



**МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ**

**ЧЕРНОМОРО-АЗОВСКАЯ ДИРЕКЦИЯ  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБЕСПЕЧЕНИЮ НАДЗОРА НА МОРЕ**

**МАТЕРИАЛЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ  
НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ**

**ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА  
ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ  
ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ  
ООО «НОВОРОССИЙСКИЙ ТОПЛИВНЫЙ  
ТЕРМИНАЛ» ВО ВНУТРЕННИХ  
МОРСКИХ ВОДАХ**

**Книга 2  
Том 1**



**МАТЕРИАЛЫ ОЦЕНКИ ВОЗДЕЙСТВИЯ  
НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ**

**ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА  
ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ  
ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ  
ООО «НОВОРОССИЙСКИЙ ТОПЛИВНЫЙ  
ТЕРМИНАЛ» ВО ВНУТРЕННИХ  
МОРСКИХ ВОДАХ**

**Книга 2**

**Том 1**

Генеральный директор  
ООО «Новороссийский топливный  
терминал»



Ткачук Н.И.

## Сведения об исполнителе

*Полное наименование организации-разработчика проекта:* Федеральное государственное бюджетное учреждение «Черноморско-Азовская дирекция по техническому обеспечению надзора на море»

*Сокращенное наименование организации-разработчика проекта:* ФГБУ «ЧерАзтехмордирекция»

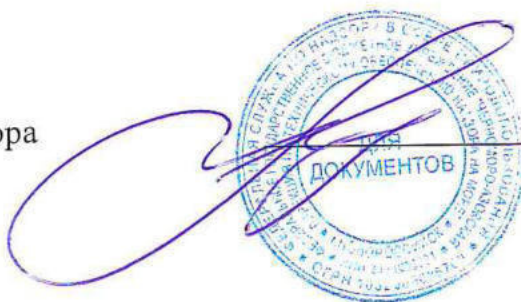
*Юридический адрес предприятия-разработчика проекта:* 353925, Россия, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Рыбацкая, д. 1

*Почтовый адрес Ростовского отдела по техническому и информационно-аналитическому обеспечению:* 344009, Россия, г. Ростов-на-Дону, ул. Зеленая, д. 1а

*ИНН/КПП:* 2304035601/231501001

*Телефон/факс:* 8(863)252-16-09/252-09-16

Заместитель директора  
М.П



Горбачева Ю.В.

## Содержание

Сведения об исполнителе	
Приложение 1. Техническое задание	5
Приложение 2. Графические материалы	18
Приложение 3. Справочные материалы	25

**Приложение 1**  
**Техническое задание**

«СОГЛАСОВАНО»  
ООО «КубаньЭКОпроект»  
С.В. Сердюк



«УТВЕРЖДАЮ»  
Генеральный директор  
ООО «НТТ»  
Н.И. Ткачук



### ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на разработку проекта «Оценка воздействия на окружающую среду хозяйственной деятельности ООО «Новороссийский топливный терминал» во внутренних морских водах» и сопровождение материалов при прохождении Государственной экологической экспертизы (ГЭЭ).

1	Наименование и адрес Заказчика	ООО «Новороссийский топливный терминал» (ООО «НТТ»), 353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 1
2	Наименование и адрес Исполнителя	ООО «КубаньЭКОпроект» (ООО «КубаньЭКОпроект») 350007, Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Песчаная, д. 9
3	Основание для проведения работ	1. Федеральный закон РФ «Об охране окружающей среды», № 7-ФЗ от 10.01.2002 г.; 2. Федеральный закон РФ «Об экологической экспертизе» № 174-ФЗ от 23.11.95 г.; 3. Федеральный закон РФ «О внутренних морских водах, территориальном море и прилежащей зоне Российской Федерации» № 155-ФЗ от 31.07.1988г.;

		<p>4. «Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в РФ», утвержденное Приказом Госкомэкологии от 16.05.2000 N 372 (зарегистрированное в Минюсте России от 04.07.2000, регистрационный №2302);</p> <p>5. Инструкция по экологическому обоснованию хозяйственной и иной деятельности», утвержденная приказом Минприроды России от 29 декабря 1995 г. № 539</p>
4	<p><b>Наименование и местоположение объекта</b></p>	<p>ООО «Новороссийский топливный терминал» (ООО «НТТ»), 353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Волочаевская,1</p>
5	<p><b>Цель выполнения работ</b></p>	<p>1. Сбор исходных данных для разработке проекта «Экологическое обоснование при осуществлении хозяйственной деятельности ООО «Новороссийский топливный терминал» в морском порту Новороссийск».</p> <p>2. Выявление и учет всех негативных воздействий на окружающую среду предотвращение или смягчение воздействия этой деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий. Подготовка материалов для принятия экологически ориентированных управленческих решений при осуществлении хозяйственной деятельности ООО «НТТ» посредством определения возможных неблагоприятных воздействий, оценки экологических последствий, учета общественного мнения, разработки мер по уменьшению и предотвращению воздействия комплекса на окружающую среду и здоровье населения.</p> <p>3. Выявление и учет общественного мнения относительно осуществления</p>

		<p>хозяйственной деятельности ООО «НТТ».</p> <p>4. Подготовка Материалов Оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) хозяйственной деятельности ООО «Новороссийский топливный терминал» для представления на общественные обсуждения и государственную экологическую экспертизу.</p>
<p><b>6</b></p>	<p><b>Основные задачи</b></p>	<p>1. Анализ современного состояния компонентов окружающей среды, социально-экономических условий в районе проведения хозяйственной деятельности</p> <p>2. Оценка (фонового) состояния компонентов окружающей среды в районе размещения ООО «НТТ», включая состояние атмосферного воздуха, почвенных, земельных и водных ресурсов, а также растительности, рыбных запасов. Описать климатические, геологические, гидрологические, ландшафтные, социально-экономические условия на прилегающих районах в зоне влияния объекта.</p> <p>3. Анализ производственных циклов и технологий производства работ на предмет соответствия требованиям к сохранению качества природной среды.</p> <p>4. Анализ видов и степени воздействия на окружающую среду.</p> <p>5. Комплексная оценка воздействия на окружающую среду при осуществлении хозяйственной деятельности ООО «НТТ».</p> <p>6. Оценка экологических и социальных последствий воздействия хозяйственной деятельности.</p> <p>7. Оценка мероприятий по предотвращению и снижению возможного нега-</p>



7		<p>тивного воздействия объекта на окружающую среду.</p> <p>8. Определение и оценка направлений программы по проведению экологического мониторинга.</p>
7	<p><b>Состав работ</b></p>	<p>1. Согласование (письменно) Технического задания на проведение ОВОС с Заказчиком и, при необходимости, с представителями общественности. Сбор, анализ и документирование информации о состоянии компонентов окружающей среды, которые могут подвергнуться воздействию. Проведение исследований по оценке воздействия на окружающую среду.</p> <p>2. Разработка документации, обосновывающей хозяйственную деятельность ООО «НТГ» во внутренних водах.</p> <p>3. Заказ фоновых справок о состоянии природной среды в Росгидромете.</p> <p>4. Подготовка предварительного варианта материалов по оценке воздействия на окружающую среду (МОВОС).</p> <p>5. Расчет ущерба природной среде и водным биологическим ресурсам.</p> <p>6. Проведение экспертизы в ФГБУ «Центральное управление по рыбохозяйственной экспертизе и нормативам по сохранению, воспроизводству водных биологических ресурсов и акклиматизации»</p> <p>7. Получение согласования (заключения) Федерального агентства по рыболовству</p> <p>8. Размещение информации о хозяйственной деятельности ООО «НТГ» в официальных изданиях федеральных органов исполнительной власти, в официальных изданиях органов региональной власти РФ, в официальных изданиях органов местного самоуправления г. Новороссийска.</p> <p>9. Подготовка к ознакомлению общественности с предварительными материалами ОВОС, сбор и обобщение замечаний.</p>

		<p>10. Согласование с уполномоченными органами местного самоуправления даты проведения общественных обсуждений. Организация выбора места проведения общественных обсуждений.</p> <p>11. Участие в общественном обсуждении в г. Новороссийске.</p> <p>12. Корректировка Материалов ОВОС по результатам проведенного общественного обсуждения.</p> <p>13. Получение протокола проведения общественных слушаний по результатам общественных обсуждений.</p> <p>14. Сопровождение материалов ОВОС при прохождении Государственной экологической экспертизы (ГЭЭ) в Росприроднадзоре.</p> <p>15. Получение положительного заключения государственной экологической экспертизы по материалам «Оценка воздействия на окружающую среду хозяйственной деятельности ООО «Новороссийский топливный терминал» во внутренних морских водах».</p>
8	<p><b>Информирование и участие общественности в оценке воздействия на окружающую среду хозяйственной деятельности ООО «Новороссийский топливный терминал»</b></p>	<p>1. Основными мероприятиями по общественным обсуждениям хозяйственной деятельности ООО «НТТ» являются:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Информирование органов власти о хозяйственной деятельности ООО «НТТ»</li> <li>• Информирование общественности о проведении Оценки воздействия на окружающую среду хозяйственной деятельности ООО «Новороссийский топливный терминал» через публикации в средствах массовой информации (в официальных изданиях федеральных органов исполнительной власти, в официальных изданиях органов региональной власти РФ, местного самоуправления г. Новороссийска)</li> </ul>

		<ul style="list-style-type: none"> <li>• Сбор мнения заинтересованных сторон при обсуждении Оценки воздействия на окружающую среду хозяйственной деятельности ООО «Новороссийский топливный терминал»</li> <li>• Участие в общественных слушаниях по проекту «Оценка воздействия на окружающую среду хозяйственной деятельности ООО «Новороссийский топливный терминал» во внутренних морских водах».</li> </ul>
<p><b>9</b></p>	<p><b>Методы проведения работ</b></p>	<p>1. Для организации процесса общественного участия в процедуре ОВОС рекомендуется использовать следующие методы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- информирование через местные газеты, радио и телевидение;</li> <li>- предоставление технического задания и предварительных материалов ОВОС для ознакомления;</li> <li>- участие в общественных слушаниях.</li> </ul> <p>2. Для прогнозной оценки воздействия на окружающую среду рекомендуется использовать методы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- метод аналоговых оценок и сравнение с универсальными стандартами;</li> <li>- метод экспертных оценок для оценки воздействий, не поддающихся непосредственному измерению;</li> <li>- «метод списка» и «метод матриц» для выявления значимых воздействий;</li> <li>- метод математического моделирования;</li> <li>- расчетные методы определения прогнозируемых выбросов, сбросов и норм образования отходов.</li> </ul>

10	Особые условия	<p>1. Оценка воздействия на окружающую среду производится комплексно в соответствии с требованиями действующего природоохранного законодательства и утвержденных нормативных документов.</p> <p>2. Исполнитель обеспечивает соответствие всех проектных материалов и материалов ОВОС.</p>
11	Исходные данные	<p>1. Техническая документация по предварительному запросу.</p>
12	Основные технико-экономические показатели объекта	<p>1. Грузооборот комплекса 2,5 млн. тонн в год, в том числе: Мазут М100, М40 ГОСТ 10585-99 – 2,320 млн. тонн в год Топливо судовое маловязкое (СМТ) ТУ 38.101567-87 – 180 тыс. т в год</p> <p>2. Доставка нефтепродуктов осуществляется автоцистернами.</p> <p>3. Хранение нефтепродуктов предусматривается в резервуарах: - Мазут (стационарная крыша): - 3 резервуара РВС 4950 м<sup>3</sup>; - 1 резервуар, РВС 2000 м<sup>3</sup>; - 1 резервуар, РВС 1000 м<sup>3</sup> - СМТ (стационарная крыша): - 1 резервуар РВС 1000 м<sup>3</sup>.</p>
13	Особенности санитарно-защитной зоны	<p>Размеры санитарно-защитной зоны: - в северном направлении от границы промышленной площадки предприятия – 80 метров; - в северо-восточном направлении от границы промышленной площадки</p>

		<p>предприятия – 85 метров;</p> <p>- в восточном направлении – 60 метров от границы промышленной площадки предприятия;</p> <p>- в остальных направлениях – 500 метров от границы промышленной площадки предприятия.</p>
14	<p><b>Требования к выполнению материалов ОВОС</b></p>	<p>1. Материалы ОВОС должны быть выполнены в соответствии с действующими законодательными и нормативными требованиями РФ в области охраны окружающей среды, здоровья населения, природопользования, а также удовлетворять требованиям региональных и федеральных действующих законодательных и нормативных документов.</p> <p>2. ОВОС хозяйственной деятельности ООО «НТТ» необходимо выполнить на основе имеющейся официальной информации, статистики, проведенных ранее исследований, геологических и инженерно-экологических изысканий, фондовых материалов.</p> <p>3. При выявлении недостатка в исходных данных и других неопределенностей в определении воздействий хозяйственной деятельности на окружающую среду, описать данные неопределенности, оценить степень их значимости и разработать рекомендации по их устранению.</p>
15	<p><b>Состав и качество документации, передаваемой Заказчику</b></p>	<p>1. Проект «Оценка воздействия на окружающую среду хозяйственной деятельности ООО «Новороссийский топливный терминал» во внутренних морских водах».</p> <p>2. Материалы по информированию общественности, консультации с общественностью и общественным слушаниям.</p>

3. Расчет ущерба природной среде и водным биологическим ресурсам.
4. Экспертное заключение ФГБУ «Центральное управление по рыбохозяйственной экспертизе и нормативам по сохранению, воспроизводству водных биологических ресурсов и акклиматизации»
5. Согласование (заключение) Федерального агентства по рыболовству
6. Резюме не технического характера.
7. Положительное заключение государственной экологической экспертизы по материалам «Оценка воздействия на окружающую среду хозяйственной деятельности ООО «Новороссийский топливный терминал» во внутренних морских водах».
- Материалы по п. 1 передаются Заказчику в 2-х экземплярах на бумажном носителе и 1 (один) экземпляр в электронном виде на лазерном диске в формате doc.
- Материалы по п.п. 2-7 передается Заказчику в 1-ом экземпляре на бумажном носителе в оригинальном виде



Н.И. Ткачук  
2019 г.



СОГЛАСОВАНО  
ООО «Кубань ЭКОпроект»

С.В. Сердюк  
2019 г.

### ПЛАН-ГРАФИК

на разработку проекта «Оценка воздействия на окружающую среду хозяйственной деятельности ООО «Новороссийский топливный терминал» во внутренних морских водах» и сопровождение материалов при прохождении Государственной экологической экспертизы (ГЭЭ).

Наименование этапов работы по договору	Срок выполнения	Стоимость работ, руб., НДС не предусмотрен	Передаваемые Заказчику материалы
Этап 1. Согласование (письменно) Технического задания на проведение ОВОС с Заказчиком и, при необходимости, с представителями общественности. Сбор, анализ и документирование информации о состоянии компонентов окружающей среды, которые могут подвергнуться воздействию. Проведение исследований по оценке воздействия на окружающую среду. Подготовка предварительного варианта материалов по оценке воздействия на окружающую среду (МОВОС), в т.ч. резюме нетехнического характера.	3 месяца	500 000	1. Пояснительная записка «Предварительные Материалы ОВОС». 2. Акт сдачи- приёмки.
Этап 2. Ознакомление общественности с предварительными МОВОС, сбор и обобщение замечаний. Проведение общественного обсуждения. <sup>1</sup> Корректировка МОВОС по результатам проведённого общественного обсуждения.	Через 45 календарных дней после получения Постановления Администрации о дате проведения общественного обсуждения.	750 000	1. Окончательный вариант пояснительной записки «Материалы ОВОС». 2. Акт сдачи- приёмки.
Этап 3. Разработка Рыбоводнобиологического обследования намечаемой деятельности	1 месяц после начала работ	350 000	1. РБО (на бумажном носителе в I-ом экз. и в электронном варианте). 2. Акт сдачи-приёмки.
Этап 4. Проведение экспертизы проекта в ЦУРЭН и получение согласования ФА «Росрыболовство»	Через 90 календарных дней после начала работ	200 000	1. Заключение ЦУРЭН, Письмо ФА «Росрыболовство». 2. Акт сдачи-приёмки.
Этап 5. Сопровождение Материалов ОВОС при прохождении государственной экологической экспертизы	в соответствии с Регламентом Росприроднадзора (не более 3 месяцев)	700 000	Заключение Государственной экологической экспертизы
<b>итого</b>		<b>2 500 000</b>	



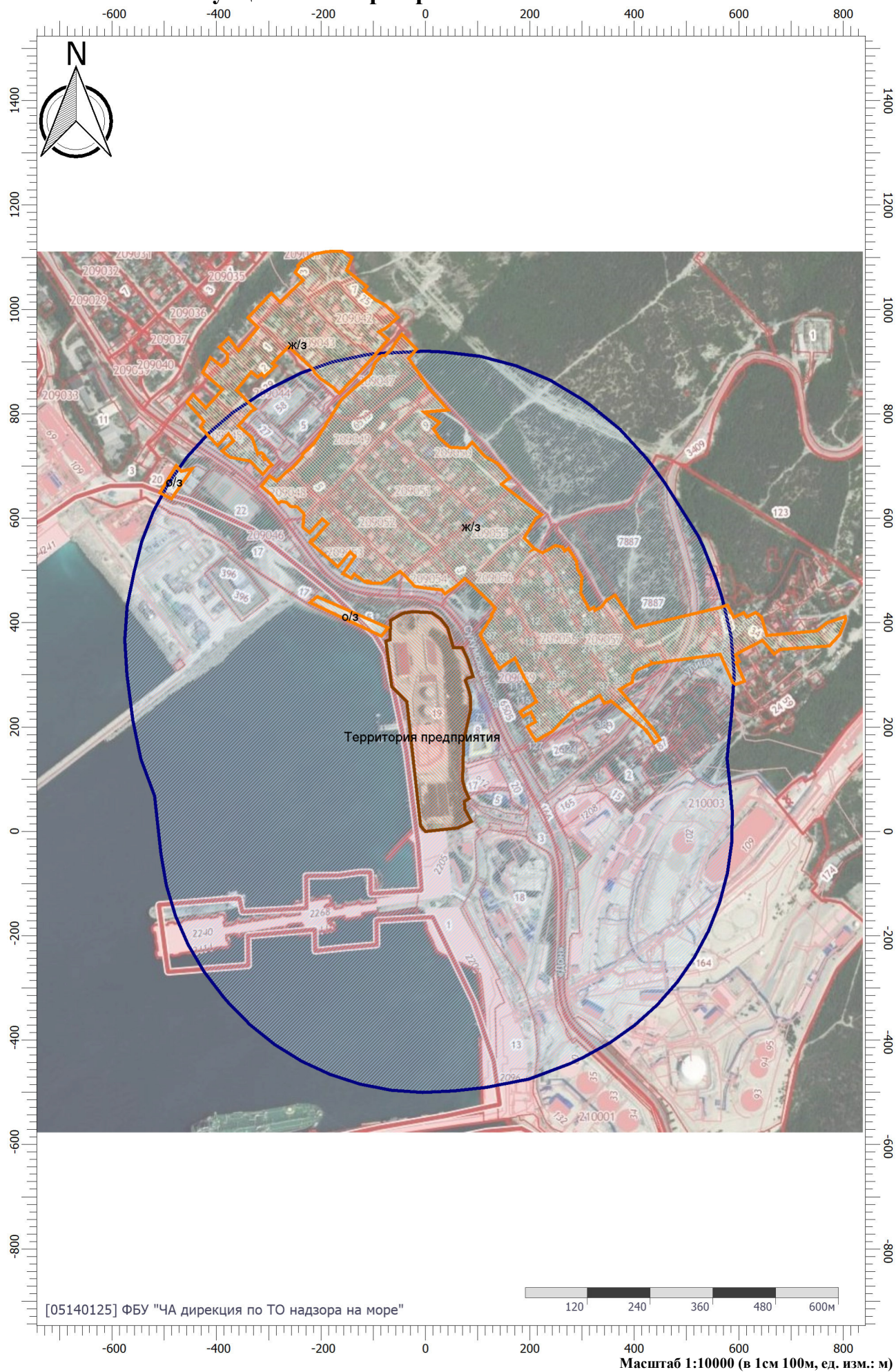
### Исходные данные для выполнения работ.

1. Пояснительная записка по объекту намечаемой деятельности
2. Документация на продукт (перечень, характеристики, объёмы, паспорта безопасности)
3. Сведения об используемом флоте компании: количество и конкретное наименование судов. (классификационные свидетельства, сертификаты)
4. Генплан предприятия
5. Природоохранная документация предприятия (Лицензия на осуществление деятельности, Разрешение на выброс, Лимиты, договоры на передачу отходов, Разрешение на сброс (НДС), Санэпид заключение на проект СЗЗ, ПЛАРН).
6. Инженерные изыскания (при наличии)



**Приложение 2**  
**Графические материалы**

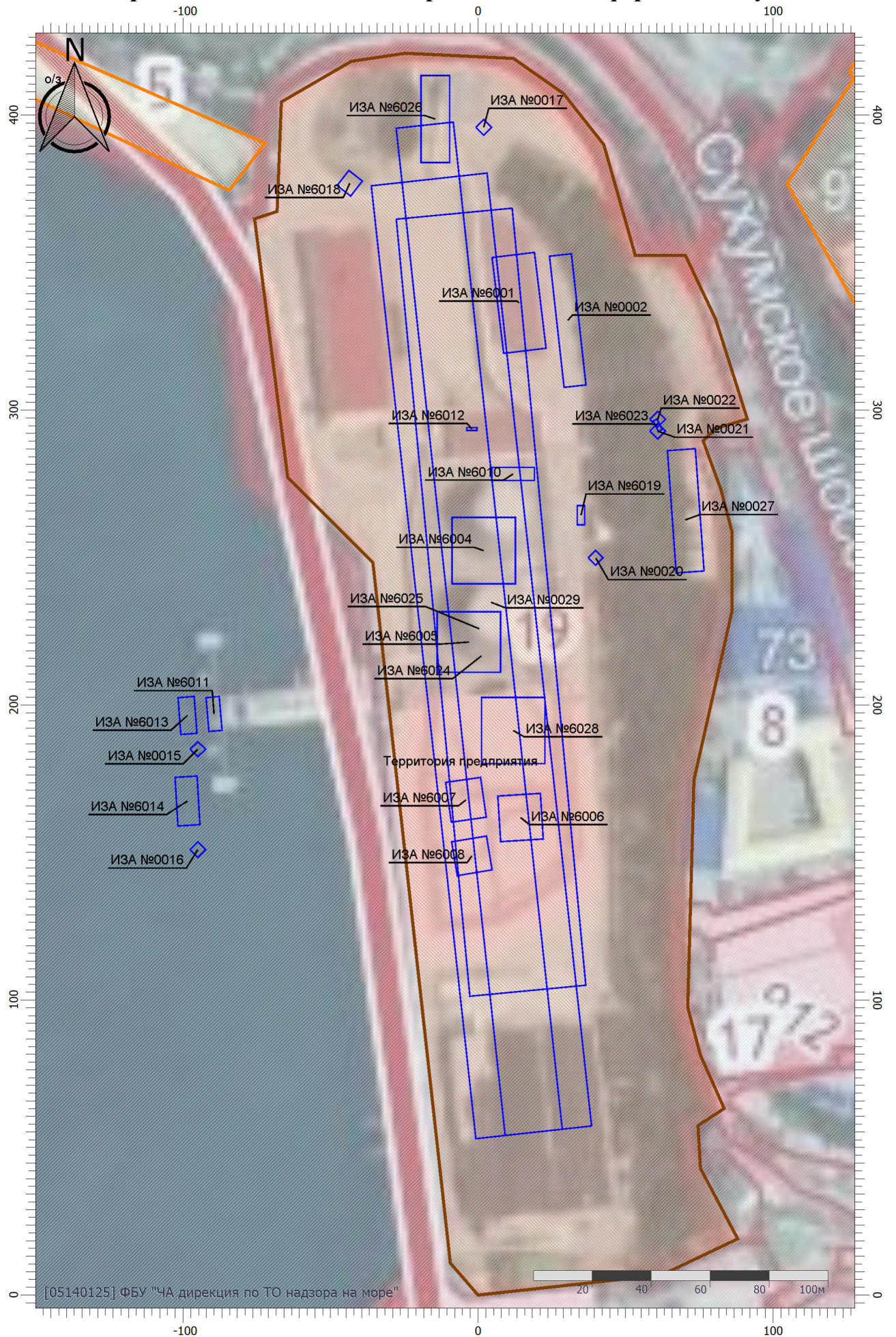
# Ситуационная карта расположения ООО "НТТ"



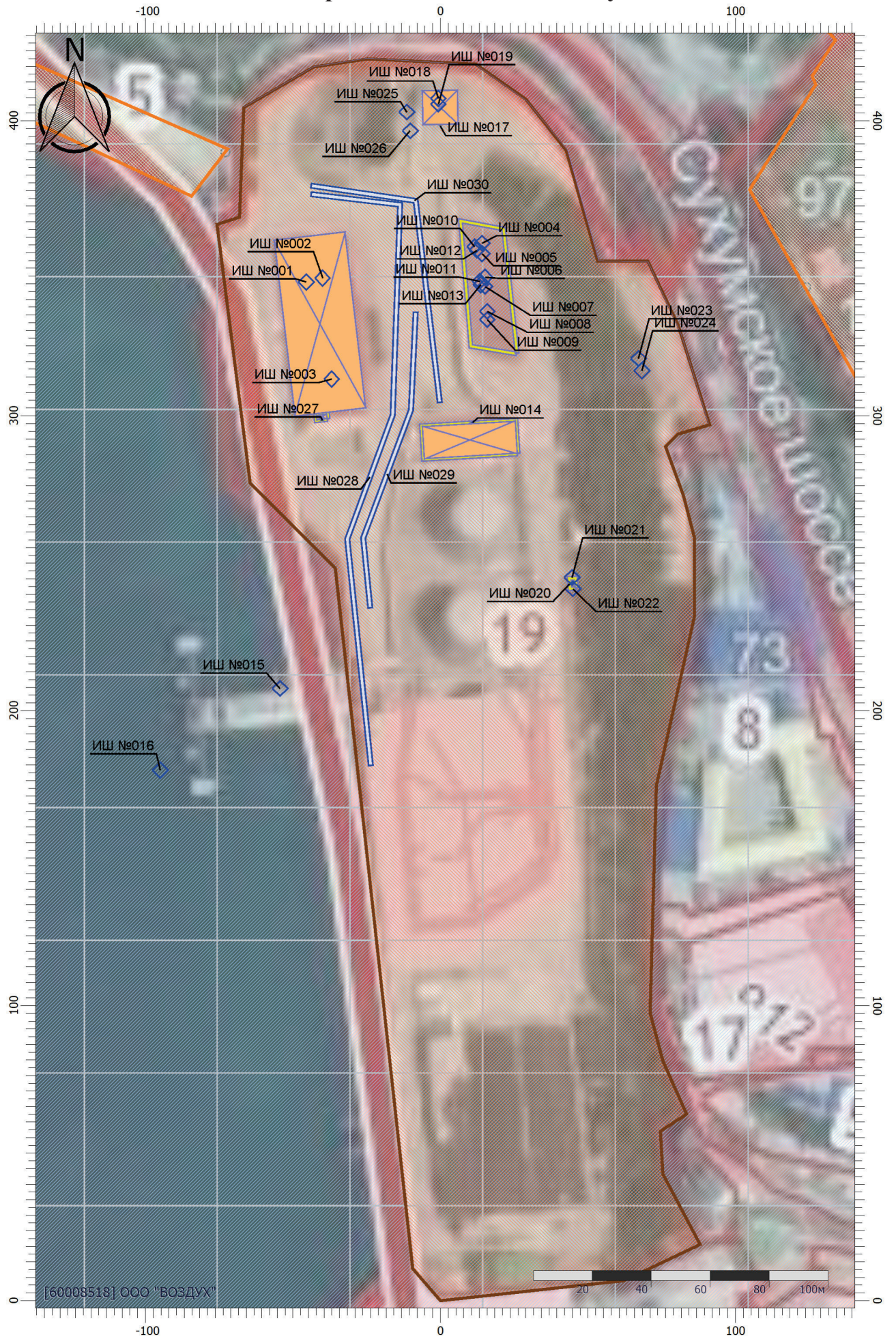
[05140125] ФБУ "ЧА дирекция по ТО надзора на море"

Масштаб 1:10000 (в 1см 100м, ед. изм.: м)

# Карта-схема источников загрязнения атмосферного воздуха



# Карта-схема источников шума



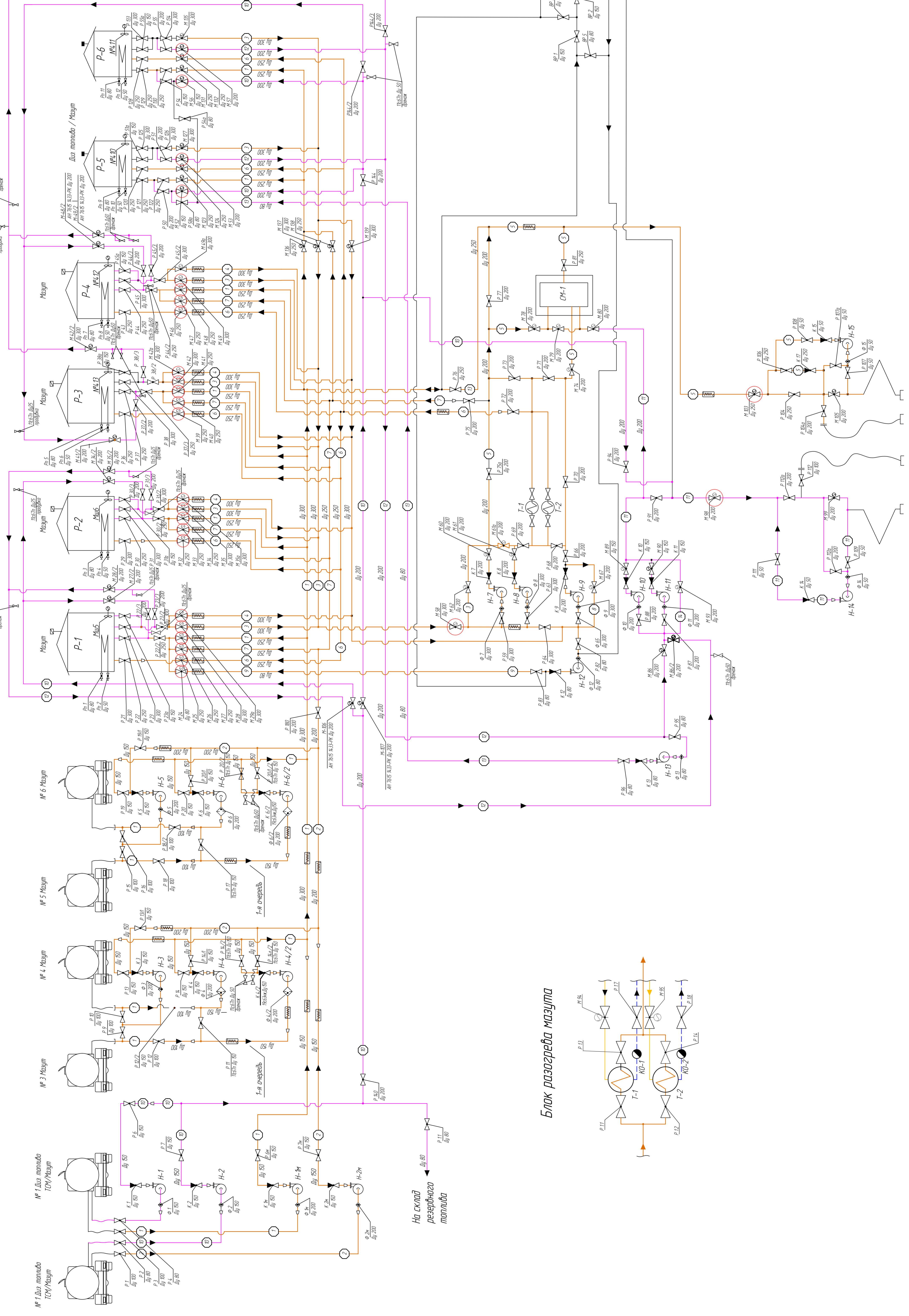
Масштаб 1:1750 (в 1см 18м, ед. изм.: м)

Поиск или обозначение	Наименование	Кол	Характеристика	Примечание
P-1	Резервная станция вертикальный шифростанция	1	VA450 R3	
P-2	Резервная станция вертикальный шифростанция	1	VA450 R3	
P-3	Резервная станция вертикальный шифростанция	1	VA450 R3	
P-4	Резервная станция вертикальный шифростанция	1	VA450 R3	
P-5	Резервная станция вертикальный шифростанция	1	VA400 R3	
P-6	Резервная станция вертикальный шифростанция	1	VA400 R3	
H-1	Насос шифростанции ПИД/ПИ-ТЭК	1	GA400/A/HA04/HA550B	
H-2	Насос шифростанции ПИД/ПИ-ТЭК	1	GA400/A/HA04/HA550B	
H-3	Насос шифростанции ПИД/ПИ-ТЭК	1	GA400/A/HA04/HA550B	
H-4	Насос шифростанции ПИД/ПИ-ТЭК	1	GA400/A/HA04/HA550B	
H-5	Насос шифростанции ПИД/ПИ-ТЭК	1	GA400/A/HA04/HA550B	
H-6	Насос шифростанции ПИД/ПИ-ТЭК	1	GA400/A/HA04/HA550B	
H-7	Насос шифростанции ПИД/ПИ-ТЭК	1	GA400/A/HA04/HA550B	
H-8	Насос шифростанции ПИД/ПИ-ТЭК	1	GA400/A/HA04/HA550B	
H-9	Насос шифростанции ПИД/ПИ-ТЭК	1	GA400/A/HA04/HA550B	
H-10	Насос шифростанции ПИД/ПИ-ТЭК	1	GA400/A/HA04/HA550B	
H-11	Насос шифростанции ПИД/ПИ-ТЭК	1	GA400/A/HA04/HA550B	
H-12	Насос шифростанции ПИД/ПИ-ТЭК	1	GA400/A/HA04/HA550B	
H-13	Насос шифростанции ПИД/ПИ-ТЭК	1	GA400/A/HA04/HA550B	
H-14	Насос шифростанции ПИД/ПИ-ТЭК	1	GA400/A/HA04/HA550B	
H-15	Насос шифростанции ПИД/ПИ-ТЭК	1	GA400/A/HA04/HA550B	
H-16	Насос шифростанции ПИД/ПИ-ТЭК	1	GA400/A/HA04/HA550B	
H-17	Насос шифростанции ПИД/ПИ-ТЭК	1	GA400/A/HA04/HA550B	
H-18	Насос шифростанции ПИД/ПИ-ТЭК	1	GA400/A/HA04/HA550B	
H-19	Насос шифростанции ПИД/ПИ-ТЭК	1	GA400/A/HA04/HA550B	
H-20	Насос шифростанции ПИД/ПИ-ТЭК	1	GA400/A/HA04/HA550B	
T-1	Теплообменник конденсаторный	1	DA2000M S-T002	
T-2	Теплообменник конденсаторный	1	DA2000M S-T002	
DM-1	Демонстрация	1	VA500	
E-0	Дренажные емкости	1	VA500	
H-4/2	Насос шифростанции ПИД/ПИ-ТЭК	1	GA400/A/HA04/HA550B	
H-5/2	Насос шифростанции ПИД/ПИ-ТЭК	1	GA400/A/HA04/HA550B	
M10, M15	Манометры	2	Датчик давления типа М10	
M13, M12	Манометры	4	Манометр	
M10, M11	Манометры	4	Манометр	
M13, M12	Манометры	4	Манометр	
M10, M11	Манометры	4	Манометр	

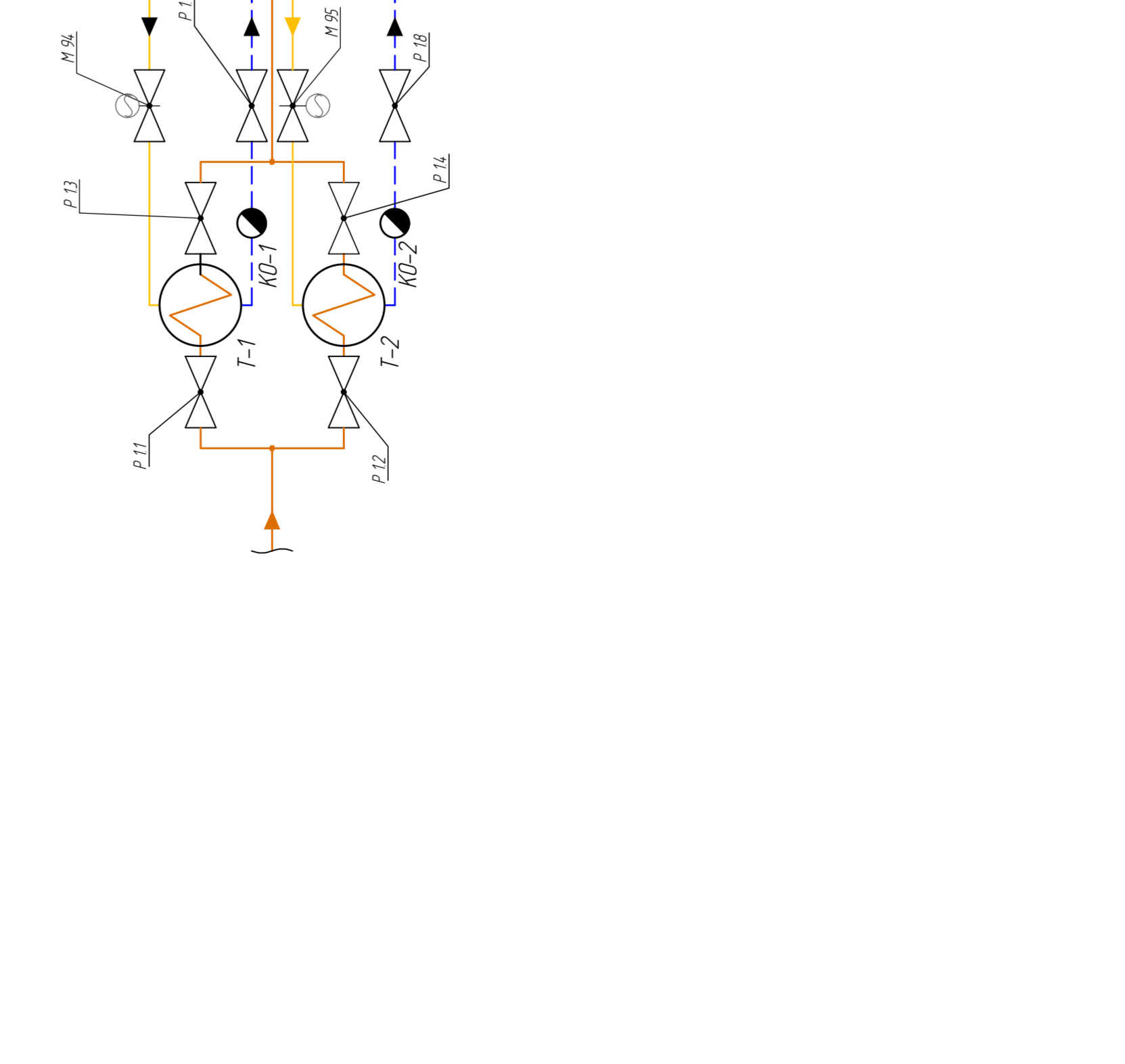
Условные обозначения

- Трубопровод насыщенный
- Трубопровод вакуумный
- Трубопровод сжатого пара
- Трубопровод конденсата
- Направление движения среды в трубопроводе
- Переход на больший / меньший диаметр
- Орган автоматизации
- Защита ручная
- Защита с электромотором
- Электромотор трубопровода
- Обратный клапан
- Фланец резьбовой трубопровода

№	Наименование трубопровода	Изм., м³/ч	Ди, мм	Рес. кс/г.ч²	t, °C
1	Трубопровод перекачки воды от пункта слива конденсата в РЭС №1-4	300/250/200/150	200	10	40-20
2	Трубопровод перекачки воды от пункта слива конденсата в РЭС №1-4	300/250/200/150	200	10	40-20
3	Трубопровод перекачки воды от РЭС №1-4 до здания насосной станции	450	300	10	40-20
4	Трубопровод перекачки воды от РЭС №1-4 до здания насосной станции	450	300	10	40-20
5	Трубопровод перекачки воды от здания насосной станции до РЭС №1-4	450	300	10	40-20
6	Трубопровод перекачки воды от здания насосной станции до РЭС №1-4	450	250	10	40-20
7	Трубопровод перекачки воды от здания насосной станции до РЭС №1-4	450	250	10	40-20
8	Трубопровод перекачки воды от здания насосной станции до РЭС №1-4	450	300/250/200/150	10	40-20
9	Трубопровод перекачки воды от здания насосной станции до РЭС №1-4	450	300/250/200/150	10	40-20
10	Трубопровод перекачки воды от пункта слива конденсата в РЭС №1-4 до здания насосной станции	200	200/150/100	10	40-20
11	Трубопровод перекачки воды от здания насосной станции до РЭС №1-4	300	250/200/150	10	40-20
12	Трубопровод перекачки воды от здания насосной станции до РЭС №1-4	300	200	10	40-20
13	Значения расхода воды от перекачки конденсата в трубопровод насосной станции	10,4	80	10	40-20
14	Значения расхода воды от перекачки конденсата в трубопровод насосной станции	300	200/150/100	10	40-20



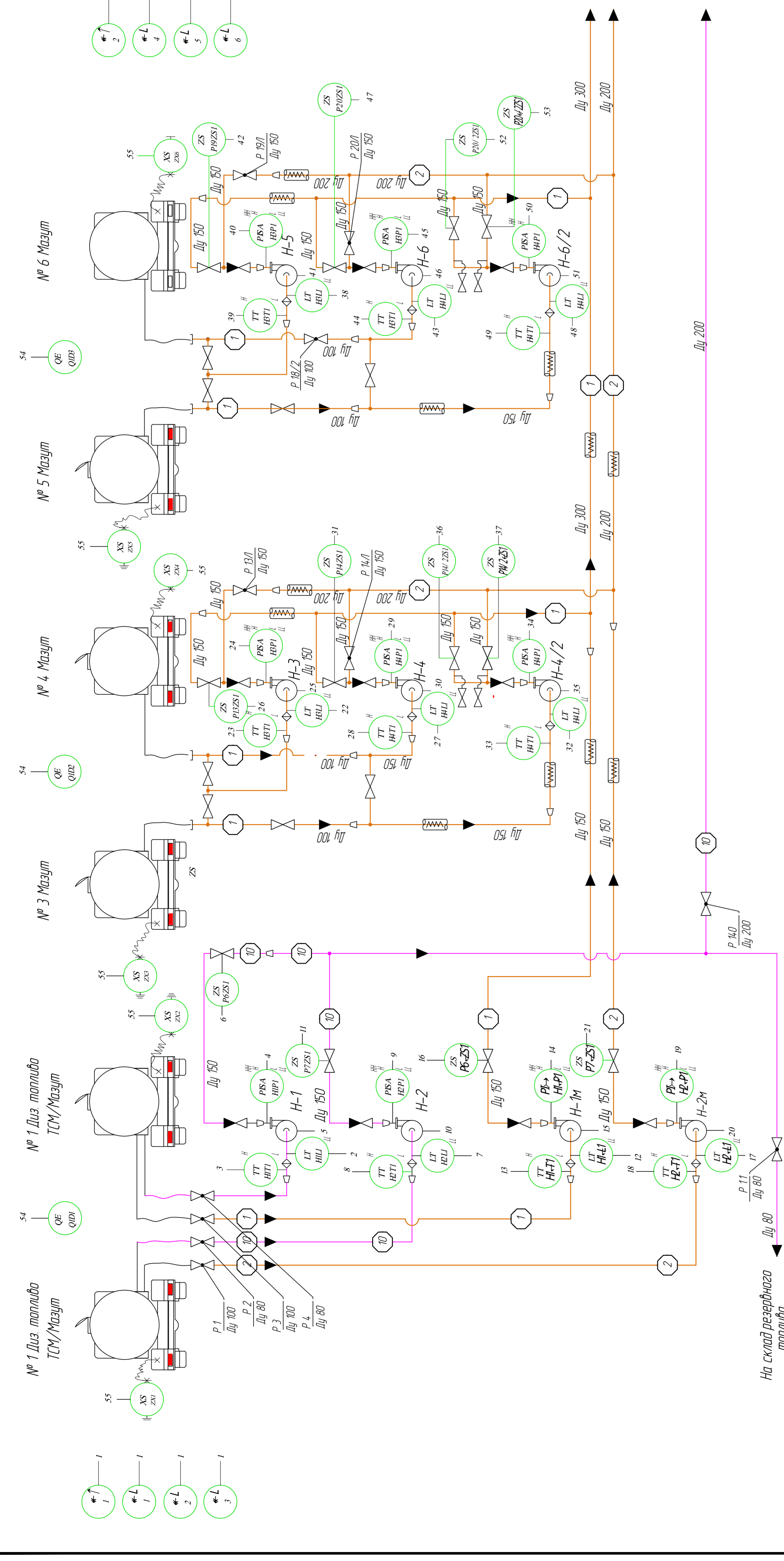
Блок разряда макулатуры



Экспликация трубопроводов

№	Наименование трубопроводов	Диаметр, мм	Материал	Температура, °С
1	Трубопровод слабо-назута из атмосферери	80	факт	40-120
2	Трубопровод слабо-назута в приемный коллектор	200	факт	40-120
3	Коллектор слабо-назута в резервуары	400	факт	40-120
4	Трубопровод слабо-назута из атмосферери	80	факт	факт
5	Трубопровод слабо-назута к резервуарам	150	факт	факт
5а	Коллектор слабо-назута из атмосферери в резервуар	200	факт	факт
6	Коллектор слабо-назута в приемный коллектор	190	факт	40-90
7	Трубопровод слабо-назута в резервуары	200	факт	40-90
8	Коллектор слабо-назута в приемный коллектор	200	факт	40-90
9	Трубопровод слабо-назута в приемный коллектор	150	факт	40-120
10	Трубопровод слабо-назута в приемный коллектор	150	факт	40-120

Условные обозначения



№	Наименование трубопроводов	Диаметр, мм	Материал	Температура, °С
1	Завозапасность 10%КНП и 20%КНП	6-10	факт	40-120
2	Предупреждение в трубопроводе насоса Н-1	6-10	факт	40-120
3	Температура на входе насоса Н-1	6-10	факт	40-120
4	Температура на выходе насоса Н-1	6-10	факт	40-120
5	Состояние и управление насосом Н-1	6-10	факт	40-120
6	Состояние положения 'ЗАКРЫТО'	6-10	факт	40-120
7	Состояние положения 'ЗАКРЫТО'	6-10	факт	40-120
8	Состояние и управление насосом Н-2	6-10	факт	40-120
9	Температура на входе насоса Н-2	6-10	факт	40-120
10	Температура на выходе насоса Н-2	6-10	факт	40-120
11	Состояние и управление насосом Н-2	6-10	факт	40-120
12	Состояние и управление насосом Н-2М	6-10	факт	40-120
13	Температура на входе насоса Н-2М	6-10	факт	40-120
14	Температура на выходе насоса Н-2М	6-10	факт	40-120
15	Состояние и управление насосом Н-2М	6-10	факт	40-120
16	Состояние и управление насосом Н-2М	6-10	факт	40-120
17	Состояние и управление насосом Н-2М	6-10	факт	40-120
18	Состояние и управление насосом Н-2М	6-10	факт	40-120
19	Состояние и управление насосом Н-2М	6-10	факт	40-120
20	Состояние положения 'ЗАКРЫТО'	6-10	факт	40-120
21	Состояние положения 'ЗАКРЫТО'	6-10	факт	40-120
22	Температура на входе насоса Н-3	6-10	факт	40-120
23	Температура на выходе насоса Н-3	6-10	факт	40-120
24	Состояние и управление насосом Н-3	6-10	факт	40-120
25	Состояние и управление насосом Н-3	6-10	факт	40-120
26	Состояние положения 'ЗАКРЫТО'	6-10	факт	40-120
27	Температура на входе насоса Н-4	6-10	факт	40-120
28	Температура на выходе насоса Н-4	6-10	факт	40-120
29	Состояние и управление насосом Н-4	6-10	факт	40-120
30	Состояние положения 'ЗАКРЫТО'	6-10	факт	40-120
31	Состояние положения 'ЗАКРЫТО'	6-10	факт	40-120
32	Температура на входе насоса Н-5	6-10	факт	40-120
33	Температура на выходе насоса Н-5	6-10	факт	40-120
34	Состояние и управление насосом Н-5	6-10	факт	40-120
35	Состояние положения 'ЗАКРЫТО'	6-10	факт	40-120
36	Состояние положения 'ЗАКРЫТО'	6-10	факт	40-120
37	Температура на входе насоса Н-6	6-10	факт	40-120
38	Температура на выходе насоса Н-6	6-10	факт	40-120
39	Состояние и управление насосом Н-6	6-10	факт	40-120
40	Состояние и управление насосом Н-6	6-10	факт	40-120
41	Состояние положения 'ЗАКРЫТО'	6-10	факт	40-120
42	Состояние положения 'ЗАКРЫТО'	6-10	факт	40-120
43	Температура на входе насоса Н-4/2	6-10	факт	40-120
44	Температура на выходе насоса Н-4/2	6-10	факт	40-120
45	Состояние и управление насосом Н-4/2	6-10	факт	40-120
46	Состояние положения 'ЗАКРЫТО'	6-10	факт	40-120
47	Состояние положения 'ЗАКРЫТО'	6-10	факт	40-120
48	Температура на входе насоса Н-6/2	6-10	факт	40-120
49	Температура на выходе насоса Н-6/2	6-10	факт	40-120
50	Состояние и управление насосом Н-6/2	6-10	факт	40-120
51	Состояние и управление насосом Н-6/2	6-10	факт	40-120
52	Состояние положения 'ЗАКРЫТО'	6-10	факт	40-120
53	Состояние положения 'ЗАКРЫТО'	6-10	факт	40-120
54	Завозапасность 10%КНП и 20%КНП	6-10	факт	40-120

Экспликация оборудования

Позиция или обозначение	Наименование	Кол.	Характеристика	Примечание
Н-1	Насос центробежный 1ИК200/120-10-120С	1	Q=100м <sup>3</sup> /ч, H=60м, N=55кВт	
Н-2	Насос центробежный 1ИК200/120-10-120С	1	Q=100м <sup>3</sup> /ч, H=60м, N=55кВт	
Н-4	Насос выкачки А1 38125/16-90/105	1	Q=90м <sup>3</sup> /ч, H=100м, N=45кВт	
Н-3	Насос центробежный 1ИК200/120-10-120С	1	Q=100м <sup>3</sup> /ч, H=60м, N=55кВт	
Н-5	Насос центробежный 1ИК200/120-10-120С	1	Q=100м <sup>3</sup> /ч, H=60м, N=55кВт	
Н-6	Насос выкачки А1 38125/16-90/105	1	Q=90м <sup>3</sup> /ч, H=100м, N=45кВт	
Н-М	Насос выкачки А1 38125/16-90/105	1	Q=90м <sup>3</sup> /ч, H=100м, N=45кВт	
Н-2м	Насос выкачки А1 38125/16-90/105	1	Q=90м <sup>3</sup> /ч, H=100м, N=45кВт	
Н-4/2	Насос выкачки А1 38 125/16-90/105	1	Q=90м <sup>3</sup> /ч, H=60м, N=45кВт	
Н-6/2	Насос выкачки А1 38 125/16-90/105	1	Q=90м <sup>3</sup> /ч, H=60м, N=45кВт	

Перечень элементов схемы

Позиция	Наименование	Кол.	Примечание
HT1, HT21, HT1/HT1, HT1/HT1, HT1/HT1, HT1/HT1	Температуродатчик с унифицированным выходом сигнала ТНВ-0304 Ех/М2 с защитой гильзы	10	
HT1/HT1, HT1/HT1, HT1/HT1, HT1/HT1	Сенсоры уровня выкачки СХВ-302-8 с датчиком ПДВ-302-4	10	
HT1/HT1, HT1/HT1, HT1/HT1, HT1/HT1	Преобразователь давления сенсорный сальниковый давления АИР-205х/М2	10	
ZK12A2, ZK32A4, ZK52A6	Датчик контроля наличия заземления В5Ж-53А-220В	6	
SP1, SP2	Кнопочный пост выкачки насосов ПН-Р 2М/1	2	
HA1, HA2	Пост аварийной сигнализации выкачки насосов ПАВБ-С-55-МЖ	2	
HL1, HL2	Пост аварийной сигнализации выкачки насосов ПАВБ-А-П-75-МЖ1	6	
PZ251, PZ251, PZ251, PZ251, PZ251, PZ251, PZ251, PZ251	Выключатель плавной выкачки насосов (тип выкачки Ех/М216)	12	

TP-19-2

000 "НТ"

Изм.	Кол.	Лист	Исполн.	Дата	Листов
1	1	4	1		4

Основными технологическими разделами являются: склад по хранению и передаче нефти, нефтепродуктов на морской транспорт, пункт слабо-нагреваемых по с. атмосферери, Схема автоматизации

ЭЛЕКТИЧЕСКАЯ ПРОЕКТИРОВКА ЗДАНИЙ И СООРУЖЕНИЙ

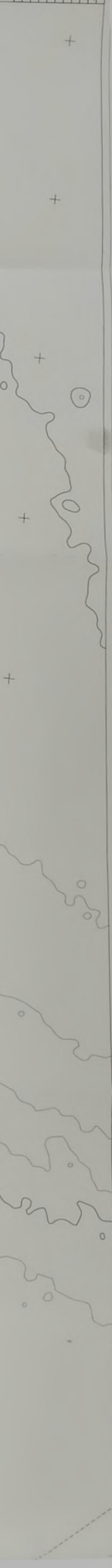
№ по плану	Числовая группа	Примечание	Примечание
1	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
2	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
3	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
4	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
5	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
5.1	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
5.2	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
5.3	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
5.4	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
6	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
7	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
8	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
9	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
10	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
11	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
12	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
13	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
14	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
15	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
16	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
17	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
18	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
19	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
20	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
21	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
22	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
23	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
24	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
25	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
26	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея
27	1-0	Пусковая батарея	1-0 пусковая батарея



Условные обозначения

- В1 — выключатель освещения
- В2 — выключатель освещения
- В3 — выключатель освещения
- В4 — выключатель освещения
- В5 — выключатель освещения
- В6 — выключатель освещения
- В7 — выключатель освещения
- В8 — выключатель освещения
- В9 — выключатель освещения
- В10 — выключатель освещения
- В11 — выключатель освещения
- В12 — выключатель освещения
- В13 — выключатель освещения
- В14 — выключатель освещения
- В15 — выключатель освещения
- В16 — выключатель освещения
- В17 — выключатель освещения
- В18 — выключатель освещения
- В19 — выключатель освещения
- В20 — выключатель освещения
- В21 — выключатель освещения
- В22 — выключатель освещения
- В23 — выключатель освещения
- В24 — выключатель освещения
- В25 — выключатель освещения
- В26 — выключатель освещения
- В27 — выключатель освещения

№	Имя	Фамилия	Инициалы	Дата	Лист	Из	Всего
1	Иванов	Иван	Иванович	1980	1	1	1
2	Петров	Петр	Петрович	1985	2	2	2
3	Сидоров	Сидор	Сидорович	1990	3	3	3
4	Смирнов	Смирнов	Смирнович	1995	4	4	4
5	Климов	Климов	Климович	2000	5	5	5
6	Васильев	Васильев	Васильевич	2005	6	6	6
7	Попов	Попов	Попович	2010	7	7	7
8	Лебедев	Лебедев	Лебедевич	2015	8	8	8
9	Зинченко	Зинченко	Зинченко	2020	9	9	9
10	Кузнецов	Кузнецов	Кузнецович	2025	10	10	10



Карта ООПТ



Масштаб  
1:80 000



Условные обозначения:

— граница территории осуществления деятельности



**Приложение 3**  
**Справочные материалы**

**Справка  
о количестве источников выбросов и времени их работы  
ООО «НТТ»**

Номер и наименование цеха	Номер и наименование источника загрязнения атмосферы	№ ИВ	Наименование источников выделения загрязняющих веществ	Время работы источника выделения, ч		
				в день	в год	
1	2	3	4	5	6	
1. Пункт слива нефтепродуктов	6001 - Пункт слива нефтепродуктов	01	Слив мазута	18	6480	
		02	Слив ДТ и ТСМ	3	1050	
		03	ЗРА пункта слива мазута	21	7469	
		04	ЗРА пункта слива ДТ и ТСМ	3	1059	
	0002п - Заезд стороннего автотранспорта	01	Автотранспорт	24	8760	
		02	Обслуживающий автотранспорт	1	52	
2. Резервуарный парк	6004 - Резервуар Р1	01	Резервуар Р1 (мазут)	24	8760	
		02	ЗРА резервуара Р1	24	8760	
	6005 - Резервуар Р2	01	Резервуар Р2 (мазут)	24	8760	
		02	ЗРА резервуара Р2	24	8760	
	6006 - Резервуар Р4	01	Резервуар Р4 (мазут)	24	8760	
		02	ЗРА резервуара Р4	24	8760	
	6007 - Резервуар Р5	01	Резервуар Р5 (ДТ)	24	8760	
		02	ЗРА резервуара Р5	24	8760	
	6008 - Резервуар Р6	01	Резервуар Р6 (мазут)	24	8760	
		02	ЗРА резервуара Р6	24	8760	
	6028 - Резервуар Р3	01	Резервуар Р3 (мазут)	24	8760	
		02	ЗРА резервуара Р3	24	8760	
	3. Насосная станция	6010 - Насосная станция	01	ЗРА для мазута	15	5260
			02	ЗРА для ДТ и ТСМ	2,5	740
6012 - Дренажная емкость		01	Емкость мазут	15	5200	
		02	Емкость ДТ и ТСМ	3	1020	
		03	ЗРА для мазута	15	5200	
		04	ЗРА для ДТ и ТСМ	3	1020	
4. Причал		0015 - Труба СЭУ	01	СЭУ судна «Улика»	24	2238
		0016 - Труба СЭУ	01	СЭУ судна «ВФ ТАНКЕР-3»	24	2445
	6011 - Стендерная площадка	01	ЗРА для мазута	14	4900	
		02	ЗРА для ДТ и ТСМ	2	730	
	6013 - Налив нефтепродуктов («Улика»)	01	Грузовые танки с мазутом	24	1520	
		02	Грузовые танки с ДТ и ТСМ	24	540	
	6014 - Налив нефтепродуктов («ВФ ТАНКЕР-3»)	01	Грузовые танки с мазутом	24	3744	
		02	Грузовые танки с ДТ и ТСМ	24	300	
5. Котельная	0017 - Дымовая труба котельной	01	Паровой котел	24	4728	
		02	Паровой котел (резервное топливо)	4	176	
	6018 - Хранение топлива	01	Резервуар с топливом	24	8760	
6. Локальные очистные сооружения (ЛОС)	0020 - Вентиляционная труба	01	КНС № 2	24	8760	
		02	КНС № 4	24	8760	
		03	Камера интенсивной очистки	24	8760	
		04	Первичный отстойник	24	8760	
		05	Вторичный отстойник	24	8760	

Номер и наименование цеха	Номер и наименование источника загрязнения атмосферы	№ ИВ	Наименование источников выделения загрязняющих веществ	Время работы источника выделения, ч	
				в день	в год
	6019 - ЛОС хоз. бытового стока	06	Вторичный отстойник	24	8760
		01	КНС № 1	24	8760
		02	КНС № 3	24	8760
		03	Первичный отстойник	24	8760
		04	Биореактор денитрификатор	24	8760
		05	Аэротенк-нитрификатор	24	8760
		06	Вторичный отстойник	24	8760
		07	Вторичный отстойник	24	8760
		08	Илоуплотнитель № 1 и № 2	24	8760
7. Аварийное энергоснабжение	0021 - Дымовая труба ДЭС 1	01	ДЭС №1	0,25	3
	0022 - Дымовая труба ДЭС 2	01	ДЭС №2	0,25	3
	6023 - Топливные баки ДЭС	01	Топливный бак ДЭС 1	24	8760
		02	Топливный бак ДЭС 2	24	8760
8. Участок ремонтных работ	6024 - Сварка и газовая резка металла	01	Сварочные работы	8	1610
		02	Газовая резка	1	264
	6025 - Металлообработка	01	Отрезная машинка «Болгарка»	1	215
	6026 - Вспомогательные работы	01	Покрасочные работы	24	1440
		02	Засыпка проливов нефтепродуктов	1	20
	0029п - Работа автопогрузчика	01	Автопогрузчик	1	120
9. Стоянка автотранспорта	0027п - Автостоянка	01	Автотранспорт предприятия	1	252
		02	Автотранспорт сторонний	1	252

Генеральный директор ООО «НТТ»



М.П.

Н.И. Ткачук

**Справка  
о расходе вспомогательных материалов  
ООО «НТТ» за год**

№	Наименование	Марка	Единица измерения	Количество	Примечание
1	Бензин		л	4600	
2	Дизтопливо		л	5500	
3	Масло		л	76	
4	Электроды	АНО-24 АНО-21	кг кг	810 800	
5	Ацетилен	нет	бал.	-	
6	Карбид кальция	нет	кг	-	
7	Краска	Эмаль ПФ-115 Водоземulsionная (фасадная)	кг	370,3 518	
8	Грунтовка	ГФ-021	кг	47,7	
9	Растворитель	646	л	13	
10	Пропано-бутановая смесь		кг	105	
11	Песок	нет	т	-	
12	Цемент	нет	т	0,20	Для сбора разливов нефтепродуктов
13	Гравий	нет	т	-	
14	Щебень	нет	т	-	
15	Шпатлевка	нет	кг	-	
16	Припой	нет	кг	-	
17	Хлорная известь	нет	кг	-	
18	Пиломатериалы	нет	м <sup>3</sup>	-	
19	Олифа	нет	кг	-	
20	Дезинфицирующие средства	нет	кг	-	

Генеральный директор ООО «НТТ»



Н.И. Ткачук

### Справка о работе котельной ООО «НТТ»

Наименование, количество	Котел Е-1,6-0,9ГМН, 2 единицы
Тип котлов (водогрейный/паровой)	паровой
Паропроизводительность, т/час (для паровых котлов)	1,6
Вид топлива	природный газ
Резервное топливо (вид топлива)	дизельное топливо
Количество израсходованного природного газа за год, тыс. м <sup>3</sup>	877,19
Количество израсходованного дизтоплива за год, тонн	20,0
Максимальное потребление топлива зимний период, м <sup>3</sup> /час (природный газ)	144
Максимальное потребление топлива зимний период, т/час (резервное топливо)	0,115
Объем камеры сгорания, м <sup>3</sup>	0,47
Температура дымовых газов, °С	195
Параметры выброса: высота и диаметр трубы	h = 28 м; Ø = 0,53 м
Время работы котла, часов в зимний период (отопительный)	4368
Время работы котла, часов в летний период	360
Тип и объем резервуара для хранения запаса дизтоплива в котельной	Наземный горизонтальный, 10 м <sup>3</sup> – 2 шт.

Примечание: один котел работает, другой в резерве

Генеральный директор ООО «НТТ»



М.П.

Н.И. Ткачук

**Исходные данные для расчета выбросов загрязняющих веществ,  
от стоянок автомобилей (транспорт предприятия)**

Рабочий объем ДВС  л	Количес- тво  -	Тип* ДВС Мар- ка топ- лива	Где произ- веден автом. СНГ заруб.	Комплектация ДВС		ТО	ТР	Тип стоянки			Коеф. вы- пус- ка
				система впрыска топлива	каталити- ческие нейтрали- заторы (тип)			от- кры- тая	закры- тая неота- плива- емая	закры- тая отап- ливае- мая	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>Легковой автотранспорт</b>											
до 1,2											
свыше 1,2 до 1,8											
свыше 1,8 до 3,5	1	Б	заруб.	инжек				+			1
свыше 3,5	1	Д	заруб.					+			1
Всего	2										
<b>Грузовой автотранспорт</b>											
до 2т											
свыше 2 до 5т	1	Д	заруб.					+			1
свыше 5 до 8т											
свыше 8 до 16т											
свыше 16 т											
Всего	1										
<b>Автобусы</b>											
особо малый											
малый (6-7,5)											
средний (8,0-10,0)											
Большой (10,5-12)											
Всего											
Всего по предприятию	3										

Примечание : тип двигателя Б-бензиновый , Д -дизель, Г - сжиженный

марка топлива: Аи-95, АИ-93, А-92, А-76, Д - дизельное, Г - газовое

Генеральный директор ООО «НТТ»



М.П.

Н.И.Ткачук

**Исходные данные для расчета выбросов загрязняющих веществ,  
от стоянок автомобилей (сторонний транспорт)**

Рабочий объем ДВС  л	Кол- во	Тип* ДВС Мар- ка топ- лива	Где произ- веден автом. СНГ заруб.	Комплектация ДВС		ТО	ТР	Тип стоянки			Кэф. вы- пус- ка	Приме- чание
				Система впрыска топлива	Каталити- ческие нейтрали- заторы (тип)			от- кры- тая	закры- тая неота- пливае- мая	закры- тая отап- ливае- мая		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>Легковой автотранспорт</b>												
до 1,2	1	Б	заруб.					+			1	Автомобили сотрудников
свыше 1,2 до 1,8	2	Б	заруб.					+			1	Автомобили сотрудников
свыше 1,8 до 3,5	12	Д	заруб.					+			1	Автомобили сотрудников
свыше 3,5												
Всего	15											
<b>Грузовой автотранспорт</b>												
до 2т												
свыше 2 до 5т												
свыше	1	Д	СНГ					нет				Мусоровоз, 1 раз в месяц
5 до 8т	1	Д	СНГ					нет				Обслуживаю- щий авто- транспорт 1 раза в неделю
свыше 8 до 16т												
свыше 16 т	283	Д	заруб.					нет				Автоцистерна ежедневно
Всего												
<b>Автобусы</b>												
особо малый												
малый (6-7,5)												
средний (8,0-10,0)												
Большой (10,5-12)												
Всего												

Примечание : тип двигателя Б-бензиновый , Д -дизель, Г - сжиженный  
марка топлива: Аи-95, АИ-93, А-92, А-76, Д - дизельное, Г - газовое

Генеральный директор ООО «НТТ»



Н.И.Ткачук

### Справка о работе спецтранспорта ООО «НТТ»

№ п/п	Наименование спецтранспорта	Кол-во техники	Технические характеристики	Марка топлива	Время работы		Примечание, где работает техника
					ч/сут	дней в году	
1	Автопогрузчик Bobcat S205	1	грузоподъемность до 1 т	дизельное	1	65	на территории предприятия

Генеральный директор ООО «НТТ»



Н.И.Ткачук



**Справка**  
**о наличии и работе металлообрабатывающих станков на ООО «НТТ»**

Наименование станков	Кол-во станков	Диаметр шлиф. абраз. круга	Обрабатываемый материал	Время работы в день, час	Время работы в год, дней
1	2	3	4	5	6
Универсально-заточной ВЗ-318	1	-	-	-	законсервирован
Токарно-винторезный 16x20	1	-	-	-	законсервирован
Вертикально-сверлильный 2С132	1	-	-	-	законсервирован
Ручная машинка «Болгарка»	1	-	ч/металл	1	215

Генеральный директор ООО «НТТ»



Н.И.Ткачук

**Справка  
о работе сварочного участка на ООО «НТТ»**

<i>Вид работ</i>	<i>Наименование используемого материала, его марка</i>	<i>Расход материала за год, кг</i>	<i>«Чистое» время работы в день, час</i>	<i>Время работы в год, час</i>	<i>Где производятся работы: на открытом воздухе или в помещении</i>
Электросварка	АНО-24 АНО-21	810 800	4 4	810 800	Отсутствует сварочный пост, работы проводятся на территории
Газовая сварка	нет				
<i>Вид работ</i>	<i>Наименование используемого материала, его марка</i>	<i>Длина реза в час, м</i>	<i>«Чистое» время работы в день, час</i>	<i>Время работы в год, час</i>	<i>Где производятся работы: на открытом воздухе или в помещении</i>
Газовая резка	Пропан-бутановая смесь, сталь толщиной 10 мм	5	1	264	Отсутствует сварочный пост, работы проводятся на территории

Генеральный директор ООО «НТТ»



Н.И. Ткачук

М.П.

**Справка  
о наличии насосов, ЗРА, фланцевых соединений,  
вспомогательных емкостей на ООО «НТТ»**

№ п/п	Наименование оборудования	Единица измерения	Количество	Время работы в год, час
1	2	3	4	5
1	<i>Пункт слива нефтепродуктов</i>			
	Насосы для перекачки мазута	шт.	6	7469
	Насос для перекачки дизтоплива или ТСМ	шт.	2	530
	Запорно-регулирующая арматура для мазута	шт.	28	6100
	Фланцевые соединения для мазута	шт.	56	6100
	Запорно-регулирующая арматура для дизтоплива и ТСМ	шт.	10	1059
	Фланцевые соединения для дизтоплива и ТСМ	шт.	24	1059
	Дренажная емкость насосной, наземная, горизонтальная, объем 50 м3	шт.	1	
	поочередное заполнение различными видами нефтепродуктов			
	ЗРА дренажной емкости	шт.	3	6220
	Фланцевые соединения	шт.	2	6220
	Прехранительный клапан	шт.	2	6220
2	<i>Насосная станция</i>			
	Насосы для перекачки мазута	шт.	3	5260
	Насос для перекачки дизтоплива или ТСМ	шт.	3	740
	Запорно-регулирующая арматура для мазута	шт.	26	5260
	Фланцевые соединения для мазута	шт.	16	5260
	Запорно-регулирующая арматура для дизтоплива и ТСМ	шт.	10	740
	Фланцевые соединения для дизтоплива и ТСМ	шт.	4	740
3	<i>Причал</i>			
	Насос стэндера для мазута	шт.	1	4900
	Насос стэндера для дизтоплива и ТСМ (возврат остатков нефтепродуктов в резервуар)	шт.	1	730
	Запорно-регулирующая арматура для мазута	шт.	6	4900
	Фланцевые соединения для мазута	шт.	12	4900
	Запорно-регулирующая арматура для дизтоплива и ТСМ	шт.	6	730
	Фланцевые соединения для дизтоплива и ТСМ	шт.	18	730

Генеральный директор ООО «НТТ»

М.П.

