Взвешенные вещества	200	3	98,5	31	5,2	83
2.	Нефть и нефтепродукты в растворенном и эмульгированном состоянии	120	0,05	99,9	0,072	0,043	40,27

Контроль качества сбрасываемых сточных вод осуществляется собственной лабораторией в контрольном колодце после очистных сооружений перед выпуском № 9 **(точ-**

ка №16). Лаборатория имеет аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) №РОСС RU.0001.515460 от 03.03.2015 г.

Выпуск №10.

Поверхностные (ливневые и талые) сточные воды с территории, расположенной в районе причала №12, собираются в колодцы-дождеприемники, дождеприемные лотки, отводятся системой закрытых самотечных коллекторов **(точка №17)** на локальные очистные сооружения **(точка №18)**. Для сбора поверхностных вод территории придан пилообразный профиль с уклонами 5-20%. Колесоотбойные брусы толщиной 15 см и высотой 30 см препятствуют непосредственному попаданию дождевых вод в море с территории причала.

Технология очистки.

Сточные воды поступают в аккумулирующую камеру-отстойник объемом 500 м. куб., где задерживается крупная взвесь (угольная пыль, песок), оседающая по всей горизонтальной площади днища отстойника. В качестве аккумулирующей емкости выполнен железобетонный резервуар в монолитном исполнении. Здесь установлен сигнализатор уровня песка, позволяющий своевременно производить очистку отстойника от осадка механизированным способом. Отстоянная вода из отстойника может использоваться на нужды мойки и поливки территории (в том числе на нужды пылеподавления), либо забирается погружным насосом с функцией взмучивания и подается далее на очистные сооружения подземного размещения, модульные, производства компании «Эколайн», в составе:

- ловушка-сепаратор типа «ЭКО-Н»;
- сорбционный фильтр ФБС.

Мощность очистных сооружений составляет 0,005 $м^3$/сек., 18,0 $м^3$/час, 432,0 $м^3$/сут., 157,680 тыс. $м^3$/год. Корпус установок выполнен из стеклопластика, габариты ловушки-сепаратора – диаметр 2,2 м, длина – 5,9 м.

Сорбционный фильтр ФБС-3 представляет собой колодец диаметром 2,2 м. В качестве фильтрующей загрузки используется керамзитный сорбент «АС». Сорбент очищает воду от нерастворенных и растворенных нефтепродуктов, железа, фенолов, ионов тяжелых металлов, аммония, нитратов. Отсутствие сорбции низкомолекулярной органики упрощает регенерацию и предотвращает развитие микроорганизмов внутри слоя сорбента и скопление насекомых над открытым фильтром.

На трубопроводе очищенной сточной воды после сорбционного фильтра установлен ультразвуковой расходомер с интегратором акустическим «LT-US» (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.032.A №24668, регистрационный №79572-20 (приказ №1871 от 20.11.2020)) **(точка №19)** Dy=200 мм., позволяющий вести учет объема сточных вод, прошедших очистку.

Сточные воды после очистки самотеком по железобетонному коллектору Ду=1000 мм сбрасываются в бухту Врангеля по выпуску №10 **(точка №20)**.

Выпуск №10 – выполнен из железобетонного коллектора диаметром 1000 мм, береговой, сосредоточенный, без оголовка, в теле причала №12, расстояние от береговой линии (тела причала) 0,0 м, частично под урезом воды (среднее расстояние до поверхности моря с учетом приливно-отливных явлений – 0,0 м).

Координаты выпуска №10 (ГСК-2011): 42°44′09,2453″ с. ш.; 133°04′07,3351″ в. д.

Годовой объем сброса сточных вод через Выпуск №10 составляет 48,906 тыс. $м^3$ (6986,6 $м^3$/мес. , 9,52 $м^3$/час.)

Данные о соответствии работы очистных сооружений проектным характеристикам.

Проектные показатели работы очистных сооружений приняты по паспортным данным ловушки-сепаратора типа «ЭКО-Н» и фильтра сорбционного безнапорного ФБС. Данные об эффективности очистки поверхностных сточных вод на очистных сооружениях приведены по данным протокола результатов исследований (испытаний) и измерений

№257 от 01.08.2023, выполненного санитарно-экологической лабораторией ОА «Восточный Порт».

№ п п	Наименование ингредиентов	Проектные показатели работы очистных сооружений			Фактические показатели работы очистных сооружений		
		До очистки, мг/дм^3	После очистки, мг/дм^3	Эффективность, %	До очистки, мг/дм^3	После очистки, мг/дм^3	Эффективность, %
1.	Взвешенные вещества	200	3	98,5	76	5,6	76
2.	Нефть и нефтепродукты в растворенном и эмульгированном состоянии	120	0,05	99,9	0,055	0,038	30,9

Контроль качества сбрасываемых сточных вод осуществляется собственной лабораторией в контрольном колодце после очистных сооружений перед выпуском №10 **(точка №21)**. Лаборатория имеет аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) №РОСС RU.0001.515460 от 03.03.2015

Выпуск №11.

Поверхностные (ливневые и талые) сточные воды с территории, расположенной в районе причалов №13 и №14, собираются в колодцы-дождеприемники, дождеприемные лотки, отводятся системой закрытых самотечных коллекторов **(точка №22)** на локальные очистные сооружения **(точка №23)**. Для сбора поверхностных вод территории придан пилообразный профиль с уклонами 5-20%. Колесоотбойные брусы толщиной 15 см и высотой 30 см препятствуют непосредственному попаданию дождевых вод в море с территории причала.

Технология очистки.

Сточные воды поступают в аккумулирующий резервуар (камеру-отстойник) объемом 1 000 м. куб., где задерживается крупная взвесь (угольная пыль, песок), оседающая по всей горизонтальной площади днища отстойника. В качестве аккумулирующей емкости выполнен железобетонный резервуар в монолитном исполнении. Здесь установлен сигнализатор уровня песка, позволяющий своевременно производить очистку отстойника от осадка механизированным способом. Отстоянная вода из отстойника может использоваться на нужды мойки и поливки территории (в том числе на нужды пылеподавления), либо забирается погружным насосом с функцией взмучивания и подается далее на очистные сооружения подземного размещения, модульные, производства компании «Эколайн», в составе:

- ловушка-сепаратор типа «ЭКО-Н»;
- сорбционный фильтр ФБС.

Мощность очистных сооружений составляет 0,010 м^3/сек., 36,0 м^3/час, 864,0 м^3/сут., 315,360 тыс. м^3/год. Корпус установок выполнен из стеклопластика, габариты ловушки-сепаратора– диаметр 2,2 м, длина – 5,9 м.

Сорбционный фильтр ФБС-3 представляет собой колодец диаметром 2,2 м. В качестве фильтрующей загрузки используется керамзитный сорбент «АС». Сорбент очищает воду от нерастворенных и растворенных нефтепродуктов, железа, фенолов, ионов тяжелых металлов, аммония, нитратов. Отсутствие сорбции низкомолекулярной органики упрощает регенерацию и предотвращает развитие микроорганизмов внутри слоя сорбента и скопление насекомых над открытым фильтром.

На трубопроводе очищенной сточной воды после сорбционного фильтра установлен ультразвуковой расходомер с интегратором акустическим «LT-US» (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.032.A №24668, регистрационный №79572-

20 (приказ №1871 от 20.11.2020)) **(точка №24)** Dy=200 мм., позволяющий вести учет объема сточных вод, прошедших очистку.

Осадок из отстойников удаляется механически, направляется на комплекс обезвоживания осадка, затем размещается на собственном полигоне ТБО. Отделившиеся нефтепродукты откачиваются вакуумной машиной и передаются по договорам лицензированной организации.

Сточные воды после очистки самотеком по железобетонному коллектору Ду=1000 мм сбрасываются в бухту Врангеля по выпуску №11 **(точка №25)**.

Выпуск №11 – выполнен из железобетонного коллектора диаметром 1000 мм, береговой, сосредоточенный, без оголовка, в теле причала №14, расстояние от береговой линии (тела причала) 0,0 м, частично под урезом воды (среднее расстояние до поверхности моря с учетом приливно-отливных явлений – 0,0 м).

Координаты выпуска №11 (ГСК-2011): 42°44′16,0456″ с. ш.; 133°03′56,8349″ в. д.

Годовой объем сброса сточных вод через Выпуск №11 составляет 60,465 тыс. $м^3$, (8637,9 $м^3$/мес., 11,77 $м^3$/час.)

Данные о соответствии работы очистных сооружений проектным характеристикам.

Проектные показатели работы очистных сооружений приняты по паспортным данным ловушки-сепаратора типа «ЭКО-Н» и фильтра сорбционного безнапорного ФБС. Данные об эффективности очистки поверхностных сточных вод на очистных сооружениях приведены по данным протокола результатов исследований (испытаний) и измерений №259 от 01.08.2023, выполненного санитарно-экологической лабораторией ОА «Восточный Порт».

№ п п	Наименование ингредиентов	Проектные показатели работы очистных сооружений			Фактические показатели работы очистных сооружений		
		До очистки, мг/$дм^3$	После очистки, мг/$дм^3$	Эффективность, %	До очистки, мг/$дм^3$	После очистки, мг/$дм^3$	Эффективность, %
1.	Взвешенные вещества	200	3	98,5	34	4,8	86
2.	Нефть и нефтепродукты в растворенном и эмульгированном состоянии	120	0,05	99,9	0,063	0,041	34,9

Контроль качества сбрасываемых сточных вод осуществляется собственной лабораторией в контрольном колодце после очистных сооружений перед выпуском №11 **(точка №26)**. Лаборатория имеет аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) №РОСС RU.0001.515460 от 03.03.2015 г.

Также на территории ППК-1 расположена автозаправочная станция (АЗС), поверхностные сточные воды с территории которой также сбрасываются по выпуску №11. Поверхностные сточные воды с территории отбортованной площадки слива автоцистерн, с территории АЗС, с кровель зданий и сооружений по собственной самотечной системе ливневой канализации, выполненной из хризотилцементных труб диаметром 200-300 мм с дождеприёмными решетками, собираются и отводятся на собственные очистные сооружения мощностью 0,0007 $м^3$/сек., 2,52 $м^3$/час, 60,48 $м^3$/сут., 22,0752 тыс. $м^3$/год **(точка №27).** Также предусмотрен перепускной колодец и подземная аварийная накопительная емкость объемом 15 $м^3$. Очищенные поверхностные сточные воды с территории АЗС направляются в коллектор выпуска №11.

2.Производственный перегрузочный комплекс №3 (ППК-3).

Производственный перегрузочный комплекс ППК-3 АО «Восточный Порт» представляет собой совокупность гидротехнических сооружений и является специализированным комплексом, предназначенным только для перевалки угля с железнодорожного транспорта на морские суда. Режим работы комплекса круглосуточный.

Специализированный углеперегрузочный комплекс ППК-3 проектной мощностью 24 млн. тонн/год оборудован вагоноопрокидывателями для выгрузки угля из вагонов, конвейерами для транспортировки угля и специализированными машинами, обеспечивающими формирование и разборку штабелей угля, а также погрузку на суда. ППК-3 имеет 4 причала – №49, №50, 51 и 51А.

На территории ППК-3 находятся следующие объекты: здание центрального пульта управления Угольного комплекса, здание вагоноопрокидывателя, здания вагоноразмораживателей, здания пересыпных станций, здание ремонтно-механических мастерских, бокс для автотехники, электроцех, специализированные погрузочные машины (стакеры, реклаймеры, судопогрузочные машины), конвейерные линии, открытые склады угля, котельная, административные и производственные здания, автомобильная дорога с асфальтовым покрытием, железнодорожные пути, скважины откачки подземных вод технического качества (в целях водопонижения), проходные, отстойники для очистки сточных вод.

Котельная №4 ППК-3 предназначена для отопления и подачи пара на технологические нужды разгрузки угля. Котельная №4 оснащена котлами КЕ-25-14С – 4 ед., производительностью 25 тонн пара в час. Котельная работает на угле угольного комплекса.

Водоснабжение

Обеспечение водой объектов ППК-3 и котельной №4 осуществляется из сетей ООО «Горный ключ» **(точка №28)** согласно договору №05-ГК/07 от 01.03.2007 г. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным следующих приборов учета:

- водомерная камера ППК-3, счетчик Пульсар-80 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.004.А №74322, регистрационный №75446-19) Dy=80 мм **(точка №29)**,
- котельная №4 ППК-3, счетчик Пульсар-80 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.004.А №74322, регистрационный №75446-19) Dy=80 мм. **(точка №29.1)**,
- котельная №4 ППК-3 (обводная линия), счетчик Пульсар-80 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.004.А №74322, регистрационный №75446-19) Dy=80 мм **(точка №29.2)**,
- заполнение емкости V=5000 м^3 ППК-3, счетчик Пульсар-65 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.004.А №74322, регистрационный №75446-19) Dy=65 мм **(точка №29.3)**,
- подпитка котельной №4 из емкости V=5000 м^3 ППК-3, счетчик Пульсар-80 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.004.А №74322, регистрационный №75446-19) Dy=80 мм **(точка №29.4)**,
- насосная пожарной станции ППК-3, счетчик Пульсар-80 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.004.А №74322, регистрационный №75446-19) **(точка №29.5)**,
- столовая ППК-3, два счетчика (горячая и холодная вода) СВК-25 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) Dy=25 мм **(точка №29.6)**,

- водомерный узел заправки СПП стакеров ППК-3, счетчик Пульсар-80 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.004.А №74322, регистрационный №75446-19) Dy=80 мм **(точка №29.7).**

Водоснабжение на нужды гидросмыва угольной пыли в здании вагоноопрокидывателя осуществляется также из сетей ООО «Горный ключ».

Учет объемов водопотребления на нужды гидросмыва угольной пыли в здании вагоноопрокидывателя ППК-3 осуществляется по данным счетчика холодной воды турбинного СТВ-100 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.128.А №77496, регистрационный №78461-20), Dy=100 мм **(точка №29/8)**.

Обеспечение водой объектов 3-ей очереди ППК-3 осуществляется из сетей ООО «Горный ключ» (точка №50) согласно договора №05-ГК/07 от 01.03.2007 г. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным комбинированного счетчика холодной воды DUAL-100/20 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.639.A №64682, регистрационный №66194-16) Dy=100 мм (точка №51), установленного в месте подключения к городской системе водоснабжения. Сети водоснабжения выполнены из стальных труб диаметром до 200 мм.

