Общество с ограниченной ответственностью
Дальневосточный проектный институт «Востокпроектверфь»

Регистрационный номер члена в реестре
СРО Союз «РН-Проектирование» № 133 от 13.03.2019

Заказчик – ООО "ССК "Звезда"

«Строительство, реконструкция и техническое перевооружение АО «30 СРЗ». I этап»

Оценка воздействия на окружающую среду

01373-(I)-ОВОС2

Книга 2. Текстовые приложения

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

2024

Почтовый и юридический адрес: 690091, г. Владивосток, ул. Светланская, 72
Телефон/факс (423) 230-23-27 (доб. 101)
E-mail: vpv@vpv.su

Общество с ограниченной ответственностью
Дальневосточный проектный институт «Востокпроектверфь»

Регистрационный номер члена в реестре
СРО Союз «РН-Проектирование» № 133 от 13.03.2019

Заказчик – ООО "ССК "Звезда"

«Строительство, реконструкция и техническое перевооружение АО «30 СРЗ». I этап»

01373-(I)-ОВОС2

Книга 2. Текстовые приложения

Заместитель главного инженера
по проектированию **А.С. Уваров**

Главный инженер проекта **А.Р. Гориченко**

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

Инв.№ В - _____

2024

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
01373-(I)-ОВОС1	**Книга 1.** Текстовая часть	
01373-(I)-ОВОС1-С	Содержание тома	См. книгу 1
01373-(I)-ОВОС1-СП	Состав проектной документации	
	Текстовая часть	
01373-(I)-ОВОС1.ПЗ	Пояснительная записка	
	Введение	
1	Общие сведения о намечаемой деятельности	
2	Описание альтернативных вариантов достижения цели намечаемой деятельности, а также «нулевого варианта» (отказ от деятельности)	
3	Описание окружающей среды, которая может быть затронута намечаемой хозяйственной деятельностью в результате ее реализации	
3.1	Местоположение объекта проектирования	
3.2	Краткая климатическая характеристика	
3.3	Химическое и физическое загрязнение атмосферы в районе размещения объекта	
3.4	Ландшафт и геоморфология	
3.5	Геологические условия	
3.6	Гидрогеологические условия	
3.7	Гидрологические условия	
3.8	Почвенный покров	
3.9	Растительный покров	
3.10	Животный мир	
3.11	Экологические ограничения	
3.12	Водные биологические ресурсы	
4	Оценка воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности	
4.1	Оценка химического загрязнения атмосферного воздуха	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№.док.	Подпись	Дата	01373-(III)-ОВОС2-С		
Разраб.		Дмух				Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
Проверил		Ануфриева					П	1	4
Нач. отдела		Ануфриева					ООО ДПИ «Востокпроектверфь»		
Н. контр.									
ГИП		Завьялов							

Обозначение	Наименование	Примечание
4.2	Оценка физического воздействия на атмосферный воздух	
4.2.1	Оценка шумового воздействия	
4.2.2	Оценка электромагнитного воздействия	
4.2.3	Оценка воздействия вибрации	
4.2.4	Оценка светового воздействия	
4.2.5	Оценка воздействия теплового излучения	
4.2.6	Оценка степени инфразвукового излучения	
4.2.7	Оценка степени ионизирующего излучения	
4.3	Организация санитарно-защитной зоны	
4.4	Оценка воздействия на геологическую среду, донные отложения и подземные воды	
4.5	Оценка воздействия на водную среду	
4.6	Оценка воздействия на водные биологические ресурсы	
4.7	Оценка воздействия на окружающую среду при обращении с отходами	
4.8	Оценка воздействия на растительный мир, включая краснокнижные виды	
4.9	Оценка воздействия на животный мир, включая краснокнижные виды	
4.10	Оценка воздействия на почвенный покров и земельные ресурсы	
4.11	Оценка воздействия на особо охраняемые природные территории	
4.12	Оценка воздействия на окружающую среду при возникновении аварийных ситуаций	
5	Меры по предотвращению и снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов	
5.1	Меры по предотвращению и снижению возможного негативного воздействия на атмосферный воздух	

Обозначение	Наименование	Примечание
5.2	Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова	
5.3	Меры по предотвращению и снижению возможного негативного воздействия на водные объекты, а также сохранение водных биологических ресурсов	
5.4	Меры по предотвращению и снижению возможного негативного воздействия объекта, связанное с образованием отходов производства и потребления	
5.5	Меры по предотвращению и снижению возможного негативного воздействия на недра	
5.6	Меры по предотвращению и снижению возможного негативного воздействия на объекты растительного и животного мира и среды их обитания	
5.7	Меры по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона	
6	Краткое содержание программ мониторинга и производственного экологического контроля при строительстве и эксплуатации объекта	
6.1	Производственный экологический мониторинг	
6.1.1	Мониторинг загрязнения атмосферного воздуха	
6.1.2	Мониторинг физических воздействий	
6.1.3	Мониторинг за состоянием морской биоты	
6.1.4	Мониторинг за состоянием поверхностных водных объектов	
6.1.5	Мониторинг за состоянием геологической среды	
6.1.6	Мониторинг за состоянием донных отложений	
6.1.7	Мониторинг за состоянием подземных вод	
6.1.8	Мониторинг за состоянием окружающей среды при возникновении аварийных ситуаций	
Обозначение	**Наименование**	**Примечание**

6.1.9	Мониторинг почвенного покрова	
6.2	Производственный экологический контроль	
6.2.1	Производственный экологический контроль выбросов на источниках	
6.2.2	Производственный экологический контроль уровней шума	
6.2.3	Производственный контроль за охраной поверхностных водных объектов	
6.2.4	Производственный контроль за состоянием отходов производства и потребления	
7	Результаты оценки воздействия	
8	Выявленные неопределенности при оценке воздействия на окружающую среду	
9	Сведения о проведении общественных обсуждений	
10	Резюме нетехнического характера	
	Лист регистрации изменений	
01373-(I)-ОВОС2.ПЗ	**Книга 2.** Текстовые приложения	
01373-(I)-ОВОС2-С	Содержание тома	
01373-(I)-ОВОС2-СП	Состав проектной документации	
	Текстовые приложения А-С	
Приложение А	Сведения о категории проектируемого объекта, как объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду	2 л.
Приложение Б	Договор водопользования	42 л.
Приложение В	Климатическая характеристика района размещения предприятия	2 л.
Приложение Г	Письмо ФГБУ «Приморское УГМС» О фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе	2 л.
Приложение Д	Письмо ФГУП «Приморское УГМС» о фоновых концентрациях взвешенных веществ вбухте Чажма	1 л.
Приложение Е	Сведения от АБВУ	8 л.
Приложение Ж	Технические условия на подключение к сетям водоснабжения и водоотведения	3 л.

Обозначение	Наименование	Примечание
Приложение И	Технический паспорт на мойку колес серии «Мойдодыр»	10 л.
Приложение К	Документация на очистные сооружения	70 л.
Приложение Л	Программа производственного экологического контроля	45 л.
Приложение М	Результаты исследований уровня шума на территории (фоновый шум)	3 л.
Приложение Н	Шумовые характеристики техники и оборудования, применяемых при строительстве и эксплуатации их аналоги	13 л.
Приложение П	Письмо КГУП «Приморский водоканал» о максимальных концентрациях загрязняющих веществ в хозяйственно-бытовых сточных водах	1 л.
Приложение Р	Судовые документы судов аналогов	32 л.
Приложение С	Копия протокола исследования льяльных вод и вод от гидроиспытаний (объект-аналог)	3 л.
Приложение Т	Разрешительная документация на скважинный водозабор	29 л.
Приложение У	Рыбохозяйственная характеристика участка бухты Чажма	6 л.
Приложение Ф	Протокол измерения уровня ЭМИ	3 л.
Приложение Х	Разрешительная документация по проекту санитарно-защитной зоны	2 л.

Приложение А
Сведения о категории проектируемого объекта, как объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОСПРИРОДНАДЗОРА) ПО ПРИМОРСКОМУ КРАЮ

(Управление Росприроднадзора по Приморскому краю)

Океанский пр., д. 29, г. Владивосток, 690000
тел.: (423) 240-78-08, факс: (423) 240-77-33
E-mail: sekretar@kpr.vladivostok.ru

30.11.2016 № 04-40/3503н

на № _____

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

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

Акционерному обществу «30 судоремонтный завод»

(наименование юридического лица/фамилия, имя, отчество (при наличии) для индивидуального предпринимателя, указывается полностью)

ОГРН 1102503001083 ИНН 2512304968

Код в соответствии с Общероссийским классификатором предприятий и организаций (ОКПО) 08378413

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

Судоремонтный завод

(наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду)

местонахождение объекта:
Приморский край, п.Дунай, ул.Судоремонтная,23;ОКТМО 05747000;

42°54'12" с.ш 132°20'45" в.д

42°54'07" с.ш 132°21'12" в.д

42°53'47" с.ш 132°21'39" в.д

42°53'34" с.ш 132°21'27" в.д

(адрес местонахождения, код территории в соответствии с общероссийским классификатором территорий муниципальных образований, координаты угловых точек объекта)

дата ввода объекта в эксплуатацию 05.10.1965

тип объекта (точечный, линейный, площадной) площадной

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

0	5	-	0	1	2	5	-	0	0	0	2	3	2	-	П

(код объекта указывается в соответствии с Порядком формирования кодов объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, и присвоения их соответствующим объектам, утвержденным приказом Минприроды России от 23.12.2015 № 553)

и III категории негативного воздействия на окружающую среду
(категория присваивается в соответствии с критериями, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28.09.2015 № 1029)

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

И.о. руководителя Управления В.В. Тимченко

(должность, электронная подпись, ФИО ответственного лица территориального органа Федеральной службы по надзору в сфере природопользования)

Приложение Б
Договор водопользования

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

АМУРСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ ПО ПРИМОРСКОМУ КРАЮ

АО «30 Судоремонтный завод»

ДОГОВОР ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

№ 00-20.04.00.003-М-ДЭБВ-Т-2019-03123/00
(бухта Чажма)

Владивосток
2019

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ
АМУРСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ ПО ПРИМОРСКОМУ КРАЮ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
«15» июля 2019 года
В государственном водном реестре
за №00-20.04.00.003-М-ДЭБВ-Т-2019-03123/00
вед.спец-эксперт ОВР по ПК Ерофеева М.
(Должность, фамилия и.о. лица, осуществляющего регистрацию)
Подпись

ДОГОВОР ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

№ 00-20.04.00.003-М-ДЭБВ-Т-2019-03123/00

г. Владивосток «15» июля 2019 г.

Амурское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов (Амурское БВУ) в лице заместителя руководителя - начальника отдела водных ресурсов Амурского БВУ по Приморскому краю Булаша Владимира Владимировича, действующего на основании приказа (распоряжения) Амурского БВУ от 09.01.2018 № 05-08/1 «О приеме работника на работу», именуемое далее **Уполномоченный орган**, и

Акционерное Общество «30 Судоремонтный завод» (АО «30 СРЗ»), в лице – исполнительного директора АО «30 СРЗ» Боровицкого Владислава Юрьевича, действующего на основании доверенности № 12/уо от 07.03.2019 г., именуемое в дальнейшем **«Водопользователь»**,

далее именуемые также **Сторонами**, заключили настоящий Договор о нижеследующем.

I. Предмет Договора

1. По настоящему Договору Уполномоченный орган, действующий в соответствии с водным законодательством, предоставляет, а Водопользователь принимает в пользование часть акватории бухты Чажма залива Стрелок Японского моря, (далее - водный объект).

2. Цель водопользования: использование акватории водного объекта для эксплуатации судоремонтных сооружений и занятой гидротехническими сооружениями.

3. Вид использования водного объекта: совместное водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта.

4. Водный объект, предоставляемый в пользование, отображен в графической форме с пояснительной запиской к ней в приложении № 4, 5 к настоящему Договору, являющихся его неотъемлемой частью. Зоны и округа санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, рыбохозяйственные, заповедные и рыбоохранные зоны,

1

расположенные в непосредственной близости от места водопользования, отсутствуют.

5. Код и наименование водохозяйственного участка **20.04.00.003.**

Реки бассейна Японского моря от восточной границы бассейна реки Партизанская до восточной границы бассейна реки Раздольная.

6. Сведения о водном объекте:

а) часть акватории бухты Чажма залива Стрелок Японского моря, расположенная в районе пгт. Дунай ЗАТО г. Фокино Шкотовского района Приморского края;

б) место осуществления водопользования и границы предоставленной в пользование части водного объекта: часть акватории Чажма залива Стрелок Японского моря, расположенная в районе пгт. Дунай ЗАТО г. Фокино Шкотовского района Приморского края.

Географические координаты границ предоставленной в пользование части акватории водного объекта:

Т 1 – 42°54′08″ с.ш.; 132°20′40″ в.д.;
Т 2 – 42°54′17″ с.ш.; 132°20′50″ в.д.;
Т 3 – 42°54′05″ с.ш.; 132°21′10″ в.д.;
Т 4 – 42°53′45″ с.ш.; 132°21′40″ в.д.;
Т 5 – 42°53′36″ с.ш.; 132°21′29″ в.д.;
Т 6 – 42°53′41″ с.ш.; 132°21′23″ в.д.;
Т 7 – 42°53′45″ с.ш.; 132°21′15″ в.д.;
Т 8 – 42°53′47,2″ с.ш.; 132°21′12,4″ в.д.;
Т 9 – 42°53′51″ с.ш.; 132°21′07″ в.д.;
Т 10 – 42°53′52,8″ с.ш.; 132°21′03,5″ в.д.;
Т 11 – 42°53′57,7″ с.ш.; 132°21′02,6″ в.д.;
Т 12 – 42°54′01,85″ с.ш.; 132°21′03,38″ в.д.;
Т 13 – 42°54′04,0″ с.ш.; 132°21′03,0″ в.д.;
Т 14 – 42°54′05,2″ с.ш.; 132°21′08,0″ в.д.;
Т 15 – 42°54′02,83″ с.ш.; 132°20′55,7″ в.д.;
Т 16 – 42°54′07,3″ с.ш.; 132°20′55,7″ в.д.

в) морфометрические характеристики водного объекта, в том числе в месте водопользования:

Площадка АО «30 СРЗ» расположена на юго-западном берегу бухты Чажма в районе мыса Попова.

Побережье материковой части сильно изрезано и на территории ЗАТО Фокино расположено множество различных бухт: Безымянная, Дунай, Сысоева, Разбойник, Абрек, Назимова, Руднева, Павловского и др., а также множество мысов: Сысоева, Обручева, Осипова, Абрек, Стрелок, Старцева, Опасный, Корнильева, Радионова, Развозова, Аскольд, Елагина, Острый и др.

Акватория залива Стрелок является полузамкнутой системой, ограниченной с севера, запада и востока материком, с юга - островом Путятин. Берега в основном обрывистые, состоящие из гальки, гравия и

крупных камней. Вблизи берега расположены песчаные пляжи. В залив Стрелок впадает несколько рек, наиболее крупной из которых является река Промысловка.

Бухта Чажма врезана в западный берег залива Стрелок в основании полуострова Дунай и расположена приблизительно в 50 км к юго-востоку от южной оконечности полуострова Муравьев-Амурский.

По форме бухта Чажма представляет собой узкий бассейн, вытянутый с северо-запада на юго-восток. Длина по оси бухты составляет 2100 м, минимальная ширина - 250 м, ширина по линии, отделяющей бухту от залива Разбойник - 700 м. Рельеф побережья холмистый. Господствующие ветры южных румбов летом и северных зимой направлены практически вдоль оси бухты.

Северо-западная часть побережья низменная, здесь в бухту впадает река Южанка. Берега бухты видоизменены хозяйственной деятельностью. В результате дноуглубительных работ глубины в бухте на большей ее части превышают 10 м и достигают 20-22 метра в зоне доков. Северо-западная часть мелководная с глубинами 0,1-0,5 м.

г) гидрологические характеристики водного объекта в месте водопользования или ближайшем к нему месте регулярного наблюдения:
Система течений в заливе Стрелок формируется под влиянием общей системы циркуляции Японского моря. Вдоль южного побережья Приморского края проходит холодное течение, которое постоянно вносит воды открытого моря в южные глубоководные районы залива Стрелок. Непосредственно в заливе формируется полузамкнутая система циркуляции, постоянные течения либо усиливаются, либо ослабляются, иногда меняя направление под действием преобладающих ветров. В зимний период обычно усиливаются течения, направленные на юг, и ослабляются в противоположном направлении, летом наоборот. Средняя скорость течения в заливе Стрелок составляет 0.2 - 0.4 м/с, в периоды безветрия могут наблюдаться застойные явления, характеризующиеся минимальными скоростями, составляющими 0.02 - 0.03 м/с.

На колебания уровня залива Стрелок в значительной степени оказывают влияние сгонно-нагонные явления. Приливы неправильные полусуточные, средняя величина прилива составляет 0.2 м, наибольшая величина прилива - 0.4 м.

Для бухты Чажма значительную роль играют сейшевые колебания и нагоны. Сейшевые колебания уровня возникают при резких изменениях атмосферного давления при прохождении глубоких циклонов. Величина таких колебаний составляет 0.2-0.4 м. При сильном южном ветре редко, один раз в несколько лет, может наблюдаться нагон воды до 1 м и волна высотой до 4 м. Развитие волнения в прибрежной части бухты обусловлено в основном господствующими ветрами, рельефом дна и конфигурацией береговой линии.

Залив Стрелок полностью практически не замерзает. В бухте Чажма устойчивое ледообразование обычно начинается в первой декаде декабря. С конца февраля лед начинает разрушаться. Очищение бухты ото льда происходит в начале третьей декады марта.

д) показатели качества воды в водном объекте в месте водопользования регулярного наблюдения по данным ФГБУ «Приморский центр мониторинга загрязнения окружающей среды» по состоянию за 2012 г.:

Загрязняющее вещество	Концентрация
Взвешенные вещества, мг/дм^3	7,9
БПК$_5$, мгO$_2$/дм^3	2,27
Растворенный кислород, мг/дм^3	9,56
Водородный показатель (pH)	8,25
Фосфаты, мкг/дм^3	11,65
Хлориды, мг/дм^3	17324
Азот аммонийный, мкг/дм^3	140,5
Азот нитритный, мкг/дм^3	3,45
Азот нитратный, мкг/дм^3	294,5
Нефтяные углеводороды, мг/дм^3	0,06
Фенолы, мкг/дм^3	0,75
АПАВ, мкг/дм^3	40,5
Медь, мкг/дм^3	2,25
Железо общее, мкг/дм^3	14,0
Свинец, мкг/дм^3	1,9
Ртуть, мкг/дм^3	0,06

Комбинаторный индекс загрязнения воды (ИЗВ = 0,76) соответствует классу качества вод III «умеренно-загрязненная».

7. Параметры водопользования: площадь предоставленной в пользование части акватории – **0,4544 км^2.**

Расчет параметров водопользования прилагается к настоящему Договору и является его неотъемлемой частью (приложение № 1).

8. Условия водопользования:

- использование акватории водного объекта для эксплуатации судоремонтных сооружений и занятой гидротехническими сооружениями;
- не допускать загрязнения и засорения акватории водного объекта, проводить работы по очистке и содержанию участка акватории, дна и прилегающей береговой полосы самостоятельно или с привлечением специализированной организации – постоянно;
- содержание в исправном состоянии, расположенных на водном объекте и эксплуатируемых водопользователем, гидротехнических и иных сооружений, связанных с их использованием – постоянно.

II. Размер, условия и сроки внесения платы за пользование водным объектом

4

9. Размер платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором составляет

2019 г. – 175910 (сто семьдесят пять тысяч девятьсот десять) рублей 05 копеек в год (3 и 4 кварталы);

2020 г. – 404330 (четыреста четыре тысячи триста тридцать) рублей 57 копеек в год;

2021 г. – 465592 (четыреста шестьдесят пять тысяч пятьсот девяносто два) рубля 78 копеек в год;

2022 г. – 535606 (пятьсот тридцать пять тысяч шестьсот шесть) рублей 73 копейки в год;

2023 г. – 616122 (шестьсот шестнадцать тысяч сто двадцать два) рубля 78 копеек в год;

2024 г. – 708891 (семьсот восемь тысяч восемьсот девяносто один) рубль 26 копеек в год;

2025 г. – 813912 (восемьсот тринадцать тысяч девятьсот двенадцать) рублей 19 копеек в год.

Начиная с 2026 года ставки платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, установленные постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2006 г. N 876 "О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности", определяются ежегодно, путем умножения ставки платы действующей в предыдущем году, на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный Министерством экономического развития Российской Федерации в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году платежного периода.

Расчет размера платы за пользование водным объектом и график ее внесения прилагается к настоящему Договору и является его неотъемлемой частью (приложение № 2,3).

10. Размер платы за пользование водным объектом определяется как произведение платежной базы за платежный период и соответствующей ставки платы за пользование водным объектом.

Платежным периодом признается **квартал.**

Платежной базой является площадь предоставленной для использования части акватории водного объекта.

11. При изменении в установленном порядке ставок платы за пользование водным объектом размер платы за пользование водным объектом может изменяться Уполномоченным органом не чаще 1 раза за платежный период с предварительным уведомлением об этом Водопользователя в 30-дневный срок.

12. Плата за пользование водным объектом вносится Водопользователем каждый платежный период не позднее 20-го числа

месяца, следующего за истекшим платежным периодом, по месту пользования водным объектом путем перечисления на счет по следующим реквизитам:

УФК по Хабаровскому краю (Амурское БВУ), р/с 40101810300000010001 в отделение по Хабаровскому краю Дальневосточного главного управления Центрального банка Российской Федерации (отделение Хабаровск), ИНН 2722031675, БИК 040813001, код КБК 05211205010016000120, ОКТМО 08701000, КПП 272201001

в соответствии с графиком внесения платы за пользование частью акватории бухты Чажма Японского моря, прилагаемым к настоящему Договору и являющимся его неотъемлемой частью (приложение № 3).

13. Подтверждением исполнения Водопользователем обязательств по внесению платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором является представление им в Уполномоченный орган копии платежного документа с отметкой банка (платежное поручение, квитанция), отражающего полноту и своевременность внесения платы за пользование водным объектом.

14. Перерасчет размера платы, установленной настоящим Договором за пользование водным объектом, находящимся в федеральной собственности, осуществляется в порядке, установленном пунктами 6 и 7 Правил расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2006 г. № 764.

15. Изменение размера платы и перерасчет размера платы за пользование водным объектом, предусмотренные соответственно пунктами 11 и 14 настоящего Договора, оформляются путем подписания сторонами дополнительных соглашений к настоящему Договору, являющихся его неотъемлемой частью.

III. Права и обязанности сторон

16. Уполномоченный орган имеет право:

а) на беспрепятственный доступ к водному объекту в месте осуществления водопользования и в границах предоставленной в пользование части водного объекта, к производственным и иным объектам, сооружениям и оборудованию, посредством которых осуществляется водопользование, с целью проверки выполнения Водопользователем условий настоящего Договора;

б) вносить предложения по пересмотру условий настоящего Договора в связи с изменением водохозяйственной обстановки;

в) требовать от Водопользователя надлежащего исполнения возложенных на него обязательств по водопользованию.

17. Уполномоченный орган обязан:

а) выполнять в полном объеме условия настоящего Договора;

б) уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок Водопользователя об изменении номера счета для перечисления платы за пользование водными объектами, указанного в пункте 12 настоящего Договора.

18. Водопользователь имеет право:

а) использовать часть акватории бухты Чажма Японского моря на условиях, установленных настоящим Договором;

б) вносить предложения по пересмотру условий настоящего Договора в связи с изменением целей и параметров водопользования;

в) с согласия Уполномоченного органа передавать свои права и обязанности по настоящему Договору другому лицу;

г) при надлежащем исполнении своих обязанностей по настоящему Договору по истечении срока действия настоящего Договора имеет преимущественное право перед другими лицами на заключение такого договора на новый срок, за исключением случая, если настоящий договор был заключен по результатам аукциона.

19. Водопользователь обязан:

а) выполнять в полном объеме условия настоящего Договора;

б) приступить к водопользованию в соответствии с настоящим Договором с момента его государственной регистрации в государственном водном реестре и в 10 дневной срок информировать отдел водных ресурсов Амурского БВУ по Приморскому краю о начале водопользования;

в) вести регулярное наблюдение за состоянием части акватории бухты Чажма Японского моря и ее водоохранной зоной, согласованной отделом водных ресурсов Амурского БВУ по Приморскому краю программе, прилагаемой к настоящему Договору и являющейся его неотъемлемой частью (приложение № 7), и передавать результаты наблюдений в отдел водных ресурсов Амурского БВУ по Приморскому краю;

г) содержать в исправном состоянии расположенные на водном объекте гидротехнические и иные сооружения;

д) вносить плату за пользование водными объектами в размере, на условиях и в сроки, которые установлены настоящим Договором;

е) выполнить природоохранные мероприятия, предусмотренные Планом водохозяйственных и водоохранных мероприятий (приложение № 6);

ж) представлять в отдел водных ресурсов Амурского БВУ по Приморскому краю ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет о выполнении плана водоохранных мероприятий с указанием размера финансовых и других средств, необходимых для их реализации;

з) представлять в отдел водных ресурсов Амурского БВУ по Приморскому краю ежегодно, не позднее 1 декабря текущего года, на согласование проект плана водоохранных мероприятий на последующий год;

и) своевременно осуществлять мероприятия по предупреждению и ликвидации аварийных и других чрезвычайных ситуаций на водном объекте;

к) информировать уполномоченные органы государственной власти и органы местного самоуправления об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте;

л) уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок отдел водных ресурсов Амурского БВУ по Приморскому краю об изменении своих реквизитов;

м) обеспечивать отделу водных ресурсов Амурского БВУ по Приморскому краю доступ к водному объекту в месте осуществления водопользования и в границах предоставленной в пользование части акватории бухты Чажма Японского моря, к производственным и иным объектам, сооружениям и оборудованию, посредством которых осуществляется водопользование;

н) не осуществлять действий, приводящих к причинению вреда окружающей среде, ухудшению экологической обстановки на предоставленном в пользование водном объекте и прилегающих к нему территориях водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов;

о) не нарушать прав других водопользователей, осуществляющих совместное с Водопользователем использование части акватории бухты Чажма Японского моря;

п) представлять в установленном порядке в Отдел водных ресурсов Амурского БВУ по Приморскому краю ежегодно отчеты об использовании и охране водных объектов по форме государственной статистической отчетности 2-ОС);

р) не позднее, чем за 3 месяца до окончания срока действия настоящего Договора уведомить Уполномоченный орган в письменной форме о желании заключить такой договор на новый срок.

20. Стороны имеют иные права и несут иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации, помимо прав и обязанностей, указанных в пунктах 16 - 19 настоящего Договора.

IV. Ответственность сторон

21. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему Договору в соответствии с законодательством Российской Федерации.

22. За несвоевременное внесение платы за пользование водным объектом с Водопользователя взыскивается пеня в размере 1/150 действующей на день уплаты пеней ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, но не более чем в размере 0,2 % за каждый день просрочки. Пеня начисляется за каждый календарный день просрочки, начиная со следующего за определенным в Договоре днем внесения платы за пользование водным объектом.

23. Стороны не несут ответственности за нарушение обязательств по настоящему Договору, вызванное действием обстоятельств непреодолимой силы (наводнение, катастрофическое снижение водности водного объекта, аварийное загрязнение водного объекта и др.).

V. Порядок изменения, расторжения и прекращения Договора

24. Все изменения настоящего Договора оформляются сторонами дополнительными соглашениями в письменной форме и подлежат в установленном порядке государственной регистрации в государственном водном реестре.

25. Настоящий Договор может быть расторгнут до истечения срока его действия по соглашению сторон.

26. Настоящий Договор может быть изменен или расторгнут в соответствии с гражданским законодательством, в случаях невнесения платы за пользование водным объектом в течение более 2 платежных периодов, а также в случае не подписания Водопользователем дополнительных соглашений к настоящему Договору в соответствии с пунктом 15 настоящего Договора или нарушения сторонами других условий настоящего Договора.

27. Пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором прекращается в принудительном порядке по решению суда при нецелевом использовании водного объекта, использовании водного объекта с нарушением законодательства Российской Федерации, не использовании водного объекта в срок, установленный настоящим Договором, а также прекращается в принудительном порядке Уполномоченным органом в пределах его компетенции в соответствии с федеральными законами в случаях возникновения необходимости использования водного объекта для государственных или муниципальных нужд.

До предъявления требования о принудительном прекращении пользования водным объектом Уполномоченный орган обязан вынести Водопользователю предупреждение по форме, утверждаемой Министерством природных ресурсов Российской Федерации.

Требование об изменении или о расторжении настоящего Договора может быть заявлено стороной в суд только после получения отказа другой стороны на предложение изменить или расторгнуть настоящий Договор либо неполучения ответа в срок, указанный в предложении, а при его отсутствии – в 30-дневный срок.

28. При прекращении права пользования водным объектом Водопользователь обязан в срок, установленный дополнительным соглашением сторон (в срок, установленный Уполномоченным органом, либо в срок, установленный решением суда):

а) прекратить использование водного объекта;

б) обеспечить консервацию или ликвидацию гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте;

в) осуществить природоохранные мероприятия, связанные с прекращением использования водного объекта.

VI. Срок действия Договора

29. Настоящий Договор признается заключенным с момента его государственной регистрации в государственном водном реестре.

30. Срок действия настоящего Договора устанавливается на **двадцать лет до «31» декабря 2038 г., дата окончания действия настоящего Договора «20» января 2039 г.**

31. Окончание срока действия настоящего Договора влечет прекращение обязательств сторон по настоящему Договору.

VII. Рассмотрение и урегулирование споров

32. Споры между сторонами, возникающие по настоящему Договору, если они не урегулированы сторонами путем переговоров, разрешаются в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

VIII. Особые условия Договора

33. Договор передачи Водопользователем своих прав и обязанностей по настоящему Договору другому лицу подлежит государственной регистрации в государственном водном реестре.

34. Настоящий Договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

IX. Адреса, подписи сторон и иные реквизиты

Уполномоченный орган: Амурское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов	Водопользователь: Акционерное Общество «30 Судоремонтный завод»
ИНН 2722031675 КПП 272201001 ОГРН 1022701131980 ОКТМО 08701000	ИНН 2512304968 КПП 253701001 ОГРН 1102503001083 ОКТМО 05701000
Адрес: 680021, г. Хабаровск, ул. Герасимова, 31	Адрес: 692891, Приморский край, ЗАТО, г. Фокино, пгт. Дунай, ул. Судоремонтная, д. 23.
Булаш В.В. _____ (фамилия, имя, отчество (подпись) уполномоченного должностного лица)	Боровицкий В.Ю. (фамилия, имя, отчество (подпись) водопользователя или уполномоченного им лица)
М.П.	М.П

Приложения к Договору водопользования

1. Расчёт параметров водопользования на 1 л.
2. Расчет размера платы за пользование частью акватории бухты Чажма Японского моря на 1 л.
3. График внесения платы за пользование частью акватории бухты Чажма Японского моря на 2 л.
4. Схема участка акватории на 2 л.
5. Пояснительная записка к графическим материалам на 5 л.
6. План водохозяйственных и водоохранных мероприятий на 2 л.
7. Программа ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной на 9 л.

11

Приложение № 1
к договору водопользования
№ 00-20.04.00.003-М-ДЭБВ-Т-2019-03123/00
от 15.07.2019

Расчет параметров водопользования

Приложение № 1
к договору водопользования
от « 15 » июля 2019 г.
№ 00-20.04.00.003-М-ДЭБВ-Т-2019-03123/00

Расчет параметров водопользования

№ п/п	Использование акватории водного объекта	ед. изм.	Квартал			
			I	II	III	IV
1.	Площадь предоставленной в пользование акватории	кв. км	0,4544			

Боровицкий В.Ю.: _____

МП

12

Приложение № 2
к договору водопользования
№ 00-20.04.00.003-М-ДЭБВ-Т-2019-03123/00
от 15.07.2019

Расчет размера платы за пользование частью акватории бухты Чажма Японского моря

Приложение № 2
к договору водопользования
от « 15 » июля 2019г.
№00-20.04.00.003-М-ДЗБВТ-2019-03123/00

Расчет размера платы за пользование частью акватории бухты Чажма Японского моря

Общая площадь акватории, предоставленной в пользование	Период водопользования	Ставка платы, руб.[1]	Коэффициент[2]	Ставка платы с коэффициентом, руб.	Размер платы, руб./год
0,4544 км^2	2019 г.(3,4 кв.)	38 5200,00	2,01	774252	175910,05
	2020 г.	38 5200,00	2,31	889812	404330,57
	2021 г.	38 5200,00	2,66	1024632	465592,78
	2022 г.	38 5200,00	3,06	1178712	535606,73
	2023 г.	38 5200,00	3,52	1355904	616122,78
	2024 г.	38 5200,00	4,05	1560060	708891,26
	2025 г.	38 5200,00	4,65	1791180	813912,19

Начиная с 2026 года ставки платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, установленные постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2006 г. N 876 "О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности", определяются ежегодно, путем умножения ставки платы действующей в предыдущем году, на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный Министерством экономического развития Российской Федерации в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году платежного периода.

Уполномоченный орган:

_____ В.В. Булаш

МП

Водопользователь:

_____ В.Ю. Боровицкий

МП

[1] Постановление Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2006 г. N 876 "О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности".
[2] Постановление Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 № 1509 «О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, и внесении изменений в раздел 1 ставок платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности».

13

Приложение № 3
к договору водопользования
№ 00-20.04.00.003-М-ДЭБВ-Т-2019-03123/00
от 15.07.2019

График внесения платы за пользование частью акватории бухты Чажма Японского моря

Приложение № 3
к договору водопользования
от «15» июля 2019г.
№00-20.04.00.003-М-ДЭБВТ-2019-03123/00

График внесения платы за пользование частью акватории бухты Чажма Японского моря в 2019 – 2026 г.г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	квартал 2019 г.				Сумма платы руб.
			I	II	III	IV	
1	Размер платы	руб.	-	-	-	87955,02	87955,02
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	квартал 2020 г.				Сумма платы руб.
			I	II	III	IV	
2	Размер платы	руб.	87955,03	101082,64	101082,64	101082,64	391202,95
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	квартал 2021 г.				Сумма платы руб.
			I	II	III	IV	
3	Размер платы	руб.	101082,65	116398,19	116398,19	116398,19	450277,22
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	квартал 2022 г.				Сумма платы руб.
			I	II	III	IV	
4	Размер платы	руб.	116398,21	133901,68	133901,68	133901,68	518103,25
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	квартал 2023 г.				Сумма платы руб.
			I	II	III	IV	
5	Размер платы	руб.	133901,69	154030,69	154030,69	154030,69	595993,76
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	квартал 2024 г.				Сумма платы руб.
			I	II	III	IV	
6	Размер платы	руб.	154030,71	177222,81	177222,81	177222,81	685699,14
№ п/п	Показатель	Ед. изм.	квартал 2025 г.				Сумма платы руб.
			I	II	III	IV	
7	Размер платы	руб.	177222,83	203478,04	203478,04	203478,04	7897656,95
№ п/п	Показатель	Ед. изм	квартал 2026 г.				Сумма платы руб.
			I	II	III	IV	
8	Размер платы	руб.	203478,07	-	-	-	203478,07

14

Плата за пользование водным объектом вносится не позднее 20-го числа месяца, следующего за истекшим платежным периодом.

Уполномоченный орган:

_____ В.В. Булаш

мп

Водопользователь:

_____ В.Ю. Боровицкий

мп

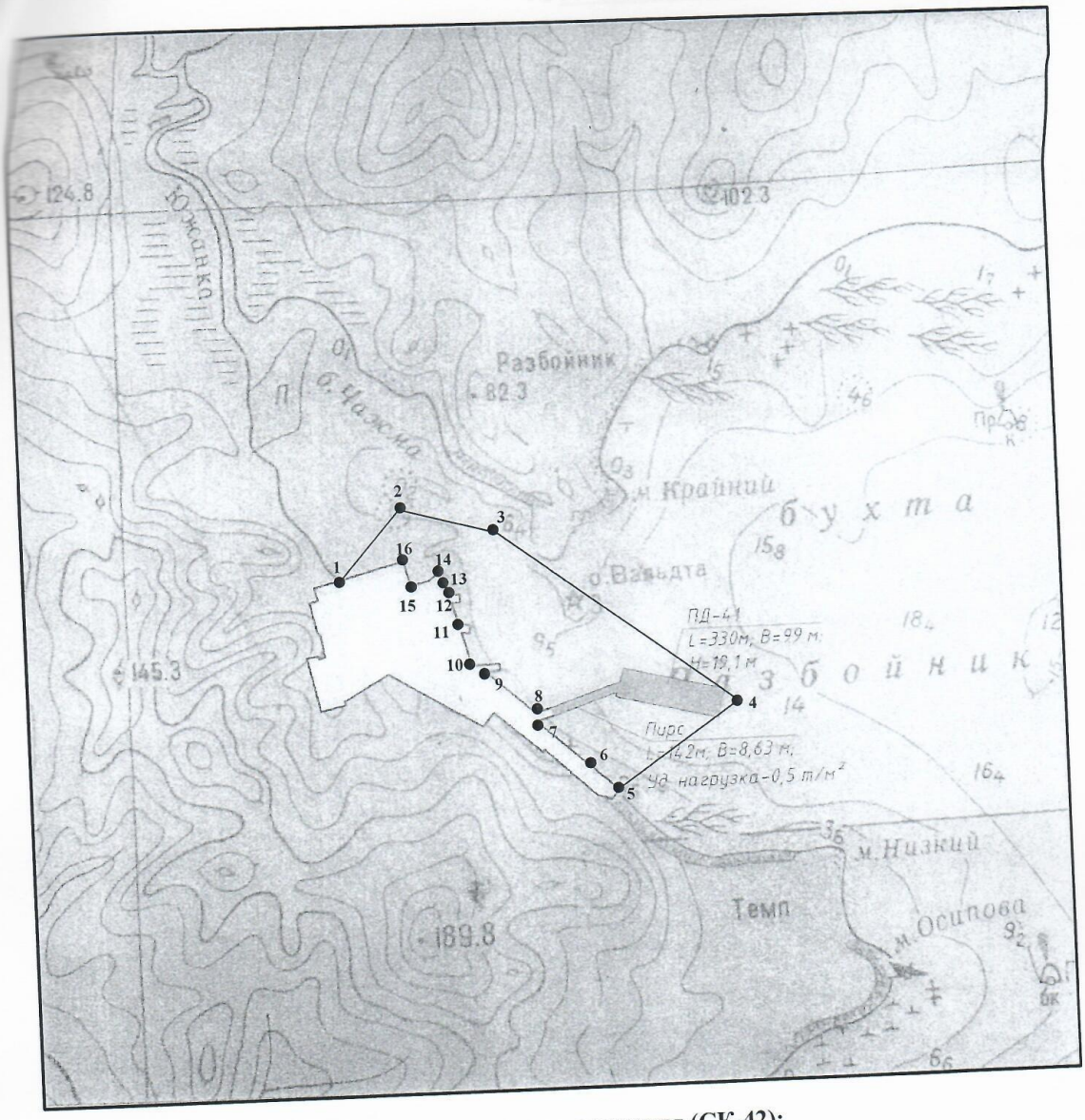
15

Приложение № 4
к договору водопользования
№ 00-20.04.00.003-М-ДЭБВ-Т-2019-03123/00
от 15.07.2019

Схема участка акватории

Обзорная карта-схема участка водопользования АО «30 СРЗ» в бухте Чажма залива Стрелок Японского моря

Ситуационная карта-схема расположения гидротехнических сооружений на акватории АО «30 СРЗ» (М 1:19500)



Географические координаты участка водопользования (СК-42):

Т1 – 42°54′80″ с.ш., 132°20′40″ в.д.;
Т2 – 42°54′17″ с.ш., 132°20′50″ в.д.;
Т 3 – $42^{0}54^{/}05^{//}$ с.ш.; $132^{0}21^{/}10^{//}$ в.д.;
Т4 – 42°53′45″ с.ш., 132°21′40″ в.д.;
Т5 – 42°53′36″ с.ш., 132°21′29″ в.д.;
Т6 – 42°53′41″ с.ш., 132°21′23″ в.д.;
Т7 – 42°53′45″ с.ш., 132°21′15″ в.д.;
Т8 – 42°53′47,2″ с.ш., 132°21′12,4″ в.д.;
Т9 – 42°53′51″ с.ш., 132°21′70″ в.д.;
Т10 – 42°53′52,8″ с.ш., 132°21′03,5″ в.д.;
Т11 – 42°53′57,7″ с.ш., 132°21′02,6″ в.д.;
Т12 – 42°54′01,85″ с.ш., 132°21′03,38″ в.д.;
Т13 – 42°54′04,0″ с.ш., 132°21′03,0″ в.д.;
Т14 – 42°54′05,2″ с.ш., 132°21′08,0″ в.д.;
Т15 – 42°54′02,83″ с.ш., 132°20′55,7″ в.д.;
Т16 – 42°54′07,3″ с.ш., 132°20′55,7″ в.д.;

S=0,4544 км^2

Приложение № 5
к договору водопользования
№ 00-20.04.00.003-М-ДЭБВ-Т-2019-03123/00
от 15.07.2019

Пояснительная записка к графическим материалам

Пояснительная записка к материалам в графической форме

Полное наименование заявителя: Акционерное общество «30 Судоремонтный завод»

Сокращенное наименование заявителя: АО «30 СРЗ».

Исполнительный директор АО «30 СРЗ»: Боровицкий Владислав Юрьевич, действующий на основании доверенности № 12/уо от 07.03.2019г.

Юридический адрес (местонахождение): 692891, Приморский край, г. Фокино, пгт. Дунай, ул. Судоремонтная, 23.

ИНН 2512304968 КПП 251201001 ОГРН 1102503001083

ОКВЭД 33.15 ОКТМО 05701000001

Водный объект: участок акватории бухты Чажма залива Стрелок Японского моря

Цель водопользования: использование акватории водного объекта для эксплуатации судоремонтных сооружений и занятой гидротехническими сооружениями.

Вид водопользования: совместное водопользование

Способ водопользования: водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов из поверхностных водных объектов.

Основной целью деятельности АО «30 СРЗ» является производство продукции, выполнение работ для нужд Министерства обороны Российской Федерации. Основными видами деятельности предприятия являются:

- комплексный ремонт кораблей и судов Военно-морского флота и гражданского флота, судов с ЯЭУ, в том числе:
- ремонт средств вооружения;
- ремонт теплообменных аппаратов;
- ремонт котельных установок;
- ремонт главных и вспомогательных двигателей;
- ремонт насосов, холодильных и компрессорных установок;
- ремонт судовых арматур и трубопроводов корабельных систем и устройств;
- ремонт корпуса судна, в том числе докование;
- ремонт судового электрооборудования и т.п.

Географические координаты участка водопользования (СК-42):

Т 1 – 42°54′08″с.ш.; 132°20′40″в.д.;
Т 2 – 42°54′17″с.ш.; 132°20′50″в.д.;
Т 3 – 42°54′05″с.ш.; 132°21′10″в.д.;
Т 4 – 42°53′45″с.ш.; 132°21′40″в.д.;
Т 5 – 42°53′36″с.ш.; 132°21′29″в.д.;
Т 6 – 42°53′41″с.ш.; 132°21′23″в.д.;
Т 7 – 42°53′45″с.ш.; 132°21′15″в.д.;
Т 8 – 42°53′47,2″с.ш.; 132°21′12,4″в.д.;
Т 9 – 42°53′51″с.ш.; 132°21′07″в.д.;
Т 10 – 42°53′52,8″с.ш.; 132°21′03,5″в.д.;
Т 11 – 42°53′57,7″с.ш.; 132°21′02,6″в.д.;
Т 12 – 42°54′01,85″с.ш.; 132°21′03,38″в.д.;
Т 13 – 42°54′04,0″с.ш.; 132°21′03,0″в.д.;
Т 14 – 42°54′05,2″с.ш.; 132°21′08,0″в.д.;
Т 15 – 42°54′02,83″с.ш.; 132°20′55,7″в.д.;
Т 16 – 42°54′07,3″с.ш.; 132°20′55,7″в.д.

Площадь участка, в пределах которого намечается использование части акватории бухты Чажма составляет 0,4544 км^2.

Для осуществления производственной деятельности у АО «30 СРЗ» имеется земельный участок общей площадью 32 га, находящийся по адресу: Приморский край г. Фокино для производственной деятельности на основании государственного Акта на право бессрочного пользования землей за № 1396 ПК-35-22 от 09.01.1996 г.

Площадка АО «30 СРЗ» расположена на юго-западном берегу бухты Чажма в районе мыса Попова.

Побережье материковой части сильно изрезано и на территории ЗАТО Фокино расположено множество различных бухт: Безымянная, Дунай, Сысоева, Разбойник, Абрек, Назимова, Руднева, Павловского и др., а также множество мысов: Сысоева, Обручева, Осипова, Абрек, Стрелок, Старцева, Опасный, Корнильева, Радионова, Развозова, Аскольд, Елагина, Острый и др.

Акватория залива Стрелок является полузамкнутой системой, ограниченной с севера, запада и востока материком, с юга - островом Путятин. Берега в основном обрывистые, состоящие из гальки, гравия и крупных камней. Вблизи берега расположены песчаные пляжи. В залив Стрелок впадает несколько рек, наиболее крупной из которых является река Промысловка.

Бухта Чажма врезана в западный берег залива Стрелок в основании полуострова Дунай и расположена приблизительно в 50 км к юго-востоку от южной оконечности полуострова Муравьев-Амурский.

По форме бухта Чажма представляет собой узкий бассейн, вытянутый с северо-запада на юго-восток. Длина по оси бухты составляет 2100 м, минимальная ширина - 250 м, ширина по линии, отделяющей бухту от залива

Разбойник - 700 м. Рельеф побережья холмистый. Господствующие ветры южных румбов летом и северных зимой направлены практически вдоль оси бухты.

Северо-западная часть побережья низменная, здесь в бухту впадает река Южанка. Берега бухты видоизменены хозяйственной деятельностью. В результате дноуглубительных работ глубины в бухте на большей ее части превышают 10 м и достигают 20-22 метра в зоне доков. Северо-западная часть мелководная с глубинами 0,1-0,5 м.

Система течений в заливе Стрелок формируется под влиянием общей системы циркуляции Японского моря. Вдоль южного побережья Приморского края проходит холодное течение, которое постоянно вносит воды открытого моря в южные глубоководные районы залива Стрелок. Непосредственно в заливе формируется полузамкнутая система циркуляции, постоянные течения либо усиливаются, либо ослабляются, иногда меняя направление под действием преобладающих ветров. В зимний период обычно усиливаются течения, направленные на юг, и ослабляются в противоположном направлении, летом наоборот. Средняя скорость течения в заливе Стрелок составляет 0.2 - 0.4 м/с, в периоды безветрия могут наблюдаться застойные явления, характеризующиеся минимальными скоростями, составляющими 0.02 - 0.03 м/с.

На колебания уровня залива Стрелок в значительной степени оказывают влияние сгонно-нагонные явления. Приливы неправильные полусуточные, средняя величина прилива составляет 0.2 м, наибольшая величина прилива - 0.4 м.

Для бухты Чажма значительную роль играют сейшевые колебания и нагоны. Сейшевые колебания уровня возникают при резких изменениях атмосферного давления при прохождении глубоких циклонов. Величина таких колебаний составляет 0.2-0.4 м. При сильном южном ветре редко, один раз в несколько лет, может наблюдаться нагон воды до 1 м и волна высотой до 4 м. Развитие волнения в прибрежной части бухты обусловлено в основном господствующими ветрами, рельефом дна и конфигурацией береговой линии.

Залив Стрелок полностью практически не замерзает. В бухте Чажма устойчивое ледообразование обычно начинается в первой декаде декабря. С конца февраля лед начинает разрушаться. Очищение бухты ото льда происходит в начале третьей декады марта.

Показатели качества воды в водном объекте в месте водопользования регулярного наблюдения по данным ГУ «Приморское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды» по состоянию за 2010 год:

Загрязняющее вещество	Концентрация
Взвешенные вещества, мг/дм^3	7,9
БПК$_5$, мгO$_2$/дм^3	2,27
Растворенный кислород, мг/дм^3	9,56
Водородный показатель (pH)	8,25

Фосфаты, мкг/дм^3	11,65
Хлориды, мг/дм^3	17324
Азот аммонийный, мкг/дм^3	140,5
Азот нитритный, мкг/дм^3	3,45
Азот нитратный, мкг/дм^3	294,5
Нефтяные углеводороды, мг/дм^3	0,06
Фенолы, мкг/дм^3	0,75
АПАВ, мкг/дм^3	40,5
Медь, мкг/дм^3	2,25
Железо общее, мкг/дм^3	14,0
Свинец, мкг/дм^3	1,9
Ртуть, мкг/дм^3	0,06

Комбинаторный индекс загрязнения воды (ИЗВ = 0,76) соответствует классу качества вод III «умеренно-загрязненная».

Для швартовки, отстоя судов, проведения судоремонтных работ в эксплуатации предприятия находятся следующие гидротехнические и иные причальные сооружения:

- причальная набережная-стенка (ремонтная набережная) длиной 290,75 м, средняя ширина 18,7 м, глубина воды у причальной набережной-стенки составляет 12 м. Причальная набережная-стенка состоит из заанкеренного больверка, выполненного из шпунта Ларсен 5. Верхнее строение представляет собой монолитную железобетонную надстройку. Причальная набережная-стенка оборудована швартовыми и отбойными устройствами, силовым кабелем, сетями ливневой канализации. На причальной стенке установлен портальный кран марки КПМ 30/16. Класс сооружения – III (Свидетельство о государственной регистрации права регистрационный номер 25-АБ 461328 от 12 января 2011 г.);
- плавучий пирс № 1 длиной 126 м, шириной 9 м представляет собой трехсекционную конструкцию, состоящую из трех стальных понтонов. Глубина воды у пирса составляет 8 м;
- плавучий пирс № 2 длиной 54 м, шириной 9 м представляет собой односекционную конструкцию, состоящую из стального понтона. Глубина воды у пирса составляет 7 м;
- плавучий пирс № 3 длиной 90 м, шириной 9 м представляет собой двухсекционную конструкцию, состоящую из двух стальных понтонов. Глубина воды у пирса составляет 7,5 м;
- плавучий пирс № 4 длиной 190 м, шириной 9 м представляет собой четырехсекционную конструкцию, состоящую из четырех стальных понтонов. Глубина воды у пирса составляет 13 м.

Максимальные расчетные параметры судов, швартуемых к причальным сооружениям: длина - 130,0 м, ширина - 20 м, валовая вместимость - 7180 рег.т

Постановка судов к причальным сооружениям осуществляется кормой или лагом в зависимости от характера выполняемых работ. Суда швартуются самостоятельно или при помощи буксиров, исходя из погодных условий.

В собственности предприятия находятся следующие плавательные средства, предназначенные для докования и ремонта судов:

- плавучий док ПД-41 длиной 330 м, шириной 84 м, максимальная глубина погружения - 19 м, мощность электродвигателя составляет 4600 л.с., водоизмещение - 80000 рег.тонн. Для предотвращения загрязнения бухты Чажма нефтесодержащими льяльными сточными водами док оборудован сепаратором типа 15 РРИ производительностью 5 $м^3$/час и двумя танками для сбора нефтесодержащих льяльных сточных вод. Количество членов экипажа - 59 человек;

- самоходный плавкран «Черноморец» длиной 40,68 м, шириной 20,22 м, мощность электродвигателя составляет 300 квт., осадка – 2,0 м. Количество членов экипажа - 8 человек.

Плавучий док ПД-41 соединен плавпереходом (понтоны ПРПП-81 5 секций) длиной 180 м, шириной 8 м, проезжая часть – 5,3 м; по понтону проходит электрический кабель.

Очистка акватории бухты Чажма осуществляется собственными силами предприятия. Для очистки акватории бухты Чажма от нефтепродуктов и плавающего мусора на предприятии имеются следующие приспособления и оборудование: багры, сачки, боновые заграждения.

Плавательные средства оборудованы емкостями для сбора мусора, льяльных и хозяйственно-бытовых сточных вод.

Все емкости оборудованы трубопроводами и насосами для сдачи льяльных и хозяйственно-бытовых сточных вод на специализированные суда или на береговые сооружения. Отработанные нефтепродукты и нефтесодержащие льяльные сточные воды с плавательных средств собираются в емкости и, по мере накопления, вывозятся в котельную для сжигания.

Регулярные наблюдения за гидрохимическим состоянием водного объекта осуществляются центральной заводской лабораторией на основании Свидетельства № 48 об оценке состояния измерений в лаборатории, выданного ФБУ «Приморский ЦСМ» 20.09.2016 г. на срок до 19.09.2019 г.

Для питьевого, хозяйственно- бытового и технического водоснабжения предприятия используются две водозаборные скважины 660 и 212А.

Для приема сточных вод заключен договор с КГУП «Примтеплоэнерго» № 21-КМ-ХВ-4/305-2019-20-14/2019.

Ливневая канализация в районе расположения причала, дока отсутствует.

Исполнительный директор АО «30 СРЗ» В.Ю. Боровицкий

Приложение № 6
к договору водопользования
№ 00-20.04.00.003-М-ДЭБВ-Т-2019-03123/00
от 15.07.2019

План водохозяйственных и водоохранных мероприятий

УТВЕРЖДАЮ
Исполнительный директор
АО «30 СРЗ»
_____ В.Ю. Боровицкий
_____ 2019 г.

Сведения о планируемых заявителем водохозяйственных мероприятиях, мероприятиях по охране водного объекта и сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания, а также о предполагаемом размере и источниках средств, необходимых для их реализации на 2019г.

№ пп	Наименование мероприятия	Срок исполнения	Планируемые затраты, тыс. руб.	Источник финансирования	Ответственный исполнитель
1	Содержание в надлежащем состоянии закрепленной акватории, своевременная ликвидация загрязнения используемой части акватории б. Чажма от плавающего мусора и нефтепродуктов	постоянно	500,0	Собственные средства	Главный инженер
2	Ведение регулярных наблюдений за состоянием акватории, гидрологическими, гидрохимическими характеристиками, своевременное извещение уполномоченных органов о	В соответствие с программой регулярных наблюдений	600,0	Собственные средства	Начальник ЦЗЛ

	загрязнении акватории водного объекта				
3	Соблюдение режима хозяйственной деятельности на территории водоохраной зоны, прибрежной защитной и береговой полосе участка акватории	постоянно	10,0	Собственные средства	Комиссия предприятия
4	Ведение регулярной уборки территории предприятия. Сбор, вывоз ТБО и производственных отходов на полигон г. Фокино в соответствии с договором ООО «Новое время»	В соответствии с договором на сбор и вывоз отходов	233,0	Собственные средства	Цех № 14 Начальник УПБ Инженер ООС
5	Проведение тренировок по предотвращению загрязнений нефтепродуктами	1 раз в квартал	12,0	Собственные средства	Комиссия предприятия
6	Осуществление очистки используемого участка акватории от металлоконструкций и затонувших судов	По мере необходимости	250,0		Главный инженер Капитан

Приложение № 7
к договору водопользования
№ 00-20.04.00.003-М-ДЭБВ-Т-2019-03123/00
от 15.07.2019

Программа ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной

«СОГЛАСОВАНО»
Заместитель руководителя Амурского бассейнового водного управления - начальник Отдела водных ресурсов по Приморскому краю

_____ В.В. Булаш
подпись *Ф.И.О.*
«___» _____ 2019 г.
М.П.

«УТВЕРЖДАЮ»
Исполнительный директор
АО «30 СРЗ»

_____ В.Ю. Боровицкий
подпись *Ф.И.О.*
«___» _____ 2019 г.
М.П.

Акционерное общество «30 судоремонтный завод» (АО «30 СРЗ»)

Юридический и почтовый адрес: 692891, Приморский край, ЗАТО г. Фокино, пгт.Дунай, ул. Судоремонтная, д. 23
полное и сокращенное наименование водопользователя, почтовый и юридический адреса

ИНН | 2 | 5 | 1 | 2 | 3 | 0 | 4 | 9 | 6 | 8 |

Бухта Чажма Японского моря
наименования водного объекта и (или) его части

Использование акватории водного объекта, необходимой для эксплуатации судоремонтных и судостроительных сооружений и занятой гидротехническими сооружениями.
Цель использования водного объекта (указываются в соответствии со ст.11 Водного кодекса РФ)

Совместное водопользование.
Вид использования водного объекта

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 восточной границы бассейна реки Партизанская до восточной границы бассейна реки Раздольная, код 20.04.00.003

1. ОПИСАНИЕ РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТА ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

1.1 Краткое описание места водопользования:

АО «30 СРЗ» намечает использование участка акватории бухты Чажма Японского моря.

Бухта Чажма врезана в западный берег залива Стрелок в основании полуострова Дунай и расположена приблизительно в 50 км к юго-востоку от южной оконечности полуострова Муравьев-Амурский. По форме бухта Чажма представляет собой узкий бассейн, вытянутый с северо-запада на юго-восток. Длина по оси бухты составляет 2100 м, минимальная ширина - 250 м, ширина по линии, отделяющей бухту от залива Разбойник - 700 м. Рельеф побережья холмистый. Северо-западная часть побережья низменная, здесь в бухту впадает река Южанка. Берега бухты Чажма видоизменены хозяйственной деятельностью. В результате дноуглубительных работ глубины в бухте на большей ее части превышают 10 м и достигают 20-22 метра в зоне доков. Северо-западная часть бухты мелководная с глубинами 0,1-0,5 м.

1.2 Место/участок водопользования расположен (вне населенных пунктов)
в черте ЗАТО г. Фокино
название населенного пункта

1.3 Расстояние от устья (от берега) до места водопользования 0,0 - 0,37 км.

1.4 Географические координаты места/ части используемого водного объекта

№ п/п	Номер точки на схеме	Широта, град. мин. сек.	Долгота, град. мин. сек.
1	1	42°54′08,0″	132°20′40,0″
2	2	42°54′17,0″	132°20′50,0″
3	3	42°54′05,0″	132°21′10,0″
4	4	42°53′45,0″	132°21′40,0″
5	5	42°53′36,0″	132°21′29,0″
6	6	42°53′41,0″	132°21′23,0″
7	7	42°53′45,0″	132°21′15,0″
8	8	42°53′47,2″	132°21′12,4″
9	9	42°53′51,0″	132°21′07,0″
10	10	42°53′52,8″	132°21′03,5″
11	11	42°53′57,7″	132°21′02,6″
12	12	42°54′01,85″	132°21′03,38″
13	13	42°54′04,0″	132°21′03,0″
14	14	42°54′05,2″	132°21′08,0″
15	15	42°54′02,83″	132°20′55,7″
16	16	42°54′07,3″	132°20′55,7″

1.5. Площадь используемой акватории в км^2 – 0,4544 км^2.

1.6. Основные характеристики использования водного объекта

1.6.1. Использование водного объекта осуществляется в период с «01» «января» по «31» «декабря».

1.6.2. Максимальная нагрузка на водный объект в период с «01» «января» по «31» «декабря».

1.6.3. Максимальная суточная нагрузка с «08» час. «00» мин. (час. мин.) по «17» час. «00» мин. (час. мин.).

2. ОПИСАНИЕ ВОДООХРАННОЙ ЗОНЫ

2.1. Земельный участок, площадь которого составляет 320000 м^2 расположен в пределах водоохранной зоны бухты Чажма. На земельный участок оформлен государственный акт на право собственности на землю, бессрочного (постоянного) пользования землей за № 1396 ПК-35-22 от 09.01.1996.

На земельном участке расположены следующие объекты: заводоуправление, корпусно-доковое производство, котельные (3 шт.), транспортный цех № 14 (гараж), ремонтно-механический участок, склад угля, склад золошлаков.

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 водоохраной зоны, прибрежной защитной и береговой полосы

2.2.1. Общая длина реки/площадь водоема (км/км^2)	-
2.2.2. Ширина водоохранной зоны (м)	500
2.2.3. Площадь водоохранной зоны в пределах земельного участка водопользователя (м^2)	320000
2.2.4. Уклон берега (°)	<3°
2.2.5. Ширина прибрежной защитной полосы (м)	40
2.2.6. Площадь прибрежной защитной полосы в пределах земельного участка водопользователя (м^2)	61760
2.2.7. Ширина береговой полосы (м)	20
2.2.8. Площадь береговой полосы в пределах земельного участка водопользователя (м^2)	30880

2.3 Описание набережной (при наличии) в пределах земельного участка водопользователя

Причальная набережная-стенка (ремонтная набережная) длиной 290,75 м, средняя ширина

18,7 м, глубина воды у причальной набережной-стенки составляет 12 м. Причальная набережная-стенка состоит из заанкеренного больверка, выполненного из шпунта Ларсен 5. Верхнее строение представляет собой монолитную железобетонную надстройку. Причальная набережная-стенка оборудована швартовыми и отбойными устройствами, силовым кабелем, сетями ливневой канализации. На причальной стенке установлен портальный кран марки КПМ 30/16. Класс сооружения – III.

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).

Ливневая канализация, которой оборудована часть территории предприятия, выполнена из железобетонных труб диаметром 750 мм.

2.5 Географические координаты земельного участка водопользователя (при наличии) в пределах водоохраной зоны

№ п/п	Номер точки на схеме	Широта, град. мин. сек.	Долгота, град. мин. сек.
1	1	42°54'08,0"	132°20'40,0"
2	5	42°53'36,0"	132°21'29,0"
3	6	42°53'41,0"	132°21'23,0"
4	7	42°53'45,0"	132°21'15,0"
5	8	42°53'47,2"	132°21'12,4"
6	9	42°53'51,0"	132°21'07,0"
7	10	42°53'52,8"	132°21'03,5"
8	11	42°53'57,7"	132°21'02,6"
9	12	42°54'01,85"	132°21'03,38"
10	13	42°54'04,0"	132°21'03,0"
11	14	42°54'05,2"	132°21'08,0"
12	15	42°54'02,83"	132°20'55,7"
13	16	42°54'07,3"	132°20'55,7"
14	17	42°54'22,9"	132°20'16,2"
15	18	42°54'04,0"	132°21'03,0"
16	19	42°54'06,9"	132°20'09,7"
17	20	42°53'50,0"	132°20'24,8"
18	21	42°53'50,8"	132°20'28,7"
19	22	42°53'53,6"	132°20'37,6"
20	23	42°53'41,9"	132°21'04,5"
21	24	42°53'43,9"	132°21'07,2"
22	25	42°53'32,0"	132°21'26,0"

3.1. Краткое описание расположения мест наблюдений и точек отбора проб воды

Место наблюдений (точка № 2 отбора проб воды (контрольный створ) в бухте Чажма расположено в границах участка водопользования, на расстоянии 367 м от берега (ориентир для определения азимута точка 1 на схеме).

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 берега 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	2	-	367	39°	0	42°54'17,0"	132°20'50,0"	0 м	Гидрохимические Органолептические

4. КАРТОГРАФИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ

Карта-схема расположения объектов водопользования (водовыпуски, водозаборы, акватории…), створов наблюдений и мест отбора проб, земельного участка, водоохранной зоны, прибрежной защитной и береговой полосы (выделена эрозионная сеть, залуженные участки, участки кустарниковой растительности, участки древесно-кустарниковой растительности), схемы ливневой канализации, и набережной приводится в Приложении 1.

5. ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЯЕМЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НА ВОДНОМ ОБЪЕКТЕ

5.1. Гидрометеорологические показатели для створа *№№ по п. 3.2*
а) для морей будут определяться скорость и направление ветра по данным УГМС.

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, нефтепродукты, железо общее растворимое.

5.2.3. Микробиологические показатели: не определяются.

5.3. Наименование лаборатории (центра), проводившей анализ природных вод: Федеральное государственное бюджетное учреждение «Приморское управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды».
5.4. Реквизиты аттестата аккредитации лаборатории (центра): № PA.RU.21AE.64 от 25.03.2016.

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 проводятся в одно время и одновременно с отбором проб природной воды 4 раза в год (ежеквартально) при условии проведения наблюдений в основные фазы водного режима, при различных гидрометеорологических условиях: (зимняя межень), (весеннее половодье), (дождевой паводок), (летняя межень). Наблюдения будут проводиться в периоды и во время максимальной нагрузки на водный объект в 14:00 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, при чрезвычайных ситуациях.
7.2. Наблюдения на водоохранной зоне проводить ежеквартально. Дополнительно разовые наблюдения – при изменении режима использования водоохранной 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 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

9.2. Сведения по формам № 4.1, 4.2 предоставляются до 15 марта года, следующего за отчетным. Сведения должны быть актуализированы по состоянию на первый день месяца, следующего за отчетным годом.

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 (423) 240-78-26 и на электронный адрес: ovrprim@mail.ru, prim_ovr@inbox.ru.

9.4. Сведения, полученные в результате наблюдений за водными объектами, представляются на бумажном и электронном 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 заказным письмом 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. Авдеев Александр Михайлович.

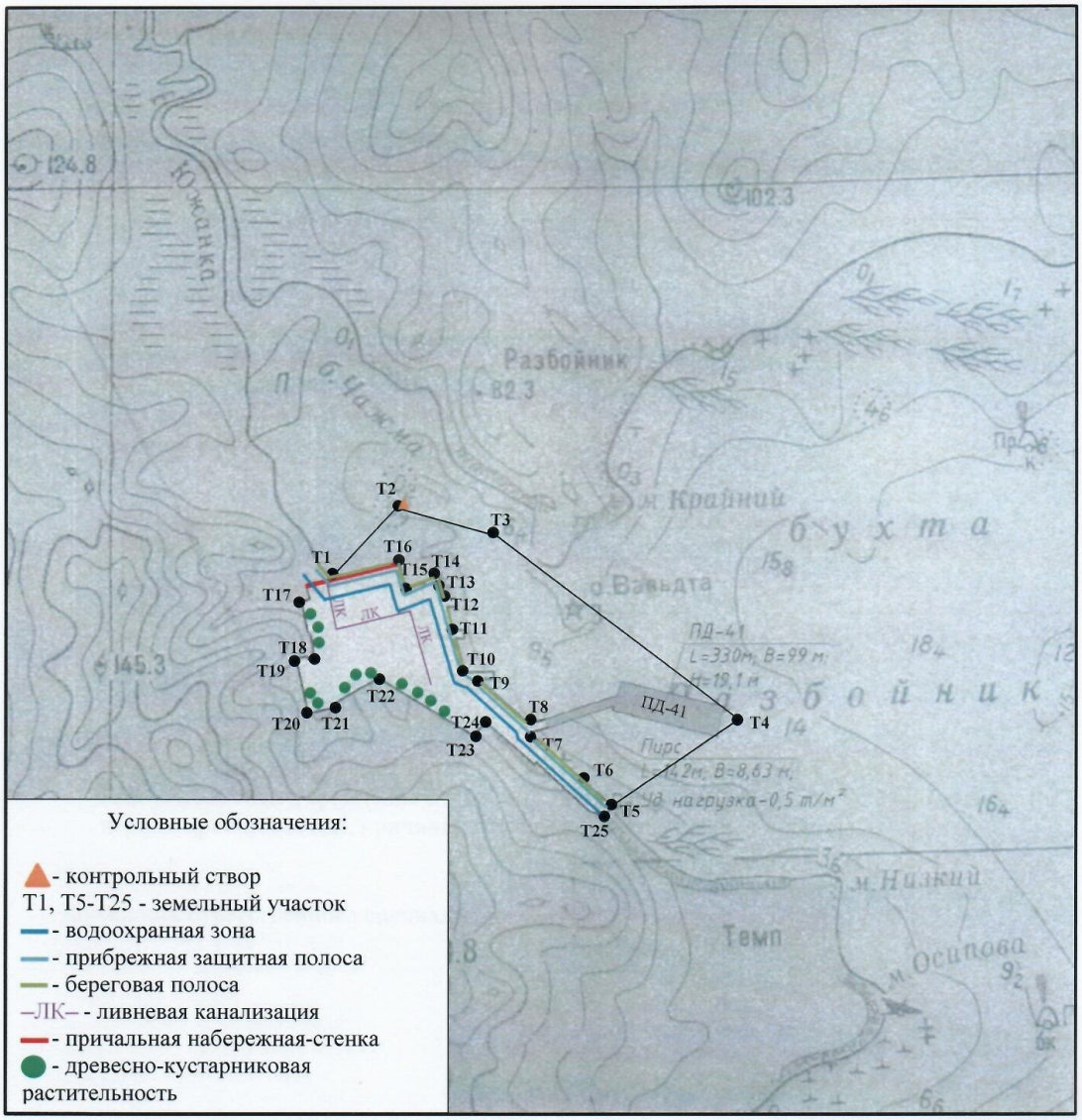
Должность Начальник Управления промышленной безопасности АО «30 СРЗ».

Телефон 89241366288 Факс - e-mail Avdeev@dcss.ru

11. ПРИЛОЖЕНИЕ

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

Карта-схема расположения объектов водопользования, створов наблюдений и мест отбора проб, земельного участка, водоохранной зоны, прибрежной защитной и береговой полосы АО «30 СРЗ» (М 1:19500)



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: Приводятся 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.