Н.И. Ткачук



**Справка  
о работе сторонних судов для отгрузки нефтепродуктов с причала ООО «НТТ»**

Наименование, назначение	СЭУ						Кол-во грузовых танков с ДТ и ТСМ, общий объем танков (м3)	Кол-во отгруженного топлива за год мазут/ДТ+ТСМ, тыс.тонн
	Модель, страна производитель	Кол- во, шт.	Мощность, кВт	Время работы на стоянке у причала, час	Расход топлива за год на стоянке у причала, т	Кол-во грузовых танков с мазутом, общий объем танков (м3)		
Нефтеналивное судно, дедвейт DW 1,6-3,4 тыс.т	зарубеж.	1	150	2238	41,0	3/ 2400	2/500	670/ 116
Нефтеналивное судно, дедвейт DW 6,0 тыс.т	зарубеж.	1	300	2445	1382,0	до 8/ до 7000	2/550	1650/ 64

  
 М.П.  
 Н.И. Ткачук  
 Генеральный директор ООО «НТТ»

**Справка о пунктах слива-налива нефтепродуктов ООО «НТТ»**

Наименование операции	Объём цистерны м <sup>3</sup>	Наименование нефтепродукта	Расход продукта тыс. тонн/год	Плотность, т/м <sup>3</sup>	Технические средства сокращения выброса	Производительность насосов, количество
1	2	3	4	5	6	7
Слив мазута с автотранспорта	25	мазут	2 320	0,98	нет	90 м <sup>3</sup> /час - 4 шт. 200 м <sup>3</sup> /час - 2 шт.
Отгрузка мазута на причале		мазут	2 320	0,98	нет	450 м <sup>3</sup> /час - 1 шт.
Слив дизтоплива, ТСМ с автотранспорта	25	дизельное топливо, ТСМ	180	0,86	нет	200 м <sup>3</sup> /час - 2 шт.
Отгрузка дизтоплива и ТСМ на причале		дизельное топливо и ТСМ	180	0,86	нет	250 м <sup>3</sup> /час - 1 шт.

Примечание: 1. Подвоз нефтепродуктов осуществляется автоцистернами зарубежного производства, вместимость 25 м<sup>3</sup>, тип двигателя-дизель.

2. Мазут подвозится в автоцистернах-термосах.

3. При постановке на площадку слива и подключению к насосу двигатель машин останавливается.

4. С возможностью одновременного слива мазута до 4-х автоцистерн, дизельное топливо или ТСМ до двух автоцистерн

  
**Генеральный директор ООО «НТТ»**  
**Н.И. Ткачук**

Справка о резервуарном парке ООО «НТТ»

№№ резервуара	Тип резервуара	Конструкция резервуара	Режим эксплуатации резервуара (мерник/буферная емкость)	Объем резервуара м3	Наименование нефтепродукта	Расход продукта тыс. т/год	Плотность, т/м3	Нижний и боковой подогрев, тем.нагрев а макс./мин.	Технические средства сокращения выброса*	Высота резервуара включая дыхательный клапан, м	Производительность насоса, м3/час	ЗРА/Фланцевые соединения/ Предохранит.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	1
P1	Стальной	Наземный вертикальный	мерник	4950	Мазут	640	0,98	60/40	нет	21	200	4/4/2
P2	Стальной	Наземный вертикальный	мерник	4950	Мазут	640	0,98	60/40	нет	21	200	4/4/2
P3	Стальной	Наземный вертикальный	мерник	4950	Мазут	310	0,98	60/40	нет	21	90	4/4/2
P4	Стальной	Наземный вертикальный	мерник	2000	Мазут	640	0,98	60/40	нет	22	90	4/4/2
P5	Стальной	Наземный вертикальный	мерник	1000	Дизельное топливо, TCM	180	0,86	-	нет	17	200	4/4/2
P6	Стальной	Наземный вертикальный	мерник	1000	Мазут	90	0,98	60/40	нет	17	90	4/4/2



М.П. Генеральный директор ООО «НТТ» Н.И. Ткачук

**Справка о технических и акустических характеристиках источников шума ООО «НТТ»**

№ ИШ	Наименование ИШ	Источник выделения	Кол-во	Одновременность работы оборудования		Источник информации о технических характеристиках оборудования	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц								УШ оборудованная (Leq/Lm ах, дБа)	УШ итогового (Leq/Lm ах, дБа)	
				С 7:00 до 23:00	С 23:00 до 7:00		31	63	125	250	500	1000	2000	4000			8000
001	Вентиляционная установка Веза (АБК)	КЦКП-12,5-С1-УЗ	1	✓	✓	Паспорт Кондиционеры центральные каркасно-панельные (КЦКП). Специальная установка	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	74/-	74/-
002	Вентиляционная установка Веза (АБК)	КЦКП-12,5-С1-УЗ	1	✓	✓	Паспорт Кондиционеры центральные каркасно-панельные (КЦКП). Специальная установка	68.0	71.0	76.0	73.0	70.0	70.0	67.0	61.0	60.0	74/-	74/-
003	Вентилятор АБК	STORM 250	1	✓	✓	Паспорт Электроventильатор осевой канальный общего значения STORM	54.0	57.0	62.0	59.0	56.0	56.0	53.0	47.0	46.0	60/-	60/-
004	Винтовой насос (перекачка мазута на пункте слива нефтепродуктов)	А1 3В125/16-90/10Б	1	✓	✓	Руководство по эксплуатации Н41.785.00.000-3М РЭ	97.0	100.0	105.0	102.0	99.0	99.0	96.0	90.0	89.0	103/-	103/-
005	Винтовой насос (перекачка мазута на пункте слива нефтепродуктов)	А1 3В125/16-90/10Б	1	✓	✓	Руководство по эксплуатации Н41.785.00.000-3М РЭ	97.0	100.0	105.0	102.0	99.0	99.0	96.0	90.0	89.0	103/-	103/-
006	Винтовой насос (перекачка мазута на пункте слива нефтепродуктов)	А1 3В125/16-90/10Б	1	✓	✓	Руководство по эксплуатации Н41.785.00.000-3М РЭ	97.0	100.0	105.0	102.0	99.0	99.0	96.0	90.0	89.0	103/-	103/-
007	Винтовой насос (перекачка мазута на пункте слива нефтепродуктов)	А1 3В125/16-90/10Б	1	✓	✓	Руководство по эксплуатации Н41.785.00.000-3М РЭ	97.0	100.0	105.0	102.0	99.0	99.0	96.0	90.0	89.0	103/-	103/-
008	Винтовой насос (перекачка мазута на пункте слива нефтепродуктов)	А1 3В125/16-90/10Б	1	✓	✓	Руководство по эксплуатации Н41.785.00.000-3М РЭ	97.0	100.0	105.0	102.0	99.0	99.0	96.0	90.0	89.0	103/-	103/-
009	Винтовой насос (перекачка мазута на пункте слива нефтепродуктов)	А1 3В125/16-90/10Б	1	✓	✓	Руководство по эксплуатации Н41.785.00.000-3М РЭ	97.0	100.0	105.0	102.0	99.0	99.0	96.0	90.0	89.0	103/-	103/-

010	Центробежный насос (перекачка мазута, ДТ и ТСМ на пункте слива нефтепродуктов)	1НК200/120-70-Г26С	1	✓	✓	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	71/-	71/-
011	Центробежный насос (перекачка мазута, ДТ и ТСМ на пункте слива нефтепродуктов)	1НК200/120-70-Г26С	1	✓	✓	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	71/-	71/-
012	Центробежный насос (перекачка мазута, ДТ и ТСМ на пункте слива нефтепродуктов)	1НК200/120-70-Г26С	1	✓	✓	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	71/-	71/-
013	Центробежный насос (перекачка мазута, ДТ и ТСМ на пункте слива нефтепродуктов)	1НК200/120-70-Г26С	1	✓	✓	65.0	68.0	73.0	70.0	67.0	67.0	67.0	64.0	58.0	57.0	71/-	71/-
014	Проникающий шум из насосной станции	Насос центробежный NIS 250-200-400/160 (перекачка мазута) Насос винтовой АЗ ЗВх2 320/16-250/10Б (перекачка мазута) Насос центробежный 6НДв-Бгд-Е-а (перекачка ДТ и ТСМ), N=68 кВт, Q=300 м3/час Насос центробежный 6НДв-Бм (перекачка ДТ и ТСМ), N=68 кВт, Q=300 м3/час	2	✓	✓	76.6	76.6	78.3	79.9	81.3	81.9	81.9	79.2	75.4	71.6	86/-	86/-
			1			93.6	93.6	95.3	96.9	98.3	98.9	96.2	92.4	88.6	103/-	103/-	
			1			82.6	82.6	84.3	85.9	87.3	87.9	85.2	81.4	77.6	92/-	92/-	
			1			93.6	93.6	95.3	96.9	98.3	98.9	96.2	92.4	88.6	103/-	103/-	
			1			79.6	79.6	81.3	82.9	84.3	84.9	82.2	78.4	74.6	89/-	89/-	



015	Насосная станция противопожарного водоснабжения	WILO EMU K127-4 + NU 9 1 1 -2 / 7 5, N=145 кВт, Q=247 м3/часМС, H= 136 м (2 рабочих + 1 резервный)	1	✓				104.0	107.0	112.0	109.0	106.0	106.0	103.0	97.0	96.0	110.0/-	110.0/-	110.0/-	110.0/-
016	СЭУ нефтеливного судла «ВФ ТАНКЕР-3»	Двигатель Scania DI 13 074M, 323 кВт	1	✓	✓		102.0	105.0	110.0	107.0	104.0	104.0	104.0	101.0	95.0	94.0	108.0/-	108.0/-	108.0/-	108.0/-
017	Проникающий шум из модульной котельной	Котел E-1,6-0,9ГМН (1 резервный)	2	✓	✓		65.1	65.1	66.8	68.4	69.8	70.4	67.7	63.9	60.1		74,5/-	36,3/-	36,3/-	36,3/-
018	Электрокалорифер с осевым вентилятором (котельная)	Вентилятор СФОО-3,5-15	1	✓	✓		56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0		62/-	62/-	62/-	62/-
019	Электрокалорифер с осевым вентилятором (котельная)	Вентилятор СФОО-3,5-15	1	✓	✓		56.0	59.0	64.0	61.0	58.0	58.0	55.0	49.0	48.0		62/-	62/-	62/-	62/-
020	Проникающий шум из насосной станции ОС	Оборудование насосной станции ОС	17	✓	✓		85.1	85.1	86.8	88.4	89.8	90.4	87.7	83.9	80.1		94,5/-	56,9/-	56,9/-	56,9/-
021	Вентиляционная система П1 (ОС хозяйственных СВ)	Вентилятор радиальный канальный WRW 60-30/28.4D	1	✓	✓		56.4	59.4	64.4	61.4	58.4	58.4	55.4	49.4	48.4		62,4/-	62,4/-	62,4/-	62,4/-
022	Вентиляционная система В1 (ОС промышленно-дождевых СВ)	Радиальный вентилятор ВР-80-75-4.0	1	✓	✓		76.0	79.0	84.0	81.0	78.0	78.0	75.0	69.0	68.0		82/-	82/-	82/-	82/-
023	ДЭС №1	Двигатель дизельной электростанции СТМ Doosan 630	1	✓	✓		92.6	95.6	100.6	97.6	94.6	94.6	91.6	85.6	84.6		98,65/-	98,65/-	98,65/-	98,65/-
024	ДЭС №2	Двигатель ДЭС AZIMUT 6R700TDI	1	✓	✓		97.0	100.0	105.0	102.0	99.0	99.0	96.0	90.0	89.0		103/-	103/-	103/-	103/-

025	Сварочный аппарат	Оборудование для дуговой и контактной электросварки	1	✓		Гост 12.1.1035-81	79.0	82.0	87.0	84.0	81.0	81.0	81.0	81.0	81.0	78.0	72.0	71.0	85/-	85/-
026	Отрезная машина «Болгарка»	GA4030	1	✓		Руководство по эксплуатации. Угловая шлифмашина Makita GA4030	90.0	93.0	98.0	95.0	92.0	92.0	92.0	92.0	92.0	89.0	83.0	82.0	96/-	96/-
027	Проникающий шум из трансформаторной подстанции	Трансформатор ТСЗЛ-100/10	2	✓	✓	Технические характеристики сухих трансформаторов с литой изоляцией типа ТСЛ (ТСЗЛ)	63.6	63.6	65.3	66.9	68.3	68.9	68.9	68.9	66.2	62.4	58.6	73/-	73/-	
028	Проезд автотранспорта по территории предприятия	Автоцистерна, Грузовой Мусоровоз	285	✓	✓	Расчет проводился с помощью методики «Шум от автомобильных дорог»	52.7	59.2	54.7	51.7	48.7	48.7	48.7	45.7	39.7	27.2	52.73/ 57,63	52.73/ 57,63		
029	Работа автопогрузчика	Bobcat S205	1	✓		Расчет проводился с помощью методики «Шум от автомобильных дорог»	25.6	32.1	27.6	24.6	21.6	21.6	21.6	18.6	12.6	0.1	25.58/ 48	25.58/ 48		
030	Проезд автотранспорта к стоянке	Легковые Грузовые	2 1	✓		Расчет проводился с помощью методики «Шум от автомобильных дорог»	23.2	29.7	25.2	22.2	19.2	19.2	19.2	16.2	10.2	0.0	23.19/ 57,63	23.19/ 57,63		

Генеральный директор ООО «НТТ»

Ткачук



**Справка  
о составе очистных сооружений ООО «НТТ»**

1. Очистные сооружения хозяйственно-бытовых сточных вод производительностью 8 м<sup>3</sup>/сутки.

Состав очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод:

1. Усреднитель, объем 3 м<sup>3</sup>;
2. Илоуплотнитель 1, объем 1,5 м<sup>3</sup>;
3. Илоуплотнитель 2, объем 1,5 м<sup>3</sup>;
4. Модуль глубокой биологической очистки МГБО – 15 в составе:
  - а. Биореактор денитрификатор; аэротенк нитрификатор
  - б. Тонкослойный отстойник
  - с. Доокислитель ершовый; буферная камера; резервуар чистой воды.

2. Очистные сооружения промышленных и промышленно-дождевых сточных вод производительностью 30 м<sup>3</sup>/сутки.

Состав сооружений очистки промышленных и промышленно-дождевых сточных вод:

1. Усреднитель промышленных сточных вод, объем 30 м<sup>3</sup>;
2. Сборник флотошлама, объем 3 м<sup>3</sup>;
3. Аккумулирующий трех секционный резервуар, объем 120 м<sup>3</sup>;
4. Секция интенсивной очистки с тонкослойным отделителем и лотком для сбора нефтепродуктов;
5. Буферная камера;
6. Резервуар чистой воды.
7. Дренажный контейнер с гидроциклоном

Генеральный директор ООО «НТТ»



Н.И. Ткачук

**Справка по обеспечению аварийно-спасательной готовности к локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на море при проведении операции по наливу судов на морском терминале ООО «НТТ»**

В соответствии с п. 5.4.7 «РД 31.04.01-90. Руководящий документ. Правила ведения работ по очистке загрязненных акваторий портов», на время проведения грузовых операций, ООО «НТТ» производится превентивная установка боновых заграждений. Установка и снятие боновых заграждений производится в рамках договора № 12 от 01.03.2020 г. между ООО «Акваспас» и ООО «НТТ» по оказанию услуг АСФ по обеспечению постоянной готовности и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов во время проведения бункеровочных операций в порту Новороссийск.

Часть боновых заграждений хранятся в гаражном положении на акватории, часть – на катушке запаса, часть – на складе хранения.

Генеральный директор ООО «НТТ»



Н.И. Ткачук

**Справка**  
**Альтернативы реализации хозяйственной деятельности**

Основным направлением деятельности ООО «Новороссийский топливный терминал» является перевалка нефтепродуктов во внутренних морских водах. Альтернатива деятельности отсутствует.

Генеральный директор ООО «НТТ»



Н.И. Ткачук

**Справка о количестве установленных ламп  
на объекте «Новороссийский топливный терминал»**

Марка			Количество установленных ламп	Планируемое время работы одной лампы		Нормативное время работы, час	Средний вес единицы изделия, т
				в день, час	в год, дней		
Ртуть-содержащие*	Люминесцентные	ЛБ-20	1000	12	365	15000	0,00017
		ЛБ-40	125	12	365	12000	0,00021
	Натриевые	ДНаТ – 600	141	12	365	18000	0,0004
	Энергосберегающие		175	12	365	8000	0,0001
	Металлогалогенные		нет				
Светодиодные лампы			88	12	365	30000	0,00021
			101	12	365	30000	0,002
Светодиодные светильники			нет				
Лампы накаливания	Галогеновые		нет				
	Лампы накаливания		нет				

\*В течение 7 лет планируется замена ртутьсодержащих ламп на светодиодные

**Справка об обслуживании и ремонте орг. техники  
на объекте «Новороссийский топливный терминал»**


Наименование	Количество	Средний вес одной единицы, кг	Средний нормативный срок службы, лет
Клавиатура			<p>Часть техники, согласно договора аренды, принадлежит арендодателю. Часть техники, принадлежащую ООО «НТТ», - в ближайшие 7 лет списывать не планируют.</p>
Манипуляторы мышь			
Источники бесперебойного питания			
Системный блок			
Мониторы			
Копировально-множительная техника			
Сплит системы кондиционирования бытовые			
Огнетушители			
Ноутбуки			
Телефонные и факсимильные аппараты			
Телефоны мобильные			
Раации портативные			
Прочая орг техника			
Водонагреватель			
Электроинструменты			
Приборы электроизмерительные			

\*картридж перезаправляют

Генеральный директор  
ООО «НТТ»

Н.И. Ткачук

**СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
**об актуализации сведений об объекте, оказывающем**  
**негативное воздействие на окружающую среду**

№ 6611170	от 18.04.2022	 0 0 0 0 0 0 0 0 0 6 6 1 1 1 7 0
-----------	---------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

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

<b>ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ</b> <b>"НОВОРОССИЙСКИЙ ТОПЛИВНЫЙ ТЕРМИНАЛ"</b>	
ОГРН	1112315000082
ИНН	2315164831
Код ОКПО	69781749

и подтверждает актуализацию сведений об эксплуатируемом объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

наименование объекта	Новороссийский топливный терминал
место нахождения объекта	Краснодарский край, г Новороссийск, ул Волочаевская, д 1
ОКТМО	03720000
дата ввода объекта в эксплуатацию	2011-06-30
тип объекта	Площадной

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

М	Л	-	0	1	2	3	-	0	0	1	0	9	0	-	П
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

и II-й категории негативного воздействия на окружающую среду, включенном в федеральный государственный реестр объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.


**Основания актуализации сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:**

Изменение характеристик технологических процессов основных производств, Изменение характеристик источников загрязнения окружающей среды

**Перечень актуализированных сведений, содержащихся в государственном реестре:**

Изменение характеристик источников загрязнения окружающей среды Изменение характеристик технологических процессов основных производств

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

	ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
	Кому выдан: ЧЕРНОМОРО-АЗОВСКОЕ МОРСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ Сертификат: 131AC1A8CD125182CAF51B4988750374B433A940 Владелец: Золотухин Евгений Евгеньевич Действителен с 31.01.2022 по 01.05.2023





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  
**Общество с ограниченной ответственностью "Новороссийский топливный терминал"**

*(полное наименование в соответствии с учредительными документами)*

ОГРН 

1	1	1	2	3	1	5	0	0	0	0	8	2
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

поставлена на учет в соответствии с положениями  
Налогового кодекса Российской Федерации **11 января 2011 г.**  
*(число, месяц, год)*

в налоговом органе по месту нахождения **Инспекции Федеральной  
налоговой службы по г. Новороссийску Краснодарского края**

2	3	1	5
---	---	---	---

*(наименование налогового органа и его код)*

и ей присвоен

ИНН/КПП 

2	3	1	5	1	6	4	8	3	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

 / 

2	3	1	5	0	1	0	0	1
---	---	---	---	---	---	---	---	---

Свидетельство подлежит замене в случае изменения приведенных в нем сведений.

И.о. заместителя начальника инспекции



**Богосьян Т.А.**

М.П.



серия 23 №007198633



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

Общество с ограниченной ответственностью "Новороссийский топливный терминал"  
(полное фирменное наименование юридического лица с указанием организационно - правовой формы)

ООО "НТТ"

(сокращенное фирменное наименование юридического лица)

11 января 2011 за основным государственным регистрационным номером  
(дата) (месяц прописью) (год)

1 1 1 2 3 1 5 0 0 0 0 8 2

Инспекция Федеральной налоговой службы по г.Новороссийску Краснодарского края  
(Наименование регистрирующего органа)

Должность уполномоченного  
лица регистрирующего органа  
И.о. заместителя начальника инспекции



Богосьян Татьяна Александровна

(подпись, Ф.И.О.)



серия 23 №008457559



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

## ЛИЦЕНЗИЯ

№ ВХ-30-005962 от 22 апреля 2016 г.

На осуществление

Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных  
производственных объектов I, II и III классов опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе  
лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12  
Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности"  
согласно приложению к настоящей лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена

Общество с ограниченной ответственностью "Новороссийский  
топливный терминал"

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО "НТТ"

(сокращенное наименование юридического лица)

Общество с ограниченной ответственностью "Новороссийский  
топливный терминал"

(фирменное наименование юридического лица)

Общества с ограниченной ответственностью

(организационно-правовая форма)

Основной государственный регистрационный  
номер юридического лица

(индивидуального предпринимателя) (ОГРН)

1112315000082

Идентификационный номер налогоплательщика

2315164831

Серия А В № 180648

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности

Место нахождения: 353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Волочасовская, 1.

Места осуществления лицензируемого вида деятельности согласно приложению к настоящей лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена на срок:

бессрочно

Лицензия № ВП-30-003855 предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 17 августа 2011 г. № 444-П

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от 22 апреля 2016 г. № 533-П с присвоением номера от 22 апреля 2016 г. № ВХ-30-005962

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 1 листе

Руководитель Северо-Кавказского управления

(должность, наименование лица)



В.И. Сергеев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.

## ПРИЛОЖЕНИЕ

(без лицензии недействительно)

Лист 1 из 1

к лицензии № ВХ-30-005962 от 22 апреля 2016 г.

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе  
Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных  
производственных объектов I, II и III классов опасности

[использование воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых, токсичных, высокотоксичных веществ и веществ, представляющих опасность для окружающей среды, на объектах; хранение воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых, токсичных, высокотоксичных веществ и веществ, представляющих опасность для окружающей среды, на объектах; использование (эксплуатация) на объектах оборудования, работающего под избыточным давлением более 0,07 мегапаскаля: пара, газа (в газообразном, сжиженном состоянии); воды при температуре нагрева более 115 градусов Цельсия; иных жидкостей при температуре, превышающей температуру их кипения при избыточном давлении 0,07 мегапаскаля]

Места осуществления лицензируемого вида деятельности  
[ 353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный  
внутригородской район, ул. Волочаевская, 1 ]

Руководитель Северо-Кавказского управления

(должность, наименование лица)



(подпись)

В.И. Сергеев

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.



МИНИСТЕРСТВО ТРАНСПОРТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ТРАНСПОРТА

# ЛИЦЕНЗИЯ

Серия **МР-4** № **001217** от **20 марта 2014 г.**

На осуществление **погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, в морских портах**

выполняемые работы: **работы по перегрузке опасных грузов в морских портах с одного транспортного средства на другое транспортное средство (вагона тех которых является сушил) непосредственно и (или) через склад, нефтебазу, бухгалтерию/участка**

Разрешенный класс опасных грузов: **3, 9**

Настоящая лицензия предоставлена

**Обществу с ограниченной ответственностью**

**«Новороссийский Топливный Терминал»**

**ООО «НТТ»**

Основной государственный регистрационный номер о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц или основной государственный регистрационный номер записи о государственной регистрации индивидуального предпринимателя:

**1112315000082**

Идентификационный номер налогоплательщика: **2315164831**

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности:  
**353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 1**

**объекты указанные в приложении к настоящей лицензии,**

**на территории порта Новороссийск**

Настоящая лицензия переоформлена на срок до: **бессрочно**

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа

от **20 марта 2014 г.** № **89 Л**

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся ее неотъемлемой частью.

Начальник  
Южного УГМРН Ространснадзора



**А. П. Андрусенко**

## Приложение № 1

к лицензии серии МР-4 № 001217 от 20 марта 2014 г.  
переоформленной ООО «НТТ» на основании приказа Южного УГМРН Ространснадзора  
от 20.03.2014 № 89 Л на осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности  
применительно к опасным грузам на внутреннем водном транспорте, морских портах  
(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)

### Перечень объектов, используемых при осуществлении лицензируемого вида деятельности:

№ п/п	Название производственного объекта	Адрес (место) нахождения производственного объекта	Основание использования: (свидетельство о праве собственности № _____) (договор аренды № _____ от _____ до _____) и срок действия свидетельства о праве плавания под флагом РФ	Выполняемый вид работ в составе лицензируемого вида деятельности	Классы опасных грузов, допущенные к перевозке на данном производственном объекте
1.	<b>Причал ООО «БТОФ- Терминал»</b>	353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 1	Договор аренды № 01-09/2011 от 01.09.2011 г., между ООО «БТОФ-Терминал» и ООО «НТТ», Дополнительное соглашение № 2 от 01.07.2013 г., Дополнительное соглашение № 5 от 01.04.2013 г., на неопределенный срок	– работы по перегрузке опасных грузов в морских портах с одного транспортного средства на другое транспортное средство (одним из которых является судно) непосредственно и (или) через склад, нефтебазу, бункеровочную базу	3, 9

Начальник  
Южного УГМРН Ространснадзора



А.П. Андрусенко



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**  
Северо-Кавказское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР  
ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ**

**СВИДЕТЕЛЬСТВО О РЕГИСТРАЦИИ**

A30-06897

**Эксплуатирующая организация:**

Общество с ограниченной ответственностью "Новороссийский топливный терминал"

353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Волочевская, 1

ИНН 2315164831

**Опасные производственные объекты**, эксплуатируемые указанной организацией, зарегистрированы в государственном реестре опасных производственных объектов в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов":

Наименование объекта	Рег. номер	Дата рег.	Класс опасности
1) Площадка склада по хранению и перевалке нефтепродуктов на морской транспорт	A30-06897-0001	15.09.2011	II класс
2) Сеть газопотребления ООО "Новороссийский топливный терминал"	A30-06897-0003	15.09.2011	III класс

Дата выдачи: "24" ноября 2015 г.

Руководитель



В.И. Сергеев

А В 152347





# СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ПРАВА  
Управление Федеральной регистрационной службы  
по Краснодарскому краю

Дата выдачи: 15.01.2010 г.

**Документы-основания:**

Договор купли-продажи недвижимого имущества от 10.09.2009 г.

**Субъект (субъекты) права:**

ООО "БТОФ-Терминал". ИНН 2315134474. ОГРН 1072315004761. Дата регистрации: 18.06.2007 г., наименование органа регистрации: Инспекция Федеральной налоговой службы по г.Новороссийску Краснодарского края. Адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица: Российская Федерация, Краснодарский кр., г. Новороссийск, ул. Волочаевская, дом №1.

**Вид права:** собственность

**Объект права:**

Земельный участок. Категория земель: земли населенных пунктов - для эксплуатации нежилых строений и сооружений. Площадь: 44487 кв.м.

Адрес (местоположение):

Российская Федерация, Краснодарский кр., г. Новороссийск, ул. Волочаевская, участок №1

**Кадастровый (или условный) номер:**

23:47:0210001:19

**Существующие ограничения (обременения) права:** не зарегистрировано

о чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним 15.01.2010 г. сделана запись регистрации № 23-23-21/149/2009-376

Регистратор

/ Бовша В. В. /



23-АЖ

425894



# СВИДЕТЕЛЬСТВО

О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ПРАВА

Управление Федеральной регистрационной службы  
по Краснодарскому краю

**Дата выдачи:** 23.01.2010 г.

**Документы-основания:**

Договор купли-продажи недвижимого имущества от 10.09.2009 г.

**Субъект (субъекты) права:**

ООО "БТОФ-Терминал". ИНН 2315134474. ОГРН 1072315004761. Дата регистрации: 18.06.2007 г., наименование органа регистрации: Инспекция Федеральной налоговой службы по г.Новороссийску Краснодарского края. Адрес (место нахождения) постоянно действующего исполнительного органа юридического лица: Российская Федерация, Краснодарский кр., г. Новороссийск, ул. Волочаевская, дом №1.

**Вид права:** собственность

**Объект права:**

Нежилое сооружение /причал/ Пирс Базы техобслуживания/. Площадь: общая 786.2 кв.м. Литер: XV1.

Адрес (местоположение):

Российская Федерация, Краснодарский кр., г. Новороссийск, ул. Волочаевская, дом №1

**Кадастровый (или условный) номер:**

23:0:0:0:13203:09/02:1001:XV1/причал

**Существующие ограничения (обременения) права:** не зарегистрировано

о чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним 15.01.2010 г. сделана запись регистрации № 23-23-21/149/2009-379

**Регистратор:**

/ Бовша В. В. /

23-АЕ

813546

## ДОГОВОР АРЕНДЫ №01-09/2011

г. Новороссийск

01 сентября 2011 года

Общество с ограниченной ответственностью «БТОФ-Терминал», именуемое в дальнейшем «Арендодатель», в лице генерального директора Скоморохова Сергея Валерьяновича, действующего на основании Устава общества, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Новороссийский Топливный Терминал», именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице генерального директора Ткачука Николая Ивановича, действующего на основании Устава общества, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны» заключили настоящий Договор аренды о нижеследующем:

## 1. ПРЕДМЕТ АРЕНДЫ

1.1 Арендодатель обязуется предоставить во временное владение и пользование Арендатору следующее имущество и оборудование:

№ п/п	Наименование имущества	Место нахождения имущества и иные его характеристики
1	Административный корпус, инв.№00000010	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
2	Аккумуляторная, инв.№00000011	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
3	Дизельная, инв.№00000019	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
4	Модульная котельная, инв.№00000147	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
5	Модульное здание проходной, инв.№00000174	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
6	Насосная станция противопожарного водоснабжения, инв.№00000091	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
7	Нежилое бытовое помещение Шесхарис №2, инв.№00000024	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
8	Нежилое помещение производственный цех Шесхарис №2, инв.№00000014	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
9	Оборудование, инв.№00000220	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
10	Оздоровительный комплекс, инв.№00000015	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
11	Очистные сооружения, инв.№00000175	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
12	Плотницкая, инв.№00000020	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
13	Пункт слива на 6 автоцистерн, инв.№00000100	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.

14	Служебная постройка (рем-механическая мастерская), инв.№00000023	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
15	Служебная постройка (склад для хранения такелажа), инв.№00000021	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
16	Топливный участок, инв.№00000017	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
17	Электрощитовая № 1, инв.№00000163	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
18	Электрощитовая № 2, инв.№00000162	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
19	Земельный участок, инв.№00000009	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
20	Волнобойная стенка, инв.№00000012	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
21	Дренажная ёмкость, инв.№00000053	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
22	Дымовая труба модульной котельной, инв.№00000148	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
23	Кабельная линия, инв.№00000030	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
24	Кабельная эстакада, инв.№00000145	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
25	Канализационная линия, инв.№00000031	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
26	Канализационная насос станция бытового стока, инв.№00000081	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
27	Канализационная насос станция дождевого стока, инв.№00000077	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
28	Канализационная насос станция промдождевого стока, инв.№00000070	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
28	Нежилое берегоукрепительное сооружение, инв.№00000013	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
29	Нежилое сооружение /причал/ Пирс, инв.№00000016	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
30	Обвалование резервуарного парка 1 ПК, инв.№00000079	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.

31	Ограждение территории, инв.№00000032	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
32	Площадка пункта слива на 6 автоцистерн, инв.№00000101	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
33	Подъездные и внутренние автодороги, инв.№00000084	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
34	Прожекторная мачта МО1, инв.№00000058	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
35	Прожекторная мачта МО2, инв.№00000059	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
36	Прожекторная мачта МО3, инв.№00000060	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
37	Прожекторная мачта МО4, инв.№00000061	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
38	Производственный водопровод, инв.№00000172	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
39	Пункт весового контроля, инв.№00000169	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
40	Резервуар для мазута объемом 4950 м3, инв.№00000085	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
41	Резервуар для мазута объемом 4950 м3, инв.№00000086	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
42	Склад резервного топлива котельной, инв.№00000080	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
43	Технологическая стендерная площадка, инв.№00000072	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
44	Трасса технологических трубопроводов, инв.№00000117	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
45	Трасса трубопроводов пожаротушения, инв.№00000173	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
46	Фундамент дизель генератора, инв.№00000143	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
47	Фундамент дизель генератора, инв.№00000144	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
48	Фундамент модульной котельной, инв.№00000149	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1. расположено по адресу: Краснодарский край

		г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
49	Фундамент насосной ст-ии перекачки нефтепродуктов, инв.№00000110	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
50	Фундамент по прожекторную мачту МО1, инв.№00000062	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
51	Фундамент по прожекторную мачту МО2, инв.№00000063	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
52	Фундамент по прожекторную мачту МО3, инв.№00000064	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
53	Фундамент по прожекторную мачту МО4, инв.№00000065	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
54	Фундамент пункта весового контроля, инв.№00000170	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
55	Фундаменты технологических трубопроводов, инв.№00000118	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
56	Швартовно-отбойный пал площадь 34,70, инв.№00000055	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
57	Швартовно-отбойный пал площадь 34,70, инв.№00000054	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
58	Швартовно-отбойный пал площадь 6,20, инв.№00000057	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
59	Швартовно-отбойный пал площадь 6,20, инв.№00000056	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.

#### МАШИНЫ И ОБОРУДОВАНИЕ

№ п/п	Наименование оборудования	Место нахождения имущества и иные его характеристики
1.	Агрегат насосный АЗ ЗВ*2 320/16-25, инв.№00000111	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
2.	Агрегат насосный ЭЦВ 12-250 14 нро, инв.№00000092	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
3.	Агрегат насосный ЭЦВ 12-250 14 нро, инв.№00000093	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
4.	Агрегат насосный ЭЦВ 12-250 14 нро, инв.№00000095	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.

5.	Агрегат насосный ЭЦВ 12-250 14 нро, инв.№00000094	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
6.	АСУ котельной, инв.№00000156	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
7.	АСУ ТП, инв.№00000140	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
8.	Базовый блок мини АТС Panasonic, инв.№00000045	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
9.	Бон заградительный БЗМ 10/1400 в комплекте, инв.№00000168	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
10.	Бон заградительный БЗМ-10/1400 в комплекте, инв.№00000043	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
11.	Вертикальный отбойник SPC, инв.№00000067	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
12.	Вертикальный отбойник SPC, инв.№00000066	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
13.	Весы автомобильные ВАТ, инв.№00000171	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
14.	Видеокамера IP HS-H8098H2-2-IPHO-22X, инв.№00000036	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
15.	Воздуходувка вихревая BORA SASH, инв.№00000201	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
16.	Воздуходувка вихревая BORA SASH, инв.№00000202	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
17.	Горизонтальный отбойник SPC, инв.№00000069	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
18.	Горизонтальный отбойник SPC, инв.№00000068	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
19.	Дизель генератор, инв.№00000142	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
20.	Затвор поворотный дисковый Ду 150 Ру 1,6 Мпа, инв.№00000129	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
21.	Затвор поворотный дисковый Ду 150 Ру 1,6 Мпа, инв.№00000130	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
22.	Затвор поворотный дисковый Ду 200 Ру 1,6 Мпа, инв.№00000124	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.

23.	Затвор поворотно дисковый Ду 200 Ру 1,6 Мпа, инв.№00000125	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
24.	Затвор поворотно дисковый Ду 200 Ру 1,6 Мпа, инв.№00000126	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
25.	Затвор поворотно дисковый Ду 200 Ру 1,6 Мпа, инв.№00000127	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
26.	Затвор поворотно дисковый Ду 250 Ру 1,5 Мпа, инв.№00000123	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
27.	Затвор поворотно дисковый Ду 250 Ру 1,5 Мпа, инв.№00000122	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
28.	Затвор поворотно дисковый Ду 250 Ру 1,5 Мпа, инв.№00000121	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
29.	Затвор поворотно дисковый Ду 250 Ру 1,5 Мпа, инв.№00000120	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
30.	Затвор поворотно дисковый Ду 300 Ру 1,6 Мпа, инв.№00000128	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
31.	Клапан электромагнитный Ду 32 Ру 25, инв.№00000134	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
32.	Клапан электромагнитный Ду 32 Ру 25, инв.№00000135	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
33.	Клапан электромагнитный Ду 32 Ру 25, инв.№00000139	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск,
34.	Клапан электромагнитный Ду 32 Ру 25, инв.№00000138	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
35.	Клапан электромагнитный Ду 32 Ру 25, инв.№00000137	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
36.	Клапан электромагнитный Ду 32 Ру 25, инв.№00000136	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
37.	Комплекс производственно технологической связи, инв.№00000046	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
38.	Комплект КНС 1500 мм бытовые, инв.№00000083	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
39.	Комплект КНС 1500 мм бытовые, инв.№00000082	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
40.	Комплект КНС 1500 мм дождевые, инв.№00000078	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.



41.	Комплект КНС 1500 мм пром дождевые, инв.№00000071	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
42.	Комплект регистрации параметров ветра, инв.№00000218	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
43.	Котел паровой Е1,6/09, инв.№00000150	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
44.	Котел паровой Е1,6/09, инв.№00000151	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
45.	Кран шаровый 11С67П Ду 200, инв.№00000132	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
46.	Кран шаровый 11С67П Ду 200, инв.№00000131	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
47.	Кран шаровый 11С67П Ду 250, инв.№00000133	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
48.	Лоток нефтесборочный регулируемый, инв.№00000183	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
49.	Маяк взрывозащищенный ВЕХ ВГ1D, инв.№00000119	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
50.	Модуль глубокой очистки МГБО-15, инв.№00000200	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
51.	Напорный гидрциклон ГЦП-150, инв.№00000196	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
52.	Насос FCE 40-200/40, инв.№00000153	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
53.	Насос FCE 40-200/40, инв.№00000152	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1. расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
54.	Насос SV 202F, инв.№00000155	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
55.	Насос SV 209F, инв.№00000154	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
56.	Насос SV 219 F, инв.№00000160	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
57.	Насос SV 219 F, инв.№00000159	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
58.	Насос SV 219 F, инв.№00000158	расположено по адресу: Краснодарский край,

		г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
59.	Насос SV 219 F, инв.№00000157	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
60.	Насос ВКС 6,3/15 К-5 (2,2В*3000), инв.№00000211	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
61.	Насос Гном 16-16, инв.№00000116	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
62.	Насос подачи воды в фильтры GR CR 20-3, инв.№00000185	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
63.	Насос подачи воды в фильтры GR CR 20-3, инв.№00000186	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
64.	Насос подачи воды в фильтры GR CR 20-3, инв.№00000187	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
65.	Насос размыва и откачки осадка GR DW 100.66.3, инв.№00000198	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
66.	Насос ЦНСГ 13-140 15 кВт, инв.№00000097	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
67.	Насос ЦНСГ 13-140 15 кВт, инв.№00000096	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
68.	Насосная станция перекачки нефтепродуктов отд № 1, инв.№00000109	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
69.	Насосный агрегат в станции перекачки нефтепродукто, инв.№00000113	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
70.	Насосный агрегат в станции перекачки нефтепродукто, инв.№00000112	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
71.	Нефтеесборщик универсальный СУ-1Щ, инв.№00000047	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
72.	Нефтеесборщик универсальный СУ-1Щ, инв.№00000048	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
73.	Ноутбук Acer Aspire 578G-643G32M, инв.№00000006	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
74.	Портативный плотномер DM-230. 1В, инв.№00000049	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
75.	Сервер DELL PE T410, инв.№00000050	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.

76.	Сплит-система GENERAL ASG24UBBN/AOG24UNBNL, инв.№00000051	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
77.	Станок вертикально-сверлильный 2С 132, инв.№00000026	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
78.	Станок радиально-сверлильный 2С 550, инв.№00000027	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
79.	Станок токарно-винторезный 16х20, инв.№00000028	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
80.	Станок универсально-заточной ВЗ-318, инв.№00000029	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
81.	Теплообменник пластиковый ТПР-7-РН16/1-13ТК, инв.№00000161	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
82.	Узел дозирования флокулянта суспензии в комплекте, инв.№00000195	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
83.	Узел дозирования флокулянта суспензии в комплекте, инв.№00000194	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
84.	Узел дозирования флокулянта суспензии в комплекте, инв.№00000193	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
85.	Узел дозирования гипохлорита натрия в комплекте, инв.№00000203	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
86.	Узел дозирования коагулянта в комплекте, инв.№00000204	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
87.	Узел учёта тепла, инв.№00000034	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
88.	Ультразвуковой стационарный двухканал. расходомер, инв.№00000052	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
89.	Ультрафиолетовый стерилизатор УДВ 1А 145-50, инв.№00000192	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
90.	Ультрафиолетовый стерилизатор УДВ 1А 145-50, инв.№00000191	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
91.	Устройство для слива и налива нефтепродуктов СР250, инв.№00000074	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
92.	Устройство для слива и налива нефтепродуктов СР250, инв.№00000073	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
93.	Устройство фильтрующее самоочищающееся УФС, инв.№00000199	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.

94.	Фильтр гравийный V=1.5, инв.№00000184	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
95.	Фильтр механический с подачей суспензии ФОВ 36*72с, инв.№00000189	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
96.	Фильтр механический ФОВ 36*72 см, инв.№00000188	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
97.	Фильтр сорбционный ФОВ 36*72 см, инв.№00000190	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
98.	Флотационная установка ФФУ 6М, инв.№00000197	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
99.	Фонарь светосигнальный ЭСПП (ФНП) в комп-е с батар, инв.№00000035	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
100.	Шлагбаум SIGNO - 6, инв.№00000044	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
101.	Кондиционер SUPRA AC-S180A-AG, инв.№00000004	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
102.	Навигационное оборудование (маяк), инв.№00000003	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.

Имущество передается по Акту приема-передачи, являющемуся неотъемлемой частью настоящего Договора.

1.2 Имущество и оборудование сдается в аренду на неопределенный срок.

1.3 Реорганизация организации – арендодателя, а также перемена собственника арендованного Имущества не являются основаниями для изменения или расторжения Договора.

1.4 Арендатор не вправе передавать арендуемое Имущество в пользование или в субаренду третьим лицам без согласования с Арендодателем.

1.5 Действие настоящего Договора, в том числе в части обязательств по оплате аренды, распространяется на отношения сторон, возникшие со дня передачи Имущества и оборудования Арендатору. Моментом передачи Имущества и оборудования Арендатору является дата оформления и подписания сторонами Акта приема-передачи Имущества и оборудования (Акта приема-передачи).

## 2. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Арендодатель обязан:

а) передать в пользование Арендатору арендованное имущество в состоянии, отвечающем условиям Договора, в течение трех дней с момента подписания Договора;

Указанное в п. 1.1 Имущество передается Арендатору по Акту приема-передачи, в котором должно быть подробно указано техническое состояние Имущества на момент сдачи в аренду.

б) обеспечивать беспрепятственный доступ к арендуемому Имуществу сотрудникам, транспорту, заказчикам Арендатора, а также любым другим лицам по указанию Арендатора;

в) в случае аварий, пожаров, затоплений, взрывов и других подобных чрезвычайных событий за свой счет немедленно принимать все необходимые меры к устранению последствий этих событий;

Если чрезвычайные события произошли по вине Арендатора, то обязанность по устранению последствий указанных событий лежит на Арендаторе.

г) производить капитальный ремонт Имущества и оборудования в случае необходимости;

д) оказывать консультативную и иную помощь в целях наиболее эффективного использования арендованного имущества;

е) осуществить все иные действия, необходимые для исполнения данного Договора, предусмотренные законодательством, настоящим Договором и дополнениями к нему.

2.2. Арендатор обязан:

а) использовать арендованное Имущество в соответствии с его назначением. Если Арендатор пользуется Имуществом не в соответствии с условиями Договора или назначением Имущества, Арендодатель имеет право потребовать расторжения договора и возмещения убытков;

б) содержать Имущество в надлежащем техническом и санитарном состоянии в соответствии с требованиями СЭН, обеспечивать противопожарную безопасность, а так же обеспечивать наличие и исправность средств и систем

противопожарной защиты, арендуемых помещений, зданий и сооружений в полном соответствии с Законодательством РФ.

в) Обеспечить соблюдение требований противопожарной, экологической, транспортной и иной безопасности в полном соответствии с требованием законодательства РФ;

г) своевременно вносить арендную плату;

д) при обнаружении признаков аварийного состояния сантехнического, электротехнического и прочего оборудования немедленно принять меры по устранению неполадок;

е) если арендуемое Имущество в результате действия Арендатора или непринятия им необходимых и своевременных мер придет в аварийное состояние, то Арендатор обязан восстановить его своими силами, за счет своих средств или возместить в полном объеме ущерб, нанесенный Арендодателю;

ж) вернуть имущество Арендодателю после прекращения Договора по акту приема-передачи в том состоянии, в каком оно было передано, с учетом нормального износа. Если Арендатор не возвратил арендованное имущество, либо возвратил его несвоевременно, Арендодатель вправе потребовать внесения арендной платы за все время просрочки. В случае, когда указанная плата не покрывает причиненных Арендодателю убытков, он может потребовать их возмещения;

з) за свой счет производить текущий и косметический ремонт арендуемого Имущества, текущий ремонт оборудования;

и) оплачивать коммунальные платежи, счета за электроэнергию, воду согласно отдельным договорам, которые Арендатор обязан заключить с соответствующими организациями после вступления в силу настоящего договора;

к) осуществить все иные действия, необходимые для исполнения данного Договора, предусмотренные законодательством, настоящим Договором и дополнениями к нему.

2.3. Арендатор вправе производить реконструкцию Имущества, переоборудование сантехники и текущие ремонтные работы без письменного согласия Арендодателя. Неотделимые улучшения арендуемого Имущества и оборудования производить без письменного разрешения Арендодателя.

### 3. ПЛАТЕЖИ И РАСЧЕТЫ ПО ДОГОВОРУ

3.1. Арендная плата устанавливается за аренду указанного в пункте 1.1 настоящего Договора имущества в размере 10 620 000 руб., в том числе НДС (18%) 1 620 000 руб. в месяц.

Арендная плата за пользование оборудованием включается в состав арендной платы за пользование помещением.

3.2. Платежи, предусмотренные п. 3.1 договора, Арендатор осуществляет до 20 числа месяца на расчетный счет Арендодателя.

3.3. Арендная плата может пересматриваться сторонами досрочно по требованию одной из сторон в случаях изменения складывающихся цен, но не чаще одного раза в год, при этом сторона, выступившая инициатором пересмотра арендной платы, должна предупредить об этом другую сторону за два месяца путем направления этой стороне письменного уведомления.

При получении уведомления об увеличении арендной платы Арендатор вправе досрочно расторгнуть договор в одностороннем порядке.

3.4. Произведенные Арендатором отдельные улучшения арендованного имущества являются его собственностью.

3.5. В случае, когда Арендатор произвел за счет собственных средств улучшения арендованного имущества, неотделимые без вреда для имущества, Арендатор имеет право после прекращения договора на возмещение стоимости этих улучшений.

### 4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

4.2. Стороны несут имущественную ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение условий Договора.

4.2.1. Арендодатель отвечает за недостатки сданного в аренду Имущества и оборудования, полностью или частично препятствующие пользованию им, даже если во время заключения договора аренды он не знал об этих недостатках.

При обнаружении таких недостатков Арендатор вправе по своему выбору:

- непосредственно удержать сумму понесенных им расходов на устранение данных недостатков из арендной платы, предварительно уведомив об этом арендодателя;

- потребовать досрочного расторжения договора.

Арендодатель, извещенный о требованиях Арендатора или о его намерении устранить недостатки имущества за счет Арендодателя, может без промедления произвести замену предоставленного Арендатору имущества другим аналогичным имуществом, находящимся в надлежащем состоянии, либо безвозмездно устранить недостатки имущества. Если удовлетворение требований Арендатора или удержание им расходов на устранение недостатков из арендной платы не покрывает причиненных Арендатору убытков, он вправе потребовать возмещения непокрытой части убытков.

4.2.2. Арендодатель не отвечает за недостатки сданного в аренду имущества и оборудования, которые были им, оговорены при заключении договора аренды или были заранее известны арендатору либо должны были быть обнаружены арендатором во время осмотра имущества или проверки его исправности при заключении договора или передаче имущества в аренду.

4.3. За каждый день просрочки выплаты арендной платы начисляется пеня в размере 0,01 от суммы задолженности, но не более одного процента от суммы арендной платы за один месяц.

4.4. В случае просрочки внесения арендной платы свыше трех месяцев Арендодатель имеет право расторгнуть Договор и потребовать возмещения убытков, причиненных этой просрочкой.

4.5. За просрочку предоставления арендуемого Имуущества в установленный Договором срок Арендодатель уплачивает Арендатору пени в размере одного % за каждый день просрочки от суммы арендной платы за один месяц, но не более десяти % от суммы арендной платы за один месяц.

4.6. За просрочку возврата арендованного имущества и оборудования в установленный Договором срок Арендатор уплачивает Арендодателю пени в размере 0,01 % за каждый день просрочки от суммы арендной платы за один месяц, но не более одного процента от суммы арендной платы за один месяц.

4.7. При возврате неисправного арендованного имущества, поврежденного по вине Арендатора, что подтверждается двусторонним актом, последний уплачивает Арендодателю расходы по ремонту и штраф в размере 0,001% стоимости поврежденного арендованного имущества.

4.8. Уплата неустойки не освобождает стороны от исполнения обязательств или устранения нарушений.

4.9. Арендатор несет полную ответственность за обеспечение противопожарной безопасности, а так же за наличие и исправность средств и систем противопожарной защиты арендуемых помещений, зданий и сооружений .

## **5. РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА**

5.1. Настоящий договор может быть расторгнут досрочно:

- по письменному соглашению сторон;
- в одностороннем порядке при отказе одной из сторон от настоящего договора в случаях, когда возможность такого отказа предусмотрена законом или настоящим договором;
- в иных случаях, предусмотренных законом или соглашением сторон.

В случае если одна из сторон возражает против досрочного расторжения договора, расторжение договора осуществляется в судебном порядке с соблюдением правил о подсудности, установленных п. 6.2 настоящего договора.

5.2. По требованию Арендодателя договор может быть, досрочно расторгнут судом в случае, когда Арендатор:

5.2.1. Пользуется предоставленным Имуществом и оборудованием (полностью или отдельными его частями) не по назначению Имущества;

5.2.2. Умышленно или по неосторожности существенно ухудшает состояние Имущества;

5.2.3. В течение трех месяцев не вносит арендную плату, предусмотренную п. 3.1.

5.3. По требованию Арендатора договор может быть, досрочно расторгнут судом в случаях:

5.3.1. Если Арендодатель не производит капитальный ремонт Имущества и оборудования;

5.3.2. Если Имущество или оборудование, в силу обстоятельств, за которые Арендатор не отвечает, окажется в состоянии, не пригодном для использования.

## **6. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ**

6.1. Все споры или разногласия, возникающие между сторонами по настоящему Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров между сторонами.

6.2. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в Арбитражном Суде Краснодарского края.

6.3. Применимым правом стороны признают законодательство Российской Федерации (России).

6.4. По вопросам, не урегулированным договором, подлежат применению законы и иные правовые акты Российской Федерации, в том числе соответствующие правовые акты, принятые субъектами Российской Федерации и органами местного самоуправления. В случае противоречия условий договора положениям законов и иных правовых актов подлежит применению закон или иной правовой акт.

## **7. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ**

7.1. Условия настоящего Договора и соглашений (протоколов и т.п.) к нему конфиденциальны и не подлежат разглашению.

7.2. Стороны принимают все необходимые меры для того, чтобы их сотрудники, агенты, правопреемники без предварительного согласия другой стороны не информировали третьих лиц о деталях данного Договора и приложений к нему.

## **8. ФОРС-МАЖОР**

8.1. Ни одна из сторон не несет ответственности перед другой стороной за невыполнение обязательств, обусловленное обстоятельствами, возникшими помимо воли и желания сторон и которые нельзя предвидеть или избежать, включая объявленную или фактическую войну, гражданские волнения, эпидемии, блокаду, эмбарго, землетрясения, наводнения, пожары и другие стихийные бедствия.

8.2. Сторона, которая не может исполнить своего обязательства, должна известить другую сторону о препятствии и его влиянии на исполнение обязательств по Договору в разумный срок с момента возникновения этих обстоятельств.

8.3. Дальнейшая судьба настоящего Договора в таких случаях должна быть определена соглашением сторон. При недостижении согласия стороны вправе обратиться в суд для решения этого вопроса.

## **9. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И ДОПОЛНЕНИЯ ДОГОВОРА**

9.1. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими сторонами.

9.2. Досрочное расторжение Договора может иметь место по соглашению сторон либо по основаниям, предусмотренным действующим на территории Российской Федерации гражданским законодательством, с возмещением понесенных убытков.

## **10. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ**

10.1. Изменение условий договора, его расторжение и прекращение допускается только по письменному соглашению сторон.

10.2. Настоящий договор составлен в 2-х экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

10.3. Во всем остальном, не предусмотренном настоящим договором, стороны будут руководствоваться действующим законодательством РФ.

### 11. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

<b>Арендатор</b> <b>ООО «Новороссийский Топливный Терминал»</b>	<b>Арендодатель</b> <b>ООО «БТОФ-Терминал»</b>
Новороссийск, ул. Волочаевская, 1.	г.Новороссийск, ул. Волочаевская, 1
ИНН 2315164831, КПП 231501001 р/с 40702810526020000499 в Филиале «Ростовский» ОАО «АЛЬФА-БАНК» г Краснодар к/с 30101805000000000207 БИК 046015207, ОГРН 1027700067328 ОКВЭД 63.40	ИНН 2315134474, КПП 231501001 р/с 40702810726020000338 в Филиале «Ростовский» ОАО «АЛЬФА-БАНК» г Краснодар к/с 30101805000000000207 БИК 046015207, ОГРН 1027700067328 ОКВЭД 65.23.3

Генеральный директор

Н. В. Ткачук



Генеральный директор

С. В. Скоморохов



### АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ ИМУЩЕСТВА

Общество с ограниченной ответственностью «БТОФ-Терминал», именуемое в дальнейшем «Арендодатель», в лице генерального директора Скоморохова Сергея Валерьяновича, действующего на основании Устава общества, с одной стороны передало

а Общество с ограниченной ответственностью «Новороссийский Топливный Терминал», именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице генерального директора Ткачука Николая Ивановича, действующего на основании Устава общества, с другой стороны приняло нижеследующее имущество:

№ п/п	Наименование имущества	Место нахождения имущества и иные его характеристики
1	Административный корпус, инв.№00000010	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
2	Аккумуляторная, инв.№00000011	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
3	Дизельная, инв.№00000019	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
4	Модульная котельная, инв.№00000147	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
5	Модульное здание проходной, инв.№00000174	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
6	Насосная станция противопожарного водоснабжения, инв.№00000091	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
7	Нежилое бытовое помещение Шесхарис №2, инв.№00000024	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
8	Нежилое помещение производственный цех Шесхарис №2, инв.№00000014	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
9	Оборудование, инв.№00000220	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
10	Оздоровительный комплекс, инв.№00000015	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
11	Очистные сооружения, инв.№00000175	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
12	Плотницкая, инв.№00000020	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск,



		Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
13	Пункт слива на 6 автоцистерн, инв.№00000100	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
14	Служебная постройка (рем-механическая мастерская), инв.№00000023	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
15	Служебная постройка (склад для хранения такелажа), инв.№00000021	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
16	Топливный участок, инв.№00000017	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
17	Электрощитовая № 1, инв.№00000163	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
18	Электрощитовая № 2, инв.№00000162	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
19	Земельный участок, инв.№00000009	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
20	Волнобойная стенка, инв.№00000012	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
21	Дренажная ёмкость, инв.№00000053	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
22	Дымовая труба модульной котельной, инв.№00000148	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
23	Кабельная линия, инв.№00000030	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
24	Кабельная эстакада, инв.№00000145	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
25	Канализационная линия, инв.№00000031	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
26	Канализационная насос станция бытового стока, инв.№00000081	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
27	Канализационная насос станция дождевого стока, инв.№00000077	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
28	Канализационная насос станция промдождевого стока, инв.№00000070	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
28	Нежилое берегоукрепительное сооружение, инв.№00000013	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.

29	Нежилое сооружение /причал/ Пирс, инв.№00000016	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
30	Обвалование резервуарного парка 1 ПК, инв.№00000079	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
31	Ограждение территории, инв.№00000032	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
32	Площадка пункта слива на 6 автоцистерн, инв.№00000101	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
33	Подъездные и внутренние автодороги, инв.№00000084	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
34	Прожекторная мачта МО1, инв.№00000058	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
35	Прожекторная мачта МО2, инв.№00000059	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
36	Прожекторная мачта МО3, инв.№00000060	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
37	Прожекторная мачта МО4, инв.№00000061	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
38	Производственный водопровод, инв.№00000172	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
39	Пункт весового контроля, инв.№00000169	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
40	Резервуар для мазута объемом 4950 м3, инв.№00000085	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
41	Резервуар для мазута объемом 4950 м3, инв.№00000086	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
42	Склад резервного топлива котельной, инв.№00000080	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
43	Технологическая стендерная площадка, инв.№00000072	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
44	Трасса технологических трубопроводов, инв.№00000117	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
45	Трасса трубопроводов пожаротушения, инв.№00000173	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск,

		Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
46	Фундамент дизель генератора, инв.№00000143	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
47	Фундамент дизель генератора, инв.№00000144	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
48	Фундамент модульной котельной, инв.№00000149	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1. расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
49	Фундамент насосной ст-ии перекачки нефтепродуктов, инв.№00000110	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
50	Фундамент по прожекторную мачту МО1, инв.№00000062	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
51	Фундамент по прожекторную мачту МО2, инв.№00000063	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
52	Фундамент по прожекторную мачту МО3, инв.№00000064	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
53	Фундамент по прожекторную мачту МО4, инв.№00000065	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
54	Фундамент пункта весового контроля, инв.№00000170	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
55	Фундаменты технологических трубопроводов, инв.№00000118	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
56	Швартовно-отбойный пал площадь 34,70, инв.№00000055	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
57	Швартовно-отбойный пал площадь 34,70, инв.№00000054	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
58	Швартовно-отбойный пал площадь 6,20, инв.№00000057	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
59	Швартовно-отбойный пал площадь 6,20, инв.№00000056	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.

#### МАШИНЫ И ОБОРУДОВАНИЕ

№ п/п	Наименование оборудования	Место нахождения имущества и иные его характеристики
-------	---------------------------	------------------------------------------------------

1.	Агрегат насосный АЗ ЗВ*2 320/16-25, инв.№00000111	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
2.	Агрегат насосный ЭЦВ 12-250 14 нро, инв.№00000092	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
3.	Агрегат насосный ЭЦВ 12-250 14 нро, инв.№00000093	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
4.	Агрегат насосный ЭЦВ 12-250 14 нро, инв.№00000095	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
5.	Агрегат насосный ЭЦВ 12-250 14 нро, инв.№00000094	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
6.	АСУ котельной, инв.№00000156	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
7.	АСУ ТП, инв.№00000140	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
8.	Базовый блок мини АТС Panasonic, инв.№00000045	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
9.	Бон заградительный БЗМ 10/1400 в комплекте, инв.№00000168	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
10.	Бон заградительный БЗМ-10/1400 в комплекте, инв.№00000043	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
11.	Вертикальный отбойник SPC, инв.№00000067	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
12.	Вертикальный отбойник SPC, инв.№00000066	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
13.	Весы автомобильные БАТ, инв.№00000171	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
14.	Видеокамера IP HS-H8098H2-2-IPHO-22X, инв.№00000036	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
15.	Воздуходувка вихревая BORA SASH, инв.№00000201	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
16.	Воздуходувка вихревая BORA SASH, инв.№00000202	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
17.	Горизонтальный отбойник SPC, инв.№00000069	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.



		Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
36.	Клапан электромагнитный Ду 32 Ру 25, инв.№00000136	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
37.	Комплекс производственно технологической связи, инв.№00000046	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
38.	Комплект КНС 1500 мм бытовые, инв.№00000083	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
39.	Комплект КНС 1500 мм бытовые, инв.№00000082	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
40.	Комплект КНС 1500 мм дождевые, инв.№00000078	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
41.	Комплект КНС 1500 мм пром дождевые, инв.№00000071	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
42.	Комплект регистрации параметров ветра, инв.№00000218	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
43.	Котел паровой Е1,6/09, инв.№00000150	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
44.	Котел паровой Е1,6/09, инв.№00000151	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
45.	Кран шаровый 11С67П Ду 200, инв.№00000132	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
46.	Кран шаровый 11С67П Ду 200, инв.№00000131	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
47.	Кран шаровый 11С67П Ду 250, инв.№00000133	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
48.	Лоток нефтесборочный регулируемый, инв.№00000183	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
49.	Маяк взрывозащищенный ВЕХ ВГ1D, инв.№00000119	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
50.	Модуль глубокой очистки МГБО-15, инв.№00000200	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
51.	Напорный гидроциклон ГЦП-150, инв.№00000196	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
52.	Насос FCE 40-200/40, инв.№00000153	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.

53.	Насос FCE 40-200/40, инв.№00000152	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1. расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
54.	Насос SV 202F, инв.№00000155	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
55.	Насос SV 209F, инв.№00000154	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
56.	Насос SV 219 F, инв.№00000160	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
57.	Насос SV 219 F, инв.№00000159	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
58.	Насос SV 219 F, инв.№00000158	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
59.	Насос SV 219 F, инв.№00000157	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
60.	Насос ВКС 6,3/15 К-5 (2,2В*3000), инв.№00000211	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
61.	Насос Гном 16-16, инв.№00000116	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
62.	Насос подачи воды в фильтры GR CR 20-3, инв.№00000185	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
63.	Насос подачи воды в фильтры GR CR 20-3, инв.№00000186	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
64.	Насос подачи воды в фильтры GR CR 20-3, инв.№00000187	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
65.	Насос размыва и откачки осадка GR DW 100.66.3, инв.№00000198	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
66.	Насос ЦНСГ 13-140 15 кВт, инв.№00000097	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
67.	Насос ЦНСГ 13-140 15 кВт, инв.№00000096	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
68.	Насосная станция перекачки нефтепродуктов отд № 1, инв.№00000109	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.

69.	Насосный агрегат в станции перекачки нефтепродукто, инв.№00000113	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
70.	Насосный агрегат в станции перекачки нефтепродукто, инв.№00000112	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
71.	Нефтеесборщик универсальный СУ-1Щ, инв.№00000047	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
72.	Нефтеесборщик универсальный СУ-1Щ, инв.№00000048	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
73.	Ноутбук Acer Aspire 578G-643G32Mi, инв.№00000006	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
74.	Портативный плотномер DM-230. 1В, инв.№00000049	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
75.	Сервер DELL PE T410, инв.№00000050	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
76.	Сплит-система GENERAL ASG24UBBN/AOG24UNBNL, инв.№00000051	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
77.	Станок вертикально-сверлильный 2С 132, инв.№00000026	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
78.	Станок радиально-сверлильный 2С 550, инв.№00000027	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
79.	Станок токарно-винторезный 16к20, инв.№00000028	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
80.	Станок универсально-заточной ВЗ-318, инв.№00000029	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
81.	Теплообменник пластичный ТПР-7-РН16/1-13ТК, инв.№00000161	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
82.	Узел дозирования флокулянта суспензии в комплекте, инв.№00000195	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
83.	Узел дозирования флокулянта суспензии в комплекте, инв.№00000194	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
84.	Узел дозирования флокулянта суспензии в комплекте, инв.№00000193	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
85.	Узел дозирования гипохлорита натрия в комплекте, инв.№00000203	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.



86.	Узел дозирования коагулянта в комплекте, инв.№00000204	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
87.	Узел учёта тепла, инв.№00000034	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
88.	Ультразвуковой стационарный двухканал. расходомер, инв.№00000052	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
89.	Ультрафиолетовый стерилизатор УДВ 1А 145-50, инв.№00000192	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
90.	Ультрафиолетовый стерилизатор УДВ 1А 145-50, инв.№00000191	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
91.	Устройство для слива и налива нефтепродуктов СР250, инв.№00000074	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
92.	Устройствс для слива и налива нефтепродуктов СР250, инв.№00000073	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
93.	Устройство фильтрующее самоочищающееся УФС, инв.№00000199	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
94.	Фильтр гравийный V=1.5, инв.№00000184	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
95.	Фильтр механический с подачей суспензии ФОВ 36*72с, инв.№00000189	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
96.	Фильтр механический ФОВ 36*72 см, инв.№00000188	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
97.	Фильтр сорбционный ФОВ 36*72 см, инв.№00000190	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
98.	Флотационная установка ФФУ 6М, инв.№00000197	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
99.	Фонарь светосигнальный ЭСПП (ФНП) в комп-е с батар, инв.№00000035	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
100.	Шлагбаум SIGNO - 6, инв.№00000044	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
101.	Кондиционер SUPRA AC-S180A-AG, инв.№00000004	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.
102.	Навигационное оборудование (маяк), инв.№00000003	расположено по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1.

Техническое состояние передаваемого имущества удовлетворительное и позволяет использовать его в соответствии с назначением. Претензии по качеству и комплектности со стороны Арендатора отсутствуют. Имущество передано в полном объеме.

11. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

<b>Арендатор</b> <b>ООО «Новороссийский Топливный Терминал»</b>	<b>Арендодатель</b> <b>ООО «БТОФ-Терминал»</b>
Новороссийск, ул. Волочаевская, 1.	г.Новороссийск, ул. Волочаевская, 1
ИНН 2315164831, КПП 231501001 р/с 40702810526020000499 в Филиале «Ростовский» ОАО «АЛЬФА-БАНК» г Краснодар к/с 30101805000000000207 БИК 046015207, ОГРН 1027700067328 ОКВЭД 63.40	ИНН 2315134474, КПП 231501001 р/с 40702810726020000338 в Филиале «Ростовский» ОАО «АЛЬФА-БАНК» г Краснодар к/с 30101805000000000207 БИК 046015207, ОГРН 1027700067328 ОКВЭД 65.23.3

Генеральный директор



Н.И. Ткачу

Генеральный директор



С. В. Скородов

**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ № 23**

г. Новороссийск


16 января 2018 года

Общество с ограниченной ответственностью «БТОФ-Терминал», именуемое в дальнейшем «Арендодатель», в лице Генерального директора Скоморохова Сергея Валерьяновича, действующего на основании Устава Общества, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Новороссийский Топливный Терминал», именуемое в дальнейшем «Арендатор», в лице Генерального директора Ткачука Николая Ивановича, действующего на основании Устава Общества, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Внести изменения в пункт 1.1 Договора аренды № 01-09/2011 от 01 сентября 2011 года, исключив из состава арендуемых нежилых офисных помещений, находящихся в Административном корпусе, расположенном по адресу: 353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 1, помещение (кабинет № 205) общей площадью, составляющей 22, 1 кв. м (двадцать два целых одна десятая квадратных метра), расположенное на втором этаже Административного корпуса.
2. С даты подписания (заключения) настоящего Дополнительного соглашения указанное в предыдущем пункте 1 нежилое офисное помещение (кабинет № 205) выбывает из арендного пользования Арендатора и прекращает быть частью предмета Договора аренды № 01-09/2011 от 01 сентября 2011 года.
3. Стороны подтверждают надлежащее функциональное состояние нежилого офисного помещения (кабинета № 205), возвращаемого Арендодателю, в связи с чем, руководствуясь положениями статей 622 и 655 Гражданского кодекса РФ (часть вторая) придают настоящему Дополнительному соглашению одновременно и статус Акта возврата указанного помещения без взаимных претензий друг к другу. Дата подписания настоящего Дополнительного соглашения соответствует дате фактического возврата Арендатором нежилого офисного помещения (кабинета № 205) Арендодателю.
4. Изменения в составе арендуемых нежилых офисных помещений, находящихся в Административном корпусе, не влияют на размер арендной платы, ранее согласованной Сторонами в Договоре аренды № 01-09/2011 от 01 сентября 2011 года и последующих редакционных изменениях и дополнениях к нему.
5. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух одинаковых экземплярах, имеющих равную юридическую силу, - по одному для каждой Стороны, и вступает в силу со дня его подписания Сторонами, становясь неотъемлемой частью Договора аренды № 01-09/2011 от 01 сентября 2011 года (в редакции внесенных в него изменений и дополнений).

Арендатор	Арендодатель
ООО «Новороссийский Топливный Терминал» г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 1.	ООО «БТОФ-Терминал» г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 1.
ОГРН 1112315000082 ИНН/КПП 2315164831/231501001 Р/с 40702810104070004121 Банк Ф-Л БАНКА ГПБ (АО) «ЮЖНЫЙ» К/с 3010181050000000781 БИК 040349781	ОГРН 1072315004761 ИНН/КПП 2315134474/231501001 Р/с 40702810730000000147 в Краснодарском отделении № 8619 ПАО СБЕРБАНК г. Краснодар К/с 30101810100000000602 БИК 040349602

Генеральный директор



Н.И. Ткачук

Генеральный директор



С.В. Скоморохов



## ДОГОВОР поставки газа № 25-4-03322/18

г. Краснодар

29.09.2017 г.

**Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Краснодар"**, именуемое в дальнейшем "**Поставщик**", в лице заместителя генерального директора по реализации газа Подлесного Сергея Владимировича, действующего на основании Доверенности от 30.12.2016 №1, с одной стороны, и

**Общество с ограниченной ответственностью "Новороссийский топливный терминал"**, именуемое в дальнейшем "**Покупатель**", в лице генерального директора Ткачука Николая Ивановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем – Стороны, заключили настоящий Договор (далее по тексту – Договор/настоящий Договор) о следующем:

### 1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ "О газоснабжении в Российской Федерации", Федеральному закону от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации", "Правилам поставки газа в Российской Федерации", утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 162 (далее – Правила поставки газа), «Правилам учета газа», утвержденным приказом Минэнерго РФ №961 от 30.12.2013, "Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газопользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации", утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 и иным нормативным актам в сфере газоснабжения.

### 2. Предмет Договора

2.1. Поставщик обязуется поставлять с 01.01.2018 г. по 31.12.2022 г. газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный, и/или газ горючий природный попутный, цена которого является государственно регулируемой, а также добытый организациями, не являющимися аффилированными лицами ПАО "Газпром", и/или организаций – собственников региональных систем газоснабжения, либо созданными во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17.11.1992 № 1403 (кроме организаций, являющихся собственниками региональных систем газоснабжения) (далее – газ), а Покупатель обязуется принимать и оплачивать газ в соответствии с условиями настоящего Договора.

Покупатель подтверждает, что поставка газа осуществляется на сертифицированное газоиспользующее оборудование, принадлежащее ему на законном основании, которое подключено в соответствии с техническими условиями на присоединение к газораспределительной системе, оформленными уполномоченной газораспределительной организацией (ГРО), и техническими условиями по эффективному использованию газа с учетом требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" и соответствует проекту газоснабжения, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

2.1.1. Ежегодный договорной объем поставки газа по настоящему Договору составляет **877,190** тыс. м<sup>3</sup>.

2.1.2. Ежегодные договорные месячные объемы газа по объектам Покупателя:

Таблица №1.

Наименование и местонахождение газопользующих объектов	в тыс. м <sup>3</sup>											
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Котельная, Россия, Краснодарский Край, г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 1	140,000	140,000	90,000	87,190	20,000	10,000	10,000	10,000	50,000	90,000	90,000	140,000
<b>Итого:</b>	<b>140,000</b>	<b>140,000</b>	<b>90,000</b>	<b>87,190</b>	<b>20,000</b>	<b>10,000</b>	<b>10,000</b>	<b>10,000</b>	<b>50,000</b>	<b>90,000</b>	<b>90,000</b>	<b>140,000</b>

Квартальный договорной объем газа определяется суммированием договорных объемов газа по каждому месяцу соответствующего квартала.

Среднесуточная норма поставки газа по договору - объем поставки газа, определяемый путем деления месячного объема поставки на количество дней соответствующего месяца поставки.