Учет объемов водопотребления на нужды гидросмыва угольной пыли в здании вагоноопрокидывателя 3-ей очереди ППК-3 осуществляется по данным счетчика холодной воды турбинного СТВ-100 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.128.А №77496, регистрационный №78461-20), Dy=100 мм (точка №51.1).

Бытовые стоки от зданий служебно-вспомогательной зоны собираются в накопительной емкости Flotenk-EN-25, V=25,0 м3 (точка №52).

Сбор стоков от здания для обогрева рабочих, расположенного в районе очистных сооружений производственно-дождевого стока, предусмотрен в емкость для сбора жидких бытовых отходов Flotenk-EN-10, V=10,0 м3 (точка №53).

Сбор стоков от здания для обогрева рабочих, расположенного в районе дробильно-сортировочных комплексов (ДСК-55 и ДСК-56), предусмотрен в емкость для сбора жидких бытовых отходов Flotenk-EN-10, V=10,0 м3 (точка №54).

Объем каждой емкости рассчитан на неделю эксплуатации при максимальном водопотреблении. После заполнения ёмкости, жидкие бытовые отходы окачиваются вакуумной машиной Общества и передаются по договору №11-ЖБО/21 от 29.10.2021 ООО «Врангель-Водосток».

Сети водоснабжения выполнены из стальных труб диаметром до 219 мм.

Скважины, расположенные на территории угольного комплекса в районе вагоноопрокидывателя ППК-3 предназначены для понижения уровня грунтовых вод подземной части вагоноопрокидывателя.

Скважинный водозабор эксплуатируется на основании лицензии на право пользования недрами серии ВЛВ №00894 вида ВЭ, зарегистрированной 08.12.1999 г., дата окончания действия лицензии 07.12.2019 г. (срок действия продлен в соответствии с Приказом №37-01-09/192 от 09.10.2019 г. «О продлении срока действия лицензии ВЛВ № 00894 ВЭ и актуализации лицензионных условий» до 07.12.2029 г.).

Дебит скважины №1 **(точка №30)** составляет 96,0 $м^3$/сут., глубина 24,5 м.

Дебит скважины №2 **(точка №31)** составляет 96,0 $м^3$/сут., глубина 24,5 м.

Максимальный разрешенный водоотбор составляет 192 $м^3$/сут. (0,002 $м^3$/сек., 8,0 $м^3$/час, 70 тыс. $м^3$/год).

Скважина оборудована погружным насосом Mitsubishi Electric HS-5V производительностью 4 $м^3$/час.

Учет объемов водопотребления осуществляется расчетным способом по времени работы насосного оборудования. Забранная вода поступает в отстойники-накопители очистных сооружений выпуска №4 **(точка №40)**.

Водоподготовка не осуществляется.

Системы оборотной и повторно-используемой воды отсутствуют.

Водоотведение

Система канализации ППК-3 раздельная: хозяйственно-бытовая, производственная, ливневая.

Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в централизованную систему канализации **(точка №32)** по договору №88 Вр-В/07 от 01.03.2007 г. с ООО «Врангель Водосток». Учет объёмов водоотведения осуществляется по данным водохозяйственного баланса и принимается равным объему водопотребления на хозяйственно-бытовые нужды.

Ливневая канализация организована и предназначена для сбора и отведения поверхностных сточных вод с территории комплекса. На территории ППК-3 имеются две линии ливневой канализации, охватывающие всю территорию комплекса с двух сторон, каждая из которых завершается самостоятельным выпуском в бухту Врангель (выпуски № 4 и № 6).

Для сбора и отвода производственных сточных вод предназначена производственная канализация. Производственные сточные воды ППК-3 включают в себя:

- стоки от котельной №4;
- стоки от водопонижения здания вагоноопрокидывателя;
- стоки от гидросмыва в здании вагоноопрокидывателя.

Система канализации котельной №4 раздельная: хозяйственно-бытовая и производственная.

Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в централизованную систему канализации **(точка №32)** по договору №88 Вр-В/07 от 01.03.2007 г. с ООО «Врангель Водосток». Учет объемов водоотведения осуществляется по данным водохозяйственного баланса и принимается равным объему водопотребления на хозяйственно-бытовые нужды.

Производственные сточные воды котельной №4 образуются от охлаждения забрасывателей топлива, питательного и сетевого насосов, продувки котлов, регенерации, взрыхления и промывки фильтров, конденсатообразования в системе пароснабжения.

Производственные сточные воды котельной №4 от охлаждения оборудования используются в системе повторного водоснабжения – на нужды шлакоудаления. Объем повторно используемой воды определен расчетным методом и равен 2,0135 тыс. $м^3$/год.

Выпуск №3.

Загрязненные производственные сточные воды котельной №4 по системе производственной канализации **(точка №33)** поступают на очистные сооружения двухступенчатой механической очистки **(точка №34)**.

Технология очистки.

Состав очистных сооружений:

- первая ступень: вертикальные отстойники-охладители – 2 шт.;
- вторая ступень: колодцы-охладители – 2 шт.

В отстойниках-охладителях происходит осаждение взвешенных частиц и всплытие более легких, чем вода, загрязняющих веществ, а также охлаждение воды. В колодцах-охладителях очищенная сточная вода остывает до допустимых температур.

Мощность очистных сооружений составляет 0,320 $м^3$/сек., 13,5 $м^3$/час, 323,3 $м^3$/сут., 118,0 тыс. $м^3$/год.

Осадок из отстойников удаляется вручную и размещается на собственном полигоне. Отделившиеся нефтепродукты откачиваются вакуумной машиной и передаются по договорам лицензированной организации.

Производственные сточные воды котельной №4 после очистки самотеком по канализационному коллектору ДУ=500 мм поступают в канализационный колодец, а затем

сбрасываются устье реки Хмыловка по выпуску №3 **(точка №35)**.

Выпуск №3 – береговой, сосредоточенный, без оголовка, выполнен из стальной трубы диаметром 500 мм. Место выпуска расположено между камнями берегоукрепления, уровень места сброса от поверхности воды – 0 м, расстояние от береговой линии – 0 м.

Координаты выпуска №3 (ГСК-2011): 42°45′12,0463″ с. ш.; 133°05′05,9375″ в. д.

Годовой объем сброса сточных вод через выпуск №3 составляет 28,131 тыс.м^3/год (4688,5 м3/мес.; 6,44 м3/час.)

Учет объемов сбрасываемых по выпуску №3 сточных вод осуществляется расходомером-счетчиком электромагнитным ВЗЛЕТ ТЭР (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.006.A №53996/1, регистрационный №39735-14) **(точка №36)** Dy=300 мм., установленным после очистных сооружений.

Данные о соответствии работы очистных сооружений проектным характеристикам.

Проектные показатели работы очистных сооружений принимаются по данным типовых проектов и НДС регистрационный номер 16.03.16.05-07/69-1. Данные об эффективности очистки производственных сточных вод на очистных сооружениях приведены по данным протокола результатов исследований (испытаний) и измерений №1 от 31.01.2023, выполненного санитарно-экологической лабораторией ОА «Восточный Порт».

№ п п	Наименование ингредиентов	Проектные показатели работы очистных сооружений			Фактические показатели работы очистных сооружений		
		До очистки, мг/дм^3	После очистки, мг/дм^3	Эффективность, %	До очистки, мг/дм^3	После очистки, мг/дм^3	Эффективность, %
1.	Взвешенные вещества	100,0	10,0	90,0	50	4,8	90,4
2.	Нефтепродукты	1,0	0,3	70,0	0,018	0,013	27,7

Контроль качества сбрасываемых сточных вод осуществляется собственной лабораторией в контрольном колодце после очистных сооружений перед выпуском №3 **(точка №37)**. Лаборатория имеет аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) №РОСС RU.0001.515460 от 03.03.2015 г.

Выпуск №4.

Через выпуск № 4 сбрасываются очищенные смешанные сточные воды: поверхностные с северо-западной и восточной части угольного комплекса ППК-3, в том числе дренажные и поверхностные сточные воды с угольных складов, производственные стоки от гидросмыва вагоноопрокидывателя и стоки от водопонижения.

Технология очистки.

Для сбора и отвода производственных сточных вод предназначена производственная канализация **(точка №38)**. Производственные сточные воды включают в себя:

- стоки от водопонижения здания вагоноопрокидывателя;
- стоки от гидросмыва в здании вагоноопрокидывателя.

Производственные сточные воды, загрязненные угольной пылью, проходят механическую очистку сначала на отстойнике, расположенном рядом со зданием маслостанции, затем смешиваются с ливневыми сточными водами. Объединенный сток поступает в горизонтальные отстойники возле здания центрального пульта управления.

Ливневая канализация **(точка №39)** организована и предназначена для сбора и отведения поверхностных сточных вод с территории комплекса. Существующие отводящие сети самотечной ливневой канализации – подземный коллектор из железобетонных труб

диаметром 800мм, 1200мм, расположенные перпендикулярно линии берегоукрепления ППК-3, с выпуском №4 в бухту Врангеля.

Смешанные сточные воды: поверхностные, предварительно очищенные производственные сточные воды от гидросмыва вагоноопрокидывателя и стоки от водопонижения, перед сбросом в водный объект проходят очистку в двухсекционном горизонтальном отстойнике размером 39,0*12 м, высотой 3,5 м. (**точка №40**) выполненном по типовому проекту № 4 -18-775/69 Госстроя СССР «Канализационные горизонтальные отстойники с механизированным удалением осадка». В отстойнике происходит процесс осаждения взвешенных веществ и всплытие более легких загрязняющих веществ. В 2016 году проведено техническое перевооружение объекта «Отстойники канализационные горизонтальные. Выпуск №4». Отстойник дооборудован самоходными скребковыми механизмами мостового типа, шламовыми насосами и шламоосушающими контейнерами Kugler объемом 3 $м^3$. Для работы в зимний период установлен отапливаемый павильон для осушения шлама.

Мощность очистных сооружений составляет 0,015 $м^3$/сек., 54,0 $м^3$/час, 1296,0 $м^3$/сут., 473,040 тыс. $м^3$/год.

Осадок из отстойников удаляется механически и размещается на собственном полигоне. Отделившиеся нефтепродукты откачиваются вакуумной машиной и передаются по договорам лицензированной организации.

Смешанные сточные воды после очистки самотеком по канализационному железобетонному коллектору Ду=1200 мм сбрасываются в бухту Врангеля по выпуску №4 **(точка №42)**.

Выпуск №4 – береговой, сосредоточенный, без оголовка, выполнен из железобетонных труб диаметром 1200 мм, высота над уровнем воды 0,0 м, расстояние до уреза воды 0,0 м.

Координаты выпуска №4 (ГСК-2011): 42°45′20,9468″ с. ш.; 133°04′22,0364″ в. д.

Годовой объем сброса сточных вод через Выпуск №4 составляет 138,334 тыс.$м^3$/год (17291,75 $м^3$/мес., 24,37 $м^3$/час).

Учет объемов сбрасываемых по выпуску №4 сточных вод осуществляется расходомером-счетчиком электромагнитным ВЗЛЕТ ТЭР (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.006.A №53996/1, регистрационный №39735-14) **(точка №43)** Dy=300 мм., установленным после очистных сооружений.

Данные о соответствии работы очистных сооружений проектным характеристикам.

Проектные показатели работы очистных сооружений принимаются по данным типового проекта №4-18-775/60 Госстроя СССР «Канализационные горизонтальные отстойники с механизированным удалением осадка» и НДС регистрационный номер 16.03.16.05-07/69-1. Данные об эффективности очистки производственных сточных вод на очистных сооружениях приведены по данным протокола результатов исследований (испытаний) и измерений № 286 от 22.08.2023, выполненного санитарно-экологической лабораторией ОА «Восточный Порт».

№ п п	Наименование ингредиентов	Проектные показатели работы очистных сооружений			Фактические показатели работы очистных сооружений		
		До очистки, мг/$дм^3$	После очистки, мг/$дм^3$	Эффективность, %	До очистки, мг/$дм^3$	После очистки, мг/$дм^3$	Эффективность, %
1.	Взвешенные вещества	500,0	15,0	97,0	102,0	5,2	95

Контроль качества сбрасываемых сточных вод осуществляется собственной лабораторией в контрольном колодце после очистных сооружений перед выпуском №4 **(точка**

№44). Лаборатория имеет аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) №РОСС RU.0001.515460 от 03.03.2015 г.

Также для исключения попадания неочищенных поверхностных сточных вод в водный объект имеются два отстойника, в которые по приёмным канавам (кюветам), расположенным вдоль бордюр (по береговой линии), поступает ливневая вода.

Первый железобетонный аккумулирующий резервуар (отстойник) **(точка №41)** расположен в районе берегоукрепления, имеет размеры 4,0 * 12,0 м, глубину 5,6 м.

Из отстойников сточные воды спецтехникой откачиваются и доставляются на существующие очистные сооружения выпуска №8 **(точка №56)**.

Осадок из отстойников удаляется механически и размещается на собственном полигоне. Отделившиеся нефтепродукты откачиваются вакуумной машиной и передаются по договорам лицензированной организации.

Выпуск №6.

Поверхностные (ливневые и талые) сточные воды с южной части территории угольного комплекса ППК-3 площадью 20,3604 га собираются в колодцы-дождеприемники, отводятся системой закрытых самотечных коллекторов **(точка №45)** на локальные очистные сооружения **(точка №46)**.

Технология очистки.

Существующие локальные очистные сооружения предназначены для механической очистки ливневых сточных вод с ½ части всей территории специализированного комплекса ППК-3 ОА «Восточный Порт» и представлены двухсекционным горизонтальным отстойником, построенным по типовому проекту № 4-18-775/60 Госстроя СССР «Канализационные горизонтальные отстойники с механизированным удалением осадка». Размер каждой секции 4*12 метров.

В отстойнике происходит процесс осаждения взвешенных веществ и всплытие более легких загрязняющих веществ. В 2018 году проведено техническое перевооружение объекта «Отстойники канализационные горизонтальные. Выпуск №4». Отстойник дооборудован самоходными скребковыми механизмами мостового типа, шламовыми насосами и шламоосушающими контейнерами Kugler объемом 3 м^3. Для работы в зимний период установлен отапливаемый павильон для осушения шлама.