Должность ответственного специалиста _____ Ф.И.О.
подпись

Форма 4.1. 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/ км^2 (м/м^2)	Изменение эрозионной сети(за год), Δl, км/(м)	Залуженные участки		Участки под кустарниковой растительностью		Участки под древесной и древесно-кустарниковой растительностью	
							S_1, км^2 (м^2), S_1/S, %	Изменение площади (за год), ΔS_1, км^2 (м^2), % (причины)	S_2, км^2 (м^2), S_2/S, %	Изменение площади(за год), ΔS_2, км^2 (м^2), % (причины)	S_3, км^2 (м^2), S_3/S, %	Изменение площади(за год), ΔS_3, км^2 (м^2), % (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 4.2. Сведения о режиме использования водоохранных зон водных объектов за _____год

Наименование _____

Почтовый адрес _____

Организационно-правовая форма _____

ИНН _____

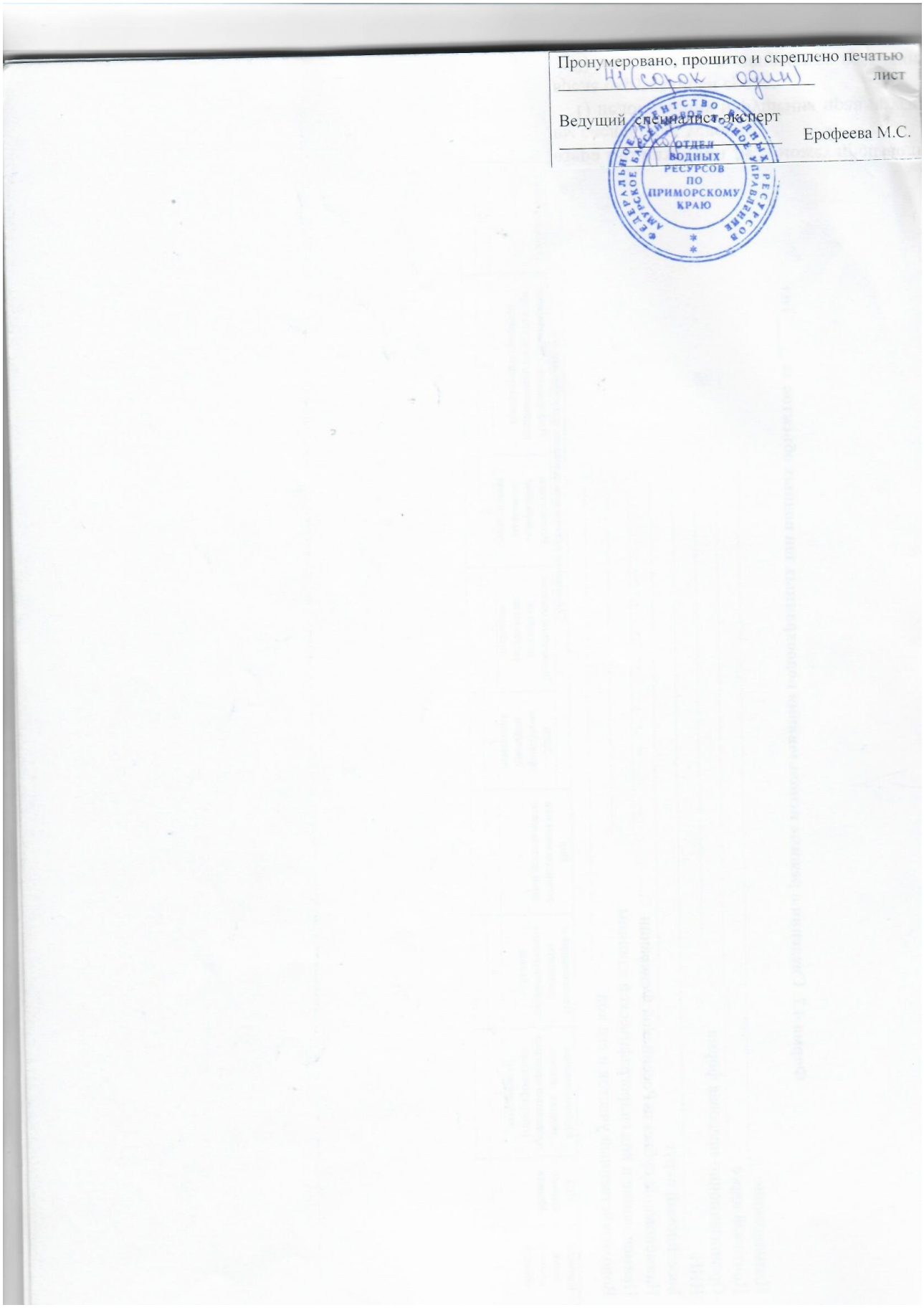
Бассейновый округ _____

Наименование субъекта Российской Федерации _____

Наименование и код гидрографической единицы _____

Водохозяйственный участок и его код _____

Наименование 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


Пронумеровано, прошито и скреплено печатью
41 (сорок один) лист
Ведущий специалист-эксперт Ерофеева М.С.
ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ ПО ПРИМОРСКОМУ КРАЮ

Приложение В
Климатическая характеристика района размещения предприятия

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
Федеральное государственное
бюджетное учреждение
«Приморское управление
по гидрометеорологии и мониторингу
окружающей среды»
(ФГБУ «Приморское УГМС»)
ул. Мордовцева, д.3, г. Владивосток, ГСП, 690990
тел/факс (423) 222-17-50 e-mail: head@meteoprim.ru
15.12.2021 № 07-3723
На № ДПИ-8584/21 от 09.11.2021
О предоставлении климатической информации

ООО ДПИ «Востокпроектверфь»

690091, г. Владивосток,
ул. Светланская, 72

Согласно Вашему запросу для выполнения проектных и инженерно-изыскательских работ по объекту: «Создание судостроительного комплекса «Звезда». Постановка (швартовка) плавучего дока грузоподъемностью 100 000 тонн», расположенного в бухте Чажма залива Петра Великого Приморского края предоставляем расчётный безразмерный коэффициент, учитывающий влияние рельефа местности.

№	Наименование характеристики	Величина
1.	Расчётный безразмерный коэффициент (ŋ), учитывающий влияние рельефа местности для расчёта рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для объекта, расположенного в районе б. Чажма Приморского края	1.1

Примечание:
Расчёт безразмерного коэффициента, учитывающего влияние рельефа местности для рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе выполнен в соответствии с главой VII «Методов расчётов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздуха» (утверждённых приказом Минприроды России № 273 от 06.06.2017г).
Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта) и не подлежит передачи другим организациям.

Начальник управления Б. В. Кубай

Майорова Т. И.
(423)226-77-55

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
**Федеральное государственное
бюджетное учреждение
«Приморское управление
по гидрометеорологии и мониторингу
окружающей среды»
(ФГБУ «Приморское УГМС»)**
ул. Мордовцева, д.3, г. Владивосток, ГСП, 690990
тел/факс (423) 222-17-50 e-mail: head@meteoprim.ru
21.06.2017 № ЦСО-1109
На № 214-8Ф/1040И от 09.06.2017

Главному инженеру-первому заместителю
директора ДВЦ «ДальРАО»-филиал ФГУП
«РосРАО»

Панину В. Б.

ул. 1-я Флотская, д. 39А, г. Владивосток, 690013

О предоставлении информации
по выполнению договорных обязательств

Согласно Вашему запросу предоставляем метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере для района размещения площадки в Приморском крае, ЗАТО г. Фокино, бухта Разбойник, мыс Устричный.

Метеорологические наблюдения в ЗАТО г. Фокино не производятся. Информация за многолетний период наблюдений с учетом последних лет предоставлена по данным близлежащей гидрометеорологической станции МГ-2 Находка.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

1. Коэффициент (А) стратификации атмосферы для районов Дальнего Востока……200
2. Коэффициент рельефа местности……1.0
3. Средняя максимальная температура воздуха наиболее теплого месяца……+24,8 ºС
4. Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца ……-10,0˚С
5. Средняя скорость ветра за год……3,2м/с
6. Скорость ветра (Ux), повторяемость превышения которой 5%……8,8м/с
7. Повторяемость (%) направлений ветра и штилей за год

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
14	13	11	12	12	6	14	18	11

Начальник управления Б. В. Кубай

Майорова Т. И.
226-77-55

Приложение Г
Письмо ФГБУ «Приморское УГМС» О фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
Федеральное государственное
бюджетное учреждение
«Приморское управление
по гидрометеорологии и мониторингу
окружающей среды»
(ФГБУ «Приморское УГМС»)
ул. Мордовцева, д.3, г. Владивосток, ГСП, 690990
тел/факс (423) 222-17-50 e-mail: head@meteoprim.ru
10.11.2021 № 10-3204
от 09.11.2021 на № ДПИ-8584/21

Исполнительному директору
ООО ДПИ «Востокпроектверфь»
Д. А. Глухенько

ул. Светланская, д.72,
г. Владивосток,
690091

СПРАВКА
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

На 2-х листах, лист 1

Поселок городского типа Дунай, Приморский край
наименование населённого пункта: район, область край, республика
с населением менее 10 тыс. жителей
Выдаётся для Общества с ограниченной ответственностью Дальневосточного проектного института «Востокпроектверфь»
организация, её ведомственная принадлежность
в целях Выполнения проектных и инженерно-изыскательских работ
установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.
для объекта «Создание судостроительного комплекса «Звезда». Постановка (швартовка) плавучего дока грузоподъемностью 100 000 тонн»
предприятие, производственная площадка, участок, др.
расположенного в бухте Чажма залива Петра Великого
предприятия, производственной площадки, участка, др.

Фоновые концентрации установлены в соответствии с РД 52.04.186, методическими указаниями по определению фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха, утверждённых приказом № 794 от 22 ноября 2019 г. и действующего документа «Временные рекомендации. Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха на период 2019 – 2023 гг.».

Фоновая концентрация определена с учётом вклада предприятия, для которого запрашивается —
Да, нет

Лист 2

Таблица 1 – Значения фоновых концентраций ($C_ф$)

Загрязняющее вещество	Единицы измерения	$C_ф$
Взвешенные вещества (пыль)	мг/м^3	0,199
Азота диоксид	мг/м^3	0,055
Азота оксид	мг/м^3	0,038
Серы диоксид	мг/м^3	0,018
Оксид углерода	мг/м^3	1,80
Бенз(а)пирен	нг/м^3	2,1
Сероводород	мг/м^3	Значение не определено
Формальдегид	мг/м^3	Значение не определено

Фоновые концентрации взвешенных веществ (пыль), оксида азота, диоксида азота, диоксида серы, оксида углерода, бенз(а)пирена, сероводорода и формальдегида
перечень загрязняющих веществ
действительны на период с 2019 по 2023 гг. (включительно)

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки/объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник управления Б.В. Кубай

Приложение Д

Письмо ФГУП «Приморское УГМС» о фоновых концентрациях взвешенных веществ в бухте Чажма

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ПРИМОРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
ЦЕНТР ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
г. Владивосток, ул. Снеговая,121, тел./факс (423) 246-58-93,
E-mail: skalyga-or@meteoprim.ru
Лицензия Р/2013/2352/100/Л от 17.06.2013.

10.11.2021 г. № 10 – 3203

Срок действия настоящей информации три года

Организация, запрашивающая информацию:
Общество с ограниченной ответственностью
Дальневосточный проектный институт
«Востокпроектверфь»

Фоновые концентрации загрязняющих веществ в морской воде бухты Чажма залива Петра Великого, рассчитанные по результатам наблюдений за 2018-2020 гг.

№	Ингредиенты	Концентрация, мг/дм^3	Норматив ПДК, мг/дм^3
1	Взвешенные вещества, мг/ дм^3	5,2	10

По рассчитанному индексу загрязнения вод (ИЗВ = 0,81) качество морской воды данного района относится к III классу (умеренно-загрязнённые).

Начальник центра по мониторингу
загрязнения окружающей среды
ЦМС ФГБУ «Приморское УГМС» О.Р. Скалыга

МП

Настоящая информация не может быть воспроизведена частично без письменного разрешения Центра по мониторингу загрязнения окружающей среды ФГБУ «Приморское УГМС»

Приложение Е
Сведения от АБВУ

КОНТРОЛЬНАЯ ДАТА:

АМУРСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ОТДЕЛ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ ПО ПРИМОРСКОМУ КРАЮ

Океанский пр., д.29, г.Владивосток, 690000
тел./факс 8(423) 240-78-26
E-mail: ovrprim@mail.ru

от 13.10.2021 № 42-167/1491
на № ДПИ-7819/21 от 07.10.2021

Заместителю исполнительного директора по инженерным изысканиям и строительному контролю ООО ДПИ «Востокпроектверфь»

А.А. Громакову

ул. Светланская, 72,
г. Владивосток, 690091

О предоставлении сведений из ГВР

Направляем Вам сведения из государственного водного реестра по водному объекту бухта Чажма по формам 1.9 гвр, 2.4 гвр, 2.5 гвр, 2.9 гвр. Сведения по формам 2.10 гвр – 2.14 гвр, 3.1 гвр отсутствуют в Государственном водном реестре.

Приложение на 12 л. в 1 экз.

Заместитель руководителя
Амурского БВУ А. А. Тюменев

Микитенко Т.С.
240-78-46

ООО ДПИ "Востокпроектверфь"
Вх. № 7384/21
13 10 2021

Vn20BMVBoUerMhONyWGzhjed5ZLjtkI

1.3.1 Водные объекты. Изученность. (форма 1.9-гвр)

Водохозяйственный участок: 20.04.00.003 - Реки бассейна Японского моря от восточной границы бассейна р. Партизанская до восточной границы бассейна р. Раздольная
Тип водного объекта: 57
Фильтр по наименованию водного объекта: чажма

Наименование водного объекта	Тип водного объекта	Код водного объекта	Принадлежность к гидрографической единице	Наличие сведений				Примечание
				Гидрометрия	Морфометрия	Гидрохимия	Гидробиология	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
бухта Чажма	57 - Бухта	20040000315799000000180	20.04.00 - Бассейны рек Японского моря					

2.1.5 Водохозяйственные участки. Параметры водопользования. (форма 2.4-гвр)

Водохозяйственный участок: 20.04.00.003 - Реки бассейна Японского моря от восточной границы бассейна р. Партизанская до восточной границы бассейна р. Раздольная
БВУ: Амурское БВУ
Субъект РФ: Приморский край
Год: 2020

Код водохозяйственного участка	Наименование водохозяйственного участка	Параметры, млн. м3				
		Лимиты		Квоты		
		Изъятие	Сброс	Субъект Российской Федерации	Изъятие	Сброс
1	2	3	4	5	6	7
20.04.00.003	Реки бассейна Японского моря от восточной границы бассейна р. Партизанская до восточной границы бассейна р. Раздольная	482.064	375.12	Приморский край	482.064	375.12

2.2.1 Государственная регистрация. (форма 2.5-гвр)

БВУ: Амурское БВУ
Субъект РФ: Приморский край

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки
		подписания договора/принятия решения/иных документов	государственной регистрации						Наименование	идентификационный номер налогоплательщика	т. м^3	т. кВт.ч	км^2	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1583	МО-20.04.00.003-М-РББВ-Т-2009-00173/00	24.11.2009	26.11.2009	Амурское БВУ, Отдел водных ресурсов по Приморскому краю	бухта Чажма ЯПО/МОРЕ/	Уссурийский залив, ЗАТО Фокино	проведение дноуглубительных работ, связанных с изменением дна и берегов бухты Чажма	совместное водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта	Федеральное государственное унитарное предприятие "Дальневосточное предприятие по обращению с радиоактивными отходами", 692881,	2540073335	0		0.036718		30.06.2012		

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки
		подписания договора/ принятия решения/ иных документов	государственной регистрации						Наименование	идентификационный номер налогоплательщика	т. м^3	т. кВт.ч	км^2	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
									ЗАТО г.Фокино, ул.Тихоокеанская 1								
3123	00-20.04.00.003-М-ДЭБВ-Т-2019-03123/00	05.07.2019	15.07.2019	Амурское БВУ ОВР по Приморскому краю	Бухта бухта Чажма, ЯПО/МОРЕ (20040000315799000000180)	Дунай Фокино, точка 1:: 42°54'8"С Ш 132°20'40" ВД , точка 2:: 42°54'17"С Ш 132°20'50" ВД , точка 3:: 42°54'5"С Ш 132°21'10" ВД , точка	Использование акватории водных объектов, занятой гидротехническими сооружениями для эксплуатации судоремонтных и судостроительных сооружений	совместное	АО "30 Судоремонтный завод"	2512304968			0.4544	15.07.2019	31.12.2038	20.01.2039	

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки
		подписания договора/ принятия решения/ иных документов	государственной регистрации						Наименование	идентификационный номер налогоплательщика	т. м^3	т. кВт.ч	км^2	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
						4:: 42°53'45"С Ш 132°21'40" ВД , точка 5:: 42°53'36"С Ш 132°21'29" ВД , точка 6:: 42°53'41"С Ш 132°21'23" ВД , точка 7:: 42°53'45"С Ш 132°21'15" ВД , точка 8::												

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки
		подписания договора/принятия решения/иных документов	государственной регистрации						Наименование	идентификационный номер налогоплательщика	т. м^3	т. кВт.ч	км^2	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
						42°53'47.2 "СШ 132°21'12. 4"ВД , точка 9:: 42°53'51"С Ш 132°21'7"В Д , точка 10:: 42°53'52.8 "СШ 132°21'3.5 "ВД , точка 11:: 42°53'57.7 "СШ 132°21'2.6 "ВД , точка 12:: 42°54'1.85											

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки
		подписания договора/принятия решения/иных документов	государственной регистрации						Наименование	идентификационный номер налогоплательщика	т. м^3	т. кВт.ч	км^2	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
						"СШ 132°21'3.3 8"ВД , точка 13:: 42°54'4"С Ш 132°21'3"В Д , точка 14:: 42°54'5.2" СШ 132°21'8"В Д , точка 15:: 42°54'2.83 "СШ 132°20'55. 7"ВД , точка 16:: 42°54'7.3" СШ											

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки
		подписания договора/ принятия решения/ иных документов	государственной регистрации						Наименование	идентификационный номер налогоплательщика	т. м^3	т. кВт.ч	км^2	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
						132°20'55.7"ВД											
3611	00-20.04.00.003-М-ДЭБВ-Т-2019-03123/01	12.04.2021	26.04.2021	Отдел водных ресурсов Амурского БВУ по Приморскому краю	Бухта бухта Чажма(20040000315799000000180)	пгт. Дунай г. Фокино Шкотовский район Приморский край 1: 42°54'8.0" СШ 132°20'40.0" ВД 2: 42°54'17.0" СШ 132°20'50.0" ВД 3: 42°54'5.0" СШ 132°21'10.	Использование акватории водных объектов, занятой гидротехническими сооружениями для эксплуатации судоремонтных и судостроительных сооружений	совместное водопользование	Акционерное общество "30 судоремонтный завод"	2512304968				15.07.2019	31.12.2038	31.12.2038	

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки
		подписания договора/ принятия решения/ иных документов	государственной регистрации						Наименование	идентификационный номер налогоплательщика	т. м^3	т. кВт.ч	км^2	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
						0" ВД 4: 42°53'45.0" СШ 132°21'40.0" ВД 5: 42°53'36.0" СШ 132°21'29.0" ВД 6: 42°53'41.0" СШ 132°21'23.0" ВД 7: 42°53'45.0" СШ 132°21'15.0" ВД 8: 42°53'47.2" СШ 132°21'12.4" ВД 9:											

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки
		подписания договора/ принятия решения/ иных документов	государственной регистрации						Наименование	идентификационный номер налогоплательщика	т. м^3	т. кВт.ч	км^2	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
						42°53'51.0" СШ 132°21'7.0" ВД 10: 42°53'52.8" СШ 132°21'3.5" ВД 11: 42°53'57.7" СШ 132°21'2.6" ВД 12: 42°54'1.85" СШ 132°21'3.38" ВД 13: 42°54'4.0" СШ 132°21'3.0" ВД 14: 42°54'5.2"												

2.2.5 Права собственности на водные объекты. (форма 2.9-гвр)

Водохозяйственный участок: 20.04.00.003 - Реки бассейна Японского моря от восточной границы бассейна р. Партизанская до восточной границы бассейна р. Раздольная
Водный объект: 20040000315799000000180 - бухта Чажма;

№ п/п	Наименование водного объекта	Местоположение	Код водного объекта	Принадлежность к гидрографической единице, водохозяйственному участку (код)	Право собственности	Полное наименование собственника, реквизиты документа, удостоверяющего право собственности
1	2	3	4	5	6	7
1	бухта Чажма		20040000315799000000180	20.04.00.003	Российская Федерация	Пункт 1 статьи 8 Водного кодекса Российской Федерации

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки
		подписания договора/принятия решения/иных документов	государственной регистрации						Наименование	идентификационный номер налогоплательщика	т. м^3	т. кВт.ч	км^2	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
						СШ 132°21'8.0" ВД 15: 42°54'2.83" СШ 132°20'55.7" ВД 16: 42°54'7.3" СШ 132°20'55.7" ВД												

Приложение Ж
Технические условия на подключение к сетям водоснабжения и водоотведения

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер
АО «30 СРЗ»
Лопатенко А. А.
«08» августа 2024 г.

Технические условия № II-СРЗ/НВК-1.ВР

на присоединение к сетям водоснабжения на период строительства
объекта «Строительство, реконструкция и техническое перевооружение АО «30 СРЗ»

Основание выдачи технических условий:
- обращение ООО ДПИ «Востокпроектверфь». письмом от 04.07.2024 № ДПИ-2489/24.

Выполнить присоединение к системе водоснабжения строительного городка, задействованного в строительстве объекта «Строительство, реконструкция и техническое перевооружение АО «30 СРЗ»

1. **Водоснабжение**

Проектом предусмотреть временное подключение к сетям объединенного хозяйственно-питьевого и производственно-противопожарного, с целью обеспечения водоснабжением строительства.

Присоединение к водопроводу выполнить в водопроводном колодце на вводе в здание энергоблока (109).

Разрешаемый отбор объема питьевой воды из системы:
- на хозяйственно-питьевые и производственные нужды – 15,0 м³/сут.

Напор в точке подключения – 60 м. вод. ст.

В точке присоединения установить прибор учёта расхода воды. Водомерный узел выполнить с соблюдением нормативных требований СП 30.13330.2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий», применением поверенного средства измерения, имеющим паспорт, вошедшем в ГРСИ РФ. Водомерный узел оборудовать магнитным фильтром.

Диаметр, материал труб и способ прокладки определить проектом. Рекомендуется выполнить сеть водопровода из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 (ГОСТ 18599-2001). При выборе материала труб надлежит учитывать их сопротивляемость на воздействие как внутреннего, так и на совместное действие внешней приведенной нагрузки, атмосферного давления, а также на устойчивость круглой формы поперечного сечения труб.

Глубину заложения трубопровода должна быть ниже расчётной глубины промерзания.

Подрядной организации, выполняющей строительно-монтажные работы, заключить договор возмещения расходов с АО «30 СРЗ».

2. Водоотведение

Хозяйственно- бытовая канализации

Отвод бытовых стоков от строительного городка предусмотреть путем устройства выпуска канализации в подземную герметичную накопительную емкость (септик) объемом 5 м³. Заключить договор на откачку и вывоз стоков на очистные сооружения города.

Накопительную ёмкость бытовых стоков расположить на расстоянии: не менее 5 м от бытовых зданий и не менее 10 м от водовода.

Горловину ёмкости закрыть крышкой.

По окончанию строительно-монтажных работ и по демонтажу строительного городка, герметичную накопительную емкость ликвидировать (демонтировать и утилизировать).

3. **Общие требования**

Проектирование и строительство водопроводных линий надлежит выполнить в соответствии с требованиями СП 31.13330.2012 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения», СП 32.13330.2012 «Канализация. Наружные сети и сооружения».

На территории строительной площадки предусмотреть обеспечение соблюдения мероприятий в зонах санитарной охраны в соответствии с СаНПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водоводов питьевого назначения».

Работы по присоединению к водопроводу и прокладке трубопровода предъявить специалистам ПТО дирекции по строительству II очереди строительства. Предоставить исполнительную документацию.

Срок действия технических условий – 2 года.

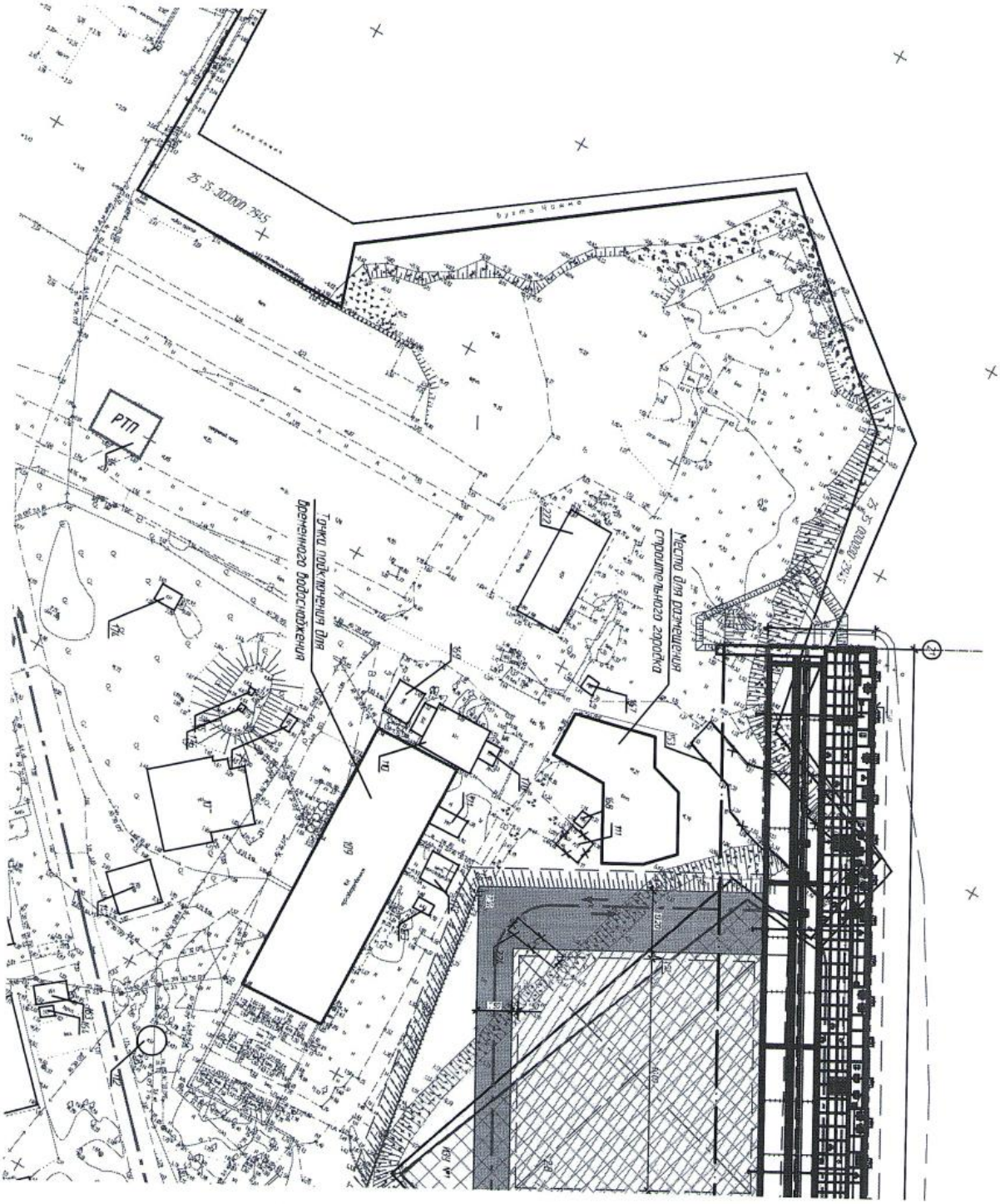
Приложение: схема подключения к временному водоснабжению на 1 л. в 1 экз.

Согласовано:

Врио начальника ЭМО И. С. Пискеев

Разработал:

Врио начальника ТСХ Т. М. Сухорукова


РТП
Место для размещения строительного городка
Точка подключения для временного водоснабжения

Приложение И
Технический паспорт на мойку колес серии «Мойдодыр»

ООО "Экологический промышленно-финансовый
Концерн "МОЙДОДЫР"

КОМПЛЕКТ ОБОРУДОВАНИЯ

ДЛЯ МОЙКИ КОЛЕС АВТОТРАНСПОРТНЫХ СРЕДСТВ
С СИСТЕМОЙ ОБОРОТНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ
«МОЙДОДЫР-К-2» (220 В)

/ Паспорт и руководство по эксплуатации /

АЖ 49

НВ 27

Москва

2. НАЗНАЧЕНИЕ

2.1. «Комплект» предназначен для мойки колес автотранспортных средств на строительных площадках в стесненных условиях, а также в автопарках, на промышленных объектах и т.п.

2.2. «Комплект» обеспечивает очистку оборотной воды при пропускной способности до 10 единиц транспорта в час.

2.3. «Комплект» предотвращает загрязнение окружающей среды, обеспечивает повторное использование и экономию до 80% технической воды.

2.4. «Комплект» используется мойки колес автотранспорта без применения моющих средств.

2.5. При кратковременных перепадах температуры воздуха с положительной до отрицательной (-5^0C), допускается не опорожнять «Установку», при условии обязательного включения электрокалорифера подогрева насосного отсека «Установки», хранения шланга с моечным пистолетом в насосном отсеке «Установки» и контролем за образованием льда в отсеках «Установки», заполненных водой, при этом щели между корпусом «Установки» и поверхностью земли в насосном отсеке должны быть заделаны.

2.6. «Комплект» легко монтируется и демонтируется, перевозится на новый объект применения.

3. ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

3.1. «Установка» (основные параметры и техническая характеристика приведены в таблице 1).

Таблица 1

NN п/п	Наименование параметров	Количественные показатели
1.	Производительность по очищенной воде, м3/ч	до 2,5
2.	Концентрация загрязняющих веществ в сточной воде, мг/л, не более: по взвешенным веществам по нефтепродуктам	 4500* 200
3.	Концентрация загрязняющих веществ в оборотной воде, мг/л, не более: по взвешенным веществам по нефтепродуктам	 200 20
4.	Размеры, мм (габаритные)	1900 x 750 x 1900 (высота)
5.	Масса без воды, кг	450
6.	Объем воды в установке, м3	1,25
7.	Обслуживающий персонал, чел	1

* - содержание взвешенных веществ на входе в песколовку может достигать 30000 мг/л.

3.2. Моечный насос (основные параметры приведены в таблице 2).

Таблица 2

NN п/п	Наименование параметров	Количественные показатели
1.	Производительность, л/мин	30÷50
2.	Давление, кгс/см^2	6÷6,5
3.	Установленная мощность, кВт	1,5
4.	Напряжение питания электродвигателя, В	220

3.3. Погружной насос, установленный в песколовке (основные параметры приведены в таблице 3).

Таблица 3

NN п/п	Наименование параметров	Количественные показатели
1.	Производительность, л/мин	до 100
2.	Напор, м вод.ст.	9
3.	Установленная мощность, кВт	0,6
4.	Напряжение питания электродвигателя, В	220

Второй аналогичный насос размещается в шламоприемной камере «Установки» и служит для перекачивания осадка в специальный бак (при наличии «Системы сбора осадка»).

4. УСТРОЙСТВО И ПРИНЦИП РАБОТЫ

4.1. Перед монтажом «Комплекта» в соответствии со схемой (см.рис.1) готовится площадка для мойки колес с приямком под песколовку и шламоприемный кювет. На площадке моечного поста обеспечивается электроснабжение (однофазная сеть 220В, 50 Гц), выполняются заземлители, подводится водопровод (при отсутствии водопровода можно использовать воду, подвозимую в автоцистерне).

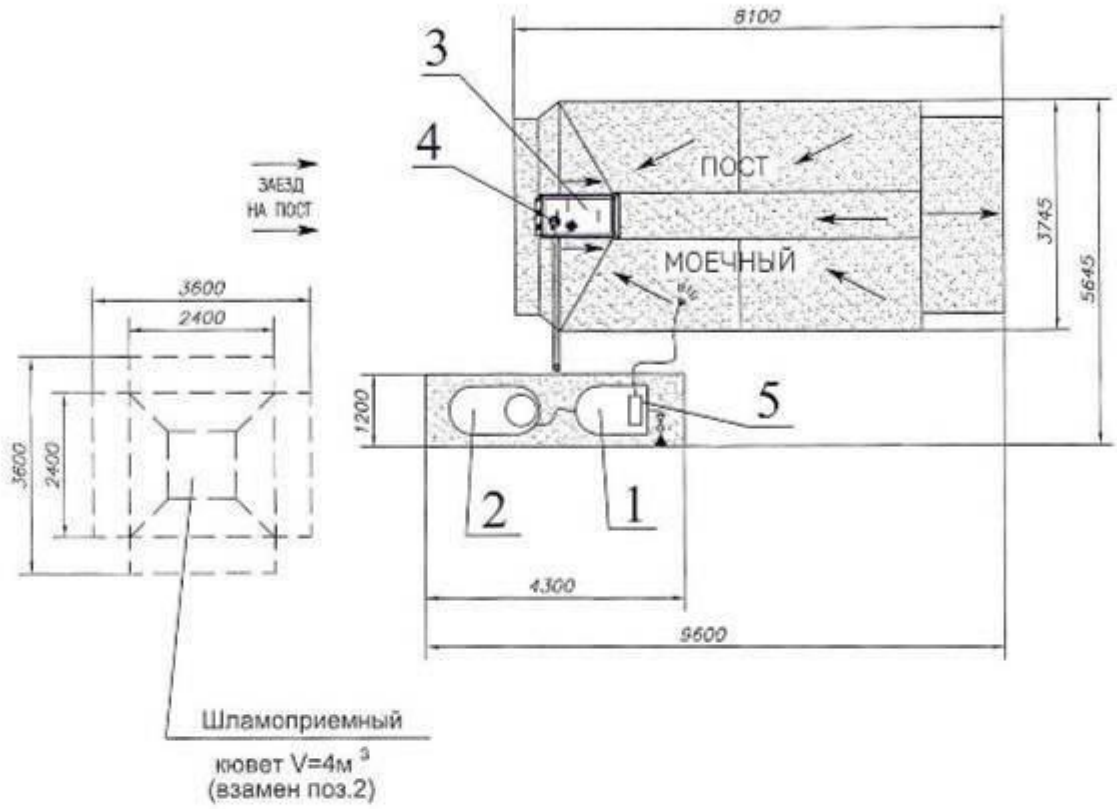
4.2. В состав «Комплекта» входят: очистная «Установка» с моечным насосом и песколовка, устанавливаемая ниже уровня моечной площадки, с погружным насосом, предназначенным для подачи загрязненной воды в «Установку». Песколовка служит для сбора и предварительной очистки оборотной воды от крупных твердых частиц.

*4.3. «Установка» (см.рис.2) содержит вертикальный отстойник с нефтесборным карманом **1**, тонкослойный блок **2**, кассетный фильтр **3**, водоприемную камеру **4**, моечный насос **5**, электрокалорифер **6** и сетчатый фильтр **8**.*

*«Комплект», в случае необходимости, может дополняться «Системой сбора осадка», для сбора шлама, накапливающегося в установке. «Система сбора осадка» состоит из бака шламоприемного и погружного насоса **7**, размещающегося в шламоприемной камере «Установки» и предназначенного для перекачки шлама из «Установки» в шламоприемный бак системы.*

4.4. «Установка» оборудована технологическими трубопроводами с запорной и регулирующей арматурой для заполнения установки технической (водопроводной) водой, для организации движения оборотной воды в установке, для барботажа и отвода шлама в шламоприемный кювет или в шламоприемный бак.

4.5. «Установка» располагается на поверхности земли на твердом основании (настиле из железобетонных плит). Сливное отверстие и кран отвода шлама «Установки» должны быть расположены выше уровня шламоприемного кювета для обеспечения самотечного опорожнения «Установки» и периодического сброса из нее шлама. При отсутствии шламоприемного кювета осадок из «Установки» перекачивается в шламоприемный бак системы сбора осадка.



ОБОРУДОВАНИЕ

Поз.	Наименование	Кол-во
1	Установка "Мойдодыр-К-2"	1
2	Бак шламоприемный "Системы сбора осадка"	1
3	Песколовка	1
4	Насос погружной	1
5	Насос моечный	1

Рис.1

Схема устройства площадки и расположения технологического оборудования.

7

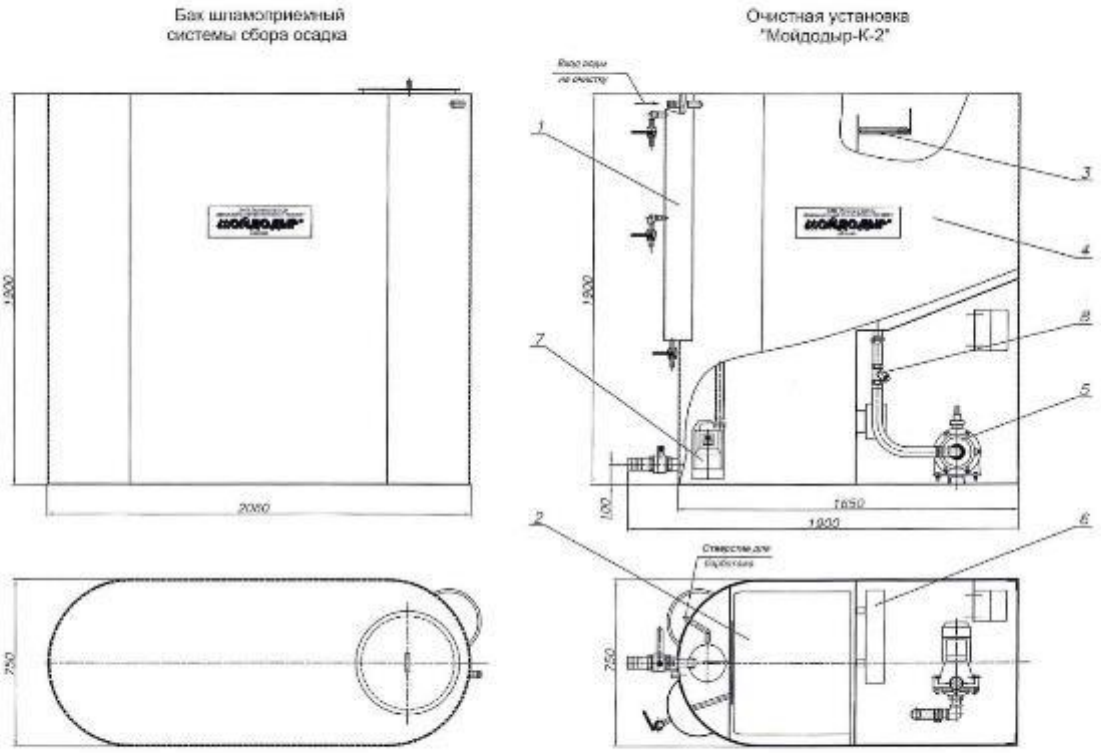


Рис. 2 Очистная установка и бак для сбора осадка

ДОБРОВОЛЬНАЯ СЕРТИФИКАЦИЯ ПРОДУКЦИИ

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.НР15.Н01095

Срок действия с 12.03.2020 по 11.03.2023

№ 0003477

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ рег.№ RA.RU.11НР15, Органпо сертификации Общества с ограниченной ответственностью "Оценка продукции и систем менеджмента", 115580, РОССИЯ, Город Москва, улица Мусы Джалиля, дом 29, корпус 1, помещение/комната II/3, Тел: +79162650471, E-mail: ocenkapr@mail.ru

ПРОДУКЦИЯ Оборудование для коммунального хозяйства: ОЧИСТНЫЕ УСТАНОВКИ ДЛЯ СИСТЕМ ОБОРОТНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ серии «МОЙДОДЫР». Серийный выпуск

код ОК
Код ОК 034-2014 (КПЕС 2008)

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ ТУ 28.29.12-021-17672005-19 "Очистные установки для систем оборотного водоснабжения серии «МОЙДОДЫР»"

код ТН ВЭД
8421210009

ИЗГОТОВИТЕЛЬ ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ПРОМЫШЛЕННО-ФИНАНСОВЫЙ КОНЦЕРН "МОЙДОДЫР", Место нахождения: 107370, Россия, город Москва, шоссе Открытое, 12, Стр.3, Телефон: +74991687356; E-mail: info@moydodyr.ru

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ПРОМЫШЛЕННО-ФИНАНСОВЫЙ КОНЦЕРН "МОЙДОДЫР", Место нахождения: 107370, Россия, город Москва, шоссе Открытое, 12, Стр.3, ИНН 7716036402, Телефон: +74991687356; E-mail: info@moydodyr.ru

НА ОСНОВАНИИ протокола испытаний № 2020-АО-11-0414 от 12.03.2020 года, выданного Испытательной лабораторией Общества с ограниченной ответственностью «СИСТЕМА КАЧЕСТВА», аттестат аккредитации РОСС RU.31484.04ИДЭ0.0011.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Место нанесения знака соответствия: на изделии, в упаковке и технической документации Схема сертификации: 3с

Руководитель органа Д.А. Петри

Эксперт К.С. Егорова

Сертификат не применяется при обязательной сертификации

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ
ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель Общество с ограниченной ответственностью "Экологический промышленно-финансовый концерн "МОЙДОДЫР"

Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, Москва, 107370, шоссе Открытое, дом 12, строение 3, пом. XIII, основной государственный регистрационный номер: 1197746293656, номер телефона: +74991687356, адрес электронной почты: info@moydodyr.ru

в лице Генерального директора Мишурова Евгения Евгеньевича

заявляет, что Оборудование для коммунального хозяйства: очистные установки для систем оборотного водоснабжения, серии «МОЙДОДЫР»

изготовитель Общество с ограниченной ответственностью "Экологический промышленно-финансовый концерн "МОЙДОДЫР". Место нахождения и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: Российская Федерация, 143981, МО, г. Балашиха, мкр. Кучино, ул. Южная, д. 1

Продукция изготовлена в соответствии с Техническими условиями ТУ 28.29.12-021-17672005-19 "Очистные установки для систем оборотного водоснабжения серии «МОЙДОДЫР»".

Код ТН ВЭД ЕАЭС 8421210009. Серийный выпуск

соответствует требованиям

ТР ТС 004/2011 "О безопасности низковольтного оборудования", ТР ТС 020/2011 "Электромагнитная совместимость технических средств", ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"

Декларация о соответствии принята на основании

Протокола испытаний № 05352-ИЛТ/03-2020 от 02.03.2020 года, выданного Испытательной лабораторией Общества с ограниченной ответственностью "ТОПСЕРТ", аттестат аккредитации РОСС RU.31112.ИЛ0034, Протокола испытаний № 05353-ИЛТ/03-2020 от 02.03.2020 года, выданного Испытательной лабораторией Общества с ограниченной ответственностью "ТОПСЕРТ", аттестат аккредитации РОСС RU.31112.ИЛ0034, Протокола испытаний № 05354-ИЛТ/03-2020 от 02.03.2020 года, выданного Испытательной лабораторией Общества с ограниченной ответственностью "ТОПСЕРТ", аттестат аккредитации РОСС RU.31112.ИЛ0034.

Схема декларирования 1д

Дополнительная информация

ГОСТ 12.2.007.0-75 «Система стандартов безопасности труда. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности»; ГОСТ 30804.6.2-2013 «Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к электромагнитным помехам технических средств, применяемых в промышленных зонах. Требования и методы испытаний», (раздел 8); ГОСТ 30804.6.4-2013 «Совместимость технических средств электромагнитная. Электромагнитные помехи от технических средств, применяемых в промышленных зонах. Нормы и методы испытаний», (раздел 7); ГОСТ 12.2.003-91 «Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Оборудование производственное. Общие требования безопасности». Условия хранения продукции в соответствии с ТУ 28.29.12-02117672005-19; ГОСТ 14254-2015 Степени защиты, обеспечиваемые оболочками. Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 27.02.2023 включительно

М.П. (подпись) Мишуров Евгений Евгеньевич (Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-RU.НВ.27.В.05657/20

Дата регистрации декларации о соответствии: 6.03.2020

МОЙДОДЫР®
ЗАО, Экологический промышленно-финансовый концерн
107370, г. Москва, Открытое шоссе, д.12, стр.3; www.moydodyr.ru, e-mail: info@moydodyr.ru
Тел/факс: 8-499-168-73-51, тел. 8-499-168-73-56, 8-499-162-07-59, 8-499-168-50-46, 8-499-167-74-93

Стандарт
ЗАО «Концерн «МОЙДОДЫР»

СТО МОЙДОДЫР 17672005-019-2015

СИСТЕМА СТАНДАРТИЗАЦИИ
ЗАО «Концерн «МОЙДОДЫР»

Локальные очистные сооружения для очистки поверхностных и приравненных к ним по составу производственных сточных вод, установки для систем оборотного водоснабжения для моек транспорта и для мойки колес транспортных средств

Москва

2015 г.

4. Технические требования

Установки должны соответствовать требованиям ТУ, комплекта технической документации и обеспечивать очистку воды по заявленным показателям до концентраций, не превышающих предельно-допустимых концентраций, установленных ОНТП-01-91 и МУ 2.1.5.1183-03.

Сборка установок должна производиться в соответствии с утвержденными технологическими инструкциями предприятия-изготовителя и Санитарными правилами организации технологических процессов и гигиеническими требованиями к производственному оборудованию № 1024-73.

4.1 Общие технические требования

Основные параметры и характеристики должны соответствовать требованиям, приведенным в ТУ и Паспорте на установку.

Эффективность очистки воды по нормируемым показателям должна соответствовать значениям, показанным в таблице 9.

Таблица 9

Данные по концентрации загрязняющих веществ для установок «МОЙДОДЫР»

№ п/п	Наименование параметров	Количественные показатели		
		МД-Л	МД-М	МД-К
1.	Концентрация загрязняющих веществ в сточной воде, не более:			
	- по взвешенным веществам, мг/л	2000	2000	4500
	- по нефтепродуктам, мг/л,	100	300	200
	- $БПК_5$, мг O_2/л	30	-	-
	- ХПК, мг O_2/л	100	-	-
2.	Концентрация загрязняющих веществ в оборотной воде, не более:			
	- по взвешенным веществам, мг/л	10	3	200
	- по нефтепродуктам, мг/л,	0,05	4	20
	- $БПК_5$, мг O_2/л	3	-	-
	- ХПК, мг O_2/л	30	-	-

Приложение К
Документация на очистные сооружения сточных вод

К.1 Типовой паспорт на накопительную емкость для хозяйственно-бытовых стоков на период строительства

Приложение 18.

ЕМКОСТЬ НАКОПИТЕЛЬНАЯ
ТИПА ЛОС-Ем

ПАСПОРТ

ЛОС-Ем. заводской номер

г. Самара 2016г.

СОДЕРЖАНИЕ

№ п/п	Разделы	Страница
1	Общие сведения и технические характеристики	3
1.1	Общие сведения об изделии	3
1.2	Назначение	3
1.3	Основные технические данные	3
2	Описание оборудования	3
2.1	Комплектность	3
2.2	Габаритные размеры установки	4
3	Техническое обслуживание	4
3.1	Общие указания	4
3.2	Меры безопасности	5
3.3	Проверка работоспособности изделия	5
3.4	Консервация	5
3.5	Техническое обслуживание составных частей изделия	6
3.5.1	Регулирование и испытание	6
3.5.2	Осмотр и проверка	6
3.6	Очистка и окраска	6
4	Текущий ремонт	6
4.1	Общие указания	6
4.2	Меры безопасности	7
5	Строительно-монтажные работы	7
5.1	Меры безопасности	7
5.2	Подготовка изделия к монтажу и стыковке	8
5.3	Монтаж	8
5.4	Регулирование и испытания	15
5.5	Сдача смонтированного и состыкованного изделия	15
6	Хранение	15
7	Транспортирование	15
8	Условия гарантии и гарантийный срок	16
8.1	Перечень условий гарантии	16
8.2	Гарантии изготовителя	16

Подп. и дата | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. и да | Инв. № подп

					ЛОС-Ем. заводской номер
Лит	Изм		Подпись	Дата	
Выполнил					Емкость накопительная
Проверил					Лит: — / Лист: 2 / Листов: 16
Т. контр.					ООО ТД «ЭКОЛОС"
Н. контр.					
Утвердил					

М

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

1.1. Общие сведения об изделии

Емкость накопительная - это подземный, цилиндрический резервуар, представляющий собой строительную конструкцию, а так же является инженерным сооружением, выдерживающим нагрузки от давления грунта и грунтовых вод, массы технологического оборудования и выполнена согласно ТУ 2296 – 003 – 67044975 – 13 из армированного стеклопластика.

1.2. Назначение

Емкость накопительная предназначена для хранения поверхностных, бытовых, производственных сточных вод, противопожарного запаса.

Объем оборудования может составлять от 2 до 100 м^3.

Основные габаритные размеры емкости накопительной: диаметр – от 1,3 до 3,0 м.

1.3. Основные технические данные

Основные технические данные емкости накопительной представлены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование параметра	Значение
Масса изделия, т	
Объем, м^3	
Диаметр, мм	
Длинна, мм	

2. ОПИСАНИЕ ОБОРУДОВАНИЯ

2.1. Комплектность

Комплектность емкости накопительной представлена в табл.2.

Таблица 2

Наименование изделия	Ед. изм.	Кол-во
Установка в сборе	Шт.	1
Крышка горловины	Шт.	1

Подп. и дата | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. и да | Инв. № подл

2.2. Габаритные размеры установки

Габаритные размеры оборудования определяются исходя из проектных данных, либо по расчетам специалистов компании «ЭКОЛОС».

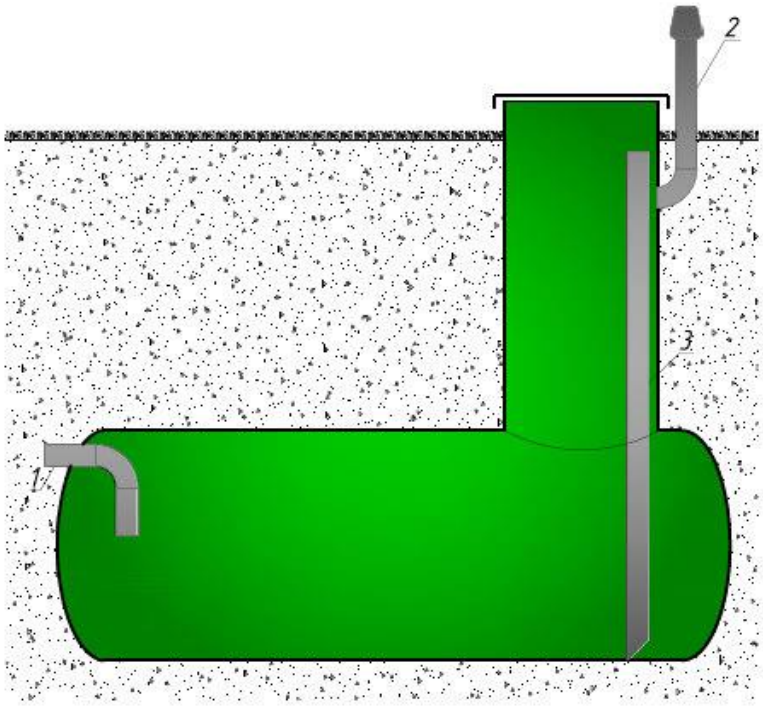


Рис.1. Общий вид установки

Условные обозначения:
1. Подводящий трубопровод, 2. Вентиляционный стояк, 3. Стояк откачки осадка.

3. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

3.1. Общие указания

Техническое обслуживание необходимо выполнять с целью предупреждения аварийных ситуаций в работе емкости накопительной.

Техническое обслуживание необходимо производить без поступления сточных вод в несколько этапов:

- Произвести полную разгрузку емкости накопительной (откачать воду);
- Смыть со стен прилипшую грязь водой под давлением и при помощи специальной техники через стояки откачать осадок со дна установки;
- Залить установку чистой водой.

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

Периодичность рекомендуемых действий по обслуживанию представлена в табл. 3.

Таблица 3

Мероприятия	Периодичность
Откачка осадка	По мере накопления, но не реже 1 раз в год
Полная разгрузка, омыв стенок	Не реже 1 раза в 2 года

3.2. Меры безопасности

При эксплуатации емкости накопительной необходимо руководствоваться положениями и требованиями, изложенными в следующих документах:

- "Правила безопасности при эксплуатации водопроводно-канализационных сооружений";
- "Охрана труда и техника безопасности в коммунальном хозяйстве".
- Обслуживание станции должно производиться персоналом, который прошел специальное обучение на базе указанных документов и ознакомился с паспортом, руководством по установке, эксплуатации и техническому обслуживанию применяемого оборудования.

  Обслуживающий персонал должен быть обеспечен средствами индивидуальной защиты, исправным инструментом, приспособлениями и механизмами, а также спецодеждой и спецобувью в соответствии с действующими нормами.

  У рабочих мест должны быть вывешены технологические и электрические схемы, должностные и эксплуатационные инструкции, плакаты и инструкции по технике безопасности. В особо опасных местах должны быть вывешены предупредительные и разъясняющие знаки и плакаты.

  Запрещается использовать открытый огонь, курить, пользоваться
- невзрывозащищенными электроприборами при спуске во внутрь корпуса установки, а также около открытых крышек при ее проветривании в виду возможности образования взрывоопасной смеси паров нефтепродуктов в воздухе.
- В емкость накопительную допускается спускаться только после ее длительного проветривания с открытыми крышками (не менее 1 часа) с соблюдением правил обслуживания канализационных колодцев.

3.3. Проверка работоспособности изделия

Проверка работоспособности выполняется при первом наполнении емкости накопительной водой. Дальнейшая эксплуатация не требует проверки работоспособности установки до возникновения аварийной ситуации (переполнение установки, протечка корпуса, трубопроводов).

3.4. Консервация

В случае непрерывной эксплуатации емкости накопительной консервация не требуется. В случае периодичной эксплуатации ЛОС-Ем консервация заключается в следующем: необходимо перекрыть

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

поступление сточных вод, откачать осадок со дна установки, смыть грязь со стен, откачать грязную промывную воду, установку чистой водой.

Расконсервация выполняется в следующем порядке: осмотр корпуса на наличие мусора, механических повреждений, протечек; подача сточных вод.

3.5. Техническое обслуживание составных частей изделия

3.5.1. Регулирование и испытание

Выполнить приемку емкости накопительной *согласно* ТУ 2296 – 003 – 67044975 – 13, пункт «Правила приемки».

Очистить дно установки от строительного мусора (песка, щебня и прочего). Если емкость была заполнена грязной водой длительное время (например, не эксплуатировалась зимой), необходимо убедиться, что на дне нет слежавшейся грязи, песка, ила и т.п. Если дно установки заполнено спрессовавшимся осадком, осадок требуется удалить.

3.5.2. Осмотр и проверка

Комплексная проверка заключается в окончательном осмотре всех частей емкости накопительной. Проверяется герметичность швов, отсутствие дефектов, так же проверяются все параметры вышеизложенные в ТУ 2296 – 003 – 67044975 – 13, пункт «Правила приемки».

3.6 Очистка и окраска

При эксплуатации емкости накопительной окраска каких-либо ее частей не требуется.

Очистка корпуса установки производится условно чистой водой из шланга без использования каких-либо моющих средств.

Также можно применять щетки и другие моющие приспособления для мытья и чистки оборудования.

При отсутствии централизованных источников водоснабжения рядом с емкостью накопительной использовать поливочные, либо пожарные машины.

4. ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ

4.1. Общие указания

Текущий ремонт емкости накопительной не требуется. Только в случае аварийных и внештатных ситуаций связанных с повреждением составных частей установки.

4.2. Меры безопасности

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

Обслуживание оборудования должно производиться персоналом, который прошел специальное обучение на базе указанных документов и ознакомился с паспортом, руководством по установке, эксплуатации и техническому обслуживанию применяемого оборудования.

Обслуживающий персонал должен быть обеспечен средствами индивидуальной защиты, исправным инструментом, приспособлениями и механизмами, а также спецодеждой и спецобувью в соответствии с действующими нормами.

У рабочих мест должны быть вывешены технологические и электрические схемы, должностные и эксплуатационные инструкции, плакаты и инструкции по технике безопасности. В особо опасных местах должны быть вывешены предупредительные и разъясняющие знаки и плакаты.

Запрещается использовать открытый огонь, курить, пользоваться невзрывозащищенными электроприборами при спуске во внутрь корпуса установки, а также около открытых крышек при ее проветривании в виду возможности образования взрывоопасной смеси паров нефтепродуктов в воздухе.

В емкость накопительную допускается спускаться только после ее длительного проветривания с открытыми крышками (не менее 1 часа) с соблюдением правил обслуживания канализационных колодцев.

5. СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫЕ РАБОТЫ

5.1. *Монтаж*

До начала производства работ необходимо выполнить ряд мероприятий обеспечивающих безопасное проведение работ:

* оградить строительную площадку
* выставить соответствующие предупреждающие знаки.
* убедиться в отсутствие в зоне проведения работ ранее проложенных подземных инженерных коммуникаций.
* подвести временное электроснабжение и водоснабжение.

При наличии действующих инженерных коммуникаций, для обеспечения безопасного производства работ, должна быть создана комиссия с участием представителей от организации эксплуатирующих данные коммуникации. В случае необходимости провести работы по выносу коммуникаций за пределы планируемого к разработке котлована!!!

В случае проведения работ за пределами действующей строительной площадки или территории предприятия необходимо открыть ордер и получить разрешение на проведение работ в административно-технической инспекции.

Перед началом работ по разработке грунта выполнить разбивку на местности с закреплением осей, габаритов котлована. Определиться с репером и вынести его в натуре и закрепить на местности посредством нанесения риски на строительной конструкции, верха забитого колышка.

При наличие чернозема разработку котлована необходимо начинать со снятия растительного слоя и чернозема, складированием его в специально

Подп. и дата | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. и да | Инв. № подл.

отведенном месте, для дальнейшего использования при выполнение работ по благоустройству.

Габариты котлована (траншей) определяются в соответствие с размещаемым оборудованием, отраженным в проекте. При этом для безопасного ведения строительно-монтажных работ, исключения повреждения оборудования, необходимо учесть минимальные расстояния между оборудованием и стенками котлована.

Минимальное расстояние между торцами емкостей расположенных последовательно не менее 1000 мм

Минимальное расстояние между параллельно стоящими емкостями должно быть не менее (D1+D2)/2. где D1- диаметр первой емкости, D2 - диаметр второй емкости.

Минимальное расстояние между торцом емкости и стенкой котлована -1000мм

Минимальное расстояние между боковой поверхностью емкости и стенкой котлована определяется как 1/2D – где «D» диаметр емкости.

Запрещается установка сооружений ближе 5 метров от проезжей части!!!

Земляные работы должны проводиться в соответствие с проектной документацией, утвержденной для производства работ и СНиП 3.02.01.87

В случае наличия высокого уровня грунтовых вод, вероятности затопления котлована талыми и поверхностными водами необходимо предусмотреть мероприятия по водопонижению или водоотведению.

Устройство основания под оборудование на замоченных грунтах запрещено!!!

В зависимости от категории грунта, глубины заложения емкостей, гидрогеологических условий и временной нагрузки от транспорта и оборудования, располагаемого в непосредственной близости от бровки котлована или траншеи может потребоваться устройство временного крепления стенок котлована или траншей, посредством устройства откосов, закрепление грунта щитами, устройство шпунта. Необходимость крепления стенок котлована устанавливается проектом.

Обрушение грунта может повлечь за собой как несчастный случай, так и повреждение емкостей!!!

Разработка грунта выполнятся экскаваторами с контролем глубины отрываемого котлована.

Для предотвращения перекопа котлована, ниже проектной отметки, рекомендуется при выемке грунта экскаватором не докапывать на 50-100 мм до проектной отметки. Оставшийся слой грунта до проектной отметки вынуть посредством ручной подчистки шанцевым инструментом.

В случае перекопа грунта ниже проектной отметки необходимо произвести подсыпку мест перекопа песком с последующим проливом и утрамбовыванием. вибротрамбовками.

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

После выполнения работ по разработке котлована необходимо вызвать представителя организации выполнявшей геологические изыскания или иного уполномоченного лица для освидетельствования котлована.

Устройство основания под оборудование без АКТа освидетельствования котлована не допускается!!!

Существует два варианта монтажа горизонтального оборудования:
1. на подготовленную песчаную подушку;
2. на бетонное основание.

Выбор варианта основания под емкости зависит от ряда факторов и определяется проектом.

Допускается монтаж оборудования на песчаную подушку без устройства бетонного основания (см. рис.1), при следующих факторах:
* диаметр установки – не более 1500 мм;
* длина установки – не более 7000 мм;
* отсутствие грунтовых вод;
* глубина заложения лотка подводящего коллектора – не ниже 1000 мм.

Во всех остальных случаях оборудование монтируется на бетонную плиту основания (см. рис.2)

Монтаж оборудования на песчаную подушку

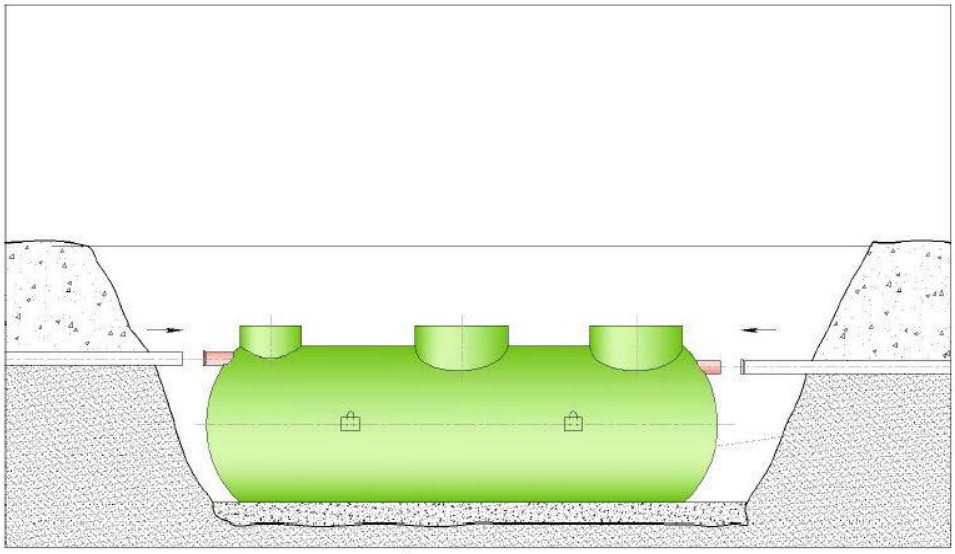


Рис.1 Пример монтажа оборудования на песчаную подушку.

Для выполнения работ по монтажу емкости, после уплотнения грунта основания котлована, устраивается песчаная подушка, из речного песка, толщина песчаной подушки определяется проектом.

Песчаная подушка уплотняется вибротрамбовками и проливается водой. После выполнения уплотнения песчаной подушки производится монтаж емкости с проверкой:
* горизонтальности установки емкости;
* вертикальности горловин;
* соосности трубопроводов или ранее смонтированной емкости;

Подп. и дата | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. и да | Инв. № подл.

Из | Лист | № докум. | Подп. | Дата

ЛОС-Ем. заводской номер

Лист 16

* высотной отметки входящих и выходящих патрубков.
После этого производится подсыпка пазух под емкостью песком с целью закрепления ее в проектном положение. Дальнейшая засыпка производится послойно вокруг емкости с контролированием проектного положение емкости и недопущением попадания грунта в емкость.

Монтаж и обратная засыпка горловин производится только с закрытой крышкой!!

Для исключения смещения от проектного положенения производится частичное заполнение емкости чистой водой!!!

Монтаж оборудования на бетонное основание.

Монтаж оборудования на бетонное основание выполняется на основание проекта, включающего устройство бетонной подготовки. Габариты бетонной подготовки должны превышать габариты бетонного основания на 100 мм в каждую сторону.

После устройства обмазочной гидроизоляции бетонной подготовки битумной мастикой за два раза, выполняются работы по устройству бетонного основания под емкость.

Габариты бетонного основания под емкость, глубина заложения, армирование, марка бетонной смеси зависит от ряда факторов и определяется проектом.
В любом случае расстояние от вертикальной проекции емкости до края бетонного основания должно быть не менее 500мм (см. рис.2).

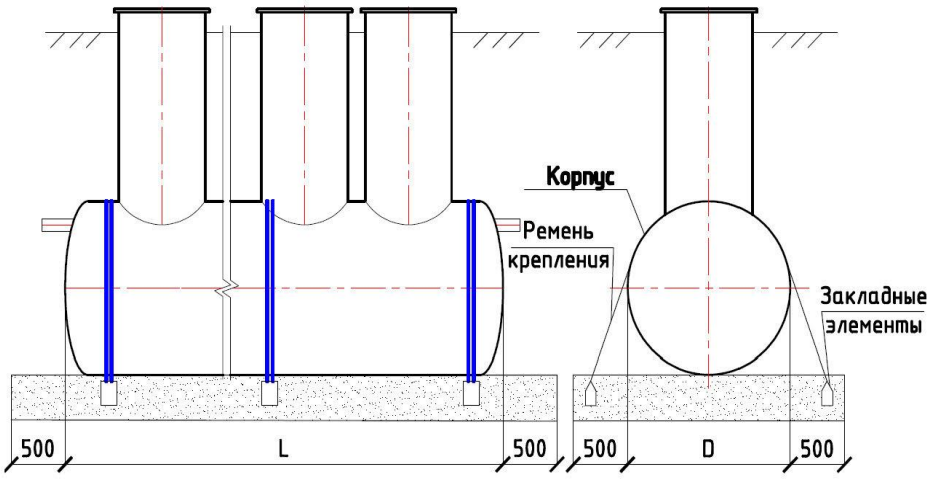


Рис.2. Пример монтажа оборудования на бетонное основание

Верх бетонного основания в месте контакта с емкостью должен быть гладким и иметь ровную поверхность.

Подп. и дата | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. и да | Инв. № подл.

Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ЛОС-Ем. заводской номер	Лист 16

Не выполнение данного требования может привести к повреждению емкости.

После монтажа емкости на бетонное основание и проверки соответствия размещения проектным данным, необходимо закрепить емкость к бетонному основанию металлическими полосами, шириной 100 мм и толщиной 5мм, к закладным элементам заложенных в тело бетонного основания или посредством установки анкерных болтов. Шаг крепления металлических хомутов крепления емкости к основанию определяется проектом но не более 1500 мм.

ЗАПРЕЩЕНО!!!

Перемещение емкости волоком, строповка способами не предусмотренными для данных конструкций, разгрузка с автомобиля посредством стастикания или скатывания!!!

При выполнение работ по обратной засыпке избегать попадания грунта в установку. Засыпка песком производится по периметру емкости послойно, толщина слоя 20-30 см, с проливом и утрамбовыванием вибротрамбовками (см. рис.3).

После засыпки первого слоя песка, проводится подбивка песка под емкость с проливом до достижения полного заполнения пазух, после этого проводится окончательная проверка размещения емкости на соответствие проектным данным.

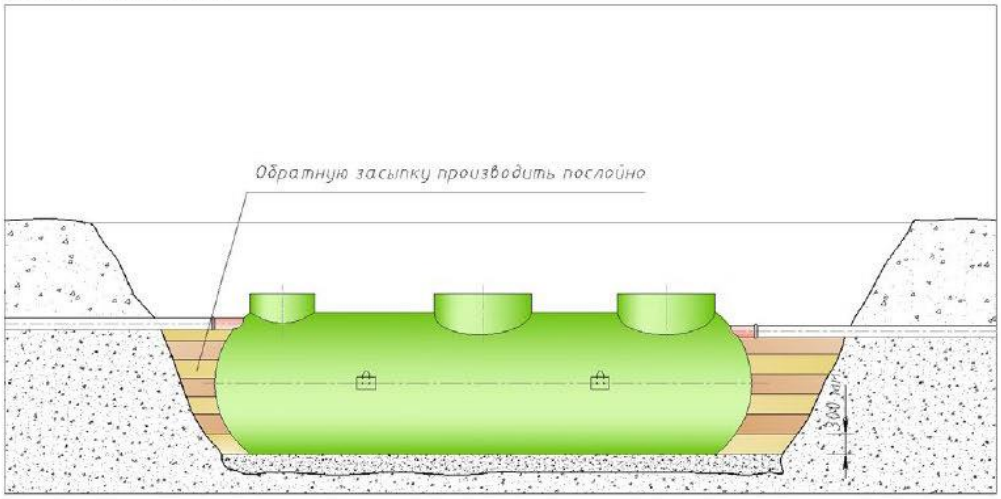


Рис.3. Послойная обратная засыпка оборудования

Последующая засыпка песком производится до уровня выводов подводящих и отводящих трубопроводов. Требуется обратить особое внимание на уплотнение грунта под трубами, чтобы избежать излома данных участков. После монтажа трубопроводов проводится дальнейшая засыпка песком до уровня места соединения горловин емкости с люками превышения.

При высоком уровне грунтовых вод, после проведения мероприятий по понижению уровня воды, обратную засыпку производить с параллельной заливкой в установку воды!!!

Подп. и дата | Взам. инв. № | Инв. № дубл | Подп. и да | Инв. № подл

Из | Лист | № докум. | Подп. | Дата

ЛОС-Ем. заводской номер

Лист 16

После этого производится установка люков превышения (см. рис.4). Люки превышения плотно надеваются на горловины без дополнительного крепления. При необходимости люки превышения подрезаются на месте до требуемой высоты. Отметка верха люков относительно отметки благоустройство как правило составляет 200-400 мм (см. рис.5). Перед дальнейшей засыпкой люки превышения временно фиксируются.