Суточная норма поставки газа по Договору – объем поставки газа, который определяется путем деления месячного договорного объема поставки газа на количество дней соответствующего месяца поставки газа, либо устанавливается диспетчерским графиком или соглашением Сторон.

2.1.3. Точка подключения – место соединения газопроводов Покупателя газа с газопроводом сетей газораспределения, которые находятся у газораспределительной организации в собственности или на иных законных основаниях. Если газопровод Покупателя газа не имеет соединения с вышеуказанными распределительными сетями газораспределительной организации (далее – ГРО), точкой подключения является место соединения газопроводов третьих лиц, к которым подключены газопроводы Покупателя, с газопроводом сетей газораспределения ГРО.

Классификация точек подключения Покупателя по группам конечных потребителей производится на основании действующих приказов уполномоченного органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), об утверждении методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа.

Таблица № 2.

Газораспределительная станция (ГРС), газорегуляторный пункт (ГРП)	Наименование и местонахождение газопользующих объектов	Ежегодный объем поставки газа, тыс.м <sup>3</sup> /год	Группа конечных потребителей для определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ) и тарифов на услуги по транспортировке газа (ТТ)
г.Геленджик	Котельная, Россия, Краснодарский Край, г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 1	877,190	5

Объем поставки газа по точке подключения принимается равным объему поставки газа на газоиспользующий объект, указанный в таблицах №1 и №2.

2.2. Корректировка отнесения каждой точки подключения покупателя к группе конечного потребителя, в целях определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО производится на основании приказов уполномоченного органа исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), об утверждении методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа, действующих на момент проведения таких корректировок.

Поставщиком производится корректировка отнесения потребителя к объемным группам в случаях, если вследствие заключения дополнительных соглашений годовой договорной объем поставки газа выходит за объемные пределы группы, к которой он был ранее отнесен.

Отнесение к группе с более высоким порядковым номером проводится по итогам года или в месяце окончания поставки газа, а с меньшим порядковым номером – в месяце превышения верхней границы объемного диапазона группы, к которой первоначально был отнесен Покупатель.

2.3. Местами передачи газа от Поставщика к Покупателю являются границы сетей газораспределения газораспределительной организации (далее – ГРО) с сетями (газопроводами) Покупателя. Если газопровод Покупателя газа не имеет соединения с вышеуказанными



распределительными сетями газораспределительной организации, местом передачи является место соединения газопроводов третьих лиц, к которым подключены газопроводы Покупателя, с газопроводом сетей газораспределения газораспределительной организации.

2.4. Право собственности у Покупателя на объемы газа поставляемые на условиях настоящего Договора возникает в момент его передачи Поставщиком в местах, указанных в п. 2.3. настоящего Договора.

2.5. Договор транспортировки газа с ГРО – АО "Газпром газораспределение Краснодар" от границы газотранспортной системы (далее – ГТС) ООО "Газпром трансгаз Краснодар"/независимой газотранспортной организации (далее – Трансгаз) с сетями газораспределения ГРО до места передачи газа, указанного в п. 2.3. Договора, заключает Поставщик.

2.6. По Договору месяцем поставки газа, периодом поставки газа, платежным, отчетным и расчетным периодами является календарный месяц.

По договору сутками поставки газа является период времени с 10-00, время московское, текущих суток до 10-00, время московское, следующих суток.

2.7. Изменение месячных объемов газа, поставляемых по настоящему договору, оформляется Дополнительными соглашениями к настоящему договору или путем обмена факсограммами (письмами) на основании Заявки Покупателя (применимо только в случае уменьшения объема) за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором и/или законодательством Российской Федерации. Заявка на изменение объемов может быть представлена Покупателем не более 1 раза в месяц не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа, в котором будут произведены изменения:

- **на увеличение объемов;**

Дополнительные объемы газа, превышающие договорные объемы 2007 года (без учета дополнительных объемов газа, предусмотренных дополнительными соглашениями), поставляются Поставщиком по отдельному договору или дополнительному соглашению к настоящему договору, заключаемому Сторонами, по ценам, в отношении которых применяются принципы регулирования, предусмотренные пунктами 15.1-15.3 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021.

Увеличение объемов возможно при наличии ресурсов газа у Поставщика, технологических возможностей систем газоснабжения, а также при выполнении совокупности условий, отраженных в дополнительном соглашении на поставку дополнительных объемов газа.

- **на уменьшение объемов** – при этом уменьшение производится с даты, указанной в заявке.

При подаче заявки на изменение объемов Покупатель указывает номер и дату настоящего Договора, а также конкретные газопользующие объекты, точки подключения, по которым корректируются месячные объемы.

2.8. Заявки (письма) на изменение договорных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных п.2.7. настоящего Договора, Поставщик вправе оставить без рассмотрения.

2.9. Плановый договорной объем поставки газа на отчетный месяц, установленный п.2.1.2 настоящего договора, может быть скорректирован Поставщиком в случае нарушения Покупателем порядка оплаты, предусмотренного п. 5.5.1 настоящего Договора. Поставщик уведомляет Покупателя о произведенных в отчетном месяце корректировках, при этом дополнительное соглашение о корректировке объемов поставки газа Сторонами не оформляется.

2.10. В случае поставки Покупателю газа горючего природного сухого отбензиненного и/или газа горючего природного попутного, фактические объемы поставки такого газа Стороны отражают отдельной строкой в актах о количестве поданного-принятого газа.

### 3. Режим и порядок поставки газа

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующей среднесуточной нормы поставки газа, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующей среднесуточной нормы поставки газа.

Объем газа, выбранный Покупателем в сутки поставки, не должен превышать максимальный суточный объем.

Объем газа, выбранный Покупателем в течение месяца поставки, не может превышать месячный договорной объем газа. Предоставленное Покупателю право выбирать в сутки поставки как максимальный, так и минимальный суточный объем газа направлено на недопущение им нарушения договорных обязательств по выборке месячного договорного объема газа.

Неравномерность поставки газа по месяцам допускается только в соответствии с условиями пункта 14 Правил поставки газа.

В случае необходимости поставка газа осуществляется по согласованным между Сторонами диспетчерским графикам.

3.2. При перерасходе газа свыше максимального суточного объема Покупателем Поставщик вправе проводить принудительное ограничение поставки до установленной Договором суточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

3.3. Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставку газа Покупателю в соответствии с пунктом 34 Правил поставки газа.

Решение об ограничении или прекращении поставки газа принимается Поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Ограничение (прекращение) поставки газа производится по указанию Поставщика Покупателем самостоятельно, а в противном случае – принудительно ГРО и/или Трансгазом, с возмещением расходов, связанных с принудительным отключением или ограничением подачи газа, а также её возобновлением, за счет Покупателя. Покупатель обязан предоставить доступ Поставщику и ГРО к газоиспользующим установкам и запорно-регулирующей арматуре.

В том случае, если Покупатель в указанный в уведомлении Поставщика день и час самостоятельно не прекратит газопотребление, а равно не допустит представителей Поставщика и/или ГРО на свою территорию для проведения мероприятий по прекращению газоснабжения, либо после прекращения газоснабжения без согласования с Поставщиком самостоятельно возобновит газопотребление, с этого момента плановый объем газа признается равным 0 м<sup>3</sup>, и весь потребленный в дальнейшем объем газа считается выбранным сверх нормы и подлежит оплате Поставщику с применением сезонных коэффициентов, установленных в п. 17 Правил поставки газа в РФ.

В случае когда к сетям, принадлежащим Покупателю, подключены абоненты, которые своевременно и в полном объеме оплачивают использованные ресурсы, Покупатель до даты прекращения газоснабжения обязан выступить с инициативой и согласовать с Поставщиком необходимый минимальный объем газа для обеспечения коммунальными ресурсами таких абонентов. В том случае, если Покупатель не согласует объем газа с Поставщиком, подача газа прекращается в полном объеме на все объекты газопотребления Покупателя, а ответственность за последствия отключения газа возлагается на Покупателя.

Основанием для снятия ограничения либо возобновления газоснабжения является наличие совокупности следующих обстоятельств:

- отсутствие у Покупателя задолженности перед Поставщиком по действующим договорам и судебным актам;

- отсутствие у Покупателя задолженности перед Поставщиком по оплате затрат, связанных с ограничением и снятием ограничения (возобновления газоснабжения);

- предоставление Покупателем аккредитива или иных гарантий платежа либо оплаты стоимости договорных объемов газа, установленных до конца срока действия договора с учетом необходимых дополнительных объемов газа.

3.4. Оперативные распоряжения Департамента (С.Н. Панкратов) ПАО "Газпром" о режиме поставки, транспортировки и отбора газа являются обязательными для выполнения Сторонами.

В случае если распоряжения Департамента (С.Н. Панкратов) ПАО "Газпром" влекут изменение объема поставки или выборки газа Покупателем, суточный договорный и месячный договорный объем поставки газа изменяются на соответствующую величину. Измененные суточные нормы Поставщик письменно доводит до Покупателя не позднее суток до их изменения по факсимильной связи.

3.5. В случае если действующим законодательством РФ для Покупателя установлено требование по наличию принятого в эксплуатацию резервного (аварийного) топливного хозяйства и готовности газоиспользующего оборудования к работе на газе и на резервном (аварийном) виде топлива, Покупатель обязан обеспечить наличие и готовность к работе резервных (аварийных) топливных хозяйств, а также



переход на резервные (аварийные) виды топлива, альтернативные газу.

Покупатель представляет Поставщику информацию о наличии резервных (аварийных) видов топлива и готовности резервных (аварийных) топливных хозяйств:

- до 15 июня года поставки;
- в период с января по май и с сентября по декабрь текущего года еженедельно в понедельник или вторник.

3.6. Покупатель, включенный Администрацией Краснодарского края в График № 1 - "График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях" и График № 2 - "График ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы при аварии", обязан обеспечить по распоряжению Поставщика (на основании соответствующего распоряжения Департамента (С.Н. Панкратов) ПАО "Газпром" и/или ООО "Газпром межрегионгаз"):

- перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу или снижение (прекращение) газопотребления, в соответствии с утвержденным Администрацией Краснодарского края Графиком № 1 - "График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях";

- снижение (прекращение) газопотребления в соответствии с утвержденным Администрацией Краснодарского края Графиком № 2 - "График ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы при аварии" (для покупателей, включенных Администрацией Краснодарского края в График № 2).

В период действия Графиков № 1 и № 2 Покупатель отбирает газ с учетом объемов высвобождения, определенных Графиком № 1 и № 2, при этом условия п.3.1. настоящего Договора не применяются.

3.7. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (п. 3.6. Договора) Поставщик либо ГРО и/или Трансгаз (по указанию Поставщика) имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа на объем высвобождения, указанный в Графике № 1 и № 2, по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации. Поставщик вправе применить к Покупателю иные меры, необходимые для реализации его прав при введении Графиков № 1 и № 2, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

3.8. Ограничение (полное или частичное) подачи (поставки) и отбора газа, связанное с необходимостью проведения ремонтных или аварийных работ на объектах газотранспортной системы Трансгаза или ГРО, производится газораспределительной организацией:

- с предварительным уведомлением поставщика газа и потребителя не позднее, чем за 30 календарных дней до введения ограничения;
- с последующим уведомлением поставщика газа и потребителя в течение 1 дня, следующего за днем введения ограничения вследствие аварии

При этом заключение дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

3.9. В случае если вследствие перерасхода газа Покупателем без предварительного согласования с Поставщиком был нарушен режим работы газораспределительной системы и причинен убыток третьим лицам, Покупатель может быть привлечен к возмещению убытков.

#### 4. Порядок учета газа

4.1. Поставка и отбор газа без учёта его объёма не допускается.

4.2. Учёт газа осуществляется по единому расчётному узлу учёта газа. Узел учёта газа (далее – УУГ) - комплект средств измерений (далее-СИ), технических систем и устройств с измерительными функциями, обеспечивающий учет количества газа, а также контроль и регистрацию его параметров.

4.3. Количество поставляемого газа (объем) определяется на УУГ:

- Поставщика, установленным на объектах сетей газораспределения и (или) газопотребления Покупателя и (или) ГРО;
- при неисправности или отсутствии УУГ Поставщика объем газа определяется по УУГ Покупателя;
- при неисправности или отсутствии УУГ Покупателя количество поставляемого газа определяется по проектной мощности

неопломбированного газоиспользующего оборудования (далее – ГИО) за все время, в течение которого подавался газ. Под неисправностью УУГ Стороны понимают такое состояние, при котором любое входящее в него СИ не соответствует хотя бы одному из требований действующей нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующего поверительного клейма. Кроме того, УУГ считается неисправным после истечения срока эксплуатации (службы) любого СИ, указанного в технической документации на данное СИ.

Если иное не подтверждено, то период времени неисправности или отсутствия УУГ, в течение которого Покупатель потребляет газ, определяется исходя из круглосуточного потребления, начиная с даты последней проверки УУГ Поставщиком, а если таковая не проводилась, то с даты установки Поставщиком пломбы на СИ УУГ до даты возобновления надлежащего учета.

4.4. При проектировании и (или) реконструкции УУГ Покупатель предварительно согласовывает с Поставщиком типы применяемых средств измерений и обработки результатов измерений, а также вспомогательных и дополнительных устройств, которые предназначены для измерения, регистрации, дистанционной передачи результатов измерений и расчётов объёма газа.

4.5. Учет газа по вновь вводимым, реконструируемым узлам учета ведется с даты подписания Сторонами Паспорта УУГ.

Учет газа при возобновлении учета по УУГ после периодической поверки или выявленных нарушениях ведется с даты подписания соответствующего акта проверки.

Паспорт узла учёта газа – комплект технической документации на индивидуальный УУГ, отражающий требования действующей нормативно-технической документации в согласованной Сторонами форме.

4.6. Снятие или установка СИ, входящих в состав УУГ, производится исключительно в присутствии уполномоченных представителей Сторон.

Для предотвращения несанкционированного вмешательства и изменения настроек, которые могут привести к искажениям результатов измерения, на СИ УУГ в обязательном порядке устанавливаются пломбы Поставщика с подписанием Сторонами соответствующего акта.

Расчет количества потребленного газа производится по проектной мощности установленного неопломбированного ГИО с момента установки пломбы Поставщика и (или) последней проверки до момента устранения нарушения в следующих случаях:

- при выявлении несанкционированного вмешательства в работу (включая программное обеспечение) или конструкцию СИ УУГ и (или) искажения результатов измерений;

- нарушения целостности пломб Поставщика, установленных на СИ УУГ, отключающих устройствах, фланцевых соединениях байпасной линии (обводного газопровода) УУГ и других местах, исключающих несанкционированный отбор газа.

4.7. Каждая из Сторон настоящего Договора обязана обеспечить уполномоченным представителям другой Стороны возможность проверки в любое время соблюдения условий эксплуатации, работоспособности и достоверности показаний каждого из средств измерений, входящих в состав УУГ и УУГ в целом, в том числе с использованием контрольно-измерительных приборов Поставщика, а также комплектности документации на УУГ, документов об учете и использовании газа Покупателем.

Объем работ, выполняемый при проверках: наличие и сохранность пломб, отсутствие утечек в импульсных линиях, посадка на «ноль» приборов, наличие масла в термокаманах и масленках счетчиков газа, контроль заданных в вычислителе условно-постоянных параметров и констант, правильность планирования и обчета диаграмм, сверка показаний средств измерений с контрольно-измерительными приборами и т.п.

Указанный объем работ может изменяться в зависимости от состава УУГ и условий проведения проверки.

В случае недопуска представителя Поставщика к УУГ, количество потребленного газа за отчетный период определяется Поставщиком самостоятельно по проектной мощности установленного у Покупателя неопломбированного ГИО, исходя из его работы 24 часа в сутки.

4.8. В случае отсутствия в УУГ СИ абсолютного давления газа, абсолютное давление измеряемого газа определяется как сумма измеренного избыточного давления и атмосферного давления принятого условно-постоянной величиной, равной – 760 мм.рт.ст.

4.9. Количество поданного-принятого газа выражается в кубических метрах, приведенных к стандартным условиям: температура 20°C,



давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст).

При использовании Покупателем в составе УУГ мембранных (диафрагменных) газовых счетчиков без автоматической коррекции по температуре и/или давлению, количество потребленного газа определяется по показаниям счетчика с применением корректирующего коэффициента, равного 1,1. Данное условие применимо только к исправным и поверенным счетчикам газа, установленным на газопроводах низкого давления.

4. Работы, связанные со строительством, реконструкцией, ремонтом, отключением-подключением газопроводов, технологического оборудования, газоиспользующего оборудования и УУГ Покупателя, согласовываются с Поставщиком и проводятся исключительно в присутствии представителя Поставщика с составлением соответствующего акта.

4.11. При наличии на балансе у Покупателя газопроводов и технологического оборудования Поставщик включает в общий объем газа, переданного Покупателю, объем газа на аварийные, технологические потери и технологические нужды, определяемый Сторонами расчетным путем согласно действующей нормативно-технической документации.

4.12. Уполномоченные представители Поставщика имеют право проверять объекты сетей газораспределения и (или) газопотребления Покупателя, в том числе режимы работы ГИО, сроки проведения наладочных работ на ГИО, соответствие режима потребления газа режимно-наладочной карте, комплектность документации на ГИО, ведение оперативного журнала оператора, а Покупатель, в свою очередь, обязуется обеспечить свободный доступ уполномоченных представителей Поставщика к объектам сетей газораспределения и (или) газопотребления Покупателя для проведения проверки.

В случае выявления на объекте газопотребления Покупателя ГИО, подключенного без согласования с Поставщиком, составляется акт с немедленным отключением несогласованного ГИО от газоснабжения. Газоснабжение возобновляется Поставщиком за счет Покупателя только после согласования газификации в установленном законом порядке и полного возмещения Поставщику понесенных затрат при отключении.

В случае если суммарное газопотребление всего установленного ГИО Покупателя, с учетом выявленного несогласованного ГИО, превышает допустимый метрологический диапазон измерения применяемого УУГ, УУГ признаётся неисправным, при этом объём газа, потребленный Покупателем пересчитывается за период с момента последней проверки из расчета круглосуточного потребления газа и проектной мощности установленного ГИО.

4.13. В случае размещения на территории Покупателя приборов и оборудования для учета расхода газа и (или) дистанционной передачи данных, принадлежащих Поставщику (далее – Оборудование Поставщика), Покупатель обязан:

- обеспечить сохранность и целостность Оборудования Поставщика;
- не допускать утрату или повреждение Оборудования Поставщика, немедленно извещать Поставщика обо всех событиях, которые влекут или могут повлечь его утрату или повреждение;
- обеспечить допуск на свою территорию представителей Поставщика и (или) организации, осуществляющей сервисное сопровождение и техническое обслуживание Оборудования Поставщика;
- соблюдать требования руководств по эксплуатации на средства измерений, входящих в состав узла учета газа, и (или) оборудование дистанционной передачи данных.

В случае размещения на территории Покупателя Оборудования Поставщика, Покупатель не имеет права без согласования с Поставщиком:

- открывать запорную арматуру на газопроводе до или после счетчика газа на узле учета газа, принадлежащем Поставщику;
- закрывать запорную арматуру на газопроводе до или после счетчика газа на узле учета газа, принадлежащем Поставщику, за исключением аварийных ситуаций или угрозы их возникновения;
- отключать от электроснабжения Оборудование Поставщика, за исключением аварийных ситуаций или угрозы их возникновения;
- отключать оборудование дистанционной передачи данных, принадлежащее Поставщику, от узла учета газа, за исключением аварийных ситуаций или угрозы их возникновения.

4.14. Запуск в работу Оборудования Поставщика после сезонного отключения или отключения по другим причинам производится в присутствии представителя Поставщика с обязательным оформлением соответствующего акта.

В случае пропажи или выхода из строя оборудования Поставщика по вине Покупателя, Покупатель компенсирует Поставщику стоимость оборудования или его ремонта и последующей проверки вышедшего из строя оборудования.

Покупатель обязан поддерживать работоспособность принадлежащего ему оборудования дистанционной передачи данных, предусмотренного проектной документацией.

4.15. Качество поставляемого газа должно соответствовать ГОСТ 5542-2014 "Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия".

Паспорт качества оформляется не реже одного раза в месяц на основании средних арифметических значений за месяц компонентного состава и физико-химических показателей (ФХП) газа, вычисленных потоковыми СИ, установленными на объектах Трансгаза. При невозможности определения компонентного состава и ФХП газа потоковыми СИ, их отсутствии или поломке паспорт качества газа оформляется на основании лабораторных анализов, проведенных в испытательных или химико-аналитических лабораториях, аккредитованных или аттестованных территориальными органами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии.

Одорирование газа осуществляется Трансгазом(ами), контроль интенсивности запаха газа – ГРО.

4.16. При получении Покупателем в отчетном периоде газа по договорам, заключенным с несколькими поставщиками, суточное распределение объемов фактически отобранного газа производится пропорционально суммарным договорным объемам по всем заключенным договорам поставки газа. В случае перерасхода газа принцип пропорциональности соблюдается при наличии ресурсов газа у соответствующих поставщиков и технической возможности их транспортировки до Покупателя.

Фактически отобранный объем газа, право собственности на который возникло у Покупателя на основании договоров, заключенных им на организованных торгах, а также на основании договоров о покупке им газа, приобретенного третьими лицами на организованных торгах, не может превышать объемов, определенных в данных договорах Покупателя

4.17. При разногласиях в оценке количества поданного-принятого газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки условий эксплуатации, работоспособности и метрологических характеристик СИ УУГ с составлением акта. Стороне, несогласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае неразрешения спорной ситуации Сторона, несогласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения спора количество газа определяется в соответствии с п. 4.3. договора, а качество – по п. 4.15. настоящего Договора.

Расходы, связанные с проведением экспертизы, несёт Сторона, признанная неправой.

4.18. Покупатель представляет Поставщику и ГРО ежесуточные, а при наличии технической возможности и часовые сведения о количестве поданного-принятого газа в соответствии с согласованным Сторонами порядком.

Стороны договорились временем закрытия суточных балансов (потребленного количества газа за сутки) считать 10-00 часов суток, следующих за сутками поставки, а месячных балансов – 10 часов первого числа месяца, следующего за месяцем поставки (время московское).

4.19. Покупатель обязан до 14-00 часов первого числа месяца следующего за отчетным предоставить Поставщику информацию о газопотреблении за отчетный период в согласованной Сторонами форме. При наличии в составе УУГ вычислителя (электронного корректора), информация о газопотреблении предоставляется в виде распечатки архивов среднесуточных параметров газопотребления за отчетный период.

4.20. Поставщик не позднее 2-го числа месяца, следующего за месяцем поставки газа, составляет акт о количестве поданного-принятого газа, в котором отражаются объемы по каждому месту передачи газа по каждой точке подключения с указанием объемной теплоты сгорания.

В акте обязательно указывается вид поставленного газа (природный горючий газ, сухой отбензиненный, нефтяной попутный). Если в отчетном месяце поставлялся газ по не регулируемой государством цене, его объем указывается в акте отдельной строкой.

4.21. Акты о количестве поданного-принятого газа за отчетный период подписываются Покупателем на территориальном Участке



Поставщика не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за отчетным.

В случае неподписания Покупателем акта поданного-принятого газа в указанный срок, отказа от подписания с особым мнением, Поставщик оформляет акт о количестве поданного-принятого газа по имеющимся у него данным о месячном объеме поставки газа. В этом случае акт о количестве поданного-принятого газа считается принятым Покупателем в редакции Поставщика.

Указанные акты являются основанием для формирования товарной накладной на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12 и счетов-фактур.

Товарная накладная на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12, подписанная уполномоченным лицом Покупателя возвращается Поставщику в течение 3-х рабочих дней с момента получения.

4.2.2. Другие условия по учету газа и режиму подачи газа по газораспределительным сетям определяются в подписываемом Сторонами и ГРО Техническом Соглашении. В целях исполнения настоящего договора Покупатель предоставляет Поставщику информацию об установленном ГИО и СИ УУГ по согласованной форме.

## 5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ по Договору (без НДС) формируется из регулируемых оптовой цены на газ, платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО (ТТГ) и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО, определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

В случае если Покупателю поставляется газ, ценообразование которого не подлежит государственному регулированию, цена на газ формируется из договорной (нерегулируемой) цены на газ, а также регулируемых тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО, определяемых в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. При этом договорная (нерегулируемая) цена (без НДС) определяется как сумма действующих и рассчитываемых для Покупателя регулируемой оптовой цены на газ и размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, установленных в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации.

За регулируемую оптовую цену на газ принимается предельный максимальный уровень оптовых цен, установленных для потребителей, в отношении которых применяются принципы государственного регулирования, предусмотренные п. 15.1 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории РФ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021.

Кроме того, сверх цены на газ по Договору к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

5.2. Регулируемые оптовые или договорные (в случае поставки Покупателю газа, ценообразование которого не подлежит государственному регулированию) цены на газ определяются на объемную единицу измерения газа (1 тыс.м<sup>3</sup>), приведенную к стандартным условиям (температура +20 градусов по Цельсию, давление 101,325 кПа (760 мм ртутного столба), влажность 0%, при расчетной теплоте сгорания 7900 ккал/м<sup>3</sup> (33080 кДж/м<sup>3</sup>).

При отклонении фактической объемной теплоты сгорания (ОТС) от расчетной, Поставщик ежемесячно производит перерасчет оптовых (регулируемых) или договорных (в случае поставки Покупателю газа, ценообразование которого не подлежит государственному регулированию) цен на газ по формуле:

$$C_{\text{факт}} = \frac{C * Q_{\text{факт}}^p}{7900 \text{ккал/м}^3 (33080 \text{кДж/м}^3)}, \text{ где}$$

$C$  – регулируемая оптовая или договорная (нерегулируемая) цена на газ;

$Q_{\text{факт}}^p$  – фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м<sup>3</sup> (кДж/м<sup>3</sup>), указанная в паспортах качества Поставщика;

$C_{\text{факт}}$  – регулируемая оптовая, договорная (нерегулируемая) цена на газ после пересчета.

В случае изменения регулируемых оптовых цен на газ, платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), а так же тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО (ТТГ) и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО, согласованные Сторонами цены подлежат изменению и применению к условиям настоящего Договора в порядке, предусмотренном соответствующим актом указанного исполнительного органа.

В случае прекращения государственного регулирования цен и тарифов на газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, Стороны до вступления в действие соответствующего акта уполномоченного органа, обязаны провести переговоры об определении договорной цены газа.

В случае если между Сторонами не будет достигнуто соглашение об изменении цены на газ в установленный срок, настоящий Договор автоматически прекращает свое действие в день вступления в силу соответствующего акта об изменении порядка ценообразования на газ.

5.3. При перерасходе газа без предварительного согласования с Поставщиком Покупатель оплачивает дополнительно объем отобранного им газа сверх максимального суточного договорного объема, стоимость его транспортировки и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО за каждые сутки с применением коэффициента, предусмотренного п.17 Правил поставки газа.

Обязанность по своевременному предоставлению поставщику документального подтверждения предусмотренных настоящим пунктом оснований для неприменения коэффициентов к стоимости соответствующих объемов газа и его транспортировки возлагается на покупателя.

5.4. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Договору в месяце поставки газа, отражается в товарной накладной на отпуск газа, конденсата, оформленной по форме ТОРГ-12.

5.5. Порядок расчетов:

5.5.1. Расчеты за газ по настоящему Договору производятся в соответствии с порядком, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 04.04.2000 № 294 в действующей редакции с изменениями и дополнениями.

Стоимость планируемых месячных поставок газа по Договору определяется как произведение планируемого месячного договорного объема поставок газа в целом по Договору, определенного по состоянию на 15 число месяца поставки газа, и цены, состоящей из суммы оптовой цены на газ, определенной в соответствии с п.5.1. настоящего Договора, ставки ПССУ и ставки ТТГ по группам потребителей, с наименьшими порядковыми номерами групп, указанными в таблице № 2, а также специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО (с учетом дополнительных налоговых платежей, возникающих в связи с введением специальной надбавки).

5.5.2. Расчеты производятся перечислением денежных средств путем выписки Покупателем платежных поручений.

В платежных поручениях в графе «назначение платежа» указываются:

- назначение платежа (за газ);
- расчетный период (наименование месяца, за который производится оплата);
- номер договора, дата его заключения;
- сумма НДС.

При наличии положительной разницы между суммой платежа и задолженностью за поставленный газ, такая разница признается авансовым платежом в счет будущей поставки газа.

5.5.3. Поставщиком осуществляется отнесение платежей в соответствии с информацией, указанной в назначении платежа.

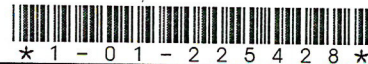
В случае если в платежном документе не указан расчетный период, то Поставщиком относятся платежи в счет погашения задолженности, начиная с наиболее раннего неоплаченного расчетного периода.

В случае если Покупатель произвел частичную оплату за потребленный в расчетном периоде газ, разделение суммы платежа производится пропорционально на все составляющие цены на газ.

В случае если у Покупателя с Поставщиком заключено несколько договоров поставки газа, и в платежном документе в назначении платежа не указан номер договора, Поставщик самостоятельно распределяет поступившую оплату пропорционально в погашение всех имеющихся однородных требований по имеющимся договорам.

5.5.4. В случае наличия переплаты у Покупателя по состоянию на 01.01.2018 г. по договорам с Поставщиком, срок действия которых





истек, сумма переплаты засчитывается в счет оплаты поставок газа по настоящему Договору.

В случае поступления от Покупателя Поставщику платежей с указанием в реквизитах оплаты завершенных договоров и при отсутствии по указанным договорам задолженности, данные платежи подлежат отнесению в счет оплаты поставок газа по настоящему Договору.

В случае поступления от Покупателя Поставщику платежей с указанием назначения настоящего Договора, при отсутствии задолженности по настоящему Договору, данные платежи подлежат отнесению в счет погашения ранее образовавшегося долга по договорам, период поставки газа по которым истек до 01.01.2018 г.

5.5.5. Стороны договорились о том, что оплата по настоящему Договору за Покупателя может быть произведена Поставщику безналично третьим лицом, при этом Поставщик принимает такие платежи в счет исполнения обязательств Покупателя по настоящему Договору, а Покупатель одобряет их, при условии, что третье лицо в платежном поручении в назначении платежа указывает наименование Покупателя, за которого производится платеж.

5.6. Обязательства Покупателя по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

5.7. В случае наличия у Покупателя аванса по настоящему Договору и отсутствия задолженности по обязательствам перед Поставщиком, Покупатель, планирующий прекращение отбора газа в течение ближайших месяцев, вправе направить в адрес Поставщика письмо о возврате суммы переплаты. По рассмотрению данного обращения Поставщик принимает решение о перечислении на счет Покупателя имеющейся суммы переплаты.

5.8. Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, Стороны в обязательном порядке подписывают акт сверки взаимных расчетов. В акте сверки отражаются стоимость поставленного и оплаченного газа. Указанный акт сверки должен быть надлежащим образом оформлен Покупателем, подписан лицами уполномоченными подтверждать наличие задолженности и возвращен Поставщику в 10-дневный срок с момента получения.

5.9. Предусмотренный настоящим Договором порядок расчетов не является коммерческим кредитом. Положения п.1 ст.317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации к отношениям Сторон не применяются.

5.10. В случае выборки Покупателем в течение месяца поставки объема газа менее 80% от месячного договорного объема газа (за исключением наступления обстоятельств непреодолимой силы - форс-мажора) Покупатель обязуется уплатить Поставщику неустойку за ненадлежащее исполнение обязательств по отбору газа, которая рассчитывается по формуле:

$S_{\text{неуст.}} = (0,80 * V_{\text{уст.}} - V_{\text{факт}}) * \text{ПССУ}$ , где:

$S_{\text{неуст.}}$  - сумма неустойки;

$V_{\text{уст.}}$  - установленный месячный объем газа на месяц поставки с учетом согласованных Сторонами изменений объема по заявкам Покупателя, направленным до 15-го числа месяца, предшествующего месяцу поставки, а также с учетом уменьшения объемов газа при вводе Графиков №1 или №2, или в случае проведения ремонтных работ (плановых или ликвидации последствий аварийной ситуации на газопотребляющем оборудовании Покупателя) или проведения ремонтных работ на газотранспортных (газораспределительных) сетях и связанных с ними сокращением или прекращением поставки газа Покупателю;

$V_{\text{факт}}$  - объем газа, фактически выбранный Покупателем в отчетном месяце;

ПССУ - плата за снабженческо-сбытовые услуги.

Применяется только в отношении Покупателей газа с объемом потребления свыше 10 млн. м. куб. в год, в соответствии с п.16 Правил поставки газа.

## 6. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)

6.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо из ее обязательств по Договору, если указанное невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлены исключительно наступлением и/или действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), таких как: стихийные бедствия, военные действия, запретительные меры со стороны органов государственной власти, обязательные к исполнению Сторонами, делающие невозможным выполнение Сторонами условий Договора.

6.2. Достаточным доказательством наступления форс-мажорных обстоятельств является справка Торгово-промышленной палаты или иного компетентного органа, согласованного Сторонами.

6.3. Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона не позднее чем через 10 (десять) рабочих дней после наступления форс-мажорных обстоятельств в письменной форме информирует другую Сторону об этих обстоятельствах и об их последствиях (с обратным уведомлением о получении сообщения) и принимает все возможные меры с целью максимально ограничить отрицательные последствия, вызванные указанными форс-мажорными обстоятельствами. Сторона, для которой создались форс-мажорные обстоятельства, должна также не позднее чем через 10 (десять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

6.4. Незвещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создалась невозможность исполнения обязательства по Договору, о наступлении форс-мажорных обстоятельств, влечет за собой утрату права ссылаться на эти обстоятельства.

6.5. Освобождение обязанной Стороны от ответственности за неисполнение, несвоевременное и/или ненадлежащее исполнение какого-либо неисполнимого обязательства по Договору, не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполнимыми по Договору.

6.6. В случае если обстоятельства непреодолимой силы длятся более 3-х месяцев, то любая из Сторон имеет право расторгнуть Договор.

## 7. Регулирование споров

7.1. Для разрешения споров, связанных с нарушением Сторонами своих обязательств имущественного характера по настоящему договору, применяется обязательный досудебный (претензионный) порядок разрешения споров. Сторона, права которой нарушены, до обращения в суд обязана предъявить другой стороне письменную претензию с изложением своих требований.

7.2. Сторона, право которой нарушено, в случае если ее требования не удовлетворены, вправе обратиться с иском в Арбитражный суд Краснодарского края по истечении 10 (десяти) календарных дней со дня направления претензии (требования) другой стороне.

7.3. В случае наличия неисполненного судебного акта, вступившего в законную силу, поступающие в процессе исполнительного производства платежи, погашают, прежде всего, издержки Поставщика по получению исполнения (судебные расходы, в т.ч. гос. пошлина), затем – основную сумму долга, а в оставшейся части - взысканные проценты и пени.

## 8. Срок действия договора

8.1. Настоящий Договор считается заключенным с даты его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Обязательства в части поставки и получения (отбора) газа по Договору подлежат исполнению Сторонами с 01.01.2018 г. по 31.12.2022 г. Стороны, надлежаще исполнившие обязательства по настоящему договору, имеют преимущественное право на заключение нового договора на новый срок, либо пролонгировать настоящий Договор путем оформления соответствующего соглашения.

8.2. Для оформления договорных отношений на новый срок Покупатель обязан представить Поставщику заявку на приобретение газа в следующем периоде поставки не позднее, чем за 10 месяцев до окончания срока действия настоящего договора. Покупатель вправе внести изменения в представленную заявку не позднее, чем за 5 месяцев до окончания срока действия настоящего договора. Объем газа, указанный в заявке Покупателя, не является обязательным для Поставщика. Поставщик определяет договорные объемы на новый период поставки с учетом наличия ресурсной и технической возможности поставки газа, фактического объема газа, потребленного Покупателем в текущем и предшествующих годах, размера задолженности по поставке и уровня платежей за газ в текущем году.

8.3. Стороны договорились, что в случае непредоставления Покупателем заявки в установленные сроки, Поставщик в качестве заявляемых объемов на новый период поставки вправе принять установленные настоящим договором объемы газа.



## 9. Прочие условия

9.1. В случаях, не предусмотренных условиями Договора, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

9.2. Настоящий Договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Договора, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

9.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору будут считаться действительными и рассматриваться как его неотъемлемая часть, если они совершены в письменной форме путем подписания дополнительного соглашения к настоящему договору уполномоченными представителями Сторон и содержат прямую ссылку на данный договор, за исключением случаев, прямо предусмотренных настоящим Договором.

9.4. Работы по снятию и установке охранных пломб выполняются Поставщиком за дополнительную плату в соответствии с утвержденными Поставщиком тарифами для промышленных и коммунально-бытовых потребителей на основании выставленных Поставщиком в адрес Покупателя счета-фактуры, акта оказанных услуг (выполненных работ). Платными также являются услуги по приемке узлов учета расхода газа и другие услуги, связанные с выездом представителя Поставщика к Покупателю, в том числе и по заявлению Покупателя на оказание услуг. В течение 5 рабочих дней с момента получения услуги Покупатель обязан подписать со своей стороны акт сдачи-приемки работ (услуг) и возвратить экземпляр акта Поставщику.

9.5. Стороны обязуются сообщать друг другу о фактах смены руководителей и иных лиц, уполномоченных подписывать договорные, платежно-расчетные и другие документы, связанные с исполнением настоящего договора, а также об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в настоящем договоре, путем направления уведомления в срок не более пятнадцати рабочих дней с даты произошедших изменений. При этом заключение дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

В случае планируемой реорганизации, ликвидации или возникновения угрозы применения процедур банкротства к одной из Сторон, эта Сторона обязана заблаговременно уведомить другую Сторону о возможности наступления таких фактов.

9.6. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9.7. Ни одна из Сторон не может в одностороннем порядке досрочно расторгнуть настоящий Договор, кроме случаев, установленных действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

9.8. Покупателю предоставляется право на односторонний отказ от исполнения обязательств по покупке газа по настоящему Договору (на досрочное расторжение настоящего Договора) при условии выплаты Покупателем Поставщику денежной суммы, рассчитанной по следующей формуле:

$$S = 0,80 * V_{\text{план}} * \text{ПССУ}, \text{ где:}$$

S - денежная сумма, подлежащая выплате Поставщику;

V<sub>план</sub> - плановый объем поставки газа с даты расторжения Договора до определенной Договором даты окончания срока действия Договора;

ПССУ - плата за снабженческо-сбытовые услуги.

9.9. Поставщик вправе в одностороннем порядке отказаться от дальнейшего исполнения обязательств и расторгнуть настоящий Договор, предварительно уведомив об этом Покупателя, в следующих случаях:

- газопотребляющее оборудование Покупателя отчуждено, и/или он его не использует и не контролирует;
- Покупателем неоднократно нарушаются сроки оплаты за газ;
- Покупателем в течение 2 или более отчетных периодов подряд не производится отбор газа. При этом он не уведомляет Поставщика об отсутствии необходимости в газе.

Настоящий Договор считается расторгнутым и поставка (отбор) газа по нему прекращается с даты, указанной в уведомлении Поставщика.

9.10. В случае если поставка газа производится Покупателю на газовое оборудование, не находящееся в его собственности (аренда и др.), Покупатель, в случае принятия решения о прекращении использования такого оборудования, обязан письменно уведомить об этом Поставщика за 10 дней до расторжения Договора поставки газа и принять все меры к оформлению соглашения о досрочном расторжении Договора и завершении расчетов с Поставщиком.

9.11. Покупатель не возражает против получения от Поставщика информации о состоянии расчетов за поставку газа, в т.ч. платежно-расчетных документов, а также иной информации, связанной с исполнением настоящего Договора посредством мобильной телефонной связи с использованием sms-информирования, а также посредством электронной почты (e-mail), при этом информирование будет осуществляться на телефонный номер и электронный адрес для информирования, указанные в реквизитах Покупателя.

Покупатель оперативно информирует Поставщика в случае изменения номера мобильного телефона для sms-информирования или адреса электронной почты (e-mail), указанных в реквизитах Покупателя.

9.12. Согласно п. 2 ст. 160 ГК РФ при заключении настоящего Договора Стороны допускают факсимильное воспроизведение подписей уполномоченных на заключение Договора лиц с помощью средств механического копирования подписи. При этом факсимильная подпись будет иметь такую же силу, как и подлинная подпись уполномоченного лица.

9.13. В случае внесения изменений в действующие нормативные акты, либо принятия новых нормативных актов, регулирующих вопросы газоснабжения и ценообразования в Российской Федерации, Стороны обязуются внести соответствующие изменения в настоящий Договор.

9.14. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

9.15. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача / получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

9.16. Покупатель газа несет ответственность за сохранность и безопасную эксплуатацию объектов газоснабжения, находящихся в его владении на законных основаниях.

## 10. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

**ПОСТАВЩИК:** Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Краснодар"

**Почтовый адрес:** 350000, г. Краснодар, ул. Ленина, д. 40/1

**Телефон:** 8 (861) приемная: 279-25-30; отдел контроля исполнения договоров (по расчетам за газ): 279-26-05, 279-26-04, 279-26-06; отдел бухгалтерского учета: 279-25-95, 279-25-53; **Факс:** 279-25-77, 279-25-97

**Адрес электронной почты (E-mail):** SekrKrasnodar@krk-rg.ru

**ИНН 2308070396 КПП 230750001 ОКВЭД 35.23 ОКПО 52248583**

**Банковские реквизиты: расчетный счет:** 40702810900010004677 в Центральном филиале АБ "Россия"

**корсчет:** 30101810145250000220 **БИК** 044525220

**Адрес банка:** 142770, г. Москва, п. Сосенское, пос. Газопровод, 101, кор. 5



**ДОГОВОР № 1647/14**  
**на отпуск питьевой воды**

г. Новороссийск

«21» июня 2014 г.

Открытое акционерное общество «Новороссийский морской торговый порт», именуемое в дальнейшем «Порт», в лице Первого заместителя технического директора И.М. Фофонова, действующего на основании доверенности № 2110-07/118 от 24.06.2014 г., с одной стороны и

**Общество с ограниченной ответственностью**  
**«Новороссийский топливный терминал» (ООО «НТТ»)**,

именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице:

**Генерального директора Н.И. Ткачук,**  
действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

## **1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА**

1.1 Предметом настоящего договора является **водопотребление** объекта, арендованного «Потребителем», по адресу:

**г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская,1.**

## **2. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН**

### **2.1 ОБЯЗАТЕЛЬСТВА «ПОРТА»**

- 2.1.1 Вести учет и контроль водопотребления на объектах, арендованных «Потребителем».
- 2.1.2 Выставлять «Потребителю» счет и акт расчета возмещаемых затрат по водопотреблению.
- 2.1.3 Выставлять «Потребителю» счет за оказанные услуги по перекачке воды на основании акта выполненных работ за отчетный месяц.
- 2.1.4 Осуществлять отпуск питьевой воды.

### **2.2 ОБЯЗАТЕЛЬСТВА «ПОТРЕБИТЕЛЯ»**

- 2.2.1 Содержать в удовлетворительном санитарно-техническом состоянии водопроводный ввод и приборы учета. При поломке оборудования и приборов учета питьевой воды производить ремонтные работы за свой счет, после согласования со службами «Порта».
- 2.2.2 Проводить планово-профилактическую промывку водопроводного ввода и емкостей запаса питьевой воды, арендуемого «Потребителем» здания.
- 2.2.3 Подписывать акт выполненных работ за отчетный месяц.
- 2.2.4 Оплачивать «Порту» счета в течение 7 календарных дней с даты вручения.

## **3. ПОРЯДОК УЧЕТА ПОТРЕБЛЕННОЙ ВОДЫ**

- 3.1 Учет количества израсходованной питьевой воды «Порта» производится по показаниям прибора учета питьевой воды. Расчет стоимости услуги определяется приложением №1.
- 3.2 При невозможности установки прибора учета питьевой воды, расчет потребленной воды производится по нормам, предусмотренным СНиП 2.04.01-85.
- 3.3 При ремонте приборов учета в срок до 60-ти дней определение фактического потребления воды «Потребителем» допускается по среднемесячному показателю потребления питьевой воды за шесть последних месяцев, предшествовавших расчетному периоду по показаниям приборов учета.

## **4. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ**

- 4.1 Ежемесячно «Порт» выставляет счета для оплаты «Потребителем», согласно действующим в «Порту» расценкам - приложение №1. «Потребитель» ежемесячно производит оплату, согласно выставленному «Портом» счету в течение 7 календарных дней с даты вручения.

Датой вручения счета в целях оплаты «Потребителем» является более ранняя из следующих дат:

- Дата передачи подписанных счетов по факсу, с последующей передачей по почте или представителю «Потребителя».
- Дата передачи подписанных отсканированных счетов электронной почтой, с последующей передачей по почте или представителю «Потребителя».
- Дата передачи оригиналов счетов представителю «Потребителя».

Датой оплаты является дата зачисления денежных средств на банковский счет «Порта».

Если «Потребителем» просрочена оплата любой суммы, подлежащей выплате в соответствии с настоящим договором, то на сумму, оплата которой просрочена «Потребителем», может начисляться пеня в размере 0,1 (ноль целых одной десятой) процента ежедневно.

4.2 Основанием выставления счетов является акт расчета возмещения затрат по водопотреблению и акт выполненных работ, составленный на основании справки о фактическом отпуске воды, подписанной начальником отдела природоохранных работ или ведущим инженером и «Потребителем» (при наличии прибора учета воды).

4.3 На конец финансового года «Порт» составляет акт сверки взаиморасчетов и 2 экземпляра направляет «Потребителю», который обязан в течение 20-ти дней проверить их, подписать, заверить печатью и один экземпляр вернуть «Порту».

## 5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1 При неисполнении или ненадлежащем исполнении Сторонами своих обязательств по настоящему Договору, Стороны несут ответственность в соответствии с действующим Законодательством РФ.

5.2 «Порт» не несёт ответственности перед «Потребителем» за неисполнение своих обязательств по договору, произошедших не по вине «Порта» в случае не соответствия питьевой воды нормативным требованиям, а также в случае внезапного отключения или уменьшения подачи воды водоснабжающей организацией.

## 6. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

6.1 Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего Договора решаются в претензионном порядке, со сроком рассмотрения претензии – 20 дней с момента получения.

6.2 В случае, когда возникшие споры не могут быть урегулированы в претензионном порядке, они передаются в Арбитражный суд Краснодарского края.

## 7. ФОРС-МАЖОР

7.1 Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение своих обязательств по настоящему Договору, если таковые явились следствием обстоятельств непреодолимой силы: пожар, наводнение, землетрясение, эпидемия, военные действия, забастовки, а также запрет Правительства РФ и других компетентных органов на деятельность Сторон, также других обстоятельств, которые в соответствии с действующим законодательством могут быть отнесены к обстоятельствам непреодолимой силы. Срок исполнения договорных обязательств соразмерно отодвигается на время действия таких обстоятельств.

7.2 Если эти обстоятельства длятся свыше одного месяца, Стороны проведут переговоры с целью достижения приемлемого для обеих Сторон соглашения.

7.3 Сторона, для которой создавалась временная невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору, должна немедленно известить об этом другую Сторону и принять меры к их скорейшему исполнению.

## 8. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

8.1 Срок действия договора устанавливается с «01».07.2014 г. по «31».12.2014 г., а по части

платежей – до полного завершения.

8.2 Изменения в настоящий договор в течение его действия могут вноситься только при наличии письменного согласия с обеих сторон.

8.3 Настоящий договор может быть досрочно расторгнут любой из сторон без обращения в Арбитражный суд, с уведомлением об этом за 10 рабочих дней другой стороны. «Порт» также в праве в одностороннем порядке досрочно расторгнуть договор в случае неоплаты выставленных счетов более чем на один месяц.

8.4. В случаи изменения тарифов, перечисленных в приложениях к договору, «Порт» обязан в письменной форме уведомить об этом «Потребителя». Последний в праве отказать в оплате услуг «Порта» по новым тарифам, однако может расторгнуть договор в соответствии с пунктом 8.3 договора.

8.5 По истечению срока действия настоящего договора он считается ежегодно пролонгированным, если в течение одного месяца до срока завершения его действия какая-либо из сторон не заявит о своем желании его прекратить.

8.6 В случае изменения наименования юридического лица, либо его адреса или других сведений, Стороны обязаны уведомить друг друга не позднее 5 рабочих дней со дня изменения данных.

8.7 «Потребитель» обязан предоставить письменную информацию о признании или не признании себя связанной стороной ОАО «НМТП», а также своевременно информировать ОАО «НМТП» в письменном виде о наступлении, изменении или прекращении условий, дающих основания считать такого Потребителя связанной стороной по признакам, определенным Регламентом определения связанных сторон ОАО «НМТП» (размещён на сайте ОАО «НМТП», адрес: www.nmtp.info).

Потребитель ОАО «НМТП» обязан дать письменное согласие ОАО «НМТП» на обработку и раскрытие полученных от него данных в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, а также информировать ОАО «НМТП» об изменениях, касающихся условий связанности сторон. В соответствии с Приложением № 2, Потребитель информирует ОАО «НМТП» о том, что был ознакомлен с принятым в ОАО «НМТП» Регламентом определения связанных сторон ОАО «НМТП» и сообщает информацию в соответствии с таблицей Приложения № 2».

8.7 Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному - у «Порта» и у «Потребителя».

### ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН:

«Порт»

ОАО «Новороссийский морской торговый порт»

ИНН 2315004404 КПП 997650001

Адрес: 353901, РФ, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Портовая, 14.

Р/С N 40702810952460102191

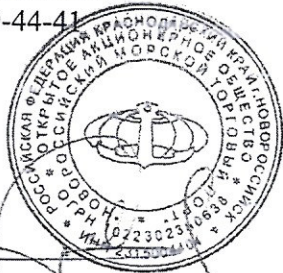
Банк: Отделение №8619 Сбербанка России г. Краснодар

БИК 040349602

К/С 30101810100000000602

Тел.:60-41-09, 60-44-41

Факс: 60-28-79



«Порт»

И.М. Фофонов

«Потребитель»

ООО «Новороссийский топливный терминал»

ИНН/КПП 2315164831/231501001, ОКПО 69781749, ОГРН 1112315000082

Р/СЧ 40702810526020000499

Юридический адрес: 353911, г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 1

Банк: Филиал «Ростовский» ОАО «АЛЬФА-БАНК» г. Ростов-на-Дону

К/сч 30101810500000000207, БИК 046015207

Тел. 601-201, факс 27-82-52,

e-mail: ntt@nvrsk.ru



«Потребитель»

Н.И. Ткачук

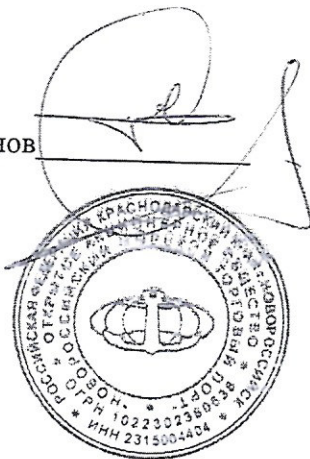
Приложение №1  
от 01.07.2014 г.  
К договору № 1647/14  
от 01.07.2014 г.

**На отпуск питьевой воды**

1. Возмещение стоимости 1 м<sup>3</sup> питьевой воды, полученной от водоснабжающей организации составляет – **10,89** руб. (включая НДС)
2. Услуга по холодному водоснабжению (перекачка) 1 м<sup>3</sup>, согласно действующей в ОАО «НМТП» калькуляции, составляет - **6,81** руб.  
НДС: **1,23** руб.  
Итого стоимость перекачки 1 м<sup>3</sup>: **8,04** руб.

«Порт»

И.М. Фофонов



«Потребитель»

Н.И. Ткачук



от 01.07.2014 г.

**Образец уведомления о связанности сторон**

**(Прим.: уведомление готовится Потребителем)**

Таблица для заполнения Потребителем ОАО «НМТП»:

**(Прим.: необходимо отметить нужное)**

Настоящим Потребитель информирует ОАО «НМТП» о том, что был ознакомлен с принятым в ОАО «НМТП» Регламентом определения связанных сторон ОАО «НМТП» (размещён на сайте ОАО «НМТП», адрес: [www.nmtp.info](http://www.nmtp.info)) и дает согласие ОАО «НМТП» на обработку и раскрытие указанных в таблице данных в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Признаки связанных сторон (отметить нужное):	Признаки не связанных сторон (отметить нужное):
<p>1. Потребитель, прямо или косвенно, через одного или нескольких посредников:</p> <p>(a) контролирует ОАО «НМТП» или контролируется ею, либо вместе с ОАО «НМТП» является объектом совместного контроля (это включает материнские организации, дочерние организации и дочерние организации на основании косвенной доли участия);  <input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет                      Если ответ «Да», то просим указать соответствующий признак связанности.</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>(b) имеет долю в организации, обеспечивающую ей значительное влияние на ОАО «НМТП»;  <input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет                      Если ответ «Да», то просим указать долю, обеспечивающую значительное влияние на ОАО «НМТП».</p> <p>_____</p> <p>(c) осуществляет совместный контроль над ОАО «НМТП»;  <input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет                      Если ответ «Да», то просим указать организации, с которыми осуществляется совместный контроль над ОАО «НМТП».</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>(d) является ассоциированной организацией.  <input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет                      Если ответ «Да», то просим указать, какой инвестор и как именно он оказывает существенное влияние.</p> <p>_____</p> <p>_____</p>	<p>(a) две организации, только потому что у них общий директор или иной член старшего руководящего персонала, или потому, что член старшего руководящего персонала одной организации имеет значительное влияние на другую организацию;  <input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет                      Если ответ «Да», то просим указать соответствующий признак и ФИО.</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>(b) два участника совместного предприятия только по той причине, что они осуществляют совместный контроль над совместной деятельностью;  <input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет                      Если ответ «Да», то просим указать ФИО участников совместного предприятия.</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>(c) стороны, предоставляющие финансирование, профсоюзы, коммунальные службы, правительственные учреждения и ведомства, которые не осуществляют контроль, совместный контроль или не имеют значительного влияния на отчитывающееся предприятие, только исходя из наличия обычных операций с предприятием (даже если они могут влиять на свободу действий предприятия или участвовать в процессе принятия решений предприятием);  <input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет                      Если ответ «Да», то просим указать соответствующий признак с указанием организации.</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>(d) отдельный покупатель, поставщик, сторона, предоставляющая льготное право по договору о франшизе, дистрибьютор или генеральный агент, с которыми организация проводит сделки значительного объема лишь по причине возникающей в результате этого экономической зависимости.  <input checked="" type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет</p>
<p>2. Физическое лицо входит в состав старшего ру-</p>	<p><input type="checkbox"/> Да <input type="checkbox"/> Нет</p>



ководящего персонала ОАО «НМТП» или его материнской организации:

(а) член Совета директоров (наблюдательного совета)

Да

Нет

Если ответ «Да», то просим указать ФИО члена Совета директоров

(b) член коллегиального органа управления;

Да

Нет

Если ответ «Да», то просим указать ФИО члена коллегиального органа управления.

(с) лицо, осуществляющее полномочия единоличного исполнительного органа.

Да

Нет

Если ответ «Да», то просим указать ФИО члена единоличного исполнительного органа.

**3. Близкие родственники, оказывающие влияние на частное лицо или которые могут оказаться под его влиянием в ходе проведения операций с предприятием:**

(а) дети, а также супруг (супруга) или гражданский супруг (супруга) такого лица;

Да

Нет

Если ответ «Да», то просим указать ФИО близкого родственника и степень родства.

(b) дети супруга (супруги) или гражданского супруга (супруги) такого лица;

Да

Нет

Если ответ «Да», то просим указать ФИО близкого родственника и степень родства.

(с) иждивенцы такого лица, супруга (супруги) или гражданского супруга (супруги) такого лица.

Да

Нет

Если ответ «Да», то просим указать ФИО близкого родственника и степень родства.

Если ответ «Да», то просим указать соответствующий признак, условия льготного права/экономической зависимости Потребителя.

отдельный покупатель

Потребитель должен сделать письменный вывод о признании или не признании себя связанной стороной ОАО «НМТП».

Должность подписанта

Дата

Подпись



ФИО

## ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №3

к договору № 1647/14 от 01.07.2014 г.

на отпуск питьевой воды

г. Новороссийск

«01» Июля 2016 г.

Публичное акционерное общество «Новороссийский морской торговый порт», именуемое в дальнейшем «Порт», в лице технического директора И.В. Белухина, действующего на основании доверенности № 2110-07/120 от 19.05.2016г., с одной стороны и

### Общество с ограниченной ответственностью

### «Новороссийский топливный терминал» (ООО «НТТ»),

именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице:

### Генерального директора Н.И. Ткачук,

действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. По обоюдному согласию стороны признают утратившим силу с 01.07.2016 г. Приложение №1б к Договору № 1647/14 от 01.07.2014 г.

2. С 01.07.2016 г. ввести в действие Приложение №1в. С 01.07.2016 г. все ссылки по Договору на Приложение № 1б считать ссылками на Приложение № 1в.

3. Пункт 2.1.2 изложить следующим образом:

«П.2.1.1 Выставлять «Потребителю» счет и акт на возмещение расходов по водопотреблению».

4. П.4.1 изложить следующим образом:

«4.1 Ежемесячно «Порт» выставляет счета, счета-фактуры, акты приема-передач выполненных работ (услуг) за холодное водоснабжение и счета за возмещение стоимости питьевой воды и акты на возмещение расходов для оплаты «Потребителем», согласно действующим в «Порту» расценкам – Приложение №1в. «Потребитель» ежемесячно производит оплату, согласно выставленному «Портом» счету в течение 7 календарных дней с даты вручения.

Датой вручения счета в целях оплаты «Потребителем» является более ранняя из следующих дат:

- Дата передачи подписанных счетов по факсу, с последующей передачей по почте или представителю «Потребителя».

- Дата передачи подписанных отсканированных счетов электронной почтой ntt@nvrsk.ru, с последующей передачей по почте или представителю «Потребителя».

- Дата передачи оригиналов комплекта документов представителю Потребителя по адресу Мира, 2 каб.311

Датой оплаты является дата зачисления денежных средств на банковский счет «Порта».

Если «Потребителем» просрочена оплата любой суммы, подлежащей выплате в соответствии с настоящим договором, то на сумму, оплата которой просрочена «Потребителем», может начисляться пеня в размере 0,1 (ноль целых одной десятой) процента ежедневно.»

5. Пункт 4.2 изложить следующим образом:

«4.2 Основанием выставления счета за возмещение стоимости питьевой воды является акт на возмещение расходов по водопотреблению и счета, счет-фактуры за услуги по холодному водоснабжению является акт приема-передачи выполненных работ (услуг), составленные на основании справки о фактическом отпуске воды, подписанной

начальником отдела природоохранных работ или ведущим инженером и «Потребителем» (при наличии прибора учета воды).»

6. Пункт 4.3 изложить следующим образом:

«4.3 Стороны производят сверку взаиморасчетов за год, соответствующий году по договору, для чего «Порт» направляет «Потребителю» в двух экземплярах акт сверки расчетов в период с 20 января по 25 марта. «Потребитель» обязан в течение 20 календарных дней с момента получения актов сверки проверить их, подписать, заверить печатью и один экземпляр вернуть «Порту» либо направить свои разногласия к акту сверки. При наличии заявки «Потребитель» с гарантией оплаты на предоставление акта сверки за период, отличный от вышесказанного или на повторное предоставление годового акта сверки, «Потребитель» производит оплату за каждый акт сверки после его получения в течение 7 календарных дней согласно тарифам, утвержденным «Портом»».

7. Дополнить договор пунктом 4.4:

«4.4 Оформление комплекта дубликатов счетов, счетов-фактур осуществляется в соответствии с действующими в «Порту» тарифами».

8. Дополнить договор пунктом 4.5:

«4.5 Замечания по выставленным счетам, счетам - фактурам, актам приема-передачи выполненных работ (услуг) направляются «Заказчиком» в адрес «Порта» в письменном виде в течение 5 (пяти) календарных дней после получения финансовых документов. При не поступлении замечаний в «Порт» в эти сроки пакет документов считается принятым.»

9. Дополнить договор пунктом 4.6:

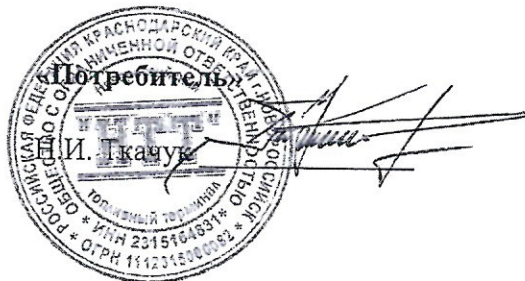
«4.6 «Потребитель» обязан в течение 20 (двадцати) рабочих дней с даты получения оригиналов пакетов документов подписать акты приема-передачи выполненных работ (услуг), заверить их печатью и один экземпляр вернуть в «Порт». В случае нарушения «Заказчиком» сроков предоставления подписанных актов приема-передачи выполненных работ, «Заказчик» обязан уплатить «Порту» штраф в размере 2000-00 рублей за каждый документ.»

10. Все иные условия Договора № 1647/14 от 01.07.2014 г. не затронутые настоящим дополнительным соглашением остаются в неизменном виде.

11. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания, применяется к отношениям сторон возникшим с 01.07.2016 г. и является неотъемлемой частью Договора № 1647/14 от 01.07.2014 г.

«Порт»

И.В. Белухин



Приложение №1в  
от \_\_\_\_\_ г.  
К договору № 1647/14  
от 01.07.2014 г.

**На отпуск питьевой воды**

1. Возмещение стоимости 1 м<sup>3</sup> питьевой воды, полученной от водоснабжающей организации составляет – **14,27** руб. (включая НДС).

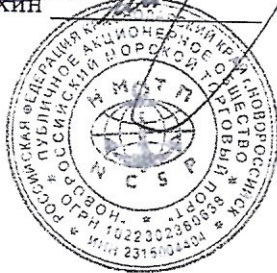
2. Услуга по холодному водоснабжению (перекачка) 1 м<sup>3</sup>, согласно действующей в ПАО «НМТП» калькуляции, составляет - **6,81** руб.

НДС: **1,23** руб.

Итого стоимость перекачки 1 м<sup>3</sup>: **8,04** руб.

«Порт»

И.В. Белухин



«Потребитель»

Н.И. Ткачук



**ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №7**  
к договору № 1647/14 от 01.07.2014 г. на отпуск питьевой воды

г. Новороссийск

«01» января 2020г.

Публичное акционерное общество «Новороссийский морской торговый порт», именуемое в дальнейшем «Порт», в лице технического директора Ю.М. Власюк, действующего на основании доверенности № 1110-07/390 от 19.12.2019г., с одной стороны и

**Общество с ограниченной ответственностью**  
**«Новороссийский топливный терминал» (ООО «НТТ»)**,  
именуемое в дальнейшем «Потребитель», в лице:

**Генерального директора Н.И. Ткачук**,  
действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящее  
Дополнительное соглашение к договору № 1647/14 от 01.07.2014 г. о нижеследующем:

1. Считать утратившим силу с 01.01.2020 г. Приложение №1е к Договору № 1647/14 от 01.07.2014 г. (далее Договор), ввести в действие с этой же даты Приложение №1ж в новой редакции.

2. Первое предложение п.4.1 Договора читать в следующей редакции:

4.1 Ежемесячно «Порт» выставляет счета, счета-фактуры, акты приема-передач выполненных работ (услуг) за холодное водоснабжение и счета за возмещение стоимости питьевой воды и акты на возмещение расходов для оплаты «Потребителем», согласно действующим в «Порту» расценкам – Приложение №1ж.

3. П.4.3 Договора читать в следующей редакции:

4.3 Стороны производят обязательную сверку взаиморасчетов по состоянию на 31 октября текущего года, для чего Порт направляет Потребителю акт сверки расчетов в период с 5 ноября по 30 ноября на электронный адрес Потребителя ntt@nvtrsk.ru с последующей досылкой почтой России или передачей доверенному лицу Потребителя в двух экземплярах. Потребитель обязан в течение 5 рабочих дней с момента получения актов сверок по электронной почте проверить их, подписать, заверить печатью и направить Порту на электронный адрес fin@ncsr.com с последующей досылкой почтой России или передачей через доверенное лицо Потребителя, либо направить свои разногласия к акту/мотивированный отказ от его подписания. При отсутствии мотивированного отказа по истечении 5 рабочих дней с момента получения Потребителем актов сверок по электронной почте Акт сверки взаиморасчетов считается подписанным Потребителем. При наличии заявки Потребителя на предоставление акта сверки по состоянию на 31 декабря Порт направляет Потребителю в двух экземплярах акт сверки расчетов в течение 20 рабочих дней с момента получения заявки. При наличии заявки Потребителя на предоставление акта сверки за периоды, отличные от перечисленных выше, Порт направляет Заказчику в двух экземплярах акт сверки расчетов в течение 5 рабочих дней после получения от Потребителя оплаты за предоставление дополнительных актов сверок согласно тарифам, утвержденным в Порту».

4. Дополнить Договор пунктом 8.9:

8.9 Каждая из Сторон обязана незамедлительно не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента, когда ей стало известно извещать в письменном виде другую Сторону об изменении своих реквизитов: юридического адреса, почтового адреса, банковских реквизитов, адресов электронной почты и иной контактной информации. Все уведомления и иные сообщения, направленные Стороной по старым адресам, до получения направляющей Стороной извещения об изменении своих реквизитов получающей Стороны, считаются

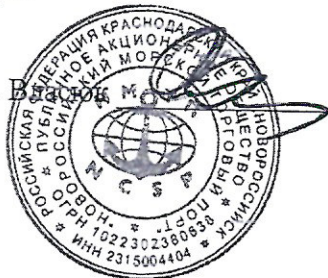
действительными. Все дополнительные расходы и убытки, возникающие вследствие несвоевременного извещения о таких изменениях, возлагаются на Сторону, несвоевременно известившую об изменении своих реквизитов, в том числе об изменении адресов электронной почты и иной контактной информации. В случае несвоевременного представления Клиентом информации об изменении реквизитов Порт предоставляет исправленные акт приема-передачи выполненных работ (услуг), счет и счет-фактуру по заявлению Клиента на платной основе. Тариф на предоставление комплекта исправленных документов соответствует действующему в ПАО «НМТП» тарифу на предоставление комплекта дубликатов счета и счета-фактуры

5. Все остальные положения Договора № 1647/14 от 01.07.2014 г. остаются в неизменном виде.

6. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с даты подписания и распространяет свое действие на отношения сторон возникшие с 01.01.2020г., является неотъемлемой частью Договора № 1647/14 от 01.07.2014 г., составлено и подписано в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

«Порт»

Ю.М. Власов



«Потребитель»

Н.И. Ткачук



**На отпуск питьевой воды**

1. Возмещение стоимости 1 м<sup>3</sup> питьевой воды устанавливается в соответствии с тарифом водоснабжающей организации – цена 1 м<sup>3</sup> питьевой воды, приобретаемой Портом у водоснабжающей организации:

С 01.01.2020 по 30.06.2020 – **20,21** руб., включая НДС (20%);

С 01.07.2020г. по 31.12.2020г. – **23,28** руб., включая НДС (20%).

2. Транспортировка воды 1 м<sup>3</sup>, согласно Постановления Администрации МО город Новороссийск № 6342 от 20.12.2019г., составляет:

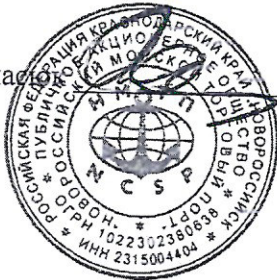
С 01.01.2020 по 30.06.2020 – **16,91** руб.

С 01.07.2020 по 31.12.2020 – **17,55** руб.

Услуги «Порта» облагаются НДС в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

«Порт»

Ю.М. Власть



«Потребитель»

Н.И. Ганук



# ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ

## КУБАНСКОЕ БАССЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

### ДОГОВОР ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

№ ВВ-00.00.00.000-М-ФРБВ-Т-2011-00959/00

г. Краснодар

от "20" января 2011 г.

(место заключения договора)

Кубанское бассейновое водное управление федерального агентства водных ресурсов,

(наименование органа государственной власти или органа местного самоуправления)

в лице руководителя Салова Геннадия Вячеславовича,

(фамилия, имя, отчество должностного лица, его должность)

действующего на основании Положения о Кубанском БВУ и в соответствии с Водным Кодексом РФ от 03.06.2006 № 74-ФЗ,

(положение, устав, доверенность - указать нужное)

именуемое в дальнейшем «Кубанское БВУ»

Общество с ограниченной ответственностью «БТОФ-Терминал», и

(полное наименование организации или фамилия, имя, отчество гражданина, в том числе индивидуального предпринимателя)

в лице генерального директора Переездчикова Игоря Евгеньевича,

(фамилия, имя, отчество гражданина или лица, действующего

по доверенности от имени организации либо от имени гражданина,

в том числе индивидуального предпринимателя)

действующего на основании Устава

(документ, удостоверяющий личность, представительство, его реквизиты)

именуемый далее Водопользователем, далее именуемые также сторонами, заключили настоящий Договор о нижеследующем.

#### И. Предмет Договора

1. По настоящему Договору Кубанское БВУ, действующее в соответствии с водным законодательством, предоставляет, а Водопользователь принимает в пользование

Участок акватории Черного моря

(наименование водного объекта (далее - водный объект) или его части)

Договор водопользования заключен с единственным участником аукциона №177. Экземпляр протокола рассмотрения заявок на аукцион прилагается к настоящему Договору и является его неотъемлемой частью.

Реквизиты прилагаемого протокола аукциона № 177-лот 24.12.10г. (приложение 4).

2. Цель водопользования: использование акватории водного объекта

3. Вид водопользования совместное водопользование; водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов

(указываются в соответствии со статьей 38. Водного кодекса Российской Федерации)

4. Водный объект, предоставляемый в пользование, зоны с особыми условиями их использования (водоохранные зоны), расположенные в непосредственной близости от места водопользования, отображаются в графической форме в материалах (с пояснительной запиской к ним), прилагаемых к настоящему Договору и являющихся его неотъемлемой частью (приложение 3).



5. Код и наименование водохозяйственного участка

Черное море ЧЕР/МОРЕ

(указываются в соответствии с данными, содержащимися в государственном водном реестре)

5. Сведения о водном объекте:

- а) Черное море имеет рыбохозяйственное и иное значение;  
б) место осуществления водопользования и границы предоставленной в пользование части водного объекта:

Краснодарский край, Цемесская бухта, г. Новороссийск;

географические координаты:

т.1. 44° 42' 47,27" с.ш., 37° 50' 40,21" в.д.;

т.2. 44° 42' 48,52" с.ш., 37° 50' 40,03" в.д.;

т.3. 44° 42' 48,37" с.ш., 37° 50' 37,71" в.д.;

т.4. 44° 42' 49,55" с.ш., 37° 50' 37,57" в.д.;

т.5. 44° 42' 49,46" с.ш., 37° 50' 36,21" в.д.;

т.6. 44° 42' 45,59" с.ш., 37° 50' 36,65" в.д.;

т.7. 44° 42' 45,68" с.ш., 37° 50' 38,04" в.д.;

т.8. 44° 42' 47,11" с.ш., 37° 50' 37,86" в.д.;

(указываются местоположение и географические координаты)

- в) морфометрические характеристики водного объекта, в том числе в месте водопользования (по данным государственного водного реестра и регулярных наблюдений):

средняя/максимальная/минимальная глубина в месте водопользования  
5,5 / 10,2 / 4,7 м;

- г) гидрологические характеристики водного объекта в месте водопользования или ближайшем к нему месте регулярного наблюдения (по данным государственного водного реестра и регулярных наблюдений):

средняя скорость течения воды в водном объекте 1,2 м/с;

- д) показатели качества воды в водном объекте в местеводопользования или в ближайшем к нему месте регулярного наблюдения по состоянию на 2010 год

(дата)

Индекс загрязненности воды (ИЗВ) - 1,30; вода характеризуется как «умеренно загрязненная», III класса качества

(по данным государственного водного реестра и государственного мониторинга водных объектов)

7. Параметры водопользования 0,003 кв. км

(площадь предоставленной в пользование акватории)

Расчеты параметров водопользования прилагаются к настоящему Договору и являются его неотъемлемой частью (приложение 1).