Мощность очистных сооружений составляет 0,015 м^3/сек., 54,0 м^3/час, 1296,0 м^3/сут., 473,040 тыс. м^3/год.

Осадок из отстойников удаляется механически и размещается на собственном полигоне. Отделившиеся нефтепродукты откачиваются вакуумной машиной и передаются по договорам лицензированной организации.

Сточные воды после очистки самотеком по двум стальным коллекторам Ду=1000 мм сбрасываются в бухту Врангеля по выпуску №6 **(точка №47)**.

Выпуск №6 – выполнен из двух стальных коллекторов диаметром 1000 мм, береговой, сосредоточенный, без оголовка, высота над уровнем воды 0,0 м, расстояние до уреза воды 0,0 м.

Координаты выпуска №6 (ГСК-2011): 42°45′08,4466″ с. ш.; 133°04′21,5362″ в. д.

Годовой объем сброса сточных вод через Выпуск №6 составляет 81,641 тыс.м^3/год (12921,86 м^3/мес., 17,95 м^3/час).

Учет объемов сбрасываемых по выпуску № 6 сточных вод осуществляется расходомером-счетчиком электромагнитным ВЗЛЕТ ТЭР (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.006.A №53996/1, регистрационный №39735-14) **(точка №48)** Dy=300 мм., установленным после очистных сооружений.

Данные о соответствии работы очистных сооружений проектным характеристикам.

Проектные показатели работы очистных сооружений принимаются по данным типового проекта №4-18-775/60 Госстроя СССР «Канализационные горизонтальные отстойники с механизированным удалением осадка» и НДС регистрационный номер 16.03.16.05-07/69-1. Данные об эффективности очистки поверхностных сточных вод на очистных сооружениях приведены по данным протокола результатов исследований (испытаний) и измерений №288 от 22.08.2023, выполненного санитарно-экологической лабораторией ОА «Восточный Порт».

№ п п	Наименование ингредиентов	Проектные показатели работы очистных сооружений			Фактические показатели работы очистных сооружений		
		До очистки, мг/дм^3	После очистки, мг/дм^3	Эффективность, %	До очистки, мг/дм^3	После очистки, мг/дм^3	Эффективность, %
1	Взвешенные вещества	500,0	15,0	97,0	127	5,6	96

Контроль качества сбрасываемых сточных вод осуществляется собственной лабораторией в контрольном колодце после очистных сооружений перед выпуском №6 **(точка №49)**. Лаборатория имеет аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) №РОСС RU.0001.515460 от 03.03.2015 г.

Выпуск 8 Отвод атмосферных вод на автодорогах и на территории с асфальтобетонным покрытием предусмотрен в дождеприемные колодцы ливневой канализации **(точка №55)**.

Отвод атмосферных стоков с площадки обеспечивается вертикальной планировкой по системе подземных водостоков. На участках складов открытого хранения угля перехват атмосферных стоков выполнен при помощи дренажа. Сети производственно-дождевой канализации самотечные и напорные.

Загрязненные производственные и ливневые стоки перед сбросом в бухту Врангеля подвергаются очистке в специальных отстойниках, предназначенных для улавливания взвешенных веществ и нефтепродуктов и далее в очистных сооружениях полной заводской готовности «ЭКО-Л-80» **(точка №56)**. Подача поверхностного и производственного стока с территории комплекса на блоки очистных сооружений осуществляется подкачивающими станциями.

Технология очистки.

Весь комплекс очистных сооружений производственно-дождевых вод разделен на 2 блока. На первый блок очистных сооружений подаются:

- поверхностные стоки с открытых складов угля;
- поверхностные стоки с проездов со стоянки автомобилей;
- поверхностные стоки с проездов;
- поверхностные стоки с кровель зданий и сооружений;
- поверхностные стоки с грунтовых поверхностей;
- производственные стоки от зданий служебно-вспомогательной зоны (в данном случае к производственным стокам отнесены: возможные проливы в тепловом узле гаража, и насосной станции технологического водоснабжения, а также от резервуаров запаса технологических вод).

На второй блок очистных сооружений подаются:

- поверхностные стоки с причалов №51 и №51а;
- поверхностные стоки с проездов технологической зоны;
- поверхностные стоки с кровель зданий и сооружений;

- поверхностные стоки с грунтовых поверхностей;
- производственные стоки от зданий технологической зоны (в данном случае к производственным стокам отнесены возможные проливы).

Система состоит из:
- водоотводных лотков и приямков с отстойной частью;
- дренажных перфорированных труб под складами угля;
- самотечных и напорных сетей;
- перепускных (распределительных) колодцев;
- подкачивающих насосных станций производственно-дождевого стока;
- блока очистных сооружений производственно-дождевого стока – 4 шт.;
- площадки обслуживания очистных сооружений.

Каждый блок очистных сооружений состоит из:
- пруда-отстойника на 2 отделения;
- очистных сооружений полной заводской готовности ЭКО-Л-80 – две линии;
- площадки для обслуживания очистных сооружений.

Пруд отстойник предназначен для предварительного отстаивания загрязненного поверхностного и производственного стока. Объем отстойника V=2х860,0 м^3 рассчитан на прием всего стока от расчетного дождя, отводимого на очистку на данный блок очистных сооружений. Время отстаивания загрязненного поверхностного и производственного стока в пруде-отстойнике принимается от 0,5 до 10 суток. При таком длительном времени отстаивания эффект осаждения взвешенных веществ составляет 80-90%.

Для полной очистки загрязненного поверхностного стока принимаются очистные сооружения полной заводской готовности ЭКО-Л-80, две технологические линии производительностью 2х80 л/с, 2х288 м^3/час на каждом блоке очистных сооружений.

Общая мощность очистных сооружений составляет 0,320 м^3/сек., 1 152,0 м^3/час, 27 648,0 м^3/сут., 10 091,52 тыс. м^3/год.

Установка очистки дождевых сточных вод ЭКО-Л-80, в подземном исполнении представляет собой отдельные блоки из армированного стеклопластика с техническими колодцами и горловинами в составе:
- пескоотделитель;
- масло-бензоотделитель;
- сорбционный блок.

Для удаления ила из обоих блоков очистных сооружений производственно-дождевого стока выполнена система удаления осадка, состоящая из:
- погружных насосов для удаления осадков в прудах-отстойниках и пескоотделителях;
- погружных насосов для смыва и взмучивания осадка в прудах-отстойниках;
- напорных и самотечных сетей;
- площадки обезвоживания осадка, разделенной на две секции.

Удаление скопившегося осадка из приямка каждой секции пруда-отстойника производится с помощью стационарно установленного грязевого насоса производительностью Q=72,0 м3/час на площадку обезвоживания осадка. Смыв и взмучивание осадка в каждой секции пруда-отстойника производится с помощью стационарно установленного грязевого насоса марки производительностью Q=20,0 м3/час. Удаление скопившегося осадка из пескоотделителей производится с помощью с помощью переносного грязевого насоса производительностью Q=20,0 м3/час на площадку обезвоживания осадка.

Илопроводы напорные. Трубопроводы осветленной воды – самотечные.

Площадка обезвоживания осадка предназначена для накопления и высушивания ила. Объем площадки равен V=2х170,0 м3, рассчитанный на месячный объем осадка. Каждая секция площадки имеет свой подающий трубопровод с шиберной ножевой задвижкой Ду-150 мм для регулирования расхода. Сбор осветленной воды предусматрива-

ется общей на две секции фильтрующей траншеей. Осветленная вода от площадки отводится в голову блока очистных сооружений.

После очистки производственного и поверхностного стоков образуются следующие виды осадков:

- крупный мусор;
- отделившиеся нефтепродукты;
- осевшие взвешенные частицы.

Задержанный крупный мусор из приямков и сороулавливающей корзины, установленной в подкачивающей насосной станции, удаляется вручную и размещается на собственном полигоне.

Отделившиеся нефтепродукты из прудов-отстойников и масло-бензоотделителей откачиваются вакуумной машиной и передаются по договорам лицензированной организации.

Фильтры, входящие в состав очистных сооружений производственно-дождевых вод, подлежащие замене после срока службы, передаются на обезвреживание лицензированной организации.

После высушивания осадок из площадки обезвоживания осадка извлекается и доставляется транспортными средствами на собственный полигон для размещения.

Очищенные сточные воды отводятся в бухту Врангеля по выпуску №8. **(точка №57)**.

Выпуск №8 – выполнен из стальной трубы диаметром 1000 мм, береговой, сосредоточенный, с бетонным оголовком, высота над уровнем воды 0,0 м, расстояние до уреза воды 0,0 м.

Координаты выпуска №8 (ГСК-2011): 42°45′32,4473″ с. ш.; 133°03′57,5359″ в. д.

Годовой объем сброса сточных вод через Выпуск №8 составляет 319,081 тыс.м^3/год (26590 м3/мес., 36,42м3/час).

Учет объемов сбрасываемых по выпуску №8 сточных вод осуществляется электромагнитным расходомером-счетчиком ВЗЛЕТ ТЭР (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.006.A №53996/1, регистрационный №39735-14) **(точка №58)** Dy=200 мм, установленным в колодце на выходе из очистных сооружений.

Данные о соответствии работы очистных сооружений проектным характеристикам.

Проектные показатели работы очистных сооружений приняты по паспортным данным очистных сооружений полной заводской готовности ЭКО-Л-80. Данные о фактических концентрациях ингредиентов в сточных водах после очистки поверхностных сточных вод на очистных сооружениях приведены по данным протокола результатов исследований (испытаний) и измерений №290 от 22.08.2023, выполненного санитарно-экологической лабораторией ОА «Восточный Порт».

№ п п	Наименование ингредиентов	Проектные показатели работы очистных сооружений			Фактические показатели работы очистных сооружений		
		До очистки, мг/дм^3	После очистки, мг/дм^3	Эффективность, %	До очистки, мг/дм^3	После очистки, мг/дм^3	Эффективность, %
1.	2.	3.	4.	5.	6.	7.	8.
1.	Взвешенные вещества	2500,0	3,0	99,88	104	4,4	96
2.	Нефтепродукты	35,0	0,05	99,86	0,052	0,033	36,5

Контроль качества сбрасываемых сточных вод осуществляется собственной лабораторией в контрольном колодце после очистных сооружений перед выпуском №8 **(точка**

№59). Лаборатория имеет аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) №РОСС RU.0001.515460 от 03.03.2015 г.

4.Парк приема «Новый».

В соответствии с технологией работы между углепогрузочным комплексом АО «Восточный Порт» и парком «Новый» необщего пользования, пути парка «Новый» предназначены для приема угольных маршрутов назначением на углепогрузочный комплекс АО «Восточный Порт» с общей сетью железных дорог.

Водоснабжение

Обеспечение водой объектов парка приема «Новый» осуществляется из сетей ООО «Горный ключ» согласно договора №05-ГК/07 от 01.03.2007 г. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным комбинированного счетчика холодной воды DUAL-50/20 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.639.A №64682, регистрационный №66194-16) Dy=50 мм **(точка №60)**, установленного в месте подключения к городской системе водоснабжения. Сети водоснабжения выполнены из стальных труб диаметром до 100 мм.

Водоподготовка не осуществляется. Системы оборотной и повторно-используемой воды отсутствуют.

Водоотведение

Система водоотведения поверхностных сточных вод представлена системой наружной дождевой канализации, в которую входят очистные сооружения **(точка №61)** и сеть дождевой канализации **(точка №62)**.

Система наружной дождевой канализации обеспечивает сбор, транспортировку и очистку поверхностного дождевого стока и талых вод с территории парка приема «Нового» площадью водосбора 9,7 га и площадки станционных зданий.

Дождевые и талые воды с территории железнодорожных путей по водоотводным лоткам поступают в дождеприемный колодец с отстойной частью и далее в распределительную камеру. В оголовке лотка на присоединении к дождеприемному колодцу предусматривается решётка с прозорами размером не более 50 мм. Через распределительную камеру расчётный расход дождевых вод поступает на очистные сооружения. Дождевая канализация выполнена из труб чугунных напорных ЧШГ-Т-300х6000, ЧШГ-Т-600х6000 с наружным цинковым и внутренним цементно-песчаным покрытием.

Технология очистки.

Через распределительную камеру стоки направляются для очистки в систему очистных сооружений в подземном исполнении, типа ООО «Эколайн».

Очистные сооружения включают в себя:

1. Пескоуловитель типа «ОТБ-50» по ТУ 4859-006-48117609-05. Сточная вода поступает в приёмный отсек установки, где происходит частичное снижение скорости. Затем в рабочей части уловителя, по мере движения воды, скорость течения снижается до такой степени, что взвешенные вещества, находящиеся в воде, начинают осаждаться на дно отделителя. Частично освобождённая от взвешенных веществ вода проходит дополнительную очистку на тонкослойных фильтрующих блоках, а затем поднимается до уровня выпускающего коллектора и стекает в канализацию. Скопившийся на дне уловителя осадок удаляется через стояк для откачки осадка.
2. Нефтеуловитель типа «ЭКО-Н-50» по ТУ 4859-010-48117609-09, где посредством сетчатого фильтра задерживаются плавающие вещества. Осветлённая вода поступает во второй отдел, где при помощи коалесцирующих модулей удаляются взвешенные вещества, нефтепродукты всплывают на поверхность воды.

3. Фильтр сорбционный безнапорный типа «ФСБ-50» по ТУ 4859-008-48117609-08, где происходит доочистка стоков до параметров рыбохозяйственных водоёмов. Вода после нефтеуловителя поступает в сорбционный блок по подводящей трубе. Далее вода через распределительно-разгрузочную трубу поступает в нижнюю распределительную зону, служащую для равномерного распределения воды по всей площади сорбента МИУ-С по ТУ 2164-004-17809450-2008. Далее вода восходящим потоком достигает кругового сборного лотка и отводится через патрубок.

Мощность очистных сооружений составляет 0,050 м^3/сек., 180,0 м^3/час, 4 320,0 м^3/сут., 1 576,8 тыс. м^3/год.