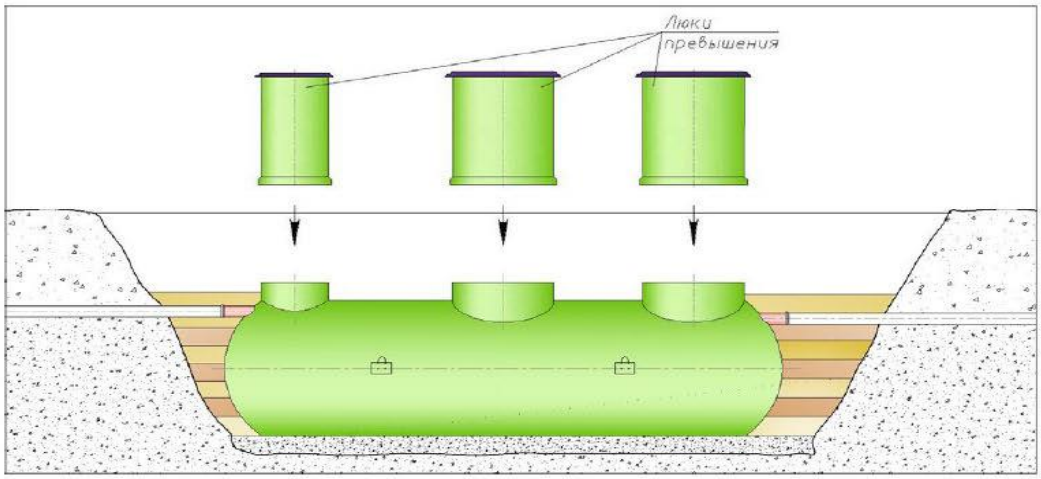


Рис. 4. Установка люков превышения

Обратная засыпка мерзлым песком запрещена!!!

Вывести кабель от насосного оборудования (всевозможных датчиков) на панель управления в защитной гильзе.

Применение механических вибраторов с массой более 100кг запрещено!!!

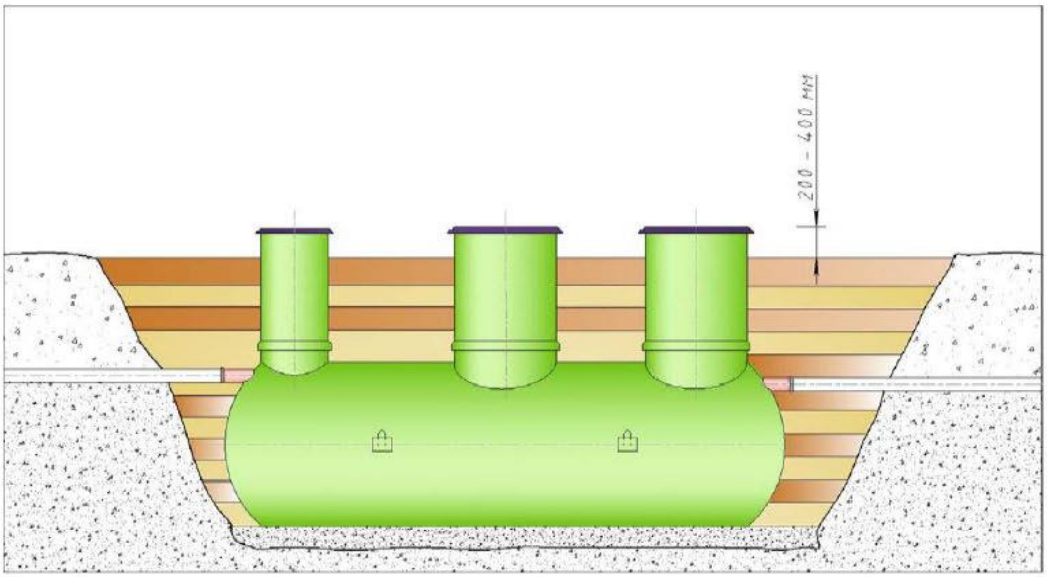


Рис. 5. Смонтированное оборудование

Подп. и дата | Взам. инв. № | Инв. № дубл | Подп. и да | Инв. № подл

Из	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ЛОС-Ем. заводской номер	Лист 16

Не допускать наезда техники или установки тяжелого оборудования на засыпанную емкость!!!

Монтаж установки при высоком уровне грунтовых вод.

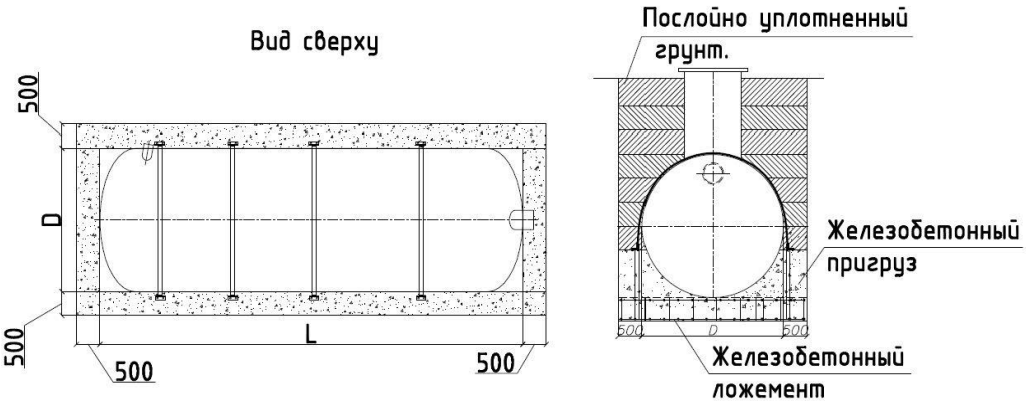


Рис.6. Пример монтажа оборудования при высоком уровне грунтовых вод

При высоком уровне грунтовых вод на 0,5-1,0 м ниже уровня земли для исключения всплытия емкости расстояние от верха емкости песко-нефтеуловителя до уровня земли принимается не менее 1,5 м. Толщина фундаментной плиты определяется по результатам расчета на всплытие емкости с фундаментом и составит 300-400 мм для емкости диаметром Ø1300-2400 мм и не менее 400 мм для емкости диаметром Ø3000-3600 мм. Диаметр арматуры, характеристики бетона фундаментной плиты определяются по инженерно-геологическим условиям площадки строительства в проектной документации. Обязательным условием для предотвращения всплытие емкости с фундаментом является уплотнение грунта пазух фундамента до отметки 0,000,т.е верха уровня земли с контролем за качеством уплотнения. Засыпку выполнять песчаным грунтом не пучинистым, не просадочным с уплотнением до сухого веса скелета грунта не менее 1,65 т/м3, с послойным уплотнением слоя по 20 см.

МОНТАЖ ИНЖЕНЕРНЫХ КОММУНИКАЦИЙ

Внутриплощадочные и внеплощадочные коммуникации в комплект поставки не входят. Прокладку инженерных сетей вести в соответствии с рабочим проектом.

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ОТ ПОВЕРХНОСТНЫХ НАГРУЗОК

При варианте размещения установки под проезжей частью, необходимо выполнить плиту из армированного бетона и применить люки ТК согласно рис 11.

Подп. и дата | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. и да | Инв. № подл

Из	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ЛОС-Ем. заводской номер	Лист 16

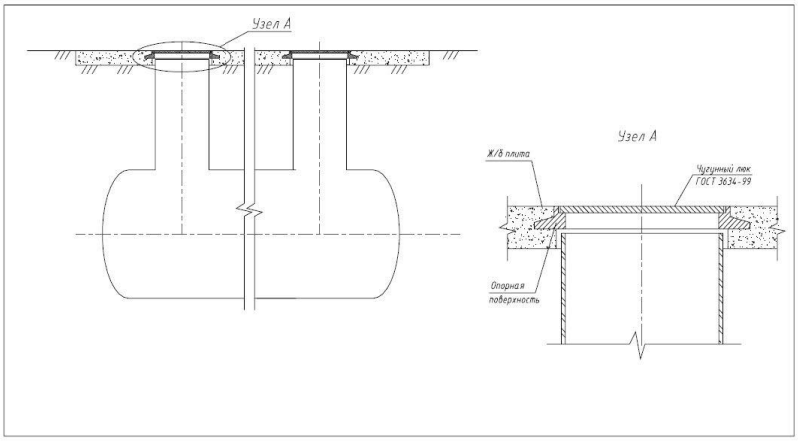


Рис. 11 Расположения люков при устройстве железобетонной плиты.

При необходимости демонтажа:

- отсоединить сооружение от подводящей канализационной сети;
- опорожнить емкость, выкачав из нее воду и пр.;
- выкопать сооружения;
- проверить состояние монтажных петель, поднять сооружение и погрузить на платформу для дальнейшей транспортировки.

5.2. Регулирование и испытания

Выполнить приемку емкости накопительной *согласно* ТУ 2296 – 003 – 67044975 – 13, пункт «Правила приемки».

Очистить дно оборудования от строительного мусора (песка, щебня и прочего). Если емкость была заполнена грязной водой длительное время (например, не эксплуатировалась зимой), необходимо убедиться, что на дне нет слежавшейся грязи, песка, ила и т.п. Если дно емкости заполнено спрессовавшимся осадком, осадок требуется удалить.

5.3. Сдача смонтированного и состыкованного изделия

При передаче готовой емкости от изготовителя покупателю к ней прилагаются следующие документы: акт приема-передачи оборудования с указанием комплектации, один экземпляр передается покупателю, второй остается у представителя продавца; паспорт технического изделия; гарантийное свидетельство с указанием сроков гарантий и условиями действия гарантий; копии сертификатов соответствия на ЛОС-Ем.

6. ХРАНЕНИЕ

Хранение ЛОС-Ем допускается на открытом воздухе, но обязательно с закрытой крышкой, для исключения попадания атмосферных осадков

Подп. и дата | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. и да | Инв. № подл

внутрь корпуса. Температура окружающего воздуха при хранении от -40 до +50 град.

7. ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ

Транспортирование осуществляется автомобильным, железнодорожным и другими видами транспорта.

Погрузочно-разгрузочные работы должны выполняться с исключением ударов по корпусу.

Изделия устанавливаются на деревянные подставки и закрепляются для предохранения от сдвига.

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

8. УСЛОВИЯ ГАРАНТИИ И ГАРАНТИЙНЫЙ СРОК

Модель: ЛОС-Ем
Заказчик: _____
Дата выдачи: _____2016 г.

8.1. Перечень условий гарантии

- Монтаж оборудования согласно инструкции;
- Эксплуатация оборудования согласно инструкции;
- Обеспечить правильность подключения оборудования;
- Соответствие параметров количества и качества стоков;
- Исключить попадание в установку строительного мусора;
- Плотность жидкой среды не более 1100 кг/м^3.

8.2. Гарантии изготовителя

Гарантийный срок со дня запуска в эксплуатацию, при производстве монтажа заводом-изготовителем:
- на стеклопластиковый корпус ЛОС-Ем - 5 лет;

Примечание: при производстве монтажных работ сторонними организациями данные гарантийные сроки действуют со дня продажи оборудования.

За справочной информацией обращаться по тел.: (846) 205-99-55

Директор ООО ТД «ЭКОЛОС», _____ Мурашов П.Д.

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

К.2 Очистные сооружения ПД-100 поверхностного стока, используемые на период строительства
(ТКП на очистные сооружения КПН-1С/1,5-2,1, ТКП на станцию обеззараживания)

Современные Инженерные Решения
Инжиниринговая компания
ООО "СОВРЕМЕННЫЕ ИНЖЕНЕРНЫЕ РЕШЕНИЯ"
690041, Приморский край, г. Владивосток,
ул. Маковского, д.22, оф. 4
ИНН 2540202559/ КПП 254301001
8 (423)201-80-05
office@sirvl.ru

Технико-коммерческое предложение

на поставку оборудования для очистки и перекачки стоков

Объект: 30 СРЗ, ССК Звезда

21/07/2022

г. Владивосток

С благодарностью за Ваше обращение в ООО «СОВРЕМЕННЫЕ ИНЖЕНЕРНЫЕ РЕШЕНИЯ» направляем технико-коммерческое предложение на производство и поставку оборудования для поверхностных сточных вод.

НАЗНАЧЕНИЕ КОМПЛЕКСА ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ

Представленный комплекс очистных сооружений предназначен для очистки поверхностных сточных вод.

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ПАРАМЕТРЫ КОМПЛЕКСА ОЧИСТНЫХ СООРУЖЕНИЙ

№ п/п	Наименование параметра	Значение
1	Размещение сооружений	Подземное
2	Материал корпуса сооружений	Стеклопластик
3	Режим поступления сточной воды	Самотечный

КАЧЕСТВЕННЫЕ ПАРАМЕТРЫ СТОЧНОЙ ВОДЫ

№ п/п	Показатель	Предельная допустимая входная концентрация не более, мг/л	Конечная концентрация, мг/л
1	Взвешенные вещества	1300	ФОН+0,25
2	Нефтепродукты	110*	0,05

*- содержание растворенных нефтепродуктов в поступающих на очистку сточных водах не более 5%.

Состав оборудования для хранения и обработки сточных вод представлен в таблице

№ п/п	Наименование оборудования	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость
1	**Емкость накопительная ЛОС-Ем-65С/3,0-9,5/2,5:** Материал корпуса - стеклопластик. Габаритные размеры: Ø3000 мм, L=9500 мм. Глубина заложения подводящего коллектора – не более 2500 мм. В комплекте - лестница – 1 шт ; - крышка – 2 шт.; - сороулавливающая корзина с направляющими - напорный трубный узел DN 50 в к-те с вланцами для монтажа запорно-регулирующей армтуры - комплект запорно-регулирующей арматуры DN 50 - поплавковые датчики уровня в к-те с кабельным вводом и крючками для крепления - погружной насосный агрегат KSB Ama-Porter 5 00 ND в к-те с устройством погружного монтажа - **Шкаф управления насосными агрегатами** Кол-во управляемых насосов: 1 (1 рабочий + 1 резервный) Исполнение: для наружнего монтажа Логика работы насосных агрегатов: раздельный пуск, общий останов. Управление посредством поплавковых датчиков уровня. Метод пуска насосных агрегатов: звезда-треугольник. Количество вводов питания, способ переключения: 1 ввод. Опции: система контроля перекоса (3…15%), обрыва, чередования фаз, превышения и понижения напряжения 80… 110% от номинального значения: ДА. Дополнительные требования: НЕТ. Вес без воды: 4,1 т. Вес с водой: 71,1 т.	Шт.	1	3 650,3
2	**Емкость накопительная ЛОС-Ем-65С/3,0-9,5/2,5:** Материал корпуса - стеклопластик. Габаритные размеры: Ø3000 мм, L=9500 мм. Глубина заложения подводящего коллектора – не более 2500 мм. Стояк для откачки осадка. Вес без воды: 4,1 т. Вес с водой: 71,1 т.	Шт.	1	1 925,1
3	**Комбинированный песко-нефтеуловитель КПН-1С/1,5-2,1/1,7 с сорбционным блоком:** Материал корпуса - стеклопластик. Производительность - 1 л/с Габаритные размеры: Ø1500 мм, L=2100 мм. Технологические колодцы для обслуживания – 2500 мм Глубина подводящего коллектора - не более 2500 мм Сорбент Стояк для откачки осадка Вентиляционный патрубок Вес – 1,31 т. Вес с водой – 4,7 т.	Шт.	1	574,9

Стоимость основного оборудования, включая НДС 20%, тыс. руб.	**6 150,3**

СРОКИ ПОСТАВКИ

Срок изготовления оборудования, готового к монтажу – 12 – 14 рабочих недель.
Стоимость оборудования указана с учетом доставки на объект.

ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Гарантийный срок на оборудование из стеклопластика составляет 5 лет.

Предложение действительно 30 дней со дня выдачи ТКП.

С уважением,
коммерческий директор ООО "СОВРЕМЕННЫЕ ИНЖЕНЕРНЫЕ РЕШЕНИЯ"
Шелудько Виталий Юрьевич
моб. телефон: **8(968)165-29-95** | офис: **(423)201-80-05** | e-mail: sheludko.v@sirvl.ru
www.sirvl.ru

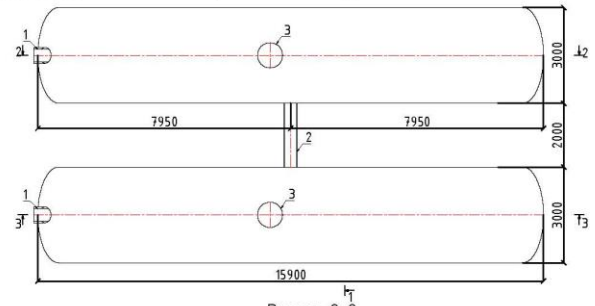
01346-НВК

Приложение В л.7/13

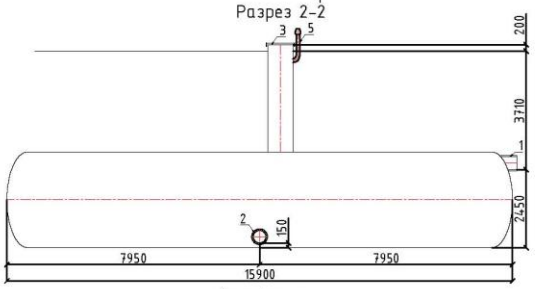
46

Приложение №1 к Договору поставки №0208/21-01 от "02" августа 2021 года
Оборудование: Емкость накопительная ЛОС-Ем-110С/3,0-15,9/3,71
Покупатель: _____
Поставщик: _____

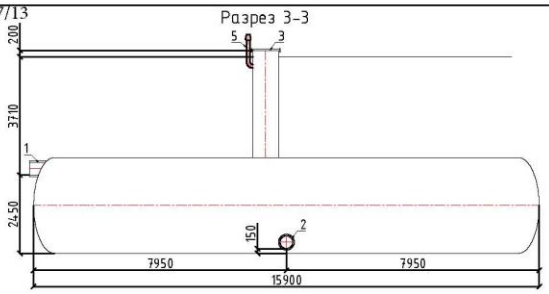
План



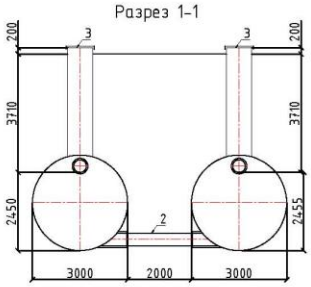
Разрез 2-2



Разрез 3-3



Разрез 1-1



Спецификация.

N	Наименование	Ед. изм	Значение
	Оборудование		
	Емкость накопительная		ЛОС-Ем-110С/3,0-15,9/3,71
	Материал корпуса		Стеклопластик
	Габариты установки		ф3000мм, L=15900мм
	Количество емкостей	шт	2
	Спецификация оборудования		
1	Подводящий трубопровод, ф	мм	DN/ID 400
	Материал трубопровода		Polycorr SN 16
2	Переливной трубопровод, ф	мм	400x23,7
	Материал трубопровода		ПЭ 100 SDR 17
3	Крышка	шт	2
4	Лестница	шт	2
5	Вент. патрубок	шт	2

Примечания:
1. Оборудование поставляется с открытыми гильзами на подводящий и переливной трубопровод
2. Материал корпуса - армированный стеклопластик
3. Межгильзовое пространство уплотняется каболкой
4. Переливной патрубок является поставкой заказчика

Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Емкость накопительная			
					ЛОС-Ем-110С/3,0-15,9/3,71	Стадия	Лист	Листов
							1	1
					План, разрез 1-1, спецификация.			

Копировал А3

ecolos
Оборудование для очистки и перекачки сточных вод

г. Владивосток
ул. Русская, д. 65, офис 201
Тел. (423) 292-19-06, 256-38-68
e-mail: dvz@ecolos-dv.ru

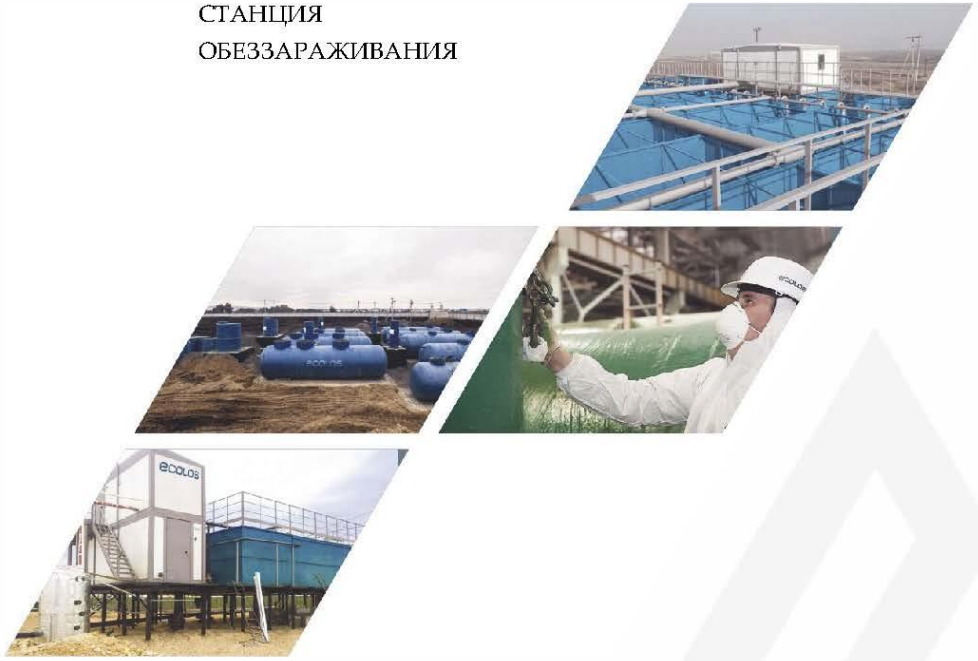
г. Хабаровск
ул. Серышева, д.25, этаж 10
Тел. (4212) 68-29-68, 64-03-66
e-mail: khabarovsk@ecolos-dv.ru

ДАЛЬНЕВОСТОЧНЫЙ ЗАВОД
г. Уссурийск, ул. Коммунальная, д.5

8 800 700 89 70
www.ecolos-dv.ru

ТЕХНИКО-КОММЕРЧЕСКОЕ

СТАНЦИЯ
ОБЕЗЗАРАЖИВАНИЯ



Уссурийск 2022

Уважаемый заказчик!

С благодарностью за Ваше обращение в «ЭКОЛОС» направляем технико-коммерческое предложение на производство и поставку технологического оборудования обеззараживания очищенных сточных вод.

Общая стоимость предложения составляет 703 230, 00 руб. (в т.ч. НДС 20%).

ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

ТЕХНИЧЕСКИЕ ПАРАМЕТРЫ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ КАМЕРЫ С УФО

№ п/п	Наименование параметра	Единицы измерения	Значение
1	Наименование		ЛОС-К-УС/1,5-3,76/2,31
2	Производительность	м3/ч	3,6-4,0
2	Размещение сооружений		Подземное
3	Назначение		Обеззараживания очищенных сточных вод
4	Материал корпуса сооружений		Армированный стеклопластик
5	Диаметр подземного резервуара	мм	1500
6	Высота подземного резервуара	мм	3760
7	Режим поступления сточной воды		Самотечный
8	Глубина заложения подводящего патрубка	мм	2310
9	Глубина заложения отводящего патрубка	мм	2810
10	Дополнительные требования		ОДВ-4С; запуск УФО по реле протока

Примечание 1: *При изменении данных, возможна корректировка габаритных размеров корпуса и стоимости.*

Примечание 2: *Уточнить количество, материал и диаметр подводящего/отводящего трубопровода.*

КОМПЛЕКТАЦИЯ ОБОРУДОВАНИЯ

Состав оборудования представлен в таблице

№ п/п	Наименование оборудования	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость, руб. (с НДС 20%)
2	**Технологическая камера с УФО ЛОС-К-УС/1,5-3,76/2,31** Габаритные размеры: ø1500, Нподземная – 3760 мм. Высота полная – 3960 мм. Глубина подводящего трубопровода – 2310 мм. Глубина отводящего трубопровода – 2810 мм. Материал корпуса – армированный стеклопластик. В состав оборудования включено: Крышка ø 1500мм – 1 шт; Лестница – 1 шт. Трубный узел (Н/Ж) для присоединения ОДВ-4С – 1 компл. Запорно-регулирующая арматура – 1 компл. Дренажный насос – 1 шт. Обогреватель 1 кВт – 1 шт. Реле протока - 1 шт.	Шт.	1	703 230, 00
СТОИМОСТЬ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ с производства в г. Уссурийск				**703 230, 00 (с НДС 20%)**

Примечание 1: При изменении данных, возможна корректировка габаритных размеров корпуса и стоимости.

Примечание 2: Предложение выдано с учетом курса ЕВРО на 04.08.2022г. В случае отклонения курса ЕВРО от курса на момент выдачи предложения более чем на 5% - предложение требует обновления.

Примечание 3: При расположении техлогочиского оборудования вблизи (менее 5 метров) или под проезжей частью, требуется устройство железобетонного саркофага.

СРОКИ ПОСТАВКИ

Срок изготовления корпусов технологического оборудования, готового к монтажу – 8-12 рабочих недель.

Срок поставки электротехнического оборудования, готового к монтажу – 8-12 рабочих недель.

ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Гарантийный срок на корпуса колодцев из стеклопластика составляет 5 лет.

Предложение действительно 5 дней со дня выдачи ТКП.

С уважением,
Главный инженер ООО ДВЗ «ЭКОЛОС» _____ Грищенко Е.В.
Тел. 8 (902) 076-85-45
Тел.сот. 8 (902) 480-42-42
e-mail: grishchenko@ecolos-dv.ru

УСТАНОВКА ОБЕЗЗАРАЖИВАНИЯ ВОДЫ УЛЬТРАФИОЛЕТОВЫМ ИЗЛУЧЕНИЕМ «ОДВ»

ПАСПОРТ
РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОБСЛУЖИВАНИЮ

АЮ 40

В настоящее время УФ обеззараживание – это один из наиболее перспективных методов обеззараживания воды, обладающий высокой эффективностью по отношению к патогенным микроорганизмам, не приводящий к образованию вредных побочных продуктов. Основной задачей УФ обеззараживания является обеспечение обеззараживания воды до нормативного качества по микробиологическим показателям.

ПАСПОРТ

Сохраняйте паспорт на весь срок работы установки.
Перед применением устройства внимательно ознакомьтесь с паспортом, это поможет Вам избежать ошибок при работе с установкой.
Установки типа «ОДВ» предназначены для обеззараживания воды при помощи ультрафиолетового излучения. Установки представлены в табл. 1, 2.

1. Комплект поставки.

1.1. Блок обеззараживания воды с соединительным кабелем.....1 шт.
1.2. Шкаф управления …….....…….....1 шт.
1.3. Паспорт и Руководство по эксплуатации ……..1 экз.

2. Правила транспортировки.

2.1. Установка упаковывается в индивидуальную или групповую потребительскую тару. На таре должна быть сделана надпись: «**Осторожно, стекло**».
2.2. Хранить сухую установку допустимо в помещении при температуре окружающей среды от - 30ºС до + 60ºС. Относительная влажность - не более 80% при температуре +25ºС.
2.3. Допускается перевозка в транспортной таре всеми видами транспорта при температуре окружающей среды от - 40ºС до + 60ºС, относительной влажности окружающего воздуха - до 80% (при температуре +25ºС)

3. Свидетельство о приемке.

Установка ОДВ -_____ с заводским №_____
соответствует техническим условиям ТУ 4859-001-98584079-2007 и признана годной для эксплуатации.
Представитель ОТК

_____ _____ _____
(подпись) (инициалы, фамилия) (дата)
МП

4. Гарантийные обязательства.

Предприятие-изготовитель обязуется за свой счет произвести ремонт установки при условии соблюдения Потребителем правил и условий хранения, транспортировки и эксплуатации, указанных в Паспорте и Руководстве по эксплуатации.

Гарантия не действует в том случае, если имели место попытки ремонта, несанкционированного предприятием-изготовителем, или модификации конструкции, при повреждениях установки механическим воздействием.

Гарантийный срок - 12 месяцев от даты отгрузки установки Заказчику.

5. Сведения о рекламации.

В случае отказа установки или неисправности её в период действия гарантийных обязательств, владелец установки направляет в адрес предприятия-изготовителя заявку на ремонт (с указанием серийного номера установки), дефектную ведомость, свои контактные данные.

ВНИМАНИЕ!

УФ ИЗЛУЧЕНИЕ ПРИ ВОЗДЕЙСТВИИ НА ОТКРЫТЫЕ УЧАСТКИ КОЖИ БОЛЕЕ ОДНОЙ МИНУТЫ ВЫЗЫВАЕТ ОЖОГИ
ЗАПРЕЩАЕТСЯ ВКЛЮЧАТЬ УСТАНОВКУ, ЕСЛИ В БЛОКЕ ОБЕЗЗАРАЖИВАНИЯ НЕТ ВОДЫ

ЗАПРЕЩАЕТСЯ ПРОИЗВОДИТЬ ДЕМОНТАЖ И МОНТАЖ УФ ЛАМП И КВАРЦЕВЫХ ЧЕХЛОВ ПРИ ВКЛЮЧЕННОМ ЭЛЕКТРОПИТАНИИ ВО ИЗБЕЖАНИЕ ПОРАЖЕНИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ ТОКОМ И УЛЬТРАФИОЛЕТОВЫМ ИЗЛУЧЕНИЕМ

ЗАПРЕЩАЕТСЯ ВНОСИТЬ ИЗМЕНЕНИЯ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ И МЕХАНИЧЕСКИЕ КОМПОНЕНТЫ УФ ОБОРУДОВАНИЯ БЕЗ СОГЛАСОВАНИЯ С ПРОИЗВОДИТЕЛЕМ

КАТЕГОРИЧЕСКИ ЗАПРЕЩАЕТСЯ СМОТРЕТЬ НА ВКЛЮЧЕННЫЕ УФ ЛАМПЫ!
ВКЛЮЧАТЬ УФ ЛАМПЫ ВНЕ УСТАНОВКИ
ПРИМЕНЯТЬ УФ ЛАМПЫ НЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ

РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ И ОБСЛУЖИВАНИЮ

ВВЕДЕНИЕ

Настоящее Руководство по эксплуатации и обслуживанию является единым для установок обеззараживания воды типа «ОДВ», именуемых в дальнейшем «установка», перечисленных в табл.1 и 2. Приступая к эксплуатации установки, внимательно изучите настоящий документ.

Внимание! Конструкция установки постоянно совершенствуется, поэтому в ней возможны незначительные изменения, не отраженные в настоящем документе.

1. Назначение установки.

1.1. Установка предназначена для обеззараживания бактерицидным УФ облучением питьевой, технологической, морской воды, воды бассейнов, а также очищенных сточных вод.

Обеззараживающий эффект установки обеспечивается бактерицидным действием ультрафиолетового (УФ) излучения. УФ-лучи, испускаемые ртутно-кварцевой лампой, имеют длину волны 254 нанометра (253,7 нм), вызывают разрушение или дезактивацию ДНК и РНК микроорганизмов (которые являются главной составляющей всех организмов), препятствуя их жизнедеятельности и размножению на генетическом уровне. Это касается не только вегетативных форм бактерий, но и спорообразующих. Лампы выполнены в безозоновом исполнении.

1.2. **Питьевая вода**. Требования к параметрам питьевой воды представлены в СанПиН 2.1.4.1074-01 "Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества". Технические характеристики установок для обеззараживания воды питьевого назначения представлены в табл.1.

Установки типа «ОДВ» предназначены для обеззараживания ультрафиолетовым излучением воды питьевого назначения. Доза УФ облучения воды – не менее 25 мДж/см² при пропускании водой УФ излучения не менее 85% на 1 см.

Установки обеззараживает воду питьевого назначения в соответствии с указанными требованиями при следующих показателях качества исходной воды:

- Мутность, не более.....2мг/л
- Цветность, не более.....35 град
- Содержание железа, не более .....1 мг/л
- Колифаги, не более.....5×10^4 БОЕ/л

1.3. **Сточная вода.** Требования к параметрам сточной воды отражены в СанПиН 4630-99 для очищенных сточных вод. В СанПиН 2.1.5980-00 "Гигиенические требования к охране поверхностных вод", Минздрав России, М., 2000.

В соответствии с МУ 2.1.5.732-99 для гигиенической надежности, эксплуатационной и экономической целесообразности УФ излучение должно применяться только для обеззараживания сточных вод, прошедших полную биологическую очистку или доочистку.

Технические характеристики установок типа ОДВ для обеззараживания сточной воды представлены в табл.2.

Установки типа «ОДВ» предназначены для обеззараживания ультрафиолетовым излучением очищенных сточных вод. Доза УФ облучения воды – не менее 40 мДж/см² при пропускании водой УФ излучения не менее 70% на 1 см.

Установки обеззараживает очищенную сточную воду в соответствии с указанными требованиями при следующих показателях качества исходной воды:

- БПК 5 , не более.....10 мг O_2 /л
- ХПК , не более.....50 мг O_2 /л
- Взвешенные вещества, не более.....10 мг/л
- Содержание железа, не более .....1 мг/л
- Число термотолерантных колиформных бактерий в 1 л, не более.....5×10^6
- Колифаги, не более.....5×10^4 БОЕ/л

2. Общие технические характеристики.

- Давление воды на входе установки до .....10 атм
- Потери напора.....0,5 м вод. ст.
- Минимальное рабочее давлением Pmin.....0,5 атм
- Степень электробезопасности шкафа управления IP55
- Время готовности, не более .....1 сек
- Электропитание..... 220 В, 50Гц±5%,
- Срок службы УФ лампы .....12 000 час
- Коэффициент мощности, не менее.....0,96
- Количество включений/выключений в течение срока службы, не более.....1000
- Корпус установки выполнен из марок нержавеющей стали.....AISI 304.

2.1. Рабочие условия эксплуатации установок:

Температура окружающего воздуха.....+2 ÷ +50 ^{0} C

Относительная влажность, не более.....80% при 25 ^{0} C

Температура обрабатываемой воды.....+5 ÷ +30 ^{0} C

Установка сохраняет работоспособность при вибрационных нагрузках с ускорением 0.5 g и частотой до 25 Гц.

3. Принцип действия установки.

3.1. Обеззараживающий эффект установки обеспечивается бактерицидным действием УФ облучения. Вода проходит через цилиндрический металлический корпус (блок обеззараживания), в котором герметично установлены кварцевые кожухи. УФ лампы помещены внутрь кварцевых кожухов, пропускающих УФ излучение. Рабочее положение установки – вертикальное или горизонтальное. Вода обеззараживается, проходя внутри установки вдоль кварцевых кожухов с работающими УФ лампами. Установка не изменяет химический состав воды.

4. Устройство установки.

4.1. Установка состоит из блока обеззараживания и пульта управления. Исходная вода подается через входной патрубок (стрелка подачи воды на Рис.1), обеззараженная вода выходит через выходной патрубок. На корпусе УФ установки имеется болт заземления.

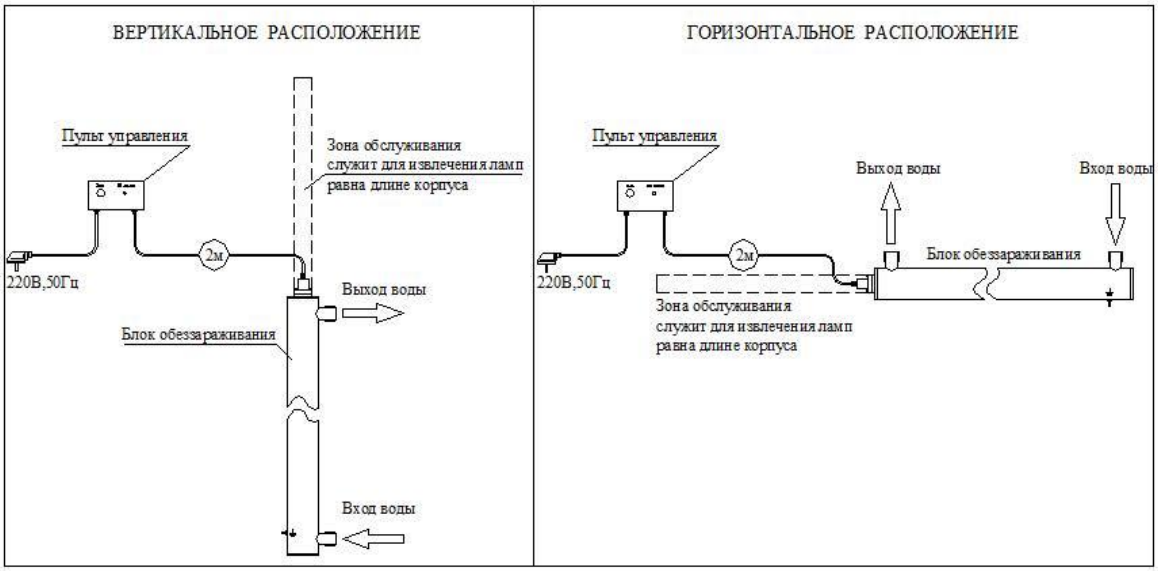


Рис. 1 Общий вид установки типа «ОДВ» расположение установки

4.2. На рис.2 представлен узел сборки УФ ламп. Гидроизоляцию кварцевого кожуха -2 в корпусе БО обеспечивает уплотнительная прокладка круглого сечения 5, поджатая с помощью трех гаек -9 фланцем 7. Винты -10 прижимают крышку -8 для извлечения УФ лампы.

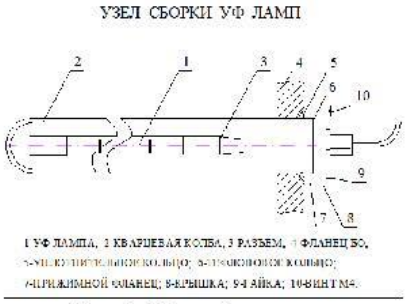


Рис. 2 Узел сборки ламп

4.3. Вид шкафа управления показан на рис.1. На двери ПУ размещены:
- индикатор УФ ЛАМПЫ;
- выключатель установки ВКЛ.

4.4. Устройство индикации расположено на корпусе ПУ. При включении установки (переключатель в положении - ВКЛ), индикатор СЕТЬ/ВКЛ светится.
Индикатор УФ ЛАМПЫ светятся при нормальной работе УФ ламп.
При выходе из строя лампы индикатор гаснет.

4.5. На нижней стенке ПУ имеются сальники для ввода:
- соединительного кабеля БО;
- провод электропитания 220В; 50Гц.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ УСТАНОВОК ДЛЯ ОБЕЗЗАРАЖИВАНИЯ

ПИТЬЕВОЙ ВОДЫ. Таблица 1.

Оборудование предназначено для обеззараживания питьевой воды, воды пищевых производств, воды в бассейнах, технической, морской воды.

Наименование оборудования	Производительность $м^3$/час	Потреб, мощность Вт	Ду патрубка мм	Масса кг	Габаритные размеры м	УФ датчик
ОДВ-5-0.2	0.2	10	1/2"	1	0,05 х 0,1 х 0,2	о
ОДВ-5-0.5	0.5	15	1/2"	4	0,06 х 0,1 х 0,35	о
ОДВ-5-1	1	30	3/4"	5	0,06 х 0,1 х 0,45	о
ОДВ-5-1.5	1.5	37	3/4"	6	0,06 х 0,1 х 0,5	о
ОДВ-5-2	2	40	3/4"	8	0,1 х 0,12 х 0,55	о
ОДВ-5-3	3	60	1"	10	0,1 х 0,12 х 0,95	о
ОДВ-5-4	4	70	1"	12	0,1 х 0,12 х 1	о
ОДВ-5	5	80	2"	15	0,1 х 0,2 х 1,1	о
ОДВ-7	7	90	2"	18	0,1 х 0,2 х 1,3	о
ОДВ-10	10	200	2"	25	0,2 х 0,3 х 1,1	+
ОДВ-15	15	240	2"	32	0,2 х 0,3 х 1,4	+
ОДВ-20	20	340	2"	41	0,2 х 0,3 х 1,4	+

О - Опционально может устанавливаться по согласованию с Заказчиком.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ УСТАНОВОК ДЛЯ ОБЕЗЗАРАЖИВАНИЯ

СТОЧНОЙ ВОДЫ. Таблица 2.

Оборудование предназначено для обеззараживания очищенной сточной воды, технической, оборотной, поверхностных вод.

Наименование оборудования	Производительность $м^3$/час	Потреб. мощность Вт	Ду патрубка мм	Масса кг	Габаритные размеры м	УФ датчик
ОДВ-2С-0.5	0.5	30	3/4"	5	0,06 х 0,1 х 0,45	о
ОДВ-2С-0.7	0.7	37	3/4"	6	0,06 х 0,1 х 0,5	о
ОДВ-2С-1	1	40	3/4"	8	0,1 х 0,12 х 0,55	о
ОДВ-2С-1.5	1.5	60	1"	10	0,1 х 0,12 х 0,95	о
ОДВ-2С-1.7	1.7	70	1"	12	0,1 х 0,12 х 1	о
ОДВ-2С	2	80	2"	15	0,1 х 0,2 х 1,1	о
ОДВ-3С	3	90	2"	18	0,1 х 0,2 х 1,3	о
ОДВ-4С	4	200	2"	25	0,2 х 0,3 х 1,1	+
ОДВ-6С	6	240	2"	32	0,2 х 0,3 х 1,4	+
ОДВ-8С	8	340	2"	41	0,2 х 0,3 х 1,4	+

О - Опционально может устанавливаться по согласованию с Заказчиком.

4.6. В **Приложении 1** приведена схема принципиальная электрических соединений установки.

4.7. Промывка осуществляется как в ручном режиме, так и при помощи промывочного устройства - ПУ (ПУ - поставляется по согласованию с Заказчиком) при закрытых задвижках на входном и выходном патрубках. Для промывки применяется 5 % раствор пищевой щавельной кислоты.

При применении в качестве промывки промывочного устройства - достаточное количество щавельной кислоты для одной промывки составляет 200 граммов. Промывочный раствор приготовляется в баке промывочного устройства, после чего посредством насоса обеспечивается циркуляция промывочного раствора через камеру обеззараживания. Время промывки – 2 часа. Промывочный раствор сливается в дренаж со сбросом стоков в сеть канализацию.

5. Указание мер безопасности.

5.1. К работе на установке допускаются лица не моложе 18 лет. Персонал, эксплуатирующий установку, должен ознакомиться с настоящим руководством и должен иметь квалификационную группу по работе на установках напряжением до 1000В – первую для работающих на установке и не ниже второй - для лиц, производящих устранение неисправностей и ремонт.

5.2. Работа на установке, имеющей ненадежное заземление, категорически запрещена.

5.3. Хорошо закрепите установку, для обслуживания к ней должен быть обеспечен легкий доступ.
5.4. Следует оберегать установку от ударов, резких толчков.
5.5. При отсутствии протока воды через БО более одного часа, электропитание установки необходимо отключать во избежание перегрева УФ ламп и выхода их из строя.
5.6. **При мытье (дезинфекции) оборудования запрещается лить воду (дезинфектант) на блок обеззараживания и шкаф управления.**

6. Подготовка установки к работе.

6.1. Закрепите БО в вертикальном или горизонтальном положении Рис.1. Рядом с БО разместите ПУ. Подвесьте в удобном для наблюдения месте пульт управления. Свободное пространство (не менее длины установки) перед БО необходимо для выема кварцевых колб при ремонте установки.
6.2. При монтаже БО в водопроводную сеть необходимо предусмотреть краны на входе и выходе. Обвязка проводится Заказчиком.
6.3. Перед вводом установки в эксплуатацию и после длительного перерыва в ее работе следует привести в норму санитарное состояние трубопровода.
6.4. При обнаружении протечки подожмите уплотнительную прокладку (5 на рис.2).

Внимание! Болты (9) на фланцах (6) следует подтягивать с осторожностью, поочередно и равномерно, чтобы не разрушить кварцевые кожухи.

6.5. Подключите и проверьте электропитание установки. Для этого:
- ОБЯЗАТЕЛЬНО выполните заземление БО и пульта управления, подсоединив его к контуру заземления гибким медным проводом сечением не менее 4 мм²;
- подключите к вводу ПУ кабель электропитания 220В, 50Гц;
- нажмите ВКЛ - включатель загорится;
- нажав повторно ВКЛ, отключите ПУ от сети - индикатор погаснет.

7. Порядок работы.

ВНИМАНИЕ! Во избежание выхода из строя УФ ламп вследствие их перегрева:
- **не включайте установку, если в блоке обеззараживания нет воды;**
- **необходимо отключать электропитание установки при отсутствии более 4 х часов протока воды через нее.**

Наиболее выгодный режим для сохранения ресурса УФ лампы – постоянное включение установки при постоянном протоке воды через БО.
7.1. Наберите воду в блок обеззараживания, для чего:
- закройте кран на выходе воды из установки;
- откройте ***плавно*** кран на входе воды в установку;
7.2. Подайте на установку электропитание (220В, 50Гц). Светится индикатор УФ ЛАМПЫ. Установка работает.

8. Порядок вывода из работы.

8.1. ***Плавно*** закройте кран на входе воды в установку.
8.2. Нажмите ВКЛ. Погаснет индикатор УФ ЛАМПЫ. Установка отключена.

9. РЕМОНТ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ.

10. Профилактика установки.

10.1. Для того чтобы не снижалась эффективность установки вследствие загрязнения водой наружной поверхности кварцевых кожухов необходимо периодически промывать внутреннюю полость БО. Периодичность этой процедуры зависит от качества исходной воды, от наличия или отсутствия фильтров предочистки. Межпромывочный интервал уточняется в соответствии с регламентом на конкретном объекте. Стандартно промывку БО производят через каждые 3 месяца работы установки.
10.2. Необходимо производить ежеквартальное обслуживание электрической части пульта управления. Для этого произвести осмотр состояние проводов и электрических устройств в пульте. Удалить загрязнения. Проверить состояние автоматического выключателя методом включения/выключения.
Записать дату проведения ТО в журнал эксплуатации установки. В журнале обязательно прописывается дата и наименование работ по техническому обслуживанию (очистка, промывка, замена УФ ламп, ЭПРА, колб и тд) с указанием ответственного лица проводившего работы.

11. Порядок промывки установки с помощью устройства промывочного (поставляется опционально).

11.1. Отключите электропитание установки. Перекройте (сначала на входе в установку, затем – на выходе). Останавливайте ток воды через установку ***плавно*** для предотвращения возможного гидроудара.

11.2. Подсоедините с помощью шлангов с накидными гайками промывочное устройство к БО (шланг от кассеты насоса - к крану на входном патрубке, шланг от насоса – к крану на выходном патрубке).

11.3. Загрузите в кассету насоса порцию щавелевой кислоты – 200гр.

11.4. Откройте краны на штуцерах входного и выходного патрубков БО.

11.5. Подключите ПУ к сети 220 В; 50 Гц.

11.6. Через 2 часа отключите насос и слейте моющий раствор через патрубок.

11.7. Произведите споласкивание БО. Наберите воду в систему промывки. Для этого плавно откройте задвижку на входе в БО, после чего закройте его. Заполнение БО водой.

11.8. Подайте электропитание на насос ПУ.

11.9. Через час отключите насос. Слейте воду для споласкивания через патрубок.

12. Замена УФ – лампы.

По истечении ресурса УФ лампы необходимо произвести ее замену. Порядок замены УФ лампы следующий.

12.1. Закройте кран на входе, затем на выходе установки.

12.2. Отключите сетевое электропитание установки.

12.3. Отвинтите три винта М4 (10) и отведите в сторону крышку с прорезями 8 (рис.2).

12.4. Приподнимите УФ лампу, снимите верхние контакты (наконечники), выньте УФ лампу (1) из кварцевого кожуха (2) и снимите наконечник (3) с УФ лампы.

12.5. Установку новой лампы производите в обратном порядке. Перед установкой протрите лампу салфеткой, смоченной **спиртом-ректификатом и не прикасайтесь к кварцевой колбе лампы** (работайте в хлопчатобумажных перчатках, используйте салфетку).

ЗАПРЕЩАЕТСЯ СМОТРЕТЬ НА ВКЛЮЧЕННЫЕ УФ ЛАМПЫ! ОПАСНО ДЛЯ ГЛАЗ И КОЖИ.

13. Возможные неисправности и способы их устранения.

13.1. При наличии протечек обожмите соединения до полного устранения протечек.

13.2. Устранение неисправностей электрической природы показано в таблице 3.

Таблица 3

№ п/п	Наименование неисправности и признаки ее появления	Метод устранения
1.	При включении установки не светятся индикаторы СЕТЬ/ВКЛ., УФ ЛАМПЫ.	замените предохранитель в ПУ
		подайте электропитание
2.	Индикатор СЕТЬ/ВКЛ светится, а один из индикаторов УФ ЛАМПЫ не горит	замените соответствующую УФ лампу
		замените неисправный индикатор
		замените дроссель или ЭПРА

14. Датчик интенсивности бактерицидного облучения (в зависимости от модификации установки комплектуются УФ датчиком см. таб. 1,2).

Назначение: датчик-приемник интенсивности бактерицидного облучения (УФ датчик) с устройством индикаторным и соединительным кабелем применяется для контроля интенсивности бактерицидного УФ облучения воды в БО установки.

Основные технические параметры:

Избирательность на длине волны 254 нм, %..... 98

Напряжение питания, В 220

УФ датчик расположен внутри специального патрубка на боковой поверхности блока обеззараживания. Узел герметизации УФ датчика в специальном патрубке на боковой поверхности БО представлен на рис.3.

Регистратор находится внутри ПУ. На плате регистратора имеется выход резистора «под отвертку» (для подстройки на месте в зависимости от исходной воды) и светодиодный индикатор.

При подготовке установки к работе соединительный кабель УФ датчика через сальник «УФ ДАТЧИК» вводят в ПУ и подключают в соответствии с маркировкой на клеммы внутри ПУ.

Предварительная настройка УФ датчика производится изготовителем, окончательная - Потребителем. Это обуславливается тем, что настройка датчика зависит от качества воды.

Порядок настройки УФ датчика Потребителем.

1.Настройка производится при чистом блоке обеззараживания.

2.Настройка производится в проточном режиме после установления температурного режима блока обеззараживания установки (после одного часа протока воды).

3. Для настройки следует повернуть шлиц резистора, находящегося на плате регистратора против часовой стрелки до упора и затем - по часовой стрелке до тех пор, когда загорится расположенный рядом зеленый светодиодный индикатор. При этом загорится зеленый индикатор на двери ПУ.

Свечение индикатора зеленым светом на двери ПУ свидетельствует о нормальном режиме работы установки. В процессе эксплуатации установки интенсивность УФ облучения воды может уменьшаться, в частности, вследствие загрязнения кварцевых кожухов внутри БО.

Свечение на двери ПУ индикатора желтым светом происходит при снижении интенсивности УФ облучения воды на 30% от ее первоначального значения и указывает на необходимость промывки БО.

Свечение на двери ПУ индикатора красным светом происходит при снижении интенсивности УФ облучения воды ниже допустимого уровня.

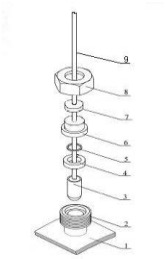
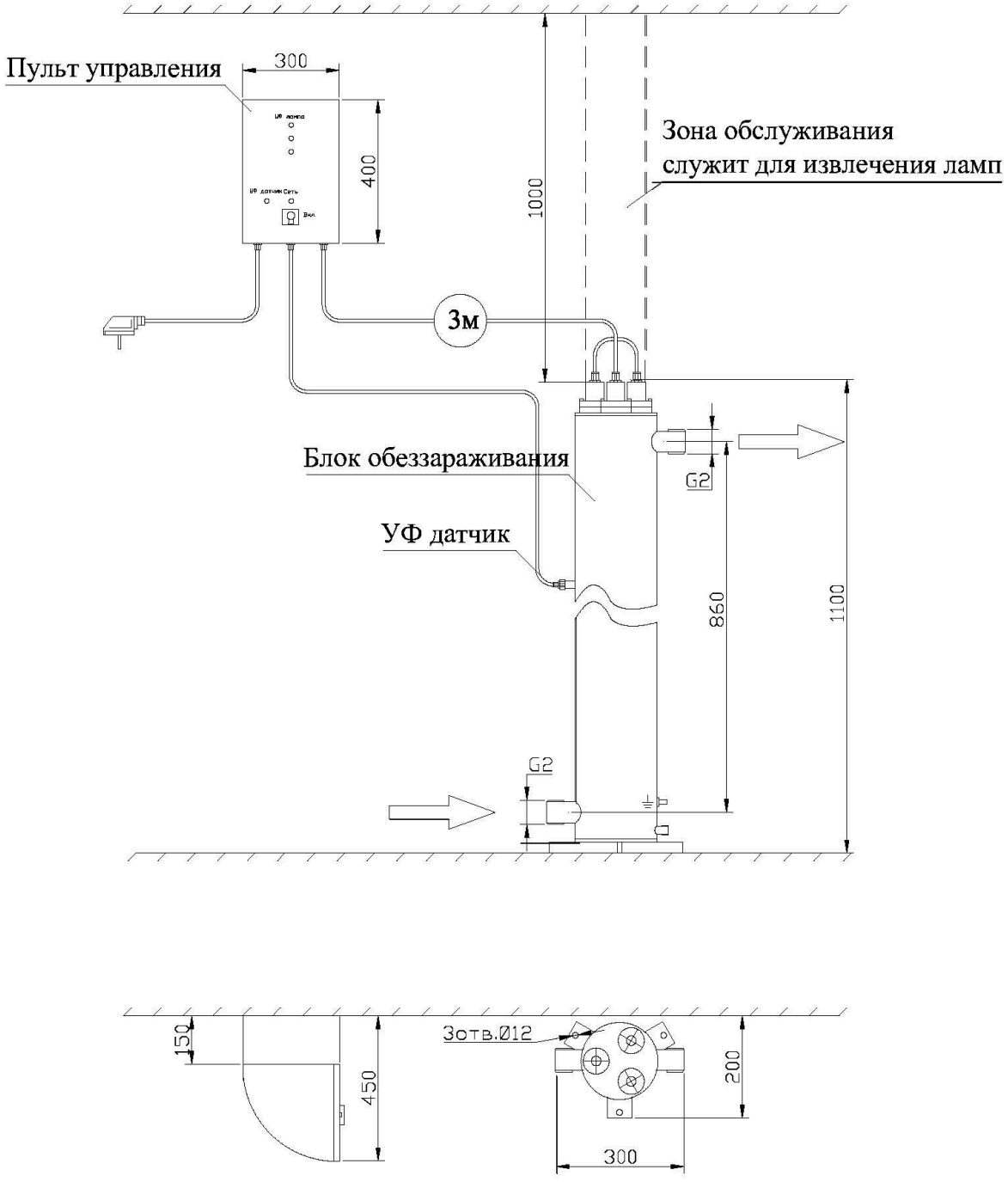


Рис.3. Схема сборки узла УФ датчика.

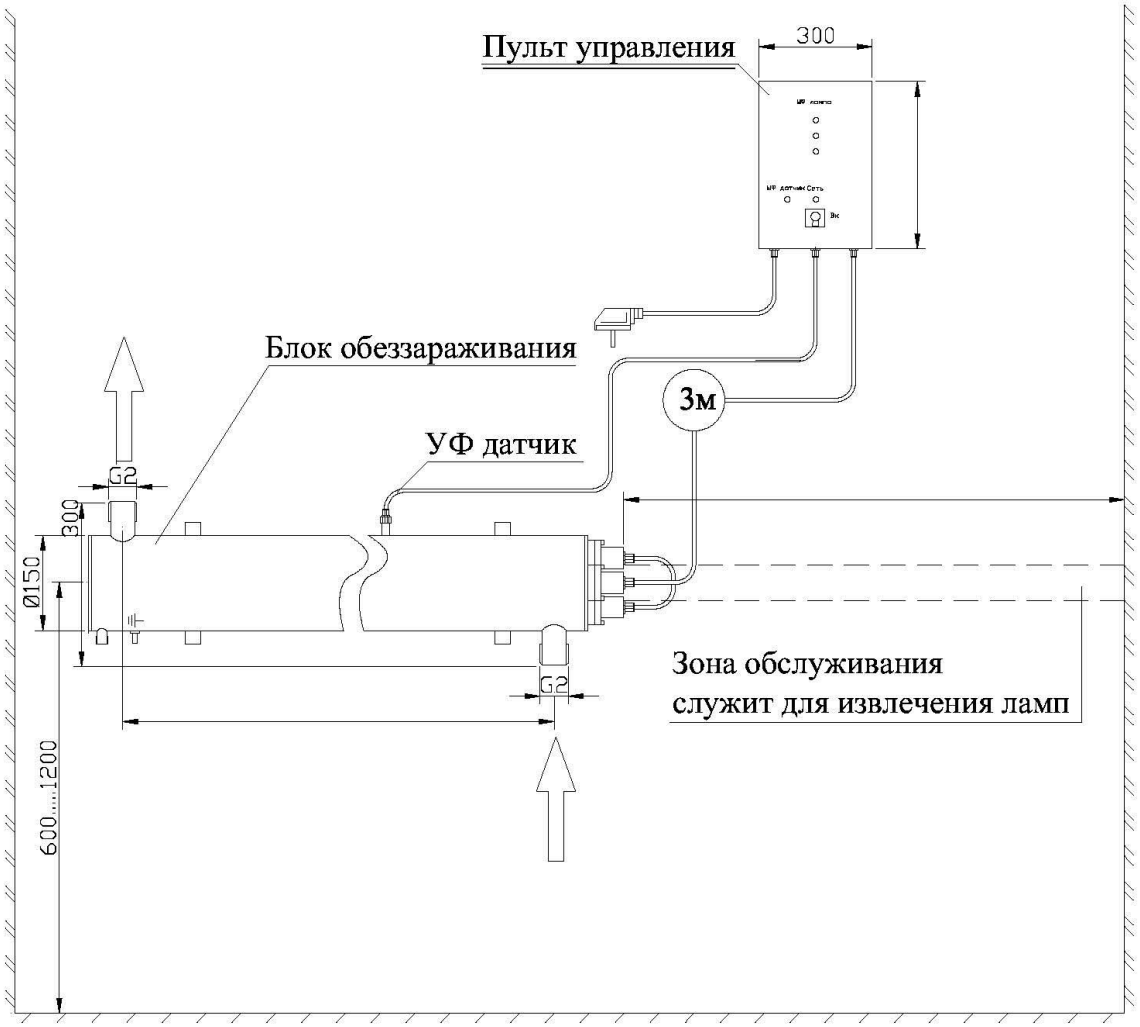
1 - корпус БО; 2 – патрубок; 3 – датчик излучения; 4 – кольцо уплотнительное; 5 – кольцо из тефлона; 6 – втулка резьбовая; 7 – уплотнитель резиновый; 8 - гайка; 9 – кабель соединительный.

15. Выход «Неисправность» и счетчик наработки УФ ламп.

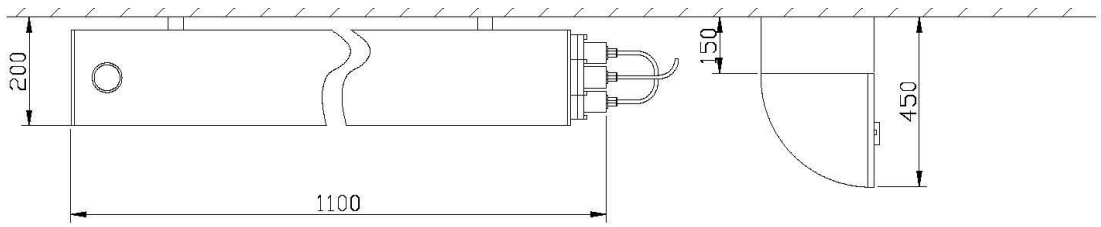
МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ УСТАНОВКИ ОДВ-4С ВЕРТИКАЛЬНОЕ РАСПОЛОЖЕНИЕ



МОНТАЖНЫЙ ЧЕРТЕЖ УСТАНОВКИ ОДВ-4С ГОРИЗОНТАЛЬНОЕ РАСПОЛОЖЕНИЕ



Примечание: монтаж установки к стене производиться при помощи двух хомутов Ø100 мм.



К.3 Выкопировка из положительного заключения ГЭЭ на ПД-100

МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРОСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ЭКСПЕРТИЗА

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Номер заключения

2	5	-	1	-	0	2	-	1	-	0	7	-	0	0	0	4	-	2	3

УТВЕРЖДЕНО
приказом Дальневосточного межрегионального управления Росприроднадзора

от 26.04.2023 № 3292

результат проведения экспертизы – положительное заключение

срок действия положительного заключение
государственной экологической экспертизы – пять лет

Проектная документация
«Постановка (швартовка) плавучего дока грузоподъемностью 100 000 тонн»

номер и дата поручения Центрального аппарата Росприроднадзора:
15.09.2022 № МК-05-02-35/32523

Раздел 1 «Общие положения»

1.1 Состав экспертной комиссии

Экспертная комиссия, действующая в соответствии с приказом Дальневосточного межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования от 16.03.2023 № 1870 в составе: руководитель комиссии Т.В. Сычева – руководитель подразделения экологии и водопользования ООО «ДАЛЬВОСТНИИПРОЕКТ»; ответственный секретарь – М.О. Юдин – начальник отдела государственной экологической экспертизы и лицензирования Дальневосточного межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования, Е.А. Корнилова – заместитель начальника отдела государственной экологической экспертизы и лицензирования Дальневосточного межрегионального управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования; члены экспертной комиссии: Д.В. Стыцюра - главный специалист ООО Инжиниринговая компания «ДВ-Энерго»; П.Л. Пасечник - заместитель начальника Приморского филиала ФГБУ «Главрыбвод»; О.Я. Семенихина - к.б.н., член Наблюдательного совета АО «ДНИИМФ»; Е.Л. Андреева – эксперт ООО «Эксперт-Проект»; Т.В. Бойко - директор ООО «РАМ-Т.В.» негосударственная экспертиза проектной документации и результатов инженерных изысканий; Д.Б. Несин – генеральный директор ООО «ПИК «Восток»; В.М. Миловец – начальник отдела проектирования ООО «РЦЭК».

1.2 Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Судостроительный комплекс «Звезда» (ООО «ССК «Звезда»). Юридический адрес: 692801, Приморский край, г. Большой Камень, ул. Аллея Труда, зд. 19 В. ИНН 2503032517; ОГРН 1152503000539. Генеральный директор С.И. Целуйко.

1.3 Заказчик государственной экологической экспертизы

Технический заказчик государственной экологической экспертизы, в соответствии с агентским договором, заключенным с АО «30 судоремонтный завод», являющимся застройщиком – ООО «ССК «Звезда» ИНН 2503032517.

1.4 Разработчик технической документации

Генеральный проектировщик: Общество с ограниченной ответственностью ДПИ «Востокпроектверфь» (ООО ДПИ «Востокпроектверфь»). Юридический адрес: 690091, Россия, Приморский край, г. Владивосток, ул. Светланская, д.72. ИНН 2536207610; ОГРН 1082536011250.

1.5 Год разработки технической документации – 2022 год

1.6 Перечень документации, представленной на государственную экологическую экспертизу

1) Проектная документация, в составе:

- Раздел 1 «Пояснительная записка» (шифр 01333К1–ПЗ);
- Раздел 2 «Схема планировочной организации земельного участка» (шифр 01333К1–ПЗУ);

На территории предусмотрен организованный сбор поверхностных стоков в проектируемые дождеприемники, устанавливаемые в пониженных точках рельефа.

Система дождевой канализации состоит из следующих элементов:

- сетей самотечной канализации;
- сетей напорной канализации;
- смотровых колодцев;
- дождеприемных колодцев;
- насосной станции;
- очистных сооружений дождевого стока;
- колодца отбора проб;
- выпуск в б. Чажма.

Суммарный годовой объем поверхностных сточных вод, поступающих на очистные сооружения, составит – 2505,19 м^3, в том числе дождевой сток - 2279,79 м^3, талый – 225,4 м^3.

На очистные сооружения поверхностный сток отводится в полном объеме. Суточный объем дождевого стока составляет 109,6 м^3, талого – 19,3 м^3.

Суточной объем дождевого стока больше талого, следовательно, подбор требуемой вместимости аккумулирующих емкостей выполнен по дождевому стоку. Сбор поверхностных сточных вод предусмотрен в две накопительные емкости объемом 65 м^3 каждая.

Основными загрязняющими компонентами поверхностного стока являются продукты эрозии почвы, смываемые с грунтовых поверхностей, вымываемые компоненты дорожных покрытий, а также нефтепродукты, попадающие на поверхность водосбора в результате работы автотранспорта и другой техники.

Проектом предусмотрен комплекс очистных сооружений поверхностных стоков ГК «Эколос», в составе: КПН-1С/1,5-2,1 производительностью 1 л/с с сорбционным блоком, аккумулирующий резервуар 65 м^3- 2 шт. Общей расход поверхностных стоков, поступающих на очистку, составляет 56 л/с. Установки заводской готовности принимается в подземном исполнении.

Остаточные концентрации загрязняющих веществ, после прохождения очистки на очистных сооружениях:

- по взвешенным веществам - 3 мг/л;
- нефтепродуктам - 0,05 мг/л.

Расчет нормативов допустимых сбросов (НДС) выполнен соответствии с «Методикой разработки нормативов допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты для водопользователей», утвержденной приказом МПР России от 29.12.2020 № 1118.

Часовой расход сточных вод q принимается в соответствии с принятыми параметрами трубопровода и составляет 3,6 м^3/час. Допустимые концентрации принимаются равными предельно допустимым концентрациям (ПДК) веществ в воде водных объектов высшей категории рыбохозяйственного водопользования.

Нормативы допустимого сброса загрязняющих веществ по выпуску №1 приведены в таблице ниже.

Для мониторинга состояния грунтовых вод использована сеть скважин, обустроенная в период инженерных изысканий (геолог.скв.К16).

Частота наблюдений за уровненным и за химическим режимом грунтовых вод на этапе строительства – 2 раза (1 раз в квартал).

Дополнительный (внеочередной) отбор и анализ проб подземных вод необходимо проводить после каждого экстремального события природного (землетрясение, цунами и др.) и техногенного (оползень, аварийный разлив ЗВ и прочее) характера.

На период эксплуатации предусмотрена одна мониторинговая скважина (геолог.скв.К16), с периодичностью наблюдений – 1 раз в квартал.

Производственный экологический контроль (мониторинг) поверхностных водных объектов

ПЭКиМ за охраной водных объектов в период строительства и эксплуатации осуществляется с целью оценки загрязнения морской воды в ходе осуществления намечаемой деятельности.

Период строительства

На основе анализа проекта организации строительства были определены основные виды воздействия на морскую среду: поступление взвешенных веществ в морскую среду во время подъема предметов захламления; возможное образование шлейфа взвесей при раскреплении плавперехода и плавдока, берегоукреплении, насыпи и разборки технологической площадки, организации выпуска.

Периодичность наблюдения на этапе строительства предусмотрено проводить: за несколько дней до начала производства работ. После завершения работ в период экологической стабилизации – через 7-14 дней в точках № 1-5. Количество проб 2 пробы на глубину (поверхностный (0,2-0,5 м), 2 пробы средний слой (5-10 м), 2 пробы придонный слой.

Перечень контролируемых показателей: взвешенные вещества, pH, углеводороды нефтяные, ПАВ, фенолы, свинец, медь, цветность, прозрачность, БПК-5, запах, нитриты, кадмий, фосфаты, нитраты, азот аммонийный, сульфаты, железо, ХПК, растворенный кислород, цинк, ртуть.

Период эксплуатации

В период эксплуатации запланирован производственный экологический контроль эффективности работы очистных сооружений поверхностных сточных вод.

Контроль качества очищенных сточных вод при эксплуатации объекта включает отбор проб на месте входа сточных вод в очистные сооружения, после очистки сточных вод на установках очистки стока, место выпуска сточных вод, 500 м от места выпуска по течению (КТ1-КТ4).

Перечень контролируемых параметров морских вод: взвешенные вещества, БПКполн, аммоний-йон NH4-, фосфаты, нефтепродукты, железо валовое, железо растворимое, фенолы, АПАВ, медь, цинк.

Периодичность наблюдения на этапе эксплуатации предусмотрено проводить 1 раз в квартал.

К.4 Очистные сооружения производственно-ливневого стока на период эксплуатации (ТКП, паспорт, декларация о соответствии и экспертное заключение на ЛОС-КПН-60С/3,0-12,5/2,7, ТКП на станцию УФО-200)

Современные Инженерные Решения
Инжиниринговая компания

ООО "СОВРЕМЕННЫЕ ИНЖЕНЕРНЫЕ РЕШЕНИЯ"
690041, Приморский край, г. Владивосток,
ул. Маковского, д.22, оф. 4
ИНН 2540202559/ КПП 254301001
8 (423)201-80-05
office@sirvl.ru

ТЕХНИКО-КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Комплект технологического оборудования
ТКП 288-09-24 от 23 сентября 2024 г.

Владивосток 2024 г.