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

8. Размер платы за пользование водным объектом в соответствии с настоящим Договором составляет 149,4 (сто сорок девять) руб. 40 коп. в год

Расчет размера платы за пользование водным объектом прилагается к настоящему Договору и является его неотъемлемой частью (приложение 2).

9. 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.

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. Кубанское БВУ обязано:

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 11 настоящего Договора.

18. Водопользователь имеет право:

а) использовать водный объект на условиях, установленных настоящим Договором.

19. Водопользователь обязан:

19.1. Вести целевое использование водного объекта: использование акватории водного объекта для размещения судов у причала.

19.2. Выполнять в полном объеме условия настоящего Договора.

19.3. Приступить к водопользованию в соответствии с настоящим договором с даты регистрации в государственном водном реестре.

19.4. Вести регулярное наблюдение за состоянием водного объекта и его водоохранной зоной по согласованной с Кубанским БВУ программе, прилагаемой к настоящему договору, и являющейся его неотъемлемой частью, и передавать результаты наблюдений в Кубанское БВУ.

19.5. Использовать акваторию Черного моря согласно представленной схеме (в границах указанных координат).

19.6. Вносить плату за пользование водным объектом в размере, на условиях и в сроки, которые установлены настоящим договором.

19.7. Предоставлять в Кубанское БВУ ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет о выполнении условий использования водного объекта (его части), результатах наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной.

19.8. Предоставлять в Кубанское БВУ ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет о выполнении плана водоохранных мероприятий, с указанием источника и размера средств, затраченных на их реализацию.

19.9. Предоставлять в Кубанское БВУ ежеквартально, не позднее 1 декабря текущего года, на утверждение проект плана водоохранных мероприятий на следующий год.

19.10. Содержать в исправном состоянии размещаемые на водном объекте гидротехнические и иные сооружения, плавсредства.

19.11. Своевременно осуществлять мероприятия по предупреждению и ликвидации аварийных и других чрезвычайных ситуаций на водном объекте.

19.12. Оперативно информировать Кубанское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов (Кубанское БВУ), Управление Росприроднадзора по Краснодарскому краю, администрацию г. Новороссийска об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте, возникших в связи с использованием водного объекта в соответствии с настоящим Договором.

19.13.Обеспечивать Кубанскому БВУ, а также представителям органов государственного контроля и надзора за использованием и охраной водных объектов 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.

19.14.Не нарушать прав других водопользователей, осуществляющих совместное с Водопользователем использование этого водного объекта.

19.15.Не осуществлять действий, приводящих к причинению вреда окружающей среде, ухудшению экологической обстановки на предоставленном в пользование водном объекте и прилегающих к нему территориях водоохраных зон и прибрежных защитных полос водных объектов.

19.16.Не проводить на водном объекте работы, приводящие к изменению его естественного водного режима.

Охранять выделенную акваторию от загрязнения, принимать меры по очистке акватории и прибрежной полосы от мусора.

19.17.В случае возникновения аварийной ситуации по вине Водопользователя компенсировать причиненный ущерб водному объекту и водным биологическим ресурсам, обитающим в нем.

19.18.При осуществлении водопользования не осуществлять сброс в водный объект твердых бытовых, пищевых и производственных отходов, не загрязнять водоем ГСМ.

19.19.Соблюдать режим ведения хозяйственной и иной деятельности в пределах водоохраной зоны и прибрежной полосы водного объекта в соответствии с Водным кодексом РФ (ст.65).

19.20.Уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок Кубанское БВУ об изменении своих реквизитов.

19.21. Пользование водным объектом прекращается в принудительном порядке по решению суда по основаниям, предусмотренным ч. 3 ст. 10 Водного кодекса РФ от 03.06.06г. №74-ФЗ.

#### IV. Ответственность сторон

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

21.Несвоевременное внесение Водопользователем платы за пользование водным объектом влечет за собой уплату пеней 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.

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

#### V. Порядок изменения, расторжения и прекращения Договора

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

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

25. 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 неподписания Водопользователем дополнительных соглашений к настоящему Договору в соответствии с пунктом 15 настоящего Договора или нарушения сторонами других условий настоящего Договора.

26. 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, неиспользовании 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 Кубанское БВУ обязано вынести Водопользователю предупреждение.

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 или в 2х-недельный срок, а при его отсутствии - в 30-дневный срок.

27. При прекращении права пользования водным объектом Водопользователь обязан в срок, установленный дополнительным соглашением сторон (в срок, установленный Кубанским БВУ, либо в срок, установленный решением суда):

а) прекратить использование 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 до "01" января 2031 г.

31. Окончание срока действия настоящего Договора влечет прекращение обязательств сторон по настоящему Договору и продлению не подлежит.

#### VII. Рассмотрение и урегулирование споров

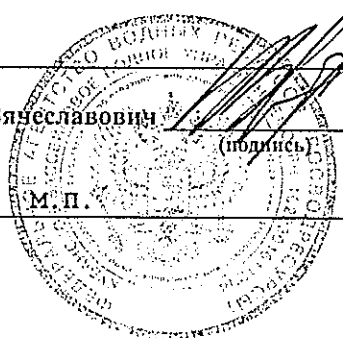
32. Споры между сторонами, возникающие по настоящему Договору, если они не урегулированы сторонами путем переговоров, разрешаются в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

VIII. Особые условия Договора.

33. Настоящий Договор составлен в 2 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по 1 экземпляру для каждой из сторон.

IX. Адреса, подписи сторон и иные реквизиты

<p><u>Кубанское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов</u> (полное наименование органа)</p>	<p><u>Общество с ограниченной ответственностью «БТОФ-Терминал»</u> (полное наименование для организации или фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя либо физического лица - указать нужное)</p>
<p>УФК по Краснодарскому краю (40105030008) (Кубанское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов: ИНН 2310018604, КПП 231001001, ОКАТО 03401000000, Р/счет № 40101810300000010013 ГРКЦ ГУ БАНКА РОССИИ по КРАСНОДАРСКОМУ КРАЮ Г.КРАСНОДАР БИК 040349001, код бюджета 052 112 05010 01 0000 120) плата за пользования водными объектами, находящимися в федеральной собственности 350020, г. Краснодар, ул. Красная, 180а, Тел. (861)253-73-07, факс 253-73-05</p>	<p>ИНН 2315134474 КПП 231501001 ОГРН 1072315004761 Адрес: 353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 1 Тел. 8 (8617) 60-12-01  ЗАО «Райффайзенбанк» г.Москва р/с 40702810200001417912, к/с 30101810200000000700, БИК 044525700</p>
<p>Руководитель Салов Геннадий Вячеславович (подпись) М.П.</p>	<p>Генеральный директор - Перездчиков Игорь Евгеньевич (подпись) М.П.</p>



Федеральное агентство водных ресурсов  
(Росводресурсы)  
Кубанское бассейновое водное управление  
Отдел водных ресурсов по Краснодарскому краю  
Зарегистрировано  
« 20 » января 2011 г.  
В государственном водном реестре  
за № ВО-00.00.00.000-М-ДРБВ-Т-2011-00959/00  
начальник отдела РВ Антонова Л.А.  
(должность, фамилия, и.о. лица, осуществившего регистрацию)  
Подпись: Л.А. Антонова

Наименование водопользователя:

Общество с ограниченной ответственностью «БТОФ-Терминал»

Номер государственной регистрации договора  
 в государственном водном  
 реестре: \_\_\_\_\_

Параметры водопользования

№ п/п	Использование акватории в водных объектов, в том числе для рекреационных целей (по результатам аукциона на право заключения договора на водопользование наименование цели водопользования	Ед. изм.	Квартал			
			I	II	III	IV
1.	<u>Площадь предоставленной в пользование акватории</u> наименование параметра водопользования	км <sup>2</sup>	0,003	0,003	0,003	0,003

От Водопользователя



Переездки И.Е.

От Кубанского БВУ

*(Handwritten signature)*

Салов Г.В.



Наименование водопользователя  
Общество с ограниченной ответственностью «БТОФ-Терминал»  
 Номер государственной регистрации договора  
 в государственном водном  
 реестре: \_\_\_\_\_

Расчет платы за пользование водным объектом  
 (его частью) и график ее внесения в 2011 – 2030 г.г.

№ п/ п	Показатель	Ед. изм.	Квартал				Сумм плат за го руб.
			I	II	III	IV	
1.	Площадь предоставленной в пользование акватории <u>параметры водопользования</u>	км <sup>2</sup>	0,003*	0,003*	0,003*	0,003*	
2.	Ставка платы: 49800 руб. в год за 1 кв.км. акватории	руб.					
3.	Размер платы	руб.	37,35	37,35	37,35	37,35	149,4

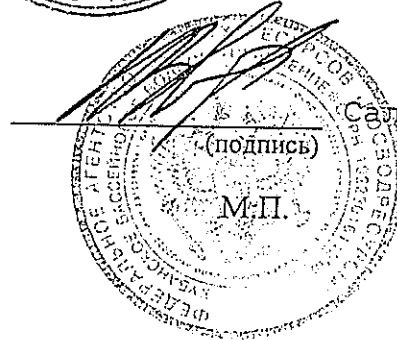
\* используемая площадь акватории водного объекта не меняется в течение года.

От Водопользователя



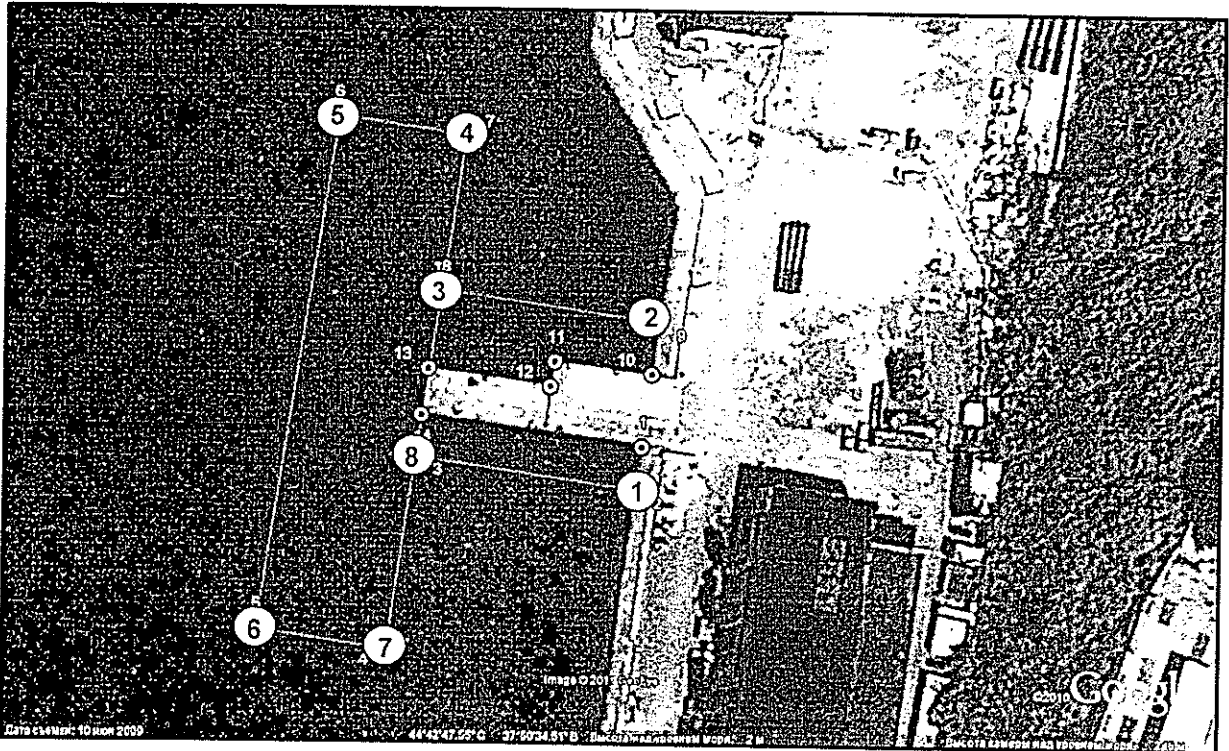
ПЕРЕЕЗДЧИВОВ И.Е.

От Кубанского БВУ



САЛОВ Г.В.

### УЧАСТОК АКВАТОРИИ ООО "БТОФ-ТЕРМИНАЛ"



#### Географические координаты:

- точка №1 44°42'47,27" с.ш., 37°50'40,21" в.д.;
- точка №2 44°42'48,52" с.ш., 37°50'40,03" в.д.;
- точка №3 44°42'48,37" с.ш., 37°50'37,71" в.д.;
- точка №4 44°42'49,55" с.ш., 37°50'37,57" в.д.;
- точка №5 44°42'49,46" с.ш., 37°50'36,21" в.д.;
- точка №6 44°42'45,59" с.ш., 37°50'36,65" в.д.;
- точка №7 44°42'45,68" с.ш., 37°50'38,04" в.д.;
- точка №8 44°42'47,11" с.ш., 37°50'37,86" в.д.





**ООО «БТОФ-ТЕРМИНАЛ»**

353911, Россия, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Володарская, 1, тел. 8617-601201, факс 8617-278252

Испрашиваемая акватория находится на юго-западе Краснодарского края, у отрогов Мархотского хребта, расположенного параллельно берегу моря, на северной стороне Новороссийской (Цемесской) бухты, в районе нефтегавани «Шесхарис», в Восточном округе г. Новороссийска.

Географические координаты участка акватории:

- т.1. 44° 42' 47,27" с.ш., 37° 50' 40,21" в.д.;
- т.2. 44° 42' 48,52" с.ш., 37° 50' 40,03" в.д.;
- т.3. 44° 42' 48,37" с.ш., 37° 50' 37,71" в.д.;
- т.4. 44° 42' 49,55" с.ш., 37° 50' 37,57" в.д.;
- т.5. 44° 42' 49,46" с.ш., 37° 50' 36,21" в.д.;
- т.6. 44° 42' 45,59" с.ш., 37° 50' 36,65" в.д.;
- т.7. 44° 42' 45,68" с.ш., 37° 50' 38,04" в.д.;
- т.8. 44° 42' 47,11" с.ш., 37° 50' 37,86" в.д.

ООО «БТОФ-Терминал» использует участок акватории для размещения судов у причала (пирса). Причальное сооружение является собственностью ООО «БТОФ-Терминал».

Основной целью деятельности Общества является техническое обслуживание судов, погрузочно-разгрузочные работы, перевалка грузов.

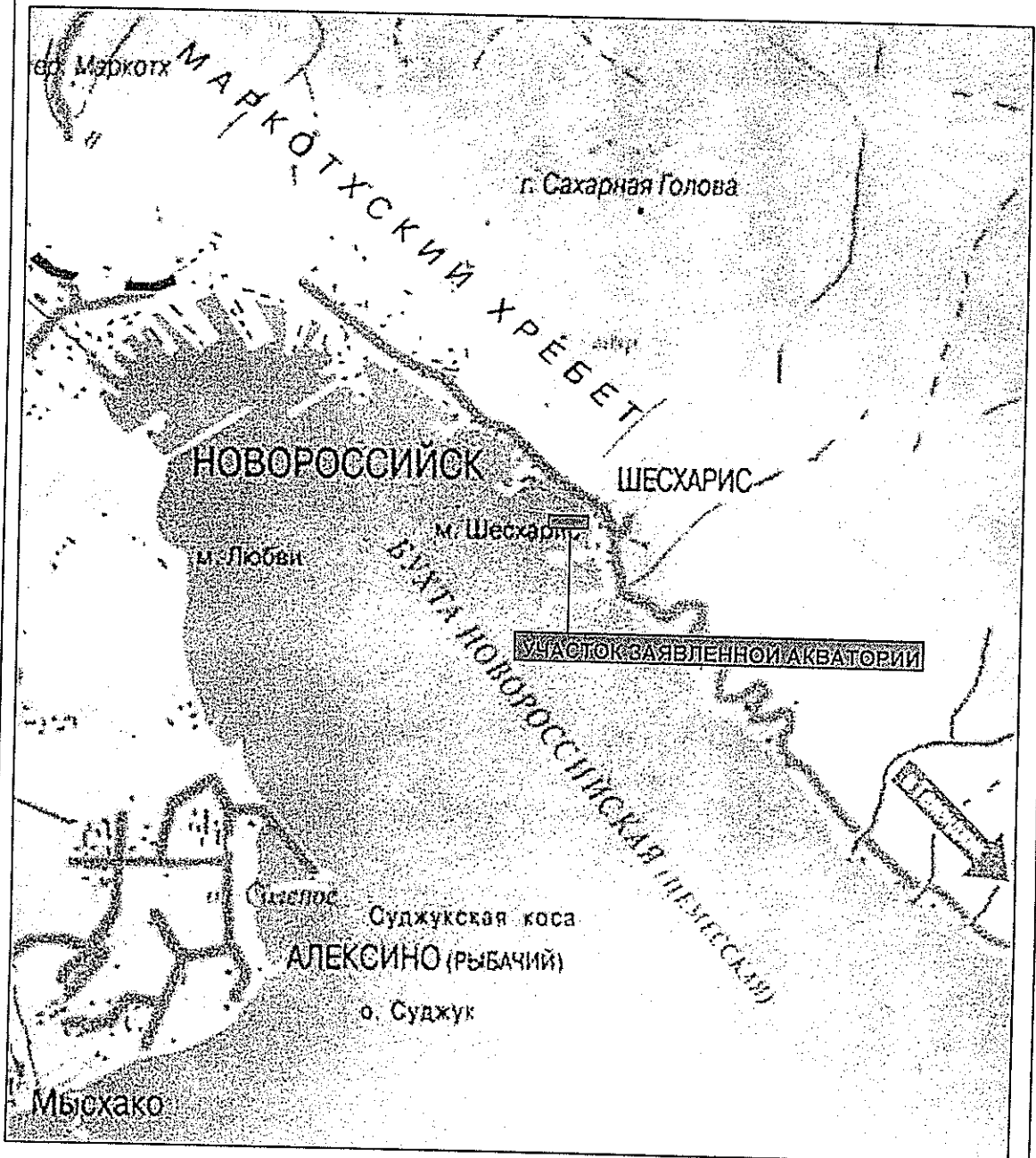
На участке используемой акватории организован контроль качества морской воды в границах используемой акватории в двух створах контроля. Контроль качества ведется химической лабораторией ООО «Судовой технический центр» (по договору).

Площадь заявленного участка акватории – 0,003 кв. км.

Глубина моря на испрашиваемом участке:

- минимальная – 2,0 м;
- средняя – 6,0 м;
- максимальная – 8,0.

СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ УЧАСТКА АКВАТОРИИ  
ООО "БТОФ-Терминал"



Цель водопользования: использование акватории водного объекта  
для размещения судов у причала

Географические координаты:

- точка №1 44°42'47,27" с.ш., 37°50'40,21" в.д.;
- точка №2 44°42'48,52" с.ш., 37°50'40,03" в.д.;
- точка №3 44°42'48,37" с.ш., 37°50'37,71" в.д.;
- точка №4 44°42'49,55" с.ш., 37°50'37,57" в.д.;
- точка №5 44°42'49,46" с.ш., 37°50'36,21" в.д.;
- точка №6 44°42'45,59" с.ш., 37°50'36,65" в.д.;
- точка №7 44°42'45,68" с.ш., 37°50'38,04" в.д.;
- точка №8 44°42'47,11" с.ш., 37°50'37,86" в.д.

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ВОДНЫХ РЕСУРСОВ**  
**КУБАНСКОЕ БАСЕЙНОВОЕ ВОДНОЕ УПРАВЛЕНИЕ**

**РЕШЕНИЕ**

**о предоставлении водного объекта в пользование**

от "10" сентября 2017 г. № 00-06.03.00.001-М-РВХ-Т-2017-03958/00

г. Краснодар

**1. Сведения о водопользователе:**

Общество с ограниченной ответственностью «Новороссийский топливный терминал»

(сокращенное наименование: ООО «НТТ»)

ОГРН 1112315000082, ИНН 2315164831, КПП 23501001

(полное и сокращенное наименование - для юридического лица и индивидуального предпринимателя с указанием ОГРН, для физического лица - Ф.И.О. с указанием данных документа, удостоверяющего его личность)

Юридический и почтовый адрес: 353911, РФ, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 1

(почтовый и юридический адреса водопользователя)

**2. Цель, виды и условия использования водного объекта или его части**

**2.1. Цель использования водного объекта или его части**

Сброс сточных, в том числе дренажных, вод

(цели использования водного объекта или его части указываются в соответствии с частью 2 статьи 11 Водного кодекса Российской Федерации)

**2.2. Виды использования водного объекта или его части**

Совместное водопользование; водопользование с забором (изъятием) водных ресурсов из водного объекта при условии возврата воды в водный объект

(указывается вид и способ использования водного объекта или его части в соответствии со статьей 38 Водного кодекса Российской Федерации)

**2.3. Условия использования водного объекта или его части**

Использование водного объекта (его части), указанного в пункте 3.1 настоящего Решения, может производиться Водопользователем при выполнении им следующих условий:

- 1) недопущении нарушения прав других водопользователей, а также причинение вреда окружающей среде;
- 2) содержании в исправном состоянии расположенных на водном объекте и эксплуатируемых Водопользователем гидротехнических и иных сооружений, связанных с использованием водного объекта;
- 3) оперативном информировании соответствующих территориального органа Федерального агентства водных ресурсов, органа исполнительной

власти субъекта Российской Федерации, органа местного самоуправления об авариях и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте, возникших в связи с использованием водного объекта в соответствии с настоящим Решением;

4) своевременном осуществлении мероприятий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций на водном объекте;

5) ведении регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной по программе, согласованной с соответствующим территориальным органом Федерального агентства водных ресурсов, а также представлении в установленные сроки бесплатно результатов таких регулярных наблюдений в указанный территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов;

6) отказе от проведения работ на водном объекте (природном), приводящих к изменению его естественного водного режима;

7) осуществлении сброса сточных и (или) дренажных вод в следующем месте (местах) на: Черном море (Цемесская бухта, г. Новороссийск)

(наименование водного объекта)

Географические координаты выпуска: 44°42'43,92" с.ш., 37°50'35,51" в.д.

(приводится описание места сброса с указанием расстояния от береговой линии водного объекта и координат оголовка выпуска (место(а) предполагаемого сброса отражаются в графических материалах), а также уровня места сброса от поверхности воды в меженный период)

8) осуществлении сброса сточных и (или) дренажных вод с использованием следующих водоотводящих сооружений: Хозяйственно-бытовые сточные воды поступают на очистные сооружения по системе канализации, производственные подаются посредством КНС, ливневые сточные воды после суточного отстаивания в аккумулирующем резервуаре насосами подаются на очистку, где проходят биологическую, физико-химическую и механическую виды очистки. Очищенные и обеззараженные поверхностные воды совместно с очищенными бытовыми стоками подаются в армированную пластиковую трубу диаметром 300 мм, длиной 155 м, затем после сборного колодца поступает в железобетонную трубу диаметром 1300 мм длиной 80 м, проходящую по территории предприятия и далее через береговой выпуск в объеме 25,91 тыс.м<sup>3</sup>/год сбрасываются в Черное море. Выпуск осуществляется на срезе железобетонной трубы.

(приводится характеристика водоотводящих сооружений: тип очистных сооружений с указанием типа оголовков выпусков, проектная и фактическая производительность очистных сооружений, степень очистки сточных вод до нормативного уровня и др.)

9) объем сброса сточных и (или) дренажных вод не должен превышать: 25,91 тыс. м<sup>3</sup>/год.

Учет объема сброса должен определяться инструментальными методами по показаниям аттестованных средств измерений:

Учет объема ливневых вод производится расчетным методом;

(приводятся сведения о наличии контрольно-измерительной аппаратуры для учета объемов сбрасываемых вод)

10) максимальное содержание загрязняющих веществ в сточных и (или) дренажных водах не должно превышать следующих значений показателей:

Наименование загрязняющих веществ и показателей	Содержание загрязняющих веществ в сбрасываемых сточных водах (г/м <sup>3</sup> )
Взвешенные вещества	10,0
Нефтепродукты	0,05
Железо общ.	0,05
БПК полн.	3,00
Азот нитритный	0,0200
АПАВ	0,5
Фосфор фосфатов	0,200
БПК полн.	3,00
Железо общ.	0,05

Показатели качества сточных и (или) дренажных вод должны определяться инструментальными методами по показаниям аттестованных средств измерений: Лабораторный контроль за качеством сбрасываемых сточных вод в Черное море осуществляет аккредитованная аналитическая лаборатория;

11) осуществлении сброса сточных (дренажных) вод в соответствии с графиками их выпуска (сброса), согласованными с органами, принявшими настоящее решение. Не допускается залповых сбросов сточных вод;

12) обработке осадков, образующихся на очистных сооружениях при очистке сточных вод, в строгом соответствии с установленными технологическими режимами. Утилизация (захоронение) осадков сточных вод из очистных сооружений должна осуществляться в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации по обращению с отходами производства.

13) вода в Черном море в районе выпуска сточных вод в результате их воздействия на водный объект должна отвечать следующим требованиям:

14) вода в Черном море (г. Новороссийск, Цемесская бухта)  
(наименование водного объекта)

в месте сброса сточных (дренажных) вод в результате их воздействия на водный объект должна отвечать следующим требованиям: взвешенные вещества - 0,25 мг/дм<sup>3</sup>, нефтепродукты - 0,07 мг/дм<sup>3</sup>, азот аммонийный - 2,3 мг/дм<sup>3</sup>, азот нитратный - 9,0 мг/дм<sup>3</sup>, азот нитритный - 0,02 мг/дм<sup>3</sup>, АПАВ - 0,5 мг/дм<sup>3</sup>, фосфор фосфатов - 0,2 мг/дм<sup>3</sup>, БПК полн. - 3,00 мг/дм<sup>3</sup>; железо общ. - 0,05 мг/дм<sup>3</sup>.

(указываются показатели качества вод и их величины, устанавливаемые органами, принимающими решение о предоставлении водного объекта в пользование)

15) содержании в исправном состоянии эксплуатируемых Водопользователем очистных сооружений;

16) ежеквартального представления бесплатно в Кубанское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов

(указывается орган, принимающий решение о предоставлении водного объекта в пользование)  
отчета о выполнении условий использования водного объекта с приложением подтверждающих документов, включая результаты учета объема сброса сточных и (или) дренажных вод и их качества, а также качества поверхностных вод в местах сброса, выше и ниже мест сброса;

17) представлении в Кубанское бассейновое водное управление ежеквартально, в срок до 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, информации о выполнении водохозяйственных мероприятий и мероприятий по охране водного объекта с указанием размера затраченных средств;

18) представлении в Кубанское бассейновое водное управление ежегодно, не позднее 1 декабря текущего года, утвержденных водохозяйственных мероприятий и мероприятий по охране водного объекта, на очередной год с поквартальной разбивкой, с указанием размера и источников средств, необходимых для их реализации.

### 3. Сведения о водном объекте

#### 3.1. Черное море (ЧЕР/МОРЕ), Краснодарский край, г. Новороссийск, Цемесская бухта

(наименование водного объекта согласно данным государственного водного реестра и местоположение водного объекта или его части: речной бассейн, субъект Российской Федерации, муниципальное образование)

#### 3.2. Морфометрическая характеристика водного объекта Сведения в государственном водном реестре не предусмотрены

(длина реки или ее участка, км; расстояние от устья до места водопользования, км; объем водохранилища, озера, пруда, обводненного карьера, тыс. м<sup>3</sup>; площадь зеркала воды в водоеме, км<sup>2</sup>; средняя, максимальная и минимальная глубины в водном объекте в месте водопользования, м и др.)

#### 3.3. Гидрологическая характеристика водного объекта в месте водопользования

##### Сведения в государственном водном реестре не предусмотрены

(среднемноголетний расход воды в створе наблюдения, ближайшем к месту водопользования; скорости течения в периоды максимального и минимального стока; колебания уровня и длительность неблагоприятных по водности периодов; температура воды (среднегодовая и по сезонам) и др.)

#### 3.4. Качество воды в водном объекте в месте водопользования Сведения из государственного водного реестра и государственного мониторинга водных объектов - отсутствуют

(качество воды в водном объекте в месте водопользования характеризуется индексом загрязнения вод и соответствующим ему классом качества воды: "чистая", "относительно чистая", "умеренно загрязненная", "загрязненная", "грязная", "очень грязная", "чрезвычайно грязная"; при использовании водного объекта для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения и в целях рекреации качество воды указывается по санитарно-эпидемиологическому заключению)

#### 3.5. Перечень гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, обеспечивающих возможность использования водного объекта или его части для нужд Водопользователя:

Глубоководный выпуск: диаметр выпускного отверстия 1,3 м, расстояние от места сброса до береговой полосы 0 м.;

(приводится перечень гидротехнических и иных сооружений и их основные параметры)

#### 3.6. Наличие зон с особыми условиями их использования Ширина водоохранной зоны Черного моря составляет 500 м (п.8 ст. 65 Водного кодекса РФ).

(зон и округов санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, рыбохозяйственных и рыбоохранных зон и др.)

Материалы в графической форме, включающие схемы размещения гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, и зон с особыми условиями их использования, а также пояснительная записка к ним прилагаются к настоящему Решению.

#### 4. Срок водопользования

4.1. Срок водопользования установлен: с «10» июля 2017 г.  
(день, месяц, год)

по «30» мая 2037 г.  
(день, месяц, год)

Кубанским бассейновым водным управлением Федерального агентства водных ресурсов

(наименование исполнительного органа государственной власти или органа местного самоуправления, принявшего и выдавшего настоящее решение)

4.2. Настоящее Решение о предоставлении водного объекта (его части) в пользование вступает в силу с момента его регистрации в государственном водном реестре.

#### 5. Приложения

5.1. Материалы в графической форме:

5.1.1. Схема размещения гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте и обеспечивающих возможность его использования для нужд Водопользователя;

5.1.2. Схема размещения зон с особыми условиями их использования.

5.2. Пояснительная записка к материалам в графической форме.

Руководитель  
Кубанского БВУ



Салов Геннадий Вячеславович  
(Ф.И.О.)

Кубанское бассейновое водное управление  
(Кубанское БВУ)

Отдел водных ресурсов по  
Краснодарскому краю

**Зарегистрировано**

«10» июля 2017 г.

В государственном водном реестре

за № 00-06.03.00.001-М-РВХ-Т-2017-0358/00

Вед. специалист отдела РВ Шлевынко И.А.  
(должность, фамилия, и.о. лица, осуществляющего регистрацию)

Подпись

Шлевынко И.А.



# ООО «БТОФ-Терминал»

Морской порт Новороссийск

## ПАСПОРТ причального сооружения Причал ООО «БТОФ-Терминал»

Дата составления            «06»    августа    2010 г.  
Дата корректировки        «01»    марта        2017 г.


Согласовано:

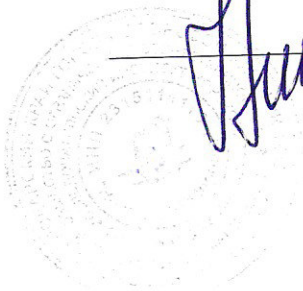
Генеральный директор  
ООО «БТОФ Терминал»

  
С.В. Скоморохов



Генеральный директор  
ООО «НовоморНИИПроект»

  
А.Е. Пшеничный



ООО «НовоморНИИПроект»

Новороссийск  
2017

**СОДЕРЖАНИЕ**

1. Общие данные .....	3
2. Естественные условия .....	5
3. Описание конструкции, ее основных элементов .....	6
4. Оборудование сооружения .....	9
5. Система инструментальных наблюдений за техническим состоянием сооружения .....	11
6. Источники заполнения паспорта .....	12
7. Перечень графических материалов .....	14
8. Лист регистрации технической документации пополняемой части паспорта .....	22

## 1. ОБЩИЕ ДАННЫЕ

п/п	Наименование	Характеристика	№ прим.
1.1	Назначение	Перевалка нефти, нефте-продуктов	
1.2	Год постройки	1968, 1971	
	Генподрядчик	ПСО-1	
	Генпроектировщик	тр. Новороссийскморстрой	
1.3	Год последней реконструкции, восстановления или капитального ремонта	Черноморниипроект	
	Генподрядчик	2010	
	Генпроектировщик	ЗАО «Порткомплектим-пекс»	
1.4	Балансовая стоимость, тыс.руб.	ООО «Ленморниипроект»	
	Год последней переоценки	12719,94935	
		2012	
1.5	Тип сооружения:	эстакада	
1.6	Класс сооружения	III	
1.7	Сейсмостойкость, баллы	9	
1.8	Основные размеры:		
	длина:	60,00	
	подходная эстакада, м	241,00	
	длина причального фронта, м	51,90	
	в т.ч. технологическая площадка с палами, м	172,00 x 98,00	
	операционная акватория, м		
	ширина:	16,10; 10,50	
	подходная эстакада, м	2,50; 8,00	
	причальная эстакада, м	920,80	
	площадь общая, м <sup>2</sup>		
1.9	Положение отсчетного уровня моря в Балтийской системе высот, м	минус 0,604	

п/п	Наименование	Характеристика	№ прим.
1.10	Отметки от отсчетного уровня моря, м: дна у сооружения кордона подходной эстакады кордона причальной части	минус 7,10 2,50 2,20; 3,00	2
1.11	Параметры расчетного судна:  длина наибольшая, м ширина наибольшая, м осадка в грузу, м дедвейт, т водоизмещение, т	142,00 24,00 6,50 9996 15514	2
1.12	Нормативно-эксплуатационные нагрузки на подходной эстакаде: равномерно-распределённая, тс/м <sup>2</sup> от безрельсового транспорта	1,00 Н-10	1

Примечания: 1. Данные приведены в соответствии с [6.10, 6.11]

2. Данные приведены в соответствии с [6.15, 6.16]. Швартовка судна типа танкер дедвейтом 9996т, длиной 142 м и водоизмещением 15514т к причалу ООО «БТОФ-Терминал» допускается при выполнении следующих условий:

- при подходе танкера к причалу скорость не должна превышать 0,12 м/с;
- стоянка судна у причала запрещается при получении прогноза об усилении ветра Восточного направления свыше 21 м/с, ограничения по остальным направлениям ветра принять согласно Обязательным постановлениям в морском порту Новороссийск (утв. приказом Министерства транспорта РФ от 12 августа 2014 г. N 223).
- довести глубины части операционной акватории, прилегающей к кордону причала, до 7,1м. Размер акватории (по кордону) 172 м.

Главный инженер проекта ООО «НовоморНИИпроект»



Ю.С. Козачинский

## 2. ЕСТЕСТВЕННЫЕ УСЛОВИЯ

№ п/п	Наименование	Характеристика	№ прим
2.1	Уровень моря в принятой системе отсчета, м максимальный минимальный средний многолетний	+0,834 минус 0,156 +0,304	
2.2	Ветер макс. скорость, м/сек направление, румб	50,0 СВ	
2.3	Волнение (макс. при ветрах Ю направлений, обеспеченность в режиме 1 случай в 50 лет) высота (1% в системе), м средняя длина, м	4,50 120,00	
2.4	Течения макс. скорость, м/с	0,12	
2.5	Заносимость, см/год	данные отсутствуют	
2.6	Ледовые условия	Ледовый покров отсутствует. В суровую зиму 1923-24 гг. вдоль берегов бухты наблюдался припай до 200 м максимальной толщиной 0,15 м	
2.7	Сейсмичность по шкале Рихтера, баллы	8	
2.8	Грунты основания по расчетному геологическому разрезу сверху вниз	1. Ракуша битая и целая, песчаной фракции ракушечный детрит (от минус 8,80 м до минус 4,50 м): $\gamma=0,6$ т/м <sup>3</sup> , $\varphi=26^\circ$ 2. Дресвяный грунт с суглинстым заполнителем (от минус 9,40 м до минус 8,80 м): $\gamma=1,2$ т/м <sup>3</sup> , $\varphi=33^\circ$ 3. Мергель с прослойками песчаника (ниже минус 9,40 м)	

## 3. ОПИСАНИЕ КОНСТРУКЦИИ, ЕЕ ОСНОВНЫХ ЭЛЕМЕНТОВ

№ п/п	Наименование	Шифр по классификатору [6.1]	Характеристика	№ Прим
3.1	Описание конструкции		Причал состоит из подходной эстакады, четырех отбойно-швартовых палов (по два справа и слева от головной части эстакады), соединенных пешеходными мостиками, и двух тумбовых массивов. Верхнее строение подходной эстакады образовано преднапряженными железобетонными ригелями, установленными поверху железобетонных колонн-оболочек в поперечном направлении. На ригели опираются преднапряженные плиты. Отбойно-швартовые палы представляют монолитные железобетонные оголовки на вертикальных сваях из стальных труб.	
3.2	Изменения в конструкции, внесенные при реконструкции или восстановлении		Устройство четырех отбойно-швартовых палов. Устройство двух тумбовых массивов	1
3.3	<p><b>Подходная эстакада</b> длина, м ширина, м</p> <p>Свайное основание материал диаметр свай, мм количество продольных рядов: корневая часть головная часть расстояние между рядами поперечный шаг, м продольный шаг, м</p>	2.1.23	<p>60,00 16,10; 10,50</p> <p>железобетон 1600</p> <p>3 2</p> <p>5,50 12,00; 6,60</p>	

№ п/п	Наименование	Шифр по классификации [6.1]	Характеристика	№ Прим
3.4	Верхнее строение: Ригель материал размеры корневая часть, м головная часть, м	2.1.26	железобетон  2,30×16,10 2,30×10,50	
3.5	Плита перекрытия материал размеры, м	2.1.13	железобетон 3,20×12,00×0,95	
3.6	Бортовая балка материал высота, м ширина поверху, м ширина понизу, м	2.1.2	железобетон 1,40 0,80 0,10	
3.7	Покрытие материал	2.1.7	бетон	
	<b>Отбойно-швартовные палы</b> количество, шт.		4	
3.8	Свайное основание материал диаметр свай, мм количество свай на пал, шт. П-1 и П-1а П-2 и П-2а расстояние между осями свай (палы П-1 и П-1а) поперечное, м продольное, м	2.1.23	стальные трубы 1420×15,7  3 1  2,50 5,00	
3.9	Верхнее строение: материал размеры в плане и высота, м П-1 и П-1а П-2 и П-2а	2.1.13	железобетон  8,00×4,90×1,50 2,50×2,50×1,00	

№ п/п	Наименование	Шифр по классифи- катору [6.1]	Характеристика	№ Прим
3.10	<b>Переходные мостики</b> количество, <i>шт.</i> тип конструкции длина, <i>м</i> материал главные балки, <i>мм</i> косые связи, <i>мм</i>		2 пространственная ферма 17,80 стальные трубы труба диаметром 152 труба диаметром 57	
3.11	<b>Тумбовые массивы</b> количество, <i>шт.</i> материал размеры, <i>м</i>		2 бетон 12,00×6,00	1

Примечания: 1. Тумбовые массивы расположены на берегоукреплении в соответствии с [6.12]



## 4. ОБОРУДОВАНИЕ СООРУЖЕНИЯ

№ п.п.	Наименование	Шифр по классификатору[6.1]	Характеристика	№ прим.
4.1	<b>Подходная эстакада</b> Швартовные устройства тип 1 расчетное усилие, <i>тс</i> количество, <i>шт.</i> тип 2 расчетное усилие, <i>тс</i> количество, <i>шт.</i> тип 3 расчетное усилие, <i>тс</i> количество, <i>шт.</i>	2.1.5	кнехт 10 1 швартовная тумба ТСО-80 80 4 швартовная тумба ТСО-25 25 3	
4.2	Отбойные устройства тип  количество, <i>шт.</i> северная сторона южная сторона торец эстакады	2.1.3	подвешенный на цепях резиновый цилиндр на стальном сердечнике диаметром 300 мм, длиной 3000 мм  5 8 2	
4.3	<b>Отбойно-швартовные палы</b> Швартовные устройства тип расчетное усилие, <i>тс</i> количество, <i>шт.</i>	2.1.5	швартовная тумба ТСО-63 63 4	
4.4	Отбойные устройства тип количество, <i>шт.</i>	2.1.3	SPC-700 G1.0 4	
4.5	Водоснабжение	2.1.56	отсутствует	
4.6	Электроснабжение	2.1.57	отсутствует	
4.7	Связь	2.1.58	имеется	

№ п.п.	Наименование	Шифр по классификатору [6.1]	Характеристика	№ прим.
4.8	Средства навигационного оборудования количество, <i>шт.</i>	2.1.38	Светящийся навигационный знак 2	2
4.9	<b>Тумбовые массивы</b> Швартовные устройства тип  расчетное усилие, <i>тс</i> количество, <i>шт.</i>	2.1.5	швартовная тумба Trelleborg TEE-80 80 2	

Примечания: 1. В результате прокладки технологических трубопроводов для перекачки нефтепродуктов по подходной эстакаде, доступ к швартовным устройствам не представляется возможным, что исключает проведение швартовных операций у северной и южной сторон сооружения. В связи с этим рекомендуется вывести из эксплуатации элементы обустройства подходной эстакады.

2. Тумбовые массивы расположены на берегоукреплении в соответствии с [6.12]

### 5. СИСТЕМА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ НАБЛЮДЕНИЙ ЗА ТЕХНИЧЕСКИМ СОСТОЯНИЕМ СООРУЖЕНИЯ

№ п.п.	Наименование	Характеристика	№ примечания
5.1	<p>Сеть пунктов геодезических наблюдений</p> <p>Год создания</p> <p>Характеристика и местоположение опорных геодезических пунктов</p> <p>Характеристика деформационных марок</p> <p>План сети деформационных марок</p> <p>Дата установки</p>	<p style="text-align: center;">2015</p> <p>Голова швартовной тумбы на подходной эстакаде</p> <p>–арматурный стержень с металлическим наконечником прямоугольной формы – 4 шт.;</p> <p>–металлические цилиндрической формы – 2 шт.</p> <p style="text-align: center;">май 2015 года</p>	1

Примечание: 1. Данные приведены в соответствии с [6.13, 6.14], местоположение приведено в приложении 7.6 «Схема расположения и привязки опорных реперов и деформационных марок»

## 6. ИСТОЧНИКИ ЗАПОЛНЕНИЯ ПАСПОРТА

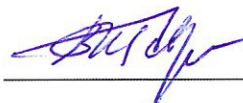
№ п.п.	Наименование	Место хранения
6.1	Портовые гидротехнические сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния. ГОСТ Р54523-2011	
6.2	ЧМНИИП. Удлинение пирса БТОФ. Инженерно-геологические условия. Технорабочий проект. Материалы изысканий. Одесса, 1980. Арх. №2422-ИЗ	ООО «Новоморниипроект»
6.3	ЧМНИИП. Удлинение пирса БТОФ. Гидрометеорологические условия. Технорабочий проект. Материалы изысканий. Одесса, 1980. Арх. №НФ 5635	ООО «Новоморниипроект»
6.4	СМНИИП. Новороссийское комплексное отделение. Удлинение пирса БТОФ. Общая пояснительная записка. Новороссийск, 1982. Арх. №НФ 6544	ООО «Новоморниипроект»
6.5	СМНИИП. Новороссийское комплексное отделение. Удлинение пирса БТОФ. Строительная часть. Гидротехнические сооружения. Реконструкция корневой части. Новороссийск, 1982. Арх. №НФ 6546	ООО «Новоморниипроект»
6.6	СМНИИП. Новороссийское комплексное отделение. Материалы подводного и надводного обследования пирса БТОФ в Шесхарисе. Новороссийск, 1982. Арх. №НФ 5396	ООО «Новоморниипроект»
6.7	ООО ТЦ «Гарант». Паспорт причального сооружения «Причал ООО «БТОФ». Москва, 2007	ООО ТЦ «Гарант»
6.8	ООО ТЦ «Гарант». Акт проверки технического состояния причала ООО «БТОФ». Москва, 2007. Арх. №272/07	ООО «Новороссийский топливный терминал»
6.9	ОАО «Ленморниипроект». Склад нефтепродуктов судового сервисного центра ООО «БТОФ-Терминал». Конструктивные и объемно-планировочные решения. Гидротехнические решения. Санкт-Петербург, 2010. Арх. №72293-2	ООО «Новороссийский топливный терминал»
6.10	ООО «Новоморниипроект». Реконструкция причала ООО «БТОФ-Терминал» для технической возможности безопасного приема судов типа «Волгонепть» (проект 550, 558, 630) и «Тигран Мартиросян». Новороссийск, 2011. Арх. №36945	ООО «Новороссийский топливный терминал»

№ п/п	Наименование	Место хранения
6.11	ООО «НовоморНИИпроект». Заключение о технической возможности безопасного приема судов типа «Волгонепфть» пр.630 ( проект 50, 558) дедвейтом 5596 т, длиной 138,00 м и «Тигран Мартиросян» дедвейтом 6471 т, длиной 99,86 м к причалу ООО «БТОФ-Терминал». Новороссийск, 2011.	ООО «Новороссийский топливный терминал»
6.12	ОАО «Ленморниипроект». Склад нефтепродуктов судового сервисного центра ООО «БТОФ-Терминал». Береговые швартовные тумбы. Санкт-Петербург, 2011. Арх. №76539	ООО «Новороссийский топливный терминал»
6.13	ИП Корнилова А.А. Акт выноса репера от 12.09.2008 г. Новороссийск, 2008	ООО «Новороссийский топливный терминал»
6.14	ООО ТЦ «Гарант». Нулевой цикл наблюдений за деформациями причала ООО «БТОФ-Терминал» морского порта Новороссийск. Новороссийск, 2015 Арх. №637/15.	ООО «Новороссийский топливный терминал»
6.15	Заключение о возможности обработки у причала ООО «БТОФ-Терминал» судов с большими размерениями, чем указанные в паспорте. ООО «Новоморниипроект». Новороссийск, 2017.	ООО «НовоморНИИпроект»
6.16	ООО «ЮгМорСтрой-Т». Ремонтное черпание акватории ООО «Новороссийский топливный терминал». Пояснительная записка. Новороссийск.	ООО «БТОФ-Терминал»

## 7. ПЕРЕЧЕНЬ ГРАФИЧЕСКИХ МАТЕРИАЛОВ

№ п/п	Наименование	Масштаб	Страница пас- порта
7.1	Общий вид (фото)		15
7.2	Ситуационный план	1 : 50000	16
7.3	План	1 : 500	17
7.4	Фасад причальной части	1 : 500	18
7.5	Конструктивные разрезы	1 : 500	19
7.6	Конструктивный разрез тумбового мас- сива		20
7.7	Схема расположения и привязки опор- ных реперов и деформационных марок		21

Паспорт редактировал: Главный специалист



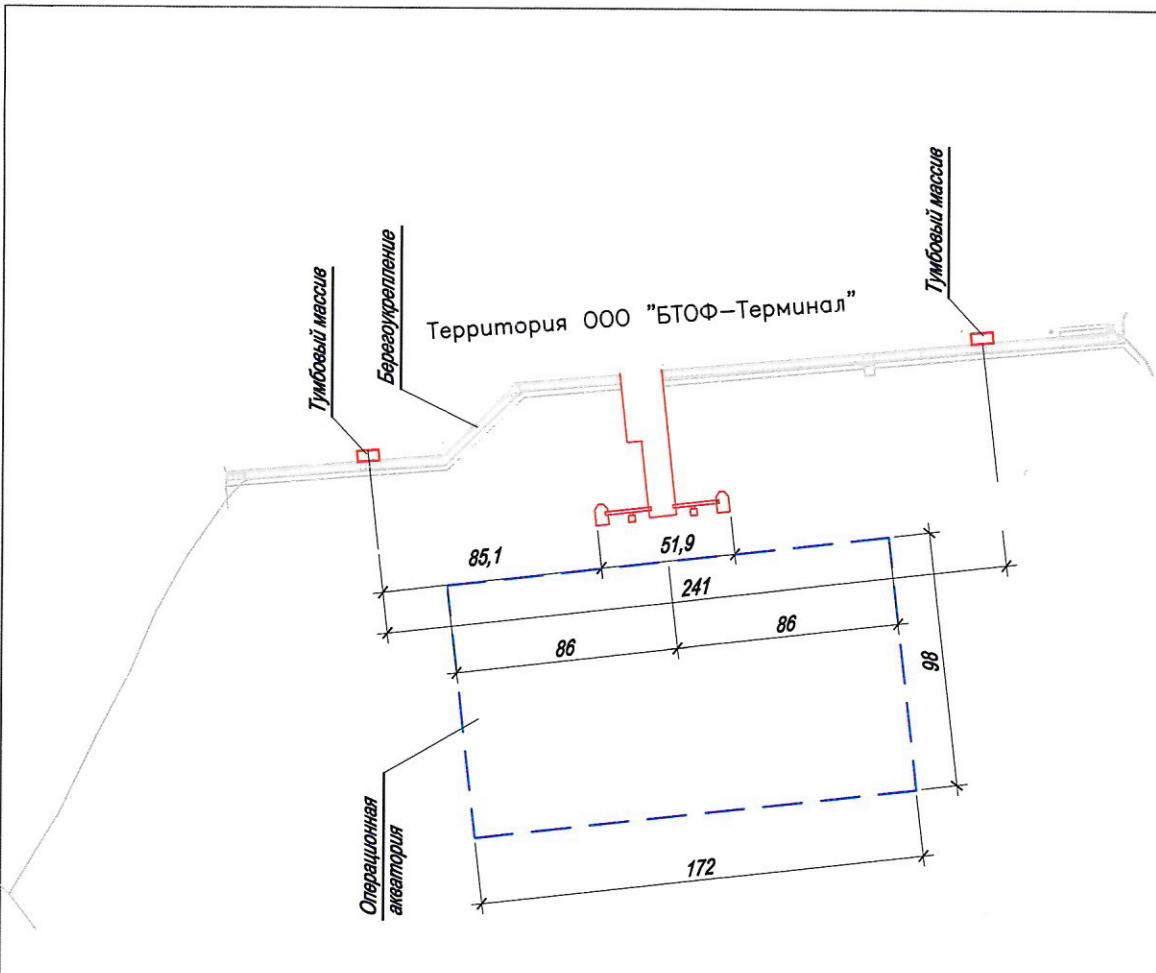
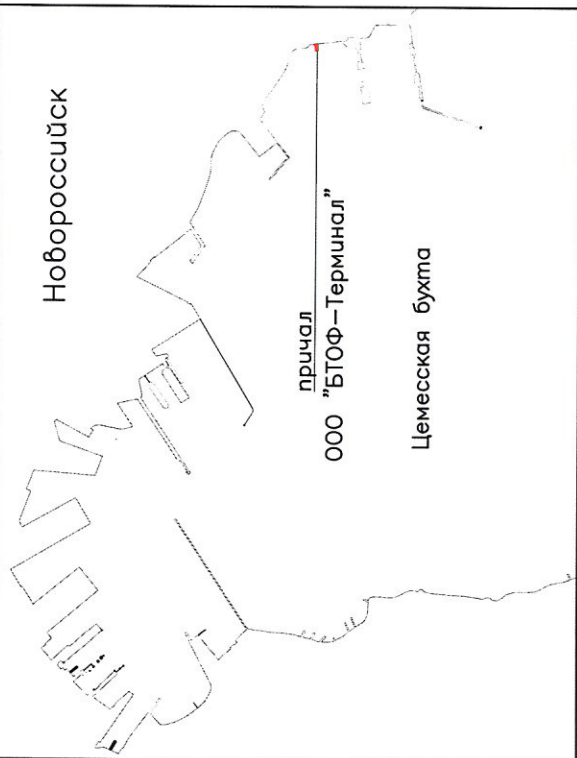
В.А. Гавриленко

Дата «1» марта 2017 г.

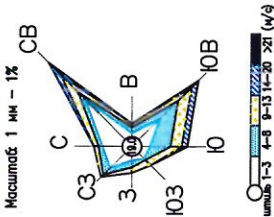


Общий вид причала

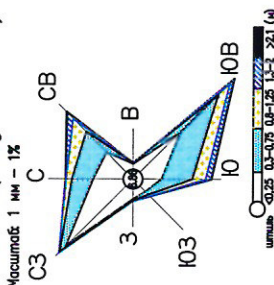
Новороссийск



Роза повторяемости скоростей ветра (по данным ГМС)  
Масштаб 1 мм - 1%



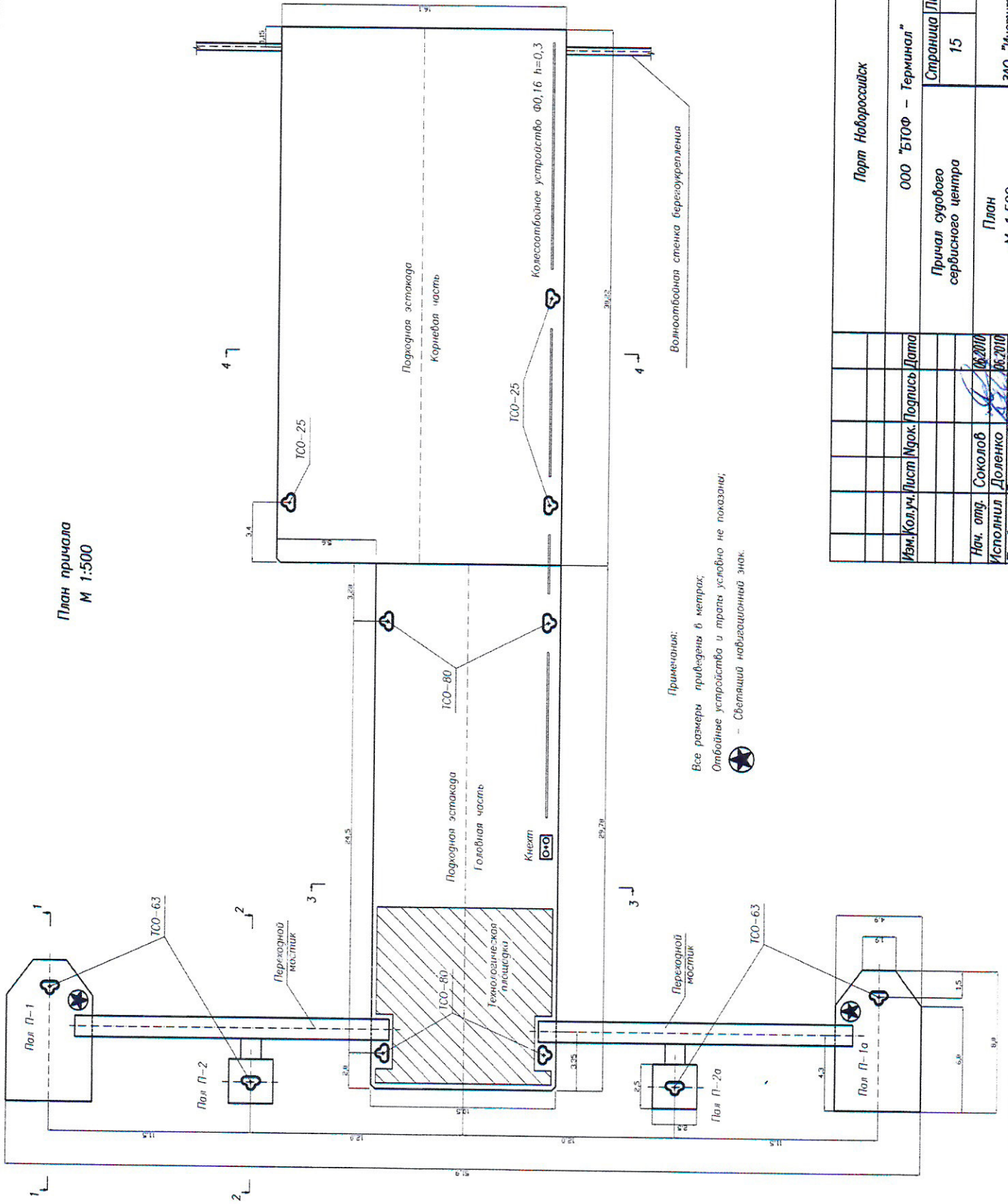
Роза повторяемости высоты волн (по данным ГМС)  
Масштаб 1 мм - 1%



Порт Новороссийск		Лист	Листов
ООО "БТОФ - Терминал "		14	5
Причал судового сервисного центра		ООО "НОВОМОЯПРОЕКТ"	
Ситуационный план М 1 : 50000			
Изм	Кал.ч	Лист	Идэк / Подпись
			Дата
Нач.отд.	Высенте		11.11
Проверил	Высенте		11.11
Выполнил	Рыбаков		11.11



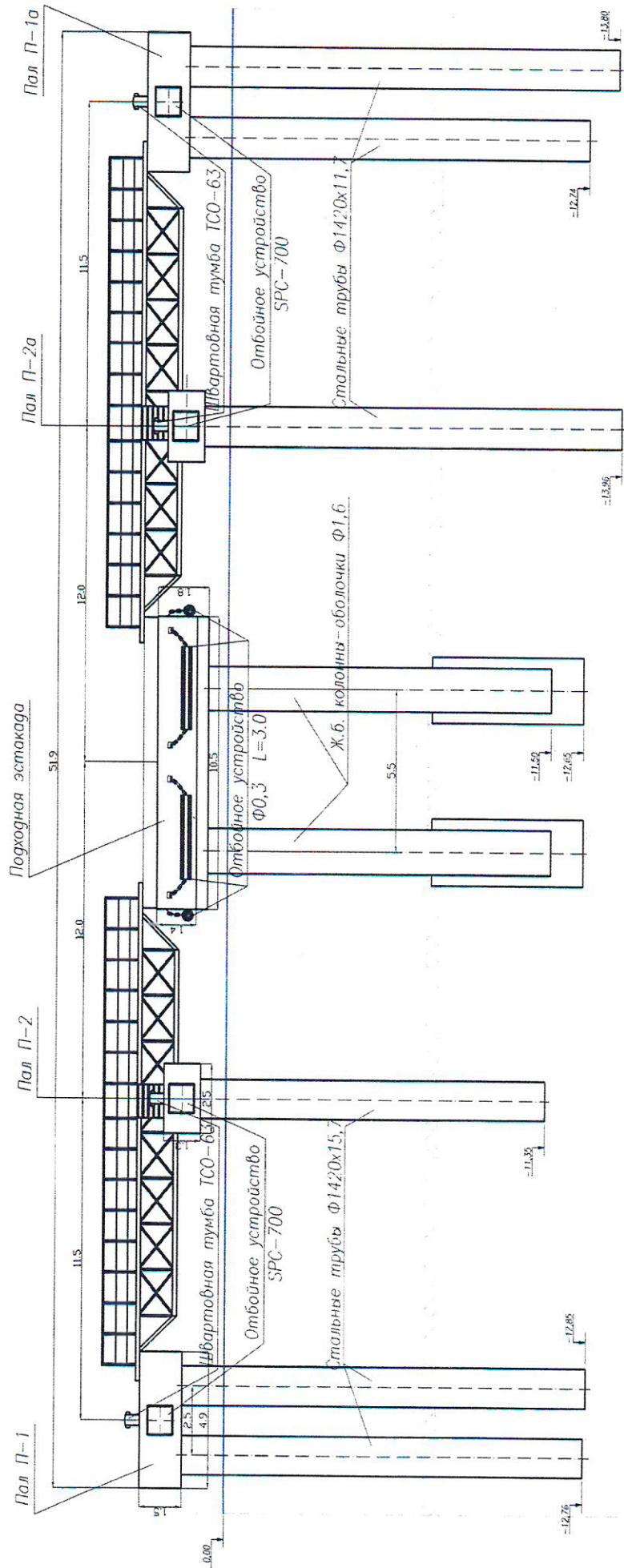
План причала  
М 1:500



Примечания:  
 Все размеры приведены в метрах;  
 Отбойные устройства и трапы условно не показаны;  
 ⚡ - Светящийся навигационный знак.

Порт Новороссийск			
ООО "БТОФ - Терминал"			
Причал судового сервисного центра		Страница	Лист
		15	2
		4	
План		340 "Институт "ИМДИС"	
М 1:500			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.
Нач. отд.	Соколов	Дата	06.06.2010
Исполнил	Доленко	Дата	06.06.2010
Проверил	Григорьев	Дата	06.06.2010

# Фасад причальной части М 1:500



Примечания:

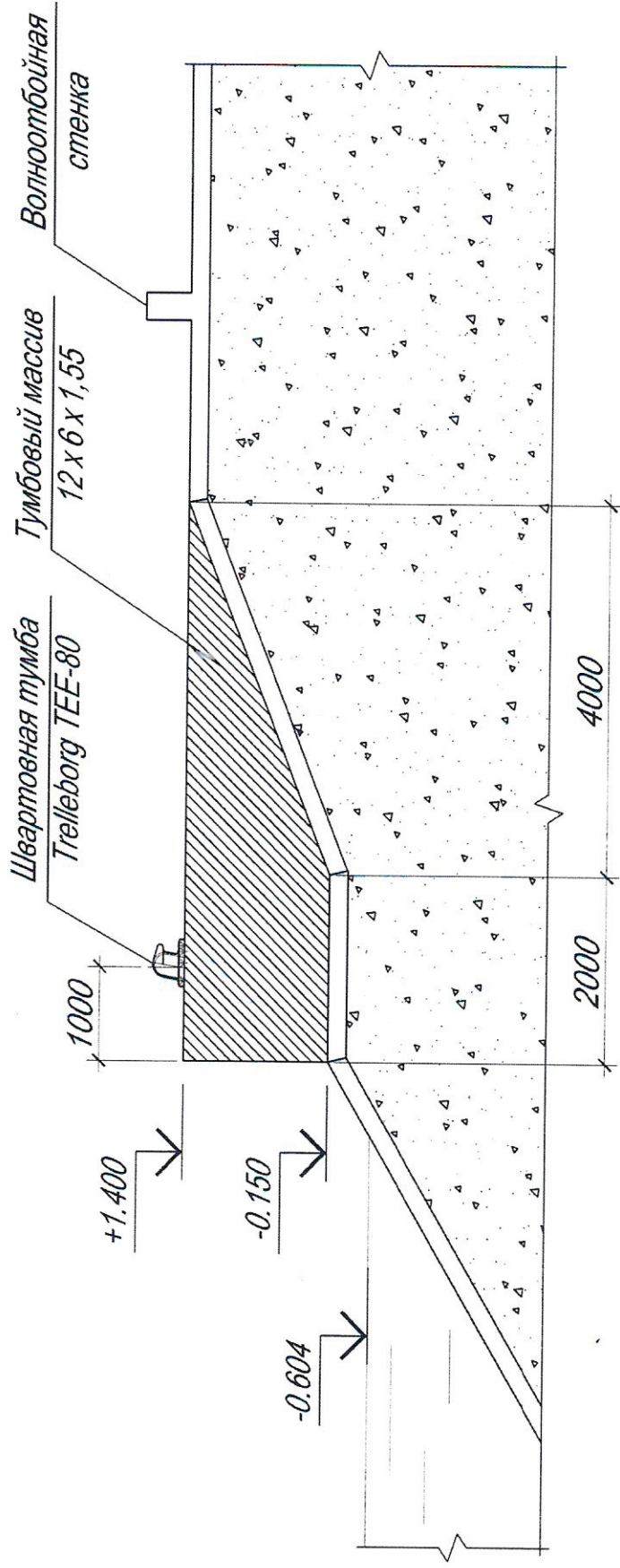
Все размеры и отметки приведены в метрах;  
 Отметки даны от отсчётного уровня  
 (-0,604 м в Балтийской системе высот)  
 Условные обозначения

- Ракуша с щебнем, гравием, органическими останками
- Древесный грунт с сульфитным заполнителем
- Мерзель с прослойками песчанка

Порт Новороссийск ООО "БТОФ – Терминал"		Причал судового сервисного центра		Страница 16	Лист 3	Листов 4
		Фасад причальной части М 1:500		ЗАО "Институт "ИМИДИС"		
Изм.	Кол.уч.	Лист	Идрк.	Подпись	Дата	
Нач. отг.	Соколов				06.2010	
Исполнил	Доленко				06.2010	
Проверил	Григорьев				06.2010	



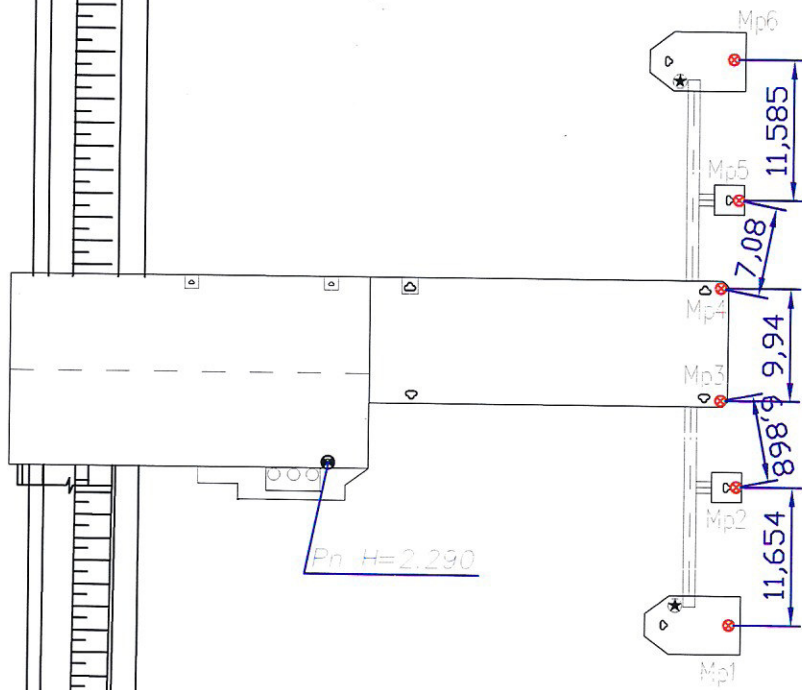
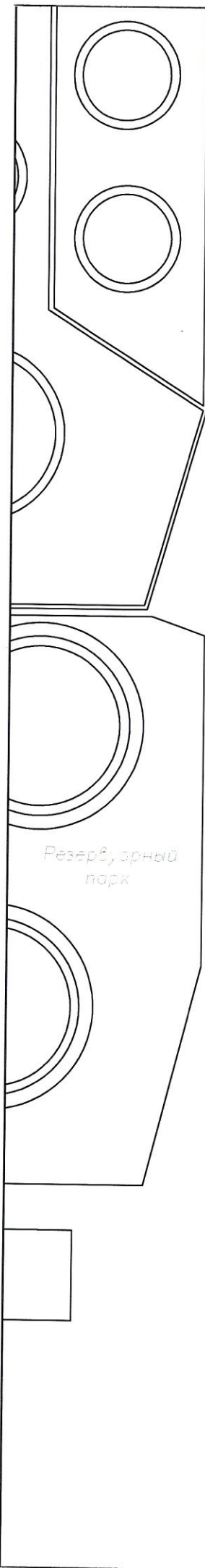
# Конструктивный разрез тумбового массива



Изм.	Кол.ч	Лист	Маск.	Поставить	Дата
Нач. отд.	Вишенке	11.11			
Проектир.	Вишенке	11.11			
Выполнил	Губаков	11.11			
Порт Новороссийск ООО "БТОФ - Терминал" Причал судового сервисного центра Конструктивный разрез тумбового массива					
Страница	Лист	Листов			
17.1	5	5			
ООО "НОВОМЫРНИПРОЕКТ"					

### Приложение 7.7

Схема расположения и привязки опорных реперов и деформационных марок на причале 000 "БТОФ-Терминал"



Условные обозначения:



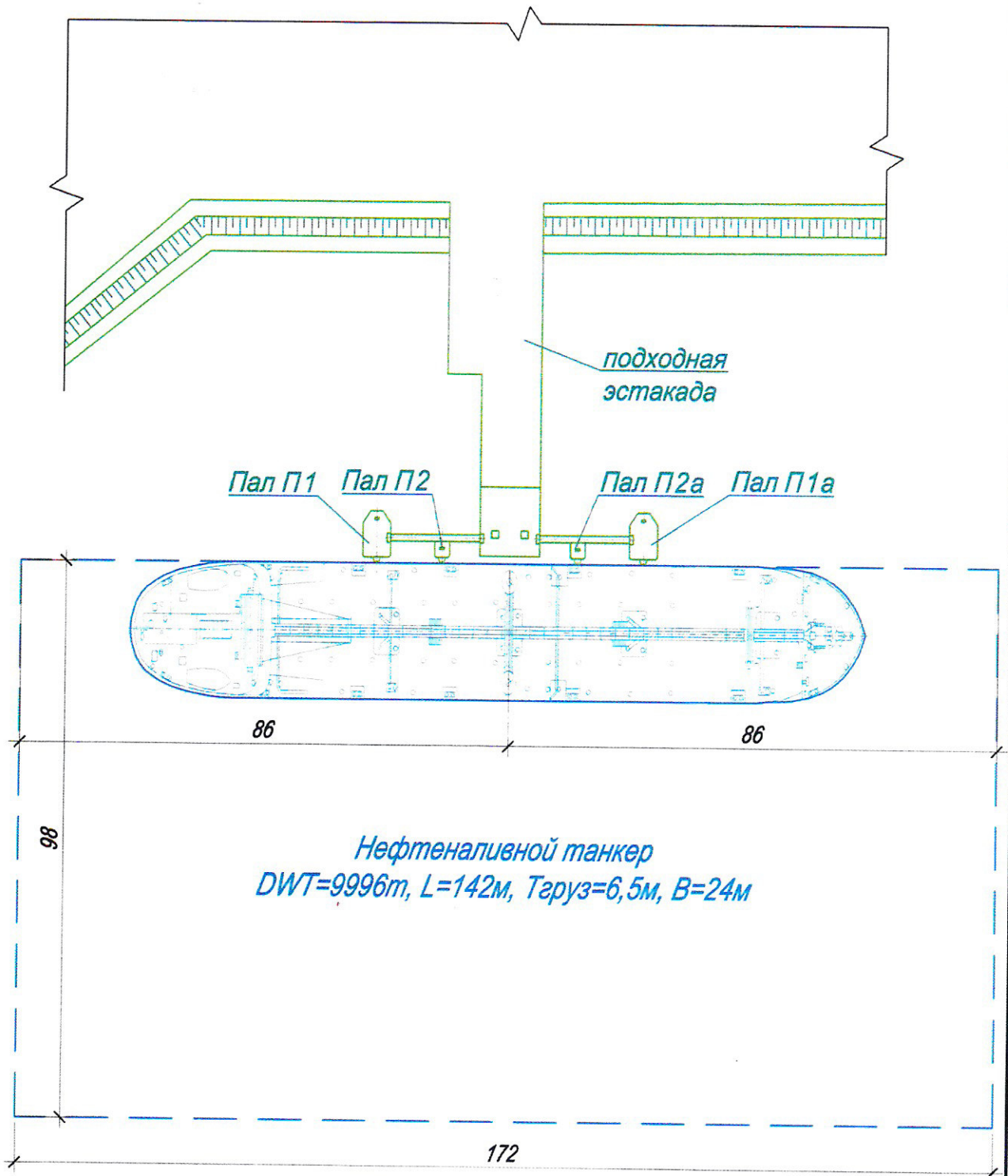
— пункт опорной геодезической сети



— пункт наблюдательной геодезической сети (деформационная марка)



Схема операционной акватории  
М 1:1000



Имя. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

## ДЕКЛАРАЦИЯ О ГОДНОСТИ ГИДРОТЕХНИЧЕСКОГО СООРУЖЕНИЯ К ЭКСПЛУАТАЦИИ

1	Наименование заявителя	ООО «Новороссийский топливный терминал» (ООО «НТТ»)
2	Адрес и средства связи заявителя	г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 1. тел. / факс 8 (8617) 60-12-01, 8 (8617) 27-82-52
3	Наименование балансодержателя	ООО «БТОФ-Терминал»
4	Адрес и средства связи балансодержателя	г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 1. тел. / факс 8 (8617) 60-12-01, 8 (8617) 27-82-52
5	Наименование порта	Новороссийск
6	Наименование и основные технические характеристики сооружения	Причал ООО «БТОФ-Терминал» Тип сооружения: эстакада на ж/б колонных оболочках со сборно-монолитным верхним строением, длина 60,0 м., ширина 10,5...16,0 м., четыре отбойно-швартовых пала (по два справа и слева от головной части эстакады) соединенных переходными мостиками, два бетонных тумбовых массива 12,0х6,0 м. Отбойно-швартовые палы представляют собой монолитные ж/б оголовки на вертикальных сваях из стальных труб; Класс сооружения: III; Сейсмостойкость: 9 баллов.
7	Год постройки	1968-1971, 2009-2010 г.г.
8	Назначение	нефтеналивной
9	Наименование ЭО и время проведения освидетельствования сооружения	ООО «НовоморНИИпроект», июнь 2020 г.