На трубопроводе очищенной сточной воды после установки ультрафиолетового обеззараживания установлен колодец с расходомером расходомером-счетчиком с интегратором акустическим «ЭХО-Р-02» (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.032.A №24668, регистрационный №21807-06) (точка №63) Dy=200 мм, позволяющий вести учет объема сточных вод, прошедших очистку.

Очищенные стоки самотёком отводятся в ручей Без названия (правый приток реки Хмыловка) на ПК 26+83,12 парка прибытия «Новый» по выпуску №5 **(точка №64)**.

Выпуск №5

Выпуск №5 – с левого берега, береговой, сосредоточенный, с бетонным оголовком, высота над уровнем воды 0,0 м, расстояние до уреза воды 0,0 выполнен из металлической трубы диаметром 600 мм.

Координаты выпуска №5 (ГСК-2011): 42°46'13,5475"с.ш. 133°05'29,5389"в.д

Годовой объем сброса сточных вод по выпуску №5 в руч. Без названия составляет 24,098821 тыс. м^3/год (3442,7 м3/мес., 4,69 м3/час).

Данные о соответствии работы очистных сооружений проектным характеристикам.

Проектные показатели работы очистных сооружений приняты по паспортным данным и данным экспертных заключений очистных сооружений (ОТБ, ЭКО-Н, ФСБ). Данные о фактических концентрациях ингредиентов в сточных водах после очистки поверхностных сточных вод на очистных сооружениях приведены по данным протокола результатов исследований (испытаний) и измерений №318 от 29.08.2023, выполненного санитарно-экологической лабораторией ОА «Восточный Порт».

№ п п	Наименование ингредиентов	Проектные показатели работы очистных сооружений			Фактические показатели работы очистных сооружений		
		До очистки, мг/дм^3	После очистки, мг/дм^3	Эффективность, %	До очистки, мг/дм^3	После очистки, мг/дм^3	Эффективность, %
1.	Взвешенные вещества	500	1,12	99,8	11	4,4	60
2.	Нефтепродукты	300	0,01	99,9	0,015	0,009	37,5

Контроль качества сбрасываемых сточных вод осуществляется собственной лабораторией в контрольном колодце после очистных сооружений перед выпуском №5 **(точка №65)**. Лаборатория имеет аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) №РОСС RU.0001.515460 от 03.03.2015 г.

Водоподготовка не осуществляется.

Системы оборотной и повторно-используемой воды отсутствуют.

Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод по системе хозяйственно-бытовой канализации **(точка №66)** осуществляется в накопительную емкость объемом 20 м^3 **(точка №67)**, после чего накопленные сточные воды окачиваются вакуумной машиной Общества и передаются по договору №11-ЖБО/21 от 29.10.2021 ООО «Врангель Водосток».

5. Причал для отстоя судов портового флота №30 (причал портофлота). Административное здание Портофлота.

Причал для отстоя судов портового флота №30 имеет следующие основные характеристики:

1. Назначение причала – отстой и бункеровка топливом судов портового флота.
2. Категория нагрузок: III.
3. Параметры расчетного судна: тип – буксир-кантовщик, водоизмещение 1 150 т, наибольшая длина – 40,2 м, ширина – 12,5 м, осадка в грузу – не более 5,8 м.

Производственная площадка Портофлота расположена на 2-х смежных участках общей площадью S = 6878 кв.м.

Длина причала составляет 80,25 м, ширина равна 19,6 м. Причал образует единый причальный фронт – с левой стороны (при взгляде с моря) с причалом №31 и с правой стороны с участком №1 причала для отстоя судов экологического флота.

Водоснабжение

Свежая вода на причале портофлота №30 используется только для бункеровки судов, забор осуществляется из сетей ООО «Горный ключ» **(точка №68)** согласно договора №05-ГК/07 от 01.03.2007 г. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ВКМ-50М (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.010.A №42373/1, регистрационный №46589-11) **(точка №69)**, установленного в районе причала №30.

Водоснабжение административного здания Портофлота на хозяйственно-бытовые нужды осуществляется из сетей ООО «Горный ключ» **(точка №68)** согласно договора №05-ГК/07 от 01.03.2007 г. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета DUAL-100/20 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.639.A №64682, регистрационный №66194-16) **(точка №70).**

Водоподготовка не осуществляется. Системы оборотной и повторно-используемой воды отсутствуют.

Водоотведение

Хозяйственно-бытовые сточные воды от административного здания Портофлота по системе хозяйственно-бытовой канализации **(точка №71),** выполненной из чугунных и пластиковых труб диаметром 100 мм, отводятся в подземную накопительную пластиковую емкость объемом 25 м^3 **(точка №72).** По мере заполнения ёмкости, жидкие бытовые отходы откачиваются вакуумной машиной и передаются по договору №11-ЖБО/21 от 29.10.2021 ООО «Врангель-Водосток».

На территории управления Портофлота ливневая канализация **(точка №73)** организована и предназначена для сбора и отведения поверхностных сточных вод с территории площадки. Поверхностные сточные воды собираются системой лотков сечением 0,35*0,18 м и передаются в городскую систему ливневой канализации.

Сети хозяйственно-бытовой, производственной канализации на территории причала портофлота №30 отсутствуют. Для нужд персонала установлен биотуалет **(точка №74)**, который по мере необходимости очищается ассенизаторской машиной. Стоки передаются по договору №11-ЖБО/21 от 29.10.2021 ООО «Врангель Водосток».

Сток с твердого асфальтобетонного покрытия поступает в дорожные лотки системы ливневой канализации **(точка №75)**, далее по подводящему коллектору самотеком – в колодец с корзиной, затем – в разделительную камеру, откуда сток по трубопроводу направляется на очистные сооружения **(точка №76)**. При наполнении аккумулирующего резервуара возможен перелив потока.

Дорожные лотки проложены четырьмя линиями – лотки Л1, Л2, Л3, Л4 общей длиной 112 м – лоток водоприемный бетонный BetoMax DN 300 шириной внутренней части 0,39 м, стенки лотка 0,2 м с каждой стороны, высота переменная от 0,26 м до 0,41 м. Свер-

ху лотки накрыты решетками водоприемными РВ-30.37.50, щелевыми дорожными чугунными ВЧ Е600 усиленными.

Технология очистки.

В состав очистных сооружений входят:

- аккумулирующая емкость объемом 35 м^3,
- комплексная установка очистки сточных вод, в едином корпусе,
- комплексная установка ультрафиолетового обеззараживания в стеклопластиковом колодце,
- колодец с расходомером.

Аккумулирующий резервуар объемом 35 м^3 предназначен для накопления, аккумулирования стоков при дожде и выравнивания расхода и концентраций загрязнений при поступлении сточных вод на очистные сооружения.

Локальные очистные сооружения модульного типа ЭКО-Л представляют собой подземное сооружение, выполненное в виде цилиндрического резервуара (емкости), установленного горизонтально и состоящего из 5 блоков по очистке:

- блок с сетчатым фильтром,
- блок с тонкослойными модулями,
- блок с коалесцирующими модулями,
- блок со съемными кассетами с синтетическим сорбентом,
- блок с сорбционной загрузкой КФГМ-7.

Установка служит для улавливания и сбора песка, плавающих примесей, нефтепродуктов, а также доочистки от тонкодисперсных взвешенных веществ и растворенных нефтепродуктов из поверхностных сточных вод. Скопившийся на дне установки осадок и всплывшая нефтяная пленка удаляются через трубопроводы для откачки осадка и нефтепродуктов соответственно. Осадок удаляется из отстойника и размещается на собственном полигоне ТБО, нефтепродукты откачиваются вакуумной машиной и передаются по договорам лицензированной организации.

Далее очищенная сточная вода проходит обеззараживание в камерах ультрафиолетового обеззараживания (УФО), представляющих собой горизонтальные пластиковые емкости.

Мощность очистных сооружений составляет 0,001 м^3/сек., 3,6 м^3/час, 86,4 м^3/сут., 31,536 тыс. м^3/год.

На трубопроводе очищенной сточной воды после установки ультрафиолетового обеззараживания установлен колодец с расходомером с интегратором акустическим «ЭХО-Р-02» (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.032.A №24668, регистрационный №21807-06) **(точка №77)** D_y=300 мм, позволяющий вести учет объема сточных вод, прошедших очистку. На байпасной линии установлен расходомер-счетчик электромагнитный РСЦ (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.006.A №69992, регистрационный №71286-18) **(точка №78)** D_y=300 мм, позволяющий вести учет объёма условно-чистых сточных вод.

Сточные воды после очистки и обеззараживания самотеком по стальным трубам диаметром 520х12 мм сбрасываются в устье реки Хмыловка по выпуску №2 **(точка №79)**.

Выпуск №2

Выпуск №2 – выполнен из стальной трубы диаметром 520х12 мм, береговой, сосредоточенный, без оголовка, в теле причала №30, расстояние от береговой линии (тела причала) 0,0 м, среднее расстояние до поверхности моря с учетом приливно-отливных явлений – 0,8 м.

Координаты выпуска №6 (ГСК-2011): 42°45'05,8462"с.ш. 133°05'00,6372"в.д.

Годовой объем сброса сточных вод через выпуск №2 составляет 1,692544 тыс.м^3/год (241,8м3/мес., 0,33 м3/час).

Данные о соответствии работы очистных сооружений проектным характеристикам.

Проектные показатели работы очистных сооружений приняты по паспортным данным очистных сооружений модульного типа ЭКО-Л. Данные о фактических концентрациях ингредиентов в сточных водах после очистки поверхностных сточных вод на очистных сооружениях приведены по данным протокола результатов исследований (испытаний) и измерений №248 от 24.07.2023, выполненного санитарно-экологической лабораторией ОА «Восточный Порт».

№ п п	Наименование ингредиентов	Проектные показатели работы очистных сооружений			Фактические показатели работы очистных сооружений		
		До очистки, мг/дм^3	После очистки, мг/дм^3	Эффективность, %	До очистки, мг/дм^3	После очистки, мг/дм^3	Эффективность, %
1.	Взвешенные вещества	До 3000	3	99,9	14	5,2	62,85
2.	Нефтепродукты	До 400	0,05	99,9	0,085	0,047	44,7

Контроль качества сбрасываемых сточных вод осуществляется собственной лабораторией в контрольном колодце после очистных сооружений перед выпуском №2 **(точка №80)**. Лаборатория имеет аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) №РОСС RU.0001.515460 от 03.03.2015 г.

6.Автохозяйство.

Площадка автохозяйства предназначена для хранения, технического обслуживания и мойки собственного автотранспорта.

Водоснабжение

Водоснабжение на хозяйственно-бытовые и производственные нужды автомойки осуществляется из сетей ООО «Горный ключ» **(точка №81)** согласно договора №05-ГК/07 от 01.03.2007 г. Разводящая сеть выполнена из стальных и полипропиленовых труб диаметром 15 мм. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным счетчика DUAL-100/20 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.639.A №64682, регистрационный №66194-16) Dy=20 мм **(точка №82)/**

Водоотведение

Система канализации на площадке автохозяйства раздельная: хозяйственно-бытовая, ливневая, производственная.

Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в централизованную систему канализации **(точка №83)** по договору №88 Вр-В/07 от 01.03.2007 г. с ООО «Врангель Водосток». Учет объемов водоотведения осуществляется по данным водохозяйственного баланса и принимается равным объему водопотребления на хозяйственно-бытовые нужды.

Ливневая канализация **(точка №84)** организована и предназначена для сбора и отведения поверхностных сточных вод с территории площадки. Поверхностные сточные воды собираются системой лотков сечением 0,4*0,5 м и передаются в городскую систему ливневой канализации.

Производственные сточные воды образуются от мойки собственного транспорта в помещении автомойки. Загрязненные производственные сточные воды собираются и направляются на очистные сооружения **(точка №85)** по системе производственной канализации **(точка №86)**. Производственная канализация выполнена из полипропиленовых труб диаметром 25-100 мм.

Технология очистки.

Загрязненные сточные воды от одного поста автомойки собираются двумя боковыми приемными лотками, перекрытыми съемными металлическими решетками, и оборудованными песколовушками. В приемных лотках и песколовушках происходит осаждение крупнодисперсных взвешенных веществ. Далее стоки самотеком отводятся в подземный отстойник-накопитель.

Отстойник – проточный железобетонный резервуар горизонтального типа, предназначен для задержания взвешенных веществ и нефтепродуктов. Расчетная скорость передвижения 0,005 м/с.

Отстойник состоит из четырех отсеков. В первом отсеке объемом 1,61 м^3 происходит осаждение основной массы крупных взвешенных веществ (песчаная фракция). Из первого отсека стоки перетекают в плавном режиме через железобетонную перегородку во второй отсек объемом 0,7 м^3, где происходит осаждение более мелкой взвеси и забор отстоявшихся стоков в третий отсек объемом 0,7 м^3 с бензомаслоуловителем.

Бензомаслоуловитель – стальной резервуар, в верхней закрытой части которого собираются всплывающие нефтепродукты. Сточная вода подается в нижнюю, открытую часть бензомаслоуловителя и рассредотачивается по сечению уловителя. Скорость течения воды резко снижается. Небольшие загрязнения стоков поднимаются вверх.

Последующая мойка машин приводит к подъему уровня воды в 1-3 отсеках. Сбор всплывших нефтепродуктов предусматривается поворотной щелевой трубой. В трубе имеется продольная щель, которая при сборе нефтепродуктов заглубляется под горизонт жидкости. Из третьего отсека всплывшие нефтепродукты по отдельному выпуску отводятся в колодец, предназначенный для накопления стоков с нефтепродуктами. При накоплении стоков в объеме 1 м^3 производится откачка колодца спецтранспортом.

В четвертый отсек стоки попадают из третьего отсека по переливной трубе. Отвод верхнего слоя стоков из четвертого отсека выполняется в приямок, где располагается дренажный насос, подающий стоки на очистное сооружение "АРГО-2". В четвертом отсеке отстойника происходит осаждение тонкодисперсной взвеси.

Общий объем отстойника составляет 3,71 м^3, включая отсек с бензомаслоуловителем. Время отстаивания стоков в отстойнике составит 2,5 суток. Эффект очистки в отстойнике составит не менее 70%.

В процессе эксплуатации, по мере накопления загрязнений, водосборные лотки и все отсеки отстойника подлежат периодической очистке. Отделившиеся нефтепродукты откачиваются вакуумной машиной и передаются по договорам лицензированной организации.