КОМПЛЕКТАЦИЯ ОБОРУДОВАНИЯ – ЛОС КПН-60

п/п	Наименование оборудования	Ед. Изм.	Кол-во	Стоимость
1	**Комбинированный песко-нефтеуловитель с сорб. Блоком ЛОС-КПН-60С/3,0-12,5/2,7** Корпус выполнен из армированного стеклопластика. Диаметр корпуса - 3000 мм, Длина корпуса – 12500 мм. ***В комплекте:*** - крышка – 2 шт.; - лестница – 2 шт.; - вентиляционный стояк – 2 шт.; - сорбционный блок – 1 компл.; - коалесцентный модуль – 1 компл.;	Шт.	1	3 885 000,00 (руб.)
СТОИМОСТЬ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ, руб.		**3 885 000,00 в том числе НДС 20%**		

Исходные концентрации загрязняющих веществ и эффективность очистки:

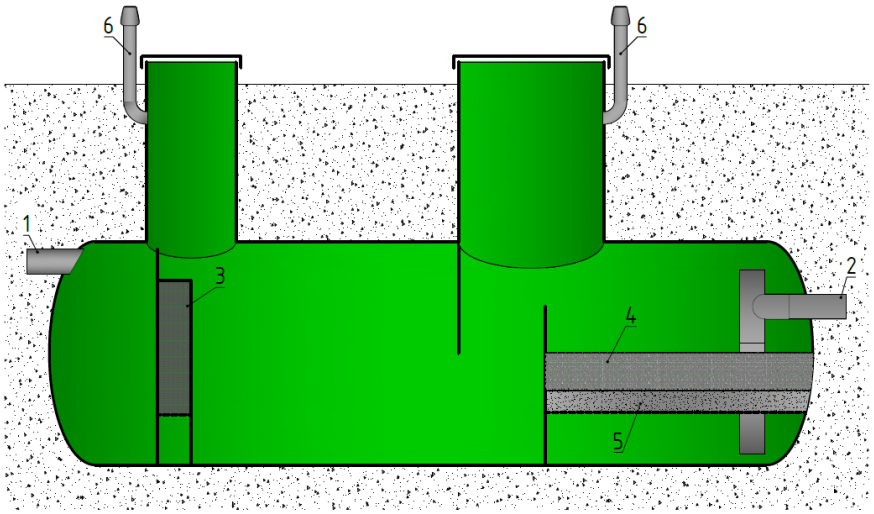
Показатель	Предельная допустимая входная концентрация не более, мг/л	Конечная концентрация, мг/л
Взвешенные вещества	2000	3
Нефтепродукты	100*	0,05

*- содержание растворенных нефтепродуктов в поступающих на очистку сточных водах не более 5%.

Описание технологической схемы:

Сточная вода по подводящему трубопроводу поступает в зону отстаивания, где происходит снижение скорости движения потока и выпадение тяжелых минеральных примесей на дно установки. Данная зона оборудована коалесцентным модулем, принцип действия которого заключается в укрупнении капель нефтепродуктов за счет действия сил межмолекулярного притяжения и ускорения их всплытия на поверхность отстойника. Форма и конструкция коалесцентного модуля позволяет значительно увеличить эффективность очистки. Модули выполнены из полипропилена и имеют высокую механическую прочность. Образовавшийся на дне отстойника осадок периодически удаляется ассенизационной машиной через горловину обслуживания. Далее сточные воды попадают на двухслойный фильтр. Верхний слой – кварцевой песок, в котором происходит очистка от тонкодисперстных веществ, которые задерживаются на поверхности и в порах фильтрующего материала. Нижний – гранулированный активный уголь, служащий для удаления растворенных нефтепродуктов.

Конструктивная схема установки:



Условные обозначения:1. Подводящий трубопровод, 2. Отводящий трубопровод, 3. Коалесцентный модуль, 4. Блок с кварцевой загрузкой, 5. Блок с угольной загрузкой, 6. Вентиляционный стояк.

КОМБИНИРОВАННЫЙ ПЕСКО-НЕФТЕУЛОВИТЕЛЬ С ДОПОЛНИТЕЛЬНЫМ СОРБЦИОННЫМ БЛОКОМ ТИПА ЛОС-КПН

ПАСПОРТ

ЛОС-КПН. заводской номер

г. Владивосток 2019 г.

СОДЕРЖАНИЕ

№ п/п	Разделы	Страница
1	Общие сведения и технические характеристики	3
1.1	Общие сведения об изделии	3
1.2	Назначение	3
1.3	Основные технические данные	3
2	Описание оборудования	4
2.1	Комплектность	4
2.2	Общий вид установки	4
3	Устройство и работа	4
3.1	Описание технологического процесса	4
4	Использование по назначению	5
4.1	Использование изделия	5
5	Техническое обслуживание	5
5.1	Общие указания	5
5.2	Меры безопасности	6
5.3	Проверка работоспособности изделия	7
5.4	Консервация	7
5.5	Техническое обслуживание составных частей изделия	7
5.5.1	Регулирование и испытание	7
5.5.2	Осмотр и проверка	7
5.6	Очистка и окраска	7
6	Текущий ремонт	8
6.1	Общие указания	8
6.2	Меры безопасности	8
7	Строительно-монтажные работы	8
7.1	Монтаж	8
7.2	Регулирование и испытания	16
7.3	Сдача смонтированного и состыкованного изделия	16
8	Хранение	16
9	Транспортирование	16
10	Условия гарантии и гарантийный срок	17
10.1	Перечень условий гарантии	17
10.2	Гарантии изготовителя	17

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

Лит	Изм		Подпись	Дата	ЛОС-КПН.заводской номер		
Выполнил					Комбинированный песко-нефтеуловитель с дополнительным сорбционным блоком	Лит	Лист 2 / Листов 17
Проверил							
Т. контр.							
Н. контр.							
Утвердил							

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

1.1. Общие сведения об изделии

Комбинированный песко-нефтеуловитель с дополнительным сорбционным блоком - это подземный цилиндрический резервуар, оборудованный перегородками и трубами, представляющий собой строительную конструкцию, а так же является инженерным сооружением, выдерживающим нагрузки от давления грунта и грунтовых вод, массы технологического оборудования и выполнена согласно ТУ 4859 – 004 – 67044975 – 2010 из армированного стеклопластика.

1.2. Назначение

Комбинированный песко-нефтеуловитель с дополнительным сорбционным блоком предназначен для улавливания песка, грубодисперсных взвешенных веществ, растворенных нефтепродуктов из поверхностных сточных вод.

Используется в качестве сооружения очистки поверхностных и промышленных сточных вод перед сбросом их в водоемы рыбохозяйственного назначения.

1.3. Основные технические данные

Основные технические данные комбинированного песко-нефтеуловителя с дополнительным сорбционным блоком представлены в таблице 1.

Таблица 1

Наименование параметра	Значение
Масса изделия, т	9,3
Производительность, л/с	60
Диаметр, мм	3000
Длинна, мм	12500

Исходные концентрации загрязняющих веществ и эффективность очистки представлены в таблице 2.

Таблица 2

Показатель	Предельная допустимая входная концентрация не более, мг/л	Конечная концентрация, мг/л
Взвешенные вещества	2000	3
Нефтепродукты	100*	0,05

*- содержание растворенных нефтепродуктов в поступающих на очистку сточных водах не более 5%.

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

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ЛОС-КПН.заводской номер	Лист 3

2. ОПИСАНИЕ ОБОРУДОВАНИЯ

2.1. Комплектность

Комплектность поставки комбинированного песко-нефтеуловителя с дополнительным сорбционным блоком представлена в табл.3.

Таблица 3

Наименование изделия	Ед. изм.	Кол-во
Установка в сборе	Шт.	1
Крышка горловины	Шт.	От типоразмера
Стационарная лестница из нержавеющей стали	Шт.	От типоразмера
Датчик и сигнализатор уровня песка	Шт.	Под заказ
Датчик и сигнализатор уровня нефтепродуктов	Шт.	Под заказ

2.2. Общий вид установки

Габаритные размеры оборудования определяются исходя из проектных данных, либо по расчетам специалистов компании «СОВРЕМЕННЫЕИНДЕНЕНЫЕ РЕШЕНИЯ».

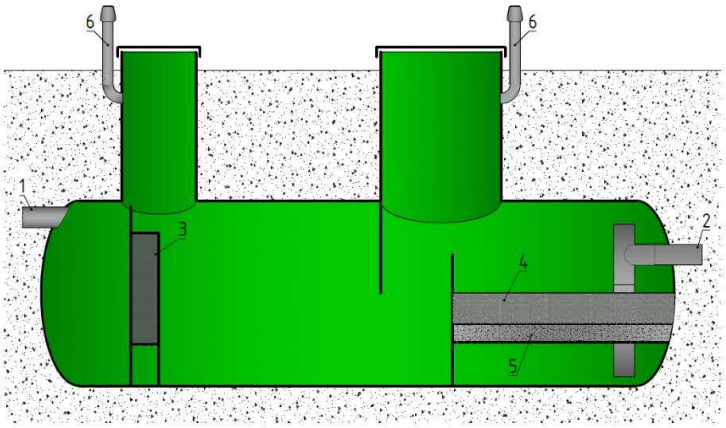


Рис.1. Общий вид установки

Условные обозначения:

1. Подводящий трубопровод, 2. Отводящий трубопровод, 3. Коалесцентный модуль, 4. Кварцевая загрузка, 5. Угольная загрузка, 6. Вентиляционный стояк.

3. УСТРОЙСТВО И РАБОТА

3.1. Описание технологического процесса

Сточная вода по подводящему трубопроводу поступает в зону отстаивания, где происходит снижение скорости движения потока и выпадение тяжелых минеральных примесей на дно установки. Данная зона оборудована коалесцентным модулем, принцип действия которого заключается в укрупнении капель нефтепродуктов за счет действия сил межмолекулярного притяжения и ускорения их всплытия на поверхность отстойника. Форма и конструкция коалесцентного модуля позволяет

значительно увеличить эффективность очистки. Модули выполнены из полипропилена и имеют высокую механическую прочность. Образовавшийся на дне отстойника осадок периодически удаляется ассенизационной машиной через горловину обслуживания. Далее сточные воды попадают на двухслойный фильтр. Верхний слой – кварцевой песок, в котором происходит очистка от тонкодисперстных веществ, которые задерживаются на поверхности и в порах фильтрующего материала. Нижний – гранулированный активный уголь, служащий для удаления растворенных нефтепродуктов.

4. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ

4.1. Использование изделия

От правильной эксплуатации зависит долгая и бесперебойная работа установки.

Техническое обслуживание комбинированного песко-нефтеуловителя с дополнительным сорбционным блоком заключается в своевременном удалении скопившегося осадка из зоны отстаивания, прочистки коалесцентного модуля, замены по необходимости кварцевой и угольной загрузки.

Не реже чем 2 раза в год или по мере накопления, производить откачку осадка с помощью специальной техники. Так же по мере накопления, но не реже 2 раза в год осуществлять откачку всплывающих веществ.

Осуществлять промывку коалесцентного модуля не реже 1 раза в 2-3 месяца. Для улучшения отделения нефтепродуктов от фильтровальной загрузки рекомендуется использовать воду под давлением. Производить замену кварцевой и угольной загрузки по мере ее загрязнения не реже 1 раза в 2 года.

5. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ

5.1. Общие указания

Техническое обслуживание необходимо выполнять с целью предупреждения аварийных ситуаций в работе комбинированного песко-нефтеуловителя с дополнительным сорбционным блоком. Периодически, не реже 1 раза в сезон, следить за объемом скопившегося осадка на дне установки и всплывшими нефтепродуктами.

Техническое обслуживание необходимо производить без поступления сточных вод в несколько этапов:

- При помощи специальной техники через люк откачать нефтепродукты с поверхности воды и осадок со дна установки;
- Произвести полную разгрузку установки (откачать воду);
- Извлечь через горловину обслуживания коалесцентный модуль для промывки водой под давлением;
- По мере необходимости произвести замену кварцевой и угольной загрузки;

- Залить установку чистой водой.

Периодичность рекомендуемых действий по обслуживанию представлена в табл. 4.

Таблица 4

Мероприятия	Периодичность
Откачка осадка	По мере накопления, но не реже 2 раз в год
Откачка всплывающих веществ	По мере накопления, но не реже 2 раз в год
Промывка коалесцентного модуля	Не реже 1 раза в 2-3 месяца
Полная разгрузка, отмыв стенок, проверка работоспособности установки	Не реже 1 раза в 2 года
Замена кварцевой загрузки	Не реже 1 раза в 2 года
Замена угольной загрузки	Не реже 1 раза в 2 года

5.2. Меры безопасности

При эксплуатации комбинированного песко-нефтеуловителя с дополнительным сорбционным блоком необходимо руководствоваться положениями и требованиями, изложенными в следующих документах:

- "Правила безопасности при эксплуатации водопроводно-канализационных сооружений";
- "Охрана труда и техника безопасности в коммунальном хозяйстве".
- Обслуживание станции должно производиться персоналом, который прошел специальное обучение на базе указанных документов и ознакомился с паспортом, руководством по установке, эксплуатации и техническому обслуживанию применяемого оборудования.

  Обслуживающий персонал должен быть обеспечен средствами индивидуальной защиты, исправным инструментом, приспособлениями и механизмами, а также спецодеждой и спецобувью в соответствии с действующими нормами.

  У рабочих мест должны быть вывешены технологические и электрические схемы, должностные и эксплуатационные инструкции, плакаты и инструкции по технике безопасности. В особо опасных местах должны быть вывешены предупредительные и разъясняющие знаки и плакаты.

  Запрещается использовать открытый огонь, курить, пользоваться
- невзрывозащищенными электроприборами при спуске во внутрь корпуса установки, а также около открытых крышек при ее проветривании в виду возможности образования взрывоопасной смеси паров нефтепродуктов в воздухе.
- В комбинированный песко-нефтеуловитель с дополнительным сорбционным блоком допускается спускаться только после его длительного проветривания с открытыми крышками (не менее 1 часа) с соблюдением правил обслуживания канализационных колодцев.

5.3. Проверка работоспособности изделия

Проверка работоспособности выполняется при первом запуске комбинированного песко-нефтеуловителя с дополнительным сорбционным блоком.

5.4. Консервация

В случае непрерывной эксплуатации комбинированного песко-нефтеуловителя с дополнительным сорбционным блоком консервация не требуется. В случае периодичной эксплуатации ЛОС-КПН консервация заключается в следующем: необходимо перекрыть поступление сточных вод, откачать осадок со дна установки, откачать всплывшие нефтепродукты, выполнить полную разгрузку установки, произвести промывку коалесцентного модуля, смыть грязь со стен, откачать грязную промывную воду, залить установку чистой водой.

Расконсервация выполняется в следующем порядке: осмотр корпуса на наличие мусора, механических повреждений, протечек; подача сточных вод.

5.5. Техническое обслуживание составных частей изделия

5.5.1. Регулирование и испытание

Выполнить приемку комбинированного песко-нефтеуловителя с дополнительным сорбционным блоком согласно ТУ 4859 – 004 – 67044975 – 2010, пункт «Правила приемки».

Очистить дно установки от строительного мусора (песка, щебня и прочего). Если комбинированный песко-нефтеуловитель с дополнительным сорбционным блоком был заполнен грязной водой длительное время (например, не эксплуатировалась зимой), необходимо убедиться, что на дне нет слежавшейся грязи, песка, ила и т.п. Если дно установки заполнено спрессовавшимся осадком, осадок требуется удалить.

5.5.2. Осмотр и проверка

Комплексная проверка заключается в окончательном осмотре всех частей комбинированного песко-нефтеуловителя с дополнительным сорбционным блоком. Проверяется герметичность швов, отсутствие дефектов, так же проверяются все параметры вышеизложенные в ТУ 4859 – 004 – 67044975 – 2010, пункт «Правила приемки».

5.6 Очистка и окраска

При эксплуатации комбинированного песко-нефтеуловителя с дополнительным сорбционным блоком окраска каких-либо ее частей не требуется.

Очистка корпуса установки производится условно чистой водой из шланга без использования каких-либо моющих средств.

Также можно применять щетки и другие моющие приспособления для мытья и чистки оборудования.

При отсутствии централизованных источников водоснабжения рядом с комбинированным песко-нефтеуловителем с дополнительным сорбционным блоком необходимо использовать поливочные, либо пожарные машины.

6. ТЕКУЩИЙ РЕМОНТ

6.1. Общие указания

Текущий ремонт комбинированного песко-нефтеуловителя с дополнительным сорбционным блоком не требуется.

Только в случае аварийных и внештатных ситуаций связанных с повреждением внутренних перегородок, коалесцентного модуля, фильтрующего блока или трубной обвязки.

6.2. Меры безопасности

Обслуживание станции должно производиться персоналом, который прошел специальное обучение на базе указанных документов и ознакомился с паспортом, руководством по установке, эксплуатации и техническому обслуживанию применяемого оборудования.

Обслуживающий персонал должен быть обеспечен средствами индивидуальной защиты, исправным инструментом, приспособлениями и механизмами, а также спецодеждой и спецобувью в соответствии с действующими нормами.

У рабочих мест должны быть вывешены технологические и электрические схемы, должностные и эксплуатационные инструкции, плакаты и инструкции по технике безопасности. В особо опасных местах должны быть вывешены предупредительные и разъясняющие знаки и плакаты.

Запрещается использовать открытый огонь, курить, пользоваться невзрывозащищенными электроприборами при спуске во внутрь корпуса установки, а также около открытых крышек при ее проветривании в виду возможности образования взрывоопасной смеси паров нефтепродуктов в воздухе.

В комбинированный песко-нефтеуловитель с дополнительным сорбционным блоком допускается спускаться только после его длительного проветривания с открытыми крышками (не менее 1 часа) с соблюдением правил обслуживания канализационных колодцев.

7. СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫЕ РАБОТЫ

7.1. Монтаж

До начала производства работ необходимо выполнить ряд мероприятий обеспечивающих безопасное проведение работ:
* оградить строительную площадку
* выставить соответствующие предупреждающие знаки.
* убедиться в отсутствие в зоне проведения работ ранее проложенных подземных инженерных коммуникаций.
* подвести временное электроснабжение и водоснабжение.

При наличии действующих инженерных коммуникаций, для обеспечения безопасного производства работ, должна быть создана комиссия с участием представителей от организации эксплуатирующих данные коммуникации. В случае необходимости провести работы по выносу коммуникаций за пределы планируемого к разработке котлована!!!

В случае проведения работ за пределами действующей строительной площадки или территории предприятия необходимо открыть ордер и получить разрешение на проведение работ в административно-технической инспекции.

Перед началом работ по разработке грунта выполнить разбивку на местности с закреплением осей, габаритов котлована. Определиться с репером и вынести его в натуре и закрепить на местности посредством нанесения риски на строительной конструкции, верха забитого колышка.

При наличие чернозема разработку котлована необходимо начинать со снятия растительного слоя и чернозема, складированием его в специально отведенном месте, для дальнейшего использования при выполнение работ по благоустройству.

Габариты котлована (траншей) определяются в соответствие с размещаемым оборудованием, отраженным в проекте. При этом для безопасного ведения строительно-монтажных работ, исключения повреждения оборудования, необходимо учесть минимальные расстояния между оборудованием и стенками котлована.

Минимальное расстояние между торцами емкостей расположенных последовательно не менее 1000 мм

Минимальное расстояние между параллельно стоящими емкостями должно быть не менее (D1+D2)/2. где D1- диаметр первой емкости, D2 - диаметр второй емкости.

Минимальное расстояние между торцом емкости и стенкой котлована - 1000мм

Минимальное расстояние между боковой поверхностью емкости и стенкой котлована определяется как 1/2D – где «D» диаметр емкости.

Запрещается установка сооружений ближе 5 метров от проезжей части!!!

Земляные работы должны проводиться в соответствие с проектной документацией, утвержденной для производства работ и СНиП 3.02.01.87

В случае наличия высокого уровня грунтовых вод, вероятности затопления котлована талыми и поверхностными водами необходимо предусмотреть мероприятия по водопонижению или водоотведению.

Устройство основания под оборудование на замоченных грунтах запрещено!!!

В зависимости от категории грунта, глубины заложения емкостей, гидрогеологических условий и временной нагрузки от транспорта и оборудования, располагаемого в непосредственной близости от бровки котлована или траншеи может потребоваться устройство временного крепления стенок котлована или траншей, посредством устройства откосов, закрепление грунта щитами, устройство шпунта. Необходимость крепления стенок котлована устанавливается проектом.

Обрушение грунта может повлечь за собой как несчастный случай, так и повреждение емкостей!!!

Разработка грунта выполнятся экскаваторами с контролем глубины отрываемого котлована.

Для предотвращения перекопа котлована, ниже проектной отметки, рекомендуется при выемке грунта экскаватором не докапывать на 50-100 мм до проектной отметки. Оставшийся слой грунта до проектной отметки вынуть посредством ручной подчистки шанцевым инструментом.

В случае перекопа грунта ниже проектной отметки необходимо произвести подсыпку мест перекопа песком с последующим проливом и утрамбовыванием. вибротрамбовками.

После выполнения работ по разработке котлована необходимо вызвать представителя организации выполнявшей геологические изыскания или иного уполномоченного лица для освидетельствования котлована.

Устройство основания под оборудование без АКТа освидетельствования котлована не допускается!!!

Существует два варианта монтажа горизонтального оборудования:

1. на подготовленную песчаную подушку;
2. на бетонное основание.

Выбор варианта основания под емкости зависит от ряда факторов и определяется проектом.

Допускается монтаж оборудования на песчаную подушку без устройства бетонного основания (см. рис.1), при следующих факторах:

* диаметр установки – не более 1500 мм;
* длина установки – не более 7000 мм;
* отсутствие грунтовых вод;
* глубина заложения лотка подводящего коллектора – не ниже 1000 мм.

Во всех остальных случаях оборудование монтируется на бетонную плиту основания (см. рис.2)

Монтаж оборудования на песчаную подушку

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

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ЛОС-КПН.заводской номер	Лист 10

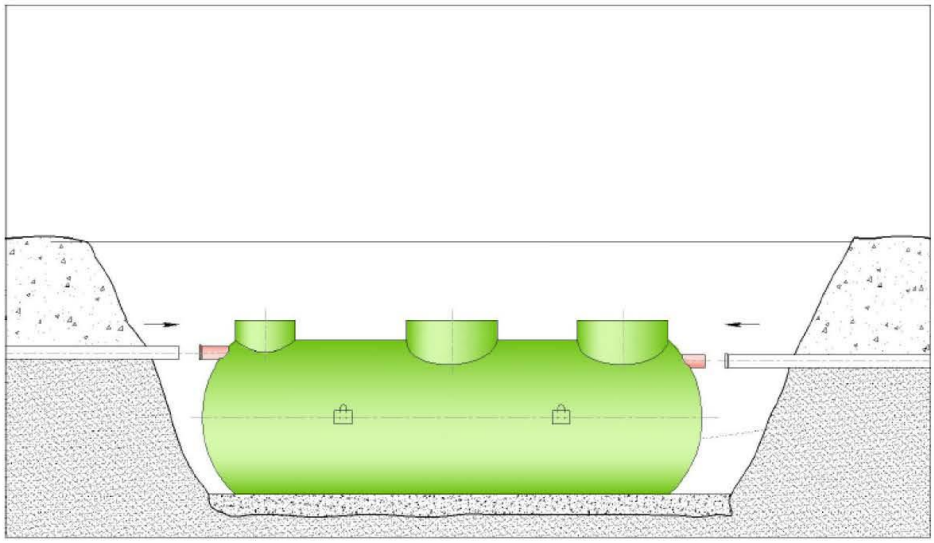


Рис.1 Пример монтажа оборудования на песчаную подушку.

Для выполнения работ по монтажу емкости, после уплотнения грунта основания котлована, устраивается песчаная подушка, из речного песка, толщина песчаной подушки определяется проектом.

Песчаная подушка уплотняется вибротрамбовками и проливается водой. После выполнения уплотнения песчаной подушки производится монтаж емкости с проверкой:

* горизонтальности установки емкости;
* вертикальности горловин;
* соосности трубопроводов или ранее смонтированной емкости;
* высотной отметки входящих и выходящих патрубков.

После этого производится подсыпка пазух под емкостью песком с целью закрепления ее в проектном положение. Дальнейшая засыпка производится послойно вокруг емкости с контролированием проектного положение емкости и недопущением попадания грунта в емкость.

Монтаж и обратная засыпка горловин производится только с закрытой крышкой!!

Для исключения смещения от проектного положенения производится частичное заполнение емкости чистой водой!!!

Монтаж оборудования на бетонное основание.

Монтаж оборудования на бетонное основание выполняется на основание проекта, включающего устройство бетонной подготовки. Габариты бетонной подготовки должны превышать габариты бетонного основания на 100 мм в каждую сторону.

После устройства обмазочной гидроизоляции бетонной подготовки битумной мастикой за два раза, выполняются работы по устройству бетонного основания под емкость.

Габариты бетонного основания под емкость, глубина заложения, армирование, марка бетонной смеси зависит от ряда факторов и определяется проектом.
В любом случае расстояние от вертикальной проекции емкости до края бетонного основания должно быть не менее 500мм (см. рис.2).

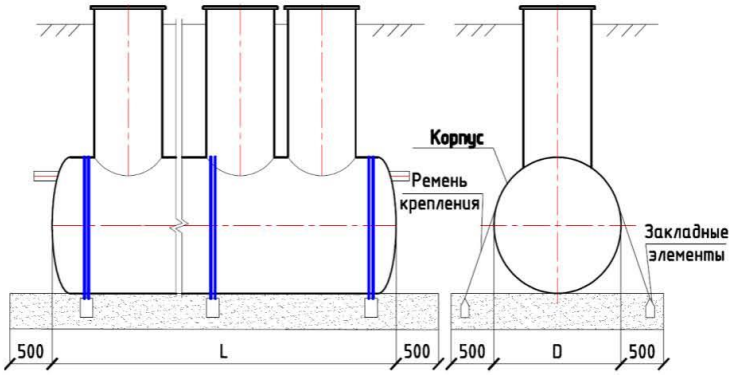


Рис.2. Пример монтажа оборудования на бетонное основание

Верх бетонного основания в месте контакта с емкостью должен быть гладким и иметь ровную поверхность.

Не выполнение данного требования может привести к повреждению емкости.

После монтажа емкости на бетонное основание и проверки соответствия размещения проектным данным, необходимо закрепить емкость к бетонному основанию металлическими полосами, шириной 100 мм и толщиной 5мм, к закладным элементам заложенных в тело бетонного основания или посредством установки анкерных болтов. Шаг крепления металлических хомутов крепления емкости к основанию определяется проектом но не более 1500 мм.

ЗАПРЕЩЕНО!!!

Перемещение емкости волоком, строповка способами не предусмотренными для данных конструкций, разгрузка с автомобиля посредством стастикания или скатывания!!!

При выполнение работ по обратной засыпке избегать попадания грунта в установку. Засыпка песком производится по периметру емкости послойно, толщина слоя 20-30 см, с проливом и утрамбовыванием вибротрамбовками (см. рис.3).

После засыпки первого слоя песка, проводится подбивка песка под емкость с проливом до достижения полного заполнения пазух, после этого проводится окончательная проверка размещения емкости на соответствие проектным данным.

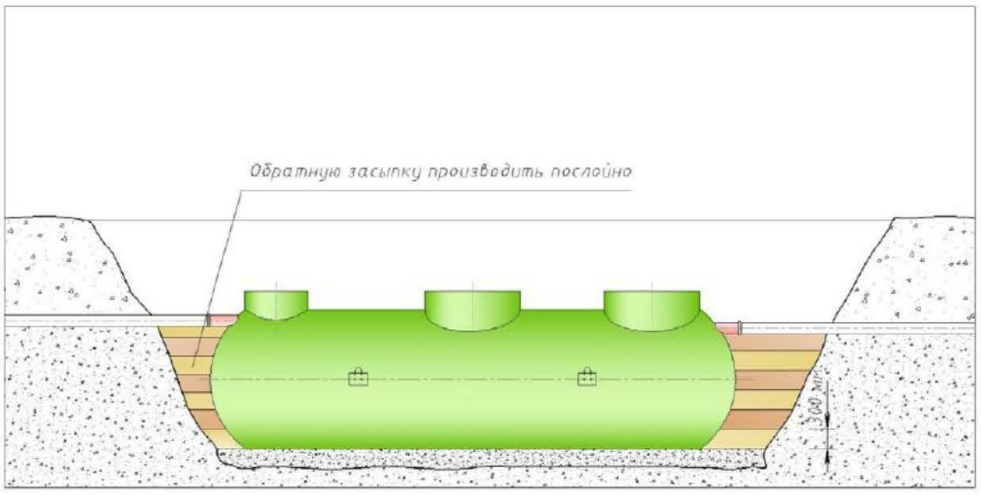


Рис.3. Послойная обратная засыпка оборудования

Последующая засыпка песком производится до уровня выводов подводящих и отводящих трубопроводов. Требуется обратить особое внимание на уплотнение грунта под трубами, чтобы избежать излома данных участков. После монтажа трубопроводов проводится дальнейшая засыпка песком до уровня места соединения горловин емкости с люками превышения.

При высоком уровне грунтовых вод, после проведения мероприятий по понижению уровня воды, обратную засыпку производить с параллельной заливкой в установку воды!!!

После этого производится установка люков превышения (см. рис.4). Люки превышения плотно надеваются на горловины без дополнительного крепления. При необходимости люки превышения подрезаются на месте до требуемой высоты. Отметка верха люков относительно отметки благоустройство как правило составляет 200-400 мм (см. рис.5). Перед дальнейшей засыпкой люки превышения временно фиксируются.

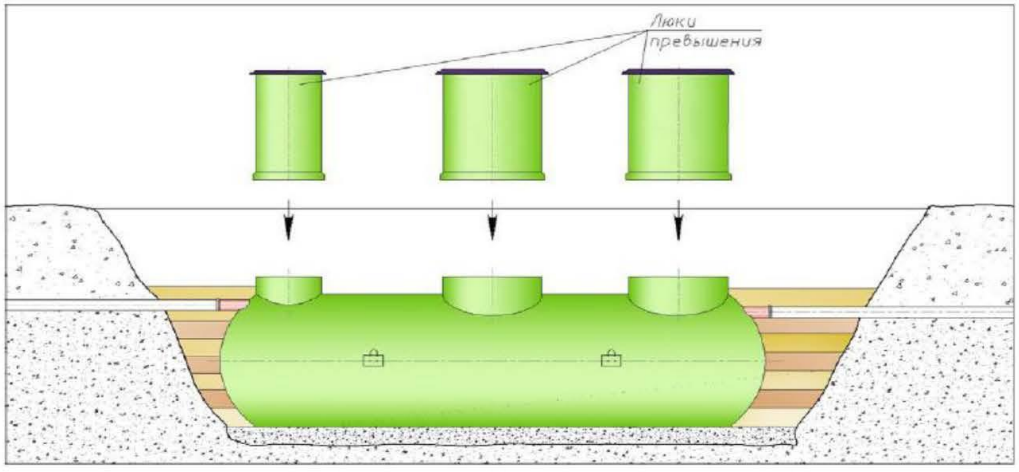


Рис. 4. Установка люков превышения

Обратная засыпка мерзлым песком запрещена!!!

Вывести кабель от насосного оборудования (всевозможных датчиков) на панель управления в защитной гильзе.

Применение механических вибраторов с массой более 100кг запрещено!!!

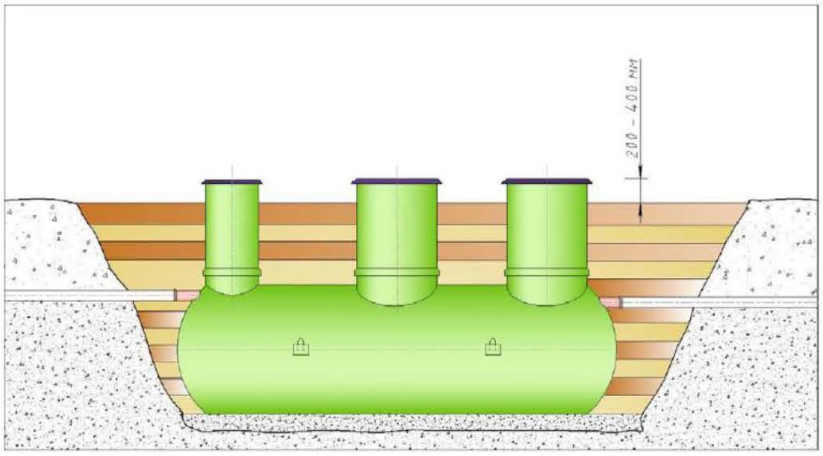


Рис. 5. Смонтированное оборудование

Не допускать наезда техники или установки тяжелого оборудования на засыпанную емкость!!!

Монтаж установки при высоком уровне грунтовых вод.

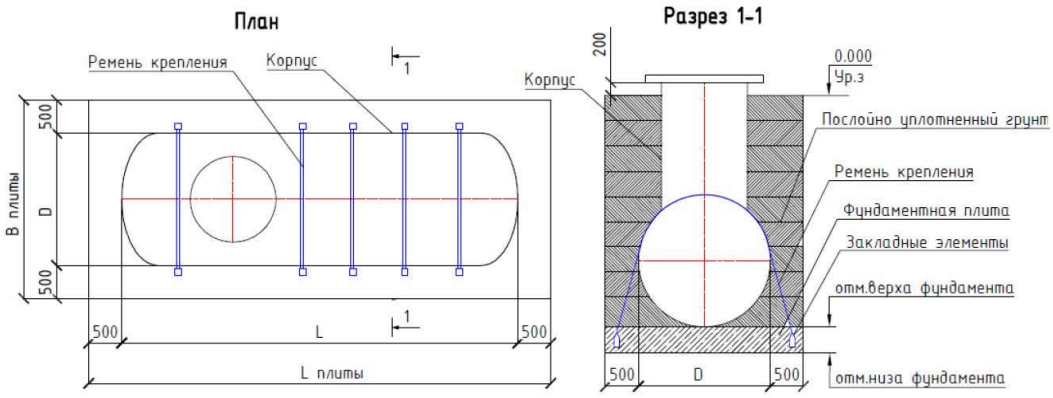


Рис.6. Пример монтажа оборудования при высоком уровне грунтовых вод

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

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ЛОС-КПН.заводской номер	Лист 14

При высоком уровне грунтовых вод на 0,5-1,0 м ниже уровня земли для исключения всплытия емкости расстояние от верха емкости песко-нефтеуловителя до уровня земли принимается не менее 1,5 м. Толщина фундаментной плиты определяется по результатам расчета на всплытие емкости с фундаментом и составит 300-400 мм для емкости диаметром Ø1300-2400 мм и не менее 400 мм для емкости диаметром Ø3000-3600 мм. Диаметр арматуры, характеристики бетона фундаментной плиты определяются по инженерно-геологическим условиям площадки строительства в проектной документации.Обязательным условием для предотвращения всплыва емкости с фундаментом является уплотнение грунта пазух фундамента до отметки 0,000,т.е верха уровня земли с контролем за качеством уплотнения.засыпку выполнять песчаным грунтом не пучинистым, не просадочным с уплотнением до сухого веса скелета грунта не менее 1,65 т/м3, с послойным уплотнением слоя по 20 см.

МОНТАЖ ИНЖЕНЕРНЫХ КОММУНИКАЦИЙ

Внутриплощадочные и внеплощадочные коммуникации в комплект поставки не входят. Прокладку инженерных сетей вести в соответствии с рабочим проектом.

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЗАЩИТЕ ОТ ПОВЕРХНОСТНЫХ НАГРУЗОК

При варианте размещения установки под проезжей частью, необходимо выполнить плиту из армированного бетона и применить люки ТК согласно рис 11.

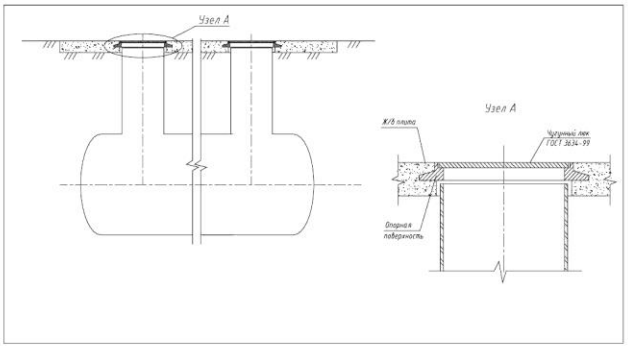


Рис. 11 Расположения люков при устройстве железобетонной плиты.

При необходимости демонтажа:

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

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ЛОС-КПН.заводской номер	Лист 15

- отсоединить сооружение от подводящей канализационной сети;
- опорожнить емкость, выкачав из нее воду и пр.;
- выкопать сооружения;
- проверить состояние монтажных петель, поднять сооружение и погрузить на платформу для дальнейшей транспортировки.

7.2. Регулирование и испытания

Выполнить приемку комбинированного песко-нефтеуловителя согласно ТУ 4859 – 004 – 67044975 – 2010, пункт «Правила приемки».

Очистить дно установки от строительного мусора (песка, щебня и прочего). Если комбинированный песко-нефтеуловитель был заполнен грязной водой длительное время (например, не эксплуатировалась зимой), необходимо убедиться, что на дне нет слежавшейся грязи, песка, ила и т.п. Если дно установки заполнено спрессовавшимся осадком, осадок требуется удалить.

7.3. Сдача смонтированного и состыкованного изделия

При передаче готового комбинированного песко-нефтеуловителя от изготовителя покупателю к ней прилагаются следующие документы: акт приема-передачи установки с указанием комплектации, один экземпляр передается покупателю, второй остается у представителя продавца; паспорт технического изделия; гарантийное свидетельство с указанием сроков гарантий и условиями действия гарантий; копии сертификатов соответствия на ЛОС-КПН.

8. ХРАНЕНИЕ

Хранение ЛОС-КПН допускается на открытом воздухе, но обязательно с закрытой крышкой, для исключения попадания атмосферных осадков внутрь корпуса. Температура окружающего воздуха при хранении от -40 до +50 град.

Условия хранения дополнительного оборудования указаны в технической документации поставляемой вместе с данным оборудованием.

9. ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ

Транспортирование осуществляется автомобильным, железнодорожным и другими видами транспорта.

Погрузочно-разгрузочные работы должны выполняться с исключением ударов по корпусу.

Изделия устанавливаются на деревянные подставки и закрепляются для предохранения от сдвига.

10. УСЛОВИЯ ГАРАНТИИ И ГАРАНТИЙНЫЙ СРОК

Модель: ЛОС-КПН
Заказчик: _____
Дата выдачи: _____2019 г.

10.1. Перечень условий гарантии

- Монтаж оборудования согласно инструкции;
- Эксплуатация оборудования согласно инструкции;
- Обеспечить правильность подключения оборудования;
- Соответствие параметров количества и качества стоков;
- Исключить попадание в установку строительного мусора;
- Плотность жидкой среды не более 1100 кг/м^3.

10.2. Гарантии изготовителя

Гарантийный срок со дня запуска в эксплуатацию, при производстве монтажа заводом-изготовителем:
- на стеклопластиковый корпус ЛОС-КПН - 5 лет;

Примечание: при производстве монтажных работ сторонними организациями данные гарантийные сроки действуют со дня продажи оборудования.

За справочной информацией обращаться по тел.: (423) 201-80-05

Генеральный директор
ООО «СОВРЕМЕННЫЕ ИНЖЕНЕРНЫЕ РЕШЕНИЯ» _____ Ершов А.Ю.

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

Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата	ЛОС-КПН.заводской номер	Лист 17

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ
ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

EAC

Заявитель Общество с ограниченной ответственностью "СОВРЕМЕННЫЕ ИНЖЕНЕРНЫЕ РЕШЕНИЯ"

Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, Приморский край, 690041, город Владивосток, улица Маковского, дом 22, офис 4, основной государственный регистрационный номер: 1142540004639, номер телефона: +74232018005, адрес электронной почты: office@sirvl.ru

в лице Генерального директора Ершова Алексея Юрьевича

заявляет, что Оборудование химическое: Установки для очистки поверхностных сточных вод: пескоуловители тип ЛОС-П, нефтеуловители тип ЛОС-Н, фильтры сорбционные безнапорные тип ЛОС-Ф, комбинированные песко-нефтеуловители тип ЛОС-КПН, установки для очистки сточных вод типы ЛОС-5, ЛОС-8, ЛОС-15, ЛОС-БИО, ЛОС-Р, ЛОС-МБР, жироуловители тип ЛОС-Ж, технологические емкости, камеры и колодцы, типы ЛОС-Ем, ЛОС-ПК, ЛОС-УК, ЛОС-ПеК, ЛОС-СК

изготовитель Общество с ограниченной ответственностью "СОВРЕМЕННЫЕ ИНЖЕНЕРНЫЕ РЕШЕНИЯ". Место нахождения и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: Российская Федерация, Приморский край, 690041, город Владивосток, улица Маковского, дом 22, офис 4.

Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 4859-003-33613195-2016 Установки для очистки поверхностных сточных вод производительностью от 1 до 100 с/сек. Технические условия.

Код ТН ВЭД ЕАЭС 8430500009. Серийный выпуск

соответствует требованиям

ТР ТС 010/2011 "О безопасности машин и оборудования"

Декларация о соответствии принята на основании

Протокола испытаний № ГТД/072020/5357 от 27.03.2020 года, выданного Испытательной лабораторией Общества с ограниченной ответственностью "ТЕРТЕК", аттестат аккредитации № РОСС RU.31112.ИЛ0038.

Схема декларирования 1д

Дополнительная информация

Срок службы – 5 лет. Хранить в крытых отапливаемых и вентилируемых помещениях, исключающих воздействие прямых солнечных лучей, атмосферных осадков, при температуре окружающего воздуха от -25 до +35 °С, относительной влажности воздуха до 70%. В помещениях, где хранятся продукция и элементы изделий, не должно быть паров кислот, щелочей. Срок хранения – 5 лет. ГОСТ 12.2.003-91 "Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Оборудование производственное. Общие требования безопасности".

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 06.04.2023 включительно

(подпись) Ершов Алексей Юрьевич
(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-RU.АЖ49.В.05696/20

Дата регистрации декларации о соответствии: 07.04.2020

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
УПРАВЛЕНИЕ РОСПОТРЕБНАДЗОРА ПО ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

Юридический, почтовый адрес: 600005, г. Владимир, ул. Токарева, 5
Тел. (4922) 535828, 535836, 535835, факс (4922) 535828

Регистрационный номер: 4090
от 07.08.2013 г.

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель главного врача ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Владимирской области»

А.Н.Брыченков

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1210

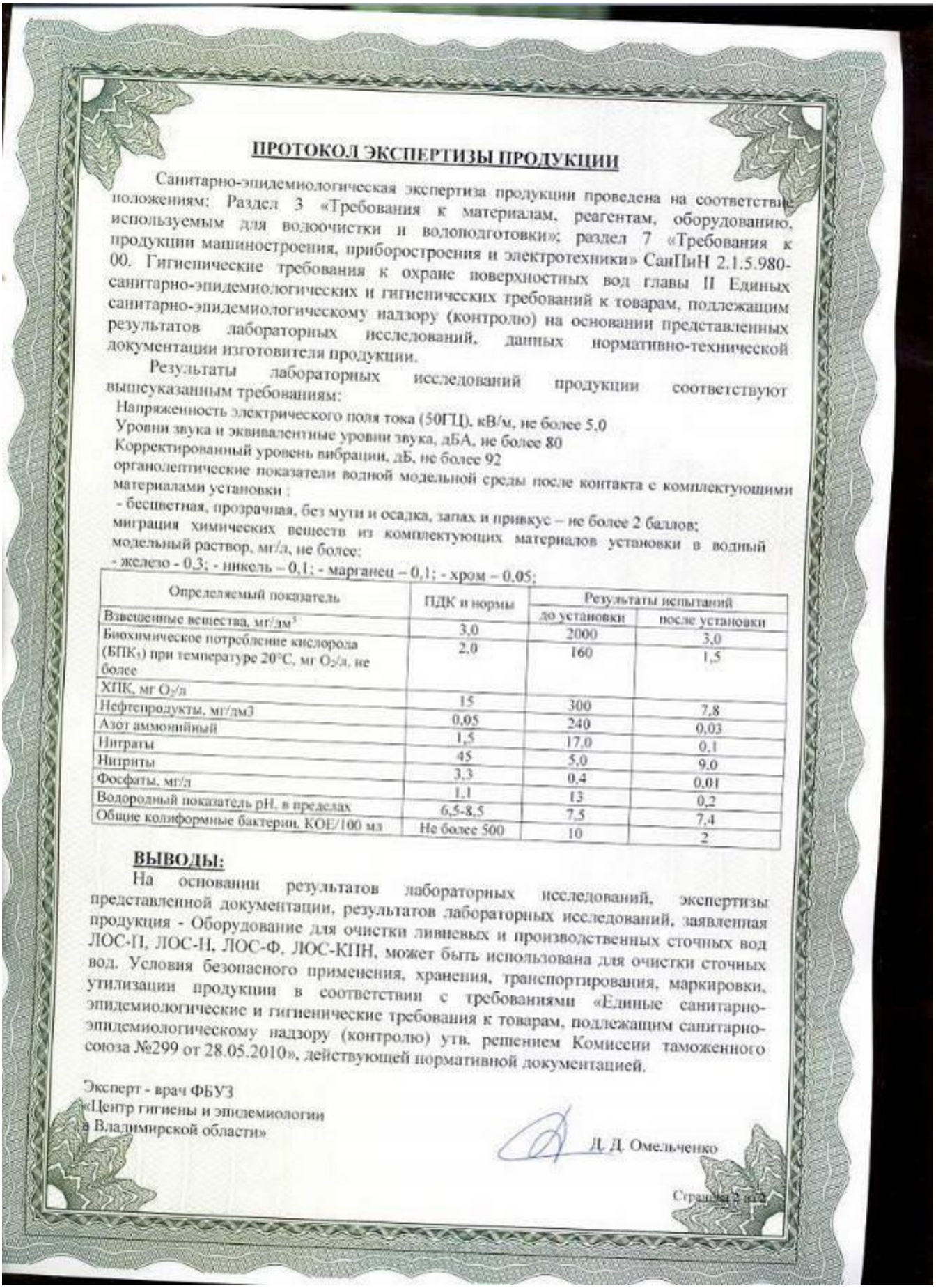
1. **Наименование продукции**: Оборудование для очистки ливневых и производственных сточных вод ЛОС-П, ЛОС-Н, ЛОС-Ф, ЛОС-КПН.

2. **Организация-изготовитель:** Общество с ограниченной ответственностью Группа Компаний «ЭКОЛОС», адрес: 443036, г. Самара, ул. Набережная реки Самары, д. 1, комната 145.

3. **Получатель заключения**: Общество с ограниченной ответственностью Группа Компаний «ЭКОЛОС», адрес: 443036, г. Самара, ул. Набережная реки Самары, д. 1, комната 145.

4. **Представленные материалы:**
- ТУ 4859 – 003 – 60245305 – 2009;
- Протокол лабораторных исследований № 11А-0047 от 26 июля 2013 г., выданный Испытательным центром Сергиево-Посадского филиала Федерального бюджетного учреждения «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Московской области» (аттестаты аккредитации N РОСС RU.0001.21АЮ22; ГСЭН.RU.ЦОА.566 (РОСС RU.0001.516503).

5. **Область применения продукции:** Для очистки сточных вод.



ПРОТОКОЛ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОДУКЦИИ

Санитарно-эпидемиологическая экспертиза продукции проведена на соответствие положениям: Раздел 3 «Требования к материалам, реагентам, оборудованию, используемым для водоочистки и водоподготовки»; раздел 7 «Требования к продукции машиностроения, приборостроения и электротехники» СанПиН 2.1.5.980-00. Гигиенические требования к охране поверхностных вод главы II Единых санитарно-эпидемиологических и гигиенических требований к товарам, подлежащим санитарно-эпидемиологическому надзору (контролю) на основании представленных результатов лабораторных исследований, данных нормативно-технической документации изготовителя продукции.

Результаты лабораторных исследований продукции соответствуют вышеуказанным требованиям:

Напряженность электрического поля тока (50ГЦ). кВ/м, не более 5,0

Уровни звука и эквивалентные уровни звука, дБА, не более 80

Корректированный уровень вибрации, дБ, не более 92

органолептические показатели водной модельной среды после контакта с комплектующими материалами установки :

- бесцветная, прозрачная, без мути и осадка, запах и привкус – не более 2 баллов;

миграция химических веществ из комплектующих материалов установки в водный модельный раствор, мг/л, не более:

- железо - 0,3; - никель – 0,1; - марганец – 0,1; - хром – 0,05;

Определяемый показатель	ПДК и нормы	Результаты испытаний	
		до установки	после установки
Взвешенные вещества, мг/дм^3	3,0	2000	3,0
Биохимическое потребление кислорода ($БПК_5$) при температуре 20°С, мг O_2/л, не более	2,0	160	1,5
ХПК, мг O_2/л	15	300	7,8
Нефтепродукты, мг/дм3	0,05	240	0,03
Азот аммонийный	1,5	17,0	0,1
Нитраты	45	5,0	9,0
Нитриты	3,3	0,4	0,01
Фосфаты, мг/л	1,1	13	0,2
Водородный показатель pH, в пределах	6,5-8,5	7,5	7,4
Общие колиформные бактерии, КОЕ/100 мл	Не более 500	10	2

ВЫВОДЫ:

На основании результатов лабораторных исследований, экспертизы представленной документации, результатов лабораторных исследований, заявленная продукция - Оборудование для очистки ливневых и производственных сточных вод ЛОС-П, ЛОС-Н, ЛОС-Ф, ЛОС-КПН, может быть использована для очистки сточных вод. Условия безопасного применения, хранения, транспортирования, маркировки, утилизации продукции в соответствии с требованиями «Единые санитарно-эпидемиологические и гигиенические требования к товарам, подлежащим санитарно-эпидемиологическому надзору (контролю) утв. решением Комиссии таможенного союза №299 от 28.05.2010», действующей нормативной документацией.

Эксперт - врач ФБУЗ
«Центр гигиены и эпидемиологии
в Владимирской области» Д. Д. Омельченко

Страница 2 из 2

Современные Инженерные Решения
Инжиниринговая компания

ООО "СОВРЕМЕННЫЕ ИНЖЕНЕРНЫЕ РЕШЕНИЯ"
690041, Приморский край, г. Владивосток,
ул. Маковского, д.22, оф. 4
ИНН 2540202559/ КПП 254301001
8 (423)201-80-05
office@sirvl.ru

ТЕХНИКО-КОММЕРЧЕСКОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Комплект технологического оборудования
ТКП 288-09-24 от 23 сентября 2024 г.

Владивосток 2024 г.

КОМПЛЕКТАЦИЯ ОБОРУДОВАНИЯ – СТАНЦИИ УФО-200

п/п	Наименование оборудования	Ед. Изм.	Кол-во	Стоимость
1	**Емкость с системой УФ-обеззараживания ЛОС-Ем-УС/2,4-6,9/3,2** Корпус выполнен из армированного стеклопластика. Диаметр корпуса - 2400 мм, Длина корпуса – 6600 мм. ***В комплекте:*** - крышка – 1 шт.; - лестница – 1 шт.; - вентиляционный стояк – 1 шт.; - комплект трубного узла из нерж. стали Ду 250/300/250 – 1 компл.; - затвор дисковый Ду 300 – 2 шт.; - УОВ-УФТ-АМС-7-700– 1 шт.; - блок промывки – 1 шт.; - дренажный насос Pedrollo TOP 3 в к-те с напорным патрубком и комплектом ЗРА – 1 шт.; - конвектор 1,0 кВт. – 1 шт.; - светильник диодный – 1 шт.; - ВРУ – 1 шт.; - реле протока – 1 шт.;	Шт.	1	6 805 000,00 (руб.)
2	**Технологический павильон для системы УФ обеззараживания ПАВИЛЬОН/2,4-2,4-2,5/** Корпус выполнен из металлоконструкций Габариты ДхШхВ: 2400х2400х2500 мм. ***В комплекте:*** - ворота – 1 шт.; - система электрического обогрева станции – 1 шт.; - система диодного освещения – 1 шт.; - ВРУ – 1 шт.;	Шт.	1	2 250 300,00 (руб.)
СТОИМОСТЬ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ, руб.		**9 055 300,00 в том числе НДС 20%**		

КОМПЛЕКТАЦИЯ ОБОРУДОВАНИЯ – СТАНЦИИ УФО-50

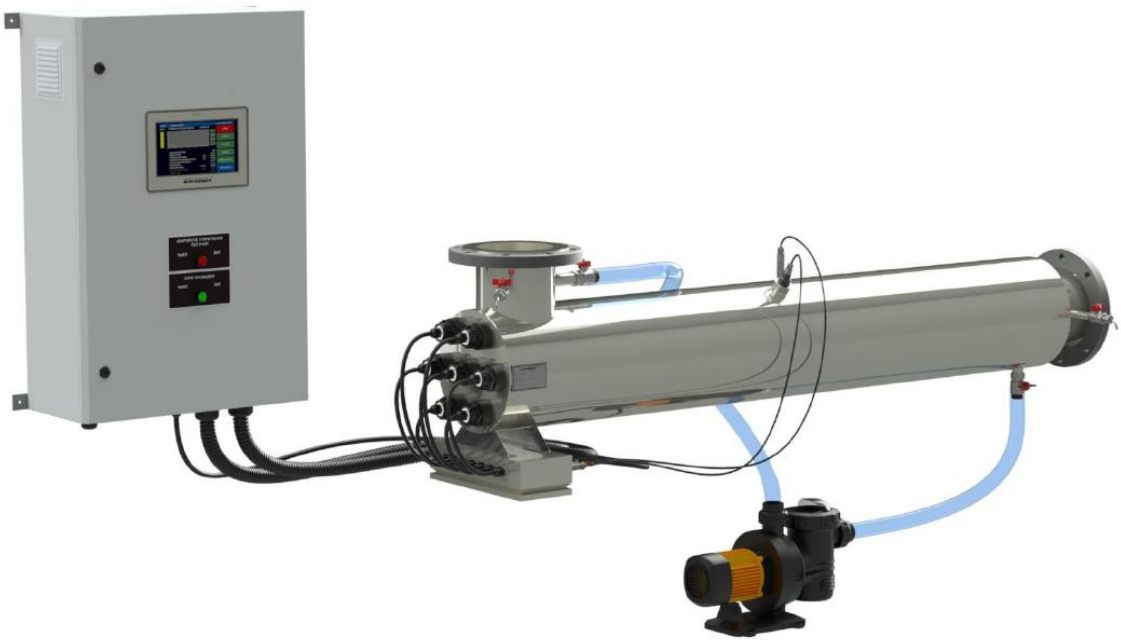
п/п	Наименование оборудования	Ед. Изм.	Кол-во	Стоимость
2	**Технологический павильон для системы УФ обеззараживания ПАВИЛЬОН/5,0-3,0-2,5/** Корпус выполнен из металлоконструкций Габариты ДхШхВ: 5000х3000х2500 мм. ***В комплекте:*** - ворота – 1 шт.; - система электрического обогрева станции – 1 шт.; - система диодного освещения – 1 шт.; - комплект трубного узла из нерж. стали Ду 150/100/150 – 1 компл.; - затвор дисковый Ду 100 – 2 шт.; - УОВ-УФТ-АС-3-500– 1 шт.; - блок промывки – 1 шт.; - дренажный насос Pedrollo TOP 3 в к-те с напорным патрубком и комплектом ЗРА – 1 шт.; - ШУ УФО – 1 шт.; - ВРУ – 1 шт.; - реле протока – 1 шт.;	Шт.	1	4 850 320,00 (руб.)
СТОИМОСТЬ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ, руб.		**4 850 320,00 в том числе НДС 20%**		

ООО «УФ-ТЕХ» Московская Обалсть, г. Сергиев Посад ул. Фабричная 12-А. ИНН: 5042108090.
Тел. 8 (495) 549-08-10 uv-tech.ru info@uv-tech.ru

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

УСТАНОВКА УФ-ОБЕЗЗАРАЖИВАНИЯ СТОЧНОЙ ВОДЫ

УОВ-УФТ-АМС-7-700



Установка предназначена для ультрафиолетового обеззараживания **сточной** воды. Условия эксплуатации: в закрытых, отапливаемых, вентилируемых помещениях при температуре окружающего воздуха от +5℃ до +35℃ и относительной влажности воздуха с верхним значением 80% при +25℃. Температура исходной воды от +1℃ до +30℃.

- Климатическое исполнение и категория размещения – УХЛ 4 по ГОСТ 15150-69.
- Класс электробезопасности – 1 по ГОСТ 12.2.007-80.

Степень защиты оболочки от попадания пыли и влаги:
- Камера обеззараживания - IP 65 по ГОСТ 14254-80
- Корпус ЭПРА - IP 54 по ГОСТ 14254-80.

Другая степень защиты и климатическое исполнение по запросу.

ООО «УФ-ТЕХ» Московская Обалсть, г. Сергиев Посад ул. Фабричная 12-А. ИНН: 5042108090.
Тел. 8 (495) 549-08-10 uv-tech.ru info@uv-tech.ru

Наименование	Ед. измерения	Показатель
Условная производительность *зависит от коэффициента пропускания воды и дозы УФ облучения*	$м^3/ч$	100...200
Рабочее давление не более	$кг/см^2$	10
Напряжение питания	В	220/380
Частота тока	Гц	50-60
Потребляемая мощность не более	кВт	4,2
Коэффициент мощности не менее	cos φ	0,96
Камера обеззараживания		AISI 304
Входной/выходной патрубки, фланцы ПВХ		Ду200
Шкаф ЭПРА		AISI 304
УФ-лампа		ДБ-32600
Количество УФ-ламп		6
Ресурс УФ-ламп не менее	часов	12 000
Количество включений/выключений не менее		5 000
Объём камеры обеззараживания	л.	92
Общая масса	кг.	115

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ УСТАНОВКИ В ЗАВИСИМОСТИ ОТ КОЭФФИЦИЕНТА ПРОПУСКАНИЯ ВОДОЙ УФ-ЛУЧЕЙ И ДОЗЫ ОБЛУЧЕНИЯ			
Исходная вода	Коэффициент пропускания УФ излучения A >, %	Доза облучения D, $мДж/см^2$	Производ-сть Qмакс, м3/ч не более
Сточная вода после очистки	50	30	95
Сточная вода после очистки при неблагоприятной эпидемической ситуации	50	65	38
Сточная вода после биологической очистки	60	30	135
Сточная вода после биологической очистки при неблагоприятной эпидемической ситуации	60	65	62
Сточная вода после полной биологической очистки	**65**	**30**	**190**
Сточная вода после полной биологической очистки при неблагоприятной эпидемической ситуации	65	65	86
Сточная вода после полной очистки и доочистки (на технические нужды)	70	**65**	225
Сточная вода после полной биологической очистки и доочистки при неблагоприятной эпидемической ситуации	70	65	100

Критерии подбора УОВ uv-tech.ru/princip/

ООО «УФ-ТЕХ» Московская Обалсть, г. Сергиев Посад ул. Фабричная 12-А. ИНН: 5042108090.
Тел. 8 (495) 549-08-10 uv-tech.ru info@uv-tech.ru

УПРАВЛЕНИЕ И КОНТРОЛЬ

БСК-3

Система состоит из:

- блока контролера БСК-3, который монтируется в блоке питания (Шкаф ЭПРА) УФ-оборудования, на него поступает информация с датчиков о работе установки, которую он обрабатывает и передаёт на навесной модуль с сенсорным ЖК дисплеем.

Система служит:

- для отображения визуальной информации о работе уф-оборудования, в том числе нештатных ситуаций;
- для программирования параметров работы уф-оборудования;
- для обнаружения и оповещения изменения мощности уф-потока внутри камеры обеззараживания;
- для обнаружения аварийного отключения каждого из облучателей;
- для определения температуры, а также критической температуры воды в камере обеззараживания и при этом полного отключения питания или снижение мощности облучателей до момента охлаждения её до заданной температуры;
- для определения температуры, а также критической температуры воздуха в шкафу ЭПРА;
- для определения наработки часов, окончания времени наработки каждого облучателя;
- для определения количества раз включений облучателей;
- для определения давления воды внутри камеры обеззараживания и оповещения превышения заданного уровня давления;
- для ручного и автоматического изменения мощности и отключения облучателей при определённых условиях эксплуатации;
- для включения-отключения облучателей по сигналу от датчика или другого внешнего оборудования;
- для включения-отключения облучателей оператором;
- для определения подачи внешнего питания на шкаф ЭПРА;
- для определения разгерметизации кварцевых чехлов каждого по отдельности;
- для ведения журнала событий;
- для отображения текста рекомендованных производителем действий по устранению причин аварийных ситуаций;
- для интеграции системы контроля в сети Modbus;
- для вывода и ввода сигналов дискретного управления.

Базовая (минимальная) конфигурация:

- модуль контроля и управления с цветным сенсорным ЖК-дисплеем;
- контролер работы ламп (плата ПРКЛ);
- контролер внешнего питания (плата ПКП);
- УФ-датчик;
- датчик температуры воды;
- датчик температуры воздуха в шкафу ЭПРА;
- контроллер разгерметизации кварцевых чехлов каждого по отдельности;

ООО «УФ-ТЕХ» Московская Обалсть, г. Сергиев Посад ул. Фабричная 12-А. ИНН: 5042108090.
Тел. 8 (495) 549-08-10 uv-tech.ru info@uv-tech.ru

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Наименование	Количество шт.	Примечание
Камера обеззараживания в сборе с уф-лампой и кварцевым чехлом	1	
Пробоотборники	2	
Блок питания облучателей (ЭПРА)	1	Навесной
Система управления и контроля с сенсорным цветным дисплеем	1	БСК-3
Блок промывки	1	БП-2
Термодатчик камеры обеззараживания	1	
Термодатчик Шкафа ЭПРА	1	
Датчик интенсивности уф-облучения УФД-280	1	
Контроллер разгерметизации кварцевых чехлов	1	
Ключ для затяжки прижимной гайки	1	
Кронштейны для крепления к стене	1	
Монтажная стойка	-	
ЗИП	состав и количество согласовывается при заказе	
Паспорт и руководство по эксплуатации на устройство обеззараживания воды	3	
Упаковка	1	

ООО «УФ-ТЕХ» Московская Обалсть, г. Сергиев Посад ул. Фабричная 12-А. ИНН: 5042108090.
Тел. 8 (495) 549-08-10 uv-tech.ru info@uv-tech.ru

ДОПОЛНИТЕЛЬНЫ ОПЦИИ

Система контроля БСК-3

- контроль и управление в сети Modbus RTU
- контроллер дискретных выходных сигналов (плата ПСК);
- контроллер дискретных входных сигналов (плата ППВС);
- контроллер входного сигнала датчика давления (плата ППВС);
- функция изменения мощности уф-ламп

Опциональные датчики:

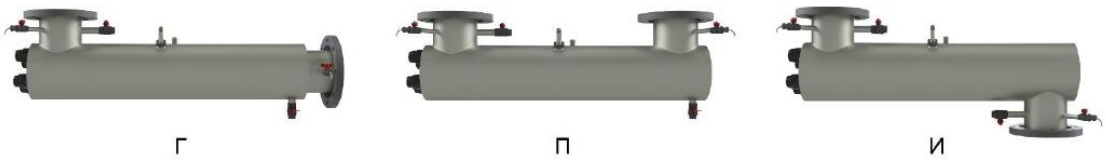
- Потока воды
- Давления в камере обеззараживания
- Протечки воды в камере обеззараживания

Системы очистки

- Ультразвуковая очистка УЗ
- Система механической очистки кварцевых чехлов САО

Камера обеззараживания:
Серийно изготавливается из нержавеющей стали AISI304.
По запросу из нержавеющей стали AISI316.

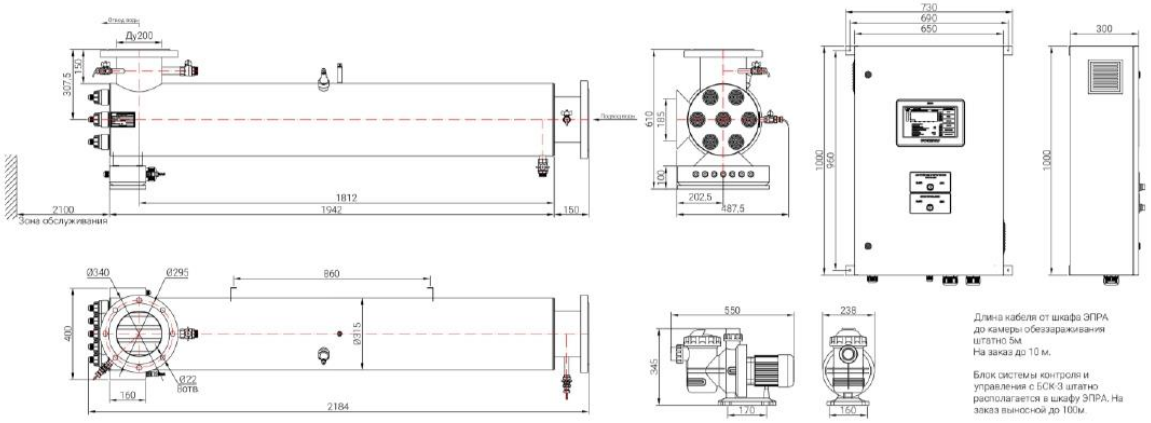
Расположение камеры
Горизонтальное расположение, исполнение «Г» - изготавливается серийно.
Вертикальное расположение и другие виды исполнения «И», «П» - по запросу.



ООО «УФ-ТЕХ» Московская Обалсть, г. Сергиев Посад ул. Фабричная 12-А. ИНН: 5042108090.
Тел. 8 (495) 549-08-10 uv-tech.ru info@uv-tech.ru

ГАБАРИТНЫЙ ЧЕРТЕЖ

АМС-7-700-Ø315-Ду200-ГГ-БП-2-380в-Пром



Приложение Л
Программа производственного экологического контроля

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«30 СУДОРЕМОНТНЫЙ ЗАВОД»

УТВЕРЖДЕНО
Приказом АО «30 СРЗ»
от «19» ноября 2021 г. № 685
Введено в действие
«19» ноября 2021 г.

АО "30 СРЗ"
Программа производственного экологического контроля

№ ПЗ-05 Р-097 ЮЛ-019

ВЕРСИЯ 1.00

пгт. Дунай
2021 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ..... 3
ВВЕДЕНИЕ..... 3
ЦЕЛИ..... 3
ЗАДАЧИ..... 4
ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ..... 4
ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ..... 4
1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ..... 6
2. ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ..... 8
3. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ..... 9
4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ..... 11
5. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ИСТОЧНИКОВ..... 18
6. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И ОБЪЕКТОВ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ..... 20
7. СВЕДЕНИЯ О ПОДРАЗДЕЛЕНИЯХ И ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦАХ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ..... 22
8. СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННЫХ И ПРИВЛЕКАЕМЫХ ЛАБОРАТОРИЯХ (ЦЕНТРАХ), АККРЕДИТОВАННЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ АККРЕДИТАЦИИ В НАЦИОНАЛЬНОЙ СИСТЕМЕ АККРЕДИТАЦИИ..... 25
9. СВЕДЕНИЯ О ПЕРИОДИЧНОСТИ И МЕТОДАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ..... 26
10. ССЫЛКИ..... 30
ПРИЛОЖЕНИЯ..... 31

ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Введение

Положение АО «30 СРЗ» «Порядок проведения производственного экологического контроля» (далее – Положение) определяет функции, задачи и порядок взаимодействия структурных подразделений, обязанности и ответственность должностных лиц, а также периодичность и методы осуществления производственного экологического контроля в Обществе.

Настоящее Положение разработано на основе «Требований к содержанию программы производственного экологического контроля», утвержденных приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 28.02.2018 г. № 74 с учетом требований:

- Федерального закона РФ от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ (ред. от 31.12.2017 г.) «Об охране окружающей среды»;

- Федерального закона РФ от 04.05.1999 г. № 96-ФЗ (ред. от 13.07.2015 г.) «Об охране атмосферного воздуха»;

- Федерального закона РФ от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ (ред. от 31.12.2017 г.) «Об отходах производства и потребления»;

- Федерального закона РФ от 21.02.1992 г. № 2395-1-ФЗ (ред. от 30.09.2017 г.) «О недрах»;

- Водного кодекса РФ от 03.06.2006 г. №74-ФЗ (ред. от 29.07.2017 г.);

- ГОСТ Р ИСО 14001-2016 «Система экологического менеджмента. Требования и руководство по применению»;

- «Политики Компании в области окружающей среды» № П3-05.02 П-01 версия 1.00, утвержденной Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» от 30.07.2015 г, протокол от 03.08.2015 г. № 2;

- Стандарта АО «30 СРЗ» «Интегрированная система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды» № П3-05 С-019 ЮЛ-019 версия 2.00;

- Стандарта АО «30 СРЗ» «Управление отходами» № П3-05 С-038 ЮЛ-019 версия 2.00.

Цели

Настоящее Положение разработано в целях мониторинга выполнения в процессе хозяйственной деятельности Общества мероприятий по охране окружающей среды и рациональному использованию природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований законодательства в области охраны

окружающей среды, предотвращения, обнаружения и сокращения числа нарушений в сфере охраны окружающей среды.

Задачи

Основными задачами производственного экологического контроля являются:

- контроль за соблюдением установленных нормативов воздействия на окружающую среду;

- учет номенклатуры и количества загрязняющих веществ, поступающих в окружающую среду в режиме повседневной деятельности Общества и в чрезвычайных ситуациях (аварии, стихийные бедствия);

- обеспечение своевременной разработки (пересмотра) нормативов воздействия на окружающую среду, установленных для Общества;

- контроль за выполнением природоохранных мероприятий, предписаний и рекомендаций специально уполномоченных органов в области окружающей природной среды;

- контроль за соблюдением правил обращения с опасными отходами;

- контроль за эффективностью очистного оборудования;

- своевременное предоставление информации, предусмотренной государственной статистической отчетностью.

Область действия

Настоящее Положение обязательно для исполнения работниками Управления промышленной безопасности и иных структурных подразделений Общества, деятельность которых связана с проведением производственного экологического контроля.