На основании сведений, указанных в Декларации и в прилагаемых материалах, гидротехническое сооружение Причал ООО «БТОФ-Терминал»  
(наименование гидротехнического сооружения)

соответствует требованиям Положения о техническом контроле гидротехнических сооружений морских портов СтО АМП 31.01-2008 и признано годным к эксплуатации с режимом эксплуатации согласно Извещения №5/2020 от 30 июня 2020 г.  
(указывается режим эксплуатации)

Срок действия Декларации до «2» июля 2025 г.

Приложения:

- Акт освидетельствования портового гидротехнического сооружения от 30.06.2020 г.;
- Заключение о техническом состоянии портового гидротехнического сооружения от 30.06.2020 г.;
- Извещение №5/2020 от 30.06.2020 г.;
- Свидетельство о годности портового сооружения к эксплуатации от 30.06.2020 г.

Организация-балансодержатель

Генеральный директор ООО «БТОФ-Терминал»  
(Руководитель)

(подпись)

С.В. Скоморохов  
(Ф.И.О.)

Эксплуатирующая организация

Генеральный директор ООО «НТТ»  
(Руководитель)

(подпись)

Н.И. Ткачук  
(Ф.И.О.)

Декларация направлена в ОК СНОиГТС ФГБУ «АМП Черного моря»  
«02» июля 2020 г.



## СВИДЕТЕЛЬСТВО

### О ГОДНОСТИ СООРУЖЕНИЯ К ЭКСПЛУАТАЦИИ

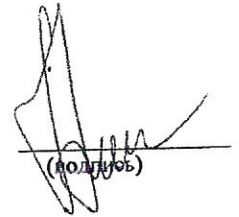
1.	Морской порт	Новороссийск
2.	Наименование сооружения	Причал ООО «БТОФ-Терминал»
3.	Дата освидетельствования	«30» июня 2020г.
4.	Сооружение признано годным к эксплуатации на срок до	«02» июля 2025г.
5.	Режим эксплуатации сооружения	с «02» июля 2020 г.

В соответствии с Извещением №5/2020 от «30» июня 2020 г.  
Нормативный или в соответствии с Извещением № \_\_\_ от \_\_\_ 20 \_\_\_ г.

6. Наименование организации, выполнившей освидетельствование \_\_\_\_\_  
ООО «НовоморНИИпроект»

Генеральный директор

Пшеничный А.Е.  
(расшифровка подписи)

  
(подпись)

Начальник испытательного центра

Лях А.В.  
(расшифровка подписи)

  
(подпись)





Приложение к № 792х1 /864А от 07.11.2019г.

На Ваш запрос № 17/2565 от 24.09.2019 г. предоставляем сведения о средних многолетних метеорологических характеристиках (за период 1977-2017гг) по данным наблюдений метеостанции ГМБ Новороссийск, ближайшей к рассматриваемому объекту: Восточный берег Новороссийской бухты.

1. Коэффициент, зависящий от стратификации  $A=200$

2. Расчетная температура воздуха, в °С	
Средняя максимальная наиболее жаркого месяца	Средняя минимальная наиболее холодного месяца
плюс 26,1	плюс 3,1

3. Среднемесячная температура воздуха, (градусах)												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
3,8	4,1	6,9	11,7	16,7	21,3	24,7	25,0	20,1	14,3	9,4	5,8	13,7

4. Количество осадков, мм(за период с 1977-2018гг.)												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
86,6	75,8	69,1	54,0	48,5	64,8	59,8	56,5	62,5	58,9	72,5	111,2	820,1

5. Повторяемость направлений ветра и штилей %									
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль	
5	41	5	10	20	8	6	5	18	

6. Средняя скорость ветра по направлениям м/с								
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	
3.0	8.0	3.1	3.6	3.4	3.0	2.7	3.0	

7. Расчетная скорость ветра, м/сек	
Среднегодовая скорость ветра	Средняя скорость ветра, вероятность превышения которой составляет 5%
4,2	13,9

8. Максимальная скорость ветра (за период 1977-2018гг.)- 44 м/с.

Представленная информация используется только в целях заказчика для указанного выше объекта и не подлежит передачи другим лицам, срок действия сведений о многолетних метеорологических характеристиках пять лет.

Исполнитель  
 ОСГМОиМОС *Зубович И.В.*  
 01.11.2019 г.



ФГБУ «СЕВЕРО-КАВКАЗСКОЕ УГМС»  
КРАСНОДАРСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ –  
ФИЛИАЛ ФГБУ «СЕВЕРО-КАВКАЗСКОЕ УГМС» (Краснодарский ЦГМС)  
Лицензия № Р / 2019 / 3947 / 100 / Л от 01.11.2019 г.

Почтовый/ юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Раппиловская, 36 тел. (861) 262-41-61

Исх. № 856 Х1 / 1977 А от 20.12.2021г.

Директору  
ООО «АГАТА»  
Кондратьевой А.Б.

На № 178 от 02.11.2021 г.

Организация (предприятие), запрашивающая специализированную информацию о фоновых концентрациях вредных веществ, загрязняющих атмосферный воздух: Общество с ограниченной ответственностью «АГАТА» (ООО «АГАТА»).

Объект, для которого запрашиваются фоновые концентрации вредных веществ: ООО «НТТ».

Адрес рассматриваемого объекта (населенный пункт, административный район): Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 1.

Значения фоновых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в районе размещения объекта: ООО «НТТ», по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 1., с учетом вклада всех действующих на данный район источников выбросов:

Наименование загрязняющих веществ	Скорость и направление ветра				
	0-2 м/с	3-U* м/с			
		С	В	Ю	З
	Значения фоновых концентраций, мг/м <sup>3</sup>				
Азота диоксид	0,131	0,166	0,106	0,068	0,100
Дигидросульфид	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003

Представленные значения фоновых концентраций действительны до 31.12.2023г. Справка может использоваться только в целях ООО «АГАТА» для объекта: ООО «НТТ» и не подлежит передаче другим организациям.

Заместитель начальника



И.В. Зубович



ФГБУ «СЕВЕРО-КАВКАЗСКОЕ УГМС»  
КРАСНОДАРСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ –  
ФИЛИАЛ ФГБУ «СЕВЕРО-КАВКАЗСКОЕ УГМС» (Краснодарский ЦГМС)  
Лицензия № Р / 2019 / 3947 / 100 / Л от 01.11.2019 г.

Почтовый/ юридический адрес: 350000, г. Краснодар, ул. Рашпилевская, 36 тел. (861) 262-41-61

Исх. № 430х1 /393 А от 31.05.2022

На № 06-02/22-199 от 06.05.2022 г.

Заместителю директора  
ФГБУ «ЧерАзтехмордирекция»  
Горбачевой Ю.В.

Организация (предприятие), запрашивающая специализированную информацию о долгопериодных средних концентрациях вредных веществ, загрязняющих атмосферный воздух:

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Черноморо-Азовская Дирекция по техническому обеспечению надзора на море» (ФГБУ «ЧерАзтехмордирекция»).

Объект, для которого запрашиваются долгопериодные средние концентрации вредных веществ:

«Оценка воздействия на окружающую среду хозяйственной деятельности ООО «Новороссийский топливный терминал» во внутренних морских водах».

Адрес рассматриваемого объекта (населенный пункт, административный район): Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 1.

Значения долгопериодных средних концентраций вредных (загрязняющих) веществ в районе размещения объекта: «Оценка воздействия на окружающую среду хозяйственной деятельности ООО «Новороссийский топливный терминал» во внутренних морских водах» по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 1, с учетом вклада всех действующих на данный район источников выбросов:

Наименование загрязняющих веществ	Значения долгопериодных средних концентраций, мг/м <sup>3</sup>
Азота диоксид	0,045
Дигидросульфид	0,001

Представленные значения долгопериодных средних концентраций действительны до 31.12.2025г. Справка может использоваться только в целях ФГБУ «ЧерАзтехмордирекция» для объекта: «Оценка воздействия на окружающую среду хозяйственной деятельности ООО «Новороссийский топливный терминал» во внутренних морских водах» и не подлежит передаче другим организациям.

Заместитель начальника



И.В. Зубович



350015, Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Новокузнецкая, 43  
 тел. 8-861-204-04-02 e-mail: mail@rusinteko.ru сайт: www.rusinteko.ru русинтеко.рф



РОСС RU.0001.518712\*



## ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР

350015, г. Краснодар, ул. Новокузнецкая, д.39  
 350015, г. Краснодар, ул. Коммунаров, д.192  
 тел. 8-861-204 04 02 e-mail: lc@rusinteko.ru

Дата внесения в реестр 14.09.2015 г.

УТВЕРЖДАЮ  
 Генеральный директор, к.т.н.

Р.В. Тесленко

# ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ

№ 709/2019-Б-1 от 17.12.2019г.

Наименование объекта испытаний:	Вода поверхностная
Вид испытаний	Микробиологические и паразитологические испытания

### 1. ИДЕНТИФИКАЦИОННЫЕ ДАННЫЕ

Наименование заказчика измерений и его адрес; ИНН	ООО «НТТ»; 353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1
Наименование и адрес объекта на территории которого проводятся измерения	«Оценка воздействия на окружающую среду хозяйственной деятельности ООО «Новороссийский топливный терминал» во внутренних морских водах» 353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1
№№ протоколов (актов) отбора образцов (проб), организация, должность и фамилия лица ответственного за отбор	№ 94, от 11.12.2019г. отобрал: инженер ООО "Кубань-ЭКОпроект" Сердюк И.В.*
Лабораторный № пробы	7095/2019
Дата и время принятия пробы	11.12.2019г., 14:30
Дата начала анализа	11.12.2019г.
Дата окончания анализа	17.12.2019г.

**Примечания:**

1. Результаты испытаний, указанные в настоящем протоколе, относятся только к объектам (образцам), прошедшим испытания.

2. Использование результатов испытаний, указанных в настоящем протоколе, разрешается при условии ссылки на настоящий протокол.

\*- пробы отобраны и доставлены в ИЛЦ представителем заказчика.

## 2. НД НА МЕТОДЫ ОТБОРА

Шифр	Наименование
ГОСТ 31861	Вода. Общие требования к отбору проб
ГОСТ 31942	Вода. Отбор проб для микробиологического анализа

## 3. МЕТОДЫ/МЕТОДИКИ, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ ПРИ ИЗМЕРЕНИЯХ

Испытуемый показатель	Методика испытаний
Жизнеспособные цисты патогенных кишечных простейших, жизнеспособные яйца гельминтов	МУК 4.2.2661-10 Методы контроля. Биологические и микробиологические факторы. Методы санитарно-паразитологических исследований
ОКБ (общие колиформные бактерии), ТКБ (термотолерантные колиформные бактерии), колифаги, патогенные микроорганизмы рода <i>Salmonella</i> , энтерококки, стафилококки	МУК 4.2.1884-04 «Санитарно-микробиологический и санитарно-паразитологический анализ воды поверхностных водных объектов» МУК 4.2.2793-10 изменения № 1 к МУК 4.2.1884-04

## 4. РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

Лаб. №	Место отбора	Микробиологические показатели					Паразитологические показатели		
		Общие колиформные бактерии (ОКБ)	Термотолерантные колиформные бактерии (ТКБ)	Колифаги	Патогенные микроорганизмы рода <i>Salmonella</i>	Этерококки	Стафилококки	Жизнеспособные цисты патогенных кишечных простейших	Жизнеспособные яйца гельминтов
Единицы измерения		КОЕ/100 мл	КОЕ/100 мл	БОЕ/100 мл	КОЕ/1000 мл	КОЕ/100 мл	КОЕ/100 мл	экз/25 л	экз/25 л
Величина допустимого уровня		менее 1000	менее 100	менее 10	отсутствие	менее 10	10	отсутствие	отсутствие
7095/2019	ПВ 1 24-в	обнаружены 270 КОЕ в 100 мл	обнаружены 90 КОЕ в 100 мл	не обнаружены	не обнаружены	не обнаружены	не обнаружены	не обнаружены	не обнаружены

## 5. ЛИЦА, ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЗА ОРГАНИЗАЦИЮ ПРОЦЕССА И ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ИСПЫТАНИЙ

Руководитель ИЛЦ



Г.Н. Новикова

=====

К О Н Е Ц П Р О Т О К О Л А И С П Ы Т А Н И Й

=====



350015, Российская Федерация, г. Краснодар, ул. Новокузнецкая, 43  
 тел. 8-861-204-04-02 e-mail: mail@rusinteko.ru сайт: www.rusinteko.ru русинтеко.рф



РОСС RU.0001.518712



Испытательная лаборатория

**ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ  
 ЛАБОРАТОРНЫЙ  
 ЦЕНТР**

350015, г. Краснодар, ул. Новокузнецкая, д.39  
 350015, г. Краснодар, ул. Коммунаров, д.192  
 тел. 8-861-204 04 02 e-mail: ic@rusinteko.ru

Дата внесения в реестр 14.09.2015 г.

УТВЕРЖДАЮ  
 Генеральный директор, к.т.н.

Р.В. Тесленко

**ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ**

**№ 709/2019-X-1 от 18.12.2019 г.**

Наименование объекта испытаний:	Вода природная
Вид испытаний:	Химико-аналитические испытания

**1. ИДЕНТИФИКАЦИОННЫЕ ДАННЫЕ**

Наименование заказчика измерений и его адрес	ООО «НТТ»; 353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1
Наименование и адрес объекта на территории которого проводятся измерения	«Оценка воздействия на окружающую среду хозяйственной деятельности ООО «Новороссийский топливный терминал» во внутренних морских водах» 353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1
№№ протоколов (актов) отбора образцов (проб), организация, должность и фамилия лица ответственного за отбор	№ 94, от 11.12.2019г. отобрал: инженер ООО "Кубань-ЭКОпроект" Сердюк И.В. *
Лабораторный № пробы	7095/2019
Дата принятия пробы	11.12.19
Дата начала анализа	11.12.19
Дата окончания анализа	18.12.19

**Примечания:**

1. Результаты измерений, указанные в настоящем протоколе, относятся только к объектам (образцам), прошедшим измерения.

2. Использование результатов измерений, указанных в настоящем протоколе, разрешается при условии ссылки на настоящий протокол.

\*- пробы отобраны и доставлены в ИЛЦ представителем заказчика.

## 2. НД НА МЕТОДЫ ОТБОРА

ГОСТ 31861	Вода. Общие требования к отбору проб
------------	--------------------------------------

### 3. МЕТОДЫ/МЕТОДИКИ, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ ПРИ ИЗМЕРЕНИЯХ

Измеряемый компонент	Методика измерений
Водородный показатель (рН)	ПНД Ф 14.1:2.3:4.121-97 Количественный химический анализ вод. Методика измерений рН проб вод потенциометрическим методом
БПК <sub>5</sub>	РД 52.24.420-2006 Биохимическое потребление кислорода в водах. Методика выполнения измерений скляночным методом
Нефтепродукты	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 Методика измерений массовой концентрации нефтепродуктов в пробах природных, питьевых, сточных воды флуориметрическим методом на анализаторе жидкости "Флюсорат-02" (М 01-05-2012)
Цинк, кадмий, медь, свинец	ПНД Ф 14.1:2.253-09 Методика измерений массовых концентраций алюминия, бария, бериллия, ванадия, железа, кадмия, кобальта, лития, марганца, меди, молибдена, мышьяка, никеля, олова, свинца, селена, стронция, титана, хрома, цинка в природных и сточных вод атомно-абсорбционным методом с электротермической атомизацией с использованием атомно-абсорбционного спектрометра модификаций МГА-915, МГА-915М, МГА-915МД
Фосфат-ион	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97 Количественный химический анализ вод. Методика измерений массовой концентрации фосфат-ионов в питьевых, поверхностных и сточных водах фотометрическим методом с молибдатом аммония
Нитриты	ПНД Ф 14.1:2:4.3-95 Количественный химический анализ вод. Методика измерений массовой концентрации нитрит-ионов в питьевых, поверхностных и сточных водах фотометрическим методом с реактивом Грисса
Нитраты	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 Методика измерений массовой концентрации нитрат-ионов в питьевых, поверхностных и сточных водах фотометрическим методом с салициловой кислотой.
Ион аммония	ПНД Ф 14.1:2:3.1-95 Количественный химический анализ вод. Методика измерений массовой концентрации ионов аммония в природных и сточных водах фотометрическим методом с реактивом Несслера
Железо общее	ПНД Ф 14.1:2:4.50-96 Методика измерений массовой концентрации общего железа в питьевых, поверхностных и сточных водах фотометрическим методом с сульфосалициловой кислотой (изд.2011г.).



#### 4. РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

Номер пробы	Место отбора	Содержание ± погрешность											
		Фосфор-нон мг/дм <sup>3</sup>	Нитраты мг/дм <sup>3</sup>	Нитриты мг/дм <sup>3</sup>	Воздушный по- казатель (рН)	Ионы аммония мг/дм <sup>3</sup>	БПК <sub>5</sub> мг/дм <sup>3</sup>	Нефтепродукты мг/дм <sup>3</sup>	Цинк мг/дм <sup>3</sup>	Медь мг/дм <sup>3</sup>	Свинец мг/дм <sup>3</sup>	Кадмий мг/дм <sup>3</sup>	Жестко обше мг/дм <sup>3</sup>
7096/ 2019	24-в	0,151 ±0,024	<0,1 -	<0,02 -	еш. рН 7,1 ±0,2	0,08 ±0,03	3,2 ±0,5	0,0060 ±0,0030	<0,005 -	0,0027 ±0,0008	0,0034 ±0,0010	<0,0002 -	0,16 ±0,04

#### 5. ЛИЦА, ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЗА ОРГАНИЗАЦИЮ ПРОЦЕССА И ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ИСПЫТАНИЙ

Руководитель ИЛЦ

Г. Н. Новикова

К О Н Е Ц П Р О Т О К О Л А И С П Ы Т А Н И Я



350015, Российская Федерация, г.Краснодар, ул.Новокузнецкая, 43  
 тел. 8-861-204-04-02 e-mail: mail@rusinteko.ru сайт: www.rusinteko.ru rusinteko.spf



РОСС RU.0001.518712\*



Система менеджмента  
 испытательной лаборатории  
 сертифицирована

## ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЛАБОРАТОРНЫЙ ЦЕНТР

350015, г.Краснодар, ул. Новокузнецкая, д.39  
 350015, г.Краснодар, ул. Коммунаров, д.192  
 тел. 8-861-204 04 02 e-mail: ilc@rusinteko.ru

Дата внесения в реестр 14.09.2015 г.

УТВЕРЖДАЮ  
 Генеральный директор, к.т.н.

  
 П.В. Тесленко



# ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ

№ 709/2019-Х-2 от 18.12.2019 г.

Наименование объекта испытаний:	Донные отложения
Определяемые характеристики:	Химико-аналитические испытания

### 1. ИДЕНТИФИКАЦИОННЫЕ ДАННЫЕ

Наименование заказчика измерений и его адрес	ООО "НТТ"; 353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1
Наименование и адрес объекта на территории которого проводятся измерения	"Оценка воздействия на окружающую среду хозяйственной деятельности ООО "Новороссийский топливный терминал" во внутренних морских водах" 353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, Восточный округ, ул. Волочаевская, 1
№№ протоколов (актов) отбора образцов (проб), организация, должность и фамилия лица ответственного за отбор	№ 95, от 11.12.2019г. отобрал: инженер ООО "Кубань-ЭКОпроект" Сердюк И.В.*
Лабораторный № пробы	7096/2019
Дата принятия пробы	11.12.2019г.
Дата начала анализа	11.12.2019г.
Дата окончания анализа	18.12.2019г.

**Примечания:**

1. Результаты измерений, указанные в настоящем протоколе, относятся только к объектам (образцам), прошедшим измерения.
2. Использование результатов измерений, указанных в настоящем протоколе, разрешается при условии ссылки на настоящий протокол.

\*- пробы отобраны и доставлены в ИЛЦ представителем заказчика.

## 2. НД НА МЕТОДЫ ОТБОРА

ГОСТ 17.1.05.01

Охрана природы (ССОП). Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность

## 3. МЕТОДЫ/МЕТОДИКИ, ИСПОЛЬЗОВАННЫЕ ПРИ ИЗМЕРЕНИЯХ

Измеряемый компонент	Методика измерений
Нефтепродукты	ПНД Ф 16.1:2.21-98 Методика измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом на анализаторе жидкости «Флюорат – 02» (М 03-03-2012)
Цинк, свинец, медь	ПНД Ф 16.1:2.2:2.3.63-09 Методика измерений массовой доли ванадия, кадмия, кобальта, марганца, меди, мышьяка, никеля, ртути, свинца, хрома и цинка в пробах почв, грунтов, донных отложений, осадков сточных вод атомно-абсорбционным методом с электротермической атомизацией с использованием атомно-абсорбционных спектрометров модификаций МГА-915, МГА-915М, МГА-915МД (Издание 2014 года)
Железо (суммарно)	ГОСТ 27395-87 Метод определения подвижных соединений двух- и трехвалентного железа по Веригиной-Аринушкиной

#### 4. РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ

Лаб. № проб	Место отбора	Содержание, погрешность				Железо
		Нефтепродукты	Цинк	Свинец	Медь	
7096/2019	24 - ДО	мг/г	млг <sup>-1</sup>	млг <sup>-1</sup>	млг <sup>-1</sup>	%
		0,008	32,8	29,0	27,1	0,0010
		±0,003	±9,2	±8,1	±7,6	-

#### 5. ЛИЦА, ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЗА ОРГАНИЗАЦИЮ ПРОЦЕССА И ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ИСПЫТАНИЙ

Руководитель ИЛЦ



Г.Н. Новикова

К О Н Е Ц П Р О Т О К О Л А И С П Ы Т А Н И Й

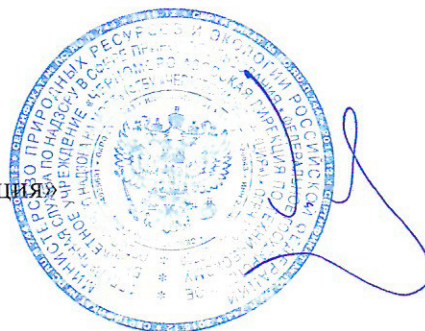


Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации  
Федеральная служба по надзору в сфере природопользования  
**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ**  
**«ЧЕРНОМОРО-АЗОВСКАЯ ДИРЕКЦИЯ**  
**ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБЕСПЕЧЕНИЮ НАДЗОРА НА МОРЕ»**  
(ФГБУ «ЧерАзтехмордирекция»)

**ОТЧЕТ**

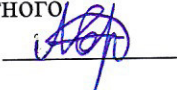
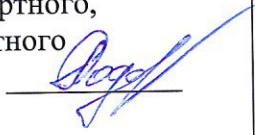
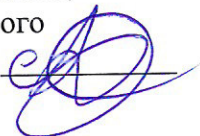
по итогам обработки и анализа полученных материалов  
производственного экологического контроля (мониторинга) водных биологических  
ресурсов Черного моря ООО «Новороссийский топливный терминал»  
по договору №267-Э/20 от 11.12.2020

Директор ФГБУ «ЧерАзтехмордирекция»



В.М. Котов

**Сведения об исполнителе отчета**

<p><b>Полное и сокращенное наименования организации-разработчика отчета</b></p>	<p>Федеральное государственное бюджетное учреждение «Черноморо-Азовская дирекция по техническому обеспечению надзора на море» (ФГБУ «ЧерАзтехмордирекция»)</p>
<p><b>Юридический и почтовый адреса предприятия разработчика отчета:</b></p>	<p>353925, Россия, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Рыбацкая, д. 1</p>
<p><b>Номер телефона/телефакса, адреса электронной почты и веб - сайта:</b></p>	<p>Приемная: (8617) 30-00-97,  <a href="mailto:direcsia.novoros@mail.ru">direcsia.novoros@mail.ru</a>,  <a href="http://черазтехмордирекция.рф">http://черазтехмордирекция.рф</a></p>
<p><b>ИНН/КПП:</b></p>	<p>2304035601/231501001</p>
<p><b>Исполнители:</b></p> <p>Заместитель начальника отдела по координации осуществления транспортного, лабораторного и экспертного сопровождения </p> <p>Ведущий инженер-эколог отдела по координации осуществления транспортного, лабораторного и экспертного сопровождения </p> <p>Инженер-эколог отдела по координации осуществления транспортного, лабораторного и экспертного сопровождения </p>	<p>Авраменко Антон Сергеевич</p> <p>Поданев Дмитрий Владимирович</p> <p>Арутюнов Олег Дмитриевич</p>

## Содержание

Введение	4
1. Полевые работы	5
1.1 Гидрометеорологические наблюдения	6
1.2 Отбор проб воды для биологических ресурсов и проб на исследование фотосинтетических пигментов	6
1.2.1 Биологические ресурсы	6
1.2.2 Фотосинтетические пигменты	7
2. Результаты гидрометеорологических наблюдений	8
3. Лабораторные работы	9
3.1 Состояние морской биоты (1 этап весна)	9
3.1.1 Фитопланктон	9
3.1.2 Ихтиопланктон	10
3.1.3 Зоопланктон	10
3.1.4 Зообентос	12
3.1.5 Фотосинтетические пигменты	12
3.1.6 Результаты геохимических исследований донных отложений	13
3.2 Состояние морской биоты (2 этап лето-осень)	13
3.2.1 Фитопланктон	13
3.2.2 Ихтиопланктон	14
3.2.3 Зоопланктон	15
3.2.4 Зообентос	17
3.2.5 Фотосинтетические пигменты	17
3.2.6 Результаты геохимических исследований донных отложений	18
3.3 Состояние морской биоты (3 этап зима)	19
3.3.1 Фитопланктон	19
3.3.2 Ихтиопланктон	20
3.3.3 Зоопланктон	21
3.3.4 Зообентос	22
3.3.5 Фотосинтетические пигменты	23
4. Заключение	24
Приложение 1. Акты отбора проб водных биологических ресурсов	25
Приложение 2. Акты отбора проб донных отложений	29
Приложение 3. Протоколы испытаний (измерений) фотосинтетических пигментов	32
Приложение 4. Протоколы испытаний (измерений) донных отложений	39

## Введение

В рамках исполнения договора № 267-Э/20 от 11.12.2020г. проведены исследования компонентов природной среды в районе производственной деятельности ООО «Новороссийский топливный терминал» на акватории морского порта Новороссийск (акватория Черного моря).

Исследования выполнялись в соответствии с «Программой производственного контроля (мониторинга) состояния водных биоресурсов Черного моря ООО «Новороссийский топливный терминал».

Целью экологического мониторинга являлось получение достоверной информации об экологическом состоянии и изменении параметров окружающей среды в зоне влияния объекта.

Для достижения поставленной цели работы выполнялись в два этапа.

Основными задачами первого этапа являлись организация и выполнение полевых работ, включающих:

- формирование сети наблюдений (участков отбора проб);
- формирование периодичности проведения исследований;
- гидрометеорологические наблюдения;
- выполнение натуральных измерений;
- отбор проб биологических ресурсов и проб на исследование фотосинтетических пигментов;
- отбор проб донных отложений на геохимические исследования.

Работы выполнялись специалистами ФГБУ «ЧерАзтехмордирекция» с применением мотолодки «Стрингер-510Р» на следующих объектах (участках):

- Участок № 1: «у причала»;
- Участок № 2: «слева от причала»;
- Участок № 3: «справа от причала».

В задачи второго этапа входили лабораторные и камеральные работы.

Лабораторные работы выполнялись в ФГБУ «ЧерАзтехмордирекция».

В рамках камеральных работ составлен настоящий Отчет на основании обработки и анализа результатов морских наблюдений и лабораторных исследований (измерений).



## 1. Полевые работы

Для организации и выполнения полевых работ в соответствии с Программой производственного контроля (мониторинга) состояния водных биоресурсов Черного моря ООО «Новороссийский топливный терминал», были определены 3 (три) участка отбора проб биологических ресурсов, проб на исследование фотосинтетических пигментов, проб донных отложений для геохимических исследований и даты выполнения работ.

**Рисунок 1 - Схема размещения постов мониторинга**



**Таблица 1 – Состав и объем морских работ**

Этап	Дата отбора проб	Количество проб					
		Биологические ресурсы				Фотосинтетические пигменты	Донные отложения
		Фито планктон	Зоо планктон	Ихтио планктон	Зообентос		
1 этап (весна)	21.05.2021	3	3	3	3	3	3
2 этап (лето-осень)	23.09.2021	3	3	3	3	3	3
3 этап (зима)	14.12.2021	3	3	3	3	3	0

## 1.1 Гидрометеорологические наблюдения

В состав гидрометеорологических наблюдений входили наблюдения за климатическими условиями окружающей среды в каждой точке отбора проб биологических ресурсов, проб на исследование фотосинтетических пигментов и проб донных отложений для геохимических исследований:

- температура атмосферного воздуха, скорость ветра, атмосферное давление, температура водной среды.

Фактическое измерение гидрометеорологических характеристик водной среды в момент отбора проб и метеопараметров атмосферного воздуха проводилось с использованием поверенного лабораторного оборудования:

- метеометр МЭС 200-А (поверка по 19.10.2022.);
- термометр цифровой Chektemp (поверка по 04.08.2022.).

## 1.2 Отбор проб воды для биологических ресурсов и проб на исследование фотосинтетических пигментов

Для выполнения основной задачи производственного экологического контроля (мониторинга) состояния водных биоресурсов Черного моря был произведен отбор проб водных биоресурсов по следующим контролируемым показателям:

- фитопланктон;
- зоопланктон;
- ихтиопланктон;
- зообентос;
- фотосинтетические пигменты.

### 1.2.1 Биологические ресурсы

Работы включали определения видового состава, численности и биомассы (общей и отдельных групп) во всех отобранных пробах.

Все гидробиологические пробы обрабатывались ФГБУ «ЧерАзтехмордирекция».

Идентификация гидробионтов выполнялась с использованием монографических сводок и определителей.

Пробы *фитопланктона* концентрировались методом декантирования до 15 см<sup>3</sup>. Из концентрированной пробы отбирались аликвоты объёмом 50 мкл и исследовались под микроскопом. В пробах определялся видовой состав обнаруженных клеток фитопланктона, их численность и фертильность. По полученным данным производился расчёт численности и биомассы видов фитопланктона на 1 м<sup>3</sup> морской воды.

Пробы *зоопланктона* концентрировались на мельничном сите с ячейками размером 0,2 мм. Весь материал помещался в камеру Сорокина и просматривался под биноклем. Камера расчерчена на десять полей. Высчитывалось количество организмов на одном поле, полученное значение умножалось на 10, в итоге получалось общее количество организмов в пробе. Биомасса организмов определялась относительно их размеров. По полученным данным производился расчёт численности и биомассы организмов зоопланктона на 1 м<sup>3</sup> морской воды в каждом слое.

Идентификация, подсчёт численности, определения размеров и этапов развития организмов *ихтиопланктона* в пробе осуществлялись с помощью чашки Петри,

бинокля, медицинской пипетки и препаровальной иглы. Все количественные данные пересчитывали на  $1\text{ м}^3$ .

Пробы *зообентоса* промывались в проточной воде на сите. Промытый материал просматривался под биноклярным микроскопом, и все животные выбирались из грунта и определялись до вида. В каждой пробе проводили подсчет фауны, после чего бентосных гидробионтов взвешивали на весах. Все биомассы приведены в сыром весе. Для ряда видов пользовались средними массами особей, которые определялись взвешиванием нескольких десятков особей. Все количественные данные пересчитывали на  $1\text{ м}^3$ .

Результаты гидробиологических исследований представлены в виде таблиц с качественными и количественными характеристиками.

### 1.2.2 Фотосинтетические пигменты

Исследования проб на фотосинтетические пигменты заключались в определении следующих показателей:

Хлорофилл «а»;

Хлорофилл «b»;

Хлорофилл «с»;

Феопитин «а».

При проведении исследований проб на фотосинтетические пигменты использовались следующие необходимые и достаточные средства измерения:

- Спектрометр LEKI SS1207 (поверка по 17.10.2022г.).

При определении значений определяемых показателей применялись требования (методы), установленные следующими нормативными документами:

Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений, глава 7. Определение пигментов фитопланктона.

Исследования отобранных проб проводились в стационарной экоаналитической лаборатории ФГБУ «ЧерАзтехмордирекция».

## 2. Результаты гидрометеорологических наблюдений

Отбор проб выполнялся при следующих климатических условиях окружающей среды:

**Таблица 2 - Климатические условия окружающей среды**

Этап	Участки отбора проб	t воздуха, °С	Скорость ветра, м/с	Влажность, %	Атмосферное давление, мм рт.ст.	t воды, °С
1 этап (весна)	Участок 1 – у причала	+21	2	70	754	10
	Участок 2 – слева от причала					
	Участок 3 – справа от причала					
2 этап (лето-осень)	Участок 1 – у причала	+15	4	65	755	17
	Участок 2 – слева от причала					
	Участок 3 – справа от причала					
3 этап (зима)	Участок 1 – у причала	+15	2	61	761	13
	Участок 2 – слева от причала					
	Участок 3 – справа от причала					

### 3. Лабораторные работы

Лабораторные исследования проб биологических ресурсов, проб на исследование фотосинтетических пигментов, проб донных отложений были выполнены в ФГБУ «ЧерАзтехмордирекция».

#### 3.1 Состояние морской биоты (1 этап весна)

##### 3.1.1 Фитопланктон

Таблица 3 - Качественный и количественный анализ состояния фитопланктона

Таксоны			№ станции					
			1		2		3	
			N	B	N	B	N	B
BACILLARIOPHYTA	Pleurosigma elongatum	Y	11		14		12	
		f	6		4		5	
	Gonyaulax spinifera	Y	2		4		3	
		f	1		E		1	
	Protoperidinium granii	Y	2		E		2	
		f	1		1		E	
	Hemiaulus hauckii	Y	40		32		37	
		f	11		8		10	
	Pseudonitzschia Pseudodelica tissima	Y	32		34		39	
		f	8		6		6	
	Coscinodiscus sp.	Y	-		E		-	
	Chaetoceros compressus	Y	10		10		11	
		f	4		6		6	
	Chaetoceros lacinjosus	Y	6		5		5	
f		-		E		4		
Chaetoceros curvisetus	Y	5		4		4		
	f	E		E		2		
ophyt	Eutreptia lanovii	Y	14		12		10	
		f	7		6		6	
BACILLARIOPHYTA	Rhizosolenia alata	Y	17		21		19	
		f	3		3		4	
	Pseudosolenia calcar-avis	Y	18		22		24	
		f	4		3		4	
	Prorocentrum micans	Y	7		5		9	
	Scripsiella trochoidea	Y	6		6		9	
	Licmorpha gracilis	Y	3		2		4	
	Striatela unipunctatun	Y	3		3		1	
		f	E		1		-	
	Thalassionema costatum	Y	-		E		E	
		f	4		4		7	
	Ceratium tripos	Y	-		-		E	
f		1		E		1		
R Ceratium furca	Y	E		-		1		
	f	E		1		E		

Noctiluca vulgaris	Y	3		4		5	
	f	3		2		3	
Noctiluca scintillans	Y	3		3		2	
	f	2		2		2	
Achnantes brevires	Y	1		1		E	
	f	-		E		-	
Grammatophora marina	Y	4		2		3	
	f	E		1		E	
Nitzschia sp.	Y	47		52		44	
	f	20		11		18	
Rhizosoleina fragilissima	Y	43		36		35	
	f	11		18		14	
Dityium braitwelli	Y	12		20		23	
	f	-		-		E	
Cerataulina pelagica	Y	34		33		30	
	f	8		6		10	
Coscinodiscus granii	Y	2		1		-	
	f	-		E		-	
Coscinodiscus janischii	Y	1		-		1	
	f	E		-		-	
Chaetoceros socialis	Y	7		5		4	
	f	3		4		5	
Chaetoceros danicus	Y	E		E		10	
	f	4		6		4	
Chaetoceros simplex	Y	7		7		5	
	f	2		3		3	

Нативная биомасса  $\Delta B \approx 288,17 \text{ мг/м}^3$

Состояние микроальгоценоза прибрежной зоны пелагели акватории проведения мониторинговых исследований устойчиво хорошие. Прогрессируют роды *Cerataulina*, *Nitzschia*, *Rhizosoleina*, *Pseudonitzschia* типа Bacillariophyta.

### 3.1.2 Ихтиопланктон

Таблица 4 - Видовой состав, численность (экз./м<sup>2</sup>) ихтиопланктона в вертикальных ловах

Таксоны	Номера станций					
	A.1		A.2		A.3	
	N	B	N	B	N	B
-	-	-	-	-	-	-

### 3.1.3 Зоопланктон

**Голопланктон.** В составе голопланктона исследуемого района обнаружено 5 таксономических форм, включая 4 – Copepoda, 1 – Cladocera. Общая численность голопланктона колебалась от 1.3 до 1.5 тыс. экз./м<sup>3</sup>, биомасса 7.8–8.5 мг/м<sup>3</sup> (табл.5, 6). Количественные показатели голопланктона имели близкие значения на всем обследованном участке. В составе голопланктона доминировали каляноидные копеподы *Paracalanus parvus* (в

среднем 0.5 тыс. экз./м<sup>3</sup> – 37.4 % от общей численности голопланктона) и *Centropages ponticus* (в среднем 0.4 тыс. экз./м<sup>3</sup> – 26.2 %). Другие виды, включая *Acartia clausi* (в среднем 0.2 тыс. экз./м<sup>3</sup> – 19.9 %), встречались в небольшом количестве.

**Меропланктон.** В составе меропланктона идентифицировано 6 таксономических форм, среди которых 3 – Polychaeta, 2 – Bivalvia, 1 – Gastropoda. Доля меропланктона в зоопланктоне была очень высока (в среднем 63.5%). Плотность личинок донных животных варьировала от от 2.3 до 2.8 тыс. экз./м<sup>3</sup>, биомасса 6.1–8.2 мг/м<sup>3</sup>. Количественные показатели меропланктона незначительно отличались справа и слева от причала. В составе меропланктона абсолютно доминировали двустворчатых моллюсков: кардииды (2 тыс. экз./м<sup>3</sup> – 78% от общей численности меропланктона) и мидии (0.45 тыс. экз./м<sup>3</sup> – 17.7%).

**Таблица 5 - Видовой состав, численность (экз./м<sup>3</sup>) голопланктона и меропланктона**

Организм	Станции		
	1	2	3
	Причал	Слева	Справа
<b>HOLOPLANKTON</b>			
<i>Pleopis polyphemoides</i>	120	165	166
<i>Paracalanus parvus</i>	662	496	496
<i>Acartia clausi</i>	332	220	332
<i>Oithona davisae</i>	96	12	156
<i>Centropages ponticus</i>	332	496	332
<b>MEROPLANKTON</b>			
<b>GASTROPODA</b>			
<i>Bittium reticulatum</i>	40	30	34
<b>BIVALVIA</b>			
<i>Mutilus galloprovincialis</i>	240	140	980
<i>Cardiidae gen sp.</i>	2240	2640	1330
<b>POLYCHAETA</b>			
<i>Magelona rosea</i>	0	0	2
<i>Harmothoe sp.</i>	0	2	0
<i>Nephtys hombergii</i>	0	2	0

**Таблица 6 - Видовой состав, биомасса (мг/м<sup>3</sup>) голопланктона и меропланктона**

Организм	Станции		
	1	2	3
	Причал	Слева	Справа
<b>HOLOPLANKTON</b>			
<i>Pleopis polyphemoides</i>	1,7	1,4	1,5
<i>Paracalanus parvus</i>	2,4	1,3	2,21
<i>Acartia clausi</i>	2,1	3,7	3,2
<i>Oithona davisae</i>	0,3	0,05	0,5
<i>Centropages ponticus</i>	1,4	1,4	1,1
<b>MEROPLANKTON</b>			
<b>GASTROPODA</b>			
<i>Bittium reticulatum</i>	0,2	0,16	0,2

BIVALVIA			
<i>Mitilus galloprovincialis</i>	1,2	0,7	0,5
<i>Cardiidae gen sp.</i>	6,2	7,3	5,3
POLYCHAETA			
<i>Magelona rosea</i>	0	0	0,1
<i>Harmothoe sp.</i>	0	0,02	0
<i>Nephtys hombergii</i>	0	0,04	0

В мае 2021 г. при температуре воды 15<sup>0</sup>С таксономический состав и количественные показатели голо- и меропланктона практически не отличались на всем обследованном участке.

### 3.1.4 Зообентос

Таблица 7 – Качественный и количественный (*N*, экз./м<sup>2</sup> и *B*, г/м<sup>2</sup>) состав макрозообентоса

Таксоны		Номера станций					
		A.1		A.2		A.3	
		N	B	N	B	N	B
круглые черви ( <i>Nematoda</i> )	<i>Nematoda sp.</i>	-	-	4	0,0003	-	-
многощетинковые черви ( <i>Policheta</i> )	<i>Protodorvillea kefersteini</i>	-	-	-	-	1	0,00015
	<i>Policheta sp.</i> (фрагмент)	1	0,00014	1	0,0001	1	0,0001
	личинки <i>Policheta sp.</i>	-	-	-	-	1	0,0001
двустворчатые моллюски ( <i>Bivalvia</i> )	<i>Chamelia gallina</i>	-	-	1	0,007	-	-
ракообразные ( <i>Crustacea</i> )	<i>Amphipoda sp.</i>	1	0,003	-	-	1	0,003

### 3.1.5 Фотосинтетические пигменты

Результаты испытаний (измерений) проб на показатель «фотосинтетические пигменты» представлены в таблице 8.

Таблица 8 - Результаты испытаний (измерений) проб на показатель «фотосинтетические пигменты»

Станция отбора	Определяемый показатель	Единицы измерения	Результаты испытаний (измерений)
1 у причала	Хлорофилл «а»	мкг/л	0,6788
	Хлорофилл «b»	мкг/л	0,087512
	Хлорофилл «с»	мкг/л	0,210992
	Феопитин «а»	%	30
2 слева от причала	Хлорофилл «а»	мкг/л	0,724224
	Хлорофилл «b»	мкг/л	0,172184
	Хлорофилл «с»	мкг/л	0,069984
	Феопитин «а»	%	51
3 справа от причала	Хлорофилл «а»	мкг/л	0,49776
	Хлорофилл «b»	мкг/л	0,040784
	Хлорофилл «с»	мкг/л	0,178384
	Феопитин «а»	%	18



### 3.1.6 Результаты геохимических исследований донных отложений

Таблица 9 Содержание тяжелых металлов и нефтепродуктов в донных отложениях

Станции отбора проб (точки)	Свинец, мг/кг	Медь, мг/кг	Цинк, мг/кг	Железо, мг/кг	Нефтепродукты, млн <sup>-1</sup>
1- у причала	<0,05	11	17	13	11
2- слева от причала	<0,05	6,3	18	9	13
3- справа от причала	<0,05	4,4	13	19	10

### 3.2 Состояние морской биоты (2 этап лето-осень)

#### 3.2.1 Фитопланктон

Таблица 10 - Качественный и количественный анализ состояния фитопланктона

Таксоны		№ станции						
		1		2		3		
		N	B	N	B	N	B	
BACILLARIOPHYTA	Pleurosigma elongatum	Y	12		7		11	
		f	5		3		5	
	Gonyaulax spinifera	Y	2		1		1	
		f	-		E		1	
	Protoperidinium granii	Y	2		2		1	
		f	E		E		1	
	Hemiaulus hauckii	Y	31		26		30	
		f	E		E		4	
	Pseudonitzschia Pseudodelica tissima	Y	24		31		28	
		f	6		10		4	
Coscinodiscus sp.	Y	2		3		E		
Chaetoceros compressus	Y	E		6		4		
	f	-		-		-		
Chaetoceros lacinjosus	Y	4		E		4		
	f	-		-		-		
Chaetoceros curvisetus	Y	E		4		6		
	f	-		-		-		
Eutreptia lanovii	Y	15		14		18		
	f	7		9		8		
BACILLARIO PHYTA	Rhizosolenia alata	Y	9		12		10	
		f	2		4		2	
	Pseudosolenia calcar-avis	Y	29		36		30	
		f	4		7		4	
	Prorocentrum micans	Y	E		1		E	
Scripsiella trochoidea	Y	4		7		3		

Licmorpha gracilis	Y	E	-	-	-
Striatela unipunctatum	Y	-	E	E	
	f	-	-	1	
Thalassionema costatum	Y	4	5	5	
	f	6	9	5	
Ceratium tripos	Y	2	2	3	
	f	2	3	2	
Ceratium furca	Y	3	2	3	
	f	2	3	2	
Noctiluca vulgaris	Y	5	5	3	
	f	2	3	2	
Noctiluca scintillans	Y	5	4	3	
	f	3	3	2	
Achnantes brevires	Y	9	7	5	
	f	-	E	-	
Grammatophora marina	Y	-	-	E	
	f	-	-	-	
Nitzschia sp.	Y	35	29	32	
	f	14	19	12	
Rhizosoleina fragilissima	Y	15	17	12	
	f	4	6	3	
Dityium braitwelli	Y	4	6	4	
	f	-	E	-	
Cerataulina pelagica	Y	20	25	19	
	f	3	4	2	
Coscinodiscus granii	Y	2	1	E	
	f	E	1	E	

Отличное состояние сукцессии микроальгоценоза проявляемое в наличии как *tompha fertile*, так и *tompha jventus* практически во всех порядках типа Bacillariophyta.

Явно заметное снижение количества представителей рода *Chaetoceros* может быть объяснено увеличением пресноводным стоком в акватории бухты.

### 3.2.2 Ихтиопланктон

Таблица 11 - Видовой состав, численность (экз./м<sup>2</sup>) ихтиопланктона в вертикальных ловах

Таксоны <i>pisces</i>	№ станции					
	A 1		A 2		A 3	
	N	B	N	B	N	B
<b>Хамса</b>						
<i>Engraulis engrasilhilus ponticus</i>	1	0,0215	-	-	-	-
Larvae	1	0,0215	-	-	1	0,0196
<b>Килька</b>						
<i>Sprattus sprattus phalericus, ovarien</i>	1	0,0150	-	-	-	-

<i>Scorpaena porcus</i> , ёрш	-	-	-	-	2	0,0324
<i>Gaidropsarus mediterraneus</i>	-	-	-	-	-	-
<i>Mugil sp</i>	1	0,0226	-	-	-	-

Ихтиопланктон в акватории проведения мониторинговых исследований представлен достаточно бедно, что вполне объяснимо техногенным воздействием при проведении портовых работ.

### 3.2.3 Зоопланктон

Таблица 12 - Видовой состав, численность (экз./м<sup>3</sup>) голопланктона и меропланктона

Организм	Станции		
	1	2	3
	Причал	Слева	Справа
<b>HOLOPLANKTON</b>			
<b>CLADOCERA</b>			
<i>Evadne spinifera</i>	0	18	12
<i>Pleopis tergestina</i>	12	0	0
<i>Penilia avirostris</i>	466	460	450
<b>COPEPODA</b>			
<i>Acartia tonsa</i>	780	720	790
<i>Oithona davisae</i>	9200	7820	8740
<i>Centropages ponticus</i>	920	420	420
<b>APPENDICULARIA</b>			
<i>Oikopleura dioica</i>	6	0	0
<b>CHAETOGNATHA</b>			
<i>Parasagitta setosa</i>	96	120	770
<b>MEROPLANKTON</b>			
<b>BIVALVIA</b>			
<i>Mytilater lineatus</i>	6	0	0
<i>Teredo navalis</i>	18	18	0
<i>Anadara kagoshimensis</i>	6	6	6
<b>POLYCHAETA</b>			
<i>Prionospio sp.</i>	0	12	0
<b>CIRRIPEDIA</b>			
<i>Amphibalanus improvisus</i>	24	12	12
<b>DECAPODA</b>			
<i>Upogebia pusilla</i>	0	6	6

Таблица 13 - Видовой состав, биомасса (мг/м<sup>3</sup>) голопланктона и меропланктона

Организм	Станции		
	1	2	3
	Причал	Слева	Справа
<b>HOLOPLANKTON</b>			

CLADOCERA			
<i>Evadne spinifera</i>	0	0,7	0,4
<i>Pleopis tergestina</i>	0,5	0	0
<i>Penilia avirostris</i>	16,3	16,1	15,7
COPEPODA			
<i>Acartia tonsa</i>	32,8	7,9	8,1
<i>Oithona davisae</i>	35,8	30,4	34,2
<i>Centropages ponticus</i>	8,7	5,8	6,4
APPENDICULARIA			
<i>Oikopleura dioica</i>	0,018	0	0
CHAETOGNATHA			
<i>Parasagitta setosa</i>	1,8	5,8	10,6
MEROPLANKTON			
BIVALVIA			
<i>Mytilater lineatus</i>	0,02	0	0
<i>Teredo navalis</i>	0,08	0,08	0
<i>Anadara kagoshimensis</i>	0,035	0,03	0,03
POLYCHAETA			
<i>Prionospio sp.</i>	0	0,12	0
CIRRIPEDIA			
<i>Amphibalanus improvisus</i>	0,3	0,1	12
DECAPODA			
<i>Upogebia pusilla</i>	0	1,1	1,05

**Голопланктон.** В составе голопланктона исследуемого района обнаружено 8 таксономических форм, включая 3 – Copepoda, 3 – Cladocera, 1 – Chaetognatha, 1 – Appendicularia. Общая численность голопланктона справа и слева от причала колебалась от 9.5 до 11.1 тыс. экз./м<sup>3</sup>, что в среднем сопоставимо с районом причала (11.4 тыс. экз./м<sup>3</sup>). Общая биомасса голопланктона справа и слева от причала колебалась в пределах 66.7–75.4 мг/м<sup>3</sup>, что в 1.3 раза ниже в сравнении с районом причала (95.9 мг/м<sup>3</sup>) (табл.1, 2). В составе голопланктона доминировали циклопоидные копеподы *Oithona davisae* 7.8–8.7 тыс. экз./м<sup>3</sup> (справа и слева от причала) и 9.2 тыс. экз./м<sup>3</sup> (в районе причала). Численность этого вида составляла 78–82 % от общей численности голопланктона. В популяции *O.davisae* шло активное размножение. На долю копеподитов и науплиусов в среднем приходилось 68–80%. Остальные виды каляноидных копепод *Centropages ponticus*, *Acartia clausi*, а также крупные клadoцеры *Penilia avirostris* и хищные парасагитты встречались в небольшом количестве.

**Меропланктон.** В составе меропланктона идентифицировано 6 таксономических форм, среди которых 1 – Polychaeta, 3 – Bivalvia, 1 – Cirripedia, 1 – Decapoda. Доля меропланктона в зоопланктоне была очень мала – 0.2–0.5 %. Общая плотность личинок донных животных справа и слева от причала варьировала от 0.02 до 0.05 тыс. экз./м<sup>3</sup> и в среднем была в 1.5 раза ниже в сравнении с районом причала (0.05 тыс. экз./м<sup>3</sup>). В составе меропланктона доминировали личинки двустворчатых моллюсков *Teredo navalis* (0.012 тыс. экз./м<sup>3</sup> – 30.7 % от общей численности меропланктона) и личинки баянусов *Amphibalanus improvisus* (0.016 тыс. экз./м<sup>3</sup> – 44.4 %).

### 3.2.4 Зообентос

Таблица 14 - Качественный и количественный (*N*, экз./м<sup>2</sup> и *B*, г/м<sup>2</sup>) состав макрозообентоса

Таксоны	№ станции					
	1		2		3	
	N	B	N	B	N	B
Anodara	-		-		-	
Diogenes pugilator	3	2,0415	1	1,0149	2	1,9445
Nemathelminthes nematode odontophora Angustilaima	29	0,2864	17	0,1997	22	0,2347
Nais sp.	12	0,0897	16	0,0874	7	0,0523
Annelida Polychaeta nereis virens	1	0,6312	2	0,6516	2	0,9225
Nereis diversicolor	2	1,3261	1	1,1125	1	1,1233
Ostrea gigas m.p.	1	0,0947	3	1,2118	-	-
Phoronidae Phoronis sp.	3	0,1239	5	0,1168	4	0,1289
<b>Moll Bivalvia</b>						
Folas sp.	5	0,0789	4	0,0995	4	0,0649
Cardium sp.	1	0,0344	2	0,1248	1	0,0369
Adra ovata	-		-		1	0,0388
Mytilus edulis	-		1	0,0414	-	
Matylaster lineatus	1	0,0342	-		1	0,0327
Moll Gastropoda						
Rapana tomasiana	3	0,1743	3	0,3445	4	0,3889
Amphipod sp.	1	0,1247	-		1	0,0943
Crustacea Decapoda	-	-	-	-	-	-
Marinogammarus sp.	1	0,0236	3	0,0749	3	0,0939
Anura sp.	-	-	1	1,0546	-	-

$$N = \text{цифра} * 25 = \text{экз} / \text{м}^3, B = \text{масса} * 50 = \text{гр} / \text{м}^3$$

Состояние биоценоза зообентоса в причальных портовых зонах района проведения мониторинговых исследований стабильно хорошее. Наличествуют как ювенильные, так и фертильные группы таксонов, таких как Annelida sp., Oligochaeta, Amphipoda. Значения биомасс характерно для сезонно-климатических условий района.

В сентябре 2021 г. при температуре воды 22°C таксономический состав и количественные показатели голо- и меропланктона практически не отличались на всем обследованном участке.

### 3.2.5 Фотосинтетические пигменты

Результаты испытаний (измерений) проб на показатель «фотосинтетические пигменты» представлены в таблице 15.

**Таблица 15 - Результаты испытаний (измерений) проб на показатель  
«фотосинтетические пигменты»**

<b>Станция отбора</b>	<b>Определяемый показатель</b>	<b>Единицы измерения</b>	<b>Результаты испытаний (измерений)</b>
1 у причала	Хлорофилл «а»	мкг/л	0,6788
	Хлорофилл «b»	мкг/л	0,087512
	Хлорофилл «с»	мкг/л	0,210992
	Феофитин «а»	%	30
2 слева от причала	Хлорофилл «а»	мкг/л	0,724224
	Хлорофилл «b»	мкг/л	0,172184
	Хлорофилл «с»	мкг/л	0,069984
	Феофитин «а»	%	51
3 справа от причала	Хлорофилл «а»	мкг/л	0,49776
	Хлорофилл «b»	мкг/л	0,040784
	Хлорофилл «с»	мкг/л	0,178384
	Феофитин «а»	%	18

### 3.2.6 Результаты геохимических исследований донных отложений

**Таблица 16 Содержание тяжелых металлов и нефтепродуктов в донных отложениях**

<b>Станции отбора проб (точки)</b>	<b>Свинец, мг/кг</b>	<b>Медь, мг/кг</b>	<b>Цинк, мг/кг</b>	<b>Железо, мг/кг</b>	<b>Нефтепродукты, млн<sup>-1</sup></b>
1- у причала	< 0,5	11	17	13	11
2- слева от причала	< 0,5	6,3	18	9,0	13
3- справа от причала	< 0,5	4,4	13	19	10

### 3.3 Состояние морской биоты (3 этап зима)

#### 3.3.1 Фитопланктон

Таблица 17 - Качественный и количественный анализ состояния фитопланктона

Таксоны			№ станции					
			1		2		3	
			N	B	N	B	N	B
BACILLARIOPHYTA	Pleurosigma elongatum	Y	4		3		3	
		f	2		2		3	
	Gonyaulax spinifera	Y	1		3		3	
		f	-		1		E	
	Protoperdinium granii	Y	2		3		2	
		f	3		2		2	
	Hemiaulus hauckii	Y	8		4		6	
		f	10		8		8	
	Pseudonitzschia Pseudodelica tissima	Y	12		25		21	
		f	14		10		16	
Coscinodiscus sp.	Y	-		E		-		
Chaetoceros compressus	Y	10		8		6		
	f	6		6		8		
Chaetoceros lacinjosus	Y	8		6		E		
	f	4		E		6		
Chaetoceros curvisetus	Y	6		6		8		
	f	8		8		10		
Chlorophyta	Eutreptia lanovii	Y	3		5		5	
		f	2		2		3	
	Spirulina	f	9		4		4	
BACILLARIOPHYTA	Rhizosolenia alata	Y	2		3		2	
		f	1		E		1	
	Pseudosolenia calcar-avis	Y	5		4		7	
		F	2		3		3	
	Prorocentrum micans	Y	3		3		2	
		F	E		2		1	
	Scripsiella trochoidea	Y	3		3		2	
		F	1		1		E	
	Licmorpha gracilis	Y	-		E		1	
	Rhizosolenia fragilissima	Y	4		6		4	
		f	8		6		4	
	Striatela unipunctatun	Y	E		-		E	
		f	1		E		-	
	Thalassionema costatum	Y	4		2		2	
f		3		3		4		
Ceratium tripos	Y	1		1		E		
	f	1		2		1		
Ceratium furca	Y	2		1		2		
	f	2		3		3		
Noctiluca vulgaris	Y	4		3		4		

BACILLARIOPHYT		f	2		3		2
	Noctiluca scintillans	Y	5		4		5
		f	3		4		3
	Achnantes brevires	Y	1		1		2
		f	1		-		-
	Grammatophora marina	Y	2		-		4
		f	-		E		2
	Nitzschia sp.	Y	7		5		4
		f	5		3		7
	Dityium braitwelli	Y	10		10		8
		f	4		-		E
	Cerataulina pelagica	Y	10		10		9
		f	5		5		6
	Coscinodiscus Jonesianus	Y	E		E		1
		f	2		1		2
	Coscinodiscus janischii	Y	2		1		1
		f	1		2		2
	Chaetoceros socialis	Y	4		2		3
		f	3		4		4
	Chaetoceros danicus	Y	4		7		5
	f	5		3		2	
Chaetoceros simplex	Y	3		2		2	
	f	1		3		2	
Нативная биомасса		$\Delta B \approx 184.16 \text{ мг/м}^3$					

Достаточно объёмный количественный состав микроальгоценоза в акватории проведения мониторинговых исследований объясняется постоянным техногенным воздействием при производстве внутрипортовых работ оказывающих негативное влияние на микрофитоценоз вследствие взмучивания пелагиальной толщи. Общее состояние биоразнообразия фитопланктона удовлетворительно для рабочих внутри портовых акваторий.

### 3.3.2 Ихтиопланктон

Таблица 18 - Видовой состав, численность (экз./м<sup>2</sup>) ихтиопланктона в вертикальных ловах

Организм	Станции		
	1	2	3
	Причал	Слева	Справа
<i>Gaidropsarus mediterraneus</i> - средиземноморский трехусый морской налим	2	2	0

В составе ихтиопланктона при температуре воды 13°C отмечен только один вид зимненерестующих видов рыб - средиземноморский трехусый морской налим. Его численность в вертикальных ловах колебалась от 0 (справа от причала) до 2 экз./м<sup>2</sup> в районе причала и слева от него.



### 3.3.3 Зоопланктон

**Голопланктон.** В составе голопланктона исследуемого района обнаружено 5 таксономических форм, главным образом Copepoda. Общая численность голопланктона справа и слева от причала колебалась от 57 до 114 экз./м<sup>3</sup>, что в 1.6–2 раза ниже, чем в районе причала (186 тыс. экз./м<sup>3</sup>). Общая биомасса голопланктона справа и слева от причала колебалась в пределах 0.54–1.31 мг/м<sup>3</sup>, что в 1.9–4.5 раза ниже в сравнении с районом причала (2.45 мг/м<sup>3</sup>) (табл.17, 18). В составе голопланктона доминировали каляноидные копеподы *Acartia clausi* 12–18 экз./м<sup>3</sup> (справа и слева от причала) и 69 экз./м<sup>3</sup> (в районе причала) и *Paracalanus parvus* 12–51 экз./м<sup>3</sup> (справа и слева от причала) и 60 экз./м<sup>3</sup> (в районе причала). Суммарная численность этих видов составляла 52.6–69 % от общей численности голопланктона. В популяциях видов шло активное размножение. На долю копеподитов и науплиусов в среднем приходилось 60–80%. Остальные виды циклопоидных копепод *Oithona davisae* и *O. similis* встречались в небольшом количестве.

**Таблица 19 - Видовой состав, численность (экз./м<sup>3</sup>) голопланктона и меропланктона**

Организм	Станции		
	1	2	3
	Причал	Слева	Справа
<b>HOLOPLANKTON</b>			
<b>COPEPODA</b>			
<i>Acartia clausi</i>	69	12	18
<i>Paracalanus parvus</i>	60	51	12
<i>Pseudocalanus elongatus</i>	9	9	9
<i>Oithona davisae</i>	42	12	18
<i>O. similis</i>	6	9	0

**Таблица 20 - Видовой состав, биомасса (мг/м<sup>3</sup>) голопланктона и меропланктона**

Организм	Станции		
	1	2	3
	Причал	Слева	Справа
<b>HOLOPLANKTON</b>			
<b>COPEPODA</b>			
<i>Acartia clausi</i>	0.13	0.0242	0.038
<i>Paracalanus parvus</i>	0.30	0.53	0.28
<i>Pseudocalanus elongatus</i>	0.045	0.02	0.16
<i>Oithona davisae</i>	1.8	0.04	0.07
<i>O. similis</i>	0.2	0.7	0

В декабре 2021 г. при температуре воды 13°C в районе причала таксономический состав и количественные показатели голо- и меропланктона были несколько выше в сравнении с рядом расположенными участками. Голопланктон был беден на всем обследованном участке.

В голопланктоне развивались главным образом холодолюбивые и эвритемные формы веслоногих раков. В связи с понижением температуры воды личинки донных животных (меропланктон) в пробах отсутствовали. В составе ихтиопланктона отмечен только один вид зимненерестующих видов рыб - средиземноморский трехусый морской налим. Его численность в вертикальных ловах достигала 2 экз./м<sup>2</sup> в районе причала и слева от него. Справа от причала вид отсутствовал.

### 3.3.4 Зообентос

**Таблица 21 - Качественный и количественный (N, экз./м<sup>2</sup> и B, г/м<sup>2</sup>) состав макрозообентоса**

Таксоны	Точки отбора	1		2		1	
		N	B	N	B	N	B
Nereididae gen sp	Y	2	0,0825	1	0,0372	2	0,0745
	F	1	0,8336	-		-	
Nereis virens	Y	1	0,0455	1	0,0394	2	0,0788
	F	-		1	0,5576	1	0,7516
Abra ovata	Y	7	0,4417	6	0,4596	5	0,4278
	F	3	3,1564	4	2,8852	4	2,9573
Anodara	Y	1	0,9273	-		2	1,5297
	F	-		-		-	
Modiola	Y	1	0,0759	1	0,0685	2	0,1412
	F	-		-		-	
Mytilaster lineatus	Y	2	0,0433	1	0,0275	3	0,0719
	F	-	-	-	-	-	-
Bittium reticulatum	Y	5	0,0186	4	0,0174	3	0,0253
	F	7	0,2264	9	0,2419	6	0,2257
Rapana tomasiana	Y	1	1,3854	3	2,7596	2	3,9835
	F	-		-		-	
Amphibalanus improvisus	Y	2	0,0244	-		1	0,0139
	F	-		1	0,0542	-	
Amphipoda sp	Y	5	0,0327	3	0,02116	4	0,0249
	F	1	0,0253	2	0,0564	1	0,0249
Diogenes pugilator	Y	1	0,0788	-		1	0,0534
	F	1	1,4786	-		-	
Marinoga mmarus	Y	2	0,0142	3	0,0169	3	0,0175
	F	1	0,0245	-		1	0,0264
Anura sp	Y	3	1,0887	3	0,7446	5	0,8534
	F	4	3,3598	3	2,4523	3	2,7884
Nais sp	Y	-		-		-	
	F	7	0,0029	10	0,0036	9	0,0042
Odontophora	Y	-		-		-	
	F	11	0,0189	14	0,0215	12	0,0157
Teredo navalis	Y	-		-		-	
	F	1	0,0962	-		1	0,1125
Phoronis	Y	-		-		-	
	F	4	0,1648	2	0,0895	3	0,1254

Бентосные организмы, всех классов и семейств присущих псамофильному биоценозу, представленные в составе исследуемого образца характерны для внутриводных рабочих акваторий. Вследствие систематического техногенного воздействия формируется устойчивый к данному воздействию тип биоценоза.

### 3.3.5 Фотосинтетические пигменты

Результаты испытаний (измерений) проб на показатель «фотосинтетические пигменты» представлены в таблице 22.

**Таблица 22 - Результаты испытаний (измерений) проб на показатель «фотосинтетические пигменты»**

Станция отбора	Определяемый показатель	Единицы измерения	Результаты испытаний (измерений)
1 у причала	Хлорофилл «а»	мкг/л	0,6788
	Хлорофилл «b»	мкг/л	0,087512
	Хлорофилл «с»	мкг/л	0,210992
	Феопитин «а»	%	30
2 слева от причала	Хлорофилл «а»	мкг/л	0,724224
	Хлорофилл «b»	мкг/л	0,172184
	Хлорофилл «с»	мкг/л	0,069984
	Феопитин «а»	%	51
3 справа от причала	Хлорофилл «а»	мкг/л	0,49776
	Хлорофилл «b»	мкг/л	0,040784
	Хлорофилл «с»	мкг/л	0,178384
	Феопитин «а»	%	18

#### 4. Заключение

Экологический мониторинг водных биологических ресурсов в акватории осуществления производственной деятельности ООО «НТТ» выполнен при проведении комплекса полевых, лабораторных и камеральных работ.

Производилось обследование пелагиали на предмет изучения состояния микроальгоценоза, сукцессии зоопланктона, а также качественного и количественного состава ихтиопланктона. Для оценки характеристик бентосных организмов производилось обследование батимальной части внутрипортовой акватории ООО «НТТ». Оценка фотосинтетической активности фитопланктона производилось путем анализа уровня фотосинтетических пигментов хлоропластов и хромопластов представителей микроводорослей. Качественные и количественные характеристики фито-, зоо-, ихтиопланктона и бентоса в акватории проведения мониторинговых исследований зависят от физико-географических, сезонно-климатических условий и техногенных воздействий (термическое, механическое, световое) на вышеперечисленные биоценозы в процессе производства внутрипортовых работ.

Полученные результаты позволяют сделать вывод, что вероятность существенных воздействий от производственной деятельности Новороссийского топливного терминала на состояние водных биологических ресурсов района проведения мониторинговых исследований достоверно не коррелируется.

Приложение 1. Акты отбора проб водных биологических ресурсов

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ЧЕРНОМОРО-АЗОВСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ  
ОБЕСПЕЧЕНИЮ НАДЗОРА НА МОРЕ»**

Лицензия № Р/2019/3786/100/Л от 01.04.2019 г. на осуществление деятельности в области гидрометеорологии и в смежных с ней областях (за исключением указанной деятельности, осуществляемой в ходе инженерных изысканий, выполняемых для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства)

353925, г. Новороссийск, ул. Рыбацкая, д. 1, тел (8617) 30-00-97, E-mail: [direcsia.novoros@mail.ru](mailto:direcsia.novoros@mail.ru)

**АКТ ОТБОРА ПРОБ  
ВОДНЫХ БИОЛОГИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ**

№ 3  
от 21.05.2021

Заказчик, адрес, основание для проведения отбора проб

ООО «НТТ», 353911, РФ,  
Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 1, ИНН 2315164831, договор № 267-Э/20 от 11.12.2020

Расположение и наименование места отбора проб

Акватория причала ООО «НТТ»

Отбор проб(ы) выполнен

Пробоотборщиком ЭАЛ Поданевым Д.В.

(должность, фамилия, имя, отчество)

в присутствии

Специалиста по ОТ и экологии Андриевской И.Н.

(должность, фамилия, имя, отчество, организация)

в соответствии с

ГОСТ 31861-2012, МУ 1.2.2743-10 Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений

Цель проведения работ

Проведение гидробиологических исследований

(в порядке планового контроля и надзора; подозрение на опасность в санитарном отношении)

Вид пробы

точечная

получение информации о несоответствии; другое)

(точечная, объединенная)

Дата отбора проб(ы)

21.05.2021

Время отбора проб(ы)

10:55-11:35

Оборудование, используемое при отборе проб

Пробоотборник Кривошеева,

(указать оборудование)

качественная сеть Апштейна, мелкочаеистая драга

Климатические условия окружающей среды при отборе проб(ы)

Температура воздуха 21°С, скорость ветра 2 м/с,

относительная влажность воздуха 70%

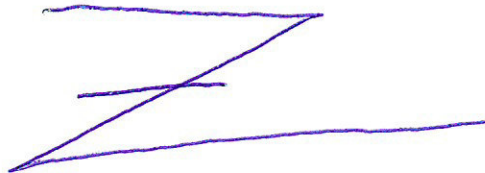
, атмосферное давление 754 мм рт.ст

(температура воздуха, погодные условия)

Точки отбора проб, сведения об определяемых показателях, консервации, условиях и сроках хранения проб

№ пробы	Точка отбора пробы	Определяемые показатели		Емкость для отбора и хранения пробы		Горизонт (глубина (траления))	Угол траления	Способ консервации	Условия	
		На месте отбора проб		В лаборатории	Шифр					Материал
		pH	t (воды) °C							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Точка 1 У причала	8,5	10	Зоопланктон	A-1 зоопланктон	пластик	10	45°	40 % формалин с разбавлением до 3 %	Охл. 2-5 С°
				Фитопланктон, Фотосинтетические пигменты	A-1 фитопланктон					
				Зообентос	A1 зообентос					
				Ихтиопланктон,	A-1 ихтиопланктон					
2	Точка 2 Слева от причала	8,5	10	Зоопланктон	A-2 зоопланктон	пластик	10	45°		
				Фитопланктон, Фотосинтетические пигменты	A-2 фитопланктон					
				Зообентос	A2 зообентос					
				Ихтиопланктон,	A-2 ихтиопланктон					
3	Точка 3 Справа от причала	8,5	10	Зоопланктон	A-3 зоопланктон	пластик	10	45°		
				Фитопланктон, Фотосинтетические пигменты	A-3 фитопланктон					
				Зообентос	A3 зообентос					
				Ихтиопланктон,	A-3 ихтиопланктон					

Схема отбора проб с нанесением точек отбора проб (при необходимости):



Замечания к процедуре отбора проб

*замечаний нет* *уф*

Подписи

*уф*  
(подпись)

Андреевская И.Н.