Очищенные сточные воды подаются в систему оборотного водоснабжения, где вновь используются для мойки автотранспорта.

7.Ремонтно-механический участок (РМУ ППК-3)).

Ремонтно-механический участок предназначен для ремонта оборудования и механизмов, хранения оборудования и запасных частей.

Водоснабжение

Водоснабжение на хозяйственно-бытовые нужды ремонтно-механического участка осуществляется из сетей ООО «Горный ключ» **(точка №87)** согласно договора №05-ГК/07 от 01.03.2007 г. Разводящая сеть выполнена из стальных и полипропиленовых труб диаметром 15-100 мм. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ЭКО НОМ-32Г (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.158.А №75648, регистрационный №76699-19) **(точка №88).**

Водоотведение

Система канализации на площадке ремонтно-механического участка раздельная: хозяйственно-бытовая, ливневая.

Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в централизованную систему канализации **(точка №89)** по договору №88 Вр-В/07 от 01.03.2007 г. с ООО «Врангель Водосток». Учет объемов водоотведения осуществляется по данным водохозяйственного баланса и принимается равным объему водопотребления на хозяйственно-бытовые нужды.

Ливневая канализация **(точка №90)** организована и предназначена для сбора и отведения поверхностных сточных вод с территории площадки. Поверхностные сточные воды собираются системой лотков сечением 0,4*0,5 м и поступают в аккумулирующую накопительную емкость объемом 50 м^3 **(точка №91)**. По мере накопления сточные воды вывозятся на очистные сооружения Эко-Л-80 выпуска №8 **(точка №56).**

8.Скважинный водозабор на р. Глинка.

Скважинный водозабор на р. Глинка состоит из скважин №1/ПР-533, №2/ПР-534, №3/ПР-535, №4/1052, №5/3775. Водозабор расположен в долине р. Глинка примерно в 14 км юго-восточнее г. Находка Приморского края. Протяженность водозабора 360 м, расстояние между скважинами от 50 до 110 м.

На скважинный водозабор оформлена лицензия на право пользования недрами серии ВЛВ №00950 вида ВЭ, зарегистрированная 14.06.2000 г., дата окончания действия лицензии 31.12.2034согласно дополнению №1 от 22.07.2016 г. к лицензии. Целевое назначение и виды работ: добыча пресных подземных вод для питьевых, хозяйственно-бытовых и технических целей (местных нужд).

Максимальный разрешенный водоотбор водозабора составляет 2 736 м^3/сут. (0,032 м^3/сек., 114,0 м^3/час, 998,640 тыс. м^3/год).

Скважина №1/ПР-533 **(точка №92).**
Дебит скважины составляет 216,0 м^3/сут., глубина (по результатам ремонта 1999 г.) 90,0 м.

Скважина №2/ПР-534 **(точка №93).**
Дебит скважины составляет 312,0 м^3/сут., глубина (по результатам ремонта 1999 г.) 90,0 м.

Скважина №3/ПР-535 **(точка №94).**
Дебит скважины составляет 384,0 м^3/сут., глубина (по результатам ремонта 1999 г.) 90,0 м.

Скважина №4/1052 **(точка №95).**
Дебит скважины составляет 1392,0 м^3/сут., глубина (по результатам ремонта 1999 г.) 80,0 м.

Скважина №5/3775 **(точка №96).**
Дебит скважины составляет 432,0 м^3/сут., глубина (по результатам ремонта 1999 г.) 80,0 м.

Схема водоснабжения: скважины – насосная станция II-подъема – накопительная емкость объемом (V=5000 м^3) – потребитель. Накопительная емкость расположена в здании насосной станции II-подъема.

Скважинный водозабор имеет санитарно-эпидемиологическое заключение №25.ПЦ.01.000.Т000985.09.20 от 22.09.2020 г. о соответствии СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого водоснабжения».

В настоящее время скважинный водозабор не эксплуатируется, скважины находятся в законсервированном состоянии, оборудование демонтировано с момента консервации скважин.

9.Культурно-оздоровительный центр «Шепалово» (КОЦ «Шепалово»).

Культурно-оздоровительный центр «Шепалово» расположен на берегу бухты Шепалово в 3,75 км южнее мкрн. пос. Врангель города Находка. КОЦ «Шепалово» имеет максимальную вместимость 720 человек, график работы – июнь-сентябрь.

На территории КОЦ «Шепалово» расположены: проходная, АБК, спальные корпуса для отдыхающих (10 зданий), прачечная, бойлерная, медицинский пункт, клуб-столовая, здание хозяйственного блока, ТП, водонасосная станция, канализационная насосная станция, служебные постройки.

Водоснабжение

Водоснабжение объектов КОЦ «Шепалово» для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд осуществляется из собственного скважинного водозабора, состоящего из трех скважин: №ПР-530 **(точка №97)**, №ПР-531 **(точка №98)**, №9917 **(точка №99)** (резервная). Скважинный водозабор эксплуатируется на основании лицензии на право пользования недрами серии ВЛВ №00949 вида ВЭ, зарегистрированной14.06.2000 г., дата окончания действия лицензии 13.06.2025 г. Водозабор расположен в пойме безымянного ручья, впадающего в озеро Второе, в 1,25 км восточнее п. Козьмино. Скважины размещены в закрытых металлических павильонах размером 2,5*2,0*2,0 м.

Дебит скважины №ПР-530 составляет 240,0 м^3/сут., глубина 80,0 м.

Скважина оборудована погружным насосом GRUNDFOS SQ 5-70 производительностью 5 м^3/час.

Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ВСКМ 90-32 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.010.A №44337/1, регистрационный №32539-11) Dy=25 мм **(точки №97)**, установленного в павильоне над скважиной.

Дебит скважины №ПР-531 составляет 300,0 м^3/сут., глубина 90,0 м.

Скважина оборудована погружным насосом ЭЦВ 6-6,5.125 производительностью 6,5 м^3/час.

Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ВСКМ 90-32 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.010.A №44337/1, регистрационный №32539-11) Dy=25 мм **(точки №98)**, установленного в павильоне над скважиной.

Дебит скважины №9917 составляет 96,0 м^3/сут., глубина 80,0 м.

Скважина оборудована погружным насосом ЭЦВ 4-6,5.115 производительностью 6,5 м^3/час.

Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ВСКМ 90-32 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.010.A №44337/1, регистрационный №32539-11) Dy=25 мм **(точки №99)**, установленного в павильоне над скважиной.

Максимальный разрешенный водоотбор водозабора составляет 540 м^3/сут. (0,006 м^3/сек., 22,5 м^3/час, 48,6 тыс. м^3/год).

Скважинный водозабор имеет санитарно-эпидемиологическое заключение №25.ПЦ.01.744.Т.000224.03.12 от 19.03.2012 г. о соответствии СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого водоснабжения».

Скважины закольцованы в одну систему и составляют единый водозабор. Извлекаемая вода подается в накопительную пластиковую емкость объемом 50,0 м^3 **(точка №100)** расположенную на территории водозабора, затем через насосную станцию по напорному водопроводу, выполненному из стальных труб диаметром 150 мм, перекачивается в 2 накопительные бетонные емкости объемом по 150 м^3 каждая, расположенные на возвышенности на расстоянии 3,1 км от насосной станции вблизи КОЦ «Шепалово». Далее вода по трубопроводу, выполненному из полиэтиленовых труб диаметром 110 мм, поступает на установки обеззараживания воды с ультрафиолетовыми лампами модели УОВ-УФТ-А-3Н **(точка №101)** и далее в разводящую сеть **(точка №102)** КОЦ «Шепалово». Разводящая сеть выполнена из полиэтиленовых труб диаметром 76 мм.

Водоотведение

Система канализации КОЦ «Шепалово» раздельная: хозяйственно-бытовая и ливневая.

Хозяйственно-бытовые сточные воды от объектов КОЦ «Шепалово поступают в сеть хозяйственно-бытовой канализации **(точка №103)**, выполненную из чугунных труб диаметром 200 мм. Далее сточные воды поступают в накопительный резервуар **(точка №104)** канализационной насосной станции объемом 180 м^3. Затем сточные воды перекачиваются КНС **(точка №105)** на очистные сооружения биологической очистки.

Очистные сооружения биологической очистки **(точка №106)** расположены вне территории базы отдыха, за перевалом, в долине реки Озерная Падь. Протяженность канализационного коллектора от базы отдыха до площадки очистных сооружений составляет 700 метров, выполнен из стальной трубы диаметром 250 мм.

Технология очистки.

Очистные сооружения биологической очистки типа «Кубост-Био» состоят из двух установок общей производительностью 150 м^3/сутки (одна установка производительностью 50 м^3/сутки, вторая 100 м^3/сутки), имеют блоки доочистки, построены и введены в эксплуатацию в 2007 году.

Мощность очистных сооружений составляет 0,0017 м^3/сек., 6,25 м^3/час, 150,0 м^3/сут., 54,75 тыс. м^3/год.

Состав очистных сооружений:

- камера гашения напора;
- тангенциальная песколовка;
- комбинированная очистная установка «КУБОСТ-БИО» – 2 шт.;
- адсорбционный фильтр;
- установка УФ обезвреживания;
- резервуар осветленных иловых вод и хозяйственно-бытовых стоков;
- иловые площадки общей площадью 212,4 кв. м. – 3 шт;
- песковая площадка общей площадью 2,0 м^2;
- производственно-вспомогательная станция;
- сбросной коллектор.

Сточные воды поступают в камеру гашения напора, а затем в песколовку, где осаждаются крупные частицы взвешенных веществ. После песколовки сточные воды направляются в первичные отстойники.

Сточные воды, пройдя отстойную зону, осветляются и через полупогружную перегородку поступают в сборный лоток, по которому направляются в распределительную систему биофильтра. При фильтрации через биофильтр происходит биологическая очистка сточных вод за счет биоценоза микроорганизмов (биопленка), который развивается на гранулах биофильтра. После биофильтра сточные воды поступают в аэротенк-смеситель, где происходит окончательная биологическая очистка сточных вод при помощи активного

ила, находящегося во взвешенном состоянии. Из аэротенка сточные воды направляются во вторичный отстойник, где происходит разделение активного ила и очищенных сточных вод. Для улучшения процессов очистки сточных вод в аэротенк подается воздух при помощи воздуходувки, расположенной в производственном здании. Доочистка осуществляется на биореакторе с загрузкой из синтетических водорослей. В биореакторах установлена воздушная система аэрации и регенерации загрузки.

Окончательная очистка от фосфатов и нитратов производится на адсорбционном фильтре с цеолитовой загрузкой. Обезвреживание очищенных сточных вод осуществляется на УФ установке. Регенерационные воды из биоректоров, осадок из первичного и вторичного отстойников отводятся на иловые площадки.

Иловые площадки имеют бетонное покрытие и оборудованы системой сбора дренажных вод. Дренажная вода с иловых площадок и хозяйственно-бытовые воды от производственно-вспомогательного здания поступают в сборный резервуар и перекачиваются в голову очистных сооружений – камеру гашения напора.

Иловые карты включаются в работу поочередно.

Очищенные и обеззараженные хозяйственно-бытовые сточные воды по сбросному коллектору, выполненному из чугунной трубы диаметром 150 мм, протяженностью 34,4 м, а затем по грунтовой канаве протяженностью 50 м сбрасываются в реку Озерная Падь по выпуску №7 **(точка №107)**.

Выпуск №7 – береговой, сосредоточенный, без оголовка, выполнен из чугунной трубы диаметром 150 мм, протяженностью 34,4 м, а затем по грунтовой канаве протяженностью 50 м, уровень места сброса от поверхности воды – 0 м, расстояние от береговой линии – 0 м, расположен вне черты населенных пунктов, на расстоянии 2,8 км до устья р. Озерная Падь.

Координаты выпуска №7 (ГСК-2011): 42°41′53,1005″ с. ш.; 133°04′36,0266″ в. д.

Расчетный расход сточных вод составляет: 10,852 тыс. $м^3$/год;

Учет объемов сбрасываемых по выпуску №7 сточных вод осуществляется расходомером-счетчиком ультразвуковым US800 2201 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.006.A №43735, регистрационный №21142-11) **(точка №108)** Dy=100 мм., установленным после очистных сооружений.

Данные о соответствии работы очистных сооружений проектным характеристикам.

Проектные показатели работы очистных сооружений принимаются по данным типовых проектов очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод биологической очистки. Данные о фактических концентрациях ингредиентов в сточных водах после очистки поверхностных сточных вод на очистных сооружениях приведены по данным протокола результатов исследований (испытаний) и измерений №302 от 23.08.2023, выполненного санитарно-экологической лабораторией ОА «Восточный Порт».

№ п п	Наименование ингредиентов	Проектные показатели работы очистных сооружений			Фактические показатели работы очистных сооружений		
		До очистки, мг/$дм^3$	После очистки, мг/$дм^3$	Эффективность, %	До очистки, мг/$дм^3$	После очистки, мг/$дм^3$	Эффективность, %
1.	Взвешенные вещества	150	5	96,7	91	1,6	98,24
2.	БПК полн.	220	4	98,2	105	2,0	98,1
3.	Аммоний-ион	25,6	0,5	98,0	38	6	84,2
4.	Нитриты	3,3	0,02	99,4	-	-	-
5.	Нитраты	45	9,1	79,8	-	-	-
6.	Фосфат-анион	7	0,2	97,1	7,5	0,11	98,53

Контроль качества сбрасываемых сточных вод осуществляется собственной лабораторией в контрольном колодце после очистных сооружений перед выпуском №7 **(точка №109)**. Лаборатория имеет аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) №РОСС RU.0001.515460 от 03.03.2015 г.

Сбор поверхностных стоков осуществляется с трех отдельных площадок с твердым покрытием, предназначенных для стоянки автотранспорта. Ливневая канализация **(точка №110)** выполнена из железобетонных лотков сечением 300*400 мм, перекрытых металлическими решетками. Собранные поверхностные сточные воды поступают в аккумулирующие емкости объемом по 20 м^3 на каждой из площадок. По мере накопления сточные воды передаются ООО «Врангель Водосток».

Системы оборотной и повторно-используемой воды отсутствуют.

10.База отдыха «Триозерье».

База отдыха «Триозерье» находится в западной части бухты Триозерье в 10-и километрах юго-восточнее с. Хмыловка.