Организационные, распорядительные и локальные нормативные документы не должны противоречить настоящему Положению.

Период действия и порядок внесения изменений

Настоящее Положение является локальным нормативным документом постоянного действия.

Настоящее Положение утверждается, вводится в действие и признается утратившим силу в Обществе приказом руководителя Общества.

Изменения в Положение вносятся приказом руководителя Общества.

Инициаторами внесения изменений в Положение являются: Управление промышленной безопасности, а так же иные структурные подразделения Общества по согласованию с Управлением промышленной безопасности.

Изменения в Стандарт вносятся в случаях: изменения законодательства РФ в сфере защиты окружающей среды, изменения организационной структуры или полномочий руководителей и т.п.

Ответственность за поддержание настоящего Стандарта в актуальном состоянии возлагается на инженера по охране окружающей среды 1 кат.

Контроль исполнения требований настоящего Стандарта возлагается на начальника Управления промышленной безопасности АО «30 СРЗ».

1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Антропогенный объект – объект, созданный человеком для обеспечения его социальных потребностей и не обладающий свойствами природных объектов.

Благоприятная окружающая среда – окружающая среда, качество которой обеспечивает устойчивое функционирование естественных экологических систем, природных и природно-антропогенных объектов.

Вред окружающей среде – негативное изменение окружающей среды в результате ее загрязнения, повлекшее за собой деградацию экологических систем и истощение природных ресурсов.

Загрязнение окружающей среды – поступление в окружающую среду вещества и (или) энергии, свойства, местоположение или количество которых оказывают негативное воздействие на окружающую среду.

Качество окружающей среды – состояние окружающей среды, которое характеризуется физическими, химическими, биологическими и иными показателями и (или) их совокупностью.

Мониторинг окружающей среды – комплексная система наблюдений за состоянием окружающей среды, оценки и прогноза изменений состояния окружающей среды под воздействием природных и антропогенных факторов.

Негативное воздействие на окружающую среду – воздействие хозяйственной и иной деятельности, последствия которой приводят к негативным изменениям качества окружающей среды.

Нормативы в области охраны окружающей среды – установленные нормативы качества окружающей среды и нормативы воздействия на нее, при соблюдении которых обеспечивается устойчивое функционирование естественных экологических систем и сохраняется биологическое разнообразие.

Окружающая среда – совокупность компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных объектов, а также антропогенных объектов.

Охрана окружающей среды - деятельность органов государственной власти Российской Федерации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, общественных и иных некоммерческих объединений, юридических и физических лиц, направленная на сохранение и восстановление природной среды, рациональное использование и воспроизводство природных ресурсов, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий.

Оценка воздействия на окружающую среду – вид деятельности по выявлению, анализу учету прямых, косвенных и иных последствий воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности в целях принятия решения о возможности или невозможности ее осуществления.

Природные ресурсы – компоненты природной среды, природные объекты и природно-антропогенные объекты, которые используются или могут быть использованы при осуществлении хозяйственной и иной деятельности в качестве источников энергии, продуктов производства и предметов потребления и имеют потребительскую ценность.

Требования в области охраны окружающей среды – предъявляемые к хозяйственной и иной деятельности обязательные условия, ограничения или их совокупность, установленные законами, иными нормативными правовыми актами, природоохранными нормативами, государственными стандартами и иными нормативными документами в области охраны окружающей среды.

Экологическая безопасность – состояние защищенности природной среды и жизненно важных интересов человека от возможного воздействия хозяйственной и иной деятельности, чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, их последствий.

2. ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АЗС – автозаправочная станция.

АО «ДЦСС» - Акционерное общество «Дальневосточный центр судостроения и судоремонта» − управляющая организация.

БПД-41 – большой плавучий док.

ГСМ – горюче-смазочные материалы.

ДТ – дизельное топливо.

КДП – корпусно-доковый цех.

Интегрированная система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды (ИСУ ПБОТОС) – часть системы управления АО «30 СРЗ», используемая для разработки и достижения политики и целей Общества в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды и управления её рисками и экологическими аспектами.

МПР - Министерство природных ресурсов и экологии.

ПАО «НК «Роснефть» - публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».

Общество – Акционерное общество «30 судоремонтный завод» (АО «30 СРЗ»).

ОМТОЛ – отдел материально-технического обеспечения и логистики.

ООС – охрана окружающей среды.

РБ-202 – рейдовый буксир.

РМУ – ремонтно-механический участок.

Руководитель Общества – исполнительный директор АО «30 СРЗ».

СПК «Черноморец-13» - самоходный плавучий кран.

Структурное подразделение (СП) – структурное подразделение с самостоятельными функциями, задачами и ответственностью в рамках своей компетенции, определенной положением о структурном подразделении.

Управление промышленной безопасности (УПБ) – структурное подразделение АО «30 СРЗ», координирующее деятельность всех структурных подразделений Общества по вопросам промышленной, транспортной, пожарной и радиационной безопасности, охраны труда и окружающей среды, вопросам готовности Общества к действиям по локализации и ликвидации последствий аварий.

ЦЗЛ – центральная заводская лаборатория.

3. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

3.1. Общие сведения об Обществе

Полное наименование юридического лица: Акционерное общество «30 судоремонтный завод».

Организационно-правовая форма: Акционерное общество.

Юридический адрес: 692891, Российская Федерация, Приморский край, ЗАТО г. Фокино, пгт. Дунай, ул. Судоремонтная 23.

Почтовый адрес: 692891, Приморский край, пгт. Дунай, ул. Судоремонтная.

Телефон/факс: 8-914-96-82-193.

E-mail: 30SRZ@DCSS/RU.

Свидетельство о внесении в ЕГРЮЛ:

ОГРН: 1102503001083.

ИНН/КПП: 2512304968/251201001.

ОКПО: 08378413.

ОКВЭД: 33.15.

ОКТМО: 05747000056.

3.2. Основные виды деятельности Общества – ремонт судов и кораблей ВМФ, составных частей судов и судового оборудования, утилизация вооружения и военной техники, ремонт и утилизация гражданских судов.

3.3. Производственный экологический контроль осуществляется в соответствии с программой экологического контроля включающей:

- сведения об инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников;

- сведения об инвентаризации сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду и их источников;

- сведения об инвентаризации отходов производства и потребления и объектов их размещения;

- сведения о подразделениях и должностных лицах, отвечающих за осуществление производственного экологического контроля;

- сведения о собственных и привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством РФ об аккредитации;

- сведения о периодичности и методах осуществления производственного экологического контроля, местах отбора проб и методиках (методах) измерений.

4. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

4.1. На предприятии в 2014 году проведена инвентаризация выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью выявления и учета источников загрязнения атмосферы, определения количественных и качественных характеристик выбросов загрязняющих веществ, разработки нормативов предельно допустимых выбросов для промышленной площадки предприятия.

4.2. Инвентаризация выбросов загрязняющих веществ и их источников, а также расчет «Проекта нормативов предельно допустимых норм выбросов» произведены ООО «Экология-Комплекс». Санитарно эпидемиологическая экспертиза «Проекта нормативов предельно допустимых норм выбросов» проведена Федеральным государственным бюджетным учреждением здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии № 98 Федерального медико-биологического агентства» (ФГБУЗ ЦГ и Э № 98 ФМБА России).

4.3. При проведении инвентаризации выявлены и учтены все возможные источники выделения и сброса загрязняющих веществ в атмосферу, которые постоянно или временно эксплуатируются или хранятся на производственной территории предприятия (в т.ч. передвижные), а также вредные вещества, которые могут выделяться или образовываться при осуществлении всех процессов, предусмотренных технологическим регламентом производства.

4.4. По результатам проведенной инвентаризации и экспертного заключения на основании приказа Управления Росприроднадзора по Приморскому краю от 27.10.2014 г. № 1150 получено Разрешение № 119-04/14 на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух (за исключением радиоактивных веществ) со сроком действия по 18 сентября 2019 года.

4.5. Инвентаризация источников загрязнения атмосферного воздуха и получение разрешения Росприроднадзора проводится один раз в пять лет.

В случае реконструкции и изменения технологии производства проводится уточнение данных проведенной ранее инвентаризации.

4.6. В состав производственной площадки предприятия входят следующие объекты, являющиеся источниками загрязнения атмосферного воздуха:

- заводоуправление;

- котельная заводоуправления;

- корпусно-доковое производство (КДП), расположенное в двух корпусах (сооружение 5 и сооружение 6) и включающее станочный парк,

металлообработку, деревообработку, сварочное и газорезательное оборудование;

- котельная КДП (сооружение 5);
- котельная КДП (малярный участок);
- котельная автотранспортного цеха № 14;
- автотранспортный цех № 14;
- ремонтно-механический участок (РМУ);
- большой плавучий док (БПД-41);
- склад угля;
- склад золошлаков.

4.7. При проведении инвентаризации на производственной площадке предприятия зарегистрировано **25** источников выбросов, из них **13** – организованных и **12** – неорганизованных, выделяющих в атмосферу **30** загрязняющих веществ. Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ на момент инвентаризации составил **17,59311** тонн/год.

4.8. Наименование объектов, являющихся источниками загрязнения, номера источников выбросов, их вид (организованный или неорганизованный) и выбрасываемые ими вещества указаны в таблице 1.

Таблица 1

Наименование объекта	Номер источника	Вид источника	Выбрасываемое вещество	
			Код	Наименование
1	2	3	4	5
КДП	0001	Организованный	0123	Железа оксид
			0143	Марганец и его соединения
			0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)
			0337	Углерод оксид
			0342	Фториды газообразные
			0344	Фториды плохо растворимые
			2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO_2
КДП	0002	Организованный	0123	Железа оксид
			0143	Марганец и его соединения
			0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)
			0337	Углерод оксид
			0342	Фториды газообразные
			0344	Фториды плохо растворимые
			2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO_2
КДП	0003	Организован	0123	Железа оксид

		ный	2868	Эмульсол
			2902	Взвешенные вещества
			2930	Корунд белый
КДП	0004	Организован ный	0123	Железа оксид
			0143	Марганец и его соединения
			0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)
			0337	Углерод оксид
			0342	Фториды газообразные
			0344	Фториды плохо растворимые
			2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO_2
Автотранспортн ый цех № 14	0005	Организован ный	0330	Сера диоксид
			2704	Бензин (нефтяной, малозернистый)
			2902	Взвешенные вещества
Автотранспорт ный цех № 14	6001	Неорганизо ванный	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)
			0328	Углерод черный (сажа)
			0330	Сера диоксид
			0337	Углерод оксид
			2704	Бензин (нефтяной, малозернистый)
			2732	Керосин
Автотранспорт ный цех № 14	6002	Неорганизо ванный	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)
			0330	Сера диоксид
			0337	Углерод оксид
			2704	Бензин (нефтяной, малозернистый)
Автотранспорт ный цех № 14	6003	Неорганизо ванный	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)
			0328	Углерод черный (сажа)
			0330	Сера диоксид
			0337	Углерод оксид
			2732	Керосин
Автотранспорт ный цех № 14	6004	Неорганизо ванный	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)
			0328	Углерод черный (сажа)
			0330	Сера диоксид
			0337	Углерод оксид
			2704	Бензин (нефтяной, малозернистый)
			2732	Керосин
Автотранспорт ный цех № 14	6005	Неорганизо ванный	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)
			0330	Сера диоксид
			0337	Углерод оксид
			2704	Бензин (нефтяной, малозернистый)
Автотранспорт ный цех № 14	6006	Неорганизо ванный	0333	Сероводород
			2754	Углеводороды предельные С12-С19
Автотранспорт ный цех № 14	6007	Неорганизо ванный	0415	Углероды предельные С1-С5
			0416	Углероды предельные С6-С10

			0501	Амилены
			0602	Бензол
			0616	Ксилол (смесь изомеров)
			0621	Толуол
			0627	Этилбензол
Автотранспортный цех № 14	6008	Неорганизованный	0333	Сероводород
			2754	Углеводороды предельные С12-С19
РМУ	0006	Организованный	0123	Железа оксид
			2868	Эмульсол
РМУ	0007	Организованный	0123	Железа оксид
			2868	Эмульсол
РМУ	0008	Организованный	0123	Железа оксид
			0143	Марганец и его соединения
			0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)
			0337	Углерод оксид
			0342	Фториды газообразные
			0344	Фториды плохо растворимые
			2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO_2
БПД-41	0009	Организованный	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)
			0328	Углерод черный (сажа)
			0330	Сера диоксид
			0337	Углерод оксид
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
			1325	Формальдегид
			2732	Керосин
БПД-41	6009	Неорганизованный	0616	Ксилол (смесь изомеров)
			1042	Бутан-1-ол (спирт н-бутиловый)
			1061	Этанол (спирт этиловый)
			1401	Пропан-2-он (ацетон)
			2902	Взвешенные вещества
БПД-41	6010	Неорганизованный	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)
Котельная заводоуправления	0010	Организованный	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)
			0328	Углерод черный (сажа)
			0330	Сера диоксид
			0337	Углерод оксид
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
			2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO_2
Котельная КДП (сооружение 5)	0011	Организованный	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)
			0328	Углерод черный (сажа)
			0330	Сера диоксид
			0337	Углерод оксид
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)

			2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO_2
Котельная КДП (малярный участок)	0012	Организованный	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)
			0328	Углерод черный (сажа)
			0330	Сера диоксид
			0337	Углерод оксид
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
			2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO_2
Котельная автотранспортного цеха № 14	0013	Организованный	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)
			0328	Углерод черный (сажа)
			0330	Сера диоксид
			0337	Углерод оксид
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
			2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO_2
Склад золошлаков	6011	Неорганизованный	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO_2
Склад золошлаков	6012	Неорганизованный	2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO_2

4.9. Карта-схема территории предприятия с нанесенными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведена в Приложении № 1.

4.10. По данным инвентаризации источников выброса на территории предприятия определен список загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, состоящий из 30 ингредиентов.

Список загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, валовый выброс по каждому веществу в отдельности и по предприятию в целом приведен в таблице 2.

Таблица 2

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Вещество		**Используем. критерий**	**Значение критерия, мг/м^3**	**Класс опасности**	**Суммарный выброс вещества**	
К-од	**Наименование**				**г/с**	**т/год**
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
0123	Железа оксид	ПДК с/с	0,04000	3	0,00510	0,01161
0143	Марганец и его соединения	ПДК м/р	0,01000	2	0,00038	0,00075
0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	ПДК м/р	0,20000	3	0,70568	0,22714
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,40000	3	0,11414	0,03599
0328	Углерод черный (сажа)	ПДК м/р	0,15000	3	0,07812	2,49379

0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,50000	3	0,11525	0,292191
0333	Сероводород	ПДК м/р	0,00800	2	0,00011	0,00004
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,00000	4	0,70674	3,48401
0342	Фториды газообразные	ПДК м/р	0,02000	2	0,00031	0,00061
0344	Фториды плохо растворимые	ПДК м/р	0,20000	2	0,00137	0,00267
0415	Углеводороды предельные С1-С5	ОБУВ	50,00000	0	0,54136	0,13959
0416	Углеводороды предельные С6-С10	ОБУВ	30,00000	0	0,20008	0,05159
0501	Амилены	ПДК м/р	1,50000	4	0,02000	0,00516
0602	Бензол	ПДК м/р	0,30000	2	0,01840	0,00474
0616	Ксилол (смесь изомеров)	ПДК м/р	0,20000	3	0,06815	0,23760
0621	Толуол	ПДК м/р	0,60000	0	0,01736	0,00448
0627	Этилбензол	ПДК м/р	0,02000	3	0,00048	0,00012
0703	Бенз-а-пирен (3,4-бензпирен)	ПДК с/с	1,00E-06	1	1,10E-06	0,00001
1042	Бутан-1-ол (спирт-н-бутиловый)	ПДК м/р	0,10000	3	0,30942	1,11390
1061	Этанол (спирт этиловый)	ПДК м/р	5,00000	4	0,41256	1,48520
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,03500	2	0,01250	0,00168
1401	Пропан-2-он (ацетон)	ПДК м/р	0,35000	4	0,30942	1,11390
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	ПДК м/р	5,00000	4	0,06478	0,12726
2732	Керосин	ОБУВ	1,20000	0	0,31131	0,05724
2754	Углеводороды предельные С12-С19	ПДК м/р	1,00000	4	0,09852	0,01511
2868	Эмульсол	ОБУВ	0,05000	0	0,00009	0,00033
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,50000	3	0,37304	1,27709
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	ПДК м/р	0.30000	3	0.02142	2.77951
2909	Пыль неорганическая: до20% SiO2	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,50000	3	0,00011	0,00005
2930	Корунд белый	ОБУВ	0,04000	0	0,00028	0,00006
Всего веществ:30					4,50647	17,59311
в том числе твердых:5					0,10012	5,27443
жидких/газообразных:25					4,40635	12,31868
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6035	(2) 333 1325					

6043	(2) 330 333	
6046	(2) 337 2908	
6204	(2) 301 330	
6205	(2) 330 342	

Примечание:

Ввиду отсутствия в производственной программе 2014 года работ по утилизации судов при проведении инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 2014 году не произведена инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в БПД-41 при разделке судов на металлолом (начало работ – сентябрь 2017 г.);

Проведение инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в БПД-41 при утилизации судов учтено в «Плане природоохранных мероприятий по обеспечению экологической безопасности и охраны окружающей среды на 2019 г.» (Приложение № 2 п.п. 2.1.4, 3.7).

4.11. Источники залповых выбросов на предприятии отсутствуют.

Возможность аварийных выбросов в атмосферу исключено, так как на предприятии не используются в технологических процессах и не хранятся вещества, входящие в список сильнодействующих ядовитых веществ.

4.12. Пылегазоочистное оборудование на территории производственной площадки отсутствует.

4.13. Санитарно-защитная зона (СЗЗ)

В соответствии с СанПиН 2.2.1./2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» на основании расчетов рассеивания загрязнений атмосферного воздуха и физического воздействия на атмосферный воздух, а также на основании результатов натурных исследований и измерений санитарно-защитная зона принята по максимальному размеру, равному 50 м.

Ситуационный план размещения пром. площадки с нанесением СЗЗ по совокупности факторов приведен в Приложении № 3.

5. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И СБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

5.1. Водоснабжение АО «30 СРЗ» для питьевых, хозяйственно-бытовых и технических нужд осуществляется скважинным водозабором (скв. №№ 212, 212а (резервная), 660) на основании лицензии на пользование недрами ВЛВ №02141 ВЭ от 07.02.2012г., выданной Управлением по недропользованию по Приморскому краю, действительной по18 октября 2030 г.

Все скважины оборудованы контрольно-измерительными приборами для замера количества отбираемых вод.

В «Плане природоохранных мероприятий по обеспечению экологической безопасности и охраны окружающее среды на 2019 г.» (Приложение № 2) запланированы:

- разработка проекта «Зоны санитарной охраны водозабора» (п. 3.5);

- организация пояса «Зоны санитарной защиты водозабора» (п. 2.2.6);

- оборудование скважин №№ 212, 212а, 660 устройствами для замера уровня подземных вод (п. 2.27);

- разработка программы ведения мониторинга подземных вод (п. 2.2.5).

Схема водоснабжения АО «30 СРЗ» приведена в Приложении № 4 .

5.2. Из-за технологических особенностей замкнутого производственного цикла (согласно распоряжению Правительства от 14.09.2009 г № 1311-р в редакции от 14.04.2018 г. № 674-р предприятие включено в Перечень организаций, эксплуатирующих радиационно-опасные и ядерно-опасные производства и объекты) водовыпуск в водный объект сточных производственных, канализационных и хозяйственно-бытовых вод отсутствует.

Сточные производственные, канализационные и хозяйственно-бытовые воды по мере накопления их в емкостях системы канализации передаются на очистку в КГУП «Примтеплоэнерго» по оформляемым на оказание услуг договорам.

Состав загрязняющих веществ и лимиты на их содержание в сточных водах контролирует КГУП «Примтеплоэнерго».

В водный объект без очистки поступают только ливневые воды, что предусмотрено в проекте строительства предприятия.

Ливневые воды проходят инструментальный контроль в центральной заводской лаборатории.

Схема водоотведения АО «30 СРЗ» приведена в Приложении № 5.

5.3. В «Плане природоохранных мероприятий по обеспечению экологической безопасности и охраны окружающей среды на 2019 г.» (Приложение № 2 раздел 3) запланированы:

- заключение договора водопользования на использование акватории поверхностного водного объекта, необходимого для эксплуатации судоремонтных и судостроительных сооружений;

- получение решения о предоставлении водного объекта в пользование для сброса сточных вод;

- разработка и утверждение нормативов допустимого сброса веществ и микроорганизмов в водный объект;

- получение разрешение на сброс веществ и микроорганизмов со сточными водами в водный объект;

- приведение в соответствие показателей сбрасываемых сточных вод в водный объект с нормативами качества вод для водных объектов.

6. СВЕДЕНИЯ ОБ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ И ОБЪЕКТОВ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ

6.1. Для производственной площадки предприятия разработан ООО «Экоаналитика» «Проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» (ПНООЛР)

6.2. На основании разработанного ПНООЛР приказом Управления Росприроднадзора по Приморскому краю от 20.02.23016 г. № 60-н утверждены нормативы образования отходов и лимитов на их размещение.

6.3. На производственной площадке осуществляются следующие виды деятельности, в результате которых образуются отходы производства и потребления:

- жизнедеятельность персонала;

- работа котельных;

- освещение зданий, помещений и территории предприятия;

- работа и техническое обслуживание автотранспорта.

- уборка складских помещений, гаражных боксов и территории предприятия.

6.4. Характеристика предприятия как источника образования отходов производства приведена в ПНООЛР.

6.5. Перечень видов отходов, определенный по результатам инвентаризации, и предлагаемое ежегодное образование отходов приведено в таблице 3.

Таблица 3

Предлагаемое суммарное ежегодное образование отходов

№ п/п	Наименование видов отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Предлагаемое ежегодное образование отходов, тонн в год
1	2	3	4	5
1.	Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	47110101521	1	0,036
2.	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	92011001532	2	0,5028
3.	Отходы минеральных масел моторных	40611001313	3	0,57
4.	Отходы минеральных масел индустриальных	40613001313	3	0,10044
5.	Отходы минеральных масел трансмиссионных	40615001313	3	0,153
6.	Смеси нефтепродуктов, собранные при зачистке средств хранения и транспортирования нефти и	40639001313	3	0,0025

	нефтепродуктов			
7.	Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более)	91920401603	3	0,11
8.	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	91920101393	3	94,875
9.	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	92130201523	3	0,011
10.	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	92130301523	3	0,007
11.	Отходы абразивных материалов в виде пыли	45620051424	4	0,2
12.	Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)8	73310001724	4	20,0
13.	Мусор и смет от уборки складских помещений малоопасный	73322001724	4	64,64
14.	Смет с территории предприятия малоопасный	73339001714	4	157,23
15.	Отходы из жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	73111001724	4	14,4
16.	Отход (мусор) от строительных и ремонтных работ	89000001724	4	14,0
17.	Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	92113002504	4	0,54
18.	Отход резиноасбестовых изделий незагрязнённые	45570000714	4	0,35
19.	Прочие несортированные древесные отходы из натуральной чистой древесины	30529191205	5	3,35
20.	Стружка черных металлов несортированная незагрязненная	36121203225	5	0,1
21.	Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов	45610001515	5	0,01125
22.	Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	46101001205	5	0,8
23.	Остатки и огарки стальных сварочных электродов	91910001205	5	0,001
24.	Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные	73610001305	5	2,25
25.	Шкурка шлифовальная отработанная	45620001295	5	0,049
26.	Отходы изолированных проводов и кабелей	48230201525	5	0,05202
27.	Обрезки вулканизованной резины	33115102205	5	0,002

На отходы I–IV классов опасности оформлены паспорта.

6.5 Отходы производства и потребления по мере накопления передаются для использования, обезвреживания, захоронения (включая транспортировку) сторонним специализированным предприятиям (ООО «ЭкоСтарТехнолоджи» и ООО «Новое время») с оформлением соответствующих документов (договоры, накладные, акты передачи).

Накопление отходов осуществляется: навалом, в контейнерах и других герметичных емкостях, в ящиках, в мешках различного вида на площадках с твердым покрытием и защитным водоотливным барьером.

На вновь образующиеся виды отходов разрабатываются паспорта и нормативы их образования.

7. СВЕДЕНИЯ О ПОДРАЗДЕЛЕНИЯХ И ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦАХ, ОТВЕЧАЮЩИХ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ.

7.1. Общее руководство деятельностью по охране окружающей среды осуществляет руководитель предприятия (исполнительный директор АО «30 СРЗ»), который несет ответственность за соблюдение требований природоохранного законодательства и полноту осуществления производственного экологического контроля.

7.2. Общее руководство работой по организации производственного экологического контроля возлагается на главного инженера АО «30 СРЗ».

7.3. Контроль осуществления производственного экологического контроля, координация работ структурных подразделений при осуществлении производственного экологического контроля, участие в разработке мероприятий по результатам проведенного производственного экологического контроля и контроль их исполнения возлагается на начальника Управления промышленной безопасности АО «30 СРЗ».

7.4. Лицом, ответственным за осуществление производственного экологического контроля на предприятии, приказом руководителя предприятия назначен инженер по охране окружающей среды 1 категории, который входит в структуру Управления промышленной безопасности.

7.5. Ответственными за выполнение требований природоохранного законодательства и нормативных документов в области охраны окружающей среды непосредственно на производственных участках приказом руководителя предприятия назначены руководители структурных подразделений в пределах своей компетентности.

7.6. Лицо, ответственное за осуществление ПЭК, обязано:

- знать требования природоохранного законодательства, нормативно-правовой, нормативно-технической и методической документации по охране природы, анализировать действующее законодательство в области ООС, информировать руководство о происходящих изменениях;
- знать производство и технологические процессы производства, свойства загрязняющих веществ, выбрасываемых в окружающую природную среду при технологических процессах, границы СЗЗ предприятия, уровни предельно-допустимой концентрации и фактические концентрации загрязняющих веществ; по результатам замеров выявлять источники загрязнения атмосферы, выбросы которых влияют на превышение предельно-допустимой концентрации и разрабатывать мероприятия по снижению выбросов от этих источников или их ликвидацию;

- разрабатывать и экономически обосновывать мероприятия по ООС, согласовывать их со структурными подразделениями, органами государственного экологического контроля, утверждать их руководством предприятия и включать в планы природоохранных мероприятий;
- осуществлять контроль за выполнением мероприятий по охране природной среды;
- обеспечить полноту учета образующихся в результате производственной деятельности промышленных отходов и ведение соответствующей документации;
- осуществлять контроль за соблюдением установленных нормативов на выбросы и сбросы, лимитов на размещение отходов;
- производить периодический осмотр территории и акватории предприятия, структурных подразделений, производственных помещений, мест хранения отходов в составе комиссии, назначенной приказом руководителя предприятия, в целях выявления видимых нарушений (экологических, санитарных) и установления виновных лиц;
- принимать участие в проверках предприятия, проводимых контролирующими природоохранными органами, в представлении им необходимой технической, нормативной документации, отчетов, актов, справок и других материалов, осуществлять контроль устранения замечаний по результатам проверок;
- вести соответствующую экологическую документацию и установленную отчетную документацию в области охраны окружающей среды;
- своевременно организовать разработку и получение разрешительной документации на выбросы и сбросы загрязняющих веществ в атмосферу и в водные объекты и планов-графиков производственного экологического контроля;
- оформлять договора на проведение закупок услуг привлекаемых сторонних организаций;
- проверять своевременность осуществления расчетных платежей за фактические выбросы и сбросы загрязняющих веществ в атмосферу и водные объекты, за размещение отходов производства и потребления;
- предоставлять в установленные сроки в вышестоящие организации, в Госкомстат и органы государственного экологического контроля отчеты по охране атмосферного воздуха, охране водных ресурсов и отчет по размещению отходов;
- осуществлять обобщение, накопление и использование информации об организациях, оказывающих услуги экологической направленности (прием отходов, разработка документации ит.п.);
- готовить справки, отчеты, проекты приказов, распоряжений по вопросам, связанным с охраной окружающей среды;

- принимать участие в организации обучения работников предприятия современным методам и средствам защиты окружающей среды от негативного воздействия процессов основного и вспомогательного производства.

7.7. Лицо, ответственное за осуществление ПЭК, имеет право:

- контролировать выполнение природоохранных мероприятий в структурных подразделениях предприятия, соблюдение ими нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, лимитов на размещение отходов, требований нормативно-правовых документов, распоряжений руководства предприятия по вопросам охраны окружающей среды и предписаний органов государственного экологического надзора;
- требовать от руководителей структурных подразделений своевременного выполнения запланированных мероприятий по ООС;
- давать руководителям структурных подразделений обязательные для выполнения предписания по вопросам ООС, согласованные с начальником УПБ;
- привлекать в установленном порядке специалистов структурных подразделений для решения вопросов по ООС, а также для консультаций и подготовки необходимых материалов для осуществления природоохранной деятельности, в т.ч. при проведении обследования источников загрязнения;
- организовывать финансовое обеспечение работ по охране окружающей природной среды и контролировать целевое использование запланированных в бюджете на эти цели средств;
- готовить и предоставлять руководителю предприятия предложения, согласованные с начальником УПБ, о поощрении отдельных работников за достижения в работе по ООС, а также предложения о наложении дисциплинарных взысканий на лиц, не выполняющих требования природоохранного законодательства.

7.8. Обязанности лиц, ответственных за осуществление производственного экологического контроля должны быть отражены в их должностных инструкциях

8. СВЕДЕНИЯ О СОБСТВЕННЫХ И (ИЛИ) ПРИВЛЕКАЕМЫХ ЛАБОРАТОРИЯХ (ЦЕНТРАХ), АККРЕДИТОВАННЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОБ АККРЕДИТАЦИИ В НАЦИОНАЛЬНОЙ СИСТЕМЕ АККРЕДИТАЦИИ.

8.1. Собственная аккредитованная лаборатория предприятия проводит инструментальный контроль ливневых сточных вод на основании «Свидетельства Росстандарта об оценке состояния измерений в лаборатории» от 20.09.2016 г. № 48 (срок действия по 19.09.1919 г.).

8.2. Сторонние аккредитованные организации привлекаются для:

- проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и их источников и расчета «Проекта нормативов предельно допустимых норм выбросов», контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (ООО «Экология-Комплекс» и другие аккредитованные организации);

- проведения санитарно-эпидемиологической экспертизы «Проекта нормативов предельно допустимых норм выбросов» (Федеральное государственное бюджетное учреждение здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии № 98 Федерального медико-биологического агентства (ФГБУЗ ЦГ и Э № 98 ФМБА России) и другие аккредитованные центры);

- разработки нормативов допустимого сброса со сточными водами веществ и микроорганизмов в водный объект;

- определения компонентного состава отходов и разработки «Проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» (ООО «Экоаналитика» и другие аккредитованные организации);

- сбора, транспортировки, обезвреживания, размещения и захоронения отходов (ООО «ЭкоСтарТехнолоджи», ООО «Новое время» и другие аккредитованные организации);

-сбора, транспортировки, очистки сточных производственных, канализационных и хозяйственно-бытовых вод (ФГУП «Примтеплоэнерго»).

8.3. Закупка услуг привлекаемых сторонних организаций производится в соответствии с требованиями Положения АО «30 СРЗ» «О закупке товаров, работ, услуг» № П2-08 Р-067 ЮЛ-019 версия 1.00 и Типового порядка «Проведение процедур закупок» № П2-07 Ш-0001 версия 4.00.

9. СВЕДЕНИЯ О ПЕРИОДИЧНОСТИ И МЕТОДАХ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВНЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

9.1. Ежедневный контроль выполнения требований природоохранного законодательства и нормативных документов в области охраны окружающей среды непосредственно на рабочих участках осуществляется руководителями структурных подразделений, назначенными приказом руководителя предприятия.

9.2. Ежедневный обход, обследование территории и акватории предприятия осуществляется инженером по охране окружающей среды (лицом, ответственным за осуществление ПЭК).

При выявлении нарушений и недостатков в области охраны окружающей среды инженер по охране окружающей среды выдает руководителям структурных подразделений обязательные для выполнения предписания, согласованные с начальником УПБ.

9.3. Для проведения контрольных обходов, обследования территории и акватории предприятия ежегодно приказом руководителя предприятия назначается комиссия, в состав которой входят: главный инженер, начальник управления промышленной безопасности, санитарный врач, инженер по охране окружающей среды, начальник отдела социального обеспечения.

Председателем комиссии является главный инженер.

9.4. График обходов, обследований территории и акватории предприятия формируется ежегодно так, чтобы они проходили не реже одного раза в месяц.

9.5. Результаты обходов оформляются актами с соответствующими выводами и предложениями по устранению выявленных нарушений и недостатков в области охраны окружающей среды. Акты подписываются членами комиссии, утверждаются руководителем Общества.

9.6. Ответственность за своевременное проведение обходов, обследований территории и акватории предприятия и устранение выявленных нарушений и недостатков возлагается на главного инженера.

9.7. Обобщенные Управлением промышленной безопасности итоги работы по ПЭК должны не реже одного раза в квартал анализироваться. Результаты анализа согласовываются главным инженером и предоставляются руководителю предприятия. При необходимости на основе этих результатов разрабатываются соответствующие корректирующие мероприятия, которые включают в планы природоохранной деятельности.

9.8. Ежегодно по результатам ПЭК разрабатывается «План природоохранных мероприятий по обеспечению экологической безопасности и

охраны окружающей среды» по форме, приведенной в Приложении № 2. План согласовывается главным инженером и утверждается руководителем Общества. Средства на выполнение указанных в Плане мероприятий предусматриваются в бюджете предприятия установленным порядком.

9.9. Производственный экологический контроль в области охраны атмосферного воздуха.

9.9.1. В основу системы контроля за соблюдением нормативов выбросов положено определение величин выбросов вредных веществ от источников выброса и сопоставление их с величинами ПДВ, согласованными с Управлением Росприроднадзора, а также определение периодичности контроля.

9.9.2. «План-график контроля нормативов ПДВ на источниках выброса» (далее – План-график) с указанием наименования структурного подразделения (сооружения, площадки и т.п.), номера источника выброса, загрязняющих веществ, периодичности проведения контроля, методов контроля загрязняющих веществ в источниках выбросов разработан в «Проекте нормативов предельно допустимых выбросов для АО «30 СРЗ».

Периодичность контроля в Плане-графике установлена в зависимости от категории источников выбросов, определенной для сочетания «источник-вредное (загрязняющее) вещество для каждого источника и каждого выбрасываемого им загрязняющего вещества.

План-график контроля нормативов ПДВ на источниках выбросов приведен в Приложении № 6.

9.9.3. При осуществлении контроля за соблюдением нормативов выбросов загрязняющих веществ, замеры количества выбросов загрязняющих веществ источниками выбросов производятся аккредитованными организациями.

9.9.4. Статистическая отчетность по форме 2-ТП (воздух) предоставляется в Росприроднадзор до 22 января после отчетного года. Форма отчета приведена в Приложении № 7.

9.9.5 Отчет о результатах производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха предоставляется в Росприроднадзор до 25 марта после отчетного года (Приложение № 8 , раздел 2)

9.10. Производственный контроль в области охраны и использования водных ресурсов.

9.10.1. Учет забора воды из скважин 212, 212а, 216, указанных в разделе 5 настоящего Положения, ведется ЭМО в журнале «Учет водопотребления водоизмерительными приборами и устройствами». Справка о количестве

потребляемой воды ежемесячно до 02 числа месяца, следующего за отчетным кварталом предоставляется в УПБ.

Качество потребляемой воды проверяется в соответствии с «Производственным контролем за соблюдением санитарных правил и выполнения санитарно – противоэпидемических (профилактических) мероприятий на объектах источников водоснабжения и водопроводе питьевого назначения АО «30 СРЗ», утвержденным руководителем Общества. Периодичность отбора проб воды на микробиологический и обобщенные показатели, на общую альфа- и бета-активность – одна проба в сезон.

9.10.2. Состав загрязняющих веществ и лимиты на их содержание в сточных производственных, канализационных и хозяйственно-бытовых водах контролирует КГУП «Примтеплоэнерго».

Инструментальный контроль ливневых сточных вод осуществляет ЦЗЛ Общества. Отбор проб в контрольных створах проводится один раз в квартал. Результаты анализов заносятся в протоколы, которые передаются в УПБ (Приложение № 9).

9.10.3. Статистическая отчетность по форме 2-ТП (водхоз) предоставляется в Росприроднадзор до 22 января после отчетного года. Форма отчета приведена в Приложении № 7.

9.10.4. Отчет о результатах производственного контроля в области охраны и использования водных объектов предоставляется в Росприроднадзор до 25 марта после отчетного года (Приложение № 8, раздел 3).

9.11. Производственный контроль в области обращения с отходами

9.11.1. В ходе производственного контроля в области обращения с отходами проверяются:

- техническое состояние мест временного накопления отходов (герметичность контейнеров, наличие противопожарных средств в местах хранения пожароопасных отходов, состояние покрытия площадок для хранения отходов и т.п.);
- условия сбора и накопления отходов по классам опасности и агрегатному состоянию;
- сроки вывоза отходов;
- выполнение приказов, предписаний, производственных инструкций по обращению с отходами.

9.11.2. Периодичность проведения производственного контроля в области обращения с отходами следующая:

- плановые комплексные проверки проводятся один раз в месяц;

- внеплановые проверки проводятся при проверке выполнения предписаний (их частота зависит от сроков, указанных в предписаниях);

- визуальный осмотр территории и отдельных структурных подразделений предприятия проводится инженером по охране окружающей среды регулярно в течении месяца.

9.11.3. Учет отходов ведется в соответствии с «Порядком учета в области обращения с отходами», утвержденным приказом Минприроды России от 01.09.2011 г. № 721. Основанием для учета являются документы, подтверждающие сбор, транспортировку отходов для их хранения, обезвреживания, захоронения аккредитованными организациями.

Данные об отходах ежеквартально обобщаются и заносятся в журнал «Данные учета в области обращения с отходами» (приложения 1, 2, 3, 4 «Порядка учета в области обращения с отходами»).

9.11.4.Статистическая отчетность по форме 2-ТП (отходы) предоставляется в Росприроднадзор до 01 февраля после отчетного года. Форма отчета приведена в Приложении № 7.

9.11.5. Отчет о результатах производственного контроля в области обращения с отходами предоставляется в Росприроднадзор до 25 марта после отчетного года (Приложение № 8, раздел 4).

10. ССЫЛКИ

1. Федеральный закон РФ от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ (ред. от 31.12.2017 г.) «Об охране окружающей среды».

2. Федеральный закон РФ от 04.05.1999 г. № 96-ФЗ (ред. от 13.07.2015 г.) «Об охране атмосферного воздуха».

3. Федеральный закон РФ от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ (ред. от 31.12.2017 г.) «Об отходах производства и потребления».

4. Федеральный закон РФ от 21.02.1992 г. № 2395-1-ФЗ (ред. от 30.09.2017 г.) «О недрах».

5. Водный кодекс РФ от 03.06.2006 г. №74-ФЗ (ред. от 29.07.2017 г.).

6. «Требования к содержанию программы производственного экологического контроля», утвержденные приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 28.02.2018 г. № 74.

7. «Порядок учета в области обращения с отходами», утвержденный приказом Минприроды России от 01.09.2011 г. № 721.

8. ГОСТ Р ИСО 14001-2016 «Система экологического менеджмента. Требования и руководство по применению».

9. «Политика Компании в области окружающей среды» № П3-05.02 П-01 версия 1.00, утвержденная Советом директоров ОАО «НК «Роснефть» от 30.07.2015 г, протокол от 03.08.2015 г. № 2.

10. Стандарт АО «30 СРЗ» «Интегрированная система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды» № П3-05 С-019 ЮЛ-019 версия 2.00.

11. Стандарт АО «30 СРЗ» «Управление отходами» № П3-05 С-038 ЮЛ-019 версия 2.00.

12. Положение АО «30 СРЗ» «О закупке товаров, работ, услуг» № П2-08 Р-067 ЮЛ-019 версия 1.00.

13. Типовой порядок «Проведение процедур закупок» № П2-07 Ш-0001 версия 4.00.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Таблица 4

Перечень Приложений к Положению Общества

Номер приложения	Наименование приложения	Примечание
1	Карта-схема территории предприятия с нанесенными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Приложено отдельным файлом в формате PDF
2	План природоохранных мероприятий по обеспечению экологической безопасности и охраны окружающей среды	Включено в настоящий файл
3	Ситуационный план размещения пром. площадки АО «30 СРЗ» с нанесением СЗЗ по совокупности факторов	Приложено отдельным файлом в формате PDF
4	Схема водоснабжения	Приложено отдельным файлом в формате PDF
5	Схема водоотведения	Приложено отдельным файлом в формате PDF
6	План-график контроля ПДВ на источниках выбросов	Включено в настоящий файл
7	Формы стат. отчетов	Приложено отдельным файлом в формате Excel
8	Форма отчета об организации и о результатах осуществления производственного контроля за год	Включено в настоящий файл
9	Форма протокола анализа сточных и природных вод	Включено в настоящий файл

Приложение № 2

Исполнительный директор
АО «30 СРЗ»

_____ _____

«___» _____ 20__ г.

ПЛАН
природоохранных мероприятий по обеспечению
экологической безопасности АО «30 СРЗ»

№ п/п	Содержание мероприятия	Срок выполнения	Ответственный исполнитель	Стоимость, тыс.руб.	Отметка о выполнении
1	2	3	4		5
1. Организационно-плановые мероприятия					
1.1.	Разработать и утвердить приказ об исполнении требований закона «Об охране окружающей природной среды»	январь	Инженер ООС		
1.2.	Проводить проверку состояния акватории и территории предприятия	Постоянно	Инженер ООС		
1.3.	Контроль за содержанием территории предприятия в санитарно-экологическом состоянии (уборка, покос травы)	Постоянно	Инженер ООС		
1.4.	Составить график производственного экоаналитического контроля за негативным воздействием источников загрязнения ОАО «30 СРЗ»	январь	Инженер ООС		

2. Эксплуатационные мероприятия:					
2.1.Охрана атмосферного воздуха:					
2.1.1.	Осуществление контроля за техническим состоянием автотранспорта	Постоянно	Механик цеха № 14		
2.1.2.	Производить проверку и регулировку выхлопных газов от автотранспорта	В период прохождения техосмотра	Механик ц. № 14		
2.1.3.	Контроль за соблюдением нормативов ПДВ на предприятии	3-4 квартал	Аттестованная лаборатория		
2.1.4.	Провести инвентаризацию выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух с учетом разделки судов на металлолом в БПД-41	январь	Инженер ООС		
2.2.Охрана и рациональное использование водных ресурсов:					
2.2.1.	Производить отбор проб со скважин: -на сокращенный химический анализ; -на микробиологический анализ; -на радиологический анализ	1 раз в сезон 1 раз в сезон 1 раз в сезон	Санитарный врач НОЯРБ		

2.2.2.	Контролировать сброс и захоронение производственных и бытовых отходов	Постоянно	Инженер ООС		
2.2.3.	Осуществлять лабораторный контроль за качественным составом ливневых вод на выпуске в бухту Чажма и мониторинг гидрохимического состояния морской воды бухты Чажма в контрольных створах в соответствии с графиком отбора проб	Один раз в квартал Один раз в год	НЦЗЛ		
2.2.4.	Вести журнал учета потребления воды	Ежедневно	Начальник ЭМО		
2.2.5.	Разработать программу ведения мониторинга подземных вод	июнь	Начальник УПБ Инженер ООС		
2.2.6.	Организовать пояса зоны санитарной охраны для водозабора из скважин 212,212А, 660	июнь	Начальник ЭМО Начальник ТСХ		
2.2.7.	Оборудовать водозабор № 212А устройствами для замера уровня подземных вод	июнь	Начальник ЭМО Начальник ТСХ		
2.3.Охрана и рациональное использование земель					
2.3.1.	Контроль за своевременным вывозом отходов с территории предприятия	Согласно графика вывоза твердых коммунальных отходов	Инженер ООС		
2.3.2.	Контроль за раздельным сбором отходов по видам и классам опасности	Согласно инструкциям по охране труда	Инженер ООС		
2.3.3.	Не допускать разливов нефтепродуктов при заправке и эксплуатации автотранспорта	Согласно инструкции по охране труда 14-015-16	Механик ц. № 14		
2.3.4.	Ведение журнала учета образования и движения	Ежеквартально	Инженер ООС		

	отходов				
2.4.Охрана и рациональное использование лесных ресурсов					
2.4.1.	Осуществлять контроль и своевременно предупреждать о противозаконности создания несанкционированных свалок бытового и производственного мусора	Постоянно	Инженер ООС		
2.4.2.	Осуществлять контроль за сбросом в лесные массивы сточных вод, хим. веществ, промышленных и бытовых отходов	Постоянно	Инженер ООС		
3. Нормативное обеспечение					
3.1.	Заключить договор на разработку проекта ОС (очистные сооружения)	3 квартал	Инженер ООС	1 055,0	
3.2.	Заключить договор на размещение/захоронение ТКО (твердые коммунальные отходы)	январь	Инженер ООС	356,400	
3.3.	Заключить договор на сбор, транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание, размещение отходов производства и потребления	январь	Инженер ООС	99,0	
3.4.	Заключить договор на инструментальные измерения концентрации загрязняющих веществ на источниках выбросов	1-2 квартал	Инженер ООС	85,0	
3.5.	Заключить договор на разработку проекта зоны санитарной охраны водозаборных скважин	июнь	Начальник УПБ Инженер ООС	200,0	
3.6.	Заключить договор на водопользование акватории поверхностного водного объекта, необходимого для эксплуатации судоремонтных и судостроительных сооружений	июнь	Начальник УПБ Инженер ООС	-	
3.7.	Заключить договор на разработку проекта	январь	Начальник УПБ	80,0	

	нормативов предельно допустимого выброса вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух		Инженер ООС		
4. Правовые мероприятия					
4.1.	Выписывать предписания, оформлять протоколы по факту загрязнения окружающей среды	При нарушении	Инженер ООС		
5. Расходы на экологическую деятельность					
5.1.	Предусмотреть расходы на экологическую деятельность	Ежегодно	ОЭиЦ		
5.2.	Контроль за своевременным внесением платы за негативное воздействие на окружающую среду	Ежеквартально	Инженер ООС Главный бухгалтер	200,000	
5.3.	Контроль за своевременным внесением платы водного налога	Ежеквартально	Инженер ООС Главный бухгалтер	19,000	
6. Статистическая отчетность					
6.1.	Предоставление годового отчета 2-ТП водхоз (сведения об использовании воды) в АБВУ г. Владивостока	22 января после отчетного периода	Инженер ООС		
6.2.	Предоставление годового отчета 4- ОС (сведения о текущих затратах на охрану окружающей среды) в статистику г. Фокино	25 января после отчетного периода	Инженер ООС		
6.3.	Предоставление годового отчета 4-ЛС (сведения о выполнении условий пользования недрами при добыче питьевых и технических подземных вод) в Примнедра г. Владивосток	20 января после отчетного периода	Инженер ООС		

6.4.	Предоставление годового отчета об организации и результатах осуществления производственного экологического контроля	25 марта после отчетного периода	Инженер ООС		
6.5.	Предоставление годового отчета 2-ТП отходы (сведения об образовании, использовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления) в Росприроднадзор г. Владивосток	1 февраля после отчетного периода	Инженер ООС		
6.6.	Сдача декларация за негативное воздействие на окружающую среду в Росприроднадзор г. Владивосток	10 марта после отчетного периода	Инженер ООС		
6.7.	Технический отчет о неизменности производственного процесса (продление лимитов по отходам)	19 февраля после отчетного периода	Инженер ООС		
6.8.	Отчет по ведению мониторинга подземных вод	15 января после отчетного периода	Инженер ООС		
6.9.	Предоставление годового отчета 2-ТП (воздух) (сведения об охране атмосферного воздуха)	22 января после отчетного периода	Инженер ООС		

Инженер по ООС Н.Ю. Гнедова

Согласовано:

Главный инженер А.А. Лопатенко

Начальник УПБ А.М. Авдеев

Приложение № 6

План-график контроля нормативов ПДВ на источниках выброса

Наименование объекта	Номер источника	Вид источника	Выбрасываемое вещество		Периодичность контроля	**ПДВ**, *г/с*	**ПДВ**, *мг/м³*	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
			Код	Наименование					
КДП	0001	Организованный	0123	Железа оксид	Раз в пять лет	0.00022	0,00000		
			0143	Марганец и его соединения	Раз в пять лет	0,00002	0,00000		
			0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Раз в пять лет	0,00003	0,00000		
			0337	Углерод оксид	Раз в пять лет	0,00028	0,00000		
			0342	Фториды газообразные	Раз в пять лет	0,00002	0,00000		
			0344	Фториды плохо растворимые	Раз в пять лет	0,00007	0,00000		
			2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO_2	Раз в пять лет	0,00003	0,00000		
КДП	0002	Организованный	0123	Железа оксид	Раз в год	0,00223	0,00000		
			0143	Марганец и его соединения	Раз в год	0,00019	0,00000		
			0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Раз в пять лет	0,00031	0,00000		
			0337	Углерод оксид	Раз в пять лет	0,00277	0,00000		
			0342	Фториды газообразные	Раз в год	0,00016	0,00000		
			0344	Фториды плохо растворимые	Раз в год	0,00069	0,00000		
			2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO_2	Раз в пять лет	0,00029	0,00000		
КДП	0003	Организованный	0123	Железа оксид	Раз в пять лет	0,00045	0,00000		
			2868	Эмульсол	Раз в пять лет	0,00006	0,00000		
			2902	Взвешенные вещества	Раз в пять лет	0,00044	0,00000		
			2930	Корунд белый	Раз в год	0,00028	0,00000		
КДП	0004	Организованный	0123	Железа оксид	Раз в пять лет	0,00099	0,00000		
			0143	Марганец и его соединения	Раз в год	0,00009	0,00000		
			0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Раз в пять лет	0,00014	0,00000		
			0337	Углерод оксид	Раз в пять лет	0,00123	0,00000		

			0342	Фториды газообразные	Раз в год	0,00007	0,00000		
			0344	Фториды плохо растворимые	Раз в пять лет	0,00031	0,00000		
			2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO_2	Раз в пять лет	0,00013	0,00000		
Автотранспортный цех №14	0005	Организованный	0330	Сера диоксид	Раз в пять лет	2,00E-07	0,00000		
			2704	Бензин (нефтяной, малозернистый)	Раз в год	0,06250	0,00000		
			2902	Взвешенные вещества	Раз в год	0,02260	0,00000		
Автотранспортный цех №14	6001	Неорганизованный	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Раз в пять лет	0,00056	0,00000		
			0328	Углерод черный (сажа)	Раз в пять лет	0,00002	0,00000		
			0330	Сера диоксид	Раз в пять лет	0,00015	0,00000		
			0337	Углерод оксид	Раз в пять лет	0,00472	0,00000		
			2704	Бензин (нефтяной, малозернистый)	Раз в пять лет	0,00038	0,00000		
			2732	Керосин	Раз в пять лет	0,00063	0,00000		
Автотранспортный цех №14	6002	Неорганизованный	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Раз в пять лет	0,00011	0,00000		
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	Раз в пять лет	0,00002	0,00000		
			0330	Сера диоксид	Раз в пять лет	0,00002	0,00000		
			0337	Углерод оксид	Раз в пять лет	0,01127	0,00000		
			2704	Бензин (нефтяной, малозернистый)	Раз в пять лет	0,00189	0,00000		
Автотранспортный цех №14	6003	Неорганизованный	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Раз в год	0,01514	0,00000		
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	Раз в пять лет	0,00246	0,00000		
			0328	Углерод черный (сажа)	Раз в пять лет	0,00131	0,00000		
			0330	Сера диоксид	Раз в пять лет	0,00182	0,00000		
			0337	Углерод оксид	Раз в год	0,06106	0,00000		
			2732	Керосин	Раз в год	0,01069	0,00000		
Автотранспортный цех №14	6004	Неорганизованный	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Раз в пять лет	2,00E-06	0,00000		
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	Раз в пять лет	3,00E-07	0,00000		
			0328	Углерод черный (сажа)	Раз в пять лет	2,00E-07	0,00000		
			0330	Сера диоксид	Раз в пять лет	4,00E-07	0,00000		
			0337	Углерод оксид	Раз в пять лет	0,00002	0,00000		
			2704	Бензин (нефтяной, малозернистый)	Раз в пять лет	2,90E-06	0,00000		

			2732	Керосин	Раз в пять лет	5,00E-07	0,00000		
Автотранспортный цех №14	6005	Неорганизованный	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Раз в пять лет	2,00E-07	0,00000		
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	Раз в пять лет	3,00E-07	0,00000		
			0330	Сера диоксид	Раз в пять лет	1,00E-07	0,00000		
			0337	Углерод оксид	Раз в пять лет	0,00002	0,00000		
			2704	Бензин (нефтяной, малозернистый)	Раз в пять лет	2,90E-06	0,00000		
Автотранспортный цех №14	6006	Неорганизован.	0333	Сероводород	Раз в год	0,00006	0,00000		
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	Раз в год	0,02190	0,00000		
Автотранспортный цех №14	6007	Неорганизованный	0415	Углероды предельные С1-С5	Раз в год	0,54136	0,00000		
			0416	Углероды предельные С6-С10	Раз в год	0,20008	0,00000		
			0501	Амилены	Раз в год	0,02000	0,00000		
			0602	Бензол	Раз в год	0,01840	0,00000		
			0616	Ксилол (смесь изомеров)	Раз в год	0,00232	0,00000		
			0621	Толуол	Раз в год	0,01736	0,00000		
			0627	Этилбензол	Раз в год	0,00048	0,00000		
Автотранспортный цех №14	6008	Неорганизован.	0333	Сероводород	Раз в год	0,00005	0,00000		
			2754	Углеводороды предельные С12-С19	Раз в 3 месяца (кат. 1)	0,07662	0,00000		
РМУ	0006	Организован.	0123	Железа оксид	Раз в пять лет	0,00011	0,00000		
			2868	Эмульсол	Раз в пять лет	0,00001	0,00000		
РМУ	0007	Организован.	0123	Железа оксид	Раз в пять лет	0,00011	0,00000		
			2868	Эмульсол	Раз в пять лет	0,00001	0,00000		
РМУ	0008	Организованный	0123	Железа оксид	Раз в пять лет	0,00099	0,00000		
			0143	Марганец и его соединения	Раз в год	0,00009	0,00000		
			0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Раз в пять лет	0,00014	0,00000		
			0337	Углерод оксид	Раз в пять лет	0,00123	0,00000		
			0342	Фториды газообразные	Раз в пять лет	0,00007	0,00000		
			0344	Фториды плохо растворимые	Раз в пять лет	0,00031	0,00000		
			2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO_2	Раз в пять лет	0,00013	0,00000		

БПД-41	0009	Органи зован ный	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Раз в 3 месяца (кат. 1)	0,68666	0,00000		
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	Раз в 3 месяца (кат. 1)	0,11158	0,00000		
			0328	Углерод черный (сажа)	Раз в 3 месяца (кат. 1)	0,05833	0,00000		
			0330	Сера диоксид	Раз в 3 месяца (кат. 1)	0,09166	0,00000		
			0337	Углерод оксид	Раз в 3 месяца (кат. 1)	0,60000	0,00000		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	Раз в 3 месяца (кат. 1)	1,10E-06	0,00000		
			1325	Формальдегид	Раз в 3 месяца (кат. 1)	0,01250	0,00000		
			2732	Керосин	Раз в 3 месяца (кат. 1)	0,30000	0,00000		
БПД-41	6009	Неорга низован ный	0616	Ксилол (смесь изомеров)	Раз в 3 месяца (кат. 1)	0,06583	0,00000		
			1042	Бутан-1-ол (спирт н-бутиловый)	Раз в 3 месяца (кат. 1)	0,30942	0,00000		
			1061	Этанол (спирт этиловый)	Раз в 3 месяца (кат. 1)	0,41256	0,00000		
			1401	Пропан-2-он (ацетон)	Раз в 3 месяца (кат. 1)	0,30942	0,00000		
			2902	Взвешенные вещества	Раз в 3 месяца (кат. 1)	0,35000	0,00000		
БПД-41	6010	Неорган.	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Раз в год	0,00209	0,00000		
Котельная заводоуправле ния	0010	Органи зован ный	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Раз в пять лет	0,00012	0,00000		
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	Раз в пять лет	0,00002	0,00000		
			0328	Углерод черный (сажа)	Раз в год	0,00462	0,00000		

			0330	Сера диоксид	Раз в год	0,00540	0,00000		
			0337	Углерод оксид	Раз в пять лет	0,00603	0,00000		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	Раз в пять лет	0,00000	0,00000		
			2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO_2	Раз в год	0,00516	0,00000		
Котельная КДП (сооружение 5)	0011	Органи зован ный	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Раз в пять лет	0,00012	0,00000		
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	Раз в пять лет	0,00002	0,00000		
			0328	Углерод черный (сажа)	Раз в год	0,00462	0,00000		
			0330	Сера диоксид	Раз в год	0,00540	0,00000		
			0337	Углерод оксид	Раз в пять лет	0,00603	0,00000		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	Раз в пять лет	0,00000	0,00000		
			2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO_2	Раз в год	0,00516	0,00000		
Котельная КДП (малярный участок)	0012	Органи зован ный	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Раз в пять лет	0,00012	0,00000		
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	Раз в пять лет	0,00002	0,00000		
			0328	Углерод черный (сажа)	Раз в год	0,00462	0,00000		
			0330	Сера диоксид	Раз в год	0,00540	0,00000		
			0337	Углерод оксид	Раз в пять лет	0,00603	0,00000		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	Раз в пять лет	0,00000	0,00000		
			2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO_2	Раз в год	0,00516	0,00000		
Котельная автотранспорт ного цеха № 14	0013	Органи зован ный	0301	Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	Раз в пять лет	0,00012	0,00000		
			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	Раз в пять лет	0,00002	0,00000		
			0328	Углерод черный (сажа)	Раз в год	0,00462	0,00000		
			0330	Сера диоксид	Раз в год	0,00540	0,00000		
			0337	Углерод оксид	Раз в пять лет	0,00603	0,00000		
			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	Раз в пять лет	0,00000	0,00000		
			2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO_2	Раз в год	0,00516	0,00000		
Склад золошлаков	6011	Органи зован.	2909	Пыль неорганическая до 20% SiO_2	Раз в пять лет	0,00011	0,00000		
Склад золошлаков	6012	Органи зован.	2908	Пыль неорганическая 70-20% SiO_2	Раз в пять лет	0,00020	0,00000		

Приложение № 8

Форма отчета об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля за год
(Приложение к приказу Минприроды России от 14.06.2018 г. № 261)

Руководитель юридического лица
(уполномоченное должностное лицо)

_____ _____
Подпись ФИО

«___» _____ 20__ г.

О Т Ч Е Т

_____
(наименование юридического лица)

об организации и о результатах осуществления производственного экологического контроля на

_____

_____
(полное наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду)

за _____ год

Исполнитель, ответственный за подготовку отчета

_____ _____ _____
должность подпись ФИО

пгт. Дунай
20__ г.

1. Общие сведения об организации и результатах производственного экологического контроля

Таблица 1.1. Общие сведения

№ п/п	Наименование данных	Данные
1	Полное наименование (сокращенное наименование) юридического лица	
2	Место нахождения (адрес)	
3	Руководитель (фамилия, имя, отчество, телефон, факс, адрес электронной почты)	
4	Подразделения и (или) должностные лица, отвечающие за осуществление производственного экологического контроля (наименование подразделений и (или) фамилия, имя, отчество соответствующих лиц, телефон, факс, адрес электронной почты)	

5. ИНН	6. ОГРН	7. Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду (далее – объект)
8. Адрес места нахождения объекта	9. Код объекта	11. Категория объекта

Таблица 1.2. Сведения о применяемых на объектах технологиях

№ п/п	Структурное подразделение (площадка, цех, или другое)		Наименование технологии	Соответствие наилучшей доступной технологии
	Номер	Наименование		
1	2	3	4	5

Таблица 1.3.Сведения о собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством РФ об аккредитации в национальной системе аккредитации

№ п/п	Наименование собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров)	Адрес собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров)	Реквизиты аттестата аккредитации собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров)
1	2	3	4

2. Результаты производственного контроля в области охраны атмосферного воздуха

Таблица 2.1. Перечень загрязняющих веществ, включенных в план-график контроля стационарных источников выбросов

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества
1	
2	
…	

Таблица 2.2. Результаты контроля стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

№ п/п	Структурное подразделение (площадка, цех или другое)		Источник		Наименование загрязняющего вещества	Предельно допустимый выброс или временно согласованный выброс, г/с	Фактический выброс, г/с	Превышение предельно допустимого выброса или временно согласованного выброса в раз (гр.8/гр7)	Дата отбора проб	Общее количество случаев превышения предельно допустимого выброса или временно согласованного выброса	Примечание
	Номер	Наименование	Номер	Наименование							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Итог											

Таблица 2.3. Перечень загрязняющих веществ, включенных в план-график проведения наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества
1	
2	

Таблица 2.4. Результаты наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха

№ п/п	Пункт наблюдения			Наименование загрязняющего вещества	Количество полных месяцев, охваченных фактическими наблюдениями	Периодичность отбора проб атмосферного воздуха	Количество случаев нарушений периодичности отбора проб за год (с указанием дат нарушений)	Среднегодовая концентрация загрязняющего вещества, мг/м^3	Максимальная концентрация загрязняющего вещества, мг/м^3	ПДК$_{м.р.}$, мг/м^3	ПДК$_{с.с.}$, мг/м^3	Процент случаев превышения ПДК		Примечание
	Номер	Адрес	Координаты									≤ 10 ПДК	>10 ПДК	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

3. Результаты производственного контроля в области охраны и использования водных объектов

Таблица 3.1. Сведения о результатах учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и объема сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества.

Реквизиты письма (номер (при наличии) и дата), которым направлены сведения о результатах учета забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества	Территориальный орган Росводресурсов, в который направлены результаты учета забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов и сброса сточных, в том числе дренажных, вод, их качества
1	2

Таблица 3.2. Сведения о результатах наблюдения за водными объектами (их морфометрическими особенностями) и их водоохранными зонами, а также о результатах учета качества поверхностных вод в местах сброса сточных, в том числе дренажных, вод выше и ниже мест сброса (в фоновом и контрольном створах)

Реквизиты письма (номер (при наличии) и дата), которым направлены сведения о результатах учета качества поверхностных вод в местах сброса сточных, в том числе дренажных, вод выше и ниже мест сброса.	Федеральный орган исполнительной власти, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации или орган местного самоуправления, в который направлены результаты учета качества поверхностных вод в местах сброса сточных, в том числе дренажных, вод ниже и выше мест сброса	Реквизиты письма (номер (при наличии) и дата), которым направлены сведения о результатах наблюдения за водными объектами (их морфометрическими особенностями) и их водоохранными зонами	Территориальный орган Росводресурсов, в который направлены сведения о результатах наблюдения за водными объектами (их морфометрическими особенностями) и их охранными зонами
1	2	3	4

Таблица 3.3. Результаты проведения проверок работы очистных сооружений, включая результаты технологического контроля эффективности работы очистных сооружений на всех этапах и стадиях очистки сточных вод и обработки осадков

№ п/п	Тип очистного сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Сведения о стадиях очистки, с указанием сооружений очистки сточных вод, в том числе дренажных, вод, относящихся к каждой стадии	Объем сброса сточных, в том числе дренажных, вод, тыс. м^3/сут.; тыс. м^3/год			Наименование загрязняющего вещества или микроорганизма	Дата контроля (дата отбора проб)	Содержание загрязняющих веществ, мг/дм^3			Содержание микроорганизмов			Эффективность очистки сточных вод, %	
				Проектный	Допустимый, в соответствии с разрешительным документом на право пользования водным объектом	Фактический			Проектное	Допустимое в соответствии с разрешением на сброс веществ и микроорганизмов в водные объекты	Фактическое	Проектное	Допустимое в соответствии с разрешением на сброс веществ и микроорганизмов в водные объекты	Фактическое	Проектная	Фактическая
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

4. Результаты производственного контроля в области обращения с отходами

Таблица 4.1. Сведения о результатах мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду

Реквизиты письма (номер (при наличии) и дата), которым направлен отчет о результатах мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду	Наименование территориального органа Росприроднадзора, в который был направлен отчет о результатах мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду.
1	2

Приложение № 9

«__» _____20___ г. пгт. Дунай

П Р О Т О К О Л № ____
Результатов анализа сточных и природных вод

№ п\п	Наименование показателей	Методика КХА	Проба № X± Δ	Проба № X± Δ
1	2	3	4	5
1.	Температура воды, градус ^{0}C	ПНД Ф 12.16.1-2010 (изд. 2015 г.)		
2.	Плавающие примеси (наличие пленки), качество			
3.	Наличие запаха, ткачество			
4.	Алюминий растворенная форма, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:4.166-2000 (изд. 2004 г.)		
5.	Аммоний –ион, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2.1-95 (изд. 2004 г.)		
6.	А-ПАВ, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1.15-95 (изд. 2011)		
7.	БПК$_5$, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 (изд. 2004 г.)		
8.	Взвешенные вещества, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2.110-97 (изд. 2004 г.)		
9.	Водородный показатель, ед pH	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (изд. 2004 г.)		
10.	Железо растворенная форма, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2:50-96 (изд. 2011 г.)		
11.	Кадмий (растворенная форма), мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2.45-96 (изд. 2004 г.)		
12.	Марганец (растворенная форма), мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2.61-96 (изд. 2004 г.)		
13.	Медь (растворенная форма), мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2.48-96 (изд. 2011 г.)		
14.	Нефтепродукты, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2.116-97 (изд. 2004 г.)		
15.	Фосфат-ион, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2.112-97 (изд. 2011 г.)		
16.	Фенолы летучие, мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2.105-97 (изд. 2004 г.)		

17.	Хром (III), мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2.52-96 (изд. 2011 г.)		
18	Хром (VI), мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2.52-96 (изд. 2011 г.)		
19.	Цинк (растворенная форма), мг/дм^3	ПНД Ф 14.1:2.60-96 (изд. 2011 г.)		

Начальник ЦЗЛ _____ _____
(подпись) (ФИО)

Начальник управления промышленной безопасности — А.М. Авдеев

Исполнитель:

Инженер по охране окружающей среды 1 кат. — Н.Ю. Гнедова

Согласовано:

Главный инженер — А.А. Лопатенко

Заместитель исполнительного директора по финансам и экономике — М.О. Шаповалова

Заместитель исполнительного директора по безопасности — А.Г. Хоренженко

Начальник юридической службы — Н.В. Ларчук

Начальник группы по управлению ЛНД — Э.Н. Рябикова

Приложение М
Результаты исследований уровня шума на территории (фоновый шум)

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения
"Центр гигиены и эпидемиологии в Приморском крае"
(ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Приморском крае»)
ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР (ИЛЦ)

48805,19

Юридический адрес: 690091 г.Владивосток,
ул.Уткинская, 36 телефон, факс:(423) 240-21-85
ОКПО:77427364,ОГРН:1052542950130
ИНН/КПП:2536153796/253601001
Электронная почта: fguz@pkrpn.ru
Фактический адрес:
690091. г.Владивосток, ул.Уткинская, 36
690087. г.Владивосток, ул.Сельская, 3
690065. г.Владивосток, ул.Стрельникова, 3
Телефон, факс:(423) 240-21-85

Аттестат аккредитации
№ RA.RU.21ДВ01 от 07.10.2015
Срок действия аттестата
аккредитации (бессрочно)

Утверждаю
Руководитель ИЛЦ
_____ Е.Б. Краснова
25 марта 2022 г.

Протокол измерения физических факторов

№ 348-ф от «25» марта 2022 г.

Заказчик: ООО ДПИ «Востокпроектверфь»
Юридический адрес заказчика: г.Владивосток, ул.Светланская, 72
Наименование объекта: «Постановка (швартовка) плавучего дока грузоподъемностью 100000 тонн»
Фактический адрес объекта: ЗАТО Фокино, п.Дунай, бухта Чажма
Представитель объекта, в присутствии которого проводились измерения: Боровский А.А.
Дата и время проведения измерений: 23 марта 2022 г. 11:00 – 12:00
Основание для проведения измерений: заявка вх. № 1304 от 01.03.2022
Фактический адрес лаборатории, проводившей измерения: г.Владивосток, ул.Уткинская, 36
Средство (а) измерения:

Название и марка прибора	Завод.№	№ свидетельства	Дата свид.	Дата действ.
шумомер-виброметр, анализатор спектра ЭКОФИЗИКА-110А, класс 1	БФ150040	С-АЭ/13-08-2021/86491101	13.08.2021	12.08.2022
калибратор акустический АК-1000, класс 1	0279	С-АЭ/08-06-2021/68840369	08.06.2021	07.06.2022
измеритель параметров микроклимата «Метеоскоп-М»	482120	207/20-09031п	27.10.2020	26.10.2022

НД, в соответствии с которыми проводились измерения:
МУК 4.3.2194-07 «Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях».
НД, регламентирующие объем лабораторных измерений:
СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», МР 4.3.0008-10 «Применение акустических калибраторов шумомеров и оценка неопределенности измерений».
Условия проведения измерений:

Температура, ° С	Относит. влажность, %	Ск-ть движ. возд., м/сек	Атм. давл., мм рт.ст
+ 3	88	< 1,0	755

Дополнительная проверенная информация: результаты проверки калибровки шумомера (измерительной системы) до начала измерений/после 94,1/94,1 дБ (отклонение менее 1 дБ).
Схема расположения точек прилагается.