Ф.И.О.

*Поданев*  
(подпись)

Поданев Д.В.

Ф.И.О.

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ЧЕРНОМОРО-АЗОВСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ  
ОБЕСПЕЧЕНИЮ НАДЗОРА НА МОРЕ»**

Лицензия № Р/2019/3786/100/Л от 01.04.2019 г. на осуществление деятельности в области гидрометеорологии и в смежных с ней областях (за исключением указанной деятельности, осуществляемой в ходе инженерных изысканий, выполняемых для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства)

353925, г. Новороссийск, ул. Рыбачья, д. 1, тел (8617) 30-00-97, E-mail: [directsia.novoros@mail.ru](mailto:directsia.novoros@mail.ru)

**АКТ ОТБОРА ПРОБ  
ВОДНЫХ БИОЛОГИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ**

№ 18  
от 28.09.2021

Заказчик, адрес, основание для проведения отбора проб

ООО «НТТ», 353911, РФ,  
Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 1, ИНН 2315164831, договор № 267-Э/20 от 11.12.2020

Расположение и наименование места отбора проб

Акватория причала ООО «НТТ»

Отбор проб(ы) выполнен

Пробоотборщиком ЭАЛ Авраменко А.С.

(должность, фамилия, имя, отчество)

в присутствии

Специалиста по ОТ и экологии Андриевской И.Н.

(должность, фамилия, имя, отчество, организация)

в соответствии с

ГОСТ 31861-2012, МУ 1.2.2743-10 Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений

Цель проведения работ

Проведение гидробиологических исследований

(в порядке планового контроля и надзора; подозрение на опасность в санитарном отношении)

Вид пробы

точечная

получение информации о несоответствии; другое)

(точечная, объединенная)

Дата отбора проб(ы)

28.09.2021

Время отбора проб(ы)

6:30-7:40

Оборудование, используемое при отборе проб

Пробоотборник Кривошеева,

(указать оборудование)

качественная сеть Апштейна, мелкочаечистая драга

Климатические условия окружающей среды при отборе проб(ы)

Температура воздуха +15°С, скорость ветра 4 м/с,

относительная влажность воздуха 65%

, атмосферное давление 755 мм.рт.ст

(температура воздуха, погодные условия)



**Точки отбора проб, сведения об определяемых показателях, консервации, условиях и сроках хранения проб**

№ пробы	Точка отбора пробы	Определяемые показатели		Емкость для отбора и хранения пробы		Горизонт (глубина) (траления)	Угол траления	Способ консервации	Условия	
		На месте отбора проб		Шифр	Материал					
		pH	t (вольты), °C							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Точка 1 У причала	8.2	17	Зоопланктон	А-1	пластик	10	45°	40 % формалин с разбавлением до 3 %	Охл. 2-5 С°
				Фитопланктон, Фотосинтетические пигменты						
				Зообентос						
				Ихтиопланктон						
2	Точка 2 Слева от причала	8.2	17	Зоопланктон	А-2	пластик	10	45°		
				Фитопланктон, Фотосинтетические пигменты						
				Зообентос						
				Ихтиопланктон						
3	Точка 3 Справа от причала	8.2	17	Зоопланктон	А-3	пластик	10	45°		
				Фитопланктон, Фотосинтетические пигменты						
				Зообентос						
				Ихтиопланктон						

Схема отбора проб с нанесением точек отбора проб (при необходимости):

Замечания к процедуре отбора проб

Подписи

(подпись)  
  
(подпись)

Авраменко А.С.

Ф.И.О.

Андриевская И.Н.

Ф.И.О.

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ЧЕРНОМОРО-АЗОВСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ  
ОБЕСПЕЧЕНИЮ НАДЗОРА НА МОРЕ»**

Лицензия № Р/2019/3786/100/Л от 01.04.2019 г. на осуществление деятельности в области гидрометеорологии и в смежных с ней областях (за исключением указанной деятельности, осуществляемой в ходе инженерных изысканий, выполняемых для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства)

353925, г. Новороссийск, ул. Рыбацкая, д. 1, тел (8617) 30-00-97, E-mail: [direcsia.novoros@mail.ru](mailto:direcsia.novoros@mail.ru)

**АКТ ОТБОРА ПРОБ  
ВОДНЫХ БИОЛОГИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ**

№ 27  
от 14.12.2021

Заказчик, адрес, основание для проведения отбора проб ООО «НТТ», 353911, РФ,  
Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 1, ИНН 2315164831, договор № 267-Э/20 от 11.12.2020

Расположение и наименование места отбора проб Акватория причала ООО «НТТ»

Отбор проб(ы) выполнен Лаборантом ЭАЛ Курдяевой Е.О., пробоотборщиком ЭАЛ Мелкумовым В.А.  
*(должность, фамилия, имя, отчество)*

в присутствии Специалиста по ОТ и экологии Андриевской И.Н.  
*(должность, фамилия, имя, отчество, организация)*

в соответствии с ГОСТ 31861-2012, МУ 1.2.2743-10 Руководство по методам гидробиологического анализа  
поверхностных вод и донных отложений

Цель проведения работ Проведение гидробиологических исследований  
*(в порядке планового контроля и надзора; подозрение на опасность в санитарном отношении  
получение информации о несоответствии; другое)*

Вид пробы точечная  
*(точечная, объединенная)*

Дата отбора проб(ы) 14.12.2021 Время отбора проб(ы) 11:20-12:20

Оборудование, используемое при отборе проб Пробоотборник Кривошеева,  
*(указать оборудование)*  
качественная сеть Апштейна, мелкоячеистая драга

Климатические условия окружающей среды при отборе проб(ы) Температура воздуха +15 °С, скорость ветра 2 м/с,

относительная влажность воздуха 61 % , атмосферное давление 761 мм.рт.ст  
*(температура воздуха, погодные условия)*

**Точки отбора проб, сведения об определяемых показателях, консервации, условиях и сроках хранения проб**


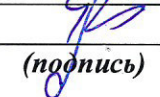
№ пробы	Точка отбора пробы	Определяемые показатели		Емкость для отбора и хранения пробы		Горизонт (глубина) (траления)	Угол траления	Способ консервации	Условия	
		На месте отбора проб		В лаборатории	Шифр					Материал
		pH	t (воды), °C							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Точка 1 У причала	8,1	13	Зоопланктон	А-1	пластик	10	45°	40 % формалин с разбавлением до 3 %	Охл. 2-5 С°
				Фитопланктон, Фотосинтетические пигменты фитопланктона						
				Зообентос						
				Ихтиопланктон						
2	Точка 2 Слева от причала	8,1	13	Зоопланктон	А-2	пластик	10	45°	40 % формалин с разбавлением до 3 %	Охл. 2-5 С°
				Фитопланктон, Фотосинтетические пигменты фитопланктона						
				Зообентос						
				Ихтиопланктон						
3	Точка 3 Справа от причала	8,1	13	Зоопланктон	А-3	пластик	10	45°	40 % формалин с разбавлением до 3 %	Охл. 2-5 С°
				Фитопланктон, Фотосинтетические пигменты фитопланктона						
				Зообентос						
				Ихтиопланктон						

**Схема отбора проб с нанесением точек отбора проб (при необходимости):**

**Замечания к процедуре отбора проб**

*Замечаний нет*

**Подписи**

 (подпись)	Курдяева Е.О. Ф.И.О.
 (подпись)	Мелкумов В.А. Ф.И.О.
 (подпись)	Андриевская И.Н. Ф.И.О.

Приложение 2. Акты отбора проб донных отложений

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
ЧЕРНОМОРО - АЗОВСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБЕСПЕЧЕНИЮ НАДЗОРА НА МОРЕ

ЭКОАНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Дата внесения в реестр аккредитованных лиц 15.07.2015 г.

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц РОСС RU.0001.21АИ01  
347900, РОССИЯ, Ростовская обл., г. Таганрог, пер. Гоголевский, 6/ ул. Октябрьская, 19, комнаты, 16, 38-43, тел (8634)64-14-51,  
E-mail: [taganrog.taganrog@inbox.ru](mailto:taganrog.taganrog@inbox.ru)

АКТ ОТБОРА ПРОБ

Донных отложений

№

3621

От

21.05.2021

Заказчик, контактные данные,  
основание для проведения отбора проб  
Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 1, ИНН 2315164831, договор № 267-Э/20  
от 11.12.2020

ООО «НТТ», 353911, РФ,

Наименование исследуемого объекта

Акватория причала ООО «НТТ»

(водоем, водоток, месторасположение)

Отбор проб(ы) выполнен

Пробоотборщиком ЭАЛ Поданёвым Д.В.

(должность, фамилия, имя, отчество)

в присутствии специальнополномоченного  
представителя

Специалиста по ОТ и экологии Андриевской И.Н.

(должность, фамилия, имя, отчество, организация)

в соответствии с

ГОСТ 17.1.5.01-80

Цель исследования проб(ы)

Определение концентрации загрязняющих веществ

Характеристика донных отложений

-

(сведения о мощности донных отложений – если имеются; визуальная характеристика)

Степень волнения поверхности  
исследуемого водного объекта

-

Устройство для отбора проб(ы)

Пробоотборник Кривошеева, метеометр МЭС 200-А поверка

по 20.12.2021

Дата отбора проб(ы)

21.05.2021

Время отбора проб(ы)

10:55-11:35

Условия хранения и транспортировки  
проб(ы) к месту проведения анализа

Климатические условия окружающей  
среды при отборе проб(ы)

Температура воздуха 21 °С, скорость ветра 2 м/с,

относительная влажность воздуха 70%,

атмосферное давление 754 мм.рт.ст

(температура воздуха, погодные условия)

Сведения об отборе параллельных проб

не отбирались

(отбирались/не отбирались; если да, то какой организацией и куда переданы на хранение)

Сведения об отборе арбитражных проб

не отбирались

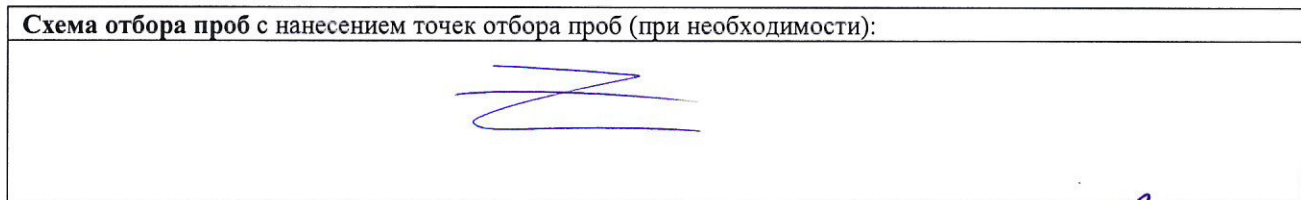
(отбирались/не отбирались; если да, то какой организацией и куда переданы на хранение)

Информация, необходимая для оценки  
неопределенности измерений  
(испытаний) или калибровки

**Точки отбора проб, сведения об определяемых показателях, условиях и сроках хранения проб, а также отборе арбитражных проб**

№ п/п	Тип пробы (точечная/объединенная)	Точка отбора пробы	Глубина водного объекта в точке отбора проб(ы), м	Глубина отбора образца из толщи донных отложений, м	Определяемые показатели			Емкость для отбора		Объем/ масса пробы в емкости для отбора	Условия и допустимые сроки хранения проб
					На месте отбора проб		В лаборатории	Маркировка	Материал		
					рН	t воды в придонном слое, °С					
1	точечная	Точка 1 у причала	-	-	-	-	Медь, свинец, цинк, железо	Д1	п/э	1 кг	ГОСТ 17.1.5.01-80
			-	-	-	-	Нефтепродукты			1 кг	
Точка 2 Слева от причала		-	-	-	-	Медь, свинец, цинк, железо	Д2	1 кг			
		-	-	-	-	Нефтепродукты		1 кг			
Точка 3 Справа от причала		-	-	-	-	Медь, свинец, цинк, железо	Д3	1 кг			
		-	-	-	-	Нефтепродукты		1 кг			

Схема отбора проб с нанесением точек отбора проб (при необходимости):



Замечания к процедуре отбора проб

*замечаний нет*

Подписи

	Андреевская И.Н. (Ф.И.О.)
	Поданёв Д.В. (Ф.И.О.)
(подпись)	(Ф.И.О.)
(подпись)	(Ф.И.О.)

Пробы доставлены и переданы в лабораторию:

_____	_____
(дата)	(время)
_____	_____
(должность)	(Ф.И.О.)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
ЧЕРНОМОРО - АЗОВСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБЕСПЕЧЕНИЮ НАДЗОРА НА МОРЕ

ЭКОАНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Дата внесения в реестр аккредитованных лиц 15.07.2015 г.

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц РОСС RU.0001.21АИ01  
347900, РОССИЯ, Ростовская обл., г. Таганрог, пер. Гоголевский, 6/ ул. Октябрьская, 19, комнаты, 16, 38-43, тел (8634)64-14-51,  
E-mail: [taganrog.taganrog@inbox.ru](mailto:taganrog.taganrog@inbox.ru)

АКТ ОТБОРА ПРОБ

Донных отложений

№

От

Заказчик, контактные данные,  
основание для проведения отбора проб  
Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 1, ИНН 2315164831, договор № 267-Э/20  
от 11.12.2020

000 «НТТ», 353911, РФ,

Наименование исследуемого объекта

Акватория причала ООО «НТТ»

(водоем, водоток, месторасположение)

Отбор проб(ы) выполнен

Пробootборщиком ЭАЛ Авраменко А.С.

(должность, фамилия, имя, отчество)

в присутствии специуполномоченного  
представителя

Специалиста по ОТ и экологии Андриевской И.Н.

(должность, фамилия, имя, отчество, организация)

в соответствии с

ГОСТ 17.1.5.01-80

Цель исследования проб(ы)  
Характеристика донных отложений

Определение концентрации загрязняющих веществ

-  
(сведения о мощности донных отложений – если имеются; визуальная характеристика)

Степень волнения поверхности  
исследуемого водного объекта

-

Устройство для отбора проб(ы)  
по 20.12.2021

Пробootборник Кривошеева, метеометр МЭС 200-А поверка

Дата отбора проб(ы)  
Условия хранения и транспортировки  
проб(ы) к месту проведения анализа

Время отбора проб(ы)

ПНД Ф 16.1:2.21-98, М-МВИ-80-2008

Климатические условия окружающей  
среды при отборе проб(ы)

Температура воздуха +15°C, скорость ветра 4 м/с,

относительная влажность воздуха 65%,

атмосферное давление 755 мм.рт.ст

(температура воздуха, погодные условия)

Сведения об отборе параллельных проб

не отбирались  
(отбирались/не отбирались, если да, то какой организацией и куда переданы на хранение)

Сведения об отборе арбитражных проб

не отбирались  
(отбирались/не отбирались, если да, то какой организацией и куда переданы на хранение)

Информация, необходимая для оценки  
неопределенности измерений  
(испытаний) или калибровки

-

**Точки отбора проб, сведения об определяемых показателях, условиях и сроках хранения проб, а также отборе арбитражных проб**

№ п/п	Тип пробы (точечная/объединенная)	Точка отбора пробы	Глубина водного объекта в точке отбора проб(ы), м	Глубина отбора образца из толщи донных отложений, м	Определяемые показатели			Емкость для отбора		Объем/ масса пробы в емкости для отбора	Условия и допустимые сроки хранения проб
					На месте отбора проб		В лаборатории	Маркировка	Материал		
					рН	t воды в придонном слое, °С					
1	точечная	Точка 1 у причала	-	-	-	-	Медь, свинец, цинк, железо	Д1	п/э	1 кг	ПНД Ф 16.1:2.21-98, М-МВИ-80-2008
			-	-	-	-	Нефтепродукты			1 кг	
2		Точка 2 Слева от причала	-	-	-	-	Медь, свинец, цинк, железо	Д2		1 кг	
			-	-	-	-	Нефтепродукты			1 кг	
3		Точка 3 Справа от причала	-	-	-	-	Медь, свинец, цинк, железо	Д3		1 кг	
			-	-	-	-	Нефтепродукты			1 кг	

Схема отбора проб с нанесением точек отбора проб (при необходимости):



Замечания к процедуре отбора проб

*нет*

Подписи

	Авраменко А.С. (Ф.И.О.)
	Андриевская И.Н. (Ф.И.О.)
_____	_____
_____	_____

Пробы доставлены и переданы в лабораторию:

_____	_____
(дата)	(время)
_____	_____
(должность)	(Ф.И.О.)



Приложение 3. Протоколы испытаний (измерений) фотосинтетических пигментов

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
ЧЕРНОМОРО - АЗОВСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБЕСПЕЧЕНИЮ НАДЗОРА НА МОРЕ

ЭКОАНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

347900, РОССИЯ, Ростовская обл., г. Таганрог, пер. Гоголевский, 6/ ул. Октябрьская, 19, комнаты, 16, 38-43, тел (8634)64-14-51,  
E-mail: [taganrog.taganrog@inbox.ru](mailto:taganrog.taganrog@inbox.ru)

ПРОТОКОЛ  
ИСПЫТАНИЙ (ИЗМЕРЕНИЙ)

№ 25

от 07.07.2021

Заказчик, основание для проведения  
анализа

ООО «НТТ», 353911, РФ, Краснодарский край, г. Новороссийск,  
*(наименование, контактные данные, № договора/контракта)*

ул. Волочаевская, 1, ИНН 2315164831, договор № 267-Э/20 от 11.12.2020

Наименование обследуемого объекта

Акватория причала ООО «НТТ»  
*(водоем, месторасположение)*

Отбор проб(ы) выполнен

Пробоотборщиком ЭАЛ Поданевым Д.В.  
*(должность, фамилия, имя, отчество)*

в присутствии специальнополномоченного  
представителя

Специалиста по ОТ и экологии Андриевской И.Н.  
*(должность, фамилия, имя, отчество, организация)*

НД на метод(ы) отбора проб

ГОСТ 31861-2012, МУ 1.2.2743-10 Руководство по методам  
гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений

Цель исследования проб(ы)

Проведение гидробиологических исследований

Акт отбора проб(ы)

№ (заказчика /лабораторный)

3

от

21.05.2021

Точки отбора проб

Точка 1 – Точка 1 У причала; Точка 2 – Точка 2 Слева от

причала; Точка 3 – Точка 3 Справа от причала.  
*Номер точки отбора по акту отбора (регистрационный № пробы)- краткое описание места отбора.*

Тип проб(ы) (метод отбора)

Точечная

*(точечная, составная проба, проба большого объема; отбор периодический, непрерывный, отбор проб сериями)*

Климатические условия окружающей  
среды при отборе проб(ы)

Температура воздуха +21°C, скорость ветра 2 м/с, относительная  
*(температура воздуха, погодные условия)*

влажность воздуха 70 %, атмосферное давление 754 мм.рт.ст.

Сведения о хранении и консервации  
проб(ы)

-

Дата и время:

отбора проб(ы)	дата	21.05.2021	время	10:55 - 11:35
поступления проб(ы) в лабораторию	дата	22.05.2021	время	06:00
выполнения измерений	начало	22.05.2021	окончание	22.05.2021

Сведения о средствах измерения

Спектрофотометр LEKI SS1207 поверка действ. по 01.11.2021  
*(наименование, № св-ва о поверке, окончание срока действия поверки)*

Дополнительные сведения об условиях  
проведения анализа

Примечание:

- Невозможно частичное или полное воспроизведение протокола испытаний (измерений) без письменного разрешения руководителя лаборатории;
- Данные результаты относятся только к пробам, прошедшим анализ;
- Лаборатория не несет ответственности за всю предоставленную заказчиком информацию и за выполненную заказчиком стадию отбора проб.

## РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ (ИЗМЕРЕНИЙ)

Определяемый показатель	Единицы измерения	Регистрационный № проб		НД на метод выполнения измерений
		1		
		Результаты испытаний (измерений)	Погрешность Неопределенность	
<b>Фотосинтетические пигменты:</b>	-	-	-	
Хлорофилл «a»	мкг/л	0,6788	-	Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений, глава 7. Определение пигментов фитопланктона
Хлорофилл «b»	мкг/л	0,087512	-	
Хлорофилл «с»	мкг/л	0,210992	-	
Феопигмент «a»	%	30	-	

Определяемый показатель	Единицы измерения	Регистрационный № проб		НД на метод выполнения измерений
		2		
		Результаты испытаний (измерений)	Погрешность Неопределенность	
<b>Фотосинтетические пигменты:</b>	-	-	-	
Хлорофилл «a»	мкг/л	0,724224	-	Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений, глава 7. Определение пигментов фитопланктона
Хлорофилл «b»	мкг/л	0,172184	-	
Хлорофилл «с»	мкг/л	0,069984	-	
Феопигмент «a»	%	51	-	

**Примечание:**

1. Возможно частичное или полное воспроизведение протокола испытаний (измерений) без письменного разрешения руководителя лаборатории;
2. Данные результаты относятся только к пробам, прошедшим анализ;
3. Лаборатория не несет ответственности за всю предоставленную заказчиком информацию и за выполненную заказчиком стабильность отбора проб.

Определяемый показатель	Единицы измерения	Регистрационный № проб		НД на метод выполнения измерений
		Результаты испытаний (измерений)	Погрешность Неопределенность	
Фотосинтетические пигменты:	-	-	-	Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений, глава 7. Определение пигментов фитопланктона
Хлорофилл «а»	мкг/л	0,49776	-	
Хлорофилл «b»	мкг/л	0,040784	-	
Хлорофилл «с»	мкг/л	0,178384	-	
Феофитин «а»	%	18	-	

Начальник экоаналитической лаборатории

Фролкина Н.О.  
Ф.И.О.



Примечание:

1. Невозможно частичное или полное воспроизведение протокола испытаний (измерений) без письменного разрешения руководителя лаборатории;
2. Данные результаты относятся только к пробам, прошедшим анализ;
3. Лаборатория не несет ответственности за всю предоставленную заказчиком информацию и за выполненную заказчиком стадию отбора проб.

Протокол испытаний (измерений) № 25 от 07.07.2021

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
ЧЕРНОМОРО - АЗОВСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБЕСПЕЧЕНИЮ НАДЗОРА НА МОРЕ

ЭКОАНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

347900, РОССИЯ, Ростовская обл., г. Таганрог, пер. Гоголевский, 6/ ул. Октябрьская, 19, комнаты, 16, 38-43, тел (8634)64-14-51,  
E-mail: [taganrog.taganrog@inbox.ru](mailto:taganrog.taganrog@inbox.ru)

<b>ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ (ИЗМЕРЕНИЙ)</b>	№ 37
	от 11.10.2021
<b>Заказчик, основание для проведения анализа</b>	ООО «НТТ», 353911, РФ, Краснодарский край, г. Новороссийск, <i>(наименование, контактные данные, № договора/контракта)</i> ул. Волочаевская, 1, ИНН 2315164831, договор № 267-Э/20 от 11.12.2020
<b>Наименование обследуемого объекта</b>	Акватория причала ООО «НТТ» <i>(водоем, месторасположение)</i>
<b>Отбор проб(ы) выполнен</b>	Пробоотборщиком ЭАЛ Авраменко А.С. <i>(должность, фамилия, имя, отчество)</i>
<b>в присутствии специуполномоченного представителя</b>	Специалиста по ОТ и экологии Андриевской И.Н. <i>(должность, фамилия, имя, отчество, организация)</i>
<b>НД на метод(ы) отбора проб</b>	ГОСТ 31861-2012, МУ 1.2.2743-10 Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений
<b>Цель исследования проб(ы)</b>	Проведение гидробиологических исследований
<b>Акт отбора проб(ы) № (заказчика /лабораторный)</b>	18 от 23.09.2021
<b>Точки отбора проб</b>	Точка 1 – Точка 1 У причала; Точка 2 – Точка 2 Слева от причала; Точка 3 – Точка 3 Справа от причала. <i>Номер точки отбора по акту отбора (регистрационный № пробы)- краткое описание места отбора.</i>
<b>Тип проб(ы) (метод отбора)</b>	Точечная <i>(точечная, составная проба, проба большого объема; отбор периодический, непрерывный, отбор проб сериями)</i>
<b>Климатические условия окружающей среды при отборе проб(ы)</b>	Температура воздуха +15°C, скорость ветра 4 м/с, относительная влажность воздуха 65 %, атмосферное давление 755 мм.рт.ст. <i>(температура воздуха, погодные условия)</i>
<b>Сведения о хранении и консервации проб(ы)</b>	-
<b>Дата и время:</b>	
отбора проб(ы)	дата 23.09.2021 время 06:30 – 07:10
поступления проб(ы) в лабораторию	дата 24.09.2021 время 07:10
выполнения измерений	начало 24.09.2021 окончание 24.09.2021
<b>Сведения о средствах измерения</b>	Спектрофотометр LEKI SS1207 поверка действ. по 01.11.2021 <i>(наименование, № св-ва о поверке, окончание срока действия поверки)</i>
<b>Дополнительные сведения об условиях проведения анализа</b>	

**Примечание:**

- Невозможно частичное или полное воспроизведение протокола испытаний (измерений) без письменного разрешения руководителя лаборатории;
- Данные результаты относятся только к пробам, прошедшим анализ;
- Лаборатория не несет ответственности за всю предоставленную заказчиком информацию и за выполненную заказчиком стадию отбора проб.

## РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ (ИЗМЕРЕНИЙ)

Определяемый показатель	Единицы измерения	Регистрационный № проб		НД на метод выполнения измерений
		1		
		Результаты испытаний (измерений)	Погрешность Неопределенность	
<b>Фотосинтетические пигменты:</b>	-	-	-	Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений, глава 7. Определение пигментов фитопланктона
Хлорофилл «а»	мкг/л	0,6788	-	
Хлорофилл «b»	мкг/л	0,087512	-	
Хлорофилл «с»	мкг/л	0,210992	-	
Феофитин «а»	%	30	-	

Определяемый показатель	Единицы измерения	Регистрационный № проб		НД на метод выполнения измерений
		2		
		Результаты испытаний (измерений)	Погрешность Неопределенность	
<b>Фотосинтетические пигменты:</b>	-	-	-	Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений, глава 7. Определение пигментов фитопланктона
Хлорофилл «а»	мкг/л	0,724224	-	
Хлорофилл «b»	мкг/л	0,172184	-	
Хлорофилл «с»	мкг/л	0,069984	-	
Феофитин «а»	%	51	-	

**Примечание:**

1. Невозможно частичное или полное воспроизведение протокола испытаний (измерений) без письменного разрешения руководителя лаборатории;
2. Данные результаты относятся только к пробам, прошедшим анализ;
3. Лаборатория не несет ответственности за всю предоставленную заказчиком информацию и за выполненную заказчиком стадию отбора проб.

Определяемый показатель	Единицы измерения	Регистрационный № проб		НД на метод выполнения измерений
		Результаты испытаний (измерений)	Погрешность Неопределенность	
Фотосинтетические пигменты:	-	-	-	Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений, глава 7. Определение пигментов фитопланктона
Хлорофилл «а»	мкг/л	0,49776	-	
Хлорофилл «b»	мкг/л	0,040784	-	
Хлорофилл «с»	мкг/л	0,178384	-	
Феофитин «а»	%	18	-	

Начальник экоаналитической лаборатории

Фролкина Н.О.  
Ф.И.О.



**Примечание:**

1. Невозможно частичное или полное воспроизведение протокола испытаний (измерений) без письменного разрешения руководителя лаборатории;
2. Данные результаты относятся только к пробам, прошедшим анализ;
3. Лаборатория не несет ответственности за всю предоставленную заказчиком информацию и за выполненную заказчиком стадию отбора проб.

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ  
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
ЧЕРНОМОРО - АЗОВСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБЕСПЕЧЕНИЮ НАДЗОРА НА МОРЕ

ЭКОАНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

347900, РОССИЯ, Ростовская обл., г. Таганрог, пер. Гоголевский, 6/ ул. Октябрьская, 19, комнаты, 16, 38-43, тел (8634)64-14-51,  
E-mail: [taganrog.taganrog@inbox.ru](mailto:taganrog.taganrog@inbox.ru)

<b>ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ (ИЗМЕРЕНИЙ)</b>	№ 42 от 22.12.2021
Заказчик, основание для проведения анализа	ООО «НТТ», 353911, РФ, Краснодарский край, г. Новороссийск, <i>(наименование, контактные данные, № договора/контракта)</i> ул. Волочаевская, 1, ИНН 2315164831, договор № 267-Э/20 от 11.12.2020
Наименование обследуемого объекта	Акватория причала ООО «НТТ» <i>(водоем, месторасположение)</i>
Отбор проб(ы) выполнен Мелкумовым В.А.	Лаборантом ЭАЛ Курдюевой Е.О., пробоотборщиком ЭАЛ <i>(должность, фамилия, имя, отчество)</i>
в присутствии спецуполномоченного представителя	Специалиста по ОТ и экологии Андриевской И.Н. <i>(должность, фамилия, имя, отчество, организация)</i>
НД на метод(ы) отбора проб	ГОСТ 31861-2012, МУ 1.2.2743-10 Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений
Цель исследования проб(ы)	Проведение гидробиологических исследований
Акт отбора проб(ы) № (заказчика /лабораторный)	27 от 14.12.2021
Точки отбора проб	Точка 1 – Точка 1 У причала; Точка 2 – Точка 2 Слева от причала; Точка 3 – Точка 3 Справа от причала. <i>Номер точки отбора по акту отбора (регистрационный № пробы)- краткое описание места отбора.</i>
Тип проб(ы) (метод отбора)	Точечная <i>(точечная, составная проба, проба большого объема; отбор периодический, непрерывный, отбор проб сериями)</i>
Климатические условия окружающей среды при отборе проб(ы)	Температура воздуха +15°C, скорость ветра 2 м/с, относительная влажность воздуха 61 %, атмосферное давление 761 мм.рт.ст. <i>(температура воздуха, погодные условия)</i>
Сведения о хранении и консервации проб(ы)	-
Дата и время:	
отбора проб(ы)	дата 14.12.2021 время 11:20 – 12:20
поступления проб(ы) в лабораторию	дата 15.12.2021 время 06:15
выполнения измерений	начало 15.12.2021 окончание 15.12.2021
Сведения о средствах измерения	Спектрофотометр ПЭ-5300 ВИ поверка действ. по 17.10.2022 <i>(наименование, № св-ва о поверке, окончание срока действия поверки)</i>
Дополнительные сведения об условиях проведения анализа	-

Примечание:

1. Невозможно частичное или полное воспроизведение протокола испытаний (измерений) без письменного разрешения руководителя лаборатории;
2. Данные результаты относятся только к пробам, прошедшим анализ;
3. Лаборатория не несет ответственности за всю предоставленную заказчиком информацию и за выполненную заказчиком стадию отбора проб.



## РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ (ИЗМЕРЕНИЙ)

Определяемый показатель	Единицы измерения	Регистрационный № проб		НД на метод выполнения измерений
		1		
		Результаты испытаний (измерений)	Погрешность Неопределенность	
Фотосинтетические пигменты:	-	-	-	Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений, глава 7. Определение пигментов фитопланктона
Хлорофилл «а»	мкг/л	0,6788	-	
Хлорофилл «b»	мкг/л	0,087512	-	
Хлорофилл «с»	мкг/л	0,210992	-	
Феосфитин «а»	%	30	-	

Определяемый показатель	Единицы измерения	Регистрационный № проб		НД на метод выполнения измерений
		2		
		Результаты испытаний (измерений)	Погрешность Неопределенность	
Фотосинтетические пигменты:	-	-	-	Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений, глава 7. Определение пигментов фитопланктона
Хлорофилл «а»	мкг/л	0,724224	-	
Хлорофилл «b»	мкг/л	0,172184	-	
Хлорофилл «с»	мкг/л	0,069984	-	
Феосфитин «а»	%	51	-	

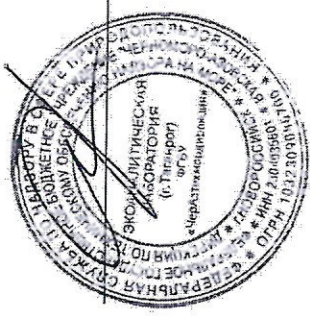
Примечание:

1. Невозможно частичное или полное воспроизведение протокола испытаний (измерений) без письменного разрешения руководителя лаборатории;
2. Данные результаты относятся только к пробам, прошедшим анализ;
3. Лаборатория не несет ответственности за всю предоставленную заказчиком информацию и за выполненную заказчиком стадию отбора проб.

Определяемый показатель	Единицы измерения	Регистрационный № проб		НД на метод выполнения измерений
		Результаты испытаний (измерений)	Погрешность	
Фотосинтетические пигменты:	-	-	3	Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений, глава 7. Определение пигментов фитопланктона
Хлорофилл «а»	мкг/л	0,49776	-	
Хлорофилл «b»	мкг/л	0,040784	-	
Хлорофилл «с»	мкг/л	0,178384	-	
Феофитин «а»	%	18	-	

Начальник экоаналитической лаборатории

Фролкина Н.О.  
Ф.И.О.



- Примечание:
1. Невозможно частичное или полное воспроизведение протокола испытаний (измерений) без письменного разрешения руководителя лаборатории;
  2. Данные результаты относятся только к пробам, прошедшим анализ;
  3. Лаборатория не несет ответственности за всю предоставленную заказчиком информацию и за выполненную заказчиком стадию отбора проб.

Приложение 4 Протоколы испытаний (измерений) донных отложений

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
ЧЕРНОМОРО - АЗОВСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБЕСПЕЧЕНИЮ НАДЗОРА НА МОРЕ

ЭКОАНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Дата внесения в реестр аккредитованных лиц 15.07.2015 г.

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц РОСС RU.0001.21АИ01  
347900, РОССИЯ, Ростовская обл., г. Таганрог, пер. Гоголевский, 6/ ул. Октябрьская, 19, комнаты, 16, 38-43, тел (8634)64-14-51,  
E-mail: [taganrog.taganrog@inbox.ru](mailto:taganrog.taganrog@inbox.ru)

<b>ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ (ИЗМЕРЕНИЙ)</b> Донных отложений	№ 496 от 15.06.2021
<b>Заказчик, основание для проведения анализа</b>	ООО «НТТ», 353911, РФ, Краснодарский край, г. Новороссийск, (наименование, контактные данные, № договора/контракта) ул. Волочаевская, 1, ИНН 2315164831, договор № 267-Э/20 от 11.12.2020 г.
<b>Наименование обследуемого объекта</b>	Акватория причала ООО «НТТ» Черное море (водоем, водоток, месторасположение)
<b>Отбор проб(ы) выполнен</b>	Пробоотборщиком ЭАЛ Поданевым Д.В. (должность, фамилия, имя, отчество)
<b>в присутствии спецуполномоченного представителя</b>	Специалиста по ОТ и экологии Андриевской И.Н. (должность, фамилия, имя, отчество, организация)
<b>НД на метод(ы) отбора проб</b>	ГОСТ 17.1.5.01-80
<b>Цель исследования проб(ы)</b>	Определение концентрации загрязняющих веществ
<b>Акт отбора проб(ы) № (заказчика /лабораторный)</b>	362Т от 21.05.2021
<b>Точки отбора проб</b>	Точка 1 (Проба 96Д) – Точка №1 у причала; Точка 2 (Проба 97Д) - Номер точки отбора по акту отбора (регистрационный № пробы)- краткое описание места отбора. Точка 2 Слева от причала; Точка 3 (Проба 98Д) – Точка 3 Справа от причала
<b>Характеристика донных отложений</b>	-
<b>Климатические условия окружающей среды при отборе проб(ы)</b>	Температура воздуха + 21 °С, скорость ветра 2 м/с, (температура воздуха, погодные условия)
<b>относительная влажность воздуха</b>	70 %, атмосферное давление 754 мм.рт.ст.
<b>Степень волнения поверхности исследуемого водного объекта</b>	-
<b>Сведения о хранении проб(ы)</b>	ПНД Ф 16.1:2.21-98, М-МВИ-80-2008
<b>Дата и время:</b>	
<b>отбора проб(ы)</b>	дата 21.05.2021 время 10:55 - 11:35
<b>поступления проб(ы) в лабораторию</b>	дата 22.05.2021 время 06:00
<b>выполнения измерений</b>	начало 22.05.2021 окончание 07.06.2021
<b>Сведения о средствах измерения</b>	Анализатор жидкости Флюорат-02-3М поверка действ. по (наименование, № св-ва о поверке, окончание срока действия поверки)
<b>01.11.2021, атомно - эмиссионный спектрометр с индуктивно связанной плазмой «Prodigy»</b>	поверка действ. по
<b>03.12.2021</b>	

**Дополнительные сведения об условиях  
проведения анализа**

**Примечание:**

1. Невозможно частичное или полное воспроизведение протокола испытаний (измерений) без письменного разрешения руководителя лаборатории;
2. Данные результаты относятся только к пробам, прошедшим анализ;
3. Лаборатория не несет ответственности за всю предоставленную заказчиком информацию и за выполненную заказчиком стадию отбора проб.

# РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ (ИЗМЕРЕНИЙ)

Определяемый показатель	Единицы измерения	Регистрационный № проб		Регистрационный № проб		НД на метод выполнения измерений
		96Д		97Д		
		Результаты испытаний (измерений)	Погрешность Неопределенность	Результаты испытаний (измерений)	Погрешность Неопределенность	
Свинец	мг/кг	Менее 0,5	-	Менее 0,5	-	М-МВИ-80-2008 (изд. 2008 г.)
Медь	мг/кг	11	±3	6,3	± 1,9	
Цинк	мг/кг	17	±5	18	± 6	
Железо	мг/кг	13	±4	9	± 3	
Нефтепродукты	млн <sup>-1</sup>	11	-	13	-	
			±4		± 5	

Определяемый показатель	Единицы измерения	Регистрационный № проб		НД на метод выполнения измерений
		98Д		
		Результаты испытаний (измерений)	Погрешность Неопределенность	
Свинец	мг/кг	Менее 0,5	-	М-МВИ-80-2008 (изд. 2008 г.)
Медь	мг/кг	4,4	± 1,3	
Цинк	мг/кг	13	± 4	
Железо	мг/кг	19	± 6	
Нефтепродукты	млн <sup>-1</sup>	10	-	
			± 4	

Начальник экоаналитической лаборатории

Фролкина Н.О.  
Ф.И.О.



**Примечание:**

1. Возможно частичное или полное воспроизведение протокола испытаний (измерений) без письменного разрешения руководителя лаборатории;
2. Данные результаты относятся только к пробам, прошедшим анализ;
3. Лаборатория не несет ответственности за всю предоставленную заказчиком информацию и за соответствие заказчиком стабильности отбора проб.

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
ЧЕРНОМОРО - АЗОВСКАЯ ДИРЕКЦИЯ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ОБЕСПЕЧЕНИЮ НАДЗОРА НА МОРЕ

ЭКОАНАЛИТИЧЕСКАЯ ЛАБОРАТОРИЯ

Дата внесения в реестр аккредитованных лиц 15.07.2015 г.

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц РОСС RU.0001.21АИ01

347900, РОССИЯ, Ростовская обл., г. Таганрог, пер. Гоголевский, 6/ ул. Октябрьская, 19, комнаты, 16, 38-43, тел (8634)64-14-51,

E-mail: [taganrog.taganrog@inbox.ru](mailto:taganrog.taganrog@inbox.ru)

<b>ПРОТОКОЛ ИСПЫТАНИЙ (ИЗМЕРЕНИЙ)</b>	№ 1405
Донных отложений	от 11.10.2021
Заказчик, основание для проведения анализа	ООО «НТТ», 353911, РФ, Краснодарский край, г. Новороссийск, <i>(наименование, контактные данные, № договора/контракта)</i> ул. Волочаевская, 1, ИНН 2315164831, договор № 267-Э/20 от 11.12.2020
Наименование обследуемого объекта	Акватория причала ООО «НТТ» <i>(водоем, месторасположение)</i>
Отбор проб(ы) выполнен	Пробоотборщиком ЭАЛ Авраменко А.С. <i>(должность, фамилия, имя, отчество)</i>
в присутствии специуполномоченного представителя	Специалиста по ОТ и экологии Андриевской И.Н. <i>(должность, фамилия, имя, отчество, организация)</i>
НД на метод(ы) отбора проб	ГОСТ 17.1.5.01-80
Цель исследования проб(ы)	Определение концентрации загрязняющих веществ
Акт отбора проб(ы) № (заказчика /лабораторный)	1170Т от 23.09.2021
Точки отбора проб	Точка 1 (Проба 592Д) – Точка 1 у причала; Точка 2 (Проба 593Д) – <i>Номер точки отбора по акту отбора (регистрационный № пробы)- краткое описание места отбора.</i> Точка 2 Слева от причала; Точка 3 (Проба 594Д) – Точка 3 Справа от причала
Характеристика донных отложений	-
Климатические условия окружающей среды при отборе проб(ы)	Температура воздуха +15 °С, скорость ветра 4 м/с, относительная <i>(температура воздуха, погодные условия)</i> влажность воздуха 65 %, атмосферное давление 755 мм.рт.ст.
Степень волнения поверхности исследуемого водного объекта	-
Сведения о хранении проб(ы)	ПНД Ф 16.1:2.21-98, М-МВИ-80-2008
Дата и время:	
отбора проб(ы)	дата 23.09.2021 время 06:30 – 07:10
поступления проб(ы) в лабораторию	дата 24.09.2021 время 07:10
выполнения измерений	начало 24.09.2021 окончание 08.09.2021
Сведения о средствах измерения	Анализатор жидкости Флюорат-02-3М проверка действ. по <i>(наименование, № св-ва о проверке, окончание срока действия проверки)</i> 01.11.2021, атомно-эмиссионный спектрометр с индуктивно связанной плазмой «Prodigy» проверка действ. по 03.12.2021
Дополнительные сведения об условиях проведения анализа	-

Примечание:

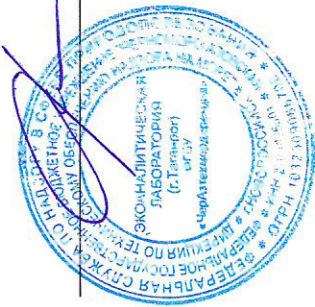
- Невозможно частичное или полное воспроизведение протокола испытаний (измерений) без письменного разрешения руководителя лаборатории;
- Данные результаты относятся только к пробам, прошедшим анализ;
- Лаборатория не несет ответственности за всю предоставленную заказчиком информацию и за выполненную заказчиком стадию отбора проб.

## РЕЗУЛЬТАТЫ ИСПЫТАНИЙ (ИЗМЕРЕНИЙ)

Определяемый показатель	Единицы измерения	Регистрационный № проб 592Д			Регистрационный № проб 593Д			Регистрационный № проб 594Д			НД на метод выполнения измерений
		Результаты испытаний (измерений)	Погрешность		Результаты испытаний (измерений)	Погрешность		Результаты испытаний (измерений)	Погрешность		
			Неопределенность	-		Неопределенность	-		Неопределенность	-	
Нефтепродукты	млн <sup>-1</sup>	11	-	-	13	-	-	10	-	-	ПНД Ф 16.1.2.21-98 (изд. 2012 г.)
			± 4	± 5		± 4	± 4				
Цинк	мг/кг	17	± 5	-	18	± 5	-	13	± 4	-	ФР.1.31.2004.01278 (М-МВИ-80-2008) (изд. 2008 г.)
			-	-		-	-				
Железо	мг/кг	13	± 4	-	9,0	± 2,7	-	19	± 6	-	
			-	-		-	-				
Свинец	мг/кг	Менее 0,5	-	-	Менее 0,5	-	-	Менее 0,5	-	-	
			-	-		-	-				
Медь	мг/кг	11	± 3	-	6,3	± 1,9	-	4,4	± 1,3	-	
			-	-		-	-				

Начальник экоаналитической лаборатории

Фролкина Н.О.  
Ф.И.О.



Примечание:

1. Невозможно частично или полное воспроизведение протокола испытаний (измерений) без письменного разрешения руководителя лаборатории;
2. Данные результаты относятся только к пробам, прошедшим анализ;
3. Лаборатория не несет ответственности за всю предоставленную заказчиком информацию и за выполненную заказчиком стадию отбора проб.

г. Новороссийск

«31» декабря 2014 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Новороссийский топливный терминал», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Ткачук Николая Ивановича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Муниципальное бюджетное учреждение Профессиональная аварийно-спасательная служба «Служба спасения» муниципального образования город Новороссийск (далее МБУ ПАСС «Служба спасения»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице начальника Рубана Андрея Петровича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. «Исполнитель» принимает на себя обязательства осуществлять обслуживание ёмкостей для хранения нефтепродуктов с суммарным объемом 18 850 м<sup>3</sup>, находящихся на территории «Заказчика», расположенных по адресу: **353911, г. Новороссийск, ул. Волочаевская, д. 1**, в целях обеспечения готовности к действиям по локализации и ликвидации возможных чрезвычайных ситуаций и их последствий на территории заказчика, в соответствии со ст.10 Федерального Закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.97 г. № 116-ФЗ, ст. 17 Закона Краснодарского края «Об обеспечении радиационной и химической безопасности населения Краснодарского края» № 339-КЗ от 23.01.2001 г.

## 2. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН.

### 2.1. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ИСПОЛНИТЕЛЯ.

#### 2.1.1. В режиме «Повседневная деятельность»:

- содержать в постоянной готовности к выдвигению к месту аварии (чрезвычайной ситуации) дежурную смену МБУ ПАСС «Служба спасения» составе 5 человек и 5 специальных автомобилей (в зависимости от вида аварии);
- готовить личный состав, снаряжение и оборудование МБУ ПАСС «Служба спасения» к ведению аварийно-спасательных работ на объектах «Заказчика»;
- участвовать в подготовке решений по созданию, размещению, определению номенклатурного состава и объемов резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций;
- участвовать в пропаганде знания в области защиты населения и территории от чрезвычайных ситуаций (ЧС);
- участвовать в разработке документов по вопросам предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и организации проведения аварийно-спасательных работ.

#### 2.1.2. В режиме «Повышенная готовность»:

- содержать в постоянной готовности к выдвигению к месту аварии (ЧС) дежурную смену МБУ ПАСС «Служба спасения» в составе 5 человек и 5 специальных автомобилей, остальной личный состав отряда в ожидании вызова (на дому);

#### 2.1.3. В режиме «Чрезвычайная (аварийная) ситуация»:

- перевод личного состава отряда в «Готовность № 1» с немедленным прибытием в место постоянной дислокации сотрудников выходных и отдыхающих смен (за исключением, находящихся на больничном и в отпуске);
- подготовка и проверка всего аварийно-спасательного оборудования и техники к немедленному выдвигению в зону ЧС, для ликвидации последствий, согласно свидетельству серия 308 № 00123 от 05.11.2013 года МЧС РФ;
- разведку зоны чрезвычайной ситуации (состояние объекта, территории, маршрутов выдвигения сил и средств, определение границ зоны чрезвычайной ситуации);
- ввод сил, средств аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований в зону чрезвычайной ситуации;
- оказание первой помощи пострадавшим;

поисково-спасательные работы в зоне чрезвычайной ситуации;  
эвакуацию пострадавших и материальных ценностей из зоны чрезвычайной ситуации;

разборку завалов, расчистку маршрутов и устройство проездов в завалах;

Генеральный директор ООО «НТТ»

Н.И. Ткачук

Начальник МБУ ПАСС «Служба спасения»

А.П. Рубан



- укрепление или обрушение поврежденных и грозящих обвалом конструкций зданий, сооружений на путях движения и в местах работ;
- работа по инженерной и организационной подготовке участков спасательных работ и рабочих мест в зоне ЧС (расчистка площадок, установка на площадках техники, ограждений и предупредительных знаков, оснащение рабочих мест);
- ликвидацию (локализацию) катастрофических затоплений;
- ликвидацию (локализацию) чрезвычайных ситуаций на автомобильном транспорте;
- ликвидацию (локализацию) чрезвычайных ситуаций, связанных с разгерметизацией систем оборудования, выбросами в окружающую среду взрывоопасных и аварийно химически опасных веществ, в т.ч. на транспортных средствах;
- поиск и спасание пострадавших на морских, речных, воздушных судах, терпящих бедствие на суше, море и внутренних акваториях;
- аварийные подводно-технические (водолазные) работы;

#### 2.1.4. Время выезда к месту аварии (ЧС):

- дежурной смены МБУ ПАСС «Служба спасения» не позднее Ч. + 6 минут (Ч. - время получения сообщения о происшествии), время прибытия сил наращивания Ч. + 1 час. 30 мин.

#### 2.1.5. Оповещение:

Привлечение сил МБУ ПАСС «Служба спасения» для ликвидации (локализации) аварии или чрезвычайной ситуации осуществляется по телефонам:

- 26-50-61 – диспетчер; радиочастота - 164, 475 МГц.
- 01 – оперативный дежурный ЕДДС;
- 61-08-01 – оперативный дежурный Управления гражданской защиты

000 «НТТ»  
КОП ИЯ ВЕРНА  
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР  
ТКАЧУК Н.И.

### 2.2. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ЗАКАЗЧИКА

- 2.2.1. Предоставить исполнителю полную информацию о техногенно- и экологически опасных объектах «Заказчика».
- 2.2.2. Обеспечивать беспрепятственный проход спасательных формирований и проезд транспорта МБУ ПАСС «Служба спасения» на территорию и производственные объекты «Заказчика» для проведения работ по ликвидации чрезвычайной ситуации.
- 2.2.3. Предоставить полную информацию об имеющейся у Заказчика технике, оборудовании, снаряжении имуществе, объектовых формированиях, которые он может предоставить в распоряжение МБУ ПАСС «Служба спасения» при нехватке собственных ресурсов Исполнителя в ходе спасения людей.

### 3. ПОРЯДОК ВЗАИМОРАСЧЕТОВ.

- 3.1. Стоимость услуг «Исполнителя» по обслуживанию опасного производственного объекта составляет **600 000 (шестьсот тысяч) рублей 00 копеек (в том числе НДС 18%)** за один год.
- 3.2. Заказчик ежемесячно в срок до 10 числа месяца, следующего за месяцем обслуживания, оплачивает «Исполнителю» 1/12 часть суммы договора в размере **50 000 (пятьдесят тысяч) рублей 00 копеек (в том числе НДС 18%)**, на основании счета «Исполнителя» и акта выполненных работ (оказанных услуг). Оплата производится перечислением денежных средств на р/с (п/с) «Исполнителя».
- 3.3. При проведении аварийно-спасательных работ сумма понесенных «Исполнителем» затрат на проведение работ определяется представленной «Исполнителем» и согласованной сторонами сметой расходов по факту выполненных работ и понесенных затрат. В случае, если сумма названных затрат будет превышать определенную п. 3.1 настоящего договора стоимость ежемесячного обслуживания, «Заказчик» обязуется оплатить разницу между реальной суммой понесенных «Исполнителем» затрат и указанной стоимостью ежемесячного обслуживания.

### 4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.

- 4.1. Ответственность сторон друг перед другом наступает в момент подписания настоящего договора.
- 4.2. «Исполнитель» и «Заказчик» несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

### 5. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.

Настоящий договор вступает в силу с **01 января 2015 года** и действует до **31 декабря 2015 года**. По истечении указанного срока договор автоматически продлевается на следующий год, если ни одна из сторон

Генеральный директор ООО «НТТ»  
Н.И. Ткачук

Начальник МБУ ПАСС «Служба спасения»  
А.П. Рубан

заблаговременно (не менее 30 дней до окончания срока действия договора) не сообщила письменно другой стороне о его расторжении.

5.2. Договор может быть изменен, дополнен и расторгнут взаимными соглашениями сторон. Внесенные изменения и дополнения становятся неотъемлемой частью договора с момента их подписания обеими сторонами.

## 6. ДОСРОЧНОЕ РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

6.1. По соглашению сторон (в письменном виде) договор может быть расторгнут. При несогласии одной из сторон договор расторгается согласно ст.450 ГК РФ.

6.2. Договор, может быть расторгнут или изменен в связи с существенным изменением обстоятельств, согласно ст. 451 п. 1 ГК РФ.

6.3. Окончание действия договора влечет прекращение обязательств сторон по договору.

## 7. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

7.1. Споры, возникающие между сторонами в ходе выполнения условий Договора, подлежат разрешению в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.

## 8. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН:

### «ЗАКАЗЧИК»

Общество с ограниченной ответственностью  
«Новороссийский топливный терминал»  
353911, Россия, Краснодарский край,  
г. Новороссийск, ул. Волочаевская, д. 1  
ИНН/КПП 2315164831/231501001  
р/с 40702810526020000499  
Филиал «Ростовский» ОАО «АЛЬФА-БАНК»  
г. Ростов-на-Дону  
БИК 046015207  
КПП 231501001  
ОКВЭД 63.40  
к/с 30101810500000000207  
ОКПО 69781749  
ОГРН 1112315000082  
Тел/факс (8617) 60-12-01, 27-82-52, 60-12-08

### «ИСПОЛНИТЕЛЬ»

Муниципальное бюджетное учреждение  
Профессиональная аварийно-спасательная  
служба «Служба спасения» муниципального образо-  
вания город Новороссийск  
Россия, 353901 г. Новороссийск  
ул. Первомайская 12  
ИНН/КПП 2315123779/231501001  
ОГРН 1062315045044  
ОКАТО 03420368000  
ОКПО 95082070  
Получатель: Финансовое управление г. Новороссий-  
ска (МБУ ПАСС «Служба спасения» л/с902422130)  
р/с 40701810700003000001  
банк получателя: РКЦ НОВОРОССИЙСК г НОВО-  
РОССИЙСК  
БИК банка: 040395000  
тел/факс 26-55-66, 27-99-75, 26-50-61

ООО «НТТ»  
ИНН 2315164831 КПП 231501001  
КОП ИЯ ВЕРНА  
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР  
ТКАЧУК Н.И.



Генеральный директор ООО «НТТ»  
Н.И. Ткачук



Начальник МБУ ПАСС «Служба спасения»  
А.П. Рубан

**Дополнительное соглашение № 13  
к договору по обслуживанию опасных производственных объектов  
№ 02/31-12-14 от 31.12.2014 г.**

г. Новороссийск

» декабря 2021 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Новороссийский топливный терминал», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Ткачук Николая Ивановича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Муниципальное бюджетное учреждение Профессиональная аварийно-спасательная служба «Служба спасения» муниципального образования город Новороссийск (далее МБУ ПАСС «Служба спасения»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице начальника Одерова Алексея Викторовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили данное дополнительное соглашение к договору № 02/31-12-14 от 31 декабря 2014 г. о нижеследующем:

1. Исполнитель обязуется предоставить Заказчику имеющуюся учебную базу и классы для проведения совместных и самостоятельных тренировок и учений по локализации и ликвидации последствий природного и техногенного характера.
2. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.
3. Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до 31 декабря 2022 года. После его подписания становится необъявленной частью Договора.

**ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН:**

**«ЗАКАЗЧИК»**

ООО «Новороссийский топливный терминал»  
353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 1  
ИНН/КПП 2315164831/231501001  
Р/с 40702810830000021291  
КРАСНОДАРСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №8619  
ПАО СБЕРБАНК  
К/с 30101810100000000602  
БИК 040349602  
ОГРН 1112315000082  
(8617) 60-12-01

**«ИСПОЛНИТЕЛЬ»**

Муниципальное бюджетное учреждение  
Профессиональная аварийно-спасательная  
служба «Служба спасения» муниципального  
образования город Новороссийск  
Россия, 353901 г. Новороссийск ул.  
Первомайская 12  
ИНН/КПП 2315123779/231501001  
ОГРН 1062315045044. ОКАТО 03420368000  
ОКПО 95082070  
Получатель: Финансовое управление г.  
Новороссийска (МБУ ПАСС «Служба  
спасения» л/с 902412130)  
Единый казначейский счет  
40102810945370000010  
Казначейский счет 03234643037200001800  
ЮЖНОЕ ГУ БАНКА РОССИИ // УФК ПО  
КРАСНОДАРСКОМУ КРАЮ Г.КРАСНОДАР  
БИК 010349101  
тел/факс: (8617) 265566, 279975, 265061  
e-mail: [naso06@mail.ru](mailto:naso06@mail.ru)

Генеральный директор ООО «НТТ»



Н.И. Ткачук

Начальник  
МБУ ПАСС «Служба спасения»



А.В. Одеров

АТТЕСТАЦИОННАЯ КОМИССИЯ МИНИСТЕРСТВА ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ И  
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ ПО  
АТТЕСТАЦИИ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ, АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ  
ФОРМИРОВАНИЙ, СПАСАТЕЛЕЙ И ГРАЖДАН, ПРИОБРЕТАЮЩИХ СТАТУС СПАСАТЕЛЯ

## СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ

№ 01029

« 22 » октября 2021 г.

Регистрационный № 0-308-394

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного  
формирования: *Газоспасательный отряд муниципального бюджетного  
учреждения Профессиональная аварийно-спасательная служба*

*«Служба спасения» муниципального образования город Новороссийск  
(ГСО МБУ ПАСС «Служба спасения»)*

Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного  
формирования: *Профессиональное аварийно-спасательное формирование*

Виды аварийно-спасательных работ: *Газоспасательные работы,  
работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории  
Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод и территориального  
моря Российской Федерации*

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного  
формирования: *Администрация муниципального образования  
город Новороссийск (ОГРН 1032309077635, ИНН 2315061988)*

Адрес: *ул. Первомайская, д. 12, г. Новороссийск,*  
(улица, № дома, населенный пункт (город, поселок и т.п.), район,  
Краснодарский край, Российская Федерация, 353901

республика (край, область, автономный округ), страна, почтовый индекс)

Основание: *Аттестационная комиссия министерства ГО и ЧС  
Краснодарского края, протокол заседания от 22.10.2021 №5*

Действительно до: *22 октября 2024 г.*

Председатель аттестационной комиссии:

*С.А. Штриков*

Секретарь аттестационной комиссии:

*Ю.В. Мельников*

М.П.

ПАСПОРТ  
 АТТЕСТОВАННОЙ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОЙ СЛУЖБЫ (ФОРМИРОВАНИЯ)  
Газоспасательный отряд муниципального бюджетного учреждения  
Профессиональная аварийно-спасательная служба «Служба спасения»  
муниципального образования город Новороссийск  
(ГСО МБУ ПАСС «Служба спасения»)

Зона ответственности (в соответствии с картой (картами) зоны ответственности АСС(Ф))		Территория и объекты муниципального образования город Новороссийск Краснодарского края					
Дата создания АСС(Ф) (число, месяц, год)		Наименование, дата и номер документа о создании АСС(Ф)		Полное и сокращенное наименование учредителя			
07.08.2017		Постановление главы администрации г. Новороссийск от 07.08.2017 № 6634		Администрация муниципального образования город Новороссийск (Администрация МО город Новороссийск)			
Место дислокации:		Населенный пункт: г. Новороссийск					
Улица: Первомайская			Дом: 12		Почтовый индекс: 353901		
Телефон (факс) начальника, дежурного, адрес электронной почты:			+7(8617) 26-50-76/26-55-66, +7(8617) 26-50-61; naso06mail.ru				
Количество зданий (строений)	Общая площадь, кв. м		Основания пользования зданиями				
2	394,6		Оперативное управление, распоряжение Администрация МО город Новороссийск от 05.05.2006 № 358-рки 6-1.5				
Укомплектован- ность личным составом, человек		Всего аттестованных спасателей, человек	в том числе, по классам квалификации, человек				
по штату	по списку		спасатель	3 класса	2 класса	1 класса	международного класса
27	24	24	1	3	18	1	-
Свидетельство об аттестации на право ведения аварийно- спасательных работ (дата, номер)			Наименование аттестационной комиссии		Реквизиты решения аттестационной комиссии (дата, номер)		
« 22 » 10 2021года № 01029			АК Министерства ГО и ЧС КК		Протокол заседания от « 22 » 10 2021года № 5		

**I. ВОЗМОЖНОСТИ АСС (Ф) ПО ПРОВЕДЕНИЮ АСР  
И ОСУЩЕСТВЛЕНИЮ ИНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:**

ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ ВИДЫ АСР:		
горноспасательные		-
газоспасательные		да
противофонтанные		-
поисково-спасательные		-
АСР, связанные с тушением пожаров		-
по ликвидации медико-санитарных последствий чрезвычайных ситуаций		-
по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации		-
по ликвидации последствий радиационных аварий		-
Иные виды деятельности в соответствии с разрешительными документами	работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних вод и территориального моря Российской Федерации (500 т.)	да

**II. ГОТОВНОСТЬ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АСР:**

Режим дежурства спасателей	<i>Кругло-суточный</i>	Время сбора дежурной смены (минут)	1
Количество спасателей в дежурной смене, человек	8	Готовность АСС (Ф) к отправке в район чрезвычайной ситуации (минут)	120
Количество медицинских работников в смене, человек	<i>нет</i>	Период автономной работы (суток)	3
Наличие договора с авиапредприятиями на переброску в район чрезвычайной ситуации			<i>нет</i>

**III. КОЛИЧЕСТВО СПЕЦИАЛИСТОВ:**

Водитель	Судоводитель	Стропальщик	Промыш. альп.	Реаниматолог	Рабочий лопьки	Оператор дыхат. аппарат.	Тракторист машинист	Водолаз	Газ. электр. сварщик	Эл.сварщик	Рук. вод. спусками	Автомеханик	Рук. работ по ЛАРН	Подготовка вод. кат.«В»	Газоспасат.	Рук.газоспас. отелением	Спасатель по ЛАРН
24	21	7	12	1	10	4	4	5	1	1	1	2	4	24	17	7	20

**IV. ОСНАЩЕННОСТЬ**

Наименование технических средств	Количество		Основания пользования
	по штату	в наличии	
1	2	3	4

Автотранспорт			
Легковые автомобили/из них оснащенные спецсигналами	2/-	2/-	собственность
Грузовые автомобили/из них оснащенные спецсигналами	2/1	2/1	собственность
Автобусы/из них оснащенные спецсигналами	-/-	-/-	-
Пожарные автомобили (осн./спец.)	-/-	-/-	-
Аварийно-спасательные машины (мотоциклы)/из них оснащенные спецсигналами	2/2	2/2	собственность
Снегоболотоходы	1	1	собственность
Транспортные средства повышенной проходимости	-	-	-
Медицинские автомобили/из них оснащенные спецсигналами	-/-	-/-	-
Инженерная техника			
Подъемные краны	-	-	-
Трактора, бульдозеры	-	-	-
Экскаваторы	1	1	аренда
Летательные аппараты			
Вертолеты	-	-	-
Самолеты	-	-	-
Беспилотные летательные аппараты	-	-	-
Спасательные суда			
Спасательные буксирные суда	-	-	-
Водолазные суда	-	-	-
Суда, катера и плавсредства, предназначенные для работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов	-	-	-
Средства связи			
Радиостанции носимые	7	7	собственность
Радиостанции стационарные	1	1	собственность
Радиостанции автомобильные	2	2	собственность
Спутниковые системы связи	-	-	-
Средства обнаружения пострадавших			
Оптико-телевизионные системы	-	-	-
Акустические приборы	-	-	-
Электромагнитные прибор	-	-	-
Тепловизоры	-	-	-
Средства защиты органов дыхания и кожи			

Дыхательные аппараты	18	18	собственность
Противогазы	54	54	собственность
Костюмы защитные	68	68	собственность
Приборы химического и радиационного контроля			
Приборы химического контроля (газоанализаторы)	5	5	собственность
Дозиметры	-	-	-
Аварийно-спасательный инструмент			
Гидравлический аварийно-спасательный инструмент	1	1	собственность
Бетоноломы	-	-	-
Пневмодомкраты	-	-	-
Электропилы	-	-	-
Бензопилы	1	1	собственность
Электроножницы	-	-	-
Переносные электростанции	1	1	собственность
Электро- и газосварочное оборудование	-	-	-
Углошлифовальные машинки	-	-	-
Пожарно-техническое оборудование			
Комплекты боевой одежды и снаряжения пожарного	-	-	-
Ранцевые установки пожаротушения	-	-	-
Огнетушители	40	40	собственность
Мотопомпы пожарные	-	-	-
Пожарные рукава: 51 мм/66 мм/77 мм (м)	-	-	-
Стволы пожарные ручные	-	-	-
Пенообразователи	-	-	-
Порошок огнетушащий	-	-	-
Средства десантирования с летательных аппаратов			
Парашютно-грузовые системы	-	-	-
Парашюты	-	-	-
Плавсредства			
Катера, моторные лодки	2	2	аренда, собственность
Весельные лодки, шлюпки	1	1	собственность
Плоты спасательные	-	-	-
Суда на воздушной подушке	-	-	-



Спасательные жилеты/ спасательные круги	-	-	-
Имущество для ликвидации разливов нефти			
Боны морские	-	-	-
Боны самонадувные	-	-	-
Нефтетрал	-	-	-
Скиммеры	1	1	аренда
Устройство для распыления сорбентов	2	2	собственность
Сорбент	1,785	1,785	аренда, собственность
Плавающая емкость для нефтесодержащих вод	1	1	аренда
Водолазное оборудование			
Водолазная барокамера (барокомплекс)	-	-	-
Средства обеспечения водолазных спусков	-	-	-
Компрессоры	-	-	-
Вентилируемое водолазное снаряжение	-	-	-
Автономное водолазное снаряжение	-	-	-
Подводное телевидение	-	-	-
Подводное освещение	-	-	-
Средства подводной связи	-	-	-
Имущество для подводно-технических и судоподъемных работ			
Средства для подводных работ с грунтом	-	-	-
Средства для подводной сварки/резки	-	-	-
Телеуправляемый необитаемый подводный аппарат	-	-	-
Водолазный гидравлический инструмент	-	-	-
Средства водоотлива	-	-	-
Переносные электростанции	-	-	-
Горное, альпинистское снаряжение			
Альпинистские страховочные системы	4	4	собственность
Спусковые устройства	2	2	собственность
Зажимы альпинистские	1	1	собственность
Веревка (м)	400	400	собственность
Лебедки	-	-	-
Средства обнаружения и обезвреживания взрывчатых веществ			
Металлодетекторы, миноискатели	-	-	-
Комплекты разминирования	-	-	-
Медицинское имущество			

Набор, укладка, комплект для оказания первой помощи	2	2	собственность
Средства иммобилизации и транспортировки пострадавших	1	1	собственность
Средства жизнеобеспечения			
Надувные модули	-	-	-
Палатки	2	2	собственность
Мешки спальные	27	27	собственность
Оборудование для приготовления пищи	1	1	собственность
Средства освещения	2	2	собственность
Служебные животные			
Собаки поисковой кинологической службы	-	-	-
Собаки минно-розыскной службы	-	-	-
Собаки горно-лавиной службы	-	-	-
Собаки иных специализаций	-	-	-
Лошади	-	-	-
Другое оборудование и снаряжение			
Вакуумная установка «ВАУ-2»	2	2	собственность
Установка вакуумная «УВМ - 2»	1	1	аренда
Нефтесборщик «НП-1»	1	1	собственность
Нефтесборщик пороговый «НП»	1	1	аренда
Нефтесборщик «НС- 4»	1	1	аренда
Мотопомпа МОДН Заря 120/70 с комплектом БРС	1	1	аренда
Мотопомпа FUBAG «PG 1000»	2	2	собственность
Устройство отжимное УМОК	1	1	собственность
Емкость для приема и временного хранения собранных нефти и нефтепродуктов «РР-10» м.куб	1	1	собственность
Емкость для приема и временного хранения собранных нефти и нефтепродуктов «РР-7» м.куб	1	1	собственность
Емкость для временного хранения нефти и нефтепродуктов 1 м.куб	4	4	собственность
Резервуар каркасный «РК – 4» м.куб	1	1	аренда
Резервуар разборный «РР – 4» м. куб	1	1	аренда
Емкость для приема и временного хранения собранной с поверхности воды нефти и (нефтепродукта), РВС – 700 м. куб	1	1	аренда
Бон сорбирующий БС - 10/100	50	50	собственность
Подушка сорбирующая ПС – 50	20	20	аренда

Полотно сорбирующее из синтетического не тканого материала (для сбора нефти и нефтепродуктов)	50	50	собственность
Подпорная стенка ПС – 0,75/30	60	60	аренда
Заграждение боновое БЗ -10/400	50	50	собственность
Заграждение боновое БЗ-200	200	200	аренда
Бон нефтеограждающий плоский БНП – 10/300	30	30	аренда
Бон нефтеограждающий легкий БНЛ – 10/300	20	20	аренда
Бон нефтеограждающий БНП – 10/300	40	40	аренда
Якорь- шнек (для крепления бонов)	2	2	аренда
Установка для утилизации нефтесодержащих отходов (нефтешламов) «Факел - 1»	1	1	собственность
STEAMRATOR Парогенератор дизельный мобильный	1	1	аренда
Осветительный комплекс (прожекторная установка)	2	2	собственность
Рукав всасывающий ДУ-76 МБС 4 метровый с комплектом БРС	12	12	аренда
Рукав напорный ДУ-76 МБС 6 метровый с комплектом БРС	18	18	аренда
Рукав всасывающий ДУ- 40	30	30	собственность
Рукав всасывающий ДУ- 76	30	30	собственность
Комплект рукавов для перекачки нефтепродуктов, D = 100 мм (м.)	50	50	аренда
Лопата штыковая омедненная	10	10	собственность
Лопата подборочная искробезопасная	10	10	собственность
Грабли омедненные	10	10	собственность
Топор плотницкий	3	3	собственность
Искрогасители с пламя отсекающими элементами	5	5	собственность
Шланговый дыхательный аппарат ( ШДА)	2	2	собственность
Респиратор газодымозащитный (ГДЗР) «Шанс»	27	27	собственность
Комбинезон защитный для работы с нефтепродуктами «Тайвек 500 Эксперт»	27	27	собственность
Лицевая маска «Drager»	9	9	собственность
Мотоблок «УСАДЬБА»	1	1	собственность
Переговорное устройство «ICOM HS-97»	4	4	собственность
Тепловые пушки	1	1	собственность
Комбинированные ножницы ручные (КНР-80)	1	1	собственность
Каска огнеупорная с защитным забралом	4	4	собственность

Каска защитная	15	15	собственность
Электродрель	1	1	собственность
Бензорез	1	1	собственность
Электроперфоратор	2	2	собственность
Карабин	10	10	собственность
Жумар	2	2	собственность
Лебёдка (стац./ручн.)	1	1	собственность
Комплект пневмопластырей	1	1	собственность
Комплект магнитной оснастки	1	1	собственность
Контрольный прибор для проверки изолирующих воздушных дыхательных аппаратов «СКАД-1»	1	1	собственность
Лестница ручная трехколенная (ЛРТМП)	1	1	собственность
Мотокосилка «STURM»	1	1	собственность
Резервный баллон для дых. аппарата	5	5	собственность
Химическая лаборатория «Пчелка Р»	1	1	собственность
Страховочное устройство	3	3	собственность
Аппарат ИВЛ «ДАР - 07»	3	3	собственность
Баллоны кислородные для «ДАР-07»	10	10	собственность
Фонарь ФПС - 4/6 ПМС	4	4	собственность

Начальник Газоспасательного отряда  
муниципального бюджетного  
учреждения Профессиональная  
аварийно-спасательная служба  
«Служба Спасения» муниципального  
образования город Новороссийск

(подпись, печать (при наличии))

Одеров Алексей Викторович

Председатель аттестационной  
комиссии министерства гражданской  
обороны и чрезвычайных ситуаций  
Краснодарского края по аттестации  
аварийно-спасательных служб,  
аварийно-спасательных  
формирований, спасателей и граждан,  
приобретающих статус спасателя  
Министр гражданской обороны  
и чрезвычайных ситуаций  
Краснодарского края

(подпись, печать комиссии)

Штриков Сергей Анатольевич



МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ, НАУКИ И МОЛОДЕЖНОЙ ПОЛИТИКИ  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ  
наименование лицензирующего органа

# ЛИЦЕНЗИЯ

№ 09724 от « 26 » октября 2020 г.