На территории базы отдыха расположены: домик сторожа, продуктовый киоск, пункт питания, домик администрации с медпунктом, домики для отдыхающих, домики для персонала, баня, надворные туалеты и душевые, прачечная, резервуары запаса воды, беседки, площадка для установки палаток, теннисный корт, спортивные и игровые площадки, автостоянка, другие хозяйственные и подсобные постройки.

Водоснабжение

Водоснабжение объектов базы отдыха «Триозерье» для хозяйственно-бытовых нужд осуществляется привозной водой.

Накопление воды производиться в накопительной емкости объемом 24 м^3 **(точки №113)**, установленной на возвышенности. Далее вода самотеком поступает в баню-прачечную и в разводящую водопроводную сеть **(точки №114)** базы отдыха. Разводящая сеть выполнена из полиэтиленовых труб диаметром 19 мм.

Сети эксплуатируются только в теплый период года, так как водопровод выполнен наружной прокладкой и в холодный период года перемерзает. Емкость перед началом сезона зачищается и обеззараживается.

Для питьевых целей используется бутилированная привозная вода.

Системы оборотной и повторно-используемой воды отсутствуют.

Водоотведение

Хозяйственно-бытовые сточные воды от бани-прачечной по подземному коллектору протяженностью 15 м, выполненному из чугунных труб диаметром 50 мм поступают в накопительную емкость объемом 4 м^3 **(точка №115).**

Стоки от надворных туалетов, душевых, умывальников собираются в герметичные септики, выполненные из листового металла или железобетонных колец, объемом по 1,5-2 м^3 каждый, организованные под каждым из санитарных приборов или под жилым домиком. По мере заполнения емкостей, жидкие бытовые отходы откачиваются вакуумной машиной и передаются по договору №11-ЖБО/21 от 29.10.2021 ООО «Врангель-Водосток».

Сбор поверхностных стоков осуществляется с площадки с твердым покрытием, предназначенной для стоянки автотранспорта. Ливневая канализация **(точка №116)** выполнена из железобетонных лотков сечением 600*450 мм, перекрытых металлическими решетками. Собранные поверхностные сточные воды через разделительную камеру FLOTENK-RK поступают на очистные сооружения ВЕКСА-5М **(точка №117).** После очистки ливневые сточные воды поступают в две аккумулирующие емкости FLOTENK-EN объемом по 60 м^3 каждая. По мере накопления сточные воды передаются ООО «Врангель Водосток». Отделившиеся нефтепродукты откачиваются вакуумной машиной и передаются по договорам лицензированной организации.

11. Иные подразделения АО «Восточный Порт».

К централизованным сетям водоснабжения ООО «Горный ключ» согласно договора №05-ГК/07 от 01.03.2007 г. на хозяйственно-бытовые и производственные нужды также подключены следующие объекты:

- участок Объединенных котельных и тепловых сетей (ОКТС). Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СВК-20 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) **(точка №118)**;
- участок Объединенных котельных и тепловых сетей (ОКТС), офисы. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СВКМ-20 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) **(точка №119)**;
- Пождепо. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ЭКО НОМ-32Г ДГ (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.158.А №75648, регистрационный №76699-19) **(точка №120)**;
- управление ОМТС. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СВКМ-15У (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) **(точка №121)**;
- склад ГСМ. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СВКМ-15Г (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) **(точка №122)**;
- ПС «Угольная» 110/35/6 кВ. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СВКМ-15 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) **(точка №123)**;

Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется в систему бытовой канализации в накопительную емкость объемом 25 м^3, после чего накопленные сточные воды окачиваются вакуумной машиной и передаются по договору №02-ЖБО/08-Ю от 06.02.2008 г. ООО «Врангель Водосток».

- административное здание РМУ (электрохозяйство). Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СВК-15Г (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) **(точка №124)**;
- водомерная камера ОМТС на территории. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета МЕТЕР ВТ-65Г (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.001.A №53873/1, регистрационный №56279-14) **(точка №125)**;
- СК «Восточник» (ХВС). Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СГВ-15 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.006.A №50799/1, регистрационный №16078-13) **(точка №126)**;
- СК «Восточник» (камера). Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СГВ-20 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.006.A №50799/1, регистрационный №16078-13) **(точка №127)**;
- бизнес-центр. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ВСКМ-20 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.092.А №65146/2, регистрационный №66635-17) **(точка №128)**;
- СК ГПТУ. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СВК-20Х (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) **(точка №129)**;
- административное здание (столовая на 500 мест). Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СВКМ-15У (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) **(точка №130)**;

- управление базы ремонта контейнеров (БРК). Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СГВ-15 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.006.A №50799/1, регистрационный №16078-13) **(точка №131)**;
- проходная БРК. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СГВ-15 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.006.A №50799/1, регистрационный №16078-13) **(точка №132)**;
- водомерная камера БРК. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ВСКМ-20 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.092.А №65146/2, регистрационный №66635-17) **(точка №133)**;
- ТмТ (колодец). Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ВСКМ-25г (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.092.А №65146/2, регистрационный №66635-17) **(точка №134)**;
- гостиница «Морская». Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ВКМ-15 (свидетельство об утверждении типа средств измерений RU.C.29.010.A №42373/1, регистрационный №46589-11) **(точка №135)**;
- Неоком (связь). Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СВКМ-15 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) **(точка №136)**;
- Невельского, 8. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета ВСКМ-15 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.092.А №65146/2, регистрационный №66635-17) **(точка №137)**;
- Инколаб. Учет объемов водопотребления осуществляется по данным прибора учета СВКМ-15 (свидетельство об утверждении типа средств измерений ОС.С.29.006.А №74542, регистрационный №75657-19) **(точка №138)**.

Отведение сточных вод от всех указанных объектов осуществляется в централизованную систему канализации по договору №88 Вр-В/07 от 01.03.2007 г. с ООО «Врангель Водосток». Учет объемов водоотведения осуществляется по данным водохозяйственного баланса и принимается равным объему водопотребления.

Схема размещения мест забора (изъятия) водных ресурсов и сброса сточных и (или) дренажных вод приведена на прилагаемых графических материалах, описание элементов схемы и характеристик водохозяйственного баланса и качества вод приведено в таблицах 1, 2, 3.

В случае использования подземных водных объектов Схема размещения мест забора (изъятия) водных ресурсов подлежит согласованию территориальным органом Федерального агентства по недропользованию (в случаях, установленных законодательством РФ).

Предоставление сведений, полученных в результате учета объемов забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта, объемов сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества, осуществлять в соответствии с программой проведения измерений качества сточных и (или) дренажных вод, а также Приказом Минприроды России от 09.11.2020 г. №903.

При изменении методов и способов учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов, объемов сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества, или любых других изменений в системе водопользования, водоснабжения, водопотребления АО «Восточный Порт» данная Схема, по инициативе нашего Предприятия, будет пересмотрена Предприятием, и согласована в установленном законодательством порядке до введения таких изменений.

Схему подготовил
ведущий инженер отдела экологии _____ В. Н. Пилипенко
Должность Подпись ФИО

Приложение 5. Программа ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной

СОГЛАСОВАНО
Заместитель руководителя
Амурского БВУ

_____ А.А. Тюменев
подпись *Ф.И.О.*
«__» _____2024 г.
М.П.

УТВЕРЖДАЮ
Управляющий директор
АО «Восточный Порт»

_____ В.Ю. Байбак
подпись *Ф.И.О.*
«__» _____2024 г.
М.П.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ВОСТОЧНЫЙ ПОРТ»
(АО «ВОСТОЧНЫЙ ПОРТ»)

Юридический адрес: 692941, Приморский край, г. Находка, мкрн. Врангель, ул. Внутрипортовая, д. 47.
Почтовый адрес: 692941, Приморский край, г. Находка, мкрн. Врангель, ул. Внутрипортовая, д. 47.
полное и сокращенное наименование водопользователя, почтовый и юридический адреса

ИНН 2 5 0 8 0 0 1 5 4 4

ПРОГРАММА ВЕДЕНИЯ РЕГУЛЯРНЫХ НАБЛЮДЕНИЙ
ЗА ВОДНЫМ ОБЪЕКТОМ И ЕГО ВОДООХРАННОЙ ЗОНОЙ

РЕКА ХМЫЛОВКА ЗАЛИВА НАХОДКА ЯПОНСКОГО МОРЯ
наименования водного объекта и (или) его части

Цель водопользования – сброс сточных вод
совместное водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов
Вид использования водного объекта (совместное или обособленное водопользование)
Водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов
Способ использования водного объекта (с забором или без забора водных ресурсов, с возвратом или без возврата в водный объект)

Бассейновый округ	*Амурский (код 20)*
Наименование субъекта Российской Федерации	*Приморский край*
Наименование и код гидрографической единицы	*Бассейны рек Японского моря, код 20.04.00*
Водохозяйственный участок и его код	*Реки бассейна Японского моря от северной границы бассейна р. Самарга до восточной границы бассейна р. Партизанская, код 20.04.00.002*

1 ОПИСАНИЕ РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТА ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

1.1 Краткое описание места водопользования:

Очищенные ливневые сточные воды на производственной территории причала №30 Портофлота сбрасываются с части территории Портофлота, площадью 0,28 га в устье реки Хмыловка.

Хмыловка — река в Партизанском районе Приморского края России. Берёт начало на склонах Партизанского хребта, впадает в бухту Врангеля залива Находка Японского моря. Длина реки составляет 13 км. Годовой сток составляет 54 км³, площадь водосбора — 144 км².

Выпуск № 2 – выполнен из стальной трубы диаметром 520х12 мм, береговой, сосредоточенный, без оголовка, в теле причала №30, расстояние от береговой линии (тела причала) 0,0 м, среднее расстояние до поверхности моря с учетом приливно-отливных явлений – 0,8 м.

1.2 Место/участок водопользования расположен (вне населенных пунктов)
в черте г. Находка Приморского края
название населенного пункта

1.3 Расстояние от устья (от берега) до места водопользования
выпуск № 2 0,0 км.

1.4 Географические координаты места / части используемого водного объекта (ГСК-2011)

№ пп	Номер точки на схеме	Широта, град.мин.сек.	Долгота, град.мин.сек.
1	выпуск № 2	42°45′05,8462″ с. ш.	133°05′00,6372″ в. д.
2			

1.5 Площадь используемой акватории в км ^{2} -

1.6 Основные характеристики использования водного объекта :

1.6.1 использование водного объекта осуществляется в период апрель-октябрь;

1.6.2 максимальная нагрузка на водный объект в период таяния снега и выпадения дождей;

1.6.3 максимальная суточная нагрузка равномерная;

1.6.4 максимальный расход (сброса) (забора) :

выпуск № 2 - 3,6 м^3/час

2 ОПИСАНИЕ ВОДООХРАННОЙ ЗОНЫ

2.1 В пределах границ земельного участка (**находится**/не находится) водоохранная зона, прибрежная защитная полоса, береговая полоса. Участок в пределах водоохраной зоны располагается на (левом) (и) (**правом**) берегу реки, на участке располагаются следующие объекты:

Территория причала Портофлота № 30, состоит из:

- части земельного участка с кадастровым номером 25:31:070002:3373 площадью 5 744 кв. м, категория земель: земли населенных пунктов, разрешенное использование: под вспомогательное хозяйство порта, адрес (местонахождение) объекта установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир здание. Участок находится примерно в 25 м от ориентира по направлению на юго-восток. Почтовый адрес ориентира: Приморский край, г. Находка, п. Врангель, ул. Базовая, 26;

- земельного участка с кадастровым номером 25:31:070002:4028 площадью 1 134 кв. м, категория земель: земли населенных пунктов, разрешенное использование: гидротехническое сооружение, адрес (местонахождение) объекта установлено относительно ориентира, расположенного за пределами участка. Ориентир здание. Участок находится примерно в 260 м по направлению на юго-восток от ориентира. Почтовый адрес ориентира: Российская Федерация, Приморский край, Находкинский городской округ, город Находка, микрорайон «посёлок Врангель», ул. Базовая, 8;

На территории расположены:

- очистные сооружения поверхностного стока;
- подсобные и вспомогательные сооружения.

Так же в площадь водосбора входит асфальтовая подъездная дорога к причалу №30, расположенная на земельном участке с кадастровым номером 25:31:070002:3373.

краткое описание и принадлежность объектов в пределах водоохранной зоны прибрежной защитной и береговой полосы

Не описанных в данном разделе и расположенных в пределах водоохранной зоны земельных участков в пользовании не имеем.

2.2 Характеристики водоохранной зоны, прибрежной защитной и береговой полосы

2.2.1 Общая длина реки / площадь водоема (км/км^2)	1,2
2.2.2 Ширина водоохранной зоны (м)	50,0
2.2.3 Площадь водоохранной зоны в переделах земельного участка водопользователя (м^2)	2800
2.2.4 Уклон берега (°)	0°
2.2.5 Ширина прибрежной защитной полосы (м)	30,0

2.2.6 Площадь прибрежной защитной полосы в переделах земельного участка водопользователя ($м^2$)	2 278
2.2.7 Ширина береговой полосы (м)	5,0
2.2.8 Площадь береговой полосы в переделах земельного участка водопользователя ($м^2$)	400

2.3 Описание набережной (при наличии) в пределах земельного участка водопользователя
В пределах земельного участка причала Портофлота расположен причал № 30

2.4 Описание ливневой канализации (при наличии) для отвода поверхностных вод с земельного участка водопользователя в пределах водоохранной зоны (границы территории отвода поверхностных вод приведены на карте-схеме в Приложении 1)

На территории причала Портофлота

Сбор и отвод атмосферных стоков с площадки обеспечивается вертикальной планировкой, дождеприёмным лотком по всей длине причала №30 и смотровыми колодцами, отводящими сток, по системе подземных водостоков в аккумулирующий резервуар и локальные очистные сооружения.

С целью исключения попадания на внутреннюю территорию водосбора сточных вод с прилегающих территорий предусмотрено устройство бортика с боковых сторон причала (торцов) , вдоль автодороги входящей в площадь водосбора и водоотводного лотка.

2.5 Географические координаты земельного участка водопользователя (при наличии) в пределах водоохранной зоны (ГСК-2011):

№ пп	Номер точки на схеме	Широта, град.мин.сек.	Долгота, град.мин.сек.
ППК-1			
1	1	42°45'03.8"	133°4'59.9"
2	2	42°45'04.0"	133°4'59.0"
3	3	42°45'04.7"	133°4'59.4"
4	4	42°45'5.9"	133°4'58.8"
5	5	42°45'6.8"	133°4'58.9"
6	6	42°45'6.3"	133°5'00.9"

3 ОПИСАНИЕ РАСПОЛОЖЕНИЯ МЕСТ НАБЛЮДЕНИЙ ЗА МОРФОМЕТРИЧЕСКИМИ ОСОБЕННОСТЯМИ И ГИДРОХИМИЧЕСКИМ РЕЖИМОМ ВОДНОГО ОБЪЕКТА

3.1 Краткое описание расположения мест наблюдений и точек отбора проб воды:
Наблюдения за водным объектом будут осуществляться в створе №2, который располагается в точке смешения сточных вод, сбрасываемых по выпуску №2, в створе Е, который располагается в 43,37 метрах выше точки сброса по выпуску № 2, в створе Е1, который располагается в 72,2 метрах выше точки сброса по выпуску № 2,

3.2 Географические координаты и характеристики местоположения контрольных створов, точек отбора проб воды

№ п/п	Номер точки на схеме	"0" графика, м БС	Расстояние (от устья) / (от ориентира), м	Азимут	Расстояние от места водопользования, м	Географические координаты		Горизонт наблюдений	Виды наблюдений
						Широта, град. мин. сек.	Долгота град. мин. сек.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Выпуск 2	-	0	2	0	42°45´05 ,8462″	133°05´0 0,6372″		Органолепт. гидрохимич
2	Е	-	43,37	0°	43,37	42°45'06. 7"	133°05'02 .3"	0	Органолепт. гидрохимич.
3	Е1	-	72,2	0°	72,2	42°45'03. 7"	133°05'01 .9"	0	Органолепт. гидрохимич

4 КАРТОГРАФИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ

Карта-схема расположения объектов водопользования (водовыпуск №2), створов наблюдений и мест отбора проб, земельного участка, водоохранной зоны, прибрежной защитной и береговой полосы, схемы ливневой канализации приводится в Приложении 1.

5 ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЯЕМЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НА ВОДНОМ ОБЪЕКТЕ

5.1. Гидрометеорологические показатели для створ(а) (ов) *Е*

Скорость и направление ветра

5.2. Перечень показателей качества воды для определения в *№№ по п.3.2*

5.2.1 Органолептические показатели: окраска, температура, прозрачность, плавающие примеси, наличие пленки, запах.

5.2.2 Гидрохимические показатели: взвешенные вещества, растворенный кислород, $БПК_{полн}$, АСПАВ, нефтепродукты, нефть, железо (раств).

5.2.3 Микробиологические показатели -

5.3 Наименование лаборатории (центра), проводившей анализ природных вод

5.4 Реквизиты аттестата аккредитации лаборатории (центра):

Санитарно-экологическая лаборатория АО «Восточный Порт»

№ РОСС RU.001.515460

срок действия бессрочно

6 ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЯЕМЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ В ВОДООХРАННОЙ ЗОНЕ

6.1 Эрозионные процессы (густота эрозионной сети)

6.2 Площади залуженных участков

6.3 Площади участков под кустарниковой растительностью

6.4 Площади участков под древесной и древесно-кустарниковой растительностью

7 ПЕРИОДИЧНОСТЬ ПРОВЕДЕНИЯ НАБЛЮДЕНИЙ

7.1 Наблюдения за гидрохимическими, органолептическими показателями проводить в одно время и одновременно с отбором проб сточной и природной воды **ежемесячно** (ежеквартально) с апреля по октябрь при условии проведения наблюдений при различных гидрометеорологических условиях. Наблюдения будут проводиться в периоды и во время максимальной нагрузки на водный объект (в 10.00 часов.

Дополнительно разовые наблюдения проводятся при изменении режима использования водного объекта, в случаях экстремально высокого загрязнения водного объекта, при смене или после ремонта технологического оборудования, при аварийных сбросах воды и сбросах через паводковый водосброс, при чрезвычайных ситуациях.

7.2 Наблюдения на водоохранной зоне проводить ежеквартально. Дополнительно разовые наблюдения – при изменении режима использования водоохраной зоны или в период проведения работ.

8 ПОРЯДОК ОФОРМЛЕНИЯ РЕЗУЛЬТАТОВ НАБЛЮДЕНИЙ И ОТБОРА ПРОБ

Дата и время проведения обследования водоохранной зоны и определения гидрологических характеристик, оформление результатов и запись информации при отборе проб воды производится в соответствии с приложенными формами и требованиями нормативных документов.

9 ФОРМЫ И ПОРЯДОК ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ДАННЫХ В ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ АМУРСКОГО БВУ ПО ПРИМОРСКОМУ КРАЮ

9.1 Результаты наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной предоставлять ежеквартально, не позднее 15-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом в министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды.

9.2 Сведения по формам № 6.1, 6.2 предоставляются до 15 марта года следующего за отчетным. Сведения должны быть актуализированы по состоянию на первый день месяца, следующего за отчетным годом в министерство природных ресурсов и охраны окружающей среды.

9.3 Сведения о чрезвычайных ситуациях и авариях на водных объектах, водохозяйственных системах, гидротехнических сооружениях и иных сооружениях на водных объектах, о случаях высокого и экстремально высокого загрязнения водного объекта, аварийных сбросах воды, а также сведения о мероприятиях по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций (форма 1, 3) представляются незамедлительно факсимильной связью 8(423)240-78-26 и на электронный адрес ovrprim@mail.ru.

9.4 Сведения, полученные в результате наблюдений за водными объектами, представляются на бумажном и электронных носителях в виде файлов с сопроводительным письмом, в котором указывается количество представляемых файлов, их имена, размер, даты модификации, а также объём представляемых сведений (количество объектов, заполненных строк соответствующих форм представления данных). При наличии технической возможности представляемые сведения заверяются цифровой электронной подписью.

9.5 Сведения представляются непосредственно или направляются по почте письмом с объявленной ценностью с уведомлением о вручении.

9.6 Формы представления данных приведены в Приложении 2.

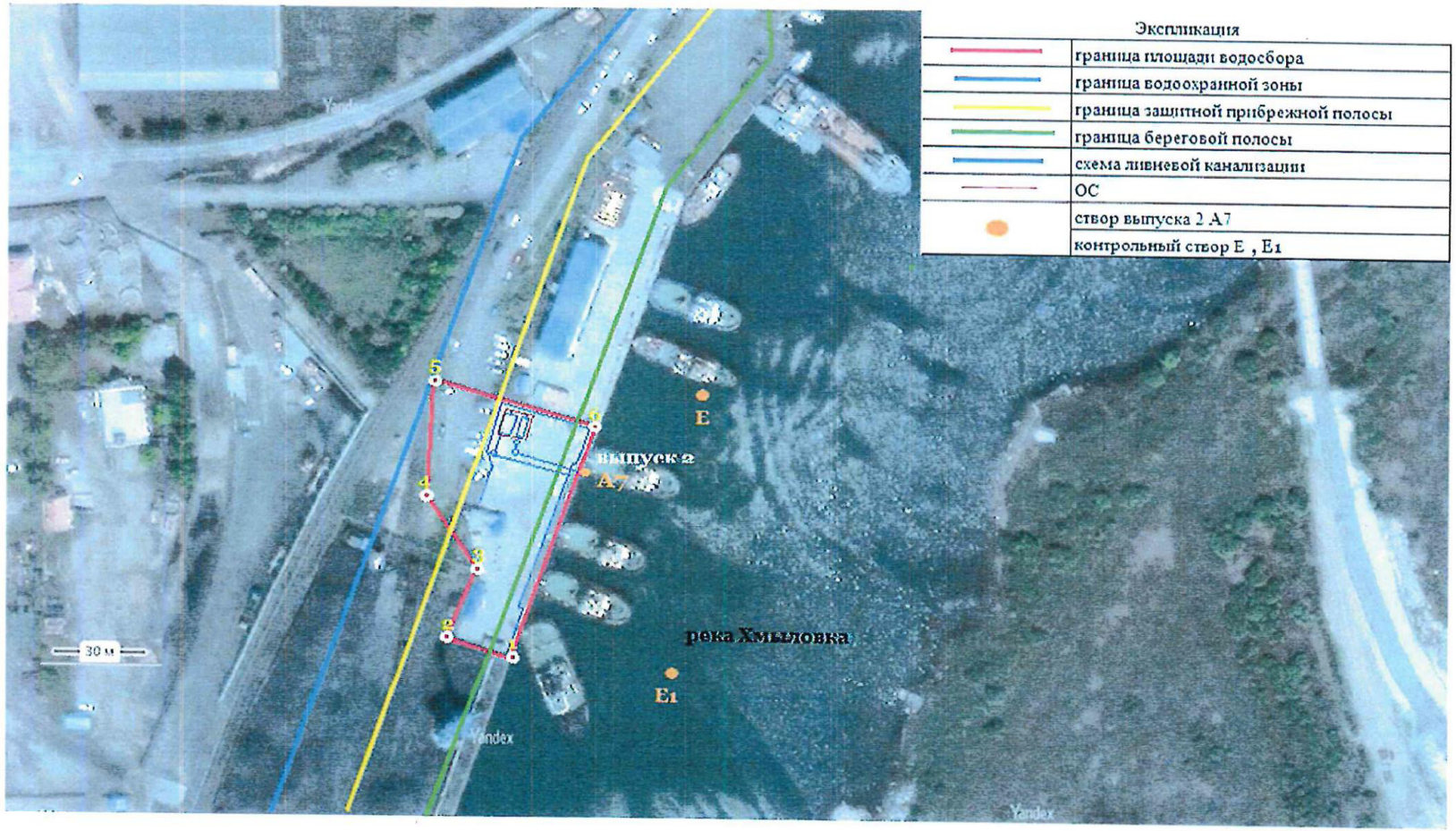
10 СПЕЦИАЛИСТ, ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ НАБЛЮДЕНИЯ И ДОВЕДЕНИЕ ДАННЫХ НАБЛЮДЕНИЙ

Ф.И.О.	Чепан Анна Юрьевна				
Должность	Начальник отдела экологии				
Телефон	8 (4236)665271 (4648)	Факс		e-mail	Anna.Chepan@vostport.ru

11 ПРИЛОЖЕНИЕ

1. Карта-схема расположения объектов водопользования и мест наблюдений.
2. Формы предоставления результатов наблюдений.

Приложение 1. Карта-схема расположения объектов водопользования территории причала №30 Портофлота



Географические координаты земельного участка водопользователя в пределах водоохранной зоны (ГСК-2011):

1. 42.751072	133.083278	4. 42.751636	133.082975
2. 42.751118	133.083065	5. 42.751883	133.083019
3. 42.751305	133.083153	6. 42.751745	133.083565

Приложение 2. Формы предоставления результатов наблюдений

Форма 1. Результаты анализа проб воды _____

место отбора (номер контрольного створа по п. 3.2 Программы)_____

по сроку _____
указать срок в соответствии с Программой, ЧС, другое

_____
полное и сокращенное наименование водопользователя, почтовый и юридический адреса, телефон, факс

_____
номер, дата решения, договора на водопользование

Дата (год, месяц, день, час, мин) отбора проб _____
Дата проведения анализа _____
Протокол результатов анализа «___»_____200_ г. № ____
НД на метод отбора проб: ИСО _____, ГОСТ _____, Р _____ …
Уровень воды в водоеме на день отбора проб: ___ ± ___ *м3/с.*
Расход воды в водотоке на день отбора проб: ___ ± ___ *м3/с.*

№ п/п	Наименование показателей, ингредиентов	ПДК, категория	Ед. изм.	Содержание определяемого компонента (С±Δ)	Методика КХА, нормативный документ
1	2	3	4	5	6

Условия испытания соответствуют требованиям НД.

Краткие выводы: Приводится анализ качества вод, соответствие нормативам (ПДК, ПДС, НДС, НДВ), сравнение с данными за предыдущий отбор проб и данные за тот же период прошлого года, причины отклонения от нормативов и прошлых данных …

_____
подпись

Форма 6.1. Сведения о состоянии водоохранных зон водных объектов за _____год

Наименование _____

Почтовый адрес _____

Организационно-правовая форма _____

ИНН _____

Бассейновый округ _____

Наименование субъекта Российской Федерации _____

Наименование и код гидрографической единицы _____

Водохозяйственный участок и его код _____

Наименование водного объекта, параметры водоохранной зоны	Код водного объекта	Местоположение участка, пункта Проведения наблюдений (географические координаты)	Виды наблю-дений	Дата прове-дения наблю-дений	Эрозионные процессы		Экосистемы водоохранных зон					
					Густота эрозионной сети, l, км/ км² (м/м²)	Изменение эрозионной сети(за год), Δl, км/(м)	Залуженные участки		Участки под кустарниковой растительностью		Участки под древесной и древесно-кустарниковой растительностью	
							S_1, км² (м²), S_1/S, %	Изменение площади (за год), ΔS_1, км² (м²), % (причины)	S_2, км² (м²), S_2/S, %	Изменение площади(за год), ΔS_2, км² (м²), % (причины)	S_3, км² (м²), S_3/S, %	Изменение площади(за год), ΔS_3, км² (м²), % (причины)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13

Примечание:

S - общая площадь исследуемого участка водоохранной зоны

S_1 - площадь залуженных участков

S_2 - площадь участков под кустарниковой растительностью

S_3 - площадь участков под древесной и древесно-кустарниковой растительностью

Форма 6.2. Сведения о режиме использования водоохранных зон водных объектов за _____год

Наименование _____

Почтовый адрес _____

Организационно-правовая форма _____

ИНН _____

Бассейновый округ _____

Наименование субъекта Российской Федерации _____

Наименование и код гидрографической единицы _____

Водохозяйственный участок и его код _____

Наимено-вание водного объекта	Код водного объекта	Местоположение участка, объекта проведения проверки (географические координаты)	Наименование и реквизиты хозяйствующего субъекта	Вид хозяйственной или иной деятельности	Соблюдение режима использования водоохранных зон				
					Даты проведения проверки, основания	Заключение органов надзора по результатам проверки	Реквизиты и содержание выданных предписаний	Информация о выполнении предписаний, выданных при предыдущей проверке	Особые отметки
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Приложение 6. Программа проведения измерений качества сточных вод

УТВЕРЖДАЮ
Управляющий директор
АО «Восточный Порт»

_____ В. Ю. Байбак
подпись Ф.И.О.
«__» _____ 202__ г.

М.П.

ПРОГРАММА
проведения измерений качества сточных и (или) дренажных вод
АО «ВОСТОЧНЫЙ ПОРТ»

1. Общая информация

Наименование организации: **акционерное общество «Восточный Порт» (АО «Восточный Порт»)**
Почтовый адрес организации: **692941, Приморский край, г. Находка, мкрн. Врангель, ул. Внутрипортовая, д. 47.**
Организационно-правовая форма организации: **непубличное акционерное общество**
ИНН организации: **2508001544**
Бассейновый округ: **Амурский**
Наименование субъекта Российской Федерации: **Приморский край**
Наименование и код гидрографической единицы: **бассейны рек Японского моря, код 20.04.00**
Водохозяйственный участок и его код:
реки бассейна Японского моря от северной границы бассейна реки Самарга до восточной границы бассейна реки Партизанская, код 20.04.00.002;
реки бассейна Японского моря от восточной границы бассейна р. Партизанская до восточной границы бассейна р. Раздольная, код 20.04.00.003.

Реквизиты документа, в соответствии с которым установлено право на сброс сточных и (или) дренажных вод:
- **решение о предоставлении водного объекта в пользование № 25-20.04.00.002-Р-РСБХ–С-2023-24278/00, зарегистрировано в ГВР 29.03.2023, срок действия 01.01.2033;**
- **решение о предоставлении водного объекта в пользование № 25-20.04.00.003-Р-РСБК–С-2023-29359/01, зарегистрировано в ГВР 20.09.2023, срок действия 10.07.2033;**
- **решение о предоставлении водного объекта в пользование № 00-20.04.00.002-М-РСБК–Т-2023–22067/00, зарегистрировано в ГВР 03.02.2023, срок действия 31.12.2042;**
- **решение о предоставлении водного объекта в пользование № 25-20.04.00.003-Р-РСБК–С-2019–03104/00, зарегистрировано в ГВР 24.06.2019, срок действия 23.06.2024;**
- **решение о предоставлении водного объекта в пользование № 25-20.04.00.003-Р-РСБК–С-2023–29174/00, зарегистрировано в ГВР 19.07.2023, срок действия 01.01.2033;**

Программа разработана на основе схемы размещения мест забора (изъятия) водных ресурсов и сброса сточных и (или) дренажных вод, а также узлов приема (передачи) таких вод потребителям АО «Восточный Порт».

2. Места отбора проб, учета объемов сброса

Водовыпуск (в водный объект, в канализацию), название и номер объекта на Схеме	Место учета объемов сброса для водовыпуска (название, номер объекта на Схеме, описание места)	Места отбора проб для водовыпуска (название, номер объекта на Схеме, описание места)
1	2	3
Выпуск №9 в б. Врангеля, номер на схеме (15)	ультразвуковой расходомер с интегратором акустическим «LT-US», номер на схеме (**14**), на выходе из очистных сооружений после сорбционного фильтра	контрольный колодец после очистных сооружений перед выпуском №9, номер на схеме (**16**)
Выпуск №10 в б. Врангеля, номер на схеме (20)	ультразвуковой расходомер с интегратором акустическим «LT-US», номер на схеме (**19**), на выходе из очистных сооружений после сорбционного фильтра	контрольный колодец после очистных сооружений перед выпуском №10, номер на схеме (**21**)
Выпуск №11 в б. Врангеля, номер на схеме (25)	ультразвуковой расходомер с интегратором акустическим «LT-US», номер на схеме (**24**), на выходе из очистных сооружений после сорбционного фильтра	контрольный колодец после очистных сооружений перед выпуском №11, номер на схеме (**26**)
Выпуск №3 в река Хмыловка, номер на схеме (35)	расходомер-счетчик электромагнитный ВЗЛЕТ ТЭР, номер на схеме (**36**), после очистных сооружений	контрольный колодец после очистных сооружений перед выпуском №3, номер на схеме (**37**)
Выпуск №4 в б. Врангеля, номер на схеме (42)	расходомер-счетчик электромагнитный ВЗЛЕТ ТЭР, номер на схеме (**43**), после очистных сооружений	контрольный колодец после очистных сооружений перед выпуском №4, номер на схеме (**44**)
Выпуск №6 в б. Врангеля, номер на схеме (47)	расходомер-счетчик электромагнитный ВЗЛЕТ ТЭР, номер на схеме (**48**), после очистных сооружений	контрольный колодец после очистных сооружений перед выпуском №6, номер на схеме (**49**)
Выпуск №8 в б. Врангеля, номер на схеме (57)	расходомер-счетчик электромагнитный ВЗЛЕТ ТЭР, номер на схеме (**58**), на входе в очистные сооружения	контрольный колодец после очистных сооружений перед выпуском №8, номер на схеме (**59**)
Выпуск №5 в руч. Без Названия, номер на схеме (64)	расходомер с интегратором акустическим ЭХО-Р-02, номер на схеме (**63**), в начале очистных сооружений	контрольный колодец после очистных сооружений перед выпуском №5, номер на схеме (**65**)
Выпуск №2 в река Хмыловка, номер на схеме (79)	расходомер с интегратором акустическим ЭХО-Р-02, номер на схеме (**77**), после очистных сооружений, после установки ультрафиолетового обеззараживания	контрольный колодец после очистных сооружений перед выпуском №2, номер на схеме (**80**)
Выпуск №7 в р. Озерная Падь, номер на схеме (107)	расходомер-счетчик ультразвуковой US 800, номер на схеме (**108**), после очистных сооружений	контрольный колодец после очистных сооружений перед выпуском №7, номер на схеме (**109**)

3. Периодичность отбора проб, учета объемов сброса

Водовыпуск (в водный объект, в канализацию), название и номер объекта на Схеме	Прибор водоучета			Метод водоучета (описание, расчетный показатель, ед. изм)	Периодичность	
	Марка/ Номер ГРСИ	Периодичность проверки	Дата последней поверки		Отбора проб	Снятие показаний прибора или оценки другими методами
1	2	3	4	5	6	7
Выпуск №9 в б. Врангеля, номер на схеме (15)	LT-US / 79572-20	4 года	2023 год	Инструментальный метод, куб. м/сутки, куб. м.	Ежемесячно с апреля по октябрь	Ежедневно
Выпуск №10 в б. Врангеля, номер на схеме (20)	LT-US / 79572-20	4 года	2023 год	Инструментальный метод, куб. м/сутки, куб. м.	Ежемесячно с апреля по октябрь	Ежедневно
Выпуск №11 в б. Врангеля, номер на схеме (25)	LT-US / 79572-20	4 года	2023 год	Инструментальный метод, куб. м/сутки, куб. м.	Ежемесячно с апреля по октябрь	Ежедневно
Выпуск №3 в река Хмыловка, номер на схеме (35)	ВЗЛЕТ ТЭР / 39735-14	4 года	2026 год	Инструментальный метод, куб. м/сутки, куб. м.	Ежемесячно в отопительный сезон	Ежедневно
Выпуск №4 в б. Врангеля, номер на схеме (42)	ВЗЛЕТ ТЭР / 39735-14	4 года	2022 год	Инструментальный метод, куб. м/сутки, куб. м.	Ежемесячно	Ежедневно
Выпуск №6 в б. Врангеля, номер на схеме (47)	ВЗЛЕТ ТЭР / 39735-14	4 года	2022 год	Инструментальный метод, куб. м/сутки, куб. м.	Ежемесячно в теплое время года	Ежедневно
Выпуск №8 в б. Врангеля, номер на схеме (57)	ВЗЛЕТ ТЭР / 39735-14	4 года	2021 год	Инструментальный метод, куб. м/сутки, куб. м.	Ежемесячно	Ежедневно
Выпуск №5 в руч. Без Названия, номер на схеме (64)	ЭХО-Р-02 / 21807-06	2 года	2022 год	Инструментальный метод, куб. м/сутки, куб. м.	Ежемесячно в теплое время года	Ежедневно
Выпуск №2 в река Хмыловка, номер на схеме (79)	ЭХО-Р-02 / 21807-06	2 года	2022 год	Инструментальный метод, куб. м/сутки, куб. м.	Ежемесячно в теплое время года	Ежедневно
Выпуск №7 в р. Озерная Падь, номер на схеме (107)	US 800 / 21142-11	4 года	2022 год	Инструментальный метод, куб. м/сутки, куб. м.	Ежеквартально	Ежедневно

4. Перечень определяемых показателей качества сточных вод

Водовыпуск (в водный объект, в канализацию), название и номер объекта на Схеме	Загрязняющее вещество	Код загрязняющего вещества
1	2	3
Выпуск №9 в б. Врангеля, номер на схеме (15)	Взвешенные вещества	113
	БПК полн.	132
	Аммоний-ион	3
	Фосфаты (Р)	90
	Нефтепродукты, нефть	80
	АСПАВ (анионные синтетические поверхностно-активные вещества)	36
	Фенолы	46
	Железо (растворимые формы)	13
	Медь	22
	Цинк	55
Выпуск №10 в б. Врангеля, номер на схеме (20)	Взвешенные вещества	113
	БПК полн.	132
	Аммоний-ион	3
	Фосфаты (Р)	90
	Нефтепродукты, нефть	80
	АСПАВ (анионные синтетические поверхностно-активные вещества)	36
	Фенолы	46
	Железо (растворимые формы)	13
	Медь	22
	Цинк	55
Выпуск №11 в б. Врангеля, номер на схеме (25)	Взвешенные вещества	113
	БПК полн.	132
	Аммоний-ион	3
	Фосфаты (Р)	90
	Нефтепродукты, нефть	80
	АСПАВ (анионные синтетические поверхностно-активные вещества)	36
	Фенолы	46
	Железо (растворимые формы)	13
	Медь	22
	Цинк	55
Выпуск №3 в реку Хмыловка, номер на схеме (35)	Взвешенные вещества	113
	БПК полн.	132
	Нефтепродукты	80
	АСПАВ (анионные синтетические поверхностно-активные вещества)	36
	Железо (растворимые формы)	13
Выпуск №4 в б. Врангеля, номер на схеме (42)	Взвешенные вещества	113
	БПК полн.	132
	Аммоний-ион	3
	Фосфаты (Р)	90
	Нефтепродукты, нефть	80
	АСПАВ (анионные синтетические поверхностно-активные вещества)	36
	Фенолы	46
	Железо (растворимые формы)	13
	Медь	22
	Цинк	55
Выпуск №6 в б. Врангеля, номер на схеме (47)	Взвешенные вещества	113
	БПК полн.	132
	Аммоний-ион	3
	Фосфаты (Р)	90
	Нефтепродукты, нефть	80
	АСПАВ (анионные синтетические поверхностно-активные вещества)	36
	Фенолы	46
	Железо (растворимые формы)	13

Водовыпуск (в водный объект, в канализацию), название и номер объекта на Схеме	Загрязняющее вещество	Код загрязняющего вещества
1	2	3
	Медь	22
	Цинк	55
Выпуск №8 в б. Врангеля, номер на схеме (57)	Взвешенные вещества	113
	БПК полн.	132
	Аммоний-ион	3
	Фосфаты (Р)	90
	Нефтепродукты, нефть	80
	АСПАВ (анионные синтетические поверхностно-активные вещества)	36
	Фенолы	46
	Железо (растворимые формы)	13
	Медь	22
	Цинк	55
Выпуск №5 в руч. Без Названия, номер на схеме (64)	Взвешенные вещества	113
	БПК полное	132
	Нефтепродукты	80
	АПАВ	36
	Железо (растворимые формы)	13
Выпуск №2 в реку Хмыловка, номер на схеме (79)	Взвешенные вещества	113
	БПК полное	132
	Нефтепродукты	80
	АСПАВ (анионные синтетические поверхностно-активные вещества)	36
	Железо	13
Выпуск №7 в р. Озерная Падь, номер на схеме (107)	Взвешенные вещества	113
	БПК полное	132
	Аммоний-ион	3
	Нитраты	28
	Нитриты	29
	Фосфаты (Р)	90
	Нефтепродукты	80
	АПАВ	36
	Фенолы	46
	Железо (растворимые формы)	13

5. Сведения, полученные в результате учета сброса сточных и (или) дренажных вод, их качества, представляются в Территориальный отдел водных ресурсов по Приморскому краю Амурского БВУ ежеквартально в срок до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

6. Сведения, полученные в результате учета объемов сброса сточных и (или) дренажных вод, их качества, будут представляться на бумажных и электронных носителях в документированном виде с сопроводительным письмом и описью вложения: на бумажном носителе - с реквизитами и заверенные подписью; на электронном носителе - с реквизитами и заверенные цифровой электронной подписью.

7. Сведения, полученные в результате учета объемов сброса сточных и (или) дренажных вод, их качества будут представляться непосредственно или направляться по почте письмом с объявленной ценностью с уведомлением о вручении.

8. Должностное лицо ответственно за осуществление учета и доведение сведений до ТОВР по Приморскому краю Амурского БВУ: ведущий инженер отдела экологии АО «Восточный Порт» Пилипенко Виктория Николаевна, телефон: 8 (4236) 665-271 (4642).

9. Наше предприятие принимает на себя ответственность за достоверность и актуальность информации в Программе на весь период ее действия, а также за достоверность представляемых сведений, полученных в результате учета объемов сброса сточных и (или) дренажных вод, их качества

10. Наше предприятие гарантирует, что измерение и определение концентраций загрязняющих веществ в сточных и (или) дренажных водах будет осуществляться в соответствии с законодательством Российской Федерации

11. При изменении методов и способов учета объема сброса сточных вод и (или) дренажных вод, их качества, или любых других изменений в системе водопользования, водоснабжения, водопотребления на Предприятии Программа, по инициативе нашего Предприятия, будет пересмотрена Предприятием, и согласована в установленном законодательством порядке до введения таких изменений.

Программу подготовил

ведущий инженер отдела экологии		В. Н. Пилипенко
Должность	Подпись	ФИО