Испытательный центр несет ответственность только за результаты измерений, выполненные на объекте. Результаты по неопределенности измерений могут быть предоставлены по требованию заявителя. Внесение изменений, полная или частичная перепечатка и тиражирование протокола без разрешения ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Приморском крае» запрещена

Протокол № 348-ф от 25.03.2022 г.

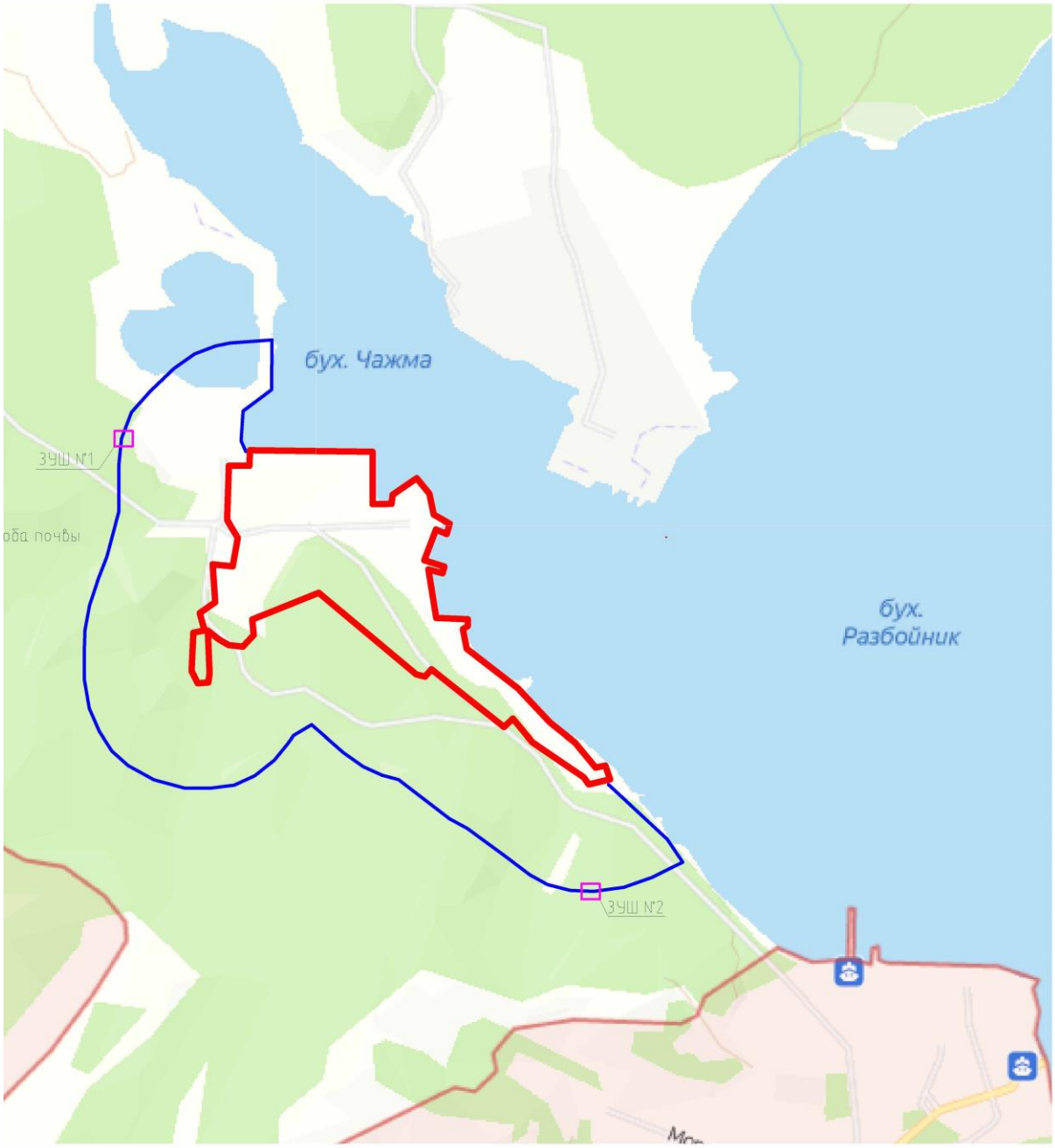
Результаты измерений шума с учетом неопределенности: ± 0,81 дБ

№ точки	Место измерений		Характер шума: По спектру: широкополосный	По спектру: тональный	По времени: постоянный	По времени: колеблющийся	По времени: прерывистый	По времени: импульсный	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц: 31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	Уровень звука / Эквивалентный уровень звука / Максимальный уровень звука, дБА
1	2		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	к.т. 1		+			+			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-/43/49
2	к.т. 2		+			+			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-/40/45
	Допустимые уровни не более	**с 7 до 23 ч.**							-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-/55/70**
		с 23 до 7 ч.							-	-	-	-	-	-	-	-	-	**-/45/60**

Ответственный за проведение измерений и оформление протокола — Моисеенко О.А., врач отдела радиационной гигиены и физических факторов

И. о. заведующего отделения — Щербаков П.О.

Страница 2 из 2


бух. Чажма
ЗУШ №1
ЗУШ №2
бух.
Разбойник

Приложение Н
Шумовые характеристики техники и оборудования и их аналоги

Н.1 Протоколы-аналоги с результатами измерений уровней шума от строительной техники и оборудования

ИНСТИТУТ АКУСТИЧЕСКИХ КОНСТРУКЦИЙ
Общество с ограниченной ответственностью

Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. Малый пр. ВО, д. 37, литер А Тел: (812) 710-15-73, Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
Аттестат аккредитации № SP01.01.106.075 от 30 июня 2010 г.
Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.518024 от 01 сентября 2010 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
_____ Н.И. Иванов
«04» 10 2011 г.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ
уровней шума
№ 01-ш от 03.10.2011 г.

1. **Наименование заказчика:** ООО «ИНСТИТУТ КОМПЛЕКСНОГО ТРАНСПОРТНОГО ПРОЕКТИРОВАНИЯ НИПИ ТРТИ».
2. **Объекты испытаний:** строительное оборудование и строительная техника
3. **Цель измерений:** определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. **Дата и время проведения измерений:** 03.09.2011 г. -30.09.2011 г. с 10.00 до 17.30.
5. **Основные источники:** строительное оборудование и строительная техника.
6. **Характер шума:** шум непостоянный, колеблющийся.
7. **Наименование измеряемого параметра (характеристики):** уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. **Нормативная документация на методы выполнения измерений:**
   - ГОСТ 28975-91 «Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме»;
   - ГОСТ Р 51401-99 «Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью».
9. **Средства измерений:**
   - шумомер - анализатор спектра Октава 110А, зав. номер зав. А081116 с предусилителем Р200 080081, микрофон ВМК-205 2845 (свидетельство о поверке 11/2120 от 28.03.2011);
   - калибратор 05000, зав. № 53358 (Свидетельство о поверке № 0109580 от 28.07.2011).
10. **Условия проведения измерений.**
    Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех.
    Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 7,5 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись.
    Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 9 до 16°С, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.
11. **Результаты измерений:** усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

Протокол измерений уровней шума № 01-ш от 03.10.2011 г.

Таблица 1

Результаты измерений акустических характеристик строительного оборудования и строительной техники

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Автобетононасос	-	69	64	64	66	63	59	53	47	67	72	
Автобетоносмеситель	-	79	80	73	72	69	68	59	53	75	78	
Автогрейдер	-	72	79	72	70	70	66	60	52	74	76	
Автомобиль бортовой	-	84	80	73	73	71	67	62	59	76	81	
Автосамосвал	-	85	74	78	73	73	74	67	63	79	81	
Аппарат газовой резки	-	74	74	72	61	60	58	56	56	68	71	
Асфальтоукладчик	-	72	77	74	72	71	70	67	60	77	78	
Балковоз с тягачом	-	84	80	73	73	71	67	62	59	76	81	
Бульдозер	-	89	90	81	73	74	70	68	64	77	80	
Вибратор глубинный ручной	-	62	70	70	64	62	61	59	56	69	71	
Газорезное оборудование	-	74	74	72	61	60	58	56	56	68	71	
Виброкаток	-	89	82	76	77	72	74	81	61	84	90	
Каток с гладкими вальцами	-	87	85	75	73	75	73	69	63	80	82	
Каток на пневматических шинах	-	72	75	81	78	74	70	63	55	79	81	
Компрессор	-	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	
Кран гусеничный	-	73	71	66	67	74	66	58	49	75	78	
Передвижная электростанция	-	75	72	76	70	69	65	56	47	74	-	
Маркировочная машина	-	80	75	69	75	71	67	61	58	76	77	
Сварочный аппарат	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	74	
Сварочный выпрямитель	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	74	
Сварочный трансформатор	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	74	
Экскаватор	-	72	71	74	73	69	66	63	58	75	78	
Экскаватор с гидромолотом	-	79	75	73	74	77	77	75	70	83	88	
Кран автомобильный	-	73	71	68	70	66	63	54	49	70	72	
Отбойный молоток	-	82	82	82	89	83	78	75	70	89	94	
Фреза дорожная	-	80	87	88	84	83	78	74	65	87	91	
Погрузчик фронтальный	-	83	72	70	69	65	64	57	49	71	74	
Гайковерт электрический	-	63	67	69	65	59	54	47	40	65	70	
Виброрейка модульная	-	85	70	62	62	61	59	53	45	67	72	
Поливомоечная машина	-	82	82	78	72	69	67	61	54	75	80	

Измерения провели:

Руководитель лаборатории Куклин Д.А.

ИНСТИТУТ АКУСТИЧЕСКИХ КОНСТРУКЦИЙ
Общество с ограниченной ответственностью
Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. Малый пр. ВО, д. 37, литер А Тел: (812) 710-15-73. Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
Аттестат аккредитации № SP01.01.106.075 от 30 июня 2010 г.
Аттестат аккредитации РОСС RU.0001.518024 от 01 сентября 2010 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
_____ Н.И. Иванов
«01» 03 2013 г.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ
уровней шума
№ 01-ш от 01.03.2013 г.

1. **Наименование заказчика:** ЗАО «Институт «Трансэкопроект».
2. **Объекты испытаний:** строительное оборудование и строительная техника
3. **Цель измерений:** определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. **Дата и время проведения измерений:** 11.02.2013 г. - 25.02.2013 г. с 10.00 до 17.30.
5. **Основные источники:** строительное оборудование и строительная техника.
6. **Характер шума:** шум непостоянный, колеблющийся.
7. **Наименование измеряемого параметра (характеристики):** уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. **Нормативная документация на методы выполнения измерений:**
- ГОСТ 28975-91 «Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме»;
- ГОСТ Р 51401-99 «Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью».
9. **Средства измерений:**
- измеритель акустический многофункциональный Экофизика, зав. № 01А002 с предусилителем Р200 080081, микрофон ВМК-205 № 2845 (Свидетельство о поверке 13/775 действительно до 02.04.2014);
- **10.Условия проведения измерений.**
Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех.
Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии, указанном в таблице 1. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись.
Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от +1 до -5° С, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 4 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.
11. **Результаты измерений:** усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

Протокол измерений уровней шума № 01-ш от 01.03.2013 г.
Таблица 1

Результаты измерений акустических характеристик строительного оборудования и строительной техники

Наименование техники	Марка	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Расстояние от геометрического центра испытываемого образца техники, м
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Автобетоносмеситель	СБ-92	79	80	73	72	69	68	59	53	75	78	8
Автомобиль бортовой	Зил-433360	84	80	73	73	71	67	62	59	76	81	8
Автосамосвал	КамАЗ-65115	80	76	73	70	69	66	63	58	74	77	8
Автомобиль-тягач	КамАЗ-43114	81	75	76	74	72	69	64	56	77	79	8
Асфальтоукладчик	ДС-181-01	82	82	78	72	69	67	61	54	75	76	10
Автогрейдер	ДЗ-122	72	79	72	70	70	66	60	52	74	76	8
Автогудронатор	ДС-39Б	80	78	71	70	74	68	65	61	77	80	8
Бензовоз с тягачом	354271	84	80	73	73	71	67	62	59	76	81	8
Бульдозер	ДТ-75	80	78	71	70	74	68	65	61	77	80	10
Буровой агрегат	Вимт BG30	81	81	78	76	74	72	68	63	79	84	10
Вибратор глубинный ручной	ИВ-112	62	70	70	64	62	61	59	56	69	71	1
Вибропогружитель гидравлический	В-401	77	86	75	75	82	80	73	67	86	88	10
Гайковерт	ИП-3106	53	67	69	55	59	54	47	40	65	70	1
Каток пневмоколесный	ДУ-16Г	77	86	75	75	71	69	64	55	77	81	8
Каток асфальтовый	ДУ-52	80	75	72	75	69	66	52	57	75	78	8
Кран автомобильный стреловой	КС4572	73	71	68	70	66	63	54	49	71	73	8
Компрессор	КВ-12/12	84	73	64	59	57	55	58	47	65	68	4
Кран гусеничный	ДЭК-631А	73	71	66	67	74	66	58	49	75	78	8
Насос	НЦС-1	73	68	62	62	61	56	53	41	65	66	1
Отбойный молоток	МО-2К	84	84	74	73	73	77	83	81	86	88	1
Перфоратор пневматический	ПП-54	81	87	79	77	77	74	70	67	82	85	1
Дизельная электростанция	ДЭС-100	75	72	76	70	69	65	56	47	74	-	4
Дизельная электростанция в шумозащитном кожухе	ДЭС-100	41	45	54	52	53	52	43	33	59	-	4
Поливомоечная машина	КО-829А	80	75	69	75	71	67	61	58	76	77	8
Погрузчик фронтальный	МПУУ-1	83	72	70	69	65	64	57	49	71	74	8
Пескоструйный аппарат	АСО-150	83	82	79	82	84	82	77	67	88	90	1
Резчик швов	РШ-120	83	80	73	73	74	72	67	58	78	79	8
Сварочный аппарат	УДГУ-351	67	68	69	68	69	66	61	56	73	74	1
Свайбойная установка	JUNTTAN	91	84	79	77	74	69	70	59	80	83	10
Фреза дорожная	CAT PM-200	84	84	74	75	73	77	83	81	86	88	1
Экскаватор	ЭО-4431	72	71	74	73	69	66	63	58	75	78	10
Электрошлифовальная машина	ИЭ-2004У3	87	82	77	78	73	70	64	57	78	81	1
Электрот ник	ИЭ-4302	81	76	72	73	72	72	68	63	78	81	8

Измерения провели:

Руководитель лаборатории Куклин Д.А.

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

ООО – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР
«ЭКОЛОГИЯ»
Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. 1-я Красноармейская, д. 1 Тел: (812) 110-15-73. Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
_____ Иванов
«15» _____ 2006 г.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ
уровней шума
№ 01-ш от 14.07.2006 г.

1. **Наименование заказчика:** ЗАО «НИПИ ТРТИ».
2. **Объекты испытаний:** строительное оборудование и строительная техника
3. **Цель измерений:** определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. **Дата и время проведения измерений:** 15.06.2006 г. -12.07.2006 г. с 10.00 до 17.30.
5. **Основные источники:** строительное оборудование и строительная техника.
6. **Характер шума:** шум непостоянный, колеблющийся.
7. **Наименование измеряемого параметра (характеристики):** уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. **Нормативная документация на методы выполнения измерений:**
   – ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;
   – ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.
9. **Средства измерений:**
   – шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);
   – шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);
   – калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о поверке № 0025209 от 10.03.2006).
10. **Условия проведения измерений.**
    Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех.
    Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 10 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись.
    Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 16 до 22°С, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.
11. **Результаты измерений:** усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

Таблица 1

Результаты измерений акустических характеристик строительного оборудования и строительной техники

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Строительство дорожного полотна												
Бортовой автомобиль	-	87	82	78	74	71	67	60	52	76	81	Доставка грузов
Машина маркировочная	70	80	75	69	75	71	67	61	58	76	77	
Бензопила	100	78	74	68	71	68	64	59	52	73	74	
Автомобиль самосвал	-	87	82	7	78	73	70	64	57	79	82	Доставка грузов
Бульдозер 96 кВт	82	74	83	78	74	74	70	67	62	78	83	Земляные работы
Кран на автомобильном ходу г.п. 10 т	184	81	77	66	62	59	57	51	46	67	70	
Кран на гусеничном ходу	132	81	77	69	67	62	60	61	51	70	74	
Трактор	-	83	74	66	69	70	78	60	55	80	83	
Экскаватор диз.1м3 на гусеничном ходу	72	78	70	72	68	67	66	73	65	76	82	Расчистка участка
Агрегат сварочный	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	74	
Автобетоносмеситель	-	82	82	72	71	69	68	62	54	76	78	
Автогрейдер	138	72	79	72	70	70	66	60	52	74	79	
Автопогрузчик	-	75	76	72	68	65	63	57	49	71	76	
Каток пневмоколесный 25т	98	90	82	73	72	70	65	59	54	74	79	Планировочные работы
Машина поливомоечная	-	82	77	80	76	66	66	56	50	76	81	
Трамбовка пневмотическая	-	80	83	76	73	72	70	69	66	78	83	
Виброплита	-	89	90	81	73	74	70	68	64	80	85	
Строительство искусственных сооружений												
Экскаватор	125	95	84	79	73	70	68	64	57	76	82	Земляные работы
Экскаватор-погрузчик	41	81	72	68	68	66	64	60	55	71	74	Земляные работы
Автосамосвал КАМАЗ	209	87	82	77	78	73	70	64	57	79	82	Земляные работы
Электростанция	6.5	80	74	57	54	53	48	45	37	61	63	Энергоснабжение
Вибропогружатель	-	82	75	73	68	63	67	80	69	81	85	
Буровая установка	104	79	79	78	78	75	71	66	56	80	87	Бурение
Кран пневмоколесный «kobelko» гп 50т	275	80	76	71	63	64	63	56	50	70	72	Подъем грузов
Кран автомобильный Liebherr	390	68	71	68	62	66	66	55	46	71	73	Подъем грузов
Автобетононасос	25	82	82	72	71	69	68	62	54	75	80	Перекачка бетона
Автобетоносмеситель	-	79	80	73	72	69	68	59	53	76	78	
Электростанция	6,5	80	74	57	54	53	48	45	37	61	63	

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Автогидроподъемник	-	61	65	58	58	57	53	51	49	62	65	Подъем грузов
Автогудронатор	-	87	90	78	76	72	67	61	56	79	83	
Котел битумный	-	74	66	64	64	63	60	59	50	68	72	
Каток дорожный самоходный гладкий 8 т	20	85	70	62	62	61	59	53	45	67	70	Планировочные работы
Укладчик асфальтобетона	78	82	82	78	72	69	67	61	54	75	76	Настил дорожного покрытия
Машина поливомоечная	-	72	73	79	72	69	67	63	60	76	77	
Компрессорная станция	-	74	76	66	58	56	56	55	55	65	70	
Автотягач КРАЗ	-	87	90	78	76	72	67	61	56	79	82	
Установка для забивки стоек барьерного ограждения	-	80	79	76	77	73	70	66	59	79	84	
Вибромолот с краном на колесном ходу	-	86	80	78	78	81	83	82	81	88	91	
Шпунтовыдергиватель с краном на колесном ходу	-	84	84	74	75	73	77	83	81	85	87	
Фреза дорожная	-	83	74	66	69	70	78	60	55	80	84	Разрушение поверхности дороги
Трамбующая машина ДУ-12А	-	78	76	62	63	60	59	58	49	67	70	
Сверлильная машина	-	73	68	62	62	61	56	53	41	65	67	
Асфальтоукладчик	78	82	82	78	72	69	67	61	54	75	76	Настил дорожного покрытия
Дорожный каток ДУ-58	20	82	78	67	71	67	64	60	57	73	77	Планирование участка
Молоток электрический	-	73	68	62	62	61	56	53	41	65	67	
Отбойный молоток пневматический	-	84	84	74	75	73	77	83	81	86	88	Разрушение поверхности дороги
Автопогрузчик	75	83	72	70	69	65	64	57	49	71	74	Доставка материалов
Вибратор глубинный	2.2	62	70	70	64	62	61	59	56	69	71	Работы с бетоном

Выводы:

Измерения провели:

Главный метролог Куклин Д.А.

Инженер Кудаев А.В.

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

ООО – НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР
«ЭКОЛОГИЯ»
Адрес: 190005, Санкт-Петербург, ул. 1-я Красноармейская, д. 1 Тел: (812) 110-15-73. Факс: (812) 316-15-59

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ АКУСТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
Аттестат аккредитации № SP01.01.042.029 от 17 марта 2004 г.

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
_____ Н.И. Иванов
«08» 10 2008 г.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ
уровней шума
№ 01-ш от 07.10.2008 г.

1. **Наименование заказчика:** ЗАО «НИПИ ТРТИ».
2. **Объекты испытаний:** строительное оборудование и строительная техника
3. **Цель измерений:** определение шумовых характеристик строительного оборудования и строительной техники.
4. **Дата и время проведения измерений:** 15.06.2008 г. -12.07.2008 г. с 10.00 до 17.30.
5. **Основные источники:** строительное оборудование и строительная техника.
6. **Характер шума:** шум непостоянный, колеблющийся.
7. **Наименование измеряемого параметра (характеристики):** уровни звукового давления, эквивалентный и максимальный уровни звука.
8. **Нормативная документация на методы выполнения измерений:**
   - ГОСТ 28975-91 Акустика. Измерение внешнего шума, излучаемого землеройными машинами. Испытания в динамическом режиме;
   - ГОСТ Р 51401-99 Шум машин. Определение уровней звуковой мощности источников шума по звуковому давлению. Технический метод в существенно свободном звуковом поле над звукоотражающей плоскостью.
9. **Средства измерений:**
   - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 05А638 с предусилителем КММ-400, зав. № 04212 и микрофоном ВМК 205, зав. № 267 (Свидетельство о поверке № 0025219 от 15.03.2006);
   - шумомер анализатор спектра Октава 110А № 02А010 с предусилителем КММ-400, зав. № 01197 и микрофоном ВМК 205, зав. № 279 (Свидетельство о поверке № 0022280 от 21.02.2006);
   - калибратор 05000, зав. № 53276 (Свидетельство о по
   - верке № 0025209 от 10.03.2006).
10. **Условия проведения измерений.**
    Измерения проводились на строительной площадке. При измерениях каждого типа строительного оборудования или техники остальные машины и механизмы не работали. Строительное оборудование и строительная техника работали в типовом режиме. Процесс измерений охватывал полный технологический цикл работы каждого типа оборудования или техники. В процессе измерений акустических характеристик контролировался уровень фонового шума с целью исключения влияния на результаты измерений шума помех.
    Точки измерений располагались на высоте 1,5 м, на расстоянии 7,5 м от геометрического центра испытываемого образца техники. Микрофон направлялся в сторону источника шума. Результаты измерений усреднялись.
    Метеорологические условия: в период проведения измерений температура колебалась от 16 до 22°С, относительная влажность 68-84%, давление 1008-1021 гПа, скорость ветра не превышала 5 м/с, на микрофон одевался ветрозащитный колпак, осадки отсутствовали.
11. **Результаты измерений:** усредненные результаты измерений шума приведены в табл. 1.

Таблица 1

Результаты измерений акустических характеристик строительного оборудования и строительной техники

Наименование техники	Мощность, кВт	Уровни звукового давления, дБ в октавных полосах со среднегеометрическими частотами Гц								Эквивалентные уровни звука, дБА	Максимальные уровни звука, дБА	Примечание
		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Бульдозер (80 л.с.)	60	80	75	72	75	69	66	62	57	75	78	Земляные работы
Гусеничный кран (108 л.с.)	80	73	71	66	67	74	66	58	49	75	78	Земляные работы
Сварочный трансформатор СТН500 Теплогенератор	-	77	74	71	70	68	66	60	54	73	74	-
Экскаватор	134	81	77	74	70	70	66	60	56	75	78	Земляные работы
Автомобиль-тягач КрАЗ-5444	92	84	80	73	73	71	67	62	59	76	78	-
Маркировочная машина	63	86	82	77	74	70	66	62	55	76	77	-
Автосамосвал	75	82	76	75	74	68	68	64	55	76	78	Доставка материалов
Каток (8т)	50	81	78	76	74	72	69	64	56	77	78	-
Бурильно-крановая машина	104	79	79	78	78	75	71	66	56	80	83	Бурение
Поливомоечная машина	70	82	77	80	76	66	66	56	50	76	77	
Кран г.п. 25тн	132	81	77	69	67	62	60	61	51	70	74	Подъем грузов
Трактор на гусеничном ходу	610	80	79	73	74	73	73	64	55	78	81	-
Автомобиль бортовой	60	85	79	69	67	64	62	56	47	71	74	Доставка материалов
Каток вибрационный	-	81	76	72	73	72	72	68	63	78	80	Планировочные работы
Сваебойный агрегат СП-49В	3	70	74	71	78	74	75	63	58	80	83	-
Автобетоносмеситель АБС-7	25	82	82	72	71	69	68	62	54	75	77	Смешивание бетона
Автогудронатор	167	72	73	79	72	69	67	63	60	76	78	-
Автобетононасос BRF-2111	-	79	80	73	72	69	68	59	53	75	78	Перекачка бетона
Установка холодного фрезерования	-	83	77	75	75	74	75	67	63	80	82	-
Каток комбинированный (13т)	55	83	80	73	73	74	72	67	58	78	82	-
Отбойный молоток	185	81	87	79	77	77	74	70	67	82	85	-
Асфальтоукладчик	78	82	82	78	72	69	67	61	54	75	76	Настил дорожного покрытия
Автопогрузчик 5т.	70	80	75	69	75	71	67	61	58	76	77	-
Сварочный агрегат	-	67	68	69	68	69	66	61	56	73	74	-
Компрессор	-	75	72	67	68	70	66	62	60	73	74	-

Выводы:

Измерения провели:

Главный метролог Куклин Д.А.

Инженер Кудаев А.В.

Частичная перепечатка и копирование воспрещены

Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ
«ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ГОРОДЕ САНКТ-ПЕТЕРБУРГ»
Филиал ФГУЗ
«Центр гигиены и эпидемиологии в Санкт-Петербурге»
в Кировском, Красносельском, Петродворцовом районах и г. Ломоносове.

АККРЕДИТОВАННЫЙ ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР

Санкт-Петербург, ул. Отважных, дом 6; тел.: 736-59-43, 735-49-94; тел/факс: 735-99-90
ОКПО 76264121, ОГРН 1057810163652, ИНН/КПП 7816363890/780702001

Аттестат аккредитации
№ ГСЭН. RU. ЦОА. 001.01 от « 26 » мая 2008г
Зарегистрирован в Государственном реестре:
№ РОСС RU. 0001.510228 от « 26 » мая 2008г
Действителен до « 26 » мая 2013 г

УТВЕРЖДАЮ
Главный врач
филиала ФГУЗ «Центр гигиены
и эпидемиологии в г. СПб»
в Кировском, Красносельском,
Петродворцовом районах
и г. Ломоносове
Фридман Р.К.

ПРОТОКОЛ ИЗМЕРЕНИЙ

№ 1423 от « 07 » сентября 2010 г.

1. Наименование предприятия, организации (заявителя):
ООО «Строительная компания «Дальпитерстрой»
2. Юридический адрес: 191119, г.СПб., Лиговский пр., д.94, корпус 2, пом. 25Н
3. Наименование и адрес объекта: строительная площадка по адресу: г. Санкт-Петербург, пос. Парголово, Пригородный (южнее дома 97 по ул. 1-го Мая, участок 82).
4. Дата и время проведения измерений: 03.09.2010 г. (с 10^{30} ч.)
5. Цель измерения: на соответствие НД (СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки»).
6. Должность, ФИО лица, в присутствии которого производились измерения: измерения проводились в присутствии инженера Кравченко В.Л.
7. НД на методы измерений: МУК 4.3.2194-07 «Контроль уровня шума на территории жилой застройки, в жилых и общественных зданиях и помещениях»; ГОСТ 23337-78* «Шум. Методы измерения шума на селитебной территории и в помещениях жилых и общественных зданий».
8. Средства измерения (тип, марка, заводской номер): шумомер-анализатор спектра, виброметр портативный «Октава-101АМ» № 03А180 с предусилителем КММ 400 № 01110 в комплекте с микрофоном ВМК-205 № 433 и вибродатчиком АР 57 № 2094.
9. Сведения о поверке: свидетельство № 0002513, действительно до 15.01.2011 г.
10. Источник шума: строительная техника.
11. Характер шума: непостоянный.
12. Условия проведения измерений: измерения шума проводились в дневное (с 10^{30} ч.) время суток на строительной площадке при работе строительной техники (наименование машин и механизмов указаны в таблице измерений).
13. Основание для проведения: договор № Д009717 от 30.08.2010 г.

Результаты измерений шума:

Наименование машин и механизмов	Расстояние от источника шума до точки измерения (м)	Эквивалентный уровень звука, дБА	Максимальный уровень звука, дБА	
Т.1- Бульдозер ДЗ-101	7,5	76	82	<
Т.2-Экскаватор VOLVO EC210	7,5	71	76	<
Т.3-Автокран КС-35719-1-02	7,5	71	76	
Т.4- кран башенный КБм-401п	7,5	71	76	
Т.5- кран башенный КБ-473	7,5	71	76	
Т.6- кран башенный Comedil CTT-161-8	7,5	71	75	
Т.7-шнекобуровая установка SF-50	7,5	70	75	<
Т.8- свайбойная установка УГМГ-16	7,5	76	82	
Т.9-вибротрамбовка Wacker VP2050	7,5	64	68	
Т.10- автовышка телескопическая АГП-24	7,5	65	70	
Т.11-насосы самовсасывающие электрические ГНОМ 25-20	1,0	76	78	
Т.12- вибратор глубинный ИВ-112	1,0 7,5	75 62	78 68	
Т.13- трансформатор сварочный ТД-500	1,0	75	78	
Т.14- компрессор Albert B-80	1,0	80	82	
Т.15- установка для прогрева бетона СПБ-63	7,5	74	77	
Т.16-бетононасос Штеттер	7,5	70	75	<
Т.17- автобетоновоз АБС-7ДА	7,5	67	70	
Т.18- штукатурная станция ШМ-30	1,0	70	75	
Т.19- машина штукатурно-затирочная СО-86А	1,0	70	75	
Т.20- трубокладчик ТГ-10	7,5	71	74	
Т.21- машина бортовая ЗИЛ-555	7,5	63	68	
Т.22- автосамосвал КАМАЗ - 5511	7,5	63	68	<
Т.23- автогрейдер ДЗ-143	7,5	76	80	
Т.24- каток вибрационный BW 145 D-3	7,5	70	75	
Т.25- каток дорожный ДУ-98	7,5	65	70	
Т.26- асфальтоукладчик ДС-126	7,5	65	70	
Т.27- штукатурная станция ПРСШ-1М	7,5	70	75	
Т.28- малярная станция ПМС	7,5	70	75	
Т.29- легковой автомобиль ВАЗ 2110 (бензин)	7,5	58	64	
Т.30- легковой автомобиль Ford transit (дизель)	7,5	60	66	
Т.31- автомобиль-мусоросборник КАМАЗ	7,5	63	68	
Т.32- погрузо-разгрузочные работы мусороуборочной машины КАМАЗ	7,5	69	72	

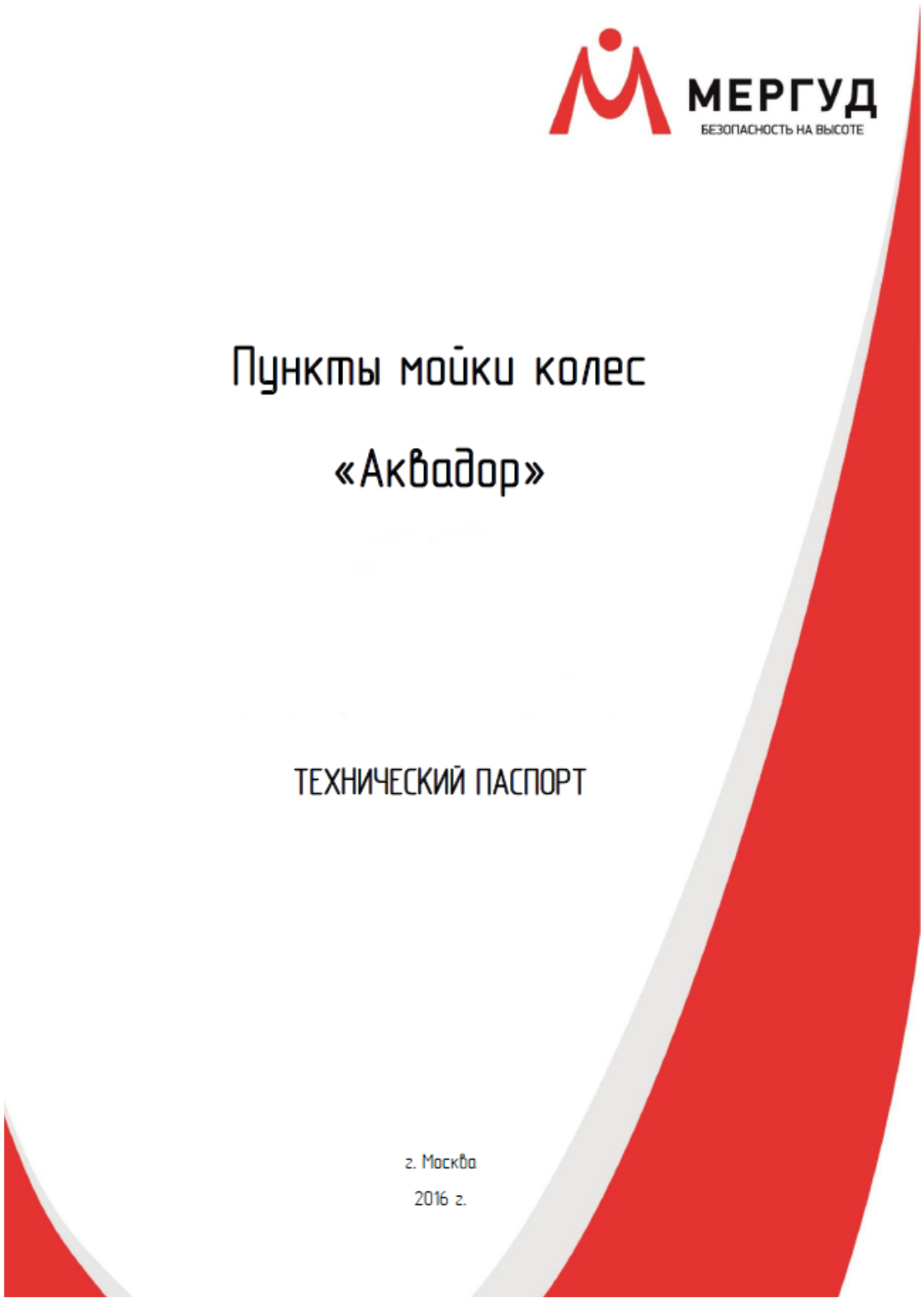
Ответственный за оформление протокола:
Руководитель группы исследования физических факторов — Лапухина Т.Н.

Филиал № 6 ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в городе Санкт-Петербурге» 198329, Санкт-Петербург, ул. Отважных, д. 8 Группа исследования физических факторов тел. 755-28-91

Ответственный за проведение измерений:
И.о. зав. отделением гигиены труда — Дубовик Н.С.

Протокол № 1423 от «07» сентября 2010 напечатан в 3-х экз. Общее кол-во страниц 2; страница 2

Н.2 Уровень звукового давления от пункта мойки колес (аналог)



Комплектующие элементы, применяемые при изготовлении ПМК, имеют документацию, подтверждающую соответствие стандартам, ТУ или сертификат соответствия.

Изготовитель оставляет за собой право без предварительного уведомления вносить изменения в конструкцию пункта мойки колес, направленные на повышение качества и надежности, а также отвечающие требованиям ТУ, которые могут быть не отражены в настоящем документе.

Сварные швы конструкции выполнены по ГОСТ 5264-80 «Ручная дуговая сварка. Соединения сварные. Основные типы, конструктивные элементы и размеры» и соответствуют требованиям по ГОСТ 3242-79 «Соединения сварные. Методы контроля качества».

Конструкция окрашена эмалью в соответствии с ГОСТ 9.032-74 «Единая система защиты от коррозии и старения. Покрытия лакокрасочные. Группы, технические требования и обозначения».

Режим работы установки повторно-кратковременный, с продолжительностью одного включения от 15 до 20 минут с перерывом 5-7 минут. Основные технические характеристики ПМК «Аквадор» приведены в таблице 1.

Таблица 1

п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Величина
1	Количество АВД	шт.	1
2	Количество ручных пистолетов	шт.	1
3	Напряжение установки	В	220
4	Номинальная потребляемая мощность	кВт	4,5
5	Частота тока	Гц	50
6	Диапазон температур воды на входе	°С	+5...+60
7	Производительность установки	л/час	540
8	Давление на выходе из пистолета	бар	150
9	Уровень звукового давления	дБ(А)	69
10	Срок службы установки	лет	3
11	Степень электрозащиты установки		IP44
12	Габаритные размеры: - длина - ширина - высота	 мм мм мм	 1250 600 1300
13	Масса установки	кг	165

Приложение П
Письмо КГУП «Приморский водоканал» о максимальных концентрациях загрязняющих веществ в хозяйственно-бытовых сточных водах

КРАЕВОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
"ПРИМОРСКИЙ ВОДОКАНАЛ"
ул. Некрасовская, д. 122, г. Владивосток, 690088
Тел.: (423) 2005-777, (423) 245-33-77
Факс: (423) 245-37-05
E-mail: prim@primvoda.ru
Сайт: www.primvoda.ru
ОКПО 71535495,ОГРН 1042501100267
ИНН/ КПП 2503022413/254250001

31.10.2022 № 11-17/9965
На № _____ от _____

Начальнику отдела охраны
окружающей среды
ООО «ДПИ «Востокпроектверфь»

Ануфриевой Е.Ю.

Предоставление информации

На Ваш запрос о составе сточных вод, характерных для жилых, административных зданий и объектов социально-культурного назначения, сообщаем.

КГУП «Приморский водоканал» является гарантирующим поставщиком в сфере централизованного водоотведения на территории городской округ Большой Камень и производит производственный контроль, как на входе в очистные сооружения, так и в контрольных колодцах юридических лиц.

Направляем Вам данные о максимальных концентрациях загрязняющих веществ в сточных водах, характерных для указанных объектов за период 2019 –3 кв. 2022 года.

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Ед. измерения	Максимальная концентрация
1	Взвешенные вещества	мг/дм3	195
2	$БПК_{20}$	мг O_2/дм³	175

с уважением,
начальник отдела экологии Искорнева Т.В.

8 (423) 245-35-46

Приложение Р
Судовые документы судов аналогов
Р.1 Водолаз Зюляев

РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА
RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING

2.4.18RF

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ С СУДОВ

POLLUTION FROM SHIPS PREVENTION CERTIFICATE

ДЛЯ СУДОВ, ЭКСПЛУАТИРУЮЩИХСЯ В МОРСКИХ РАОНАХ И ВНУТРЕННИХ ВОДНЫХ ПУТЯХ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И НЕ СОВЕРШАЮЩИХ МЕЖДУНАРОДНЫХ РЕЙСОВ
FOR SHIPS OPERATING IN MARINE AREAS AND INLAND WATERS OF THE RUSSIAN FEDERATION AND NOT ENGAGED INTO INTERNATIONAL VOYAGES

Выдано Российским морским регистром судоходства для подтверждения выполнения требований следующих частей «Правил по предотвращению загрязнения с судов, эксплуатирующихся в морских районах и внутренних водных путях Российской Федерации»* и/или применимых требований Приложений Международной конвенции МАРПОЛ 73/78:**
Issued by Russian Maritime Register of Shipping for confirmation of fulfillment of the provisions of following Parts of «Rules for the prevention of pollution from ships operating in marine areas and inland waters of Russian Federation»* and/or applicable provisions of annexes to the International Convention MARPOL 73/78:**

Часть II. Конструкция, оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения нефтью (Приложение I МАРПОЛ 73/78) **Part II.** Ship's construction, equipment and arrangements for the prevention of pollution by oil (Annex I MARPOL 73/78)	X
Часть III. Конструкция, оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения вредными веществами, перевозимыми наливом (Приложение II МАРПОЛ 73/78) **Part III.** Ship's construction, equipment and arrangements for the prevention of pollution by noxious liquid substances in bulk (Annex II MARPOL 73/78)	--
Часть IV. Оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения сточными водами (Приложение IV МАРПОЛ 73/78) **Part IV.** Ship's equipment and arrangements for the prevention of pollution by sewage (Annex IV MARPOL 73/78)	X
Часть V. Оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения мусором (Приложение V МАРПОЛ 73/78) **Part V.** Ship's equipment and arrangements for the prevention of pollution by garbage (Annex V MARPOL 73/78)	X
Часть VI. Оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения атмосферы (Приложение VI МАРПОЛ 73/78) **Part VI.** Ship's equipment and arrangements for the prevention of air pollution (Annex VI MARPOL 73/78)	X

Примечания:
Notes:

1. Записи в ячейках должны производиться путём проставления знака «х» для ответов «да» и «применяется» или знака «—» для ответов «нет» и «не применяется».
   Entries in boxes shall be made by inserting either a cross "x" for the answers "yes" and "applicable" or a dash "—" for the answers "no" and "not applicable" as appropriate.

2. Если не оговаривается иное, правилами, упомянутыми в настоящем Описании, являются правила Приложений к Конвенции, а резолюциями — резолюции, принятые Международной морской организацией.
   Unless otherwise stated, regulations mentioned in this Record are regulations of Annex I to the Convention and resolutions are those adopted by the International Maritime Organization.

* Далее – Правила
Hereinafter reffered to as "the Rules"
** Ненужное зачеркнуть
Delete as appropriate

20.01502.174

РС 2.4.18RF

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ:
GENERAL PARTICULARS OF SHIP:

Название судна
Name of ship — *ВОДОЛАЗ ЗЮЛЯЕВ*

Регистровый номер или позывной сигнал
Distinctive number or letter — [redacted]

Номер ИМО
IMO number — --

Порт приписки
Port of registry — *Корсаков*

Валовая вместимость
Gross tonnage — *120*

Дата поставки
Date of delivery — *27.03.2013*

Дата контракта на постройку
Date of contract for construction — *14.12.2010*

Дата закладки киля или дата, на которую судно находилось в подобной стадии постройки
Date of which keel was laid or ship was at a similar stage of construction — *23.03.2011*

Тип судна:
Type of ship:

Нефтеналивное судно для перевозки сырой нефти Crude oil tanker	--
Нефтеналивное судно для перевозки нефтепродуктов Product carrier	--
Нефтеналивное судно для перевозки нефтепродуктов, не перевозящее жидкое топливо или тяжёлое дизельное топливо, как указано в правиле 20.2, или смазочное масло Product carrier not carrying heavy fuel oil or heavy diesel oil as referred to in regulation 20.2, or lubricating oil	--
Нефтеналивное судно для перевозки нефтепродуктов, не перевозящее нефть тяжёлых сортов, как указано в правиле 21.2 Product carrier not carrying heavy grade oil as referred to in regulation 21.2	--
Нефтеналивное судно для перевозки сырой нефти/нефтепродуктов Crude oil/product carrier	--
Комбинированное судно Combination carrier	--
Нефтеналивное судно, предназначенное для перевозки нефтепродуктов, упомянутых в правиле 2.4 Oil tanker dedicated to the carriage of products referred to in regulation 2.4	--
Судно, не являющееся нефтеналивным, с грузовыми танками, подпадающими под действие правила 2.2 Ship other than an oil tanker with cargo tanks coming under regulation 2.2	--
Наливное судно для перевозки вредных веществ наливом Tanker for the carriage in bulk of the noxious liquid substance	--
Судно, не являющееся ни одним из перечисленных выше Ship other than any of the above	X

Число людей, допущенных к перевозке на судне
Number of persons, which the ship certified to carry — [redacted]

Часть II (Приложение I МАРПОЛ 73/78)
Part II (Annex I MARPOL 73/78)

Настоящим удостоверяем, что
This is to certify that

1. Судно освидетельствовано с применением правила 2 Части I Правил.
That the ship has been surveyed using regulation 2 of Part I of the Rules.

2. Освидетельствованием установлено, что состояние конструкции, оборудования, систем, устройств, арматуры и материалов во всех во всех отношениях удовлетворительны и что судно отвечает применимым требованиям.
That the survey shows that the structure, equipment, systems, fittings, arrangements and material of the ship and the condition thereof are in all respects satisfactory and that the ship complies with the applicable requirements.

1. СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ*
PARTICULARS OF SHIP*

1.1 Дедвейт судна (т) (правило 1.23)
Deadweight (t) (regulation 1.23) --

1.2 Грузовместимость ($м^3$)
Carrying capacity of ship (m^3) --

1.3 Длина судна (м) (правило 1.19)
Length of ship (m) (regulation 1.19) --

1.4 Значительное переоборудование (если применимо):
Major conversion (if applicable):

1.4.1 Дата контракта на переоборудование
Date of contract for conversion --

1.4.2 Дата начала переоборудования
Date of which conversion was commenced --

1.4.3 Дата окончания переоборудования
Date of conversion completed --

1.5 Непредвиденная задержка поставки:
Unforeseen delay in delivery:

1.5.1 Судно признано Администрацией "судном, поставленным 31 декабря 1979 года или до этой даты," в соответствии с правилом 1.28.1 в силу непредвиденной задержки поставки
The ship has been accepted by the Administration as a "ship delivered on or before 31 December 1979" under regulation 1.28.1 due to unforeseen delay in delivery [--]

1.5.2 Судно признано Администрацией "нефтеналивным судном, поставленным 1 июня 1982 года или до этой даты", в соответствии с правилом 1.28.3 в силу непредвиденной задержки поставки
The ship has been accepted by the Administration as an "oil tanker delivered on or before 1 June 1982" under regulation 1.28.3 due to unforeseen delay in delivery [--]

1.5.3 Судно не должно отвечать положениям правила 26 в силу непредвиденной задержки поставки
The ship is not required to comply with the provisions of regulation 26 due to unforeseen delay in delivery [--]

1.6 Защита топливных танков:
Fuel oil tanks protection:

1.6.1 Судно должно быть построено в соответствии с правилом 12A и отвечает требованиям:
The ship is required to be constructed according to regulation 12A and complies with the requirements of:

.1 пункта 6 и либо 7, либо 8(конструкция с двойным дном и двойными бортами)
paragraphs 6 and either 7 or 8 (double hull construction) [--]

.2 пункта 11 (показатели аварийного разлива жидкого топлива)
paragraph 11 (accidental fuel oil outflow performance) [--]

1.6.2 Судно не должно отвечать требованиям правила 12A
The ship is not required to comply with the requirements of regulation 12A [X]

* Только для нефтеналивных судов.
Only for oil tankers.

20.01502.174

3.2 Средства для удаления нефтяных остатков (шлама), сохранённых в танках для нефтяных остатков (шлама):
Means of the disposal of oil residue (sludge) retained in oil residue (sludge) tanks:

3.2.1 Инсинераторы для нефтяных остатков (шлама)
Incinerator for oil residue (sludge) --

3.2.2 Вспомогательный котёл, приспособленный для сжигания нефтяных остатков (шлама)
Auxiliary boiler suitable for burning oil residue (sludge) --

3.2.3 Другие приёмные средства, указать какие
Other acceptable means, state which X

--

3.3 Судно оборудовано сборными танками (сборными танками) для сохранения на борту нефтесодержащих льяльных вод:
The ship is provided with holding tank(s) for the retention on board of oily bilge water as follows:

Обозначение танка Tank identification	Расположение танка Tank location		Вместимость (м³) Volume (m³)
	Шпангоуты (от) – (до) Frames (from) – (to)	Поперечное положение Lateral position	
Сборный танк нефтесодержащих вод	*42 - 44*	*ДП*	*0.80*
			Общая вместимость: Total volume:
			0.80 м³ m³

4. СТАНДАРТНОЕ СЛИВНОЕ СОЕДИНЕНИЕ (ПРАВИЛО 13)
STANDART DISCHARGE CONNECTION (REGULATION 13)

4.1 Судно оборудовано трубопроводом для сдачи льяльных вод машинного помещения и нефтяных остатков (шлама) в приёмные сооружения, снабжённые стандартным сливным соединением в соответствии с правилом 13 X
The ship is provided with a pipeline for the discharge of residues from machinery bilges and sludges to reception facilities fitted with a standard discharge connection in accordance with regulation 13

5. СУДОВОЙ ПЛАН ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ МЕР ПО БОРЬБЕ С ЗАГРЯЗНЕНИЕМ НЕФТЬЮ (ПРАВИЛО 37)
SHIPBOARD OIL POLLUTION EMERGENCY PLAN (REGULATION 37)

5.1 На судне имеется судовой план чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением нефтью в соответствии с правилом 37 --
The ship is provided with a shipboard oil pollution emergency plan in accordance with regulation 37

5.2 На судне имеется судовой план чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением моря в соответствии с правилом 37.3 --
The ship is provided with a shipboard marine pollution emergency plan in accordance with regulation 37.3

Часть IV (Приложение IV МАРПОЛ 73/78)
Part IV (Annex IV MARPOL 73/78)

Настоящим удостоверяем, что
This is to certify that

1. Судно оборудовано:
The ship is equipped with:

установкой для обработки сточных вод* ~~измельчителем~~* Сборным танком*
sewage treatment plant* comminuter* Holding tank*

сливным трубопроводом для сдачи сточных вод в приёмные сооружения, снабжённые стандартным сливным соединением
the pipeline for discharge of sewage to reception facilities fitted with standard discharge connection
в соответствии с правилами 9 и 10 Приложения IV к Конвенции:
in accordance with regulations 9 and 10 of Annex IV to the Convention as follows:

1.1 Описание установки для обработки сточных вод:
Description of the sewage treatment plant:

Тип установки для обработки сточных вод
Type of sewage treatment plant *"SUPER MINI PLUS"*

Изготовитель
Name of manufacturer *HAMANN AG, Hollenstedt, Германия*

* ~~Установка для обработки сточных вод освидетельствована Администрацией на соответствие стандарту сброса, как предусмотрено в резолюции MEPC.2(VI)~~
The sewage treatment plant is certified by the Administration to meet the effluent standards as provided for in resolutionMEPC.2(VI)

* Установка для обработки сточных вод освидетельствована Администрацией на соответствие стандарту сброса, как предусмотрено в резолюции MEPC.159(55)
The sewage treatment plant is certified by the Administration to meet the effluent standards as provided for in resolutionMEPC.159(55)

~~* Установка для обработки сточных вод освидетельствована Администрацией на соответствие стандартам сброса, как предусмотрено в Руководстве по осуществлению стандартов стока и проведению рабочих испытаний установок для обработки сточных вод, принятом резолюцией MEPC.227(64) с поправками, включая/ исключая* стандарты, указанные в разделе 4.2~~
The sewage treatment plant is certified by the Administration to meet the effluent standards as provided for in the Guidelines on implementation of effluent standards and performance test for sewage treatment plants, adopted by resolution MEPC.227(64), as amended, including/ excluding* the standards of section 4.2 thereof

1.2 Описание измельчителя
Description of comminuter:

Тип
Type --

Изготовитель
Manufacturer --

Качество сточных вод после обеззараживания
Standard of sewage after disinfection --

1.3 Описание сборных танков:
Description holding tank equipment:

Общая вместимость сборных танков, м³
Total capacity of the holding tanks, m³ *1.50*

Место расположения
Location *вкладная цистерна в помещении компрессоров*

2. Судно освидетельствовано с применением правила 2 Части I Правил
That the ship has been surveyed using regulation 2 of Part I of the Rules

3. Освидетельствованием установлено, что конструкция, оборудование, системы, устройства, приспособления и материалы судна, и его состояние во всех отношениях удовлетворительны, а также, что судно отвечает применимым к нему требованиям
Survey shows that the structure, equipment, systems, fittings, arrangements and materials of the ship and the condition thereof are in all respects satisfactory and the ship complies with applicable requirements

4. Судно соответствуют дополнительным требованиям положений в отношение окружающей среды Введения и главы 4 Части II-A Полярного кодекса
The ship is in compliance with additional requirements in the environment-related provisions of the Introduction and chapter 4 of part II-A of the Polar Code --

* Ненужное зачеркнуть
Delete as appropriate

20.01502.174

2.5 На судне имеется инсинератор:
The ship has an incinerator:

.1 Который соответствует Резолюции MEPC.76(40) с поправками
Which comply with Resolution MEPC.76(40) as amended --

.2 Который соответствует Резолюции MEPC.244(66)
Which comply with Resolution MEPC.244(66) --

.3 Который установлен до 01 января 2000 и который не соответствует Резолюции MEPC.76(40) с поправками
installed before 01 January 2000 which does not comply with Resolution MEPC.76(40) as amended --

2.6 Эквиваленты (правило 4)
Equivalent (regulation 4)

На судне разрешено применение следующих устройств, материалов, приспособлений или приборов, которые будут установлены на нём, или других процедур, альтернативного жидкого топлива или методов обеспечения соответствия, используемых в качестве альтернативы требуемых настоящим Положением:
The ship has been allowed to use the following fitting, material, appliance or apparatus to be fitted in a ship or other procedures, alternative fuel oils, or compliance methods used as an alternative to that required by this Annex:

Система/ Оборудование System/ Equipment	Используемый эквивалент Equivalent used	Номер и дата одобрения Approval reference

2.7 Энергоэффективность судна (глава 4)
Energy efficiency for ship (chapter 4)

2.7.1 Судно соответствует применимым требованиям правил 20*, 21* и 22 Приложения VI к МАРПОЛ
The ship complies with the applicable requirements in regulations 20*, 21* and 22 of MARPOL Annex VI --

Настоящее Свидетельство действительно до
This Certificate is valid until *27.03.2023*

при условии проведения освидетельствования в соответствии с правилом 2 Части I Правил
subject to survey in accordance with regulations 2 of Part I of the Rules

Выдано в
Issued at *Ванино, Россия* (место выдачи Свидетельства / place of issue of the Certificate) *15.05.2020* (дата выдачи / date of issue)

Российский морской регистр судоходства
Russian Maritime Register of Shipping

(подпись уполномоченного лица, выдавшего Свидетельство / signature of authorized official issuing the Crtificate)

М.П.
L.S.

Печать или штамп организации, выдавшей Свидетельство
Seal or stamp of the issuing Authority, as appropriate

№ *20.01502.174*

Р.2 Сюркум

РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА
RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING

2.4.18RF

СВИДЕТЕЛЬСТВО
О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ С СУДОВ
POLLUTION FROM SHIPS PREVENTION CERTIFICATE

ДЛЯ СУДОВ, ЭКСПЛУАТИРУЮЩИХСЯ В МОРСКИХ РАЙОНАХ И ВНУТРЕННИХ ВОДНЫХ ПУТЯХ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И НЕ СОВЕРШАЮЩИХ МЕЖДУНАРОДНЫХ РЕЙСОВ
FOR SHIPS OPERATING IN MARINE AREAS AND INLAND WATERS OF THE RUSSIAN FEDERATION AND NOT ENGAGED INTO INTERNATIONAL VOYAGES

Выдано Российским морским регистром судоходства для подтверждения выполнения ~~требований следующих частей «Правил по предотвращению загрязнения с судов, эксплуатирующихся в морских районах и внутренних водных путях Российской Федерации»* и / или~~ применимых требований Приложений Международной конвенции МАРПОЛ 73/78:**
Issued by Russian Maritime Register of Shipping for confirmation of fulfillment of the provisions of following Parts of «Rules for the prevention of pollution from ships operating in marine areas and inland waters of the Russian Federation»* and / or applicable provisions of annexes to the International Convention MARPOL 73/78:**

Часть II. Конструкция, оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения нефтью (Приложение I МАРПОЛ 73/78) **Part II.** Ship's construction, equipment and arrangements for the prevention of pollution by oil (Annex I MARPOL 73/78)	X
Часть III. Конструкция, оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения вредными веществами, перевозимыми наливом (Приложение II МАРПОЛ 73/78) **Part III.** Ship's construction, equipment and arrangements for the prevention of pollution by noxious liquid substances in bulk (Annex II MARPOL 73/78)	--
Часть IV. Оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения сточными водами (Приложение IV МАРПОЛ 73/78) **Part IV.** Ship's equipment and arrangements for the prevention of pollution by sewage (Annex IV MARPOL 73/78)	X
Часть V. Оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения мусором (Приложение V МАРПОЛ 73/78) **Part V.** Ship's equipment and arrangements for the prevention of pollution by garbage (Annex V MARPOL 73/78)	X
Часть VI. Оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения атмосферы (Приложение VI МАРПОЛ 73/78) **Part VI.** Ship's equipment and arrangements for the prevention of air pollution (Annex VI MARPOL 73/78)	X

Примечания:
Notes:

1. Записи в ячейках должны производиться путём проставления знака «x» для ответов «да» и «применяется» или знака «—» для ответов «нет» и «не применяется».
   Entries in boxes shall be made by inserting either a cross "x" for the answers "yes" and "applicable" or a dash "—" for the answers "no" and "not applicable" as appropriate.

2. Если не оговаривается иное, правилами, упомянутыми в настоящем Описании, являются правила Приложений к Конвенции, а резолюциями — резолюции, принятые Международной морской организацией.
   Unless otherwise stated, regulations mentioned in this Record are regulations of Annex I to the Convention and resolutions are those adopted by the International Maritime Organization.

---

* Далее – Правила
Hereinafter referred to as "the Rules"

** Ненужное зачеркнуть
Delete as appropriate

22.42.01.00148.170

РС 2.4.18RF

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ:
GENERAL PARTICULARS OF SHIP:

Название судна *СЮРКУМ*
Name of ship

Регистровый номер или позывной сигнал [redacted]
Distinctive number or letter

Номер ИМО [redacted]
IMO number

Порт приписки *Ванино*
Port of registry

Валовая вместимость *198*
Gross tonnage

Дата поставки *15.11.2006*
Date of delivery

Дата контракта на постройку --
Date of contract for construction

Дата закладки киля или дата, на которую судно находилось в подобной стадии постройки *09.12.2005*
Date of which keel was laid or ship was at a similar stage of construction

Тип судна:
Type of ship:

Нефтеналивное судно для перевозки сырой нефти Crude oil tanker	--
Нефтеналивное судно для перевозки нефтепродуктов Product carrier	--
Нефтеналивное судно для перевозки нефтепродуктов, не перевозящее жидкое топливо или тяжёлое дизельное топливо, как указано в правиле 20.2, или смазочное масло Product carrier not carrying heavy fuel oil or heavy diesel oil as referred to in regulation 20.2, or lubricating oil	--
Нефтеналивное судно для перевозки нефтепродуктов, не перевозящее нефть тяжёлых сортов, как указано в правиле 21.2 Product carrier not carrying heavy grade oil as referred to in regulation 21.2	--
Нефтеналивное судно для перевозки сырой нефти/нефтепродуктов Crude oil/product carrier	--
Комбинированное судно Combination carrier	--
Нефтеналивное судно, предназначенное для перевозки нефтепродуктов, упомянутых в правиле 2.4 Oil tanker dedicated to the carriage of products referred to in regulation 2.4	--
Судно, не являющееся нефтеналивным, с грузовыми танками, подпадающими под действие правила 2.2 Ship other than an oil tanker with cargo tanks coming under regulation 2.2	--
Наливное судно для перевозки вредных веществ наливом Tanker for the carriage in bulk of the noxious liquid substance	--
Судно, не являющееся ни одним из перечисленных выше Ship other than any of the above	X

Число людей, допущенных к перевозке на судне [redacted]
Number of persons, which the ship certified to carry

Часть II (Приложение I МАРПОЛ 73/78)
Part II (Annex I MARPOL 73/78)

Настоящим удостоверяем, что
This is to certify that

1. Судно освидетельствовано с применением правила 2 Части I Правил.
That the ship has been surveyed using regulation 2 of Part I of the Rules.

2. Освидетельствованием установлено, что состояние конструкции, оборудования, систем, устройств, арматуры и материалов во всех во всех отношениях удовлетворительны и что судно отвечает применимым требованиям.
That the survey shows that the structure, equipment, systems, fittings, arrangements and material of the ship and the condition thereof are in all respects satisfactory and that the ship complies with the applicable requirements.

1. СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ*
PARTICULARS OF SHIP*

1.1 Дедвейт судна (т) (правило 1.23)
Deadweight (t) (regulation 1.23) --

1.2 Грузовместимость ($м^3$)
Carrying capacity of ship (m^3) --

1.3 Длина судна (м) (правило 1.19)
Length of ship (m) (regulation 1.19) --

1.4 Значительное переоборудование (если применимо):
Major conversion (if applicable):

1.4.1 Дата контракта на переоборудование
Date of contract for conversion --

1.4.2 Дата начала переоборудования
Date of which conversion was commenced --

1.4.3 Дата окончания переоборудования
Date of conversion completed --

1.5 Непредвиденная задержка поставки:
Unforeseen delay in delivery:

1.5.1 Судно признано Администрацией "судном, поставленным 31 декабря 1979 года или до этой даты," в соответствии с правилом 1.28.1 в силу непредвиденной задержки поставки
The ship has been accepted by the Administration as a "ship delivered on or before 31 December 1979" under regulation 1.28.1 due to unforeseen delay in delivery [--]

1.5.2 Судно признано Администрацией "нефтеналивным судном, поставленным 1 июня 1982 года или до этой даты", в соответствии с правилом 1.28.3 в силу непредвиденной задержки поставки
The ship has been accepted by the Administration as an "oil tanker delivered on or before 1 June 1982" under regulation 1.28.3 due to unforeseen delay in delivery [--]

1.5.3 Судно не должно отвечать положениям правила 26 в силу непредвиденной задержки поставки
The ship is not required to comply with the provisions of regulation 26 due to unforeseen delay in delivery [--]

1.6 Защита топливных танков:
Fuel oil tanks protection:

1.6.1 Судно должно быть построено в соответствии с правилом 12A и отвечает требованиям:
The ship is required to be constructed according to regulation 12A and complies with the requirements of:

.1 пункта 6 и либо 7, либо 8 (конструкция с двойным дном и двойными бортами)
paragraphs 6 and either 7 or 8 (double hull construction) [--]

.2 пункта 11 (показатели аварийного разлива жидкого топлива)
paragraph 11 (accidental fuel oil outflow performance) [--]

1.6.2 Судно не должно отвечать требованиям правила 12A
The ship is not required to comply with the requirements of regulation 12A [X]

* Только для нефтеналивных судов.
Only for oil tankers.

22.42.01.00148.170

3.2 Средства для удаления нефтяных остатков (шлама), сохранённых в танках для нефтяных остатков (шлама):
Means of the disposal of oil residue (sludge) retained in oil residue (sludge) tanks:

3.2.1 Инсинераторы для нефтяных остатков (шлама)
Incinerator for oil residue (sludge) --

3.2.2 Вспомогательный котёл, приспособленный для сжигания нефтяных остатков (шлама)
Auxiliary boiler suitable for burning oil residue (sludge) --

3.2.3 Другие приемлемые средства, указать какие
Other acceptable means, state which --

--

3.3 Судно оборудовано сборными танками (сборными танками) для сохранения на борту нефтесодержащих льяльных вод:
The ship is provided with holding tank(s) for the retention on board of oily bilge water as follows:

Обозначение танка Tank identification	Расположение танка Tank location		Вместимость ($м^3$) Volume (m^3)
	Шпангоуты (от) – (до) Frames (from) – (to)	Поперечное положение Lateral position	
Сборный танк	*14 - 18*	*ДП*	*5.67*
			Общая вместимость: Total volume:
			5.67 $м^3$ / m^3

4. СТАНДАРТНОЕ СЛИВНОЕ СОЕДИНЕНИЕ (ПРАВИЛО 13)
STANDART DISCHARGE CONNECTION (REGULATION 13)

4.1 Судно оборудовано трубопроводом для сдачи льяльных вод машинного помещения и нефтяных остатков (шлама) в приёмные сооружения, снабжённые стандартным сливным соединением в соответствии с правилом 13 X
The ship is provided with a pipeline for the discharge of residues from machinery bilges and sludges to reception facilities fitted with a standard discharge connection in accordance with regulation 13

5. СУДОВОЙ ПЛАН ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ МЕР ПО БОРЬБЕ С ЗАГРЯЗНЕНИЕМ НЕФТЬЮ (ПРАВИЛО 37)
SHIPBOARD OIL POLLUTION EMERGENCY PLAN (REGULATION 37)

5.1 На судне имеется судовой план чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением нефтью в соответствии с правилом 37 --
The ship is provided with a shipboard oil pollution emergency plan in accordance with regulation 37

5.2 На судне имеется судовой план чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением моря в соответствии с правилом 37.3 --
The ship is provided with a shipboard marine pollution emergency plan in accordance with regulation 37.3

Часть IV (Приложение IV МАРПОЛ 73/78)
Part IV (Annex IV MARPOL 73/78)

Настоящим удостоверяем, что
This is to certify that

1. Судно оборудовано:
The ship is equipped with:

~~установкой для обработки сточных вод~~* sewage treatment plant* ~~измельчителем~~* comminuter* Сборным танком* Holding tank*

сливным трубопроводом для сдачи сточных вод в приёмные сооружения, снабжённые стандартным сливным соединением
the pipeline for discharge of sewage to reception facilities fitted with standard discharge connection
в соответствии с правилами 9 и 10 Приложения IV к Конвенции:
in accordance with regulations 9 and 10 of Annex IV to the Convention as follows:

1.1 Описание установки для обработки сточных вод:
Description of the sewage treatment plant:

Тип установки для обработки сточных вод --
Type of sewage treatment plant _____

Изготовитель --
Name of manufacturer _____

~~*Установка для обработки сточных вод освидетельствована Администрацией на соответствие стандарту сброса, как предусмотрено в резолюции MEPC.2(VI)~~
The sewage treatment plant is certified by the Administration to meet the effluent standards as provided for in resolutionMEPC.2(VI)

~~*Установка для обработки сточных вод освидетельствована Администрацией на соответствие стандарту сброса, как предусмотрено в резолюции MEPC.159(55)~~
The sewage treatment plant is certified by the Administration to meet the effluent standards as provided for in resolutionMEPC.159(55)

~~*Установка для обработки сточных вод освидетельствована Администрацией на соответствие стандартам сброса, как предусмотрено в Руководстве по осуществлению стандартов стока и проведению рабочих испытаний установок для обработки сточных вод, принятом резолюцией MEPC.227(64) с поправками, включая/ исключая* стандарты, указанные в разделе 4.2~~
The sewage treatment plant is certified by the Administration to meet the effluent standards as provided for in the Guidelines on implementation of effluent standards and performance test for sewage treatment plants, adopted by resolution MEPC.227(64), as amended, including/ excluding* the standards of section 4.2 thereof

1.2 Описание измельчителя
Description of comminuter:

Тип --
Type _____

Изготовитель --
Manufacturer _____

Качество сточных вод после обеззараживания --
Standard of sewage after disinfection _____

1.3 Описание сборных танков:
Description holding tank equipment:

Общая вместимость сборных танков, м^3
Total capacity of the holding tanks, m^3 *1.63*

Место расположения
Location *МО, 26 - 28 шп., ПБ*

2. Судно освидетельствовано с применением правила 2 Части I Правил
That the ship has been surveyed using regulation 2 of Part I of the Rules

3. Освидетельствованием установлено, что конструкция, оборудование, системы, устройства, приспособления и материалы судна, и его состояние во всех отношениях удовлетворительны, а также, что судно отвечает применимым к нему требованиям
Survey shows that the structure, equipment, systems, fittings, arrangements and materials of the ship and the condition thereof are in all respects satisfactory and the ship complies with applicable requirements

4. Судно соответствуют дополнительным требованиям положений в отношение окружающей среды Введения и главы 4 Части II-А Полярного кодекса --
The ship is in compliance with additional requirements in the environment-related provisions of the Introduction and chapter 4 of part II-A of the Polar Code

* Ненужное зачеркнуть
Delete as appropriate

22.42.01.00148.170

2.5 На судне имеется инсинератор:
The ship has an incinerator:

.1 Который соответствует Резолюции MEPC.76(40) с поправками
Which comply with Resolution MEPC.76(40) as amended --

.2 Который соответствует Резолюции MEPC.244(66)
Which comply with Resolution MEPC.244(66) --

.3 Который установлен до 01 января 2000 и который не соответствует Резолюции MEPC.76(40) с поправками
installed before 01 January 2000 which does not comply with Resolution MEPC.76(40) as amended --

2.6 Эквиваленты (правило 4)
Equivalent (regulation 4)

На судне разрешено применение следующих устройств, материалов, приспособлений или приборов, которые будут установлены на нём, или других процедур, альтернативного жидкого топлива или методов обеспечения соответствия, используемых в качестве альтернативы требуемых настоящим Положением:

The ship has been allowed to use the following fitting, material, appliance or apparatus to be fitted in a ship or other procedures, alternative fuel oils, or compliance methods used as an alternative to that required by this Annex:

Система/ Оборудование System/ Equipment	Используемый эквивалент Equivalent used	Номер и дата одобрения Approval reference
--	--	--

2.7 Энергоэффективность судна (глава 4)
Energy efficiency for ship (chapter 4)

2.7.1 Судно соответствует применимым требованиям правил 20*, 21* и 22 Приложения VI к МАРПОЛ
The ship complies with the applicable requirements in regulations 20*, 21* and 22 of MARPOL Annex VI --

Настоящее Свидетельство действительно до
This Certificate is valid until ***14.11.2026***

при условии проведения освидетельствования в соответствии с правилом 2 Части I Правил
subject to survey in accordance with regulations 2 of Part I of the Rules

Выдано в
Issued at ***порту Владивосток, Россия*** ***03.02.2022***

(место выдачи Свидетельства
place of issue of the Certificate) (дата выдачи
date of issue)

Российский морской регистр судоходства
Russian Maritime Register of Shipping

(подпись уполномоченного лица, выдавшего Свидетельство
signature of authorized official issuing the Certificate)

М.П.
L.S.

№ ***22.42.01.00148.170***

Печать или штамп организации, выдавшей Свидетельство
Seal or stamp of the issuing Authority, as appropriate

* Ненужное зачеркнуть
Delete as appropriate

Р.3 Черноморец-18

РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА
RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING

2.4.18RF (12/2021)
Стр. Page 1/21
№ 22.42.01.00417.150

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ С СУДОВ
CERTIFICATE FOR THE PREVENTION OF POLLUTION FROM SHIPS

Для судов, эксплуатирующихся в морских районах и внутренних водных путях Российской Федерации и не совершающих международных рейсов
For ships operating in marine areas and inland waters of the Russian Federation and not engaged into international voyages

Выдано Российским морским регистром судоходства для подтверждения выполнения [1]
Issued by Russian Maritime Register of Shipping for confirmation of fulfillment of [1]

требований следующих частей «Правил по предотвращению загрязнения с судов, эксплуатирующихся в морских районах и внутренних водных путях Российской Федерации»[2], и/или the provisions of following Parts of «Rules for the prevention of pollution from ships operating in marine areas and inland waters of Russian Federation»[2], and/or	X
применимых требований приложений к Международной конвенции МАРПОЛ 73/78 applicable provisions of annexes to the International Convention MARPOL 73/78	X

№ 22.42.01.00417.150

Часть II. Конструкция, оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения нефтью (Приложение I МАРПОЛ 73/78) [2] **Part II.** Ship's construction, equipment and arrangements for the prevention of pollution by oil (Annex I MARPOL 73/78) [2]	X
Часть III. Конструкция, оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения вредными веществами, перевозимыми наливом (Приложение II МАРПОЛ 73/78) [2] **Part III.** Ship's construction, equipment and arrangements for the prevention of pollution by noxious liquid substances in bulk (Annex II MARPOL 73/78) [2]	—
Часть IV. Оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения сточными водами (Приложение IV МАРПОЛ 73/78) [2] **Part IV.** Ship's equipment and arrangements for the prevention of pollution by sewage (Annex IV MARPOL 73/78) [2]	X
Часть V. Оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения мусором (Приложение V МАРПОЛ 73/78) [2] **Part V.** Ship's equipment and arrangements for the prevention of pollution by garbage (Annex V MARPOL 73/78) [2]	X
Часть VI. Оборудование и устройства судов по предотвращению загрязнения атмосферы (Приложение VI МАРПОЛ 73/78) [2] **Part VI.** Ship's equipment and arrangements for the prevention of air pollution (Annex VI MARPOL 73/78) [2]	X

[1] Выбрать применимое.
Insert as appropriate.

[2] Далее – «Правила»
Hereinafter referred to as "the Rules"

Примечания: Если не оговаривается иное, правилами, упомянутыми в настоящем Описании, являются правила приложений к Конвенции, а резолюциями – резолюции, принятые Международной морской организацией.
Notes: Unless otherwise stated, regulations mentioned in this Record are regulations of annex to the Convention and resolutions are those adopted by the International Maritime Organization.

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ
GENERAL PARTICULARS OF SHIP

Название судна Name of ship	**ЧЕРНОМОРЕЦ-18**
Регистровый номер или позывной сигнал Distinctive number or letters	[redacted]
Номер ИМО IMO number	[redacted]
Порт регистрации Port of registry	**Калининград**
Валовая вместимость Gross tonnage	**764**
Дата поставки Date of delivery	**22.01.1974**
Дата контракта на постройку Date of contract for construction	**---**
Дата закладки киля или дата, на которую судно находилось в подобной стадии постройки Date of which keel was laid or ship was at a similar stage of construction	**11.10.1972**
Число людей, допущенных к перевозке на судне Number of persons, which the ship certified to carry	[redacted]

ТИП СУДНА[1]
TYPE OF SHIP[1]

Нефтеналивное судно для перевозки сырой нефти Crude oil tanker	—
Нефтеналивное судно для перевозки нефтепродуктов Product carrier	—
Нефтеналивное судно для перевозки нефтепродуктов, не перевозящее жидкое топливо или тяжёлое дизельное топливо, как указано в правиле 20.2, или смазочное масло Product carrier not carrying heavy fuel oil or heavy diesel oil as referred to in regulation 20.2, or lubricating oil	—
Нефтеналивное судно для перевозки нефтепродуктов, не перевозящее нефть тяжёлых сортов, как указано в правиле 21.2 Product carrier not carrying heavy grade oil as referred to in regulation 21.2	—
Нефтеналивное судно для перевозки сырой нефти / нефтепродуктов Crude oil / product carrier	—
Комбинированное судно Combination carrier	—
Нефтеналивное судно, предназначенное для перевозки нефтепродуктов, упомянутых в правиле 2.4 Oil tanker dedicated to the carriage of products referred to in regulation 2.4	—
Судно, не являющееся нефтеналивным, с грузовыми танками, подпадающими под действие правила 2.2 Ship other than an oil tanker with cargo tanks coming under regulation 2.2	—
Наливное судно для перевозки вредных веществ наливом Tanker for the carriage in bulk of the noxious liquid substance	—
Судно, не являющееся ни одним из перечисленных выше Ship other than any of the above	**X**

По просьбе судовладельца, согласно инструкции МА РФ (см. письмо федерального агентства морского и речного транспорта (РОСМОРРЕЧФЛОТ) No. АП-27/8511 от 31.07.2018), на основании правила 14.3 судно освобождено от требований правила 14.1 Приложения I МК МАРПОЛ 73/78 при условии эксплуатации указанного судна в портовых водах и сдаче всех нефтесодержащих вод в приемные сооружения с соответствующей записью в журнале нефтяных операций.

2.6.2 Судно оборудовано сборным танком (сборными танками) для полного сохранения на борту всех нефтесодержащих льяльных вод:
The ship is fitted with holding tank(s) for the total retention on board of all oily bilge water as follows:

Обозначение танка Tank identification	Расположение танка Tank location		Вместимость (м³) Volume (m³)
	Шпангоуты (от) – (до) Frames (from) – (to)	Поперечное положение Lateral position	
---	---	---	---
		Общая вместимость (м³): Total volume (m³):	

2.6.3 Вместо сборного танка (сборных танков) судно оборудовано устройствами для перекачки льяльных вод в отстойный танк — —
In lieu of the holding tank(s) the ship is provided with arrangements to transfer bilge water to the slop tank

3. СРЕДСТВА ДЛЯ СОХРАНЕНИЯ НА БОРТУ И УДАЛЕНИЯ НЕФТЯНЫХ ОСТАТКОВ (ШЛАМА) (ПРАВИЛО 12) И СБОРНЫЕ ТАНКИ ДЛЯ НЕФТЕСОДЕРЖАЩИХ ЛЬЯЛЬНЫХ ВОД[1]
MEANS FOR RETENTION AND DISPOSAL OF OIL RESIDUE (SLUDGE) (REGULATION 12) AND OILY BILGE WATER HOLDING TANK(S)[1]

3.1 Судно оборудовано следующими танками нефтяных остатков (шлама) для сохранения на борту нефтяных остатков (шлама):
The ship is provided with oil residue (sludge) tanks for retention of oil residue (sludge) on board as follows:

Обозначение танка Tank identification	Расположение танка Tank location		Вместимость (м³) Volume (m³)
	Шпангоуты (от) – (до) Frames (from) – (to)	Поперечное положение Lateral position	
Танк утечного топлива	**38-42**	**ДП**	**1.40**
Танк отработанного масла	**42-46**	**ДП**	**1.40**
		Общая вместимость (м³): Total volume (m³):	
			2.80

3.2 Средства для удаления нефтяных остатков (шлама), сохранённых в танках для нефтяных остатков (шлама):
Means of the disposal of oil residue (sludge) retained in oil residue (sludge) tanks:

3.2.1 Инсинераторы для нефтяных остатков (шлама) —
Incinerator for oil residue (sludge)

3.2.2 Вспомогательный котёл, приспособленный для сжигания нефтяных остатков (шлама) —
Auxiliary boiler suitable for burning oil residue (sludge)

3.2.3 Другие приёмные средства, указать какие —
Other acceptable means, state which

3.3 Судно оборудовано сборным танком (сборными танками) для сохранения на борту нефтесодержащих льяльных вод:
The ship is provided with holding tank(s) for the retention on board of oily bilge water as follows:

Обозначение танка Tank identification	Расположение танка Tank location		Вместимость (м³) Volume (m³)
	Шпангоуты (от) – (до) Frames (from) – (to)	Поперечное положение Lateral position	
Танк льяльной воды	**48-50**	**ДП**	**1.40**
		Общая вместимость (м³): Total volume (m³):	
			1.40

4. СТАНДАРТНОЕ СЛИВНОЕ СОЕДИНЕНИЕ (ПРАВИЛО13)
STANDART DISCHARGE CONNECTION (REGULATION 13)

4.1 Судно оборудовано трубопроводом для сдачи льяльных вод машинного помещения и нефтяных остатков (шлама) в приёмные сооружения, снабжённые стандартным сливным соединением в соответствии с правилом 13 **X**
The ship is provided with a pipeline for the discharge of residues from machinery bilges and sludges to reception facilities fitted with a standard discharge connection in accordance with regulation 13

ЧАСТЬ IV. (ПРИЛОЖЕНИЕ IV МАРПОЛ 73/78)
PART IV. (ANNEX IV MARPOL 73/78)

НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ, ЧТО
THIS IS TO CERTIFY THAT

1.	Судно оборудовано:[1] That the ship is equipped:[1]			
	- установкой для обработки сточных вод sewage treatment plant			—
	- измельчителем comminuter			—
	- сборным танком holding tank			X
	- сливным трубопроводом для сдачи сточных вод в приёмные сооружения, снабжённые стандартным сливным соединением the pipeline for discharge of sewage to reception facilities fitted with standard discharge connection			X
	- в соответствии с правилами 9 и 10 Приложения IV к Конвенции: in accordance with regulations 9 and 10 of Annex IV to the Convention as follows: in accordance with regulations 9 and 10 of Annex IV to the Convention as follows:			
1.1	Описание установки для обработки сточных вод: Description of the sewage treatment plant:			
	Тип Type	---		
	Изготовитель Manufacturer	---		
	- Установка для обработки сточных вод освидетельствована Администрацией на соответствие стандарту сброса, как предусмотрено в резолюции MEPC.2(VI) [1] The sewage treatment plant is certified by the Administration to meet the effluent standards as provided for in resolution MEPC.2(VI) [1]			—
	- Установка для обработки сточных вод освидетельствована Администрацией на соответствие стандарту сброса, как предусмотрено в резолюции MEPC.159(55) [1] The sewage treatment plant is certified by the Administration to meet the effluent standards as provided for in resolution MEPC.159(55) [1]			—
	- Установка для обработки сточных вод освидетельствована Администрацией на соответствие стандартам сброса, как предусмотрено в Руководстве по осуществлению стандартов стока и проведению рабочих испытаний установок для обработки сточных вод, принятом резолюцией MEPC.227(64) с поправками, The sewage treatment plant is certified by the Administration to meet the effluent standards as provided for in the Guidelines on implementation of effluent standards and performance test for sewage treatment plants, adopted by resolution MEPC.227(64), as amended,	—	стандарты, указанные в разделе 4.2 the standards of section 4.2 thereof	—
1.2	Описание измельчителя: Description of comminuter:			
	Тип Type	---		
	Изготовитель Manufacturer	---		
	Качество сточных вод после обеззараживания Standard of sewage after disinfection	---		
1.3	Описание сборных танков: Description of holding tanks equipment:			
	Общая вместимость сборных танков ($м^3$) Total capacity of the holding tanks (m^3)	**3.50**		
	Место расположения Location	**18-26 шп., ПБ**		
2.	Судно освидетельствовано с применением правила 2 Части I Правил. That the ship has been surveyed using regulation 2 of Part I of the Rules.			

2.7	Энергоэффективность судна (глава 4) Energy efficiency for ship (chapter 4)					
2.7.1	Судно соответствует применимым требованиям правил The ship complies with the applicable requirements of regulations					X
	20	—	21	—	и 22 Приложения VI к МАРПОЛ and 22 of MARPOL Annex VI	

ПРИМЕЧАНИЯ
REMARKS

Настоящее Свидетельство действительно до
This Certificate is valid until
при условии проведения освидетельствования в соответствии с правилом 2 Части I Правил
subject to survey in accordance with regulations 2 of Part I of the Rules

29.12.2023

Дата завершения освидетельствования, являющегося основанием для выдачи настоящего Свидетельства
Completion date of the survey on which this Certificate is based

29.12.2018

Выдано в
Issued at

п. Мурманск, Россия

место выдачи / place of issue

Дата выдачи
Date of issue

01.04.2022

РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА
RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING
150

Павлов Д.Б.

Р.4 Турмалин

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ:
GENERAL PARTICULARS OF SHIP:

Название судна / Name of ship: *ТУРМАЛИН*

Регистровый номер или позывной сигнал / Distinctive number or letter: [redacted]

Номер ИМО / IMO number: [redacted]

Порт приписки / Port of registry: *Находка*

Валовая вместимость / Gross tonnage: *1895*

Дата поставки / Date of delivery: *02.09.1986*

Дата контракта на постройку / Date of contract for construction: --

Дата закладки киля или дата, на которую судно находилось в подобной стадии постройки / Date of which keel was laid or ship was at a similar stage of construction: *25.02.1986*

Тип судна:
Type of ship:

Нефтеналивное судно для перевозки сырой нефти / Crude oil tanker	--
Нефтеналивное судно для перевозки нефтепродуктов / Product carrier	X
Нефтеналивное судно для перевозки нефтепродуктов, не перевозящее жидкое топливо или тяжёлое дизельное топливо, как указано в правиле 20.2, или смазочное масло / Product carrier not carrying heavy fuel oil or heavy diesel oil as referred to in regulation 20.2, or lubricating oil	--
Нефтеналивное судно для перевозки нефтепродуктов, не перевозящее нефть тяжёлых сортов, как указано в правиле 21.2 / Product carrier not carrying heavy grade oil as referred to in regulation 21.2	--
Нефтеналивное судно для перевозки сырой нефти/нефтепродуктов / Crude oil/product carrier	--
Комбинированное судно / Combination carrier	--
Нефтеналивное судно, предназначенное для перевозки нефтепродуктов, упомянутых в правиле 2.4 / Oil tanker dedicated to the carriage of products referred to in regulation 2.4	--
Судно, не являющееся нефтеналивным, с грузовыми танками, подпадающими под действие правила 2.2 / Ship other than an oil tanker with cargo tanks coming under regulation 2.2	--
Наливное судно для перевозки вредных веществ наливом / Tanker for the carriage in bulk of the noxious liquid substance	--
Судно, не являющееся ни одним из перечисленных выше / Ship other than any of the above	--

Число людей, допущенных к перевозке на судне / Number of persons, which the ship certified to carry: [redacted]

20.03013.170

2 PC 2.4.18RF

Часть II (Приложение I МАРПОЛ 73/78)
Part II (Annex I MARPOL 73/78)

Настоящим удостоверяем, что
This is to certify that

1. Судно освидетельствовано с применением правила 2 Части I Правил.
That the ship has been surveyed using regulation 2 of Part I of the Rules.

2. Освидетельствованием установлено, что состояние конструкции, оборудования, систем, устройств, арматуры и материалов во всех во всех отношениях удовлетворительны и что судно отвечает применимым требованиям.
That the survey shows that the structure, equipment, systems, fittings, arrangements and material of the ship and the condition thereof are in all respects satisfactory and that the ship complies with the applicable requirements.

1. СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ*
PARTICULARS OF SHIP*

1.1 Дедвейт судна (т) (правило 1.23)
Deadweight (t) (regulation 1.23) — 3226

1.2 Грузовместимость ($м^3$)
Carrying capacity of ship (m^3) — 3212

1.3 Длина судна (м) (правило 1.19)
Length of ship (m) (regulation 1.19) — 73.24

1.4 Значительное переоборудование (если применимо):
Major conversion (if applicable):

1.4.1 Дата контракта на переоборудование
Date of contract for conversion — --

1.4.2 Дата начала переоборудования
Date of which conversion was commenced — --

1.4.3 Дата окончания переоборудования
Date of conversion completed — --

1.5 Непредвиденная задержка поставки:
Unforeseen delay in delivery:

1.5.1 Судно признано Администрацией "судном, поставленным 31 декабря 1979 года или до этой даты," в соответствии с правилом 1.28.1 в силу непредвиденной задержки поставки
The ship has been accepted by the Administration as a "ship delivered on or before 31 December 1979" under regulation 1.28.1 due to unforeseen delay in delivery — [--]

1.5.2 Судно признано Администрацией "нефтеналивным судном, поставленным 1 июня 1982 года или до этой даты", в соответствии с правилом 1.28.3 в силу непредвиденной задержки поставки
The ship has been accepted by the Administration as an "oil tanker delivered on or before 1 June 1982" under regulation 1.28.3 due to unforeseen delay in delivery — [--]

1.5.3 Судно не должно отвечать положениям правила 26 в силу непредвиденной задержки поставки
The ship is not required to comply with the provisions of regulation 26 due to unforeseen delay in delivery — [--]

1.6 Защита топливных танков:
Fuel oil tanks protection:

1.6.1 Судно должно быть построено в соответствии с правилом 12A и отвечает требованиям:
The ship is required to be constructed according to regulation 12A and complies with the requirements of:

.1 пункта 6 и либо 7, либо 8(конструкция с двойным дном и двойными бортами)
paragraphs 6 and either 7 or 8 (double hull construction) — [--]

.2 пункта 11 (показатели аварийного разлива жидкого топлива)
paragraph 11 (accidental fuel oil outflow performance) — [--]

1.6.2 Судно не должно отвечать требованиям правила 12A
The ship is not required to comply with the requirements of regulation 12A — [X]

* Только для нефтеналивных судов.
Only for oil tankers.

20.03013.170

3.2 Средства для удаления нефтяных остатков (шлама), сохранённых в танках для нефтяных остатков (шлама):
Means of the disposal of oil residue (sludge) retained in oil residue (sludge) tanks:

3.2.1 Инсинераторы для нефтяных остатков (шлама)
Incinerator for oil residue (sludge) --

3.2.2 Вспомогательный котёл, приспособленный для сжигания нефтяных остатков (шлама)
Auxiliary boiler suitable for burning oil residue (sludge) --

3.2.3 Другие приёмные средства, указать какие
Other acceptable means, state which --

--

3.3 Судно оборудовано сборными танками (сборными танками) для сохранения на борту нефтесодержащих льяльных вод:
The ship is provided with holding tank(s) for the retention on board of oily bilge water as follows:

Обозначение танка Tank identification	Расположение танка Tank location		Вместимость ($м^3$) Volume (m^3)
	Шпангоуты (от) – (до) Frames (from) – (to)	Поперечное положение Lateral position	
Сборный танк льяльных вод	*20-27*	*ДП*	*51.80*
			Общая вместимость: Total volume:
			51.80 $м^3$ / m^3

4. СТАНДАРТНОЕ СЛИВНОЕ СОЕДИНЕНИЕ (ПРАВИЛО 13)
STANDART DISCHARGE CONNECTION (REGULATION 13)

4.1 Судно оборудовано трубопроводом для сдачи льяльных вод машинного помещения и нефтяных остатков (шлама) в приёмные сооружения, снабжённые стандартным сливным соединением в соответствии с правилом 13 X
The ship is provided with a pipeline for the discharge of residues from machinery bilges and sludges to reception facilities fitted with a standard discharge connection in accordance with regulation 13

5. СУДОВОЙ ПЛАН ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ МЕР ПО БОРЬБЕ С ЗАГРЯЗНЕНИЕМ НЕФТЬЮ (ПРАВИЛО 37)
SHIPBOARD OIL POLLUTION EMERGENCY PLAN (REGULATION 37)

5.1 На судне имеется судовой план чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением нефтью в соответствии с правилом 37 X
The ship is provided with a shipboard oil pollution emergency plan in accordance with regulation 37

5.2 На судне имеется судовой план чрезвычайных мер по борьбе с загрязнением моря в соответствии с правилом 37.3 --
The ship is provided with a shipboard marine pollution emergency plan in accordance with regulation 37.3

Часть IV (Приложение IV МАРПОЛ 73/78)
Part IV (Annex IV MARPOL 73/78)

Настоящим удостоверяем, что
This is to certify that

1. Судно оборудовано:
The ship is equipped with:

~~установкой для обработки сточных вод*~~ sewage treatment plant* | ~~измельчителем*~~ comminuter* | Сборным танком* Holding tank*

сливным трубопроводом для сдачи сточных вод в приёмные сооружения, снабжённые стандартным сливным соединением
the pipeline for discharge of sewage to reception facilities fitted with standard discharge connection
в соответствии с правилами 9 и 10 Приложения IV к Конвенции:
in accordance with regulations 9 and 10 of Annex IV to the Convention as follows:

1.1 Описание установки для обработки сточных вод:
Description of the sewage treatment plant:

Тип установки для обработки сточных вод
Type of sewage treatment plant --

Изготовитель
Name of manufacturer --

* ~~Установка для обработки сточных вод освидетельствована Администрацией на соответствие стандарту сброса, как предусмотрено в резолюции MEPC.2(VI)~~
The sewage treatment plant is certified by the Administration to meet the effluent standards as provided for in resolutionMEPC.2(VI)

* ~~Установка для обработки сточных вод освидетельствована Администрацией на соответствие стандарту сброса, как предусмотрено в резолюции MEPC.159(55)~~
The sewage treatment plant is certified by the Administration to meet the effluent standards as provided for in resolutionMEPC.159(55)

* ~~Установка для обработки сточных вод освидетельствована Администрацией на соответствие стандартам сброса, как предусмотрено в Руководстве по осуществлению стандартов стока и проведению рабочих испытаний установок для обработки сточных вод, принятом резолюцией MEPC.227(64) с поправками, включая/ исключая* стандарты, указанные в разделе 4.2~~
The sewage treatment plant is certified by the Administration to meet the effluent standards as provided for in the Guidelines on implementation of effluent standards and performance test for sewage treatment plants, adopted by resolution MEPC.227(64), as amended, including/ excluding* the standards of section 4.2 thereof

1.2 Описание измельчителя
Description of comminuter:

Тип
Type --

Изготовитель
Manufacturer --

Качество сточных вод после обеззараживания
Standard of sewage after disinfection --

1.3 Описание сборных танков:
Description holding tank equipment:

Общая вместимость сборных танков, м³
Total capacity of the holding tanks, m³ *3.50*

Место расположения
Location *Машинное отделение, 24-25 шп., ЛБ*

2. Судно освидетельствовано с применением правила 2 Части I Правил
That the ship has been surveyed using regulation 2 of Part I of the Rules

3. Освидетельствованием установлено, что конструкция, оборудование, системы, устройства, приспособления и материалы судна, и его состояние во всех отношениях удовлетворительны, а также, что судно отвечает применимым к нему требованиям
Survey shows that the structure, equipment, systems, fittings, arrangements and materials of the ship and the condition thereof are in all respects satisfactory and the ship complies with applicable requirements

4. Судно соответствуют дополнительным требованиям положений в отношение окружающей среды Введения и главы 4 Части II-A Полярного кодекса
The ship is in compliance with additional requirements in the environment-related provisions of the Introduction and chapter 4 of part II-A of the Polar Code --

* Ненужное зачеркнуть
Delete as appropriate

20.03013.170

2.5 На судне имеется инсинератор:
The ship has an incinerator:

.1 Который соответствует Резолюции MEPC.76(40) с поправками
Which comply with Resolution MEPC.76(40) as amended --

.2 Который соответствует Резолюции MEPC.244(66)
Which comply with Resolution MEPC.244(66) --

.3 Который установлен до 01 января 2000 и который не соответствует Резолюции MEPC.76(40) с поправками
installed before 01 January 2000 which does not comply with Resolution MEPC.76(40) as amended --

2.6 Эквиваленты (правило 4)
Equivalent (regulation 4)

На судне разрешено применение следующих устройств, материалов, приспособлений или приборов, которые будут установлены на нём, или других процедур, альтернативного жидкого топлива или методов обеспечения соответствия, используемых в качестве альтернативы требуемых настоящим Положением:
The ship has been allowed to use the following fitting, material, appliance or apparatus to be fitted in a ship or other procedures, alternative fuel oils, or compliance methods used as an alternative to that required by this Annex:

Система/ Оборудование System/ Equipment	Используемый эквивалент Equivalent used	Номер и дата одобрения Approval reference
--	--	--

2.7 Энергоэффективность судна (глава 4)
Energy efficiency for ship (chapter 4)

2.7.1 Судно соответствует применимым требованиям правил ~~20*, 21*~~ и 22 Приложения VI к МАРПОЛ
The ship complies with the applicable requirements in regulations 20*, 21* and 22 of MARPOL Annex VI X

Настоящее Свидетельство действительно до
This Certificate is valid until *22.01.2024*

при условии проведения освидетельствования в соответствии с правилом 2 Части I Правил
subject to survey in accordance with regulations 2 of Part I of the Rules

Выдано в
Issued at *порту Владивосток, Россия* (место выдачи Свидетельства / place of issue of the Certificate) *27.03.2020* (дата выдачи / date of issue)

Российский морской регистр судоходства
Russian Maritime Register of Shipping

(подпись уполномоченного лица, выдавшего Свидетельство / signature of authorized official issuing the Crtificate)

М.П.
L.S.

Печать или штамп организации, выдавшей Свидетельство
Seal or stamp of the issuing Authority, as appropriate

№ *20.03013.170*

Технические характеристики судов
Буксир-кантовщик Проект В-840

https://fleetphoto.ru/projects/2701/?lang=ru

Портовый рейдовый буксир-кантовщик мощностью 2100 кВт.

Тип судна: портовый, стальной, однопалубный, с двухярусной надстройкой, дизельный, двухвинтовой с азимутальными винторулевыми колонками буксир-кантовщик.

Назначение: буксирно-кантовочные операции в портах и транспортно-маневровые работы на рейдах.

Место постройки: Stocznia Gdańska "Remontowa" / Гданьская судоверфь (Северная) (Польша, г. Гданьск)

Класс Регистра: КМ* ЛУ4 III А1 буксир

Характеристики (головного судна):
Длина: 19,1 м
Ширина: 9 м
Высота борта: 3,8 м
Осадка в грузу: 3,05 м
Скорость: 11,3 уз
Валовая вместимость: 144 рег.т
Чистая вместимость: 44 рег.т
Дедвейт: 47 т
Водоизмещение: 288 т
Тип ГД: дизель Caterpillar 3512B DITA
Мощность ГД: 2х1050 кВт

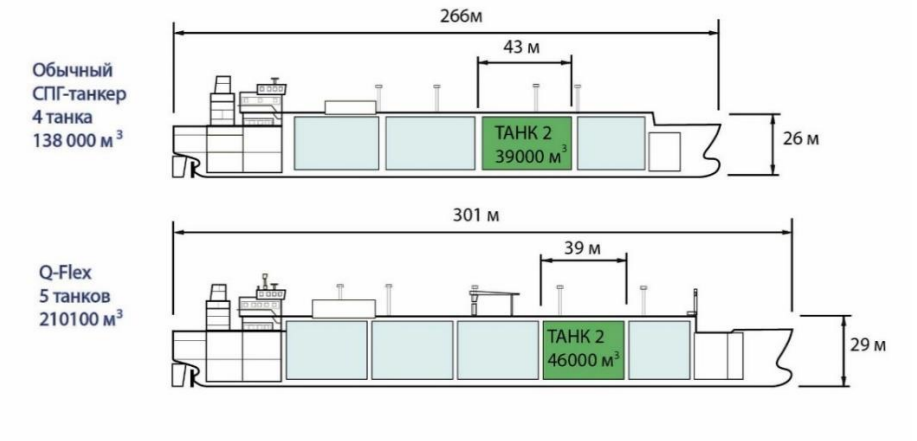
ТАНКЕР (ГАЗОВОЗ СПГ)

https://ru.wikipedia.org/wiki/Q-Flex

В качестве аналога газовоза СПГ принимаем танкер для перевозки сжиженного природного газа (газовоз) Q-Flex (Qatar-Flex).

Q-Flex (Qatar-Flex) — класс танкеров для перевозки сжиженного природного газа (газовозов) с резервуарами (танками).

Количество и размеры грузовых танков у Q-Flex и традиционных СПГ-танкеров



Техническое описание

Габаритные размеры: длина — 315 м, ширина — 50 м, высота по борту — 27 м, высота по мачтам — 35,1 м, осадка — 12 м.

Q-Flex имеет пять мембранных танков системы Gas Transport-Technigas общей вместимостью от 210 100 м³ до 217 000 м³. У танкеров с объёмом 210 100 м³ — танки типа GTT NO96, у танкеров большей вместимости — типа TGZ Mark III. Визуально танкеры разной вместимости можно отличить по форме грузового танка № 1.

Основная силовая установка — два низкооборотных шестицилиндровых двухтактных дизельных двигателя MAN-B&W 6S70ME-C производства Doosan Engine Co.
Мощность одного двигателя —16 550 кВт. Итого суммарная мощность — 33 100 кВт. Расход топлива — 110,1 тонн/день.

Вспомогательная силовая установка — пять дизель-генераторов. Дизели имеют мощность 3500 кВт при 720 об/мин. Генераторы при тех же оборотах выдают 3360 кВт. Итого суммарная мощность вспомогательной силовой установки — 16,8 МВт. Из них 6,2 МВт потребляет УПСГ.

Скорость при работе основной силовой установки на 85 % мощности от максимального длительного режима — 19,5 узлов.

Команда — 37 человек, из них 19 офицеров.

Бункеровщик топлива (воды) ВОДОЛЕЙ-1

https://www.korabel.ru/fleet/info/19216.html

Технические характеристики

Валовая вместимость (т)	205
Чистая вместимость (т)	50
Водоизмещение (т)	320
Длина габаритная (м)	40,45
Длина конструктивная (м)	38,5
Ширина габаритная (м)	8,3
Ширина конструктивная (м)	8
Высота борта (м)	2,2
Осадка судна (м)	1,37
Запасы топлива (т)	7
Надводный борт (м)	0,83
Трюм 1	0/0*0
Трюм 2	0/0*0
Трюм 3	0/0*0
Трюм 4	0/0*0
Количество танков	2
Количество переборок	6
Поперечные переборки	6
Материал корпуса	Вст3сп
Марка главного двигателя	6ЧНСП 18/22
Тип топлива	Дизельный
Количество главных двигателей	1
Мощность главного двигателя (кВт)	165
Тип движителя	Винт
Количество движетелей	1
Суммарная мощность генераторов	25
Количество генераторов	1
Марка УКВ (главная)	Кама-Р
Марка УКВ (эксплуатационная)	Гранит-44

Водолазный катер с водолазной станцией

Рейдовый водолазный бот (рвб) «ВРД-4», проекта РВМ-376.

Водолазный бот (рвб) проекта РВМ-376, место постройки – Сосновка, район плавания – А1 на удалении 10 миль от порта-убежища. Класс РРР: Х О 2,0.

Катер находится в эксплуатации в составе АСФ филиалов Морспасслужбы Росморречфлота с размещением в порту приписки:

– рвб «ВРД-4», год постройки 1982 – Северный филиал, п. Мурманск.

Основные характеристики:

Длина наибольшая, м	19
Ширина, м	3.8
Высота борта, м	2.15
Высота надводного борта, м	2.15
Осадка, м	1.05
Осадка наибольшая, м	1.2
Водоизмещение порожнём, т	33.9
Водоизмещение (летняя грузовая осадка), т	37.1
Валовая вместимость, т	32.5
Дедвейт, т	9.7
Чистая вместимость, т	10
Пассажировместимость, чел.	6
Грузовая стрела – грузоподъемность, т	1,0
Мощность ГД (3Д6) (1 ед.), кВт	110
Скорость хода наибольшая, уз.	10
Запас топлива, т	1.3
Автономность, суток	2
Мореходность, баллов	4

Водолазное оборудование: воздушный компрессор стационарный, барокамера типа РКМУ, две водолазные станции в шланговом варианте обеспечивающие работу двух водолазов одновременно, до глубины 60 метров Подводная сварка, резка и видеосъемка.

Самоходный плавучий кран типа "Черноморец" грузоподъемностью 100 т проект 1511

https://soviet-trawler.narod.ru/pages_r/ussr/chernomor_r.html

ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Длина наибольшая (м)	40,66
Длина расчетная(м)	40,00
Длина габаритная со стрелой в походном положении (м)	46,50
Ширина габаритная (м)	20,21
Ширина расчетная(м)	20,00
Высота габаритная со стрелой в походном положении (м)	14,10
Высота борта (м)	3,42
Осадка средняя (м)	2,00
Водоизмещение максимальное (т)	1340
Дедвейт (т)	386
Регистровая вместимость валовая / чистая (рег. т)	883 / 246
Грузоподъемность главного гака (т)	100
Максимальный вылет стрелы (м)	22
Минимальный вылет стрелы (м)	-
Скорость подъема груза на главном гаке (м/мин)	3,5
Скорость подъема груза на вспомогательном гаке (м/мин)	-
Палубный груз (т)	300
Автономность (сут)	20
Главные двигатели:	
- Количество и мощность (л.с. каждый)	2*450
- Марка	6ЧН 25/34
- Частота вращения (об/мин)	500
Главные генераторы:	
- Количество и мощность главных генераторов (кВт каждый)	2*300
- Тип	МСС 375-500
- Частота вращения (об/мин)	500
- Напряжение (В)	400
- Род тока	АС
Гребные эл. двигатели:	
- Количество и мощность эл. двигателей (кВт каждый)	2*220
- Тип	-
- Частота вращения (об/мин)	-
- Напряжение (В)	-

- Род тока	-
Вспомогательные дизель-генераторы:	
- Количество и мощность дизелей (л.с. каждый)	-
- Частота вращения (об/мин)	1500
- Марка дизеля	-
- Количество и мощность генераторов (кВт каждый)	1*50
- Тип генератора	МС 92-4
- Напряжение генератора (В)	400
- Род тока	АС
Экипаж (чел.)	23
Скорость (уз)	6,0

Приложение С
Копии протоколов исследования льяльных вод и вод от гидроиспытаний (по объектам-аналогам)

С.1 Льяльные сточные воды

ПРОТОКОЛ КХА

Испытательная лаборатория продуктов питания
и объектов окружающей среды
«Аналэкт»

Аттестат аккредитации № РОСС RU.0001. 514726
193019,Санкт-Петербург, ул. Бехтерева, д.1
т.: 567-55-06,факс: 567-55-66

«Утверждаю»
Руководитель испытательной
лаборатории «Аналэкт»
/Ю.А.Игнатьев/
25 октября 2005 г.

Протокол анализа №12/10 от 25 октября 2005 г.

1. Заказчик***: СПб филиал ФГУП «Росморпорт», площадка №2-Теплоход «Георг Отс»***
2. Характеристика и обозначение проб: **нефтесодержащие воды, собираемые с судов *(акт отбора проб №5, проба №12).***
3. Дата получения пробы:06.10.05
4 . Дата проведения анализа: 06.10.05 – 25.10.05
5. Методы анализа: ПНДФ16.1.21-98 ,ПНДФ 16.1.41-04
6.Средстваизмерения:Флюорат-2(св.0139462 до 23.11.05).

7. Результаты анализа:

№ п/п	Показатель	Результаты КХА	
		г/кг	%
1	Нефтепродукты (углеводородыС8-С20)	4.5	0.45
2	Вода	остальное	99.55
	ИТОГО		100

Погрешности результатов анализа не превышают пределов, допустимых по НД на методы исследования.

7. Исполнители:
Ведущий научный сотрудник: /Кульбицкий Г.Н./

С.2 Сточные воды от гидроиспытаний

Автономная некоммерческая организация «Испытательный центр по контролю качества пищевых продуктов «НОРТЕСТ»
(АНО "Испытательный центр "Нортест")
Испытательная лаборатория Автономной некоммерческой организации «Испытательный центр по контролю качества пищевых продуктов «НОРТЕСТ»
Юридический адрес: 123290, Россия, г. Москва, улица 2-я Магистральная, дом 18А, помещения III, ком. 1, этаж 2
Фактический адрес: 123290, Россия, Москва г, Магистральная 2-я ул, дом 18А, этаж 2 пом III, ком. 1-25, цокольный этаж пом. I, ком. 1, 3, 4, 16, 18, 19, 24, 26 , тел. +74951082426 , эл.почта. mail@nortest.org
Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц (Росаккредитация) № РОСС RU.0001.21ПЩ19

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель начальника испытательной лаборатории
(должность)
(подпись) Д. А. Краснова (инициалы, фамилия)
17 ноября 2023 г.
(дата утверждения)

М.П.

ПРОТОКОЛ ИССЛЕДОВАНИЙ (ИСПЫТАНИЙ) И ИЗМЕРЕНИЙ
№ В2315/23 от 17 ноября 2023 г.

Объект исследований (испытаний) и измерений (фактор)	Вода сточная
Регистрационный номер Акта исследований (испытаний) и измерений, отбора образцов(проб)	В2315/23
Дата, время (при необходимости) измерений, отбора образцов (проб)	14.11.2023, 00:20
Дата, время (при необходимости) получения образцов (проб)	14.11.2023, 14:02
Дата, время (при необходимости) проведения исследований (испытаний)	14.11.2023 - 15.11.2023
Наименование заказчика	ООО «НИПИ «Нефтегазпроект», ИНН 7202234780
Юридический адрес заказчика, контактная информация	625027, Тюменская область, город Тюмень, ул. 50 лет Октября, д.38, этаж 4, тел. +7 922 042-70-45, эл.почта. info@nipingp.ru
Фактический адрес заказчика	625027, Тюменская область, город Тюмень, ул. 50 лет Октября, д.38, этаж 4
Адрес места измерений, отбора образца(ов) (проб(ы))	После гидроиспытаний трубопроводов на Тальниковом месторождении
Дополнительные сведения:	Пробы отобраны и маркированы заказчиком. Пробы доставлены в таре заказчика.

Результаты исследований (испытаний) и измерений

Описание образца (пробы), маркировка	Определяемая характеристика (показатель)		Значение				Количество параллельных измерений	НД, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений
	наименование	ед. изм.	фактич.	погрешность	неопределённость	норматив		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
в3941/23 / 2С	Взвешенные вещества/массовая концентрация взвешенных веществ	мг/дм³	8,8	±1,6	-	не более 300[1]	n=1	ПНД Ф 14.1:2:4.254-2009 (издание 2017 г.)
	Нефтепродукты	мг/дм³	0,0223	-	±0,0078	не более 10[1]	n=1	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (издание 2012 г.)

[1] - Правила холодного водоснабжения, утв. ПП РФ от 29.07.2013 N 644 (ред. от 30.11.2021) (Прил. N 5 (I. бытовые стоки))

1. Протокол без голограммы недействителен.
2. Результаты относятся к объектам, прошедшим отбор образцов (проб), исследования (испытания) и измерения, и проведены испытательной лабораторией без привлечения внешних поставщиков.
3. Условия проведения испытаний соответствуют требованиям нормативной документации. Испытания проведены без отклонения от метода. Дополнения и исключения от метода отсутствуют.
4. Показатель качества (погрешность, неопределённость) рассчитан в соответствии с требованиями нормативных документов, устанавливающих правила и методы исследования (испытаний) и измерений.
5. Значение "Норматив" внесено по требованию Заказчика и носит информационный характер.
6. При отборе образцов (проб) представителем Заказчика ответственность за правильность отбора образцов (проб), отображение сведений по процедуре отбора, сроков и условий транспортировки образцов (проб) испытательная лаборатория не несет.
7. Информация, предоставленная заказчиком: "Объект исследований (испытаний) и измерений (фактор)", "Дата, время (при необходимости) измерений, отбора образцов", "Наименование заказчика" (включая ИНН, юридический и фактический адреса), "Адрес места измерений, отбора образца(ов) (проб(ы))", "Описание образца (пробы)". Испытательная лаборатория не несет ответственности за информацию, предоставленную Заказчиком.
8. n - количество параллельных измерений. При n = 2 и более в качестве результатов исследований (испытаний), измерений было принято среднее арифметическое значение.

Результаты относятся только к объектам, прошедшим исследования (испытания) и измерения, отбор образцов (проб).

Протокол составил:

Инженер испытательной лаборатории 3 разряда (категории)		А. М. Татауровская
(должность)	(подпись)	(инициалы, фамилия.)

Настоящий протокол не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения Испытательной лаборатории АНО «Испытательный центр по контролю качества пищевых продуктов «НОРТЕСТ»

окончание протокола

Приложение Т
Разрешительная документация на скважинный водозабор

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА

Межрегиональное управление №99 Федерального медико-биологического агентства
(наименование территориального органа)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 27.ФУ.02.000.Т.000001.01.20 от 15.01.2020 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):

Проект зон санитарной охраны для скважинного водозабора (скважины 212А, 660) АО «30 судоремонтный завод», г. Фокино, пгт. Дунай, ул. Судоремонтная, 22

ООО «Центр современных технологий»

690091, Приморский край, г. Владивосток, ул. Алеутская, 45А, оф. 816(Российская Федерация)

СООТВЕТСТВУЮТ ~~(НЕ СООТВЕТСТВУЮТ)~~ государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)

СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»

Основанием для признания представленных документов соответствующими ~~(не соответствующими)~~ государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):
Экспертное заключение № 195 от 30 декабря 2019г., выданное ФГБУЗ ЦГ и Э №98 ФМБА России, Аттестат аккредитации Органа инспекции № RA. RU.710116. Зарегистрирован в Реестре Росаккредитации 11.12.2015г.

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)
по организациям, обслуживаемым ФМБА России на территории г. Владивосток Приморского края, ЗАТО Вилючинск Камчатского края и по территориям г. Большой Камень, ЗАТО Фокино Приморского края О. Ю. До
Ф., И., О., подпись, печать
№1832070

Федеральное государственное бюджетное учреждение здравоохранения
«Центр гигиены и эпидемиологии № 98 Федерального медико-биологического агентства»
(ФГБУЗ ЦГиЭ № 98 ФМБА России).
Аттестат аккредитации Органа инспекции № RA.RU710116. Зарегистрирован в Реестре аккредитованных лиц 11.12.2015г. Действует бессрочно.
692801, Приморский край, г. Большой Камень, ул. Блюхера, д. 21; факс /тел. 8(42335) 4-13-97;
E – mail: cgia98@bk.ru
ИНН - 2503020744 КПП - 250301001 ОГРН - 1022500578528

«Утверждаю»
Главный врач
Федерального государственного бюджетного
учреждения здравоохранения
«Центр гигиены и эпидемиологии № 98
Федерального медико-биологического
агентства»
_____И.Г. Лазарева

Экспертное заключение

№ 195 **« 30» декабря 2019 года**

Мной, экспертом органа инспекции ФГБУЗ ЦГиЭ № 98 ФМБА России Шалыга Я.И. (сертификат эксперта № 17345 от 25.05.2019 года), в соответствии с заявлением ООО «Центр современных технологий» (вх. № 1013 от 27.11.2019 года) проведена санитарно-эпидемиологическая экспертиза рабочего проекта «Зон санитарной охраны для скважинного водозабора (скважин 212А, 660) АО «30 Судоремонтный завод», расположенного на побережье бухты Чажма залива Петра Великого, городского округа ЗАТО Фокино, в 1,8 км северо-восточнее поселка Дунай, Приморского края.

Организация разработчик, юридический адрес: Общество с ограниченной ответственностью «Центр современных технологий» 690091, Приморский край, г. Владивосток, ул. Алеутская, 45А, оф. 816

Юридический адрес заявителя: 690089, Приморский край, г. Владивосток, ул. Тухачевского, 30, оф. 6-1.

При рассмотрении проектных материалов установлено:

В состав проекта включены следующие разделы:
- сведения о геологических, гидрогеологических и инженерно-геологических условиях, топографической, санитарно-экологической характеристики местности;
- определение границ зоны и составляющих ее поясов;
- план мероприятий по улучшению санитарного состояния;
- правила и режим хозяйственного использования территорий трех поясов;
- план мероприятий по улучшению качества воды из скважин № 212А, № 660;
- картографический материал и ситуационные планы.

Состав проекта, **соответствует** требованиям п. 1.6. и п. 1.12 СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

Настоящий проект зон санитарной охраны (ЗСО) разработан для скважинного водозабора. Существующий водозабор предназначен для питьевого, хозяйственно-бытового и технического водоснабжения АО «30 Судоремонтный завод». Водозабор расположен на побережье бухты Чажма залива Петра Великого, городского округа ЗАТО Фокино, в 1,8 км

северо-восточнее п. Дунай (лицензия ВЛВ 02141ВЭ от 07 февраля 2012 года). Водозабор находится южнее территории АО «30 СРЗ», состоит из 2-х скважин, расположенных на расстоянии 200 м друг от друга, насосной станции II подъема и 2-х емкостей объемом 50 и 1000 м^3. Емкость объемом 50 м^3, находится в 10 м от насосной станции II подъема, емкость объемом 1000 м^3 находится на возвышенности на расстоянии 380 м западнее насосной станции II подъема.

Максимальная производительность скважин составляет 432 м^3/сут. Текущая потребность в воде 200 м^3/сут. Для расчетов зон санитарной охраны принята текущая потребность 200 м^3/сут (80 м^3/сут. из скважины № 212А и 120 м^3/сут. из скважины № 660).

Характеристика водозабора:

Водозаборная скважина № 212А расположена в 7 м южнее территории АО «30 СРЗ», в 55 м от насосной станции и емкости объемом 50 м^3. В геоморфологическом отношении водозаборная скважина расположена на левом берегу Безымянного ручья, впадающего в бухту Чажма. Скважина оборудована железобетонными кольцами, высотой 2,5 м, диаметром 250 мм. Колодец обвалован, дно забетонировано, устье колодца закрыто железным люком. Высота патрубка 0,7 м, диаметр 219 мм. В колодце чисто и сухо. Устье скважины герметично закрыто металлической плитой от насосного оборудования. В период строительства скважины, в целях исключения загрязнения подземных вод через устьевые части скважины, приустьевая часть скважины была оборудована бетонным замком размером 1,5*1,5*1,0 м. Возможности загрязнения подземных вод через устье скважины и водопроводные сооружения нет, что **соответствует** требованиям п. 3.2.1.4 СанПиН 2.1.4.1110-02. Скважина работает в автоматическом режиме. Пульт управления находится внутри насосной станции II подъема. Там же находится манометр, кран для отбора проб воды и расходомер, в соответствии с планом мероприятий в III квартале 2020 года предусмотрена установка уровнемера для наблюдения за уровнем воды в скважинах, что **соответствует** требованиям п. 3.2.1.5 СанПиН 2.1.4.1110-02. Водопроводные трубы диаметром 50 мм, идущие от скважины к емкости V-50 м^3 и НС - II подъема проложены под землей. Откачка воды из скважины производится электропогружным насосом марки ЭЦВ-6-10-140 установленном на глубине 65 м. Вода из скважины используется для хозяйственно-питьевых нужд работников АО «30 Судоремонтный завод».

Территория расположения скважины в радиусе 67 м свободна от застроек. Ближайшие строения от скважины: до здания гаражного бокса 67 м севернее скважины (бокс находится на территории завода за ограждением), юго-западнее скважины в 20 м находится грунтовая дорога, ведущая в п.Дунай, за дорогой юго-западнее скважины на расстоянии 105 м от скважины - разрушенная мастерская по ремонту автомобилей. За зданием и во всех направлениях (юго-восточнее, южнее, западнее и юго-западнее скважины) везде лесной массив. Ближайший населенный пункт п. Дунай находится на расстоянии 1,8 км юго-восточнее скважины.

Скважина № 212А пробурена в 1993 году. Глубина скважины при бурении 80 м. Конструкция скважины типовая: обсадная колонна состоит из кондуктора Ø 273 мм, установленного в интервале +0.6-7.0 м. фильтровой колонны Ø 219 мм в интервале +0.6-50.0 м, фильтров дырчатых Ø 219 мм, с интервалами установки – 17.0-27.0; 40.0-50.0 м.

Водозаборная скважина № 660 расположена в 160 м южнее НС - II подъема и емкости объемом 50 м^3. В геоморфологическом отношении водозаборная скважина расположена на правом берегу Безымянного ручья, впадающего в бухту Чажма. Скважина оборудована железобетонными кольцами, высотой 2,0 м, диаметром 250 мм. Колодец обвалован, дно забетонировано, устье колодца закрыто железным люком. Высота патрубка 0,7 м, диаметр 219 мм. В колодце чисто и сухо. Устье скважины герметично закрыто металлической плитой от насосного оборудования. В период строительства скважины, в целях исключения загрязнения подземных вод через устьевые части скважины, приустьевая часть скважины была

оборудована бетонным замком размером 1,5*1,5*1,0 м. Возможности загрязнения подземных вод через устье скважины и водопроводные сооружения нет, что **соответствует** требованиям п. 3.2.1.4 СанПиН 2.1.4.1110-02. Скважина работает в автоматическом режиме. Пульт управления находится внутри насосной станции II подъема. Там же находится манометр, кран для отбора проб воды и расходомер, в соответствии с планом мероприятий в III квартале 2020 года предусмотрена установка уровнемера для наблюдения за уровнем воды в скважинах, что **соответствует** требованиям п. 3.2.1.5 СанПиН 2.1.4.1110-02. Водопроводные трубы диаметром 50 мм, идущие от скважины к емкости V-50 м^3 и НС - II подъема проложены под землей. Откачка воды из скважины производится электропогружным насосом марки ЭЦВ-6-10-140 установленном на глубине 70 м. Вода из скважины используется для хозяйственно-питьевых нужд работников АО «30 Судоремонтный завод»

Водозаборная скважина расположена в пределах землепользования АО «30 СРЗ» и находится за территорией завода, ориентировочно в 225-230 южнее ограждения завода. Скважина находится в лесном массиве. Поверхность вокруг скважины задернована, местами покрыта кустарником. Ближайший населенный пункт, п.Дунай, находится на расстоянии 1,6 км южнее водозабора. Ближайшие строения от скважины: в 115 м северо-западнее скважины находится разрушенная мастерская по ремонту автомобилей, ранее принадлежащая заводу, в 13 м севернее скважины-развилка грунтовых дорог (Фокино-Дунай-Темп), за дорогами в 160 м севернее скважины находится НС-II подъема за ней (в 25 м) ограждение завода. В остальных направлениях (восточнее, южнее, западнее) в радиусе до 1,6 км территория заселена.

Скважина № 660 пробурена в 1968 году. Глубина скважины при бурении 110 м. Конструкция скважины типовая: обсадная колонна состоит из кондуктора Ø 325 мм, установленного в интервале +0.5-7.0 м, фильтровой колонны Ø 219 мм в интервале +0.5-80.0 м, фильтров дырчатых с проволочной обмоткой Ø 219 мм, с интервалами установки – 25.0-35.0; 40.0-50.0 м.

Из накопительной емкости V - 50 м^3 (куда поступает вода из 2-х скважин) через насосную станцию II подъема вода закачивается в напорную емкость V-1000 м^3, которая находится на сопке на расстоянии 380 м от насосной станции. Вода в накопительной емкости объемом 1000 м^3 хлорируется, затем самотеком по водоводу диаметром 50 мм поступает на судоремонтный завод потребителям. Емкость находится на сопке в лесном массиве, свободном от застроек.

Хозбытовые и производственные сточные воды через канализационные очистные сооружения сбрасываются в бухту Чажма по водовыпуску №1. Ливневые сточные воды сбрасываются в бухту Чажма без очистки по водовыпуску №2. Схема водоснабжения и водоотведения АО «30 Судоремонтный завод» представлены на рис. 5 проектной документации.

Водозаборными скважинами эксплуатируется пермская водоносная зона вулканогенно-осадочных пород (Р). Водовмещающие отложения представлены туфопесчаниками. С поверхности эти породы перекрыты толщей плотных суглинков общей мощностью 5-6 м. Эти образования развиты на склонах долин и водоразделах, водоупорные отложения выполняют функцию экрана и защищают водоносные зоны от проникновения поверхностного загрязнения. Отложения распространены практически на всей рассматриваемой территории, прилегающей к скважинам № 12А и 660, а также на всей территории охваченной зонами санитарной охраны I, II, III поясов водозабора.

Территория расположения водозаборных скважин и емкостей достаточно благополучна в геоэкологическом отношении. Предприятия с вредными условиями производства и токсичными отходами или опасными по бактериологическому загрязнению, карьеры в пределах зон санитарной охраны трех поясов отсутствуют. Земли в пределах зон не используются в сельскохозяйственных и скотоводческих целях.

Санитарное состояние местности в районе расположения скважин удовлетворительное. Территория вокруг скважин задернована, летом обкашивается и содержится в чистоте. Зона

санитарной охраны 1-ого пояса вокруг скважин на местности не выгорожена. Предупредительные знаки отсутствуют. В соответствии с правилами и режимом хозяйственного использования территорий поясов зон санитарной охраны, в планах мероприятиях на территории I пояса ЗСО в III квартале 2020 года предусмотрено организация территории I пояса ЗСО: с установлением ограждения на местности и предупредительных знаков, обустройство дорожек твердым покрытием, что **соответствует** требованиям п.3.2.1.1. СанПиН 2.1.4.1110-02. Территория вокруг скважин в радиусе 30 м свободна от зданий (построек).

Качество подземных во

В процессе эксплуатации водозабора недропользователем ведутся наблюдения за качеством эксплуатируемых подземных вод. Предприятия с вредным производством в районе п. Дунай и в прибрежной части бухты Нажма отсутствуют. Подземные воды по химическому составу гидрокарбонатные, магниево-кальциевые, пресные (минерализация 0,14-0,24 г/дм^3), нейтральные (pH 6,35-8,45), от мягких до умеренно-жестких (общая жесткость 1,5-5,6 мг-экв/дм^3), содержание железа суммарного не превышает 0,28 мг/дм^3 при ПДК 0,3 мг/дм^3. Содержание нитратов и нитритов в норме. Содержание микрокомпонентов в подземных водах также соответствует нормам ПДК. Кроме стандартных определений произведено определение суммарных нефтепродуктов – <0,02 - <0,005 мг/дм^3, АПАВ – <0,025 мг/дм^3, фенолов – <0,0005 мг/дм^3, содержание этих показателей не превышает предельно-допустимых концентраций. В радиационном отношении – значения общей α и β-радиоактивности находятся в пределах норм.

По химическим, микробиологическим показателям, массовой концентрации нормируемых химических элементов и их соединений, вода отвечает требованиям, предъявляемым к качеству питьевой воды СанПиН 2.1.4.1074-01.

Для более качественного изучения источника водоснабжения, в ноябре 2019 года разработана и утверждена рабочая программа производственного контроля качества воды для водозабора (скв. 212А и 660) сроком на 5 лет.

Гидрогеологические условия водозабора

Согласно схеме гидрогеологического районирования Приморского края, территория расположения водозабора находится на юго-западной оконечности Южно- Сихотэ-Алинского гидрогеологического массива второго порядка.

Гидрогеологические условия определяются в основном тремя факторами: геологическим строением (литологией и коллекторскими свойствами пород), климатом (количеством выпадающих атмосферных осадков - основного источника питания подземных вод), рельефом местности (определяющим транзит и разгрузку подземных вод) и близость морского побережья (оказывает влияние на химический состав подземных вод).

Исходя из этих факторов в пределах площади выделено четыре гидрогеологических подразделений:

-водоносный горизонт морских и аллювиально-морских отложений современного возраста (amQ_{IV})

- пермская водоносная зона вулканогенно-осадочных пород (P)

-относительно водоносная зона протерозойских и верхнепермских метаморфических пород (PR,P_2)

- водоносная зона протерозойско-мезозойских интрузивных пород (PR-MZ).

В составе материалов проектной документации представлен гидрогеологический разрез (Рис.2).

Описание гидрогеологических условий приводится по результатам гидрогеологического доизучения масштаба 1:200000 (Дубинский, 2014 г.) и данных бурения эксплуатационных скважин.

Оценка защищенности подземных вод.

Скважина № 212А

Скважиной эксплуатируется пермская водоносная зона вулканогенно-осадочных пород (Р). Водовмещающие отложения представлены трещиноватыми туфопесчаниками. Подземные воды вскрыты на глубине 15,0 м. Воды безнапорные. Мощность водоносных пород принята равной 45,0 м (в интервале 15,0 – 60,0 м). На участке расположения скважины верхняя часть разреза сложена четвертичными делювиальными суглинками мощностью 6 м, что достаточно для надежной защиты от проникновения поверхностного загрязнения.

Оценка степени защищенности водоносного комплекса подтверждается расчетами, согласно которым, время фильтрации загрязнения в 3 раза превышает время выживания патогенных микробов (200 суток). Значит, подземные воды являются защищенными от проникновения поверхностного загрязнения.

Скважина №660.

Скважиной эксплуатируется пермская водоносная зона вулканогенно-осадочных пород (Р). Водовмещающие отложения представлены трещиноватыми туфопесчаниками. Подземные воды вскрыты на глубине 12,0 м. Воды безнапорные. Мощность водоносных пород принята равной 68,0 м (в интервале 12,0 – 80,0 м). На участке расположения скважины верхняя часть разреза сложена четвертичными делювиальными суглинками мощностью 5 м, что достаточно для надежной защиты от проникновения поверхностного загрязнения.

Оценка степени защищенности водоносного комплекса подтверждается расчетами, согласно которым, время фильтрации загрязнения в 2,5 раза превышает время выживания патогенных микробов (200 суток). Значит, подземные воды являются защищенными от проникновения поверхностного загрязнения.

Обоснование границ первого пояса ЗСО

Скважина №212А.

Скважина №212А находится в лесном массиве, свободном от застроек. Единственным препятствием для создания ЗСО первого пояса радиусом 30 м является с северной стороны на расстоянии 7 м от скважины ограждение территории судоремонтного завода (за ограждением на расстоянии 60 м от скважины территория свободна от построек и дорог) и грунтовая дорога в 20 м юго-западнее скважины, ведущая в п. Дунай.

Согласно п. 2.2.1. СанПиН 2.1.4.1110-02, при использовании защищенных подземных вод, размеры первого пояса ЗСО допускается сокращать при условии гидрогеологического обоснования.

С целью возможного сокращения первого пояса ЗСО для скважины, по данным опытно-фильтрационных работ, произведены расчеты депрессионной воронки при максимально возможной и текущей производительности скважины.

По данным расчета радиус депрессионной воронки при максимальном разрешенном водоотборе (173 м^3/сут), полученным при опытной откачке из скважины, не превысит 10 м.

В настоящее время, водоотбор из скважины № 212А составляет 80,0 м^3/сут. При выполнении расчета, радиуса депрессионной воронки для скважины при текущем водоотборе, заявленным недропользователем, не превысит 6,8 м, что позволяет сократить ЗСО I пояса на расстоянии не менее 6,8 м.

Однако, обстановка местности вокруг скважины позволяет установить зону ЗСО 1-го пояса в форме многоугольника следующего размера:

- 7 м с севера (согласно расчетам);
- 30 м с востока (согласно СанПиН 2.1.4.1110-02);
- 30 м с юга (согласно СанПиН 2.1.4.1110-02);
- 20 м с юго-запада (обоснование по сокращению);
- 30 м с запада (согласно СанПиН 2.1.4.1110-02);

Юго-восточнее скважины, на расстоянии 55 и 65 м находятся насосная станция и емкость объемом 50 м^3. Для них также устанавливается ЗСО 1 пояса – на расстоянии 15 м от насосной станции (30*30 м) и на расстоянии 30 м от емкости (60*60 м). При создании ЗСО водопроводных сооружений, границы ЗСО 1 пояса скважины и водопроводных сооружений накладываются, поэтому ЗСО 1 пояса скважины №212А и водопроводных сооружений (емкости и насосной) устанавливаем общими. Вокруг скважины и водопроводных сооружений будет создана зона санитарной охраны первого пояса в виде многоугольника с максимальными размерами 75х115 м. Площадь территории составит 0,58 га.

Скважина №660.

Скважина №660 находится в лесном массиве, свободном от застроек. Единственным препятствием для создания ЗСО первого пояса радиусом 30 м является развилка проселочных дорог, ведущих от завода в п.Дунай и в п.Темп. Дороги огибают скважину с северной стороны на расстоянии 13 м от скважины.

Согласно п. 2.2.1. СанПиН 2.1.4.1110-02, при использовании защищенных подземных вод, размеры первого пояса ЗСО допускается сокращать при условии гидрогеологического обоснования.

С целью возможного сокращения первого пояса ЗСО для скважины, по данным опытно-фильтрационных работ, произведены расчеты депрессионной воронки при максимально возможной и текущей производительности скважины.

С целью возможного сокращения первого пояса ЗСО для скважины, по данным опытно-фильтрационных работ, произведем расчеты депрессионной воронки при максимально возможной производительности скважины.

По данным расчета радиус депрессионной воронки при максимальном разрешенном водоотборе (259 м^3/сут), полученным при опытной откачке из скважины, не превысит 16,5 м.

В настоящее время, водоотбор из скважины № 660 составляет 120 м^3/сут. При выполнении расчета, радиуса депрессионной воронки для скважины при текущем водоотборе, заявленным недропользователем, не превысит 11,2 м, что позволяет сократить ЗСО I пояса на расстоянии не менее 11,2 м.

Однако, обстановка местности вокруг скважины позволяет установить зону ЗСО 1-го пояса в форме многоугольника следующего размера:

- 13 м с севера (согласно расчетам);
- 30 м с востока (согласно СанПиН 2.1.4.1110-02);
- 30 м с юга (согласно СанПиН 2.1.4.1110-02);
- 30 м с юго-запада (согласно СанПиН 2.1.4.1110-02);
- 30 м с запада (согласно СанПиН 2.1.4.1110-02);

То есть по периметру с сторонами 60*35*45*20*33 м с максимальными размерами 60х43 м, общей площадью 0,25 га.

Обоснование границ второго и третьего пояса ЗСО

Для скважины № 212А для расчета принята фильтрационная схема сосредоточенного одиночного скважинного водозабора вне влияния реки, работающего в неограниченном по площади водоносном горизонте при наличии естественного потока подземных вод в северо-западном направлении. Дебит водозабора полностью обеспечивается за счет естественного потока подземных вод. Уклон естественного потока подземных вод в районе п. Дунай и прилегающей к ней территории при гористом рельефе (по данным гидрогеологической съемки масштаба 1: 200000 Дубинский А.П.) составляет 0,01. Аналитические расчеты санитарных зон второго и третьего поясов выполнены по методике А.Е. Орадовской и Н.Н. Лапшина «Санитарная охрана водозаборов подземных вод» и сведены в таблицы 10, 11 проекта.

Исходя из расчетов, для водозаборной скважины № 212А при отборе 80,0 м^3/сут зоны санитарной охраны следующие:

- Границы зоны санитарной охраны II пояса (пояс ограничений) по гидродинамическим расчетам составляют 67*66 м: вверх по потоку подземных вод от скважины (R) – 36,0 м, вниз по потоку (r) – 31 м, ширина захвата (2d) – 66 м.
- Границы зоны санитарной охраны III пояса (пояс ограничений) по гидродинамическим расчетам составляют 501*426 м: вверх по потоку подземных вод от скважины (R) – 377 м, вниз по потоку (r) – 124 м, ширина захвата (2d) – 426 м.

Для скважины № 660 при водоотборе 120 м^3/сут. для расчета принята фильтрационная схема сосредоточенного одиночного скважинного водозабора вне влияния реки, работающего в неограниченном по площади водоносном горизонте при наличии естественного потока подземных вод в северо-западном направлении. Дебит водозабора полностью обеспечивается за счет естественного потока подземных вод. Уклон естественного потока подземных вод в районе п. Дунай и прилегающей к ней территории при гористом рельефе (по данным гидрогеологической съемки масштаба 1: 200000 Дубинский А.П.) составляет 0,01. Аналитические расчеты санитарных зон второго и третьего поясов выполнены по методике А.Е. Орадовской и Н.Н. Лапшина «Санитарная охрана водозаборов подземных вод» и сведены в таблицы 12, 13 проекта.

Исходя из расчетов, для водозаборной скважины № 660 при отборе 120,0 м^3/сут зоны санитарной охраны следующие:

- Границы зоны санитарной охраны II пояса (пояс ограничений) по гидродинамическим расчетам составляют 68*68 м: вверх по потоку подземных вод от скважины (R) – 36,0 м, вниз по потоку (r) – 32 м, ширина захвата (2d) – 68 м.
- Границы зоны санитарной охраны III пояса (пояс ограничений) по гидродинамическим расчетам составляют 492*466 м: вверх по потоку подземных вод от скважины (R) – 325 м, вниз по потоку (r) – 167 м, ширина захвата (2d) – 466 м.

Водозаборные скважины находятся на расстоянии 200 м друг от друга по одному направлению потока подземных вод (северо-западному) и частично накладываются друг на друга. Поэтому ЗСО III пояса для скважин объединяется в одну общую зону размерами 616х466 м: вверх по потоку подземных вод от скважины №660 (R) – 325 м, вниз по потоку от скважины №212А (r) – 124 м, ширина захвата (2d) – 466 м, представлены на рис. 10 проекта.

В пределы ЗСО III пояса попадает административное здание, здание гаражного бокса, резервуары с водой для пожаротушения, расположенные на территории завода. За пределами завода разрушенная мастерская по ремонту автомобилей, ранее принадлежащая заводу и грунтовые дороги Фокино-Дунай-Темп. Выше по рельефу и потоку подземных вод за грунтовой дорогой расположен лесной массив. Населенные пункты, сельскохозяйственные угодья, склады горюче - смазочных материалов, ядохимикатов и минеральных удобрений, накопителей промстоков, шламохранилищ и других объектов, обусловливающих опасность химического загрязнения подземных вод, а также, кладбища, скотомогильники, поля ассенизации, поля фильтрации, навозохранилища, силосные траншеи и другие объекты, обусловливающие опасность микробного загрязнения подземных вод не обнаружены.

Населенные пункты, сельскохозяйственные угодья отсутствуют. Источники загрязнения на этой территории не обнаружены.

Потенциальные источники загрязнения эксплуатируемой водоносной зоны (грунтовые дороги) в пределах зон санитарной охраны II и III поясов не оказывают существенного влияния на качество подземных вод.

Границы ЗСО водопроводных сооружений и водоводов

Вода из скважин подается по водоводу диаметром 50 мм в накопительную емкость, которая расположена на расстоянии 10 м от насосной станции. Из накопительной емкости V –

50 м^3 вода из 2-х скважин через насосную станцию II подъема по водоводу диаметром 50 мм закачивается в напорную емкость V-100 м^3, которая находится на сопке на расстоянии 380 м от насосной станции. Учитывая отсутствие грунтовых вод на территории расположения скважин, ширина санитарно-защитной полосы водовода принята на расстоянии 10 м по обе стороны от крайних линий водовода в соответствии с п. 2.4.3. СанПиН 2.1.4.1110-02.

Для насосной станции и накопительной емкости ЗСО устанавливается радиусом 30 м (принята по СанПиН 2.1.4.1110-02 пункт 2.4.2). Так как насосная станция и накопительная емкость расположены в 55 м от скважины, ЗСО 1 пояса для скважины, насосной и емкости устанавливается единой в виде многоугольника размерами 75х115 м, представлены на рис. 6 проекта. Для емкости объемом 1000 м^3, расположенной на сопке, на расстоянии около 380 м от скважин, устанавливается ЗСО 1 пояс от стен емкости на расстоянии 30 м. Возможность создания ЗСО 1 пояса для емкости радиусом 30 м от стен имеется. Емкость находится в лесном массиве, где территория свободна от построек.

Оценка правил и режима хозяйственного использования территории зоны санитарной охраны водозабора:

В проекте в **соответствии** с п.3.2. СанПиН 2.1.4.1110-02 составлен раздел «Правила и режим хозяйственного использования территории поясов зон санитарной охраны» с перечнем мероприятий по предотвращению загрязнения подземных вод, срока исполнения, источников финансирования. План мероприятий утвержден исполнительным директор АО 30 «Судоремонтный завод» и согласован с администрацией ЗАТО г. Фокино Приморского края.

Санитарные мероприятия в соответствии с планом, должны выполняться:
- в пределах первого пояса ЗСО должны выполняться владельцами водозаборного сооружения – АО 30 «Судоремонтный завод»;
- в пределах второго и третьего поясов ЗСО должны выполняться владельцами водозабора и владельцами объектов, оказывающих (или могущих оказать) отрицательное влияние на качество воды источника водоснабжения – владельцем – АО 30 «Судоремонтный завод» и администрацией ЗАТО г. Фокино Приморского края.

Заключение эксперта:

Рабочий проект «Зон санитарной охраны для скважинного водозабора (скважин 212А, 660) АО «30 Судоремонтный завод», расположенного на побережье бухты Чажма залива Петра Великого, городского округа ЗАТО Фокино, в 1,8 км северо-восточнее поселка Дунай, Приморского края **соответствует** требованиям:

- СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

Эксперт органа инспекции
ФГБУЗ ЦГиЭ № 98 ФМБА России (подпись) Я.И. Шалыга

УПРАВЛЕНИЕ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ ПО ПРИМОРСКОМУ КРАЮ

(наименование органа, выдавшего лицензию)

ЛИЦЕНЗИЯ
на пользование недрами

В Л В	0 2 1 4 1	В Э
серия	номер	вид лицензии

Выдана **Открытому акционерному обществу "30 судоремонтный завод"**
(субъект предпринимательской деятельности, получивший данную лицензию)

в лице **генерального директора Фролова Александра Евгеньевича**
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

с целевым назначением и видами работ **добыча пресных подземных вод скважинным водозабором (скв. №№ 212, 212а (резервная), 660) для питьевого, хозяйственно-бытового, технического водоснабжения предприятия**

Участок недр расположен **на побережье бухты Тажма залива Петра Великого городского округа ЗАТО г. Фокино Приморского края**
(наименование населенного пункта, района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении **3, 6, 9** (№ прилож.)

Участок недр имеет статус **горного отвода**
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии **18 октября 2030 г.**
(число, месяц, год)

Место штампа государственной регистрации

УПРАВЛЕНИЕ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ ПО ПРИМОРСКОМУ КРАЮ (ПРИМОРНЕДРА)
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
«07» февраля 2012 г.
№ 2141
(подпись уполномоченного регистратора)
Романов В.П.
(фамилия, имя, отчество регистратора)

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами, на ___5___ л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10^1 Закона Российской Федерации «О недрах» на ___5___ л.;
3. Схема расположения участка недр на ___1___ л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на ___1___ л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на ___1___ л.;
6. Документ на ___1___ л., содержащий сведения об участке недр, отражающие:

местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр;

геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;

обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;

сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);

наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;

7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на ___1___ л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на ___1___ л.;
9. Иные приложения **План горного отвода, масштаб 1:1000 на 2 л.**

(название документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо
органа, выдавшего лицензию
Начальник Приморнедра
(должность, ф.и.о. лица, подписавшего лицензию)
Попов Михаил Алексеевич

Подпись

М. п., дата 06.02.2012

Приложение 1
к лицензии ВЛВ № 02141 ВЭ

УСЛОВИЯ ПОЛЬЗОВАНИЯ НЕДРАМИ

1. Общие положения

1.1. Управлением по недропользованию по Приморскому краю (далее – Распорядитель недр) предоставляется **открытому акционерному обществу «30 судоремонтный завод»** (далее – Владелец лицензии) право пользования недрами **с целью добычи пресных подземных вод скважинным водозабором (скв. №№ 212, 212а (резервная), 660) для питьевого, хозяйственно-бытового, технического водоснабжения предприятия на срок до 18.10.2030 г.**

1.2. Право пользования недрами предоставляется Владельцу лицензии на основании решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр, по внесению изменений, дополнений и переоформлению лицензий, а также по досрочному прекращению права пользования недрами на территории Приморского края, по участкам недр, отнесенных к компетенции Приморнедра (протокол от 06.02.2012 № 6) и приказа Управления по недропользованию по Приморскому краю от 06.02.2012 № 15 «О переоформлении лицензии ВЛВ № 01451 ВЭ» в соответствии с пунктом 7 статьи 10-1 и с абзацем вторым части первой статьи 17-1 Закона Российской Федерации «О недрах», в связи с реорганизацией юридического лица - пользователя недр путем его преобразования – изменения его организационно-правовой формы и с сохранением условий пользования недрами, установленных прежнему пользователю недр – Федеральному государственному унитарному предприятию «30 судоремонтный завод» Министерства обороны Российской Федерации (приложение 4 к лицензии).

1.3. Недропользователь принимает на себя в полном объеме обязательства и условия пользования недрами по лицензии ВЛВ № 01451 ВЭ, включая не выполненные прежним пользователем недр.

2. Границы Участка недр

2.1. Участок недр расположен на побережье бухты Чажма залива Петра Великого городского округа ЗАТО г. Фокино Приморского края.

Границы участка недр ограничены эллипсом размером 155х100 м вокруг скважин №№ 212. 212а (резервная) и радиусом 50 м вокруг скважины № 660 со следующими географическими координатами центра скважинного водозабора №№ 212, 212а - $132^0 20' 39''$ в.д., $42^0 53' 46''$ с.ш.; скв. № 660 - $132^0 20' 40''$ в.д., $42^0 53' 42''$ с.ш.

Общая площадь участка недр составляет 0,021 км^2.

Схема расположения участка недр приведена в приложении 3 к настоящей лицензии на пользования недрами.

Сведения об участке недр приведены в приложении 6 к настоящей лицензии.

2.2. Участку недр придается статус горного отвода с ограничением по глубине 120 м.

3. Виды и объемы работ на Участке недр

3.1. Владелец лицензии обязан:

3.1.1. Обеспечить финансирование комплекса работ по добыче подземных вод на лицензионном участке за счет собственных средств.

3.1.2. Соблюдать следующий режим эксплуатации водозаборного сооружения:

1) уровень добычи подземных вод не должен превышать максимальной величины производительности водозабора (**максимального разрешенного водоотбора**) – **350,0 м^3/сут. (128,0 тыс. м^3/год)**;

2) предельно допустимое понижение уровня подземных вод:

скв. № 212 – 32,5 м; скв. № 212а – 32,5 м; скв. № 660 – 49,0 м.

3.2. При несоответствии качества подземных вод требованиям ГОСТ 2761-84 «Источники централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения» проводить следующие мероприятия по улучшению качества подземных вод: **водоподготовку, в т. ч. обеззараживание (постоянно).**

3.3. Добытые подземные воды являются собственностью Владельца лицензии.

4. Требования по рациональному использованию и охране недр, охране окружающей среды и безопасному ведению работ

4.1. Владелец лицензии обязан:

4.1.1. Обеспечить организацию I пояса зоны санитарной охраны в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02 и **утвержденным горным отводом для скважин №№ 212, 212а общей площадью 1,35 га и скважины № 660 площадью 0,785 га в III квартале 2005 г.**

4.1.2. Разработать рабочий проект «Зона санитарной охраны подземного водозабора из скважин №№ 212, 212а, 660» в **IV квартале 2005 г.**

4.1.3. Осуществлять замеры уровней и дебитов подземных вод, а также отбор проб на химический и микробиологический анализы методами и приборами, соответствующими и удовлетворяющими требованиям действующих стандартов.

4.1.4. Оборудовать водозабор **в III квартале 2005 года**:

1) устройствами для замера уровня подземных вод;

2) устройством для замера количества отбираемых вод.

4.1.5. Сброс отработанных вод осуществлять на условиях предоставления в пользование водного объекта.

4.1.6. Составить рабочую программу ведения мониторинга поземных вод и согласовать ее в Приморском отделении филиала ФГУГП «Гидроспецгеология» - «Дальневосточный региональный центр государственного мониторинга состояния недр» в **IV квартале 2005 г**.

4.1.7. До утверждения программы *мониторинга подземных вод:*

1) при крановом режиме эксплуатации водоотбор фиксировать ежедневно, при круглосуточной работе величину водоотбора фиксировать одновременно с измерением динамического уровня подземных вод;

2) динамический уровень подземных вод измерять 1 раз в 10 дней (1, 10 и 20 числа каждого месяца) при круглосуточной работе, при крановом режиме – с той же частотой перед остановкой насоса;

3) отбор проб на полный химический анализ производить 1 раз в год, на сокращенный химический анализ - 1 раз в квартал, на микробиологический анализ - 1 раз в месяц.

Данные замеров и результаты анализов фиксировать в специальном журнале наблюдений.

4.1.8. Соблюдать установленный порядок консервации и ликвидации скважин, не подлежащих использованию, и рекультивации нарушенных земель.

4.1.9. Обеспечивать соблюдение других требований законодательства Российской Федерации, а также утвержденных в установленном порядке стандартов (норм,

правил), регламентирующих вопросы рационального использования и охраны недр, охраны окружающей среды, безопасного ведения работ.

4.2. По истечению срока пользования участком недр, и в случае досрочного прекращения права пользования недрами, Владелец лицензии в соответствии со статьями 21, 26 Закона Российской Федерации «О недрах» должен в установленном порядке:

1) завершить или прекратить все работы по добыче подземных вод на участке недр, а также иные сопутствующие работы;

2) провести по согласованию с соответствующими органами необходимые работы по ликвидации или консервации объектов деятельности на участке недр, осуществляемой в рамках настоящих Условий пользования недрами;

3) привести скважины и другие сооружения в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды, а также сохранность скважин и сооружений;

4) провести рекультивацию нарушенных земель в соответствии с согласованным и прошедшим экспертизы проектным документом и сдать их соответствующим органам, предоставившим земельные отводы;

5) произвести полный расчет по платежам и налогам, связанным с пользованием недрами и негативным воздействием на окружающую среду;

6) возвратить лицензию на пользование недрами.

До завершения процесса ликвидации или консервации Владелец лицензии несет ответственность, возложенную на него законодательством Российской Федерации.

5. Налоги и сборы

5.1. Владелец лицензии с даты государственной регистрации лицензии должен уплачивать налоги и сборы, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, включая водный налог при добыче подземных вод.

5.2. В случае изменения законодательства Российской Федерации Владелец лицензии производит уплату налогов и сборов в соответствии с такими изменениями.

6. Условия пользования геологической информацией

6.1. Геологическая информация, полученная Владельцем лицензии за счет собственных средств, является его собственностью и предоставляется Владельцем лицензии по установленной форме в федеральный и территориальный фонд геологической информации с определением условий ее использования, в том числе в коммерческих целях.

6.2. Степень конфиденциальности информации, порядок и условия ее использования, режим защиты определяются собственником информации в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.3. Распорядитель недр имеет право бесплатно использовать информацию, являющуюся собственностью Владельца лицензии по данному участку недр, исключительно в государственных интересах, при составлении федеральных и территориальных программ геологического изучения и использования недр, воспроизводства минерально-сырьевой базы, подготовки условий аукционов и конкурсов по соседним участкам.

7. Отчетность

7.1. Владелец лицензии обязан:

7.1.1. Обеспечить своевременное представление в соответствующие органы государственной власти достоверной отчетности, предусмотренной законодательством Российской Федерации, о результатах своей деятельности на участке недр.

7.1.2. Выполнять следующие обязанности по отчетности:

1) представлять в отдел водных ресурсов по Приморскому краю Амурского бассейнового водного управления ежегодную отчетность по форме 2ТП-водхоз к 25 декабря отчетного года (адрес: 690000, г. Владивосток, Океанский проспект, 29; тел./факс: 8 (423) 240-78-26);

2) в срок до 20 января следующего за отчетным года представлять ежегодную форму федерального статистического наблюдения № 4-ЛС «Сведения о выполнении условий пользования недрами при добыче питьевых и технических подземных вод» в Управление по недропользованию по Приморскому краю (адрес: 690000, г. Владивосток, Океанский проспект, 29; тел./факс: 8 (423) 240-80-70);

3) представлять в Приморское отделение филиала ФГУГП «Гидроспецгеология» - «Дальневосточный региональный Центр государственного мониторинга состояния недр» отчетность по ведению мониторинга геологической среды до 15 января следующего за отчетным года (адрес: 692481, с. Вольно-Надеждинское, ул. Пушкина, 28; тел./факс: 8 (42334) 2-06-66);

4) ежеквартально представлять отчетность об объеме добытых подземных вод в Управление природных ресурсов и охраны окружающей среды Приморского края (адрес: 690110, г. Владивосток, ул. Светланская, 22; тел./факс: 8 (423) 220-83-59).

7.2. Владелец лицензии должен принимать участие в совещаниях, заседаниях и других мероприятиях, проводимых Распорядителем недр по обсуждению вопросов в части пользования недрами.

8. Контроль за выполнение условий пользования недрами

8.1. Контроль и надзор за выполнением Владельцем лицензии условий пользования недрами, проведение проверок и принятие мер по устранению выявленных нарушений осуществляется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8.2. Владелец лицензии обеспечивает представителям соответствующих контрольных и надзорных органов транспорт и доступ к объектам работ, а также предоставляет необходимую информацию, относящуюся к пользованию участком недр на условиях предоставленной лицензии.

9. Прекращение права пользования недрами

9.1. Владелец лицензии может отказаться в установленном порядке от права пользования участком недр, письменно уведомив об этом Распорядителя недр не позднее, чем за шесть месяцев до заявленного срока.

9.2. Право пользования недрами может быть досрочно прекращено, приостановлено или ограничено Распорядителем недр на основании и в соответствии со статьями 20, 21 и 23 Закона Российской Федерации «О недрах», в том числе, если Владельцем лицензии будут нарушены существенные условия лицензии.

Существенными условиями лицензии являются положения, установленные подпунктами 3.1, 4.1, 5.1, 7.1 настоящих Условий.

9.3. Право пользования недрами может быть также досрочно прекращено по другим основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации о недрах.

10. Прочие условия

10.1. Заголовки пунктов, содержащиеся в настоящих Условиях пользования недрами, приведены исключительно для удобства и не должны влиять на их толкование или интерпретацию.

10.2. В случае вступления всех или отдельных положений настоящих Условий в противоречие с положениями вновь принятого законодательства Российской

Федерации Владелец лицензии обязан руководствоваться вновь принятым законодательством Российской Федерации, с обязательным внесением дополнений в настоящие Условия.

10.3. Владелец лицензии обязан информировать Распорядителя недр обо всех случаях изменений контактных телефонов и учредительных документов в течение 15 дней с даты внесения таких изменений.

10.4. Во всем ином, не предусмотренном настоящими Условиями, Распорядитель недр и Владелец лицензии руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.

Начальник Управления
по недропользованию
по Приморскому краю

_____ **М.А. Попов**

«06» 02 **2012 г.**

УПРАВЛЕНИЕ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИМОРСКОМУ КРАЮ

П Р О Т О К О Л

г. Владивосток

06.02.2012 г. № 6

заседания Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр, по внесению изменений, дополнений и переоформлению лицензий, а также по досрочному прекращению права пользования недрами на территории Приморского края, по участкам недр, отнесенных к компетенции Приморнедра

Комиссия, образованная приказом Федерального агентства по недропользованию (Роснедра) от 10.06.2010 № 611 (в редакции приказа Роснедра от 06.09.2011 № 1073), присутствовала в следующем составе:

Председательствующий - Санников А.Ф., заместитель начальника Управления по недропользованию по Приморскому краю;

Секретарь - Решетняк Н.Г., главный специалист-эксперт отдела лицензирования, экономики и бухгалтерского учета Управления по недропользованию по Приморскому краю.

Члены комиссии:

Лесовицкий А.А. - главный специалист-эксперт геологического отдела Управления по недропользованию по Приморскому краю;

Мотина М.Д. главный специалист-эксперт отдела лицензирования, экономики и бухгалтерского учета Управления по недропользованию по Приморскому краю;

Романов В.П. начальник отдела лицензирования, экономики и бухгалтерского учета Управления по недропользованию по Приморскому краю;

Токмакова В.Н. - главный специалист-эксперт геологического отдела Управления по недропользованию по Приморскому краю.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

О рассмотрении материалов, представленных открытым акционерным обществом «30 судоремонтный завод» (ОАО «30 СРЗ»), для переоформления лицензии ВЛВ № 01451 ВЭ на право пользования недрами для добычи пресных подземных вод *скважинным водозабором* (скв. №№ 212, 212а (резервная), 660), расположенным на побережье бухты Чажма залива Петра Великого *городского округа ЗАТО г. Фокино* Приморского края, выданной ранее Федеральному государственному унитарному предприятию «30 судоремонтный завод» Министерства обороны Российской Федерации.

СЛУШАЛИ:

Решетняк Н.Г. по повестке дня.

В докладе отмечено, что для переоформления лицензии ВЛВ № 01451 ВЭ на право пользования недрами для добычи пресных подземных вод скважинным водозабором (скв. №№ 212, 212а (резервная), 660), расположенным на побережье бухты Чажма залива Петра Великого городского округа ЗАТО г. Фокино Приморского края, ОАО «30 СРЗ» были представлены следующие документы:

- заявка на переоформление лицензии (исх. № 30-30/1781 от 06.12.2011 г.);
- приказ Министра обороны Российской Федерации «Об условиях приватизации федерального государственного унитарного предприятия «30 судоремонтный завод» МО РФ от 18.08.2010 № 1096;
- передаточный акт подлежащего приватизации имущественного комплекса ФГУП «30 СРЗ» от 07.12.2010 г.;
- устав ОАО «30 СРЗ»;
- свидетельство о государственной регистрации юридического лица;
- выписка из ЕГРЮЛ;
- свидетельство о постановке на учет в налоговом органе юридического лица.

Лицензия ВЛВ № 01451 ВЭ была выдана Федеральному государственному унитарному предприятию «30 судоремонтный завод» Министерства обороны Российской Федерации. Дата государственной регистрации лицензии 19.10.2005 г. Срок окончания действия лицензии 18.10.2030 г. (приказ о продлении лицензии от 01.12.2009 № 163).

В соответствии с Прогнозным планом (программой) приватизации федерального имущества на 2009 г. и основных направлений приватизации федерального имущества на 2010 и 2011 годы, утвержденным распоряжением Правительства РФ от 01.09.2008 № 1272-р, Федеральными законами от 21.12.2001 № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества» и от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Указами Президента Российской Федерации от 16.08.2004 № 1082 «Вопросы Министерства обороны Российской Федерации», от 21.03.2007 № 394 «Об открытом акционерном обществе «Объединенная судостроительная корпорация», от 17.11.2008 № 1624 «О некоторых мерах по организации управления федеральным имуществом», постановлением Правительства РФ от 29.12.2008 № 1053 «О некоторых мерах по управлению федеральным имуществом», распоряжениями Правительства Российской Федерации от 09.06.2007 № 763-р и от 22.04.2009 № 536-р «О преобразовании некоторых федеральных государственных унитарных предприятий Министерства обороны РФ» и приказа Министра обороны Российской Федерации от 19.08.2010 № 1096 «Об условиях приватизации федерального государственного унитарного предприятия «30 судоремонтный завод» МО РФ, ФГУП «30 СРЗ» Минобороны России было преобразовано в ОАО «30 СРЗ».

ОАО «30 СРЗ» является правопреемником ФГУП «30 СРЗ» Минобороны России в соответствии с передаточным актом подлежащего приватизации имущественного комплекса от 07.12.2010 г., в состав которого включен и скважинный водозабор (скв. №№ 212, 212а (резервная), 660).

Документы, представленные для переоформления лицензии, соответствуют Административному регламенту, утвержденному приказом Минприроды РФ от 29.09.2009 № 315 и зарегистрированному в Минюсте РФ 25.12.2009 № 15837.

В соответствии с абзацем вторым части первой ст.17-1 Закона РФ «О недрах» право пользования участком недр, в связи с реорганизацией юридического лица - пользователя недр путем его преобразования – изменения его организационно-правовой формы, переходит от Федерального государственного унитарного предприятия «30 судоремонтный завод» Министерства обороны Российской Федерации к открытому акционерному обществу «30 судоремонтный завод» и лицензия ВЛВ № 01451 ВЭ подлежит переоформлению.

ВЫСТУПИЛИ:
Токмакова В.Н., Романов В.П., Лесовицкий А.А.

РЕШИЛИ:

1. Рекомендовать Управлению по недропользованию по Приморскому краю переоформить лицензию ВЛВ № 01451 ВЭ, выданную Федеральному государственному унитарному предприятию «30 судоремонтный завод» Министерства обороны Российской Федерации на право пользования недрами для добычи пресных подземных вод скважинным водозабором (скв. №№ 212, 212а (резервная), 660), расположенным на побережье бухты Чажма залива Петра Великого городского округа ЗАТО г. Фокино Приморского края, на открытое акционерное общество «30 судоремонтный завод».

2. Привести условия пользования недрами в соответствие с действующим законодательством, не меняя существенных условий лицензии.

Решение комиссии принято единогласно.

Председательствующий А.Ф. Санников

Секретарь Н.Г. Решетняк

10

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

УПРАВЛЕНИЕ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИМОРСКОМУ КРАЮ
(ПРИМОРНЕДРА)

П Р И К А З

06 февраля 2012 г. г. Владивосток № 15

О переоформлении лицензии на право пользования недрами ВЛВ № 01451 ВЭ

Руководствуясь пунктом 7 статьи 10-1, абзацем вторым части первой статьи 17-1 Закона РФ «О недрах», Административным регламентом, утвержденным приказом Минприроды РФ от 29.09.2009 № 315 и зарегистрированным в Минюсте РФ 25.12.2009 № 15837, на основании заявки (входящий регистрационный номер 1568 от 12.12.2011 г.) открытого акционерного общества «30 судоремонтный завод», устава общества, свидетельства о государственной регистрации юридического лица, передаточного акта и решения Комиссии для рассмотрения заявок о предоставлении права пользования участками недр, по внесению изменений, дополнений и переоформлению лицензий, а также по досрочному прекращению права пользования недрами на территории Приморского края, по участкам недр, отнесенных к компетенции Приморнедра (протокол от 06.02.2012 № 6),

п р и к а з ы в а ю:

1. Переоформить лицензию ВЛВ № 01451 ВЭ на право пользования недрами для добычи пресных подземных вод скважинным водозабором (скв. №№ 212, 212а (резервная), 660), расположенным на побережье бухты Чажма залива Петра Великого городского округа ЗАТО г. Фокино Приморского края, выданную Федеральному государственному унитарному предприятию «30 судоремонтный завод» Министерства обороны Российской Федерации, на открытое акционерное общество «30 судоремонтный завод».

2. Изъять у Федерального государственного унитарного предприятия «30 судоремонтный завод» Министерства обороны Российской Федерации вышеуказанную лицензию к моменту ее переоформления.

3. Лицензию ВЛВ № 01451 ВЭ исключить из государственного реестра лицензий на пользование участками недр.

Начальник М.А. Попов

КОПИЯ ВЕРНА
Главный специалист-эксперт «Приморнедра»
Батанова В.И.
«06» февраля 2012 г.

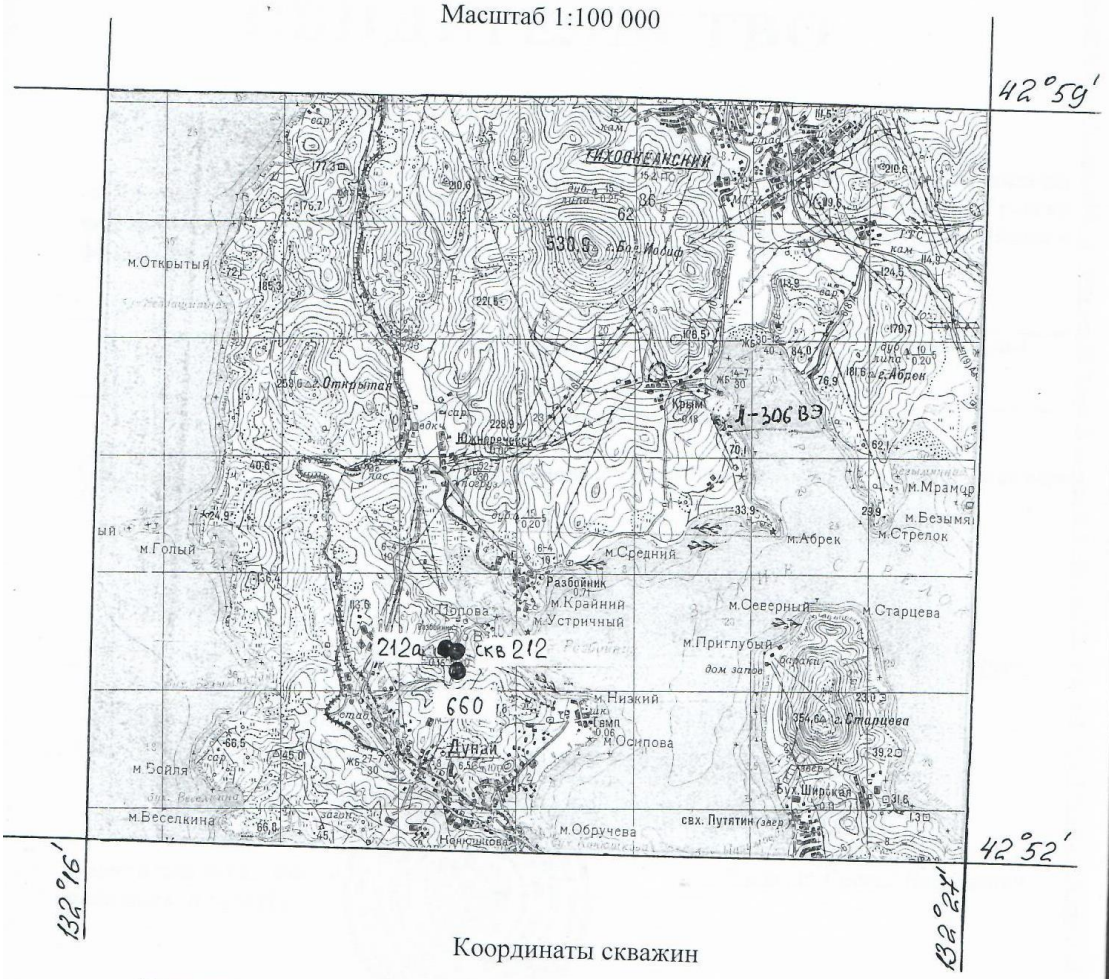
Федеральное агентство по недропользованию по Приморскому краю
Для документов

12

Приложение 3
к лицензии ВЛВ № 02141 ВЭ

Схема расположения участка недр

Масштаб 1:100 000



Координаты скважин

Номер скважины	Северная широта	Восточная долгота
212	$42^0 53' 46''$	$132^0 20' 40''$
212а	$42^0 53' 46''$	$132^0 20' 38''$
660	$42^0 53' 42''$	$132^0 20' 40''$

Начальник отдела лицензирования,
экономики и бухгалтерского учета Приморнедра В.П. Романов

Форма № Р 5 1 0 0 1

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о государственной регистрации юридического лица

Настоящим подтверждается, что в соответствии с Федеральным законом «О государственной регистрации юридических лиц» в единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании юридического лица путем реорганизации в форме преобразования

открытое акционерное общество "30 судоремонтный завод"
(полное фирменное наименование юридического лица с указанием организационно - правовой формы)

ОАО "30 СРЗ"
(сокращенное фирменное наименование юридического лица)

7 (дата) декабря (месяц прописью) 2010 (год) **за основным государственным регистрационным номером**

1	1	0	2	5	0	3	0	0	1	0	8	3

Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 1 по Приморскому краю
(Наименование регистрирующего органа)

Заместитель начальника и
начальник отдела ИТ — Палагута Сергей Валерьевич

серия 25 №003342353

Форма № 1-1-Учет

Федеральная налоговая служба

СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ПОСТАНОВКЕ НА УЧЕТ РОССИЙСКОЙ ОРГАНИЗАЦИИ В НАЛОГОВОМ ОРГАНЕ ПО МЕСТУ НАХОЖДЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Настоящее свидетельство подтверждает, что российская организация
открытое акционерное общество "30 судоремонтный завод"

(полное наименование в соответствии с учредительными документами)

ОГРН 1 1 0 2 5 0 3 0 0 1 0 8 3

поставлена на учет в соответствии с положениями
Налогового кодекса Российской Федерации **7 декабря 2010 г.**

(число, месяц, год)

в налоговом органе по месту нахождения **Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы № 1 по Приморскому краю (Территориальный участок №1 - г.Фокино Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы № 1 по Приморскому краю, 2512)** 2 5 0 3

(наименование налогового органа и его код)

и ей присвоен

ИНН/КПП 2 5 1 2 3 0 4 9 6 8 / 2 5 1 2 0 1 0 0 1

Свидетельство подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений.

Зам. начальника Инспекции – начальник отдела информационных технологий С.В. Палагута

серия 25 №002996587

Приложение 6
к лицензии ВЛВ № 02141 ВЭ

Сведения об участке недр

1. Скважинный водозабор (скв. №№ 212, 212а (резервная), 660) расположен в на побережье бухты Чажма залива Петра Великого городского округа ЗАТО г. Фокино пгт Дунай Приморского края и используется для питьевого, хозяйственно-бытового и технического водоснабжения предприятия.

2. В гидрогеологическом отношении рассматриваемый скважинный водозабор расположен в пределах Сихотэ-Алинского гидрогеологического массива. Это область распространения преимущественно вод коры выветривания и зон тектонической трещиноватости коренных пород. Скважины: № 212 глубиной 80 м сооружена в 1962 году, № 212а глубиной 80 м - в 1993 году, № 660 глубиной 110 м – 1968 году и эксплуатируют воды коры выветривания и тектонической трещиноватости туфо-эффузивной толщи верхней перми ($\mu\pi P_2$). Водовмещающие породы представлены трещиноватыми туфопесчаниками.

Месторождений подземных вод в районе расположения скважинного водозабора нет. Запасы подземных вод по водозабору не утверждались, максимальная производительность водозабора – 350 $м^3$/сут. предельно допустимое понижение уровня подземных вод – 32,5-49,0 м.

3. Район расположения скважин вошел в площадь проведения гидрогеологической и инженерно-геологической съемки масштаба 1:50 000 (Васильев Б.И., 1957 г.).

4. Площадь Лицензионного участка на момент выдачи лицензии находится на площади обременения водоохраной зоной бухты Чажма (500 м) залива Петра Великого.

5. Скважинный водозабор находится в пределах земельного участка площадью 32,0 га, находящегося у предприятия в бессрочном (постоянном) пользовании (решение главы администрации г. Фокино Приморского края от 09.01.1996 № 11).

Начальник отдела лицензирования,
экономики и бухгалтерского учета Приморнедра В.П. Романов

Приложение 7
к лицензии ВЛВ № 02141 ВЭ

Предыдущие пользователи недр

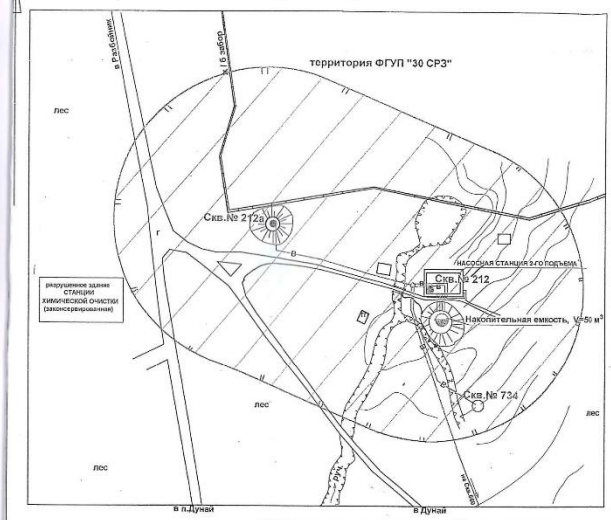
Право пользования недрами с целью добычи пресных подземных вод скважинным водозабором (скв. №№ 212, 212а (резервная), 660) было предоставлено Федеральному государственному унитарному предприятию «30 судоремонтный завод» Министерства обороны Российской Федерации в соответствии с пунктом 4 статьи 10-1 Закона Российской Федерации «О недрах» (редакция, действующая с 1 января 2005 года). Лицензия ВЛВ № 01451 ВЭ, зарегистрированная 19.10.2005 г., срок действия лицензии - до 18.10.2030 г.

Начальник отдела лицензирования,
экономики и бухгалтерского учета Приморнедра В.П. Романов

Приложение 9 к лицензии ВЛВ № 02741 ВЭ

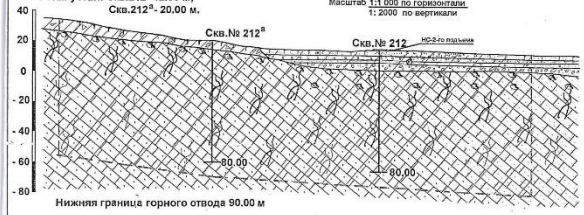
План горного отвода и размещения зоны санитарной охраны водозаборных скважин № 212 и 212а

Масштаб 1:1 000



Границы горного отвода по глубине в разрезе

Масштаб 1:1 000 по горизонтали
1: 2000 по вертикали



Нижняя граница горного отвода 90.00 м

координаты скважины № 212:
с.ш. 42° 53' 46"
в.д. 132° 20' 40"

координаты скважины № 212а:
с.ш. 42° 53' 46"
в.д. 132° 20' 33"

Рисунок

Изображенный на этом плане I пояс санитарной охраны (ЗСО), площадью 1.35 га и горный отвод на глубину 90.00 м предоставлен Федеральному государсвенному унитарному предприятию "30 судоремонтного завода" Министерства обороны Росийской Федерации ЗАТО г.Фокино, пос.Дунай Приморского края для добычи пресных подземных вод из одиночных водозаборных скважин № 212 и № 212а.

Общая граница горного отвода вокруг скважин № 212 и № 212а ограничена элипсом, размером 155.0 * 100 м.

Заместитель начальника Главного управления природных ресурсов и охраны окружающей среды МПР России по Приморскому краю

М.А.Попов

2004 г.

Главный врач ФГУ ЦГСЭН в Приморском крае

Д.В.Маслов

2004 г.

Условные обозначения

Скв.№ 212 — Лицензируемая скважина и ее номер

Наличие постройки над скважиной (Скв.212 - кирпичный дом, Скв.212а - ж/б колодец)

Граница зоны санитарной охраны I-го пояса в плане

Горный отвод в плане

Граница горного отвода на разрезе

а) Скв.№ 212 / б) 80.00 — Скважина на разрезе: а) номер скважины; б) глубина скважины, м

Скв.№ 734 — Разведочно-эксплуатационная безводная скважина и ее номер (подлежит ликвидации)

Накопительная емкость и ее объем (V = 50 м³)

Литология пород

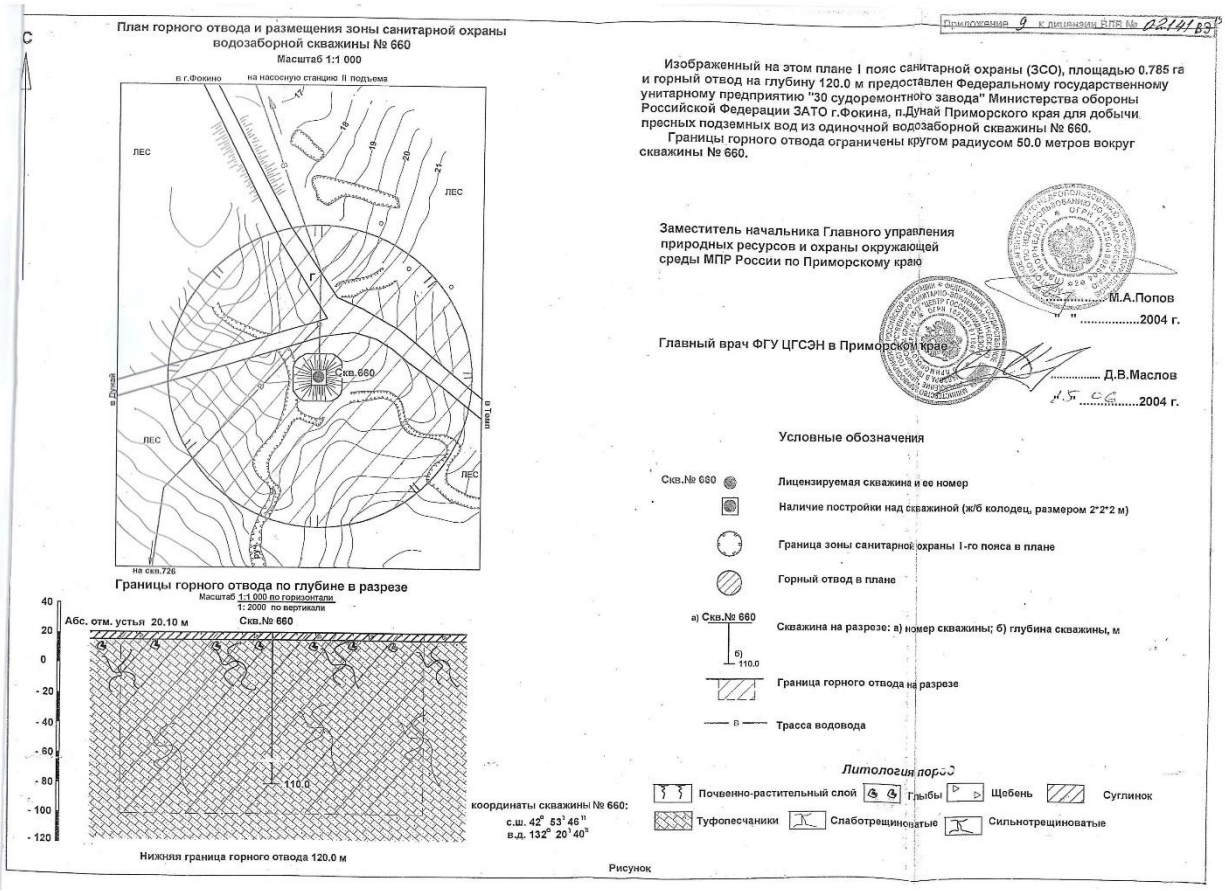
почвенно-растительный слой; песок мелкий; песок крупный; галька; гравий; валуны; щебень; глыбы; туфопесчаники; туфоалевролиты; слаботрещиноватые; сильнотрещиноватые

Горный отвод площадью 0,0135 км^2 предоставлен в порядке переоформления лицензии ВЛВ № 01451 ВЭ с целью добычи пресных подземных вод скважинным водозабором (скв. №№ 212, 212а (резервная), 660), расположенным на побережье бухты Чажма залива Петра Великого ЗАТО г. Фокино Приморского края, с федерального государственного унитарного предприятия «30 судоремонтный завод» Министерства обороны Российской Федерации к открытому акционерному обществу «30 судоремонтный завод»

Начальник Управления по недропользованию по Приморскому краю

М.А. Попов

«06» 02 2012 г.



Горный отвод площадью 0,00785 км^2 предоставлен в порядке переоформления лицензии ВЛВ № 01451 ВЭ с целью добычи пресных подземных вод скважинным водозабором (скв. №№ 212, 212а (резервная), 660), расположенным на побережье бухты Чажма залива Петра Великого ЗАТО г. Фокино Приморского края, с федерального государственного унитарного предприятия «30 судоремонтный завод» Министерства обороны Российской Федерации к открытому акционерному обществу «30 судоремонтный завод»

Начальник Управления по недропользованию по Приморскому краю

М.А. Попов

«06» 02 2012 г.

АО «30 СРЗ»
Центральная заводская лаборатория
тел. 8 9149682193 (приемная)
Свидетельство оценки состояния измерений № 39 от 19.09.2022г
Срок действия до 20.09.2025г

«_28_» _ноября_ 2022г. п. Дунай

П Р О Т О К О Л № 46
результатов анализа питьевых вод

Год, месяц, дата отбора пробы 28.11.2022г.
Место отбора пробы проба № 5 – кран заводоуправления
Отбирал пробу начальник ЦЗЛ Житникова Л.А.
(фамилия, должность)

Результаты анализа питьевой воды

№ п/п	Определяемые показатели	Методика КХА	Единицы измерения (для граф 5,6,7)	Проба № 5
1	**2**	**3**	**4**	**5**
1.	Запах при 20 ^{0}С	ГОСТ Р 57164-2016	балл	0
2.	Запах при 60 ^{0}С	ГОСТ Р 57164-2016	балл	0
3.	Привкус	ГОСТ Р 57164-2016	балл	0
4	Цветность	ГОСТ 31868-2012	градусы цветности	1,1±0,3
5	Мутность	ГОСТ Р 57164-2016	мг/дм^3	0,10±0,02

Заключение: Вода питьевая соответствует требованиям и нормам СанПиН 2.1.4.1074-2001

Начальник ЦЗЛ Л.А. Житникова

Приложение У
Рыбохозяйственная характеристика участка бухты Чажма

КОНТРОЛЬНАЯ ДАТА:

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ
(РОСРЫБОЛОВСТВО)
Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Главное бассейновое управление по рыболовству и сохранению водных биологических ресурсов»
(ФГБУ «Главрыбвод»)

ПРИМОРСКИЙ ФИЛИАЛ

ул. Светланская, д. 7, г. Владивосток, 690091
тел. (423) 241-10-99, факс (423) 241-20-43
e-mail: . info@prf.glavrybvod.ru
http://www. primorrybvod.ru
ОКПО 20142848 ОГРН 1037739477764
ИНН 7708044880 КПП 254043001

Дальневосточный проектный институт «Востокпроектверфь»

Заместителю исполнительного директора по инженерным изысканиям
Громакову А.А.

Ул. Светланская, 72, г. Владивосток, 690091

от 06.12.2021 г. № 07-08/2055
на № ДПИ-7895/21 от 11.10.2021 г.
О предоставлении информации

Приморский филиал ФГБУ «Главрыбвод» предоставляет рыбохозяйственную характеристику бухты Чажма в связи с планируемой деятельностью по объекту: «Создание судостроительного комплекса «Звезда». Постановка (швартовка) плавучего дока грузоподъемностью 100 000 тонн».

Бухта Чажма является северо-западным продолжением, кутовым, глубоко входящим в материк, участком бухты Разбойник (залива Стрелок, залива Петра Великого). Бухта закрытого типа, с юго-западного берега ограничена мысом Попова, с юго-восточного – мысом Устричный (Рис.). В кутовую часть бухты Чажма впадает река Южанка.

Морфологическая характеристика водного объекта:

- общая протяжённость по береговой линии около 4,5 км;
- длина около 1700 м, ширина 600 – 800 м;
- глубины изменяются от 0,4 м, в кутовой части до 11,0 м, средняя глубина 3,0 м.

Грунты в северо-западной части илистые, в центральной части илисто-песчаные, у мысов каменистые.

В кутовую часть бухты впадает река Южанка длиной около 7,5 км, которая служит местом нереста, нагула и зимовки симы.

ООО ДПИ "Востокпроектверфь"
Вх. № 8566/21
07 12 2021 г.

HYRLjqd5D0y1iysJelpgLxoPGHZzudkl

Сроки стояния льда – декабрь-март, толщина ледового покрова – 60-80 см, прибрежная часть бухты промерзает до дна. Прозрачность воды минимальная, солёность от 25 промилле и выше.

Состав ихтиофауны включает следующие виды: дальневосточная навага (*Eleginus gracilis*); корюшки: зубастая (*Osmerus mordax dentex*), морская малоротая (*Hypomesus japonicus*), малоротая полупроходная *(Hypomesus olidus)*; тихоокеанская сельдь (*Clupea pallasii*); пиленгас (*Mugil soiuy*); дальневосточная краснопёрка (*Tribolon brandti*); рыбы из семейств: камбаловых *(PLERONECTIDAE),* Керчаковые *(COTTIDAE),* Бычковые *(GOBIIDAE),* Стихеевые *(STICHAEIDAE),* Бельдуговые *(ZOARCIDAE),* Терпуговые *(HEXAGRAMMIDAE)*, Лисичковые *(AGONIDAE)*, Липаровые *(LIPARIDIDAE)* и др. В бухте проходят миграционные пути тихоокеанских лососей (*Oncorhynchus)*.

Из безпозвоночных обитают следующие виды: мидия Грея (*Crenomytilus grayanus*), модиолус (*Modiolus difficilis*), устрица гиганская*(Crassostrea gigas),* чёрный морской еж (*Strongylocentrotus nudus*), морские звезды, приморский гребешок (*Mizuhopecten yessoensis*) и дальневосточный трепанг (*Stichopus japonicus*) и др.

В прибрежной полосе бухты на протяжении около 500 м произрастают следующие виды водной растительности: филлоспасдикс иватенский (*Phyllospadix iwatensis*), ульва продырявленная (*Ulva fenestrate*), саргассум (*Sargasum miyabe*), зостера морская (*Zostera marina*), ламинария *(Laminaria circhorioides)*, и др.

Нерест дальневосточной наваги происходит с декабря по февраль. Выклев личинок происходит в середине апреля. Отнерестившаяся навага не покидает мест нереста, усилено питается, совершая лишь местные кормовые миграции. Весной, по мере прогрева воды, мигрирует в глубоководные районы.

Морская малоротая корюшка нерестится с апреля по май в прибрежной зоне на песчаном грунте у самого уреза воды.

Нерестилища камбал расположены в центральной части бухты с глубинами до 6,0 м. Общая площадь нерестилищ составляет около 36 га.

Ниже предоставлено краткое описание особенностей биологии основных видов рыб и беспозвоночных, обитающих в бухте:

Звездчатая камбала. Морской, солоноватоводный вид. Донная рыба крупных размеров. В Приморье достигает длины 54 см и массы 3 кг. В уловах обычно доминируют особи длиной 30-45 см, массой 0,5-1,0 кг. По характеру обитания – мелководный вид. Нерест проходит на малых глубинах, часто подо льдом, растянут с марта по июнь. Плодовитость до 2,9 млн. икринок. Икра мелкая, пелагическая. Питается червями, моллюсками, ракообразными, иглокожими, молодью рыб. Объект рыболовства.

Дальневосточная навага – морской прибрежный вид, не избегающий опресненных эстуарных вод. Объект промышленного и любительского рыболовства.

Длина взрослой наваги 25-35 см, но встречаются особи до 53 см и весом 1,3 кг. Навага – холодолюбивая придонная рыба. Нагульный период у нее проходит летом на глубинах 25-60 м. В осенне-зимний период стаи рыб перемещаются к берегам для размножения. Половозрелой становится на втором-третьем году жизни. Нерестится с декабря по февраль на глубинах от 2 до 15 м при придонной температуре воды – 1,8°С. Самка выметывает 25-210 тыс. икринок на подводные предметы. После нереста навага начинает интенсивно питаться недалеко от нерестилищ, по мере прогревания воды отходит на глубины. Инкубационный период длится более двух месяцев. Выклев личинок происходит в середине апреля. К июлю подросшие мальки наваги из пелагиали опускаются в придонные горизонты.

Тихоокеанская сельдь – морской пелагический вид, объект промысла.

Достигает длины тела 50 см, массы 1,1 кг. Преобладающая длина в уловах 24-36 см, масса 250-500 г. Продолжительность жизни 17-18 лет. Сельдь – типично стайная рыба, совершает в течение года сезонные миграции в пределах шельфа, связанные с нагулом и нерестом. Летом происходит интенсивный нагул сельди вблизи берегов, в это время она питается мелкими планктонными организмами. Численность тихоокеанской сельди сильно колеблется. Половая зрелость наступает на втором-третьем году жизни. Основные нерестилища в Приморье расположены в Амурском и Уссурийском заливах, а также в зал. Посьета. Они приурочены к узкой прибрежной полосе с обильными зарослями морской травы и водорослей. Первые подходы к берегам сельдь совершает еще подо льдом. В заливе Петра Великого рыба нерестится с марта по май при температуре воды от + 1,5 до + 8°С на мелководьях с глубинами от 1 до 15 м. Икру откладывает на камни, морские травы и водоросли. Плодовитость от 10 до 140 тыс. икринок. В урожайные годы плотность отложенной икры на нерестилищах доходит до 10 млн. икр./м^2. Выклев личинок происходит в первой декаде мая. После нереста сельдь (примерно с середины июня) отходит от берегов для нагула в открытые воды (Новиков и др., 2002).

Сима – ценный проходной вид, объект рыболовства. Самый южный и наиболее тепловодный представитель тихоокеанских лососей, распространенный преимущественно в бассейне Японского моря.

В Приморье достигает более крупных размеров, чем в других регионах - длины 71 см и массы 9 кг. Обычно длина симы составляет 50-60 см, а масса 2,5-3,5 кг.

Жизненный цикл, как и у других тихоокеанских лососей, подразделяется на морской и пресноводный периоды. Относится к видам с длительным пресноводным периодом. Может образовывать жилые пресноводные формы. Морской период жизни, в зависимости от возраста скатившейся молоди, продолжается 1-2 года. В море сима интенсивно питается ракообразными, реже молодью рыб. По достижении половой зрелости на 3-6-ом годах жизни заходит в реки на нерест. Анадромная миграция симы в прибрежье начинается в

конце апреля, нерестовый ход в реки наблюдается с июля по сентябрь. Плодовитость – до 3,0-3,3 тыс. икринок. Отнерестившаяся сима, как и все тихоокеанские лососи, после нереста погибает. Инкубационный период продолжается от 45-50 до 70 сут. Выход личинок из нерестовых бугров происходит в конце февраля – марте. В реках мальки живут от 1 до 3 лет, после чего скатываются в море. Покатная миграция продолжается с марта по май. В прибрежных районах молодь нагуливается до июля-августа, затем перемещается в открытые воды Японского моря.

Кета – проходной вид, отнесённый к объектам рыболовства. Один из наиболее широко распространенных видов тихоокеанских лососей. В Приморье встречается повсеместно от р. Туманной до северо-восточного побережья.

Кета по своим размерам среди тихоокеанских лососей уступает только чавыче. Достигает длины 102 см и массы 15 кг. Созревает на 3-5-ом году жизни, реже в более старшем возрасте.

В прибрежных районах производители кеты начинают встречаться с июля. Нерестовый ход в реки продолжается с сентября по декабрь. Нерест происходит в октябре-декабре. Выклев личинок происходит в начале весны. В отличие от молоди лососевых с длительным пресноводным периодом личинки кеты не задерживаются в реке и сразу скатываются в море. С апреля по июль мальки концентрируется в прибрежье. По мере прогрева воды, обычно к концу июля, молодь покидает прибрежные районы, перемещаясь на нагул в открытые воды зал. Петра Великого.

Морская малоротая корюшка - морской эвригалинный вид. Встречается вдоль всего Приморского побережья. Прибрежная стайная рыба небольших размеров. Ее длина не превышает 22 см. Становится половозрелой на втором году жизни при длине 9 см. Нерестится в апреле-мае на песчаных и галечных пляжах у самого уреза воды или на растительном субстрате. Питается мелкими планктонными ракообразными. Нагуливается и зимует в море, недалеко от берегов. Играет важную роль в питании многих хищных рыб, в том числе лососей.

Зубастая корюшка - проходной вид, отнесённый к объектам рыболовства. Важный объект подледного любительского лова. В водах Приморья встречается повсеместно в прибрежных морских водах и в большинстве крупных и мелких рек, куда заходит для нереста.

Достигает длины 33-34 см, редко 38 см и массы 300 г. Живет 10 лет. Половозрелой становится на 3-м году жизни при длине 15-16 см.

Нерестовый ход в реки начинается в марте еще при наличии ледового покрова или с началом ледохода. Икрометание в первой половине апреля. Плодовитость 35-170 тыс. икринок. Инкубационный период длиться 20-30 сут., в зависимости от температуры воды. После нереста зубастая корюшка уходит в море, где распределяется на прибрежном

мелководье, обычно на глубинах менее 100 м. Зимой концентрируется вблизи устьев нерестовых рек, не прекращая питаться. Молодь также скатывается в море и обитает в морской воде до наступления половой зрелости. В пищевом рационе молоди преобладает зоопланктон.

Южный одноперый терпуг – морская придонно-пелагическая рыба. Один из важнейших объектов рыбного промысла Приморья.

Достигает длины 62 см и массы 1,6 кг, живет до 11 лет. В промысловых уловах преобладают особи в возрасте 3-7 лет, длиной 28-40 см и массой 0,35-0,8 кг. Для терпуга характерны сезонные миграции: в апреле начинается перемещение половозрелых особей в прибрежье, поздней осенью терпуг вновь возвращается в глубоководные районы на зимовку. В период нереста, который происходит в сентябре-ноябре, терпуг собирается в косяки и смещается на глубины 10-25 м. Нерест происходит на каменистых грунтах, скалах, в районах выходов коренных пород. Нерестилища обычно приурочены к мысам или районам с постоянными придонными течениями. Плодовитость 3-35 тыс. икринок. Икра демерсальная, клейкая. Период инкубации длится 8-14 дней.

Приморский гребешок – объект промысла. Предпочитает мягкие песчано-илистые грунты с примесью гальки и ракушки. Молодые особи часто обитают вблизи зарослей макрофитов. В зал. Петра Великого встречается на глубинах от 0,5 до 48 м, предпочитая глубины 6-30 м. Гребешки – фильтрующие организмы, основной пищей для них служат детрит, фитопланктон, личинки зоопланктона. Средняя продолжительность жизни 10 лет. Половозрелым становиться на 3-м году жизни. Плодовитость до 25-30 млн. яиц. Нерест происходит при температуре воды 8-12°С и выше с конца мая по конец июля. Пелагическая фаза развития личинок длится 30-40 суток, после чего они оседают на водную растительность.

Мидия Грея самый крупный двустворчатый моллюск из семейства Мидий. Промысловых размеров (более 10 см) достигают за 9-12 лет. Некоторые особи живут до 100 лет. Моллюск прикрепляется прочными биссусными нитями к валунам и скальным породам, образуя небольшие поселения (друзы) на глубинах от 2-3 до 15-30 м. Обычно обитают на глубинах до 30 м. Половозрелыми становятся на 6-м году жизни. Плодовитость самок около 15-20 млн. яиц. Нерест у мидии сильно растянут и может продолжаться с мая по август. Личинки в пелагиали встречаются с конца мая по начало сентября. Основной пик численности личинок приходится на вторую половину июля. Личинки мидии концентрируются преимущественно в верхнем 4-х метровом слое воды.

Рис. Схематичное расположение бухты Чажма и запрашиваемого участка

Запрашиваемый участок расположен на берегу бухты Чажма, в районе мыса Попова. Берега застроены гидротехническими сооружениями. Грунты дна в прибрежной зоне каменистые, на глубине – песчано-илистые. Глубины на участке более 5 м.

Акватория, прилегающая к участку, является местом нагула и сезонных миграций всех вышеперечисленных видов рыб.

Учитывая возможные изменения характеристик состояния водных биологических ресурсов и среды их обитания рассматриваемого водного объекта, рекомендуемый срок использования рыбохозяйственной характеристики – 5 лет.

Заместитель начальника филиала П.Л. Пасечник

Е.С. Липатов
тел. (423) 241-27-65

Протокол измерения уровня ЭМИ

Общество с ограниченной ответственностью «Экспертно-аналитический центр «Технологии труда» Регистрационный номер - 100 от 27.08.2010 (полное наименование организации, проводящей специальную оценку условий труда, регистрационный номер записи в реестре организаций, проводящих специальную оценку условий труда)		
Регистрационный номер аттестата аккредитации ИЛ	Дата получения	Дата окончания
РОСС RU.0001.21ЭМ46	26.09.2013	17.08.2015

ПРОТОКОЛ
измерений (оценки) электромагнитного поля промышленной частоты (50 Гц)

№ 35- Э-015-15-24
(идентификационный номер протокола)

1. Дата проведения измерений (оценки): 20.07.2015

2. Сведения о работодателе:

2.1. Наименование работодателя: ОАО «АЛМАЗЗОЛОТОАВТОМАТИКА»

2.2. Место нахождения и место осуществления деятельности работодателя: 660028, г. Красноярск, ул. Академика Киренского, д. 87«Б»

2.3. Наименование структурного подразделения: Комплексная бригада ИЛК

3. Сведения о рабочем месте:

3.1. Номер рабочего места: 35

3.2. Наименование рабочего места: Электрогазосварщик

3.3. Код по ОК 016-94: 19756

4. Сведения о средствах измерения:

Наименование средства измерения	Заводской номер	№ свидетельства	Действительно до:
Измеритель параметров электрического и магнитного полей трехкомпонентный «ВЕ-метр-АТ-003»	102912	040002628	05.06.2016

5. НД, устанавливающие метод проведения измерений и оценок и регламентирующие ПДК, ПДУ, нормативные значения измеряемого и оцениваемого фактора:

- СанПиН 2.2.4.1191-03. Электромагнитные поля в производственных условиях (утв. Главным гос. сан. врачом РФ Постановление № 10 от 19.02.2003 г. в редакции Изменений № 1, утв. Постановлением № 13 от 02.03.2009 г.);
- «ВЕ-метр-АТ-003». Руководство по эксплуатации ББЕК43 1440.08.04 РЭ (ООО «НТМ-Защита» г. Москва);
- Методика проведения специальной оценки условий труда, утв. приказом Минтруда России № 33н от 24.01.2014 г.

6. Фактические и нормативные значения измеряемых параметров:

Наименование измеряемых параметров (рабочей зоны)	Фактическое значение	Нормативное значение	Класс условий труда	Время воздействия, мин
Сварочные работы				
Напряженность электрического поля, кВ/м	<0.004; <0.004; <0.004	7	**2**	336
Магнитная индукция МП, мкТл:	0.15; 0.21; 0.58	290	**2**	336

7. Заключение:

- фактический уровень вредного фактора соответствует гигиеническим нормативам;
- класс условий труда - 2

8. Эксперт(ы) по проведению специальной оценки условий труда:

---	Эксперт по анализу факторов условий труда		Елена Юрьевна Молодан
(№ в реестре экспертов)	(должность)	(подпись)	(Ф.И.О.)

Общество с ограниченной ответственностью «Экспертно-аналитический центр «Технологии труда» испытательная лаборатория печать № 6 МОСКВА

A5419

Протокол № 072эм-243-3-17
измерения уровней интенсивности электромагнитных полей промышленной частоты (50 Гц) от 22.11.2017 г.

ООО "ТехноТерра", ИНН 7838318637, *190031, г. Санкт-Петербург, наб. р. Фонтанки, д.113 "А"*
Телефон/факс многок.8(812)318-5858, e-mail: info@tterra.ru, www.tterra.ru
Отдел Полевых и Аналитических Работ, 192019, г. Санкт-Петербург, ул. Седова, д. 5, лит. А
Аттестат аккредитации ОПиАР № РОСС RU.0001.10АС08 от 18.08.2014 г
Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 08.08.2014 г

1. Место проведения измерений: Россия, г. Большой Камень Приморского края, территории существующего производства АО «ДВЗ «Звезда», ул. Лебедева, д.1.
2. Заказчик: ООО ГЦ «ИПМ».
3. Юридический адрес заказчика: 117246, г. Москва, Научный проезд, д. 17, пом. 9-34.
4. Цель измерений: измерение уровней ЭМИ (50 Гц) на земельном участке под объект: «Создание судостроительного комплекса «Звезда». II очередь строительства. Сухой док и достроечные цеха» (IV-XVI этапы, сооружения)».
5. Дата и время проведения измерений: 12.11.2017 г. с 14:30, 15.11.2017 г. с 16:40, 17.11.2017 г. с 12:00.
6. Характеристика и условия места проведения измерений: участок работ расположен на территории промплощадки АО «ДВЗ «Звезда» и частных промышленно-складских зонах, с северо-востока граничит с бухтой Большого Камня, с юго-запада — бухтой Андреева. На западе участка находится лесной массив. На востоке участка работ расположены трансформаторы и РУ-0,4 кВ, встроенные в здания. На севере и северо-востоке участка проходят воздушные линии электроосвещения. На южной границе участка проведения изысканий находится РУ-0,4 кВ, КТП-1142 и ТМ 250 кВА. Измерения проводились в дневное время, в 4-х точках, на высоте 0,5–2,0 м от уровня земли. В таблицу внесены максимальные значения.
6.1. Перечень точек измерений:
Точка №1 — под крайним фазным проводом воздушной линии электроосвещения на северо-востоке участка работ, в месте наибольшего провисания проводов;
Точка №2 — на расстоянии 0,5 м от стены тр-ра 630 кВА, встроенного в здание котельной, на востоке участка работ;
Точка №3 — на расстоянии 0,5 м от стены КТП-1142 и ТМ 250 кВА, на южной границе участка проведения изысканий;
Точка №4 — под проводом воздушной линии электроосвещения на севере участка работ, в месте его наибольшего провисания.
6.2. Метеоусловия при проведении измерений:

Дата	Температура воздуха, °С	Направление ветра	Скорость ветра, м/с	Облачность, баллы	Атмосферное давление, мм рт. ст.	Влажность, %
12.11.2017 г.	2	С	3	4	762	60
15.11.2017 г.	-2	ССЗ	5	6	757	39
17.11.2017 г.	-4	СЗ	4	10	761	78

7. Источники ЭМИ:
Точка №1 — воздушная линия электроосвещения;
Точка №2 — тр-р 630 кВА;
Точка №3 — КТП-1142 и ТМ 250 кВА;
Точка №4 — воздушная линия электроосвещения.

Запрещается копирование без согласия ООО «ТехноТерра»
Без голограммы протокол недействителен

ОРИГИНАЛ

8. Средства измерения:

№ п/п	Тип (марка) прибора	№ прибора	№ св-ва о поверке	Организация-поверитель	Срок действия поверки	Диапазон измерений	Основная погрешность
1.	ПЗ-50 Измеритель напряженности поля промышленной частоты	1123	0126032	ФБУ «Тест-С.-Петербург»	22.08.2018	Электрическое поле, кВ/м: от 0,01 до 100, Магнитное поле, А/м: от 0,1 до 1800	15%
2.	Метеоскоп-М	106014	207/16-7385п	ФГУП ВНИИМС	21.08.2018	-	-

9. Нормативно-методическая документация:

- ГН 2.1.8/2.2.4.2262-07. Предельно допустимые уровни магнитных полей частотой 50 Гц в помещениях жилых, общественных зданий и на селитебных территориях;
- МУК 4.3.2491-09. Методы контроля. Физические факторы. Гигиеническая оценка электрических и магнитных полей промышленной частоты (50 Гц) в производственных условиях;
- СанПиН 2.1.2.2645-10. Санитарно-эпидемиологические требования к условиям проживания в жилых зданиях и помещениях.

10. Результаты измерений:

Точка проведения измерения	Высота от уровня земли, м	Измеренный уровень напряженности ЭП, кВ/м	Измеренный уровень напряженности МП, А/м
1	**2**	**3**	**4**
Точка № 1	0,5÷1,8 - МП 0,5÷2,0 - ЭП	<0,01	<0,1
Точка № 2	0,5÷1,8 - МП 0,5÷2,0 - ЭП	0,01	0,57
Точка № 3	0,5÷1,8 - МП 0,5÷2,0 - ЭП	0,02	0,84
Точка № 4	0,5÷1,8 - МП 0,5÷2,0 - ЭП	0,01	<0,1
Допустимые уровни по СанПиН 2.1.2.2645-10 и ГН 2.1.8/2.2.4.2262-07		**1**	**8**
Превышение ДУ		**-**	**-**

Примечание: точки проведения измерений указаны в приложении к протоколу.

Ответственный за проведение измерений:

инженер-эколог II категории — Бакулина А. Э.

должность — подпись — Фамилия И. О.

Ответственный за выпуск протокола:

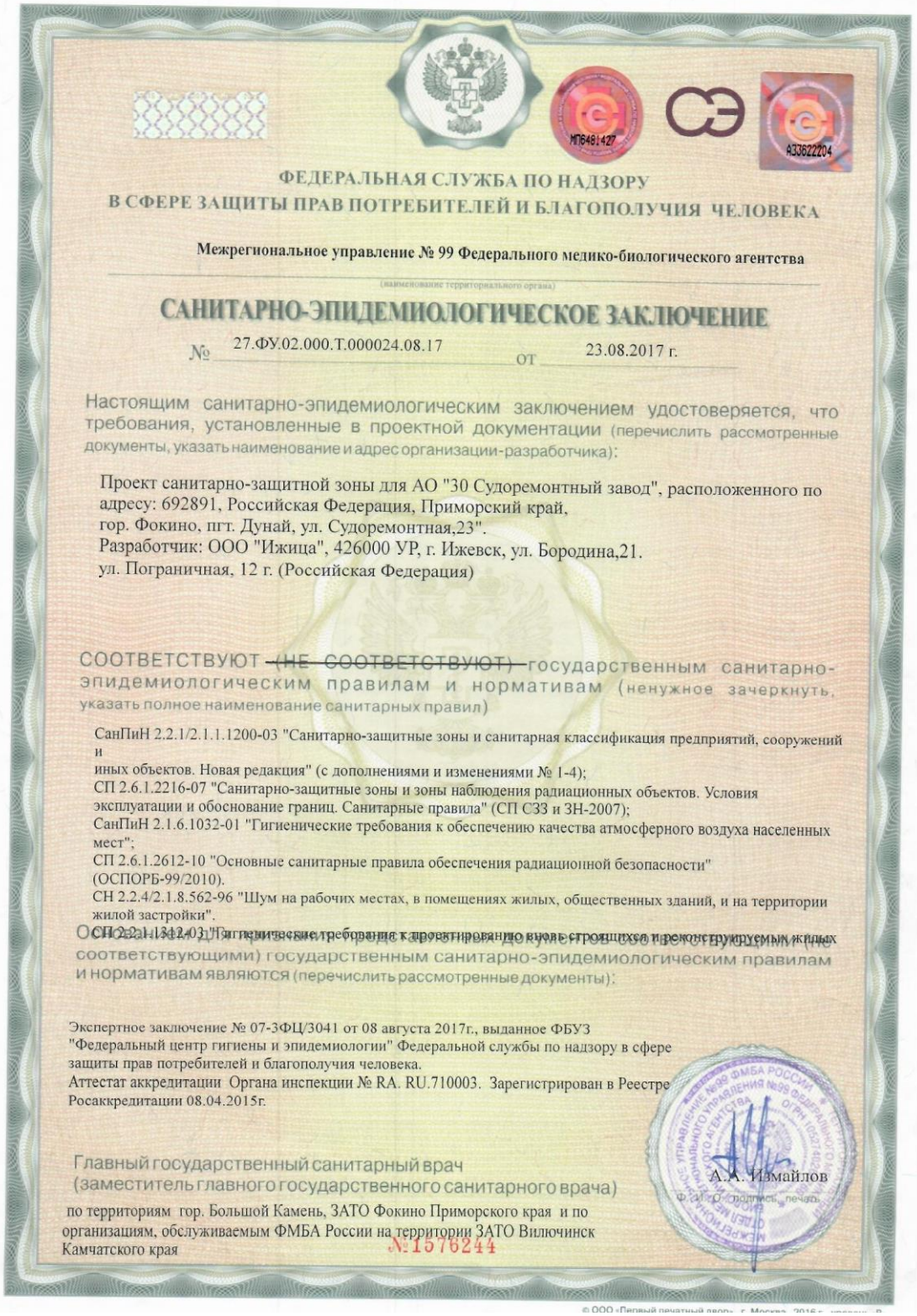
руководитель полевой группы — Каралидзе А. В.

должность — подпись — Фамилия И. О.

Запрещается копирование без согласия ООО «ТехноТерра»
Без голограммы протокол недействителен

ОРИГИНАЛ

Разрешительная документация по проекту санитарно-защитной зоны



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА

Межрегиональное управление № 99 Федерального медико-биологического агентства

(наименование территориального органа)

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 27.ФУ.02.000.Т.000024.08.17 от 23.08.2017 г.

Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика):

Проект санитарно-защитной зоны для АО "30 Судоремонтный завод", расположенного по адресу: 692891, Российская Федерация, Приморский край,
гор. Фокино, пгт. Дунай, ул. Судоремонтная,23".
Разработчик: ООО "Ижица", 426000 УР, г. Ижевск, ул. Бородина,21.
ул. Пограничная, 12 г. (Российская Федерация)

СООТВЕТСТВУЮТ ~~(НЕ СООТВЕТСТВУЮТ)~~ государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил)

СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и
иных объектов. Новая редакция" (с дополнениями и изменениями № 1-4);
СП 2.6.1.2216-07 "Санитарно-защитные зоны и зоны наблюдения радиационных объектов. Условия эксплуатации и обоснование границ. Санитарные правила" (СП СЗЗ и ЗН-2007);
СанПиН 2.1.6.1032-01 "Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест";
СП 2.6.1.2612-10 "Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности" (ОСПОРБ-99/2010).
СН 2.2.4/2.1.8.562-96 "Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий, и на территории жилой застройки".
СП 2.2.1.1312-03 "Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых жилых

Основание для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы):

Экспертное заключение № 07-3ФЦ/3041 от 08 августа 2017г., выданное ФБУЗ "Федеральный центр гигиены и эпидемиологии" Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека.
Аттестат аккредитации Органа инспекции № RA. RU.710003. Зарегистрирован в Реестре Росаккредитации 08.04.2015г.

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)
А.А. Измайлов

по территориям гор. Большой Камень, ЗАТО Фокино Приморского края и по организациям, обслуживаемым ФМБА России на территории ЗАТО Вилючинск Камчатского края

№1576244

МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ № 99 ФМБА РОССИИ

Территориальный отдел межрегионального управления № 99 Федерального медико-биологического агентства в г.Большой Камень Приморского края

(Территориальный отдел межрегионального управления № 99 ФМБА России в г.Большой Камень Приморского края)

692801, Приморский край, г.Большой Камень,
ул.Лебедева, дом 1-В
тел./факс (42335)4-09-36
E-mail: tomru99bk@mail.ru

29.04.2022 г. № 294

Исполнительному директору
АО «30 Судоремонтный завод»
В.Ю. Боровицкому

Уважаемый Владислав Юрьевич!

Территориальный отдел межрегионального управления № 99 ФМБА России на Ваш запрос о согласовании санитарно-защитной зоны разъясняет.

В соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» для промышленного узла (комплекса) устанавливается единая санитарно-защитная зона с учетом суммарных выбросов в атмосферный воздух и физического воздействия источников промышленных объектов и производств, входящих в единую зону. Размеры и границы санитарно-защитной зоны определяются в проекте санитарно-защитной зоны. Оформить санитарно-эпидемиологическое заключение по проекту санитарно-защитной зоны возможно после завершения всех проектных работ, связанных с реконструкцией предприятия.

Заместитель начальника
территориального отдела
Межрегионального управления № 99
ФМБА России в г. Большой Камень
Приморского края О.Ю. До