на осуществление образовательной деятельности

Настоящая лицензия предоставлена Муниципальному бюджетному  
(указываются полное и (в случае если  
**учреждению Профессиональной аварийно-спасательной**  
имеется) сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование),  
**службе «Служба спасения»**  
организационно-правовая форма юридического лица,  
**муниципального образования город Новороссийск**  
фамилия, имя и (в случае если имеется) отчество индивидуального предпринимателя  
**(МБУ ПАСС «Служба спасения»**  
наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)  
**бюджетное учреждение**

на право оказывать образовательные услуги по реализации образовательных программ по видам образования, по уровням образования, по профессиям, специальностям, направлениям подготовки (для профессионального образования), по подвидам дополнительного образования, указанным в приложении к настоящей лицензии

Основной государственный регистрационный номер юридического лица  
**1062315045044**  
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН)

Идентификационный номер налогоплательщика **2315123779**

Серия **23Л01** № **0007156 \***

Место нахождения Российская Федерация,  
(указывается адрес места нахождения юридического лица)

Краснодарский край, 353901, г. Новороссийск, ул. Первомайская, 12  
(место жительства — для индивидуального предпринимателя)

Настоящая лицензия предоставлена на срок:

бессрочно

до « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ г.

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения приказа  
(приказ/распоряжение)

министерства образования, науки и молодежной политики

(наименование лицензирующего органа)

Краснодарского края

от 26 октября 2020 г. № 2921

Настоящая лицензия имеет приложение (приложения), являющееся её неотъемлемой частью.

Первый заместитель  
министра

(должность  
уполномоченного лица)

*С.В. Пронько*

(подпись  
уполномоченного лица)

С.В. Пронько

(фамилия, имя, отчество  
уполномоченного лица)



Приложение 1  
к лицензии на осуществление  
образовательной деятельности  
от «26» октября 2020 года  
№ 09724

**МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ, НАУКИ И МОЛОДЕЖНОЙ ПОЛИТИКИ  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**  
**муниципальное бюджетное учреждение Профессиональная аварийно-  
спасательная служба «Служба спасения»  
муниципального образования город Новороссийск  
(МБУ ПАСС «Служба спасения»)  
бюджетное учреждение**

Место нахождения юридического лица:

Российская Федерация, Краснодарский край, 353901, г. Новороссийск,  
ул. Первомайская, 12

Адрес места осуществления образовательной деятельности:

Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Пушкинская/Первомайская, д. 15/12, литер И,  
2 этаж, кабинет № 19

Дополнительное образование	
№ п/п	Подвиды
1	2
1	Дополнительное образование детей и взрослых

Распорядительный документ лицензирующего органа  
**о предоставлении лицензии**  
на осуществление образовательной деятельности:

**приказ**

(приказ/распоряжение)

от «26» октября 2020 г. № 2921

Распорядительный документ лицензирующего органа  
**о переоформлении лицензии**  
на осуществление образовательной деятельности:

**приказ**

(приказ/распоряжение)

от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_

Первый заместитель министра



С.В. Пронько

Серия 23П01 № 0014611 \*

Приложение 2  
к лицензии на осуществление  
образовательной деятельности  
от «26» октября 2020 года  
№ 09724

**МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ, НАУКИ И МОЛОДЕЖНОЙ ПОЛИТИКИ  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ  
муниципальное бюджетное учреждение Профессиональная аварийно-  
спасательная служба «Служба спасения»  
муниципального образования город Новороссийск  
(МБУ ПАСС «Служба спасения»)  
бюджетное учреждение**

Место нахождения юридического лица:  
Российская Федерация, Краснодарский край, 353901, г. Новороссийск,  
ул. Первомайская, 12

Профессиональное обучение

Дополнительное образование

№ п/п	Подвиды
1	2
1	Дополнительное профессиональное образование

Распорядительный документ лицензирующего органа <b>о предоставлении лицензии</b> на осуществление образовательной деятельности: <b>приказ</b> (приказ/распоряжение) от «26» октября 2020 г. № 2921	Распорядительный документ лицензирующего органа <b>о переоформлении лицензии</b> на осуществление образовательной деятельности: <b>приказ</b> (приказ/распоряжение) от «__» _____ 20__ г. № _____
-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Первый заместитель министра



С.В. Пронько



Серия 23П01 № 0014612 \*



АТТЕСТАЦИОННАЯ КОМИССИЯ МИНИСТЕРСТВА ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ И  
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ ПО  
АТТЕСТАЦИИ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ, АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ  
ФОРМИРОВАНИЙ, СПАСАТЕЛЕЙ И ГРАЖДАН, ПРИОБРЕТАЮЩИХ СТАТУС СПАСАТЕЛЯ

## СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ

№ 00903

« 28 » октября 2019 г.

Регистрационный № 0-308-394

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного  
формирования: **Газоспасательный отряд муниципального бюджетного  
учреждения Профессиональная аварийно-спасательная служба**

**«Служба спасения» муниципального образования город Новороссийск**

Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного  
формирования: **Профессиональное**

Виды аварийно-спасательных работ: **Газоспасательные работы**

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного  
формирования: **Администрация муниципального образования  
город Новороссийск**

Адрес: **ул. Первомайская, д. 12, г. Новороссийск,**  
улица, № дома, населенный пункт (город, поселок и т.п.), район,

**Краснодарский край, Россия, 353901**

республика (край, область, автономный округ), страна, почтовый индекс)

Основание: **Решение аттестационной комиссии министерства ГО и ЧС**

**Краснодарского края, протокол заседания от 28 октября 2019 года №5**

Действительно до: **28 октября 2022 года**

Председатель аттестационной комиссии **Я.И. Городецкий**

Секретарь аттестационной комиссии **Ю.В. Мельников**



АТТЕСТАЦИОННАЯ КОМИССИЯ МИНИСТЕРСТВА ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЫ И  
ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ ПО  
АТТЕСТАЦИИ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ, АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ  
ФОРМИРОВАНИЙ, СПАСАТЕЛЕЙ И ГРАЖДАН, ПРИОБРЕТАЮЩИХ СТАТУС СПАСАТЕЛЯ

## СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ

№ 00902

« 28 » октября 2019 г.

Регистрационный № 0-308-324

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного  
формирования: **Аварийно-спасательный отряд муниципального бюджетного  
учреждения Профессиональная аварийно-спасательная служба**

**«Служба спасения» муниципального образования город Новороссийск**

Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного  
формирования: **Профессиональное**

Виды аварийно-спасательных работ: **Поисково-спасательные работы**

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного  
формирования: **Администрация муниципального образования  
город Новороссийск**

Адрес: **ул. Первомайская, д. 12, г. Новороссийск,**

(улица, № дома, населенный пункт (город, поселок и т.п.), район,

**Краснодарский край, Россия, 353901**

республика (край, область, автономный округ), страна, почтовый индекс)

Основание: **Решение аттестационной комиссии министерства ГО и ЧС**

**Краснодарского края, протокол заседания от 28 октября 2019 года №5**

Действительно до: **28 октября 2022 года**

Председатель аттестационной комиссии.

**Я.И. Городецкий**

Секретарь аттестационной комиссии.

**Ю.В.Мельников**



## ДОГОВОР № 12

оказания услуг АСФ по обеспечению постоянной готовности и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов во время проведения бункеровочных операций в порту Новороссийск

город Новороссийск

01 марта 2020 года.

Общество с ограниченной ответственностью «АКВАСПАС», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора **Кучменко Павла Вадимовича**, действующего на основании Устава Общества, с одной стороны, и Общество с ограниченной ответственностью «Новороссийский топливный терминал», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора **Ткачук Николая Ивановича**, действующего на основании Устава Общества, с другой стороны, при совместном упоминании – «Стороны», заключили между собой настоящий Договор о нижеследующем:

### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА.

1.1. Предметом настоящего Договора являются взаимоотношения Сторон по обеспечению аварийно-спасательным формированием «Исполнителя» аварийно-спасательной готовности (далее - АСГ) к локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (далее - ЛРН) на море при проведении операций по наливу судов на морском терминале ООО «Новороссийский топливный терминал», г. Новороссийск, ул. Волочаевская, д. 1., в связи с чем «Заказчик» поручает, а «Исполнитель» самостоятельно или через привлеченные организации, представляет Заказчику услуги по обеспечению АСГ к ЛРН на море, с использованием оборудования, сил, средств и персонала, предусмотренных «Паспортом» и «Табелем технического оснащения специальным оборудованием по ликвидации разливов нефти» аварийно-спасательного формирования ООО «Акваспас».

### 2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

#### 2.1. Обязанности Исполнителя:

2.1.1. Обеспечивать нахождение сил и средств, необходимых для оказания услуг по несению готовности к локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, в состоянии постоянной готовности на рейде порта Новороссийск или у причалов во время проведения Заказчиком операций по наливу нефтепродуктов на суда на морском терминале ООО «Новороссийский топливный терминал».

2.1.2. Обеспечить нахождение сил и средств, необходимых для оказания услуг по установке и уборке боновых заграждений во время проведения Заказчиком операций по наливу, обработке нефтеналивных судов на морском терминале ООО «Новороссийский топливный терминал».

2.1.3. Обеспечить постоянную готовность судов, спасателей и персонала, обслуживающего оборудование ЛРН, и собственно оборудования ЛРН в период проведения операций по наливу, а время разворачивания оборудования ЛРН – не более одного часа с момента получения информации об аварийном разливе.

2.1.4. Оказывать услуги способом, согласованным Сторонами.

2.1.5. Оказывать услуги с надлежащим качеством.

2.1.6. Оказывать круглосуточно подтвержденные услуги в согласованное время.

2.1.7. Представлять в бухгалтерию Заказчика акт услуг (работ), оказанных (выполненных) за месяц, счет и счет-фактуру не позднее пятого числа последующего месяца.

2.1.8. Произвести утилизацию нефтеводяной смеси, собранной при проведении операции ЛРН, за свой счет и выставить счета Заказчику для возмещения фактически понесенных расходов.

2.1.9. Быть ответственным за действия организаций, привлеченных к выполнению операций по ликвидации аварийных разливов нефти (нефтепродуктов) и по установке боновых заграждений, как за свои собственные.

## 2.2. Обязанности Заказчика:

2.2.1. Направлять в диспетчерскую службу Исполнителя заранее и не позднее, чем за 2 (два) часа до начала выполнения операций по наливу, на факс (8617) 60-12-07 или на электронный адрес [dispatcher@asf.ru](mailto:dispatcher@asf.ru) письменную заявку по форме Приложения №1 с указанием достоверных данных, влияющих на выполнение и стоимость услуг (работ) а именно:

- наименование необходимых услуг;
- планируемые даты и время проведения операций по наливу;
- название и флаг судна, бункеровщика;
- сорт и объем топлива, планируемого к погрузке;
- основание оказания услуг (номер и дата договора);
- другие данные, необходимые для оказания услуг;

На заявке обязательны наличие номера и даты исходящего документа, подписи полномочного представителя Заказчика и печати компании Заказчика.

Заявки на выполнение локализации и ликвидации фактических разливов нефти и нефтепродуктов подаются в те же адреса немедленно с возникновением такой необходимости при ЧС, с указанием координат места разлива, количества и сорта разлитого нефтепродукта, скорости и направления дрейфа видимого пятна загрязнения, ветра и волнения в месте ЧС.

2.2.2. Приступать к проведению операций по наливу на морском терминале ООО «Новороссийский топливный терминал», только после подтверждения Исполнителем принятия заявки на оказание услуг.

2.2.3. Оплачивать Исполнителю счета на оказанные услуги и выполненные работы, на условиях настоящего Договора.

2.2.4. Информировать Исполнителя (дежурного диспетчера) о фактическом времени начала налива нефтепродуктов, а также окончания операций по наливу нефтепродуктов по телефону. По окончании операции по наливу нефтепродуктов предоставить надлежащим образом оформленный документ, подтверждающий факт проведения операций (коносамент, акт приема-передачи, накладная и т.п.) и время налива, по факсу (8617) 60-12-07 либо по электронной почте на адрес [dispatcher@asf.ru](mailto:dispatcher@asf.ru) или [asf@akvaspas.ru](mailto:asf@akvaspas.ru).

2.2.5. Предоставить Исполнителю копию плана ПЛАРН «Заказчика», действующего на момент подписания Договора.

2.2.6. Предоставить и использовать все средства и оборудование для ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов, имеющиеся в его распоряжении, и предпринять все необходимые действия в соответствии с Планом ПЛАРН предприятия Заказчика в случае возникновения аварийной ситуации при выполнении Исполнителем обязательств по настоящему Договору.

### 2.3. Права Заказчика:

2.3.1. Проверять ход и качество оказываемых услуг, не вмешиваясь в хозяйственную деятельность Исполнителя.

### 2.4. Права Исполнителя:

2.4.1. Отказать в оказании услуги, заказанной с нарушением условий настоящего Договора (неполная заявка, отсутствие ПЛАРН и т.п.).

2.4.2. Отвлечь свои суда, персонал и технические средства от оказания услуги АСГ к ЛРН в интересах Заказчика при возникновении аварийной ситуации в зоне ответственности Исполнителя, если это требуется для проведения аварийно-спасательных работ, до момента окончания использования этих сил в месте ЧС.

### 2.5. Содействие Заказчика Исполнителю:

2.5.1. В целях оказания содействия силам и средствам Исполнителя в осуществлении функциональной деятельности (при исполнении Договора обеспечения АСГ) в операционной акватории у причала БТОФ-терминала морского порта Новороссийск, Заказчик, являясь оператором морского терминала, принимает обязательства на основании заявок Исполнителя предоставлять воду для нужд экипажа судна (судов) Исполнителя.

2.5.2. Исполнитель обязуется возмещать Заказчику понесенные им расходы в виде стоимости предоставленной воды для нужд экипажа судна (судов) Исполнителя согласно показаниям приборов учета Заказчика, на основании документов, подтверждающих произведенные расходы.

2.5.3. Расходы Заказчика возмещаются Исполнителем не позднее 10-го (десятого) числа каждого месяца, следующего за месяцем, в котором предоставлялась вода. При этом отчетным периодом, по итогам которого определяется (суммируется) подлежащая возмещению стоимость воды, является месяц фактически исполненных Заказчиком заявок Исполнителя, независимо от их количества. Неисполненные в текущем отчетном периоде заявки (заявка) учитываются по итогам их исполнения в следующем периоде (месяце).

2.5.4. Заявки направляются Исполнителем заблаговременно (не менее чем за 24 часа до предстоящего исполнения каждой заявки) по адресу электронной почты Заказчика (e-mail): **ntt-master@transbunker.com** (начальники смен /диспетчеры/). В экстремальных случаях, содержание заявки может быть доведено до дежурного диспетчера Заказчика в устной форме по мобильной связи: +7(918)056-2697, с последующим подтверждением факта ее устной подачи в пределах суток (24 часа).

2.5.5. Форма заявки – произвольная, при этом, в обязательном порядке каждая поданная заявка должна содержать: наименование судна, дату и время предоставления воды, ф.и.о. лица, подавшего заявку от имени Исполнителя и его рабочие контактные данные (номер телефона и адрес электронной почты). В случаях подачи устной заявки, ответственным лицом Исполнителя озвучивается та же информация для регистрации ее дежурным диспетчером Заказчика.

2.5.6. Фиксация факта исполнения Заказчиком соответствующей заявки Исполнителя осуществляется посредством подписания Сторонами в произвольной письменной форме Акта о предоставлении воды для нужд экипажа судна Исполнителя. Названный Акт предварительно может быть подписан Сторонами в виде обмена скан-копиями экземпляров по адресам электронной почты, обычно используемым Сторонами для обмена информацией, с обязательным последующим оформлением этого документа на бумажном носителе в 2-х (Два) экземплярах с оригинальными подписями представителей Сторон.

### **3. СТОИМОСТЬ УСЛУГ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.**

3.1. Стоимость услуг Исполнителя по обеспечению несения АСФ постоянной готовности к ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов и по установке и уборке боновых заграждений при осуществлении Заказчиком операций по наливу судов на морском терминале ООО «Новороссийский топливный терминал», с учетом НДС устанавливается в валюте РФ и определяется сторонами в соответствии с Приложением № 2, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.

3.2. Ежемесячная оплата услуг производится Заказчиком не позднее 5-ти банковских дней с момента вручения Исполнителем счета, счета-фактуры и акта оказанных услуг и/или выполненных работ, согласованных Сторонами.

3.3. Оплата услуг Заказчика производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

3.4. Датой оплаты считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.

3.5. В случае несвоевременной оплаты услуг Исполнитель вправе потребовать оплаты пени (неустойки) в размере 0,1% от суммы долга за каждый день просрочки.

3.6. На сумму, подлежащей оплате в соответствии с настоящим Договором, не начисляются проценты, предусмотренные ст. 317.1 ГК РФ.

3.7. По состоянию на первое число каждого месяца Заказчик и Исполнитель производят сверку расчетов и платежей, по результатам которой при необходимости составляется акт с указанием количества дней погашения денежных обязательств по каждому счету.

3.8. Оплата фактических затрат, понесенных Исполнителем при осуществлении реальных операций по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов при ЧС, производится Заказчиком после получения счета Исполнителя, акта выполненных работ и расчетов затрат не позднее 5-ти банковских дней с момента вручения Исполнителем счета, счета-фактуры и акта оказанных услуг и/или выполненных работ, согласованных Сторонами.

3.9. Стоимость услуг Исполнителя указанная в Приложении №2 может изменяться только путем подписания Сторонами дополнительного соглашения к Договору.

#### **4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН.**

4.1. Стороны несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязанностей по настоящему Договору в соответствии с действующим Законодательством Российской Федерации.

4.2. Сторона Договора, имущественные интересы или деловая репутация которой нарушены или затронуты в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Договору другой Стороной, вправе требовать полного возмещения причиненных ей этой Стороной убытков, под которыми понимаются: расходы, которые Сторона, чье право нарушено, произвела или произведет для восстановления своих прав и интересов; утрата, порча или повреждение имущества (реальный ущерб), а также доказанные упущенные доходы (упущенная выгода), которые эта Сторона получила бы при обычных условиях делового оборота, если бы ее права и интересы не были нарушены.

4.3. Окончание срока действия настоящего Договора или его досрочное расторжение, не освобождает Стороны от ответственности за его нарушение и от обязательств по оплате причитающихся со Сторон платежей.

#### **5. ФОРС-МАЖОР.**

5.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор), возникших после заключения Договора в результате событий чрезвычайного характера, которые стороны не могут ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами.

5.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору вследствие наступления вышеназванных обстоятельств, обязана известить в письменной форме другую Сторону без промедления, но в любом случае не позднее 3 (трех) календарных дней с момента их возникновения. Извещение должно содержать данные о наступлении и характера обстоятельств и возможных их последствиях.



Наступления обстоятельств непреодолимой силы должно быть надлежащим образом документально подтверждено компетентными органами (лицами).

5.3. Отсутствие извещения или несвоевременное извещение другой Стороны о наступлении обстоятельств непреодолимой силы, влечет за собой утрату права ссылаться на такие обстоятельства как основания, освобождающие первую сторону от ответственности по настоящему Договору.

5.4. Если обстоятельства непреодолимой силы длятся свыше одного месяца, Стороны проведут переговоры с целью достижения приемлемого для обеих Сторон решения.

## **6. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА.**

6.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до 31.12.2020 года включительно.

6.2. В случае если одна из Сторон Договора изъявит желание прекратить срок действия Договора досрочно, она должна предупредить другую Сторону не менее чем за один месяц до предполагаемой даты прекращения Договора.

6.3. Настоящий Договор может быть продлен на следующий год по письменному соглашению Сторон.

## **7. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ.**

7.1. Все споры или разногласия, возникшие в период действия и исполнения настоящего Договора, обычно решаются Сторонами путем переговоров.

7.2. При отсутствии соглашения Сторон, споры возникшие по настоящему Договору передаются на рассмотрение в Арбитражный суд Краснодарского края.

7.3. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим Законодательством Российской Федерации, в том числе приказами, нормативными актами Федерального агентства морского и речного транспорта, в части не противоречащей действующему законодательству.

## **8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ.**

8.1. Настоящий Договор, все приложения и дополнения к Договору являются конфиденциальными и Стороны не имеют права предоставлять информацию третьей Стороне, если это не является обязательным по требованию Закона. Стороны должны соблюдать конфиденциальность в отношении финансовой, коммерческой и прочей информации, полученной от другой Стороны в ходе исполнения настоящего Договора. При нарушении данного условия, виновная Сторона несет ответственность перед потерпевшей Стороной в соответствии с нормами действующего Законодательства РФ.

8.2. Все изменения, дополнения и приложения к настоящему Договору должны быть совершены в письменной форме, подписаны



полномочными представителями и заверены печатями Сторон. Все надлежащим образом составленные изменения, приложения и дополнения настоящего Договора, являются его неотъемлемой частью.

8.3. При изменении любых реквизитов (местонахождение, название, банковские счета, руководитель и т.п.) любой из Сторон последняя обязана в течение 5 (пяти) рабочих дней письменно известить об этом другую Сторону.

8.4. Настоящий Договор составлен на русском языке и подписан в двух идентичных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

## 9. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН:

### ЗАКАЗЧИК

#### ООО «Новороссийский топливный терминал»

Общество с ограниченной ответственностью «Новороссийский Топливный Терминал»

(сокращенное наименование - ООО «НТТ»)

Адрес: 353911, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Волочаевская, д. 1

ОГРН 1112315000082

ИНН/КПП 2315164831/231501001

Расчётный счёт 40702810830000021291

БАНК КРАСНОДАРСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ № 8619 ПАО СБЕРБАНК

К/с 30101810100000000602

БИК 040349602

Телефон/факс: (8617) 60-12-01/27-82-52

E-mail: [ntt-inbox@transbunker.com](mailto:ntt-inbox@transbunker.com)

### ИСПОЛНИТЕЛЬ

#### ООО «Акваспас»

Юр. адрес 353900, Краснодарский край г. Новороссийск, ул. Губернского, 31

Факт. адрес 353911, Краснодарский край, г.

Новороссийск, ул. Волочаевская, дом №1

Телефон/факс: (8617) 60-12-02, 60-12-06, 60-12-07,

ИНН/КПП 2315154921/231501001

ОГРН 1092315004517,

Р/С 40702810500090044951 в

филиале Морского Банка (АО) в

г. Новороссийске

К/с 30101810900000000702

БИК 040395702

Генеральный директор



Н.И. Ткачук

Директор



Кучменко П.В.



Стоимость  
услуг и работ, оказываемых Исполнителем ООО «Акваспас» Заказчику  
ООО «Новороссийский топливный терминал» по Договору.

Сторонами согласованы следующие тарифы стоимости услуг АСГ для ЛРН:

№ п/п	Вид услуг или работ	Стоимость услуг или работ
1.	Несение АСГ для ЛРН на условиях договора во время операций по наливу судов на морском терминале «Новороссийский топливный терминал», в том числе установка и уборка боновых заграждений вокруг танкеров.	2 200 000 (два миллиона двести тысяч) рублей в месяц, включая НДС 20% - 366 666 (триста шестьдесят шесть тысяч шестьсот шестьдесят шесть) рублей 67
2.	Локализация и ликвидация разливов нефти	Фактические затраты Исполнителя при ЛРН, подтвержденные расчетами и счетами
3.	Несение АСГ для ЛРН на условиях отличных от условий договора	По письменному соглашению сторон

ЗАКАЗЧИК  
ООО «Новороссийский топливный терминал»



Н.И.Ткачук

ИСПОЛНИТЕЛЬ  
ООО «АКВАСПАС»



П.В.Кучменко

Дополнительное соглашение №1  
к договору от 01.03.2020 г. №12  
на оказание услуг АСФ по обеспечению постоянной  
готовности и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов  
во время проведения бункеровочных операций  
в порту Новороссийск

г. Новороссийск

«28» декабря 2020 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Акваспас», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директора Кучменко Павла Вадимовича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

Общество с ограниченной ответственностью «Новороссийский Топливный Терминал», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Ткачук Николая Ивановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение (далее - Соглашение) о нижеследующем:

1. Стороны пришли к соглашению внести в Договор от 01.03.2020 г. № 12 (далее - Договор) следующие изменения:

**1.1.** Изложить пункт 6.1. Договора в следующей редакции:

« 6.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до 31.12.2021 год включительно».

2. Настоящее Соглашение является неотъемлемой частью Договора и вступает в силу с момента его подписания Сторонами.

3. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Соглашением Стороны будут руководствоваться условиями Договора.

4. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

**Исполнитель:**  
ООО «Акваспас»

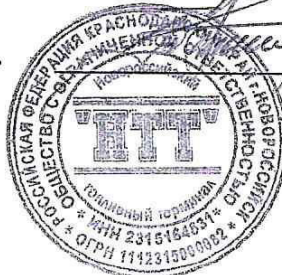
**Заказчик:**  
ООО «Новороссийский Топливный  
Терминал»

Директор

Генеральный директор



Кучменко П.В.



Ткачук Н.И.

Приложение N 2  
к Порядку регистрации  
аварийно-спасательных служб,  
аварийно-спасательных формирований,  
утвержденному приказом МЧС России  
от 12.03.2018 N 99

## ПАСПОРТ АТТЕСТОВАННОГО АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОГО ФОРМИРОВАНИЯ

*Профессиональное аварийно-спасательное формирование общества с ограниченной  
ответственностью «Акваспас»*  
(полное наименование аварийно-спасательного формирования)

Зона ответственности (в соответствии с картой (картами) зоны ответственности АСС(Ф))		Акватория морского порта Новороссийск					
Дата создания АСС(Ф) (число, месяц, год)		Наименование, дата и номер документа о создании АСС(Ф)		Полное и сокращенное наименование учредителя			
19.10.2009		Приказ директора ООО «Акваспас» № 8 от 19.10.2009		Общество с ограниченной ответственностью «Акваспас» (ООО «Акваспас»)			
Место дислокации:		Краснодарский край, г. Новороссийск					
Улица:	Волочаевская	Дом:	1	Почтовый индекс:	353911		
Телефон (факс) начальника, дежурного, адрес электронной почты:		Тел.: +7 (8617) 601-202, +7 (8617) 601-206, e-mail: <a href="mailto:asf@akvaspas.ru">asf@akvaspas.ru</a> , <a href="mailto:dispatcher@akvaspas.ru">dispatcher@akvaspas.ru</a>					
Количество зданий (строений)		Общая площадь, кв. м		Основания пользования зданиями			
2		309.4		Договоры аренды № 1-А от 01.12.2011 и № 1-А от 01.01.2014.			
Укомплектованность личным составом, человек		Всего аттестованных спасателей, человек		в том числе, по классам квалификации, человек			
по штату	по списку	спасатель	3 класса	2 класса	1 класса	международного класса	
31	31	31	-	-	-	-	
Свидетельство об аттестации на право		Наименование		Реквизиты решения аттестационной комиссии			

ведения аварийно-спасательных работ (дата, номер)	аттестационной комиссии	(дата, номер)
От 29.01.2020, № 6/1-32 № бланка 00687	ЦАК Росморречфлота	29.01.2020, протокол № 01/20

## I. ВОЗМОЖНОСТИ АСС(Ф) ПО ПРОВЕДЕНИЮ АСР И ОСУЩЕСТВЛЕНИЮ ИНЫХ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:

ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫЕ ВИДЫ АСР:	
Горноспасательные	-
Газоспасательные	-
Противсфонтанные	-
Поисково-спасательные	-
АСР, связанные с тушением пожаров	-
АСР по ликвидации медико-санитарных последствий чрезвычайных ситуаций	-
АСР по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации	ДА
АСР по ликвидации последствий радиационных аварий	-
Иные виды деятельности в соответствии с разрешительными документами	-

## II. ГОТОВНОСТЬ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АСР:

Режим дежурства спасателей	круглосуточный	Время сбора дежурной смены (минут)	10
Количество спасателей в дежурной смене, человек	4	Готовность АСС(Ф) к отправке в район чрезвычайной ситуации (минут)	30
Количество медицинских работников в смене, человек	-	Период автономной работы (суток)	3
Наличие договора с авиапредприятиями на переброску в район чрезвычайной ситуации			-

### III. КОЛИЧЕСТВО СПЕЦИАЛИСТОВ:

Спасатель по ЛРН	Водолаз	Взрывник	Газоспасатель	Кинолог	Водитель
31	-	-	-	-	-

### IV. ОСНАЩЕННОСТЬ

Наименование технических средств	Количество		Основания пользования
	по штату	в наличии	
1	2	3	4
<b>Автотранспорт</b>			
Легковые автомобили/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	1/0	С
Грузовые автомобили/ из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-
Автобусы/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-
Пожарные автомобили (осн./спец.)	-	-	-
Аварийно-спасательные машины (мотоциклы)/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-
Медицинские автомобили/из них оснащенные специальными звуковыми и световыми сигналами	-	-	-
<b>Инженерная техника</b>			
Подъемные краны	-	-	-
Трактора, бульдозеры	-	-	-
Экспаваторы	-	-	-
<b>Летательные аппараты</b>			
Вертолеты	-	-	-
Самолеты	-	-	-

Беспилотные летательные аппараты	-	-	-
<b>Спасательные суда</b>			
Суда, обеспечивающие постановку бонусов, с суммарной мощностью двигателей не менее 175 кВт:	2	2	Договор аренды судна №20 10.11.2018
Рабочие суда с суммарной мощностью двигателей не менее 232 кВт и грузоподъемностью крановых механизмов не менее 1 тонны.	1	1	С
<b>Средства связи</b>			
Радиостанции носимые	4	2	С
Радиостанции стационарные	3	3	С
Радиостанции автомобильные	-	-	-
Спутниковые системы связи	1	1	С
<b>Средства обнаружения пострадавших</b>			
Оптико-телевизионные системы	-	-	-
Акустические приборы	-	-	-
Электромагнитные приборы	-	-	-
Тепловизоры	-	-	-
<b>Средства защиты органов дыхания и кожи</b>			
Дыхательные аппараты	8	8	С
Противогазы	34	34	С
Костюмы защитные	36	36	С
<b>Приборы химического и радиационного контроля</b>			
Приборы химического контроля (газоанализаторы)	-	2/1	С/А
Дозиметры	-	-	-
<b>Аварийно-спасательный инструмент</b>			
Гидравлический аварийно-спасательный инструмент	-	-	-



Бетоноломы	-	-	-
Пневмодомкраты	-	-	-
Электропилы	-	-	-
Бензопилы	-	-	-
Электроножницы	-	-	-
Переносные электростанции	-	-	-
Электро- и газосварочное оборудование	-	-	-
Углошлифовальные машинки	-	-	-
<b>Пожарно-техническое оборудование</b>			
Комплекты боевой одежды и снаряжения пожарного	-	-	-
Ранцевые установки пожаротушения	-	-	-
Огнетушители	-	-	-
Мотопомпы пожарные	-	-	-
Пожарные рукава	-	-	-
Стволы пожарные ручные	-	-	-
Пеннообразователи	-	-	-
Порошок огнетушащий	-	-	-
<b>Средства десантирования с летательных аппаратов</b>			
Парашютно-грузовые системы	-	-	-
Парашюты	-	-	-
<b>Плавсредства</b>			
Катера, моторные лодки	-	2	С
Весельные лодки, шлюпки	-	-	-
Плоты спасательные	-	-	-
НМС «Cataglop-92 XLD»	-	1	С
<b>Имущество для ликвидации разливов нефти</b>			
Боны морские (м)			

- Desmi DBD Ro-Boom-1500 (м)	600	600	С
- БПН -1500 (м)	400	400	С
Боны самонадувные (м)	-	-	-
Нефтетрал	-	-	-
Скиммеры (шт.)			
- Desmi DBD-40, производительность 960 м <sup>3</sup> /сут.	1	1	С
- CG-92XLD Производительностью 1900 м <sup>3</sup> /сут.	1	1	С
Устройство для распыления сорбентов	1	1	С
Сорбент (кг)	3120	3120	С
Ёмкость для нефтесодержащих вод (судовые танки) (м <sup>3</sup> )	700	1200	Договора аренды №11, 12, 13 От 01.10.2019
Плавучая емкость Ro Tank-25 (м3)	-	25	С
Ёмкость НМС «Cataglop-92 XLD» (м3)	-	2,7	С
<b>Водолазное оборудование</b>			
Водолазная барокамера (барокомплекс)	-	-	-
Средства обеспечения водолазных спусков	-	-	-
Компрессоры	-	-	-
Вентилируемое водолазное снаряжение	-	-	-
Автономное водолазное снаряжение	-	-	-
Подводное телевидение	-	-	-
Подводное освещение	-	-	-
Средства подводной связи	-	-	-
<b>Имущество для подводно-технических и судоподъемных работ</b>			
Средства для подводных работ с грунтом	-	-	-

Средства для подводной сварки/резки	-	-	-
Телеуправляемый необитаемый подводный аппарат	-	-	-
Водолазный гидравлический инструмент	-	-	-
Средства водоотлива	-	-	-
Переносные электростанции	-	-	-
<b>Горное, альпинистское снаряжение</b>			
Альпинистские страховочные системы	-	-	-
Спусковые устройства	-	-	-
Зажимы альпинистские	-	-	-
Веревка (м)	-	-	-
Лебедки	-	-	-
<b>Средства обнаружения и обезвреживания взрывчатых веществ</b>			
Металлодетекторы, миноискатели	-	-	-
Комплекты разминирования	-	-	-
<b>Медицинское имущество</b>			
Укладка полевая	-	-	-
Носилки	-	-	-
<b>Средства жизнеобеспечения</b>			
Надувные модули	-	-	-
Палатки	-	-	-
Мешки спальные	-	-	-
Оборудование для приготовления пищи	-	-	-
Средства освещения	-	-	-
<b>Служебные животные</b>			
Собаки поисковой кинологической службы	-	-	-
Собаки минно-розыскной службы	-	-	-
Собаки горно-лавиной службы	-	-	-

Собаки иных специализаций	-	-	-
Лошади	-	-	-
<b>Другое оборудование и снаряжение</b>			
- Мотопомпа МОДН «Заря» 120/70, производительность 110 м <sup>3</sup> /час	6	6	Договор аренды движимого имущества -изделий (мотопомп ) от 11.11.2019

Директор  
ООО «Акваспас»



(личная подпись, печать)

**П.В. Кучменко**

Председатель ЦАК Росморречфлота



(личная подпись, печать)

**А.И. Пошивай**

Центральная комиссия Федерального агентства морского и речного транспорта

*(наименование аттестационной комиссии)*

по аттестации аварийно-спасательных служб, аварийно-спасательных формирований, спасателей и граждан, приобретающих статус спасателя

**СВИДЕТЕЛЬСТВО  
ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ  
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ**

№ 00687

« 29 » января 2020г. Регистрационный № 6/1-32

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: аварийно-спасательное формирование ООО «Акваспас»

Тип аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: профессиональное

Виды аварийно-спасательных работ: работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на континентальном шельфе Российской Федерации, во внутренних морских водах, в территориальном море и прилегающей зоне Российской Федерации

Учредитель аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: Общество с ограниченной ответственностью «Акваспас» (ОГРН 1092315004517, ИНН 2315154921)

Адрес: ул. Волочаевская, д. 1, г. Новороссийск,  
*(улица, № дома, населенный пункт (город, поселок и т.п.), район,*  
Краснодарский край, Российская Федерация, 353903

*республика (край, область, автономный округ), страна, почтовый индекс)*

Основание: решение ЦАК Росморречфлота,  
протокол № 01/20 от 29 января 2020 года

Действительно до: 20 января 2023 года

Председатель аттестационной комиссии: А.И. Пошивай

Секретарь аттестационной комиссии: В.Д. Васин

М.П.



Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Краснодарскому краю

**СУДОВОЕ САНИТАРНОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО  
на право плавания**

Место выдачи г. Штутгарт «05» ноября 2010 г.

1. Тип судна металлическое

2. Наименование судна, номер проекта «ВФ Топкер - 3»

3. Судовладелец Акционерное общество "Судоходная компания "Восточное пароходство"

4. Место приписки судна Большой порт Санкт-Петербург 2

5. Группа по классификации СанПиН I (первая)

6. Класс Регистра КМ \* Ice 1 R & AUT-1 - ICS OMB0 VCS ECO-S OIL TANKER (ESP)

7. Основные характеристики судна:

7.1 Длина 140,85 м.

7.2 Ширина 16,70 м.

7.3 Высота борта 6,0 м.

7.4 Осадка 4,20 м.

7.5 Грузоподъемность 7004 т.

7.6 Мощность гл. двигателей 2400 кВт.

8. Штатная численность экипажа 14 чел.

9. Пассажировместимость — чел.

10. Заключение отдела Основные системы жизнеобеспечения транспортного средства соответствуют Санитарным нормам СН 2.2.4/2.1.8.566-96, СН 2.2.4/2.1.8.566-96, СанПиН 2.1.4.1175-02

Настоящее свидетельство действительно по «04» ноября 2010 г.

В.И. Магальская  
Руководитель  
отдела

И.А. Тамарин

001860



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
THE RUSSIAN FEDERATION

СВИДЕТЕЛЬСТВО/CERTIFICATE

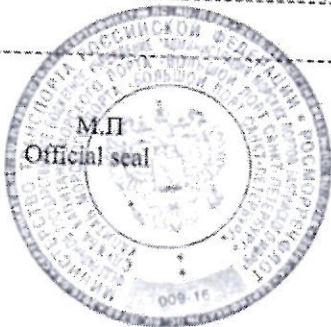
о праве плавания под Государственным флагом Российской Федерации  
of the right to sail under the state flag of the Russian Federation

На основании данных, внесенных в Российский международный реестр судов  
This is to certify that according to the data entered into the International Ship Register of the Russian Federation  
под № 200843299 от 21.10.2019 настоящим удостоверяется, что судну ВФ ТАНКЕР-3  
under Nr. 200843299 dated 21.10.2019 the ship VF TANKER-3  
зарегистрированному на судовладельца Акционерное общество "Судоходная компания "Волжское пароходство", ИНН:  
5260902190, ОГРН: 1025203016717;  
registered on the shipowner JOINT STOCK "VOLGA SHIPPING", TIN: 5260902190, PSRN: 1025203016717;  
предоставлено право плавания под Государственным флагом Российской Федерации  
is granted the right of navigation under the State flag of the Russian Federation

Сведения о судне / Ship Particulars:

1. Тип судна / Ship type Нефтеналивное / Oil Tanker  
2. Позывной сигнал / Call sign UBF14/УБФИ4  
3. ИМО номер / IMO number 9640516  
4. Бортовой номер / Board number неприменимо/not applicable  
5. Морской порт регистрации / Seaport of registry Большой порт Санкт-Петербурга / Bolshoy port of St.-Petersburg  
6. Место и год постройки Россия, Нижний Новгород, 2012  
Place and year of the build Russia, Nizhny Novgorod, 2012  
7. Главный материал корпуса / Main material used to construct hull Сталь / Steel  
8. Число и мощность главных двигателей / Numbers of sets and output of main engines 2, 2400.000 кВт/kW  
9. Главные размерения / Principal dimensions of the ship  
Длина / Length (м) 140.85 Вместимость валовая / Gross tonnage 5075.00  
Ширина / Breadth (м) 16.700 Вместимость чистая / Net tonnage 2026.00  
Высота борта / Depth (м) 6.000 Дедвейт / Deadweight (т/т) -  
Капитан морского порта Большой порт Санкт-Петербурга, ул. Гапсальская, д. 10, Санкт-Петербург,  
198035, Россия, capsec@pasp.ru, тел (812) 245-16-75, факс (812)327-40-21  
Harbour Master Bolshoy port of St.-Petersburg, Gapsalskaya Street 10, Saint Petersburg, 198035, Russia,  
capsec@pasp.ru, phone (812) 245-16-75, fax (812)327-40-21

А. Б. Волков / A. Volkov



« 21 » 10 2019  
№ 200843301



РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА  
RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING

34

2.4.5

МЕЖДУНАРОДНОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО  
О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ НЕФТЬЮ

INTERNATIONAL OIL POLLUTION PREVENTION CERTIFICATE

К настоящему Свидетельству должно прилагаться Описание конструкции и оборудования  
This Certificate shall be supplemented by the Record of Construction and Equipment

Выдано в соответствии с положениями Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов 1973 г., измененной Протоколом 1978 года к ней, с поправками (далее — "Конвенция"),

по уполномочию Правительства Российской Федерации  
Российским морским регистром судоходства (название государства)

Issued under the provisions of the International Convention for the Prevention of Pollution from Ships, 1973, as modified by the Protocol of 1978 relating thereto, as amended (hereinafter referred to as "the Convention")

under the authority of the Government of the Russian Federation  
by Russian Maritime Register of Shipping (name of the State)

СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ  
PARTICULARS OF SHIP

Название судна Name of Ship	Регистровый номер или позывной сигнал Distinctive Number or Letters	Порт приписки Port of Registry	Валовая вмести- мость Gross Tonnage	Делвейт судна* (тонны) Deadweight of Ship* (tons)	Номер ИМО IMO Number
ВФ ТАНКЕР-3 VF TANKER-3	UBF14	Большой порт Санкт-Петербург Bolshoy port of St.-Petersburg	5075	7004	9640516

Тип судна  
Type of ship

\*\* { нефтеналивное судно для перевозки нефти  
oil tanker  
судно, не являющееся нефтеналивным судном, с грузовыми танками, подпадающими под действие  
правила 2.2 Приложения I к Конвенции  
ship other than an oil tanker with cargo tanks coming under regulation 2.2 of Annex I of the Convention  
судно, не являющееся ни одним из перечисленных выше  
ship other than any of the above

НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ:  
THIS IS TO CERTIFY:

1. Что судно освидетельствовано в соответствии с правилом 6 Приложения I к Конвенции.  
That the ship has been surveyed in accordance with regulation 6 of Annex I of the Convention.
2. Что освидетельствованием установлено, что конструкция, оборудование, системы, арматура, устройства и материалы судна и их состояние во всех отношениях удовлетворительны, а также что судно отвечает применимым к нему требованиям Приложения I к Конвенции.  
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 of Annex I of the Convention.

\* Для нефтеналивных судов для перевозки нефти  
For oil tankers.

\*\* Ненужное зачеркнуть.  
Delete as appropriate.



Настоящее Свидетельство действительно до \*\*\* 25.05.2022 при условии проведения  
This Certificate is valid until\*\*\* subject to surveys in accordance

освидетельствований в соответствии с правилом 6 Приложения I к Конвенции.  
with regulation 6 of Annex I of the Convention.

Дата завершения освидетельствования, являющегося основанием для выдачи настоящего Свидетельства  
Completion date of the survey on which this Certificate is based

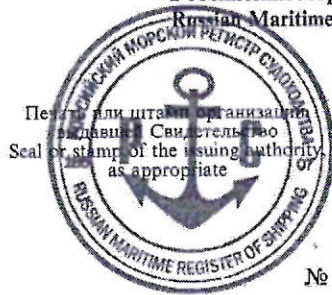
13.04.2017  
(date)

Выдано в  
Issued at

Ростов-на-Дону, Российская Федерация  
Rostov-on-Don, the Russian Federation  
(место выдачи Свидетельства)  
(place of issue of Certificate)

14.08.2018  
(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

№ 18.71456.185

\*\*\* Внести дату истечения срока действия, установленную Администрацией в соответствии с Правилем 10.1 Приложения I Конвенции. День и месяц этой даты соответствуют ежегодной дате, определенной Правилем 1.27 Приложения I к Конвенции, если не внесены поправки в соответствии с Правилем 10.8 Приложения I к Конвенции.  
Insert the date of expiry as specified by the Administration in accordance with regulation 10.1 of Annex I of the Convention. The day and the month of this date correspond to the anniversary date as defined in regulation 1.27 of Annex I of the Convention, unless amended in accordance with regulation 10.8 of Annex I of the Convention.

**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ЕЖЕГОДНЫХ И ПРОМЕЖУТОЧНЫХ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЙ  
ENDORSEMENT FOR ANNUAL AND INTERMEDIATE SURVEYS**

Настоящим удостоверяется, что при освидетельствовании, требуемом правилом 6 Приложения I к Конвенции, установлено, что судно отвечает соответствующим положениям Конвенции.

This is to certify that, at a survey required by regulation 6 of Annex I of the Convention, the ship was found to comply with the relevant provisions of the Convention.

Ежегодное освидетельствование:  
Annual survey:



Подписано  
Signed

*[Handwritten Signature]*  
(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

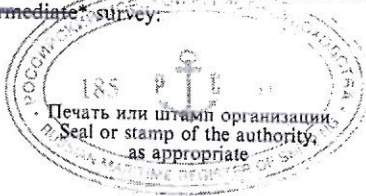
Место  
Place

Ростов-на-Дону, Российская Федерация  
Rostov-on-Don, the Russian Federation

Дата  
Date

14.08.2018

Ежегодное/промежуточное\* освидетельствование:  
Annual/intermediate\* survey:



Подписано  
Signed

*[Handwritten Signature]*  
(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

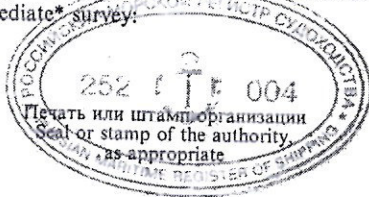
Место  
Place

Анжер, Россия / Anzher, Russia

Дата  
Date

21.06.2019

Ежегодное/промежуточное\* освидетельствование:  
Annual/intermediate\* survey:



Подписано  
Signed

*[Handwritten Signature]*  
(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

Место  
Place

Бурья, Болгария  
Burya, Bulgaria

Дата  
Date

31.07.2020

Ежегодное освидетельствование:  
Annual survey:



Подписано  
Signed

*[Handwritten Signature]*  
(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

Место  
Place

Анжер, Россия / Anzher, Russia

Дата  
Date

22.06.2021

\* Ненужное зачеркнуть.  
Delete as appropriate.

**Ежегодное/промежуточное освидетельствование в соответствии с правилом 10.8.3**  
**Annual/intermediate survey in accordance with regulation 10.8.3**

Настоящим удостоверяется, что при ежегодном/промежуточном\* освидетельствовании в соответствии с правилом 10.8.3 Приложения I Конвенции установлено, что судно отвечает соответствующим требованиям Конвенции.

This is to certify that an annual/intermediate\* survey in accordance with regulation 10.8.3 of Annex I of the Convention, the ship was found to comply with the relevant requirements of the Convention.

Подписано \_\_\_\_\_  
Signed \_\_\_\_\_  
(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

Место \_\_\_\_\_  
Place \_\_\_\_\_

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

Дата \_\_\_\_\_  
Date \_\_\_\_\_

---

**Подтверждение продления Свидетельства,**  
**если срок его действия менее 5 лет, в случае применения правила 10.3**  
**Endorsement to extend the Certificate**  
**if valid for less than 5 years where regulation 10.3 applies**

Судно отвечает соответствующим положениям Конвенции, и настоящее Свидетельство в соответствии с правилом 10.3 Приложения I Конвенции признается действительным до \_\_\_\_\_

The ship complies with the relevant provisions of the Convention, and this Certificate shall, in accordance with regulation 10.3 of Annex I of the Convention, be accepted as valid until \_\_\_\_\_

Подписано \_\_\_\_\_  
Signed \_\_\_\_\_  
(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

Место \_\_\_\_\_  
Place \_\_\_\_\_

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

Дата \_\_\_\_\_  
Date \_\_\_\_\_

---

**Подтверждение в случае проведения освидетельствования**  
**для возобновления Свидетельства и применения правила 10.4**  
**Endorsement where the renewal survey**  
**has been completed and regulation 10.4 applies**

Судно отвечает соответствующим положениям Конвенции, и настоящее Свидетельство в соответствии с правилом 10.4 Приложения I Конвенции признается действительным до \_\_\_\_\_

The ship complies with the relevant provisions of the Convention, and this Certificate shall, in accordance with regulation 10.4 of Annex I of the Convention, be accepted as valid until \_\_\_\_\_

Подписано \_\_\_\_\_  
Signed \_\_\_\_\_  
(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

Место \_\_\_\_\_  
Place \_\_\_\_\_

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

Дата \_\_\_\_\_  
Date \_\_\_\_\_

\* Ненужное зачеркнуть.  
Delete as appropriate.

**Подтверждение продления срока действия Свидетельства до прибытия в порт освидетельствования  
или на льготный срок в случае применения правила 10.5 или 10.6**  
**Endorsement to extend the validity of the Certificate until reaching the port of survey  
or for a period of grace where regulation 10.5 or 10.6 applies**

Настоящее Свидетельство в соответствии с правилом 10.5 или 10.6\* Приложения I к Конвенции признается действительным  
This Certificate shall, in accordance with regulation 10.5 or 10.6\* of Annex I of the Convention, be accepted as valid

до \_\_\_\_\_  
until \_\_\_\_\_

Подписано \_\_\_\_\_  
Signed \_\_\_\_\_  
(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

Место \_\_\_\_\_  
Place \_\_\_\_\_

Дата \_\_\_\_\_  
Date \_\_\_\_\_

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

---

**Подтверждение переноса ежегодной даты в случае применения правила 10.8**  
**Endorsement for advancement of anniversary date where regulation 10.8 applies**

В соответствии с правилом 10.8 Приложения I к Конвенции новой ежегодной датой является \_\_\_\_\_  
In accordance with regulation 10.8 of Annex I of the Convention, the new anniversary date is \_\_\_\_\_

Подписано \_\_\_\_\_  
Signed \_\_\_\_\_  
(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

Место \_\_\_\_\_  
Place \_\_\_\_\_

Дата \_\_\_\_\_  
Date \_\_\_\_\_

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

---

В соответствии с правилом 10.8 Приложения I к Конвенции новой ежегодной датой является \_\_\_\_\_  
In accordance with regulation 10.8 of Annex I of the Convention, the new anniversary date is \_\_\_\_\_

Подписано \_\_\_\_\_  
Signed \_\_\_\_\_  
(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

Место \_\_\_\_\_  
Place \_\_\_\_\_

Дата \_\_\_\_\_  
Date \_\_\_\_\_

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

\* Ненужное зачеркнуть.  
Delete as appropriate.



РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА  
RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING

9

3.1.2

КЛАССИФИКАЦИОННОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО  
CLASSIFICATION CERTIFICATE

Выдано в соответствии с Правилами классификации и постройки морских судов  
Российского морского регистра судоходства  
Issued under the provisions of the Rules for the Classification and Construction of Sea-Going Ships  
of Russian Maritime Register of Shipping

Название судна Name of ship	ВФ ТАНКЕР-3 VF TANKER-3	Регистровый номер Registered number	110766		
Тип Type	Нефтеналивное Oil tanker	Номер ИМО IMO number	9640516		
Валовая вместимость Gross tonnage	5075	Дата постройки Date of build	25.05.2012		
Длина, (м) Length, (m)	140.85	Ширина, (м) Breadth, (m)	16.70	Высота борта, (м) Depth, (m)	6.00
Тип главных механизмов Type of main machinery	ДВС Internal-combustion engine	W6L20	Суммарная мощность, (кВт) Total power output, (kW)	2400	

Настоящим удостоверяется, что в результате проведенного освидетельствования судно, его устройства и оборудование удовлетворяют применимым требованиям Правил для следующего символа класса:

This is certify that as a result of the survey performed the ship, her equipment and arrangements have been found in compliance with the applicable requirements of the Rules for the following class notation:

**KM ⊗ Ice1 R2 AUT1-ICS OMBO VCS ECO-S Oil tanker(ESP)**

Свидетельство действительно до  
The Certificate is valid until

25.05.2022

при условии его ежегодного подтверждения  
subject to annual confirmation

в соответствии с Правилами.  
in accordance with the Rules.

Свидетельство выдано в порту  
The Certificate is issued at the port of

Бургас, Болгария  
Burgas, Bulgaria

Дата  
Date

31.07.2020

Дата завершения освидетельствования,  
являющегося основанием для выдачи настоящего Свидетельства  
Completion date of the survey on which this Certificate is based

13.04.2017

Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

( подпись должным образом уполномоченного лица, выдавшего Свидетельство  
signature of duly authorized official issuing the Certificate )



№

20.10524.252

## ПОСТОЯННЫЕ ОГРАНИЧЕНИЯ PERMANENT RESTRICTIONS

*R2 - плавание в морских районах на волнении с высотой волны 3-процентной обеспеченности 7,0 м, с удалением от места убежища не более 100 миль и с допустимым расстоянием между местами убежища не более 200 миль.*

*R2 - navigation in sea areas at seas with a wave height of 7.0 m with 3 per cent probability of exceeding level with ships proceeding not more than 100 miles away from the place of refuge and with an allowable distance between the places of refuge not more than 200 miles.*

## ПРОЧИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ OTHER CHARACTERISTICS

1. Судно соответствует требованиям УТ МАКО S26, S27.

*The vessel is in compliance with IACS UR S26, S27.*

2. Судно оборудовано для совершения рейсов по внутренним водным путям Российской Федерации.

*The ship is equipped for navigation at inland water of the Russian Federation.*

ПРИМЕЧАНИЕ. Классификационное Свидетельство теряет силу, и действие класса автоматически приостанавливается, в следующих случаях: непредъявления судна в целом или отдельных его элементов к назначенному периодическому или внеочередному освидетельствованию в предписанный срок (если очередное освидетельствование не завершено, или не предполагается его завершить до возобновления эксплуатации к установленной дате; если ежегодное освидетельствование не завершено в пределах 3х (трех) месяцев от установленной даты ежегодного освидетельствования; если промежуточное освидетельствование не завершено в пределах 3х (трех) месяцев от установленной даты третьего ежегодного освидетельствования в каждом периодическом цикле освидетельствований); если судно не предъявляется для завершения соответствующего освидетельствования или, если в Правилах Регистра не предусмотрено иное; после аварийного случая (судно должно быть предъявлено к внеочередному освидетельствованию в порту, где произошел аварийный случай, либо в первом порту захода, если аварийный случай произошел в море); введения не одобренных Регистром конструктивных изменений и/или изменений в снабжении судна в сторону уменьшения от предписанного Правилами; выполнения ремонта элементов судна без одобрения и/или без освидетельствования Регистром; эксплуатации судна с осадкой, превышающей регламентированную Регистром для конкретных условий, а также эксплуатации судна в условиях, не соответствующих присвоенному классу судна или установленным при этом Регистром ограничениям; несвоевременного выполнения предписанных конкретных требований, являющихся при предыдущем освидетельствовании судна условием присвоения или сохранения класса Регистра; приостановления по инициативе или по вине судовладельца процесса проводимого Регистром освидетельствования судна; вывода судна из эксплуатации на продолжительный (более трех месяцев) период для выполнения выставленных Регистром требований (кроме случая нахождения судна в ремонте для этих целей); при захвате судна пиратами.

NOTE. Classification Certificate becomes invalid and classification is automatically suspended in the following cases: the ship as whole or her separate elements have not been subjected to scheduled periodical or occasional surveys in specified terms (if the special survey has not been completed or the ship is not under attendance for completion prior to resuming trading, by the due date; if the annual survey has not been completed within three (3) months of the due date of the annual survey; if the intermediate survey has not been completed within three (3) months of the due date of the third annual survey in each periodic survey cycle); unless the ship is under attendance for completion of the relevant survey; or if in RS Rules it is not required otherwise; after an accident (the ship shall be submitted for occasional survey at port where the accident took place or at the first port of call, if the accident took place at sea); alterations not agreed with the Register have taken place in the construction and/or if any change has been made in the equipment which may result in reducing the standards required by the Rules; when repair of ship's items has been performed without the agreement and/or survey by the Register; when a ship navigates with a draught exceeding that specified by the Register for specific conditions as well as in case of operation of a ship in conditions which do not comply with the requirements for assigned class of a ship or the restrictions specified by the Register; the prescribed specific requirements which during previous survey of the ship were the conditions for assignment or retaining of the Register class have not been fulfilled within the specified period; the process of surveying the ship by the Register has been suspended on the shipowner's initiative or through his fault; when the ship has been taken out of service for a long period (more than three months) for fulfillment of the Register requirements (except the case when a ship is under repair for these purposes); in case of the ship's seizure by pirates.

**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ЕЖЕГОДНЫХ И ПРОМЕЖУТОЧНЫХ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЙ**  
**ENDORSEMENT FOR ANNUAL AND INTERMEDIATE SURVEYS**

**Первое ежегодное освидетельствование**  
**First annual survey**

На основании проведенного освидетельствования класс подтверждается.  
On the basis of the performed survey the class is confirmed.

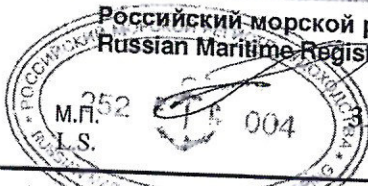
Место  
Place

*Ростов-на-Дону, Россия / Rostov-on-Don, Russia*

Дата  
Date

*14.08.2018*

**Российский морской регистр судоходства**  
**Russian Maritime Register of Shipping**



*31.07.2020*

RS

( *подпись уполномоченного лица*  
signature of authorized official )

**Второе ежегодное/промежуточное\* освидетельствование**  
**Second annual/intermediate\* survey**

На основании проведенного освидетельствования класс подтверждается.  
On the basis of the performed survey the class is confirmed.

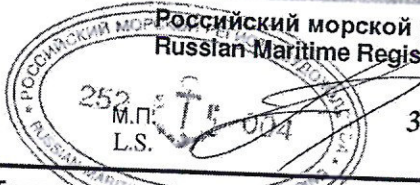
Место  
Place

*Аксай, Россия / Aksay, Russia*

Дата  
Date

*21.06.2019*

**Российский морской регистр судоходства**  
**Russian Maritime Register of Shipping**



*31.07.2020*

RS

( *подпись уполномоченного лица*  
signature of authorized official )

**Третье ежегодное/промежуточное\* освидетельствование**  
**Third annual/intermediate\* survey**

На основании проведенного освидетельствования класс подтверждается.  
On the basis of the performed survey the class is confirmed.

Место  
Place

*Бургас, Болгария / Burgas, Bulgaria*

Дата  
Date

*31.07.2020*

**Российский морской регистр судоходства**  
**Russian Maritime Register of Shipping**



( *подпись уполномоченного лица*  
signature of authorized official )

**Четвёртое ежегодное освидетельствование**  
**Fourth annual survey**

На основании проведенного освидетельствования класс подтверждается.  
On the basis of the performed survey the class is confirmed.

Место  
Place

*Аксай, Россия / Aksay, Russia*

Дата  
Date

*22.06.2021*

**Российский морской регистр судоходства**  
**Russian Maritime Register of Shipping**



( *подпись уполномоченного лица*  
signature of authorized official )

**ПРОДЛЕНИЕ КЛАССА**  
**EXTENSION OF THE CLASS**

На основании проведенного освидетельствования класс продлён до  
On the basis of the performed survey the class is extended until

Место  
Place

Дата  
Date

**Российский морской регистр судоходства**  
**Russian Maritime Register of Shipping**

М.П.  
L.S.

( *подпись уполномоченного лица*  
signature of authorized official )





Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Краснодарскому краю

**СУДОВОЕ САНИТАРНОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
на право плавания W60

Место выдачи Новоросийск «12» ноября 2022г.

1. Тип судна нефтемоторное

2. Наименование судна, номер проекта трв, Ушка 4

3. Судовладелец ООО, Юрмобсер - Ушка 4

4. Место приписки судна п. Новоросийск

5. Группа по классификации СанПиН

6. Класс Регистра КМ @ L 2 Oil tanker (>60°C) (ESP)

7. Основные характеристики судна:

7.1 Длина 47.53 м.

7.2 Ширина 14.00 м.

7.3 Высота борта 6.50 м.

7.4 Осадка 5.2 м.

7.5 Грузоподъемность 3008 т.

7.6 Мощность гл. двигателей 882 кВт.

8. Штатная численность экипажа 12 чел.

9. Пассажировместимость 13 чел.

10. Заключение отдела Основание выдано на основании

лицевого транспортного средства отбавили  
требованиями СП 2.5.3650-20, Санитарно-  
эпидемиологические требования к отечественным  
видам транспорта и объемам транс-  
портной инфраструктуры

Настоящее свидетельство действительно по «11» ноября 2022г.

И.О. начальника  
ФБУ Роспотребнадзора  
Руководитель  
по Краснодарскому  
краю в г. Новоросийск



И.О. Дебур



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
THE RUSSIAN FEDERATION

СВИДЕТЕЛЬСТВО/CERTIFICATE

о праве плавания под Государственным флагом Российской Федерации  
of the right to sail under the state flag of the Russian Federation

На основании данных, внесенных в Бербоут-чартерный реестр  
This is to certify that according to the data entered into the Vareboat - Charter register  
под № 2037 от 28.04.2016 настоящим удостоверяется, что судно УЛИКА  
under Nr. 2037 dated 28.04.2016 the ship ULIKA  
зарегистрированному на судовладельца ООО "Трансбункер-Шиппинг", ИНН: 7728515826, ОГРН: 1047796429669;  
registered on the shipowner Transbunker-Shipping Company Limited, TIN: 7728515826, PSRN: 1047796429669;

**предоставлено право плавания под Государственным флагом Российской Федерации**  
**is granted the right of navigation under the State flag of the Russian Federation**

Сведения о судне / Ship Particulars:

1. Регистрационный №/Registration No 00032808  
2. Тип судна / Ship type Нефтеналивное / Oil Tanker  
3. Позывной сигнал / Call sign УБХФ2/UBHF2  
4. ИМО номер / IMO number 8728218  
5. Бортовой номер / Board number неприменимо/not applicable  
6. Морской порт регистрации / Seaport of registry Новороссийск / Novorossiysk  
7. Место и год постройки Болгария, г. Русе, 1987  
Place and year of the build Bulgaria, city of Ruse, 1987  
8. Главный материал корпуса / Main material used to construct hull Сталь / steel  
9. Число и мощность главных двигателей / Numbers of sets and output of main engines 1, 882.000 кВт/kW  
10. Главные размерения / Principal dimensions of the ship  
Длина / Length (м) 73.2 Вместимость валовая / Gross tonnage 2019.00  
Ширина / Breadth (м) 14.000 Вместимость чистая / Net tonnage 842.00  
Высота борта / Depth (м) 6.500 Дедвейт / Deadweight (т/т) 3008.000  
Срок действия свидетельства / the Certificate is valid until 19.12.2023  
Капитан морского порта Новороссийск, ул. Хворостянского, 2, г. Новороссийск, 353925,  
CapAsist@ampnovo.ru, тел (8617) 67-63-68, факс (8617) 67-63-78  
Harbour Master Novorossiysk, 2, Khvorostyanskogo st., Novorossiysk, 353925, Russia, CapAsist@ampnovo.ru,  
phone (8617) 67-63-68, fax (8617) 67-63-78

С. А. Урюпин / S. Uryupin



« 14 » 10 2021  
№ 201755570



**РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА**  
**RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING**

Document of Compliance for ship to which  
International Certificate is not required.

2.4.6

**МЕЖДУНАРОДНОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
**О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ**

**INTERNATIONAL AIR POLLUTION PREVENTION CERTIFICATE**

К настоящему Свидетельству должно прилагаться Описание конструкции и оборудования.  
This Certificate shall be supplemented by the Record of Construction and Equipment.

Выдано на основании положений Протокола 1997 года, с Поправками, об изменении Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов 1973 года, измененной Протоколом 1978 года к ней\*

Issued under the provisions of the Protocol of 1997 as amended, to amend the International Convention for Prevention of Pollution from Ships, 1973, as modified by the Protocol of 1978 related thereto\*

по уполномочию Правительства Российской Федерации  
Российским морским регистром судоходства (полное название государства)

under the authority of the Government of \_\_\_\_\_  
by Russian Maritime Register of Shipping (full designation of the country)

**СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ**  
**PARTICULARS OF SHIP**

Название судна Name of Ship	Регистровый номер или позывной сигнал Distinctive Number or Letters	Номер ИМО IMO Number	Порт приписки Port of Registry	Валовая вместимость Gross Tonnage
УЛИКА	UBHF2	8728218	Новороссийск	2019

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ:**  
**THIS IS TO CERTIFY:**

1. Что судно освидетельствовано в соответствии с правилом 5 Приложения VI Конвенции.  
That the ship has been surveyed in accordance with regulation 5 of Annex VI of the Convention.
2. Что освидетельствование показало, что оборудование, системы, арматура, устройства и материалы полностью соответствуют применимым требованиям Приложения VI к Конвенции.  
That the survey shows that the equipment, systems, fittings, arrangements and materials fully comply with the applicable requirements of Annex VI of the Convention.

\* Далее – «Конвенция».  
Hereinafter referred to as "the Convention".

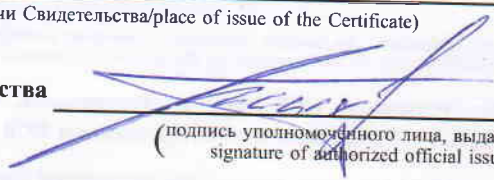
Дата завершения освидетельствования, являющегося основанием для выдачи настоящего Свидетельства 09.06.2018  
Completion date of the survey on which this Certificate is based \_\_\_\_\_  
(дата/ date)

Настоящее Свидетельство действительно до\* 08.04.2023  
This Certificate is valid until\* \_\_\_\_\_

при условии освидетельствований в соответствии с правилом 5 Приложения VI к Конвенции.  
subject to surveys in accordance with regulation 5 of Annex VI of the Convention.

Выдано в порту Севастополь, Россия 08.07.2021  
Issued at \_\_\_\_\_ (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



№ 21.18061.184

\* Внести дату истечения срока действия, установленную Администрацией в соответствии с правилом 9.1 Приложения VI к Конвенции. День и месяц этой даты соответствуют ежегодной дате, определенной в правиле 2.3 Приложения VI к Конвенции, если не внесены поправки в соответствии с правилом 9.8 Приложения VI к Конвенции.

Insert the date of expiry as specified by the Administration in accordance with regulation 9.1 of Annex VI of the Convention. The day and the month of this date correspond to the anniversary date as defined in regulation 2.3 of Annex VI of the Convention, unless amended in accordance with regulation 9.8 of Annex VI of the Convention.

**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ЕЖЕГОДНЫХ И ПРОМЕЖУТОЧНОГО ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЙ  
ENDORSEMENT FOR ANNUAL AND INTERMEDIATE SURVEYS**

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ**, что при освидетельствовании, требуемом правилом 5 Приложения VI к Конвенции, установлено, что судно отвечает соответствующим положениям Конвенции.

**THIS IS TO CERTIFY** that at a survey required by regulation 5 of Annex VI of the Convention the ship was found to comply with relevant provisions of the Convention.

Ежегодное освидетельствование:  
Annual survey:



Подписано  
Signed

**PC**

(подпись уполномоченного лица)  
signature of authorized official

Место  
Place

**Новороссийск, Россия**

Дата  
Date

**05.07.2019**

Ежегодное/промежуточное\* освидетельствование:  
Annual/Intermediate\* survey:



Подписано  
Signed

**PC**

(подпись уполномоченного лица)  
signature of authorized official

Место  
Place

**Севастополь, Россия**

Дата  
Date

**21.01.2020**

Ежегодное/промежуточное\* освидетельствование:  
Annual/Intermediate\* survey:



Подписано  
Signed

(подпись уполномоченного лица)  
signature of authorized official

Место  
Place

**Севастополь, Россия**

Дата  
Date

**08.07.2021**

Ежегодное освидетельствование:  
Annual survey:

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

Подписано  
Signed

(подпись уполномоченного лица)  
signature of authorized official

Место  
Place

Дата  
Date

\* Ненужное зачеркнуть  
Delete as appropriate



**СВИДЕТЕЛЬСТВО  
О СООТВЕТСТВИИ ОБОРУДОВАНИЯ И УСТРОЙСТВ СУДНА  
ТРЕБОВАНИЯМ ПРИЛОЖЕНИЯ V К МЕЖДУНАРОДНОЙ КОНВЕНЦИИ  
ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ ЗАГРЯЗНЕНИЯ С СУДОВ 1973 г.,  
ИЗМЕНЕННОЙ ПРОТОКОЛОМ 1978 г. К НЕЙ (КОНВЕНЦИЯ МАРПОЛ 73/78).**

**CERTIFICATE  
OF COMPLIANCE OF EQUIPMENT AND ARRANGEMENTS OF THE SHIP  
WITH THE REQUIREMENTS OF ANNEX V TO THE INTERNATIONAL  
CONVENTION FOR THE PREVENTION OF POLLUTION FROM SHIPS, 1973,  
AS MODIFIED BY THE PROTOCOL OF 1978 RELATING THERETO  
(MARPOL 73/78)**

*Выдано по заявке судовладельца для подтверждения выполнения требований Приложения V к Конвенции МАРПОЛ 73/78  
с поправками в резолюции МЕРС.201(62)  
Issued at the request of the owner for confirmation of fulfillment of the requirements of Annex V to MARPOL 73/78,  
as amended by resolution МЕРС.201(62)*

**СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ  
PARTICULARS OF SHIP**

Название судна Name of ship	Позывной сигнал или регистрационный номер Distinctive number or letters	Порт приписки Port of registry	Валовая вместимость Gross tonnage	Число людей, допущенных к перевозке на судне Number of per- sons which the ship is certified to carry	Номер ИМО IMO number
УЛИКА	UBHF2	Новороссийск	2019	13	8728218

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ:  
THIS IS TO CERTIFY:**

1. Что судно оборудовано:  
That the ship is equipped with:

- ~~установкой для сжигания мусора~~  
incinerator
- \*  ~~устройством для обработки мусора~~  
garbage treatment plant
- устройствами для сбора мусора  
garbage collection facilities

20.08006.184

\* Ненужное зачеркнуть.  
Delete as appropriate.

1.1 Установка для сжигания мусора: ---

Incinerator: \_\_\_\_\_

Тип \_\_\_\_\_

Type \_\_\_\_\_

Изготовитель \_\_\_\_\_

Manufacturer \_\_\_\_\_

Согласно Сертификату, выданному \_\_\_\_\_

According to the Certificate issued by \_\_\_\_\_

установка для сжигания мусора обеспечивает эффективное сжигание:  
the incinerator ensures effective incineration of:

- \* { мусора  
garbage
- \* { ~~шлама сточных вод~~  
sewage sludge
- \* { ~~нефтяных остатков~~  
oil sludge

1.2 Устройство для обработки мусора: \_\_\_\_\_

Garbage treatment plant: \_\_\_\_\_

Тип \_\_\_\_\_

Type \_\_\_\_\_

Изготовитель \_\_\_\_\_

Manufacturer \_\_\_\_\_

Согласно Сертификату, выданному \_\_\_\_\_

According to the Certificate issued by \_\_\_\_\_

устройство для обработки мусора обеспечивает:  
the garbage treatment plant ensures:

- \* { измельчение мусора,  
grinding of garbage,
- \* { ~~прессование мусора.~~  
pressing of garbage.

1.3 Устройства для сбора мусора: \_\_\_\_\_

Garbage collection facilities: \_\_\_\_\_

Общая вместимость \_\_\_\_\_

Total capacity \_\_\_\_\_

1.87

м<sup>3</sup>

m<sup>3</sup>

Место расположения \_\_\_\_\_

Location \_\_\_\_\_

Главная палуба, 0 - 3 шп., ЛБ; главная палуба, помещение кладовой, 94 - 95 шп., ЛБ;

камбуз, 5-10 шп.

1.4 Плакаты, план операций с мусором

Placards, garbage management plan

да/нет\*

yes/no\*

1.5 Журнал операций с мусором

Garbage Record Book

да/нет\*

yes/no\*

\* Ненужное зачеркнуть.

Delete as appropriate.

ЗАМЕЧАНИЯ  
REMARKS

2. Что судно освидетельствовано для подтверждения выполнения требований Приложения V к Конвенции МАРПОЛ 73/78, и освидетельствование показало, что состояние оборудования и устройств во всех отношениях удовлетворительное, и судно отвечает соответствующим требованиям Приложения V к Конвенции МАРПОЛ 73/78 и Руководства по выполнению Приложения V к Конвенции МАРПОЛ 73/78.

That the ship has been surveyed for confirmation of fulfilment of the requirements of Annex V to MARPOL 73/78 and the survey showed that the condition of the equipment and arrangements was in all respects satisfactory and the ship complies with the appropriate requirements of Annex V to MARPOL 73/78 and Guidelines for the Implementation of Annex V to MARPOL 73/78.

Настоящее Свидетельство действительно до **08.04.2023** при условии  
This Certificate is valid until subject to  
проведения ежегодных освидетельствований.  
annual surveys.

Дата завершения освидетельствования, являющегося основанием для выдачи настоящего Свидетельства **09.06.2018**  
Completion date of the survey on which this Certificate is based

Выдано в **порту Севастополь, Россия** **21.01.2020**  
Issued at (место выдачи Свидетельства) (дата выдачи)  
(place of issue of the Certificate) (date of issue)

Нижеподписавшийся должным образом уполномочен Правительством **Российской Федерации**  
The undersigned is fully authorized by the Government of (название государства)  
(name of the State)

выдать настоящее Свидетельство.  
to issue this Certificate.



Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

**Трун**  
(подпись уполномоченного лица, выдавшего Свидетельство)  
signature of authorized official issuing the Certificate

№ **20.08006.184**



**ЕЖЕГОДНЫЕ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЯ  
ANNUAL SURVEYS**

Настоящим удостоверяется, что судно освидетельствовано для подтверждения выполнения требований Приложения V к Конвенции МАРПОЛ 73/78 и отвечает соответствующим требованиям Приложения V к Конвенции МАРПОЛ 73/78 и Руководства по выполнению Приложения V к Конвенции МАРПОЛ 73/78.

This is to certify that the ship has been surveyed for confirmation of fulfilment of the requirements of Annex V to MARPOL 73/78 and the ship complies with the appropriate requirements of Annex V to MARPOL 73/78 and Guidelines for the Implementation of Annex V to MARPOL 73/78.


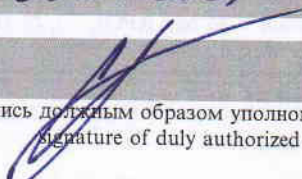
**1-е ежегодное освидетельствование  
1st annual survey**

Место Place	<b>Новороссийск, Россия</b>	Дата Date	<b>05.07.2019</b>
		Подписано Signed	<b>PC</b>
	(штамп или печать полномочной организации) (seal or stamp of the Authority, as appropriate)		(подпись должным образом уполномоченного лица) (signature of duly authorized official)

**2-е ежегодное освидетельствование  
2nd annual survey**

Место Place	<b>Севастополь, Россия</b>	Дата Date	<b>21.01.2020</b>
		Подписано Signed	
	(штамп или печать полномочной организации) (seal or stamp of the Authority, as appropriate)		(подпись должным образом уполномоченного лица) (signature of duly authorized official)

**3-е ежегодное освидетельствование  
3rd annual survey**

Место Place	<b>Севастополь</b>	Дата Date	<b>08.07.2021</b>
		Подписано Signed	
	(штамп или печать полномочной организации) (seal or stamp of the Authority, as appropriate)		(подпись должным образом уполномоченного лица) (signature of duly authorized official)

**4-е ежегодное освидетельствование  
4th annual survey**

Место Place		Дата Date	
		Подписано Signed	
	(штамп или печать полномочной организации) (seal or stamp of the Authority, as appropriate)		(подпись должным образом уполномоченного лица) (signature of duly authorized official)



**РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА**  
**RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING**

2.4.5

Document of compliance for ship to which  
International Certificate is not required.

**МЕЖДУНАРОДНОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО**  
**О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ НЕФТЬЮ**

**INTERNATIONAL OIL POLLUTION PREVENTION CERTIFICATE**

К настоящему Свидетельству должно прилагаться Описание конструкции и оборудования  
This Certificate shall be supplemented by the Record of Construction and Equipment

Выдано в соответствии с положениями Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов 1973 г., измененной Протоколом 1978 года к ней, с поправками (далее — "Конвенция"),

по уполномочию Правительства Российской Федерации  
Российским морским регистром судоходства (название государства)

Issued under the provisions of the International Convention for the Prevention of Pollution from Ships, 1973, as modified by the Protocol of 1978 relating thereto, as amended (hereinafter referred to as "the Convention")

under the authority of the Government of \_\_\_\_\_  
by Russian Maritime Register of Shipping (name of the State)

**СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ**  
**PARTICULARS OF SHIP**

Название судна Name of Ship	Регистровый номер или позывной сигнал Distinctive Number or Letters	Порт приписки Port of Registry	Валовая вместимость Gross Tonnage	Дедвейт судна* (тонны) Deadweight of Ship* (tons)	Номер ИМО IMO Number
УЛИКА	UBHF2	Новороссийск	2019	3008	8728218

Тип судна  
Type of ship

- \*\* { нефтеналивное судно для перевозки нефти  
oil tanker  
судно, не являющееся нефтеналивным судном, с грузовыми танками, подпадающими под действие  
правила 2.2 Приложения I к Конвенции  
ship other than an oil tanker with cargo tanks coming under regulation 2.2 of Annex I of the Convention  
судно, не являющееся ни одним из перечисленных выше  
ship other than any of the above

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ:**  
**THIS IS TO CERTIFY:**

1. Что судно освидетельствовано в соответствии с правилом 6 Приложения I к Конвенции.  
That the ship has been surveyed in accordance with regulation 6 of Annex I of the Convention.
2. Что освидетельствованием установлено, что конструкция, оборудование, системы, арматура, устройства и материалы судна и их состояние во всех отношениях удовлетворительны, а также что судно отвечает применимым к нему требованиям Приложения I к Конвенции.  
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 of Annex I of the Convention.

\* Для нефтеналивных судов для перевозки нефти  
For oil tankers.

\*\* Ненужное зачеркнуть.  
Delete as appropriate.

Настоящее Свидетельство действительно до \*\*\*  
This Certificate is valid until\*\*\*

08.04.2023

при условии проведения  
subject to surveys in accordance

освидетельствований в соответствии с правилом 6 Приложения I к Конвенции.  
with regulation 6 of Annex I of the Convention.

Дата завершения освидетельствования, являющегося основанием для выдачи настоящего Свидетельства  
Completion date of the survey on which this Certificate is based

09.06.2018

(дата)  
(date)

Выдано в  
Issued at

порту Севастополь, Россия

(место выдачи Свидетельства)  
(place of issue of Certificate)

21.01.2020

(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 Certificate

№

20.08003.184

\*\*\* Внести дату истечения срока действия, установленную Администрацией в соответствии с Правилем 10.1 Приложения I Конвенции. День и месяц этой даты соответствуют ежегодной дате, определенной Правилем 1.27 Приложения I к Конвенции, если не внесены поправки в соответствии с Правилем 10.8 Приложения I к Конвенции.

Insert the date of expiry as specified by the Administration in accordance with regulation 10.1 of Annex I of the Convention. The day and the month of this date correspond to the anniversary date as defined in regulation 1.27 of Annex I of the Convention, unless amended in accordance with regulation 10.8 of Annex I of the Convention.

**ПОДТВЕРЖДЕНИЕ ЕЖЕГОДНЫХ И ПРОМЕЖУТОЧНЫХ ОСВИДЕТЕЛЬСТВОВАНИЙ  
ENDORSEMENT FOR ANNUAL AND INTERMEDIATE SURVEYS**

Настоящим удостоверяется, что при освидетельствовании, требуемом правилом 6 Приложения I к Конвенции, установлено, что судно отвечает соответствующим положениям Конвенции.

This is to certify that, at a survey required by regulation 6 of Annex I of the Convention, the ship was found to comply with the relevant provisions of the Convention.

Ежегодное освидетельствование:  
Annual survey:



Подписано  
Signed

**РС**  
(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

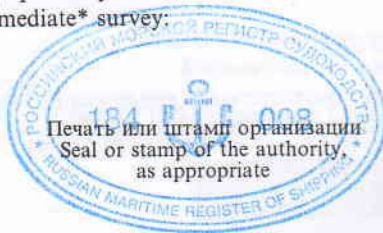
Место  
Place

**Новороссийск, Россия**

Дата  
Date

**05.07.2019**

Ежегодное/промежуточное\* освидетельствование:  
Annual/intermediate\* survey:



Подписано  
Signed

*(Handwritten signature)*  
(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

Место  
Place

**Севастополь, Россия**

Дата  
Date

**21.01.2020**

Ежегодное/промежуточное\* освидетельствование:  
Annual/intermediate\* survey:



Подписано  
Signed

*(Handwritten signature)*  
(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

Место  
Place

**г. Севастополь**

Дата  
Date

**08.07.2021**

Ежегодное освидетельствование:  
Annual survey:

Печать или штамп организации  
Seal or stamp of the authority,  
as appropriate

Подписано  
Signed

(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

Место  
Place

[Blank]

Дата  
Date

[Blank]

\* Ненужное зачеркнуть.  
Delete as appropriate.



ДОПОЛНЕНИЕ  
К МЕЖДУНАРОДНОМУ СВИДЕТЕЛЬСТВУ  
О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ НЕФТЬЮ  
(СВИДЕТЕЛЬСТВО ИОРП)

(Форма  
Form В )

SUPPLEMENT  
TO THE INTERNATIONAL OIL POLLUTION PREVENTION CERTIFICATE  
(IOPP CERTIFICATE)

Document of compliance for ship to which International Certificate is not required.

ОПИСАНИЕ КОНСТРУКЦИИ И ОБОРУДОВАНИЯ  
ДЛЯ НЕФТЕНАЛИВНЫХ СУДОВ  
RECORD OF CONSTRUCTION AND EQUIPMENT  
FOR OIL TANKERS

В отношении положений Приложения I к Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов 1973 года, измененной Протоколом 1978 года к ней, с Поправками (далее — "Конвенция").  
In respect of the provisions of Annex I to the International Convention for the Prevention of Pollution from Ships, 1973, as modified by the Protocol to 1978 relating thereto, as amended (hereinafter referred to as "the Convention").

Примечания:  
Notes:

1. Эта форма должна выдаваться первым двум типам судов по классификации в Международном свидетельстве о предотвращении загрязнения нефтью, т.е. «нефтеналивным судам и судам, не являющимся нефтеналивными судами, с грузовыми танками, подпадающими под действие правила 2.2 Приложения I к Конвенции». Третьему типу судов по классификации в Международном свидетельстве о предотвращении загрязнения нефтью выдается форма А.  
This form is to be used for the first two types of ships as categorized in the IOPP Certificate, i.e. "oil tankers and ships other than oil tankers with cargo tanks coming under regulation 2.2 of Annex I to the Convention". For the third type of ships as categorized in the IOPP Certificate, Form A shall be used.
2. Настоящее Описание должно быть постоянно приложено к Международному свидетельству о предотвращении загрязнения нефтью, которое всегда должно находиться на борту судна.  
This Record shall be permanently attached to the IOPP Certificate. The IOPP Certificate shall be available on board the ship at all times.
3. Если языком оригинала Описания не является английский, французский или испанский язык, то текст должен включать перевод на один из этих языков.  
If the language of the original Record is neither English nor French nor Spanish, the text shall include a translation into one of these languages.
4. Записи в клеточках должны производиться путём проставления знака «×» для ответов «да» и «применяется» или знака «—» для ответов «нет» и «не применяется».  
Entries in boxes shall be made by inserting either a cross "×" for the answers "yes" and "applicable" or a dash "—" for the answers "no" and "not applicable" as appropriate.
5. Если не оговаривается иное, правилами, упомянутыми в настоящем Описании, являются правила Приложения I 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.

**B**

**1. СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ  
PARTICULARS OF SHIP**

**УЛИКА**

- 1.1 Название судна  
Name of ship \_\_\_\_\_
- 1.2 Регистровый номер или позывной сигнал  
Distinctive number or letters **UBHF2**
- 1.3 Порт приписки **Новороссийск**  
Port of registry \_\_\_\_\_
- 1.4 Валовая вместимость  
Gross tonnage **2019**
- 1.5 Грузовместимость судна  
Carrying capacity of ship **2952.08** м<sup>3</sup>  
m<sup>3</sup>
- 1.6 Дедвейт судна  
Deadweight of ship **3008** (т) (правило 1.23)  
(t) (regulation 1.23)
- 1.7 Длина судна  
Length of ship **73.24** (м) (правило 1.19)  
(m) (regulation 1.19)
- 1.8 Дата постройки:  
Date of build: \_\_\_\_\_
- 1.8.1 Дата контракта на постройку  
Date of contract for construction **---**
- 1.8.2 Дата закладки киля или дата, на которую судно находилось в подобной стадии постройки  
Date on which keel was laid or ship was at a similar stage of construction **10.10.1986**
- 1.8.3 Дата поставки  
Date of delivery **04.05.1987**
- 1.9 Значительное переоборудование (если применено):  
Major conversion (if applicable): **---**
- 1.9.1 Дата контракта на переоборудование  
Date of contract for conversion **---**
- 1.9.2 Дата начала переоборудования  
Date on which conversion was commenced **---**
- 1.9.3 Дата окончания переоборудования  
Date of conversion completion **---**
- 1.10 Непредвиденная задержка поставки:  
Unforeseen delay in delivery:
- 1.10.1 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
- 1.10.2 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
- 1.10.3 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
- 1.11 Тип судна:  
Type of ship:
- 1.11.1 Нефтеналивное судно для перевозки сырой нефти  
Crude oil tanker
- 1.11.2 Нефтеналивное судно для перевозки нефтепродуктов  
Product carrier

- 1.11.3 Нефтеналивное судно для перевозки нефтепродуктов, не перевозящее жидкое топливо или тяжелое дизельное топливо, как указано в правиле 20.2, или смазочное масло  
Product carrier not carrying fuel oil or heavy diesel oil as referred to in regulation 20.2, or lubricating oil
- 1.11.4 Нефтеналивное судно для перевозки сырой нефти/нефтепродуктов  
Crude oil/product carrier
- 1.11.5 Комбинированное судно  
Combination carrier
- 1.11.6 Судно, не являющееся нефтеналивным судном, с грузовыми танками, подпадающими под действие правила 2.2 Приложения I к Конвенции  
Ship, other than an oil tanker, with cargo tanks coming under regulation 2.2 of Annex I to the Convention
- 1.11.7 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
- 2A.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:
  - пункта 6 и либо 7, либо 8 (конструкция с двойным дном и двойными бортами)  
paragraphs 6 and either 7 or 8 (double hull construction)
  - пункта 11 (показатели аварийного разлива жидкого топлива)  
paragraph 11 (accidental fuel oil outflow performance)
- 2A.2 Судно не должно отвечать требованиям правила 12A  
The ship is not required to comply with the requirements of regulation 12A

**2. ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ УПРАВЛЕНИЯ СБРОСОМ НЕФТИ ИЗ ЛЬЯЛ МАШИННЫХ ПОМЕЩЕНИЙ И ТОПЛИВНЫХ ТАНКОВ (ПРАВИЛА 14 И 16)**  
**EQUIPMENT FOR THE CONTROL OF OIL DISCHARGE FROM MACHINERY SPACE BILGES AND FUEL OIL TANKS (REGULATIONS 14 AND 16)**

- 2.1 Перевозка водяного балласта в топливных танках:  
Carriage of ballast water in oil fuel tanks:
  - 2.1.1 В обычных условиях судно может перевозить водяной балласт в топливных танках  
The ship may under normal conditions carry ballast water in fuel oil tanks
  - 2.2 Тип установленного фильтрующего оборудования:  
Type of oil filtering equipment fitted:
    - 2.2.1 Фильтрующее оборудование (15 млн<sup>-1</sup>) (правило 14.6)  
Oil filtering (15 ppm) equipment (regulation 14.6)
    - 2.2.2 Фильтрующее оборудование (на 15 млн<sup>-1</sup>) с сигнализатором и устройством, обеспечивающим автоматическое прекращение сброса (правило 14.7)  
Oil filtering (15 ppm) equipment with alarm and automatic stopping device (regulation 14.7)

2.3 Нормативы одобрения:  
Approval standards:

2.3.1 Сепарационное или фильтрующее оборудование:  
The separating/filtering equipment:

- .1 одобрено в соответствии с резолюцией А.393(X)  
has been approved in accordance with resolution A.393(X)
- .2 одобрено в соответствии с резолюцией МЕРС.60(33)  
has been approved in accordance with resolution МЕРС.60(33)
- .3 одобрено в соответствии с резолюцией МЕРС.107(49)  
has been approved in accordance with resolution МЕРС.107(49)
- .4 одобрено в соответствии с резолюцией А.233(VII)  
has been approved in accordance with resolution A.233(VII)
- .5 одобрено в соответствии с национальными нормами, не основанными на резолюции А.393(X) или А.233(VII)  
has been approved in accordance with national standards not based upon resolution A. 393(X) or A. 233(VII)
- .6 не одобрено  
has not been approved

2.3.2 Доочистная приставка одобрена в соответствии с резолюцией А.444(XI)  
The process unit has been approved in accordance with resolution A.444(XI)

2.3.3 Прибор для измерения содержания нефти:  
The oil content meter:

- .1 одобрен в соответствии с резолюцией А.393(X)  
has been approved in accordance with resolution A.393(X)
- .2 одобрен в соответствии с резолюцией МЕРС.60(33)  
has been approved in accordance with resolution МЕРС.60(33)
- .3 одобрен в соответствии с резолюцией МЕРС.107(49)  
has been approved in accordance with resolution МЕРС.107(49)

2.4 Максимальная пропускная способность системы \_\_\_\_\_ м<sup>3</sup>/ч  
Maximum throughput of the system is \_\_\_\_\_ m<sup>3</sup>/h

2.5 Исключение из правила 14:  
Waiver of regulation 14:

2.5.1 Требования правила 14.1 или 14.2 не применяются к судну в соответствии с правилом 14.5  
The requirements of regulations 14.1 or 14.2 are waived in respect of the ship in accordance with regulation 14.5

Судно занято исключительно в рейсах в пределах особого района (особых районов):  
The ship is engaged exclusively on voyages within special area(s):

*район Средиземного моря, район Черного моря определенные Правилем 1.11 Пересмотренного Приложения I МАРПОЛ 73/78. Эксплуатация за пределами особых районов МАРПОЛ 73/78 запрещена.*



2.5.2 Судно оборудовано сборным танком (сборными танками) для полного сохранения на борту всех нефтесодержащих льяльных вод:

X

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 (м <sup>3</sup> ) Volume (m <sup>3</sup> )
	Шпангоуты (от) — (до) Frames (from) — (to)	Поперечное положение Lateral position	
Танк льяльных вод No.16	20 - 27	ДП	52.90
Общая вместимость: Total volume:			<u>52.90</u> м <sup>3</sup> m <sup>3</sup>

2.5.3 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\* MEANS FOR RETENTION AND DISPOSAL OF OIL RESIDUES (SLUDGE) (REGULATION 12) AND OILY BILGE WATER HOLDING TANK(S)\*

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 residues (sludge) on board as follows:

Обозначение танка Tank identification	Расположение танка Tank location		Вместимость (м <sup>3</sup> ) Volume (m <sup>3</sup> )
	Шпангоуты (от) — (до) Frames (from) — (to)	Поперечное положение Lateral position	
Танк сбора протечек No.25	23 - 24	ПрБ	0.20
Шламовый танк No.26	22 - 23	ЛБ	0.35
Общая вместимость: Total volume:			<u>0.55</u> м <sup>3</sup> m <sup>3</sup>

3.2 Средства для удаления нефтяных остатков (шлама), сохранённых в танках для нефтяных остатков (шлама):  
Means for the disposal of oil residues (sludge) retained in oil residue (sludge) tanks:

3.2.1 Инсинератор для нефтяных остатков (шлама) ---  
Incinerator for oil residues (sludge)

-

3.2.2 Вспомогательный котёл, приспособленный для сжигания нефтяных остатков (шлама)  
Auxiliary boiler suitable for burning oil residues (sludge)

-

\* Сборные танки нефтесодержащих льяльных вод Конвенцией не требуются, если судно оборудовано такими танками, они должны быть перечислены в таблице 3.3.  
Oily bilge water holding tank(s) are not required by the Convention; if such tank(s) are provided they shall be listed in Table 3.3.

**B**

3.2.3 Другие приемлемые средства, указать какие  
Other acceptable means, state which

--

3.3 Судно оборудовано следующим(и) сборным(и) танком(танками) для сохранения на борту нефте-  
содержащих 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 <sup>3</sup> ) Volume (m <sup>3</sup> )
	Шпангоуты (от) — (до) Frames (from) — (to)	Поперечное положение Lateral position	
			Общая вместимость: Total volume: _____ м <sup>3</sup> _____ m <sup>3</sup>

**4. СТАНДАРТНОЕ СЛИВНОЕ СОЕДИНЕНИЕ (ПРАВИЛО 13)  
STANDARD DISCHARGE CONNECTION (REGULATION 13)**

4.1 Судно оборудовано трубопроводом для сброса из льял машинных помещений и нефтяных остатков (шлама) в приёмные сооружения, снабжённым стандартным сливным соединением в соответствии с правилом 13  
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

X

**5. КОНСТРУКЦИЯ (ПРАВИЛА 18, 19, 20, 21, 22, 23, 26, 27, 28 И 33)  
CONSTRUCTION (REGULATIONS 18, 19, 20, 21, 22, 23, 26, 27, 28 AND 33)**

5.1 В соответствии с требованиями правила 18 судно определено как танкер с изолированным балластом в соответствии с правилом 18.9  
In accordance with the requirements of regulation 18, the ship is qualified as a segregated ballast tanker in compliance with regulation 18.9

X

5.2 Танки изолированного балласта в соответствии с правилом 18 распределены следующим образом:  
Segregated ballast tanks (SBT) in compliance with regulation 18 are distributed as follows:

Танк Tank	Вместимость (м <sup>3</sup> ) Volume (m <sup>3</sup> )	Танк Tank	Вместимость (м <sup>3</sup> ) Volume (m <sup>3</sup> )
<i>BT_FP_C_(98-F)</i>	<i>123.48</i>		
<i>BT_22_C_(89-95)</i>	<i>294.40</i>		
<i>BT_AP_23_(5-7)</i>	<i>41.91</i>		
		<p><i>Танки соответствуют Правилу 1(18) и Резолюции А.747(18)</i></p> <p><i>The tanks comply with Regulation 1(18) and Resolution A.747(18)</i></p>	
		Общая вместимость Total volume	<u>459.79</u> м <sup>3</sup>

5.3 Система мойки сырой нефтью:  
Crude oil washing (COW) system:

5.3.1 Судно оборудовано системой мойки сырой нефтью в соответствии с ~~правилом~~ **33**  
The ship is equipped with a COW system in compliance with **regulation 33**

- 5.3.2 Судно оборудовано системой мойки сырой нефтью в соответствии с правилом 33, за исключением того, что эффективность системы не отвечает правилу 33.1 и п. 4.2.10 Пересмотренных технических требований к системам мойки сырой нефтью (резолюция A.446(XI) с поправками, внесенными резолюциями A.497(XII) и A.897(21))  
The ship is equipped with a COW system in compliance with regulation 33 except that the effectiveness of the system has not been confirmed in accordance with regulation 33.1 and paragraph 4.2.10 of the Revised COW specifications (resolution A.446(XI) as amended by resolutions A.497(XII) and A.897(21))
- 5.3.3 На судне имеется действующее Руководство по оборудованию и эксплуатации системы мойки сырой нефтью,  
The ship has been supplied with a valid Crude Oil Washing Operations and Equipment Manual which  
датированное \_\_\_\_\_  
is dated \_\_\_\_\_
- 5.3.4 Судно не требуется оборудовать, но оно оборудовано системой мойки сырой нефтью с учетом выполнения требований к безопасности в соответствии с Пересмотренными техническими требованиями к системам мойки сырой нефтью (резолюция A.446(XI) с поправками, внесенными резолюциями A.497(XII) и A.897(21))  
The ship is not required to be but is equipped with a COW in compliance with safety aspects of the Revised COW specifications (resolution A.446(XI) as amended by resolutions A.497(XII) and A.897(21))
- 5.4 Ограничение размеров грузовых танков и их расположение (правило 26):  
Limitation of size and arrangements of cargo tanks (regulation 26):
- 5.4.1 Судно должно быть построено в соответствии с правилом 26 и отвечает этим требованиям  
The ship is required to be constructed according to and complies with the requirements of regulation 26
- 5.4.2 Судно должно быть построено в соответствии с правилом 26.4 и отвечает этим требованиям (см. правило 2.2)  
The ship is required to be constructed according to and complies with the requirements of regulation 26.4 (see regulation 2.2)
- 5.5 Деление на отсеки и остойчивость (правило 28)  
Subdivision and stability (regulation 28):
- 5.5.1 Судно должно быть построено в соответствии с правилом 28 и отвечает этим требованиям  
The ship is required to be constructed according to and complies with the requirements of regulation 28
- 5.5.2 На судне имеется одобренная информация и данные в соответствии с правилом 28.5  
Information and data required under regulation 28.5 have been supplied to the ship in an approved form
- 5.5.3 Судно должно быть построено в соответствии с правилом 27 и отвечает этим требованиям  
The ship is required to be constructed according to and complies with the requirements of regulation 27
- 5.5.4 Информация и данные, требуемые правилом 27 для комбинированных судов, имеются на судне в виде письменного Руководства, одобренного Администрацией  
Information and data required under regulation 27 for combination carriers have been supplied to the ship in a written Procedure approved by the Administration
- 5.5.5 Судно оборудовано одобренным Прибором контроля остойчивости в соответствии с правилом 28(6)  
The ship is provided with an Approved Stability Instrument in accordance with regulation 28(6)

--

--

--

X

X

X

X

--

--

--

5.5.6 Судно освобождается от выполнения требования правила 28(6) в соответствии с правилом 3.6. Остойчивость проверена следующими способами:  
 The requirements of regulation 28(6) are waived in respect of the ship in accordance with regulation 3.6. Stability is verified by the following means:

- .1 погрузка только по одобренным случаям, определённым в Информации об остойчивости, предоставленной капитану, в соответствии с правилом 28(5)  
 loading only to approved conditions defined in the stability information provided to the master in accordance with regulation 28(5)
- .2 проверка выполнена удалёнными средствами, одобренными Администрацией  
 verification is made remotely by a means approved by the Administration:
- .3 погрузка по одобренному диапазону случаев загрузки, определённых в Информации об остойчивости, предоставленной капитану, в соответствии с правилом 28(5)  
 loading within an approved range of loading conditions defined in the stability information provided to the master in accordance with regulation 28(5)
- .4 погрузка в соответствии с одобренными предельными кривыми KG/GM, перекрывающими все применимые требования к остойчивости неповрежденного судна и аварийной остойчивости определённые в Информации об остойчивости, предоставленной капитану, в соответствии с правилом 28(5)  
 loading in accordance with approved limiting KG/GM curves covering all applicable intact and damage stability requirements defined in the stability information provided to the master in accordance with regulation 28(5)

5.6 Конструкция с двойным дном и двойными бортами:  
 Double hull construction:

5.6.1 Судно должно быть построено в соответствии с правилом 19 и отвечает требованиям:  
 The ship is required to be constructed according to regulation 19 and complies with the requirements of:

- .1 пункта 3 (конструкция с двойным дном и двойными бортами)  
 paragraph 3 (double hull construction)
- .2 пункта 4 (нефтеналивные суда с промежуточной палубой и двойными бортами)  
 paragraph 4 (mid-height deck tankers with double side construction)
- .3 пункта 5 (альтернативная конструкция, одобренная Комитетом по защите морской среды)  
 paragraph 5 (alternative method approved by the Marine Environment Protection Committee)

5.6.2 Судно должно быть построено в соответствии с требованиями правила 19.6 и отвечает этим требованиям  
 The ship is required to be constructed according to and complies with regulation 19.6

5.6.3 Судно не должно отвечать требованиям правила 19  
 The ship is not required to comply with the requirements of regulation 19

5.6.4 Судно подпадает под требования правила 20 и:  
 The ship is subject to regulation 20 and:

.1 должно отвечать требованиям пунктов 2 — 5, 7 и 8 правила 19 и правила 28 в отношении пункта  
 is required to comply with paragraphs 2 to 5, 7 and 8 of regulation 19 and regulation 28 in respect of paragraph

28.6 не позднее ---  
 28.6 not later than

.2 ему разрешено продолжать эксплуатацию в соответствии с правилом 20.5 до ---  
 is allowed to continue operation in accordance with regulation 20.5 until

.3 ему разрешено продолжать эксплуатацию в соответствии с правилом 20.7 до ---  
 is allowed to continue operation in accordance with regulation 20.7 until

5.6.5 Судно не подпадает под требования правила 20 (отметить применимое):  
 The ship is not subject to regulation 20 (check which box(es) apply):

- .1 Дедвейт судна менее 5000 тонн  
 The ship is less than 5,000 tonnes deadweight
- .2 Судно отвечает требованиям правила 20.1.2  
 The ship complies with regulation 20.1.2
- .3 Судно отвечает требованиям правила 20.1.3  
 The ship complies with regulation 20.1.3

5.6.6 Судно подпадает под требования правила 21 и:  
The ship is subject to regulation 21 and:

- 1 должно соответствовать правилу 21.4 не позднее ---  
is required to comply with regulation 21.4 no later than \_\_\_\_\_
- 2 ему разрешено продолжать эксплуатацию в соответствии с правилом 21.5 до ---  
is allowed to continue operation in accordance with regulation 21.5 until \_\_\_\_\_
- 3 ему разрешено продолжать эксплуатацию в соответствии с правилом 21.6.1 до ---  
is allowed to continue operation in accordance with regulation 21.6.1 until \_\_\_\_\_
- 4 ему разрешено продолжать эксплуатацию в соответствии с правилом 21.6.2 до ---  
is allowed to continue operation in accordance with regulation 21.6.2 until \_\_\_\_\_
- 5 освобождено от положений правила 21 в соответствии с правилом 21.7.2 ---  
is exempted from the provisions of regulation 21 in accordance with regulation 21.7.2 \_\_\_\_\_

5.6.7 Судно не подпадает под требования правила 21 (отметить применимое):  
The ship is not subject to regulation 21 (check which box(es) apply):

- 1 Дедвейт судна менее 600 тонн  
The ship is less than 600 tonnes deadweight
- 2 Судно отвечает требованиям правила 19 (Дедвейт судна  $\geq$  5000 т)  
The ship complies with regulation 19 (Deadweight tonnes  $\geq$  5,000)
- 3 Судно отвечает требованиям правила 21.1.2  
The ship complies with regulation 21.1.2
- 4 Судно отвечает требованиям правила 21.4.2 (600 т  $\leq$  Дедвейт судна < 5000 т)  
The ship complies with regulation 21.4.2 (600  $\leq$  Deadweight tonnes < 5,000)
- 5 Судно не перевозит «нефть тяжёлых сортов», как это определено в правиле 21.2 Приложения I МАРПОЛ  
The ship does not carry "heavy grade oil" as defined in regulation 21.2 of MARPOL Annex I

5.6.8 Судно подпадает под требования правила 22 и:  
The ship is subject to regulation 22 and:

- 1 соответствует требованиям правила 22.2 ---  
complies with requirements of regulation 22.2 \_\_\_\_\_
- 2 соответствует требованиям правила 22.3 ---  
complies with requirements of regulation 22.3 \_\_\_\_\_
- 3 соответствует требованиям правила 22.5 ---  
complies with requirements of regulation 22.5 \_\_\_\_\_

5.6.9 Судно не подпадает под требования правила 22  
The ship is not subject to regulation 22

5.7 Показатели аварийного разлива нефти  
Accidental oil outflow performance

5.7.1 Судно соответствует требованиям правила 23  
The ship complies with the requirements of regulation 23

## 6. СОХРАНЕНИЕ НЕФТИ НА БОРТУ (ПРАВИЛА 29, 31 И 32) RETENTION OF OIL ON BOARD (REGULATION 29, 31 AND 32)

6.1 Система автоматического замера, регистрации и управления сбросом нефти:  
Oil discharge monitoring and control system:

6.1.1 Судно относится к категории нефтеналивного судна ---  
The ship comes under category \_\_\_\_\_

в соответствии с резолюцией А.496(ХІІ) или А.586(14)\*\*  
oil tanker in accordance with resolution A.496(XII) or A.586(14)\*\*

6.1.2 Система автоматического замера, регистрации и управления сбросом нефти одобрена в соответствии с резолюцией МЕРС.108(49)  
Oil discharge monitoring and control system has been approved in accordance with resolution МЕРС.108(49)

## 6.1.3 Система включает:

The system comprises:

.1 управляющий блок  
control unit.2 вычисляющий блок  
computing unit.3 рассчитывающий блок  
calculating unit

## 6.1.4 Система оборудована:

The system is fitted:

.1 блокировкой включения  
with a starting interlock.2 устройством, обеспечивающим автоматическое прекращение сброса  
with automatic stopping device

## 6.1.5 Прибор для измерения содержания нефти, одобренный в соответствии с требованиями резолюции A.393(X) или A.586(14), или МЕРС.108(49)\*\* с поправками МЕРС.240(65)\*\*, пригоден для:

The oil content meter is approved under the terms of resolution A.393(X) or A.586(14) or МЕРС.108(49)\*\* with amendments МЕРС.240(65)\*\* suitable for:

.1 сырой нефти  
crude oil.2 темных нефтепродуктов  
black products.3 светлых нефтепродуктов  
white products

## 6.1.6 На судне имеется Руководство по эксплуатации системы автоматического замера, регистрации и управления сбросом нефти

The ship has been supplied with an Operation Manual for the Oil Discharge Monitoring and Control System

## 6.2 Отстойные танки:

Slop tanks:

**1 (одним)**

## 6.2.1 Судно оборудовано \_\_\_\_\_

The ship is provided \_\_\_\_\_

предназначенным отстойным танком

with dedicated slop tank(s)

(предназначенными отстойными танками) общей вместимостью **94.83** м<sup>3</sup>,  
with the total capacity of \_\_\_\_\_ m<sup>3</sup>,составляющей **3.21** % от грузовместимости по нефти, в соответствии:  
which is \_\_\_\_\_ % of the oil carrying capacity, in accordance with:.1 с правилом 29.2.3  
regulation 29.2.3.2 с правилом 29.2.3.1  
regulation 29.2.3.1.3 с правилом 29.2.3.2  
regulation 29.2.3.2.4 с правилом 29.2.3.3  
regulation 29.2.3.3

## 6.2.2 Грузовые танки назначены в качестве отстойных танков

Cargo tanks have been designated as slop tanks

## 6.3 Приборы для определения границы раздела «нефть-вода»:

Oil/water interface detectors:

## 6.3.1 Судно оборудовано приборами для определения границы раздела «нефть-вода», одобренными в соответствии с резолюцией МЕРС.5(XIII)

The ship is provided with oil/water interface detectors approved under the terms of resolution МЕРС.5(XIII)

\*\*Ненужное зачеркнуть.  
Delete as appropriate.

6.4 Изъятия из правил 29, 31 и 32:  
Exemptions from regulations 29, 31 and 32:

6.4.1 Судно освобождено от выполнения требований правил 29, 31, и 32 в соответствии с правилом 2.4  
The ship is exempted from the requirements of regulations 29, 31 and 32 in accordance with regulation 2.4

--

6.4.2 Судно освобождено от выполнения требований правил 29, 31, и 32 в соответствии с правилом 2.2  
The ship is exempted from the requirements of regulations 29, 31 and 32 in accordance with regulation 2.2

--

6.5 Исключение из правила:  
Waiver of regulation:

6.5.1 Судно освобождается от выполнения требований правил 31 и 32 в соответствии с правилом 3.5.  
The requirements of regulations 31 and 32 are waived in respect of the ship in accordance with regulation 3.5.

Судно занято исключительно в:  
The ship is engaged exclusively on:

. 1 специальных рейсах в соответствии с правилом 2.5  
on specific trade in accordance with regulation 2.5

--

.2 рейсах в пределах особого района (особых районов):  
on voyages within special area(s):

X

*район Средиземного моря, район Черного моря определенные Правилем 1.11 Пересмотренного  
Приложения I МАРПОЛ 73/78. Эксплуатация за пределами особых районов МАРПОЛ 73/78 запрещена.*

.3 рейсах в пределах 50 миль от ближайшего берега вне особого района (особых районов)  
продолжительностью 72 часа или менее при условии:  
voyages within 50 nautical miles of the nearest land outside special area(s) of 72 hours or less in duration restricted to:

--

## 7. НАСОСЫ, ТРУБОПРОВОДЫ И УСТРОЙСТВА ДЛЯ СБРОСА (ПРАВИЛО 30). PUMPING, PIPING AND DISCHARGE ARRANGEMENTS (REGULATION 30)

7.1 Сливные забортные отверстия для изолированного балласта расположены:  
The overboard discharge outlets for segregated ballast are located:

7.1.1 выше ватерлинии  
above the waterline

--

7.1.2 ниже ватерлинии  
below the waterline

X

7.2 Сливные забортные отверстия для чистого балласта, кроме приемно-отливного патрубка, расположены.\*\*\*  
The overboard discharge outlets, other than the discharge manifold, for clean ballast are located:\*\*\*

7.2.1 выше ватерлинии  
above the waterline

--

7.2.2 ниже ватерлинии  
below the waterline

--



7.3 Сливные заборные отверстия для грязного балласта или загрязненной нефтью воды из районов грузовых танков, кроме приёмно-отливного патрубка, расположены:\*\*\*  
The overboard discharge outlets, other than the discharge manifold, for dirty ballast water or oil-contaminated water from produced oil tank areas are located:\*\*\*

7.3.1 выше ватерлинии  
above the waterline

--

7.3.2 ниже ватерлинии в сочетании с устройством частичного отбора в соответствии с правилом 30.6.5  
below the waterline in conjunction with the part flow arrangements in accordance with regulation 30.6.5

--

7.3.3 ниже ватерлинии  
below the waterline

--

7.4 Сброс нефти из грузовых насосов и нефтяных трубопроводов (правило 30.4 и 30.5):  
Discharge of oil from produced oil pumps and oil lines (regulation 30.4 and 30.5):

7.4.1 Способы осушения всех грузовых насосов и нефтяных трубопроводов по завершении выгрузки груза:  
Means to drain all produced oil pumps and oil lines at the completion of cargo discharge:

.1 остатки могут быть сброшены в грузовой или отстойный танк  
drainings capable of being discharged to a cargo tank or slop tank

X

.2 для сброса на берег предусмотрен специальный трубопровод небольшого диаметра  
for discharge ashore a special small-diameter line is provided

--

## 8. СУДОВОЙ ПЛАН ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ МЕР ПО БОРЬБЕ С ЗАГРЯЗНЕНИЕМ НЕФТЬЮ (ПРАВИЛО 37) SHIPBOARD OIL POLLUTION EMERGENCY PLAN (REGULATION 37)

8.1 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

X

8.2 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

--

## 8A. ПЛАН ОПЕРАЦИЙ ПО ПЕРЕКАЧКЕ С СУДНА НА СУДНО (ПРАВИЛО 41) SHIP-TO-SHIP OIL TRANSFER OPERATIONS AT SEA (REGULATION 41)

8A.1 На нефтеналивном судне имеется План операций ПСС в соответствии с правилом 41.  
The oil tanker is provided with an STS operations Plan in compliance with regulation 41.

--

## 9. ИЗЪЯТИЯ EXEMPTIONS

9.1 Освобождение от выполнения требований Главы 3 Приложения I к Конвенции, указанных в пп.

---

настоящего Описания, допущено Администрацией в соответствии с правилом 3.1

Exemptions have been granted by the Administration from the requirements of Chapter 3 of Annex I to the Convention in accordance with regulation 3.1 on those items listed under paragraphs \_\_\_\_\_

--

\_\_\_\_\_ of this Record

20.08007.184

\*\*\*Указываются только те отверстия, которые могут контролироваться.  
Only those outlets which can be monitored are to be indicated.

**10. ЭКВИВАЛЕНТНЫЕ ЗАМЕНЫ (ПРАВИЛО 5)  
EQUIVALENTS (REGULATION 5)**

10.1 Эквивалентные замены одобрены Администрацией для определенных требований Приложения I к Конвенции, перечисленных в пп. ---

--

\_\_\_\_\_ настоящего Описания  
Equivalents have been approved by the Administration for certain requirements of Annex I to the Convention items listed under paragraphs  
\_\_\_\_\_ of this Record

**11. СООТВЕТСТВИЕ ЧАСТИ II-A ГЛАВЫ 1 ПОЛЯРНОГО КОДЕКСА  
COMPLIANCE WITH PART II-A – CHAPTER 1 OF THE POLAR CODE**

11.1 Судно соответствует дополнительным требованиям положений в отношении окружающей среды Вступления и раздела 1.2 главы 1 части II-A Полярного кодекса  
The ship is in compliance with additional requirements in the environment-related provisions of the Introduction and section 1.2 of chapter 1 of part II-A of the Polar Code

--

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ**, что данное Описание содержит достоверные во всех отношениях сведения.  
**THIS IS TO CERTIFY** that this Record is correct in all respects.

Выдано в  
Issued at


порту Севастополь, Россия

21.01.2020

(место выдачи)  
(place of issue)

(дата выдачи)  
(date of issue)

**Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping**

  
(подпись уполномоченного лица)  
(signature of authorized official)

Печать или штамп  
организации, выдавшей Дополнение  
Seal or stamp of the issuing authority  
as appropriate



№

20.08007.184



РОССИЙСКИЙ МОРСКОЙ РЕГИСТР СУДОХОДСТВА  
RUSSIAN MARITIME REGISTER OF SHIPPING

2.4.9

МЕЖДУНАРОДНОЕ СВИДЕТЕЛЬСТВО  
О ПРЕДОТВРАЩЕНИИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ  
СТОЧНЫМИ ВОДАМИ  
INTERNATIONAL SEWAGE POLLUTION  
PREVENTION CERTIFICATE

Document of compliance for ship to  
which International Certificate is not  
required.

Выдано в соответствии с положениями Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов 1973 года, измененной Протоколом 1978 года к ней и резолюциями МЕРС.115(51) и МЕРС.200(62) (далее именуемой «Конвенция»), по уполномочию

Правительства Российской Федерации  
Российским морским регистром судоходства (полное официальное название страны)

Issued under the provisions of the International Convention for the Prevention of Pollution from ships, 1973 as modified by the Protocol of 1978 relating thereto, and as amended by resolutions МЕРС.115(51) and МЕРС.200(62), (hereinafter referred to as «the Convention») under the authority of the

Government of \_\_\_\_\_  
by Russian Maritime Register of Shipping (full designation of the country)

СВЕДЕНИЯ О СУДНЕ  
PARTICULARS OF SHIP

Название судна Name of ship	Регистровый номер или позывной сигнал Distinctive number or letters	Порт приписки Port of registry	Число людей, допущенное к перевозке на судне Number of persons which the ship is certified to carry	Валовая вместимость Gross tonnage	Номер ИМО IMO number
УЛИКА	UBHF2	Новороссийск	13	2019	8728218

~~Новое~~/существующее\* судно  
New/existing\* ship

Тип судна для применения правила 11.3:  
Type of ship for the application of regulation 11.3:

~~\*Новое/существующее пассажирское судно~~  
\*New/Existing passenger ship

\*Судно иное, чем пассажирское судно  
\*Ship other than a passenger ship

Дата закладки киля или дата, на которую судно находилось в подобной стадии постройки, или, если это применимо, дата, на которую началась работа по преобразованию или изменению, или модификации существенного характера

Date on which keel was laid or ship was at a similar stage of construction or, where applicable, date on which work for a conversion or an alteration or modification of a major character was commenced

10.10.1986

20.08005.184

\* Ненужное зачеркнуть.  
Delete as appropriate.

**НАСТОЯЩИМ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ 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  
discharge pipeline

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 МЕРС.2(VI).~~  
The sewage treatment plant is certified by the Administration to meet the effluent standards as provided for in resolution MEPC.2(VI).

~~\*Установка для обработки сточных вод освидетельствована Администрацией на соответствие стандарту сброса как предусмотрено в резолюции МЕРС.159(55).~~  
The sewage treatment plant is certified by the Administration to meet the effluent standards as provided for in resolution MEPC.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 МЕРС.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 of holding tank equipment:

Общая вместимость сборных танков 26.00 м<sup>3</sup>  
Total capacity of the holding tanks m<sup>3</sup>

Место расположения:  
Location:

*Машинное отделение, 22 - 26 шп., 28 - 32 шп., ЛБ*

\* Ненужное зачеркнуть.  
Delete as appropriate.

- 1.4 Трубопровод для сдачи сточных вод в приёмные сооружения снабжён стандартным сливным соединением.  
A pipeline for the discharge of sewage to reception facilities is fitted with a standard discharge connection.
2. Судно освидетельствовано в соответствии с правилом 4 Приложения IV к Конвенции.  
That the ship has been surveyed in accordance with regulation 4 of Annex IV to the Convention.
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 Приложения IV к Конвенции.  
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 the applicable requirements of Annex IV to the Convention.

Настоящее Свидетельство действительно до\*\*  
The Certificate is valid until\*\*

08.04.2023

(дата)  
(date)

при условии проведения освидетельствований в соответствии с правилом 4 Приложения IV к Конвенции.  
subject to surveys in accordance with regulation 4 of Annex IV to the Convention.

Свидетельство выдано в порту  
The Certificate is issued at the port of

Севастополь, Россия

Дата  
Date

21.01.2020

Дата завершения освидетельствования, являющегося основанием для выдачи настоящего Свидетельства  
Completion date of the survey on which this Certificate is based

09.06.2018

(дата)  
(date)



Российский морской регистр судоходства  
Russian Maritime Register of Shipping

(подпись должным образом уполномоченного лица, выдавшего Свидетельство)  
signature of duly authorized official issuing the Certificate

№ 20.08005.184

\*\* Указать дату истечения срока действия, установленную Администрацией в соответствии с правилом 8.1 Приложения IV к Конвенции. День и месяц этой даты соответствуют ежегодной дате, как она определена в правиле 1.8 приложения IV к Конвенции.  
Insert the date of expiry as specified by the Administration in accordance with regulation 8.1 of Annex IV of the Convention. The day and the month of this date correspond to the anniversary date as defined in regulation 1.8 of Annex IV of the Convention.

**Подтверждение продления Свидетельства, если оно действительно в течение менее 5 лет, в случае применения правила 8.3**  
**Endorsement to extend the Certificate if valid for less than 5 years where regulation 8.3 applies**

Судно отвечает соответствующим положениям Конвенции, и настоящее Свидетельство в соответствии с правилом 8.3 Приложения IV  
The ship complies with the relevant provisions of the Convention, and this Certificate shall, in accordance with regulation 8.3 of Annex IV  
к Конвенции считается действительным до [REDACTED]  
to the Convention, be accepted as valid until [REDACTED]

**Российский морской регистр судоходства**  
**Russian Maritime Register of Shipping**

М.П.  
L.S.

Подписано  
Signed [REDACTED]

Место  
Place [REDACTED]

Дата  
Date [REDACTED]

**Подтверждение продления Свидетельства в случае завершения освидетельствования для возобновления Свидетельства и применения правила 8.4**  
**Endorsement where the renewal survey has been completed and regulation 8.4 applies**

Судно отвечает соответствующим положениям Конвенции, и настоящее Свидетельство в соответствии с правилом 8.4 Приложения IV  
The ship complies with the relevant provisions of the Convention and the Certificate, in accordance with regulation 8.4 of Annex IV  
к Конвенции считается действительным до [REDACTED]  
to the Convention, shall be accepted as valid until [REDACTED]

**Российский морской регистр судоходства**  
**Russian Maritime Register of Shipping**

М.П.  
L.S.

Подписано  
Signed [REDACTED]

Место  
Place [REDACTED]

Дата  
Date [REDACTED]

**Подтверждение продления Свидетельства до прибытия в порт освидетельствования или на льготный период, в случае применения правила 8.5 или 8.6**  
**Endorsement to extend the Certificate until reaching the port of survey or for a period of grace where regulation 8.5 or 8.6 applies**

Настоящее Свидетельство в соответствии с правилом 8.5 или 8.6\* Приложения IV к Конвенции считается действительным  
The Certificate, in accordance with regulation 8.5 or 8.6\* of Annex IV to the Convention, shall be accepted as valid

до [REDACTED]  
until [REDACTED]

**Российский морской регистр судоходства**  
**Russian Maritime Register of Shipping**

М.П.  
L.S.

Подписано  
Signed [REDACTED]

Место  
Place [REDACTED]

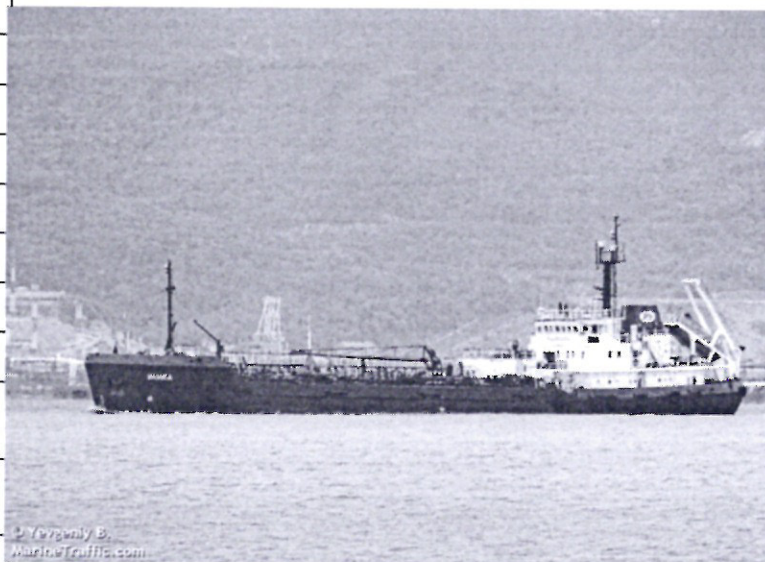
Дата  
Date [REDACTED]

\* Ненужное зачеркнуть.  
Delete as appropriate.

**УЛИКА, ТАНКЕР**

KM (\*) L3 R2 oil tanker (&gt;60 °C) (ESP)

ГОД ПОСТРОЙКИ	1987
МЕСТО ПОСТРОЙКИ	БОЛГАРИЯ
НОМЕР ИМО	8728218
ПОЗЫВНЫЕ	UBHF2
БЫВШЕЕ НАЗВАНИЕ	Надир
БЫВШИЙ СУДОВЛАДЕЛЕЦ	
ФЛАГ СУДНА	РОССИЯ
ПОРТ ПРИПИСКИ	Новороссийск
R&I КЛУБ И СРОК СТРАХОВКИ	«Альфа Страхование» до 28.05.2017
E-mail	mv- ulika@transbunker.com
НОМЕР ТЕЛЕФОНА	+7(918)246-91-76

**Судовладелец и Оператор**

ОРИГИНАЛЬНЫЙ СУДОВЛАДЕЛЕЦ		DAKOTA SHIPPING Ltd.
		5 <sup>th</sup> floor, Ritter House, Wickhams Cay II
		P.O. Box 3175, Road Town, Tortola
		British Virgin Island
БЕРБОУТНЫЙ СУДОВЛАДЕЛЕЦ		«ERBS SHIPPING Co.»
		4 <sup>th</sup> floor, Vashiotis Business Centre, 156,
		28 <sup>th</sup> October & Iakovou Tompazi Gala Tover
		3030, Limassol, Cyprus
МЕНЕДЖЕР		ООО «Трансбункер-Шиппинг»
		353911, Россия, Краснодарский край
		Г. Новороссийск, ул. Волочаевская 1.

**Срок действия судовых документов**

КЛАСС ДЕЙСТВИТЕЛЕН ДО	08.04.2018
СРОК ПОСЛЕДНЕГО / СЛЕДУЮЩЕГО ДОКОВАНИЯ	09.05.2016/08.04.2018
СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОКУМЕНТОВ НА СООТВЕТСВИЕ МКУБ	НЕ НУЖНО
СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОКУМЕНТОВ НА СООТВЕТСВИЕ ОСПС	НЕ НУЖНО
СРОК ДЕЙСТВИЯ СУДОВЫХ ДОКУМЕНТОВ ПО ФЛАГУ	19.12.2017
СРОК ДЕЙСТВИЯ ЛИЦЕНЗИИ НА ПЕРЕВОЗКУ ОПАСНЫХ ГРУЗОВ	бессрочно
СРОК ДЕЙСТВИЯ ЛИЦЕНЗИИ ПО РАДИООБОРУДОВАНИЮ	до 19.12.2017г. Радио лицензию

### Основные размерения

ДЛИНА НАИБОЛЬШАЯ	77,53
ДЛИНА МЕЖДУ ПЕРПЕНДИКУЛЯРАМИ	73,24
ШИРИНА НА МИДЕЛЕ	14,00
ВЫСОТА БОРТА НА МИДЕЛЕ	6,50
ОСАДКА ПО ЛЕТНЮЮ ГРУЗОВУЮ МАРКУ	5,23
ОСАДКА ДЛЯ ЛЕДОВОГО КЛАССА (УЛ КЛАСС)	
НАИБОЛЬШАЯ ВЫСОТА НАД КИЛЕМ	14,02
ДЕДВЕЙТ (ПО ЛЕТНЮЮ ГРУЗОВУЮ МАРКУ)	3008
ДЕДЕВЕЙТ (ДЛЯ ЛЕДОВОГО КЛАССА)	
ВОДОИЗМЕЩЕНИЕ (ПО ЛЕТНЮЮ ГРУЗОВУЮ МАРКУ)	4287,42
ТОНН НА САНТИМЕТР ОСАДКИ	
ВАЛОВАЯ ВМЕСТИМОСТЬ	2019
ЧИСТАЯ ВМЕСТИМОСТЬ	842
ВЕС СУДНА ПОРОЖНЕМ	1352,78

### Механизмы и оборудование

ГЛАВНЫЙ ДВИГАТЕЛЬ	8 NVD 48-A-2U
ОБОРОТЫ / МОЩНОСТЬ	390 rpm / 1.200 hp (882 kW)
КОЛИЧЕСТВО И МОЩНОСТЬ ДИЗЕЛЬГЕНЕРАТОРОВ	2X150KBT, 1X220KBT
КОТЕЛ ДЛЯ ПОДОГРЕВА ГРУЗА (ТИП И МОЩНОСТЬ)	КСВВ 2500/7,5 Q=2500 kg/h
РАДИО И НАВИГАЦИОННОЕ ОБОРУДОВАНИЕ	ГИРОКОМПАС STANDARD 20
	РЛО SAMYUNG SAR-9, IESM
	НАВТЕКС SAMYUNG SNX-300
	УКВ, ПВ/КВ SKANTI A/S, DEBEG 6330 SAMYUNG SGR-2150DN, SAMYUNG STV-160 3шт
	РЛС FURUNO FR-2110, KELVIN HUGHES NUCLEUS3500
	АРБ SAMYUNG SEP-406
	АИС SAMYUNG SI-30R
	Лар SPERRY MARINE NAVIKNOT III
	ООО«Валком» TSS/WATCH ALARM
	Эхолот SAMYUNG SES-2000
	GPS SAMYUNG SPR-1400
МОРСКОЙ РАЙОН ГМССБ	A1 + A2

### Запасы и автономия

ЗАПАСЫ ТОПЛИВА	ДТ 70,83 м <sup>3</sup> , Мазут 43,92 м <sup>3</sup>
ВОДЯНОЙ БАЛЛАСТ	123,4, 294,4 41,9
АВТОНОМНОСТЬ ПЛАВАНИЯ	5,5



КОЛИЧЕСТВО ЧЛЕНОВ ЭКИПАЖА	13
СКОРОСТЬ ЭКСПЛУАТАЦИОННАЯ	7,5
РАСХОД ДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА (НА ХОДУ / НА СТОЯНКЕ)	3,5 mt / 0,35 mt
РАСХОД МАЗУТА (НА ХОДУ / НА СТОЯНКЕ)	-

#### Грузовая система

ТИП ГРУЗОВЫХ НАСОСОВ	Центробежный – 3 ед. поршневой – 1, винтовой - 1
КОЛИЧЕСТВО ГРУЗОВЫХ НАСОСОВ / МОЩНОСТЬ / НАПОР	2 x 151 м <sup>3</sup> ; 1 x 400 м <sup>3</sup> ; 2 x 65 м <sup>3</sup>
КОЛИЧЕСТВО ОДНОВРЕМЕННО ПЕРЕВОЗИМЫХ СОРТОВ ГРУЗА	2
ГРУЗОВОЙ КРАН ГРУЗОПОДЪЕМНОСТЬ / ВЫЛЕТ	0,5 t / 6,8 m /19,3 m
ОБОГРЕВ ГРУЗА	Танки №№ 1, 2, 3, 4 л/пр. борта. Пар
ПОКРЫТИЕ ТАНКОВ	-

#### Вместимость грузовых танков, 98%

ТАНК	ПРАВЫЙ БОРТ, м3	ЦЕНТРАЛЬНЫЙ, м3	ЛЕВЫЙ БОРТ, м3
ГРУЗОВОЙ ТАНК №1	237,54	-	237,54
ГРУЗОВОЙ ТАНК №2	413,19	-	413,19
ГРУЗОВОЙ ТАНК №3	413,19	-	413,19
ГРУЗОВОЙ ТАНК №4	412,12	-	412,12
ГРУЗОВОЙ ТАНК №7	-	94,83	-
ИТОГО	1476,07	94,83	1476,07

Генеральный директор  
ООО «Трансбункер-Шиппинг»

О.В.Соколовский

13.03.2017



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Северная ул., д. 275/1, г. Краснодар, 350020  
Тел. (861) 279-00-49, факс (861) 293-78-01  
E-mail: mprkk@krasnodar.ru, <http://www.mprkk.ru>

ФГБУ «ЧерАзтехмордирекция»

Рыбацкая ул., 1, г. Новороссийск,  
Краснодарский край, 353925

МПР КК



202-03.2-07-13328/22 от 17/05/2022

№ \_\_\_\_\_  
На № 06-02/22-172 от 20.04.2022

**О предоставлении информации**

Министерство природных ресурсов Краснодарского края (далее – министерство), рассмотрев в рамках имеющихся полномочий запрос о наличии ключевых орнитологических территорий, сообщает следующее.

В соответствии с Положением о министерстве, утвержденным постановлением главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 19.10.2012 № 1250, министерство не осуществляет сбор и предоставление сведений о ключевых орнитологических территориях.

С информацией о ключевых орнитологических территориях России можно ознакомиться на сайте <https://ru.fsc.org/ru-ru/>.

Заместитель министра

Г.Д. Столбов

Медков Александр Александрович,  
(861) 293-78-44

*Горбачев Ю.В.*  
*И.И. Давыдов*



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

Северная ул., д. 275/1, г. Краснодар, 350020  
Тел. (861) 279-00-49, факс (861) 293-78-01  
E-mail: mprkk@krasnodar.ru, http://www.mprkk.ru

Заместителю директора ФГБУ  
«ЧерАзтехмордирекция»

Горбачевой Ю.В.

Рыбацкая ул., д. 1,  
г. Новороссийск, Краснодарский  
край, 353925

№ \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_

МПР КК



179127 542103

202-04.1-32-5684/22 от 10/03/2022

**О предоставлении информации**

Уважаемая Юлия Валерьевна!

Министерством природных ресурсов Краснодарского края (далее – министерство) рассмотрено Ваше обращение, сообщаем следующее.

Для разработки документации «Оценка воздействия на окружающую среду хозяйственной деятельности ООО «Новороссийский топливный терминал» во внутренних морских водах», направляем Вам сведения об объектах животного мира, занесенных в Красные книги Российской Федерации и (или) Краснодарского края, в состав ареалов которых входит место осуществления хозяйственной деятельности: морской порт Новороссийск (Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Волочаевская,1) (прилагаются).

Вместе с тем, сообщаем, что для получения сведений о видовом составе и численности объектов животного мира (позвоночных и беспозвоночных), об эндемичных и реликтовых растениях и животных, сведений о видовом составе, состоянии и плотностях локальных популяций объектов животного и растительного мира, занесенных в Красные книги Российской Федерации и (или) Краснодарского края непосредственно на рассматриваемом участке, миграциях и массовых скоплениях животных, Вам необходимо провести специальные натурные исследования силами профильных научных организаций.

Красная книга Краснодарского края является официальным документом, содержащим сведения о состоянии, распространении и мерах охраны редких и находящихся под угрозой исчезновения видов (подвидов, популяций) диких животных и дикорастущих растений и грибов, обитающих (произрастающих) на территории Краснодарского края. Электронная версия Красной книги Крас-

04-10/22-276  
25.03.2022

нодарского края размещена на сайте министерства [www.mprkk.ru](http://www.mprkk.ru) в открытом для общего пользования разделе «Красная книга Краснодарского края».

Перечни таксонов животных, растений и грибов, занесенных в Красную книгу Краснодарского края, перечни таксонов животных, растений и грибов, исключенных из Красной книги Краснодарского края, и перечни таксонов животных, растений и грибов, нуждающихся в особом внимании к их состоянию в природной среде Краснодарского края, утверждены постановлениями главы администрации Краснодарского края от 22 декабря 2017 г. № 1029 и № 1028.

Напоминаем, что в соответствии с частью 2 статьи 22 Федерального закона от 24 апреля 1995 г. № 52-ФЗ «О животном мире» при размещении, проектировании и строительстве предприятий, сооружений и других объектов должны предусматриваться и проводиться мероприятия по сохранению среды обитания объектов животного мира и условий их размножения, нагула, отдыха и путей миграции. Частью 1 статьи 56 упомянутого Федерального закона установлено, что юридические лица и граждане, причинившие вред объектам животного мира и среде их обитания, возмещают нанесенный ущерб добровольно либо по решению суда или арбитражного суда. Данные нормы законодательства распространяются на все группы объектов животного мира без исключения (охотничьи ресурсы, позвоночные, беспозвоночные, занесенные и не занесенные в Красные книги Российской Федерации и (или) Краснодарского края).

В соответствии с пунктом 1.6 Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи на территории Краснодарского края, утвержденных постановлением главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 23 августа 2016 г. № 642, при проектировании объектов капитального строительства и иных сооружений любого типа, планировании иной хозяйственной деятельности, оказывающей воздействие на объекты животного мира и среду их обитания, необходимо производить оценку их воздействия на окружающую среду в части объектов животного мира и среды их обитания, предусматривать мероприятия по охране объектов животного мира и среды их обитания (в том числе компенсационные природоохранные мероприятия), а при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов – реализовывать упомянутые мероприятия. Не допускается осуществление хозяйственной и иной деятельности, оказывающей воздействие на объекты животного мира и среду их обитания (за исключением мероприятий по охране, защите и воспроизводству лесов) без планирования и реализации мероприятий по охране объектов животного мира и среды их обитания, согласованных с органом исполнительной власти Краснодарского края, уполномоченным в области охраны и использования животного мира, сохранения и восстановления среды его обитания.

В связи с этим, при проектировании объекта необходимо произвести оценку его воздействия на окружающую среду в части объектов животного мира и среды их обитания и, по согласованию с министерством, предусмотреть и, в дальнейшем, реализовать мероприятия по охране объектов животного

мира и среды их обитания, для чего перед прохождением экспертизы проектной документации необходимо направить соответствующие материалы в министерство.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Заместитель министра



А.В. Колосков

Матасова Анастасия Георгиевна  
+7 (861) 279-00-49, доб. 266

## Приложение

Перечень видов и подвидов животных, занесенных в Красную книгу Российской Федерации, в состав ареалов которых входит место осуществления хозяйственной деятельности ООО «Новороссийский топливный терминал»: морской порт Новороссийск (Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Волочаевская,1)

- |                           |                               |
|---------------------------|-------------------------------|
| 1. Дозорщик-император;    | 16. Полоз каспийский;         |
| 2. Дыбка степная;         | 17. Полоз эскулапов;          |
| 3. Красотел пахучий;      | 18. Полоз Палласов;           |
| 4. Карабус кавказский;    | 19. Кудрявый пеликан;         |
| 5. Щелкун краснокрылый;   | 20. Савка;                    |
| 6. Жук-олень;             | 21. Змеяяд;                   |
| 7. Бронзовка кавказская;  | 22. Стрепет;                  |
| 8. Пестрянка веселая;     | 23. Южная золотистая ржанка;  |
| 9. Белуга азовская;       | 24. Морской зуёк;             |
| 10. Шип;                  | 25. Материковый кулик-сорока; |
| 11. Кумжа черноморская;   | 26. Черноголовый хохотун;     |
| 12. Конёк морской;        | 27. Обыкновенная горлица;     |
| 13. Жаба колхидская;      | 28. Афалина черноморская;     |
| 14. Черепаха Никольского; | 29. Морская свинья.           |
| 15. Ящерица средняя;      |                               |

Перечень видов и подвидов животных, занесенных в Красную книгу Краснодарского края, в состав ареалов которых входит место осуществления хозяйственной деятельности ООО «Новороссийский топливный терминал»: морской порт Новороссийск (Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Волочаевская,1)

- |                              |                                  |
|------------------------------|----------------------------------|
| 1. Дозорщик-император;       | 14. Щелкун краснокрылый;         |
| 2. Короткобрюх луговой;      | 15. Златка фисташковая;          |
| 3. Сжатобрюх голенастый;     | 16. Златка Ариаса;               |
| 4. Эмпуза полосатая;         | 17. Антаксия Мамай;              |
| 5. Боливария короткокрылая;  | 18. Усач короткокрылый ильмовый; |
| 6. Дыбка степная;            | 19. Усач большой дубовый;        |
| 7. Пилохвост длинноконцевый; | 20. Пестрянка двуцветная;        |
| 8. Красотел пахучий;         | 21. Пестрянка веселая;           |
| 9. Карабус бессарабский;     | 22. Толстоголовка мозаичная;     |
| 10. Карабус кавказский;      | 23. Толстоголовка желтополосая;  |
| 11. Стафилин короткокрылый;  | 24. Толстоголовка иранская;      |
| 12. Жук-олень;               | 25. Парусник Мнемозина;          |
| 13. Бронзовка кавказская;    | 26. Зеринтия Поликсена;          |

27. Чернушка-африканка;
28. Бархатница аретуза;
29. Томарес Каллимах;
30. Голубянка Шиффермюллера;
31. Сефир кубанский;
32. Шелкопряд Баллиона;
33. Медведица полосатая;
34. Медведица аулика;
35. Медведица пурпурная;
36. Совка аэгле;
37. Шмель глинистый;
38. Пчела-плотник;
39. Сколия-гигант;
40. Белуга азовская;
41. Шип;
42. Осётр русский;
43. Севрюга;
44. Кумжа черноморская;
45. Конёк морской;
46. Горбыль светлый;
47. Тригла желтая;
48. Жаба колхидская;
49. Черепаха Никольского;
50. Желтопузик;
51. Ящерица средняя;
52. Полоз каспийский;
53. Полоз оливковый;
54. Полоз эскулапов;
55. Полоз Палласов;
56. Гадюка степная восточная;
57. Кудрявый пеликан;
58. Желтая цапля;
59. Савка;
60. Змеяд;
61. Серый журавль;
62. Стрепет;
63. Южная золотистая ржанка;
64. Морской зуёк;
65. Материковый кулик-сорока;
66. Черноголовый хохотун;
67. Черноголовая чайка;
68. Морской голубок;
69. Пестроносая крачка;
70. Обыкновенная горлица;
71. Афалина черноморская;
72. Морская свинья.

Консультант отдела охраны,  
воспроизводства и использования объектов  
животного мира и среды их обитания



А.Г. Матасова



**МИНИСТЕРСТВО  
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993  
Тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10  
сайт: [www.mnr.gov.ru](http://www.mnr.gov.ru)  
e-mail: [minprirody@mnr.gov.ru](mailto:minprirody@mnr.gov.ru)  
телетайп 112242 СФЕН

ФГБУ «ЧерАзтехмордирекция»

[direcsia.novoros@mail.ru](mailto:direcsia.novoros@mail.ru)

ул. Рыбацкая, д. 1, г. Новороссийск,  
353925

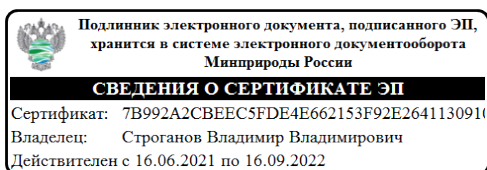
16.05.2022 № 15-47/17082

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

О наличии водно-болотных угодий  
международного значения

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации рассмотрело письмо ФГБУ «ЧерАзтехмордирекция» от 07.04.2022 № 06-02/22-155 о предоставлении информации о наличии водно-болотных угодий международного значения в рамках разработки документации на объекте «Оценка воздействия на окружающую среду хозяйственной деятельности ООО «Новороссийский топливный терминал» во внутренних морских водах» (далее – Объект), расположенного в морском порту Новороссийск (Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Волочаевская, 1), и в рамках своей компетенции сообщает.

По сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, вышеуказанный Объект, в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.1994 № 1050 «О Мерах по обеспечению выполнения обязательств Российской Стороны, вытекающих из Конвенции о водно-болотных угодьях, имеющих международное значение главным образом в качестве местобитаний водоплавающих птиц, от 02.02.1971», не находится в границах водно-болотных угодий международного значения.



Заместитель директора Департамента  
государственной политики и  
регулирующего в сфере развития  
ООПТ

В.В. Строганов