



**ОАО «ВНИПНефть»
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ**

Инв.№ _____

Заказчик – АО «ННК-Хабаровский НПЗ»

**КОМБИНИРОВАННАЯ УСТАНОВКА ГИДРООЧИСТКИ ВАКУУМНОГО
ГАЗОЙЛЯ (ГО ВГО) И УСТАНОВКИ ПОЛУЧЕНИЯ ВОДОРОДА (УПВ)**

ЭТАП 2

**КОМБИНИРОВАННАЯ УСТАНОВКА ГИДРООЧИСТКИ ВАКУУМНОГО ГАЗОЙЛЯ
И ПОЛУЧЕНИЯ ВОДОРОДА С ОБЪЕКТАМИ ОЗХ**

ТЕХНИЧЕСКАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Оценка воздействия на окружающую среду

Часть 2. Пояснительная записка. Текстовые приложения (начало)

5444-П-011.000.000-ОВОС2

Том 2

| Изм. | № док. | Подп. | Дата |
|------|--------|-------|------|
| | | | |
| | | | |
| | | | |

2022



**ОАО «ВНИПнефть»
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ И
ПРОЕКТНЫЙ ИНСТИТУТ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ**

СОГЛАСОВАНО
Технический директор
ОАО «ВНИПнефть»
А. Б. Санчес
«__» _____ 2022г.



Заказчик – АО «ННК-Хабаровский НПЗ»

**КОМБИНИРОВАННАЯ УСТАНОВКА ГИДРООЧИСТКИ ВАКУУМНОГО
ГАЗОЙЛЯ (ГО ВГО) И УСТАНОВКИ ПОЛУЧЕНИЯ ВОДОРОДА (УПВ)**

ЭТАП 2

**КОМБИНИРОВАННАЯ УСТАНОВКА ГИДРООЧИСТКИ ВАКУУМНОГО ГАЗОЙЛЯ
И ПОЛУЧЕНИЯ ВОДОРОДА С ОБЪЕКТАМИ ОЗХ**

ТЕХНИЧЕСКАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Перечень мероприятий по охране окружающей среды

Оценка воздействия на окружающую среду

Часть 2. Пояснительная записка. Текстовые приложения (начало)

5444-П-011.000.000-ОВОС2

Том 2

На листах

Главный инженер проекта *Ю.П. Коптева*

(подпись)

(дата)

Ю.П. Коптева
(И.О. Фамилия)

| Изм. | № док. | Подп. | Дата |
|------|--------|-------|------|
| | | | |
| | | | |
| | | | |

2022

Согласовано

Н. контр. М18-03

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

02-0000-2369-5444


| Обозначение | Наименование | Примечание |
|------------------------------|--|------------|
| 5444-П-011.000.000-ОВОС2-СОД | Содержание тома | стр.2 |
| 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | Пояснительная записка. Текстовые приложения (начало) | стр.3 |

| | |
|------------------|--|
| Согласовано | |
| Н. контр. М18-03 | |




Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | КОМБИНИРОВАННАЯ УСТАНОВКА ГИДРООЧИСТКИ ВАКУУМНОГО ГАЗОЙЛЯ (ГО ВГО) И УСТАНОВКИ ПОЛУЧЕНИЯ ВОДОРОДА (УПВ) ЭТАП 2 КОМБИНИРОВАННАЯ УСТАНОВКА ГИДРООЧИСТКИ ВАКУУМНОГО ГАЗОЙЛЯ И ПОЛУЧЕНИЕ ВОДОРОДА С ОБЪЕКТАМИ ОЗХ | | | |
|-----------|---------|------------|--------|------------------|-------|---|---|------|--------|
| Разраб. | | Кочнова | | <i>[Подпись]</i> | 07.27 | Содержание тома | Стадия | Лист | Листов |
| Проверил | | Добролюбов | | <i>[Подпись]</i> | 07.27 | | П | 1 | |
| Нач.отд. | | Долгов | | <i>[Подпись]</i> | 07.27 | | | | |
| Гип | | Коптева | | <i>[Подпись]</i> | 07.28 | | | | |
| Н. контр. | | Гериш | | <i>[Подпись]</i> | 07.28 | | | | |
| | | | | | | |  ОАО "ВНИПИнефть" | | |

РАЗРАБОТЧИКИ МАТЕРИАЛОВ КНИГИ

| Наименование раздела, подраздела | Отдел, должность | Фамилия И.О. | Подпись | Дата |
|---|-------------------------|-----------------|---|------|
| Оценка воздействия на окружающую среду Часть 2. Пояснительная записка. Текстовые приложения (начало) | M16 Начальник отдела | Долгов В.Д. |  | |
| | Главный специалист | Добролюбов С.Ю. |  | |
| | Главный специалист | Кочнова Е.Н. |  | |



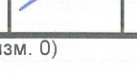


Согласовано

Н. контр. М18-03

Взам. инв. №

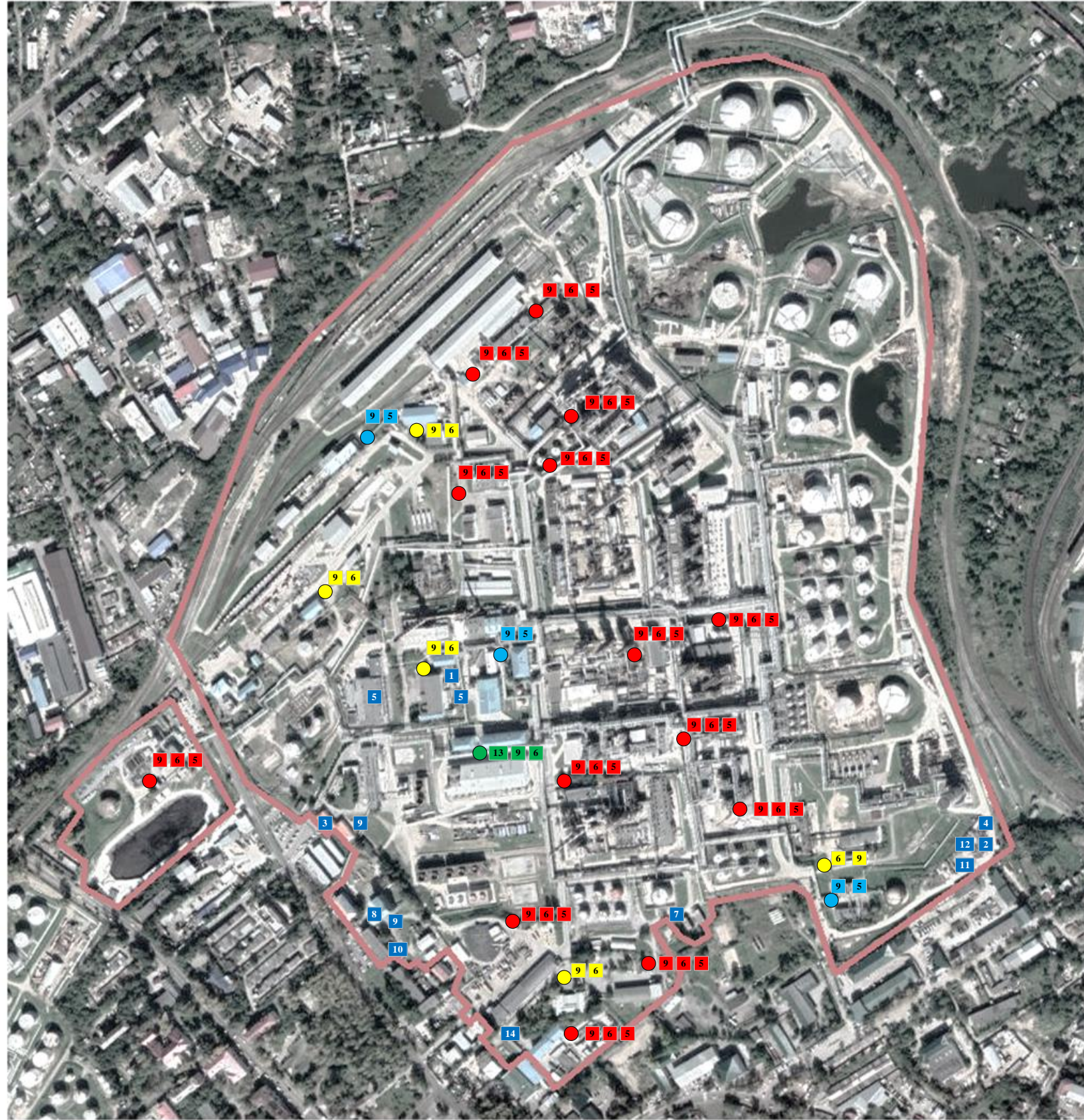
Подп. и дата

Инв. № подл.

| Изм. | Кол.уч. | Лист | № док. | Подп. | Дата | КОМБИНИРОВАННАЯ УСТАНОВКА ГИДРООЧИСТКИ ВАКУУМНОГО ГАЗОЙЛЯ (ГО ВГО) И УСТАНОВКИ ПОЛУЧЕНИЯ ВОДОРОДА (УПВ) ЭТАП 2 КОМБИНИРОВАННАЯ УСТАНОВКА ГИДРООЧИСТКИ ВАКУУМНОГО ГАЗОЙЛЯ И ПОЛУЧЕНИЯ ВОДОРОДА С ОБЪЕКТАМИ ОЗХ | | | |
|------------|---------|------------|--------|---|------|---|--|------|--------|
| Разраб. | | Кочнова | |  | | Пояснительная записка. Текстовые приложения (начало) | Стадия | Лист | Листов |
| Проверил. | | Добролюбов | |  | | | П | 1 | |
| Норм.контр | | Гериш | |  | | |  ОАО "ВНИПнефть" | | |
| Утвердил | | Долгов | |  | | | | | |

Приложение А1

На период эксплуатации объекта (существующая система накопления отходов на предприятии)



| № п/п | Наименование и номер по карте-схеме |
|-------|---|
| 1 | Закрытый металлический склад для накопления отработанных ртутьсодержащих и светодиодных ламп – 001 |
| 2 | Закрытый металлический контейнер для накопления отработанных аккумуляторов – 002 |
| 3 | Закрытые емкости для накопления отработанных батареек – 003 |
| 4 | Закрытый металлический контейнер для накопления лома и отходов меди – 004 |
| 5 | Закрытые металлические емкости для накопления обтирочного материала и фильтров очистки масла – 005 |
| 6 | Металлические контейнеры для накопления отходов (кроме пищевых отходов и ТКО) подлежащих передаче для размещения – 006 |
| 7 | Открытая площадка для накопления тары из разнородных полимерных материалов и отходов пленки полиэтилена – 007 |
| 8 | Помещение в АБК цеха глубокой переработки нефти для накопления отходов оргтехники – 008 |
| 9 | Металлическая емкость для накопления ТКО (Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)) – 009 |
| 10 | Деревянные емкости для накопления древесных отходов из натуральной чистой древесины – 010 |
| 11 | Открытая площадка для накопления лома черных металлов – 011 |
| 12 | Закрытый металлический контейнер для накопления лома электротехнических изделий – 012. |
| 13 | Металлический контейнер для накопления пищевых отходов – 013. |
| 14 | Открытая площадка для накопления покрышек – 014 |

| | | |
|--------------|----------------|------------|
| Индв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

| | | | | | |
|------|-------|------|--------|---------|------|
| | | | | | |
| Изм. | Колуч | Лист | № док. | Подпись | Дата |

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист
3

Приложение А2

Карта - схема расположения земельных участков основной промышленной площадки завода АО «ННК – Хабаровский нефтеперерабатывающий завод» с нанесением источников выбросов ЗВ на перспективное положение



Условные обозначения

- Граница перспективной основной площадки завода АО «ННК – Хабаровский нефтеперерабатывающий завод»
- Натуральные источники выбросов ЗВ
- Организационные источники выбросов ЗВ

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
|-------------|----------------|------------|

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



Лист 4

Приложение Б Стат. данные по воздействию предприятия на окружающую среду

02-0000-2369-5444-

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

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

Отправлено через АО «ПФ «СКБ Контур» 21.01.2021 в 09:32
 Имя файла: 5444-П-011.000.000-ОВОС2-П3
 * АО "ННК-ХАБАРОВСКИЙ НПЗ"
 Сертификат: DB9DB7315F34D627A48545655529246569A32327

ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка предоставления первичных статистических данных, или несвоевременное предоставление этих данных, либо предоставление недостоверных первичных статистических данных влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.1992 № 2761-1 «Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности»

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ "О персональных данных" обработка персональных данных осуществляется для статистических целей при условии обязательного обезличивания персональных данных

ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ ОБ ОХРАНЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА за 2020 г.

| Предоставляют: | Сроки предоставления |
|---|--------------------------------------|
| юридические лица, граждане, занимающиеся предпринимательской деятельностью без образования юридического лица (индивидуальные предприниматели), имеющие стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха: - территориальному органу Росприроднадзора в субъекте Российской Федерации | 22 января после отчетного периода |

Форма № 2-ПП (воздух)

Приказ Росстата
Об утверждении формы
от 08.11.2018 № 661

О внесении изменений (при наличии)

от _____ № _____
от _____ № _____

Головая

Наименование отчитывающейся организации Акционерное общество "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"

Почтовый адрес 680011, 27, Хабаровск г, Металлистов ул, 17

Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

| Код формы по ОКРУД | отчитывающейся организации по ОКПО | Код |
|--------------------|------------------------------------|---------------|
| 1 | 2 | 3 |
| 0609012 | 05766675 | 1022701129032 |
| | | 4 |
| | | 5 |
| | | 6 |
| | | 2722010040 |

Приамурское межрегиональное
управление Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
680000, г. Хабаровск, ул. Л. Толстого, 17

Взвешено 12.01.2021

5444-П-011.000.000-ОВОС2-П3



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

6

Раздел 1. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация ¹⁾

Код ОНВ 0 8 - 0 1 2 7 - 0 0 0 0 5 2 - П

Код ОКТМО ОНВ 0 8 7 0 1 0 0 0 0

Код ОКВЭД2 ОНВ 1 9 . 2 .

Код по ОКЕИ: тонна — 168

| № строки | Код загрязняющего вещества ²⁾ | Загрязняющие вещества | Выбрасывается без очистки, тонн | | Поступило на очистные сооружения загрязняющих веществ – всего, тонн | Из поступивших на очистку - уловлено и обезврежено, тонн | | Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ за отчетный год, тонн |
|----------|--|--|---------------------------------|--|---|--|----------------------|--|
| | | | всего | в том числе от организованных источников загрязнения | | всего | из них утилизировано | |
| А | Г | Б | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 101 | 0001 | Всего (102+103) | 3567.9 | 2757.508 | 920.459 | 903.93 | 0 | 3584.429 |
| 102 | 0002 | в том числе: твердые | 1.314 | 1.163 | 0.25 | 0.05 | 0 | 1.514 |
| 103 | 0004 | газообразные и жидкие (104 + 109) | 3566.586 | 2756.345 | 920.209 | 903.88 | 0 | 3582.915 |
| 104 | 0330 | из них: диоксид серы | 1182.53 | 1107.698 | 0 | 0 | 0 | 1182.53 |
| 105 | 0337 | оксид углерода | 507.671 | 507.654 | 0 | 0 | 0 | 507.671 |
| 106 | 0012 | оксиды азота (в пересчете на NO ₂) | 595.676 | 566.831 | 0 | 0 | 0 | 595.676 |
| 107 | 0401 | углеводороды (без летучих органических соединений) | 32.09 | 21.339 | 0 | 0 | 0 | 32.09 |
| 108 | 0006 | летучие органические соединения (ЛОС) | 1239.411 | 544.565 | 919.849 | 903.58 | 0 | 1255.68 |
| 109 | 0005 | прочие газообразные и жидкие | 9.208 | 8.258 | 0.36 | 0.3 | 0 | 9.268 |

¹⁾ Раздел 1 заполняют юридические лица и индивидуальные предприниматели. При наличии у респондента нескольких ОНВ, раздел заполняется отдельно по каждому эксплуатируемому ОНВ.

²⁾ Коды даны в соответствии с действующей редакцией справочника «Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух».

Раздел 2. Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ ^{1), 2)}

Код ОНВ 0 8 - 0 1 2 7 - 0 0 0 0 0 5 2 - П

Код по ОКЕИ: тонна — 168

| № строки | Код загрязняющего вещества | Загрязняющие вещества | Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ за отчетный год, тонн |
|----------|----------------------------|--|---|
| | | | 2 |
| А | Г | Б | 7 |
| 201 | 8888 | Другие вещества | 1160.491 |
| 202 | 0203 | Хром (Хром шестивалентный) (в пересчете на хрома (VI) оксид) | 0 |
| 203 | 0146 | Медь оксид (Меди оксид) (в пересчете на медь) | 0.007 |
| 204 | 0302 | Азотная кислота (по молекуле HNO ₃) | 0.003 |
| 205 | 0303 | Аммиак | 0.045 |
| 206 | 0316 | Гидрохлорид (Водород хлористый, Соляная кислота) (по молекуле HCl) | 0.001 |
| 207 | 0322 | Серная кислота (по молекуле H ₂ SO ₄) | 0 |
| 208 | 0328 | Углерод (Сажа) | 0.319 |
| 209 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 9.214 |
| 210 | 0342 | Фтористые газообразные соединения - гидрофторид, кремний тетрафторид [Фтористые соединения газообразные (фтористый водород, четырехфтористый кремний)] (в пересчете на фтор) | 0.003 |
| 211 | 0410 | Метан | 32.09 |
| 212 | 0402 | Бутан | 4.979 |
| 213 | 0403 | Гексан | 4.097 |
| 214 | 0602 | Бензол | 18.948 |
| 215 | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) (смесь изомеров о-, м-, п-) | 20.991 |
| 216 | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 41.875 |
| 217 | 0627 | Этилбензол | 0.006 |
| 218 | 0703 | Бенза/пирен (3,4-Бензпирен) | 0 |
| 219 | 0906 | Тетрахлорметан (Углерод четыреххлористый) | 2.58 |
| 220 | 1051 | Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) | 0 |
| 221 | 1071 | Гидроксibenзол (Фенол) | 0.066 |
| 222 | 1210 | Бутилацетат | 0 |
| 223 | 1401 | Пропан-2-он (Ацетон) | 0.026 |
| 224 | 1555 | Этановая кислота (Уксусная кислота) | 0 |
| 225 | 2704 | Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод) | 2.057 |
| 226 | 2735 | Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, шпиндровое и др.) | 0 |
| 227 | 2904 | Мазутная зола тепловых электростанций (в пересчете на ванадий) | 0.742 |
| 228 | 2908 | Пыль неорганическая: 70 - 20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и др.) | 0.005 |
| 229 | 0143 | Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) | 0.007 |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Лист

5444-П-011.000.000-ОВОС2-П3



ОАО «ВНИПнефть»

7

02-0000-2369-5444-

4

- 1) Раздел 2 заполняют только юридические лица. При наличии у респондента нескольких ОНВ, раздел заполняется отдельно по каждому эксплуатируемому ОНВ.
- 2) В разделе отражаются все вещества, поступающие в атмосферу, кроме диоксида серы, оксида углерода и оксидов азота, выбросы по которым приводятся в разделе 1.

5

Раздел 3. Источники загрязнения атмосферы ¹⁾

Код ОНВ

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 0 | 8 | - | 0 | 1 | 2 | 7 | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 | 2 | - | П |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|

Коды по ОКЕИ: единица — 642; тонна — 168

| № строки | А | Б | Количество источников загрязнения атмосферы на конец года, единиц | | Разрешенный выброс в атмосферу загрязняющих веществ, тонн | Фактически выброшено в атмосферу загрязняющих веществ, тонн |
|----------|---|---|---|-----------------------|---|---|
| | | | всего | из них организованных | | |
| 301 | Всего | | 1 | 2 | 3 | 4 |
| | | | 132 | 66 | 3664.178 | 3584.429 |
| 302 | в том числе с установленными нормативами: предельно допустимого выброса (ПДВ) | | 132 | 66 | 3664.178 | 3584.429 |
| 303 | временно согласованного выброса (ВСВ) | | 0 | 0 | 0 | 0 |

¹⁾ Раздел 3 юридические лица заполняют полностью, индивидуальные предприниматели – только графу 1. При наличии у респондента нескольких ОНВ, раздел заполняется отдельно по каждому эксплуатируемому ОНВ.

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
|--------------|----------------|--------------|

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

8

Раздел 5. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от отдельных групп источников загрязнения ¹⁾

Код ОНВ

0 8 - 0 1 2 7 - 0 0 0 0 5 2 - П

Код по ОКЕИ: тонна — 168

| № строки | Код загрязняющего вещества ²⁾ | Загрязняющие вещества | Выброс в атмосферу загрязняющих веществ, тонн | |
|----------|--|--|---|--|
| | | | от сжигания топлива (для выработки электро- и теплоэнергии) | от технологических и других процессов |
| A | 1 | 2 | 3 | 4 |
| 501 | 0002 | Твердые вещества | 0 | 1.514 |
| 502 | 0330 | Диоксид серы | 8.901 | 1173.629 |
| 503 | 0337 | Оксид углерода | 165.379 | 342.292 |
| 504 | 0012 | Оксиды азота (в пересчете на NO ₂) | 43.629 | 552.047 |
| 505 | 0007 | Углеводороды с учетом ЛОС (исключая метан) | 0 | 1255.68 |

¹⁾ Раздел 5 заполняют только юридические лица. При наличии у респондента нескольких ОНВ, раздел заполняется отдельно по каждому эксплуатируемому ОНВ.

Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

Должностное лицо, ответственное за предоставление первичных статистических данных (лицо, уполномоченное предоставлять первичные статистические данные от имени юридического лица или от имени гражданина, осуществляющего предпринимательскую деятельность без образования юридического лица)

Заместитель генерального
директора по ОТ, ПБ и ООС
(должность)

Зелецкий Ю.В.
(Ф.И.О.)


(подпись)

8 (4212) 79-52--12
(номер контактного телефона)

Yuriy.Zeletskiy@ipc-oil.ru
(e-mail)

21.01.2021
(дата составления документа)

Отправлено через АО «ПФ «СКБ Контур» 21.01.2021 в 09:32
Имя файла: fbe23229-7926-4a33-bb1b-9157c52bb3c2.xml
АО "ННК-ХАБАРОВСКИЙ НПЗ"
Сертификат: DB9DB7315F34D462601858965CC498A6E68A3FA7

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

9

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод»

ДОВЕРЕННОСТЬ №61/21

г. Хабаровск Первое января две тысячи двадцать первого года

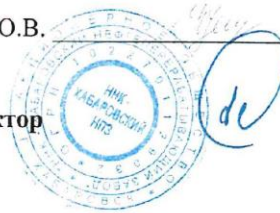
Акционерное общество «ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод», ИНН 2722010040, ОГРН 1022701129032, запись ОГРН внесена 14.10.2002 Инспекцией Министерства по налогам и сборам России по Кировскому району г. Хабаровска, с местом нахождения по адресу: г. Хабаровск, ул. Металлистов, 17, являющееся юридическим лицом, в лице генерального директора Быстрова Игоря Владимировича, действующего на основании Устава Общества, настоящей доверенностью уполномочивает **Зелецкого Юрия Викторовича** (паспорт: серия 6918, №854523, выдан УМВД России по Томской области 06.06.2019) представлять интересы АО «ННК-Хабаровский НПЗ» и действовать от его имени в правоотношениях с: Амурским бассейновым водным управлением Федерального агентства водных ресурсов; Амурским территориальным управлением Федерального агентства по рыболовству; Министерством природных ресурсов Хабаровского края; Приамурским межрегиональным управлением Росприроднадзора; Управлением Федеральной службы государственной статистики по Хабаровскому краю, Магаданской области, Еврейской автономной области и Чукотскому автономному округу, для чего Зелецкому Юрию Викторовичу предоставляется право подписи от имени АО «ННК-Хабаровский НПЗ» в статистических и иных отчетах, предоставляемых в указанные ведомства.

Настоящая доверенность действительна по тридцать первое декабря две тысячи двадцать первого года без права передоверия другим лицам.

Подпись Зелецкого Ю.В. _____ удостоверяю.

Генеральный директор

Быстров И.В.



| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|--|--|--|--|-----------------------------|------------------|------|
| | | | | | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | | | | ОАО «ВНИПИнефть» | 10 |

02-0000-2369-5444-

Квитанция об отправке отчета в электронном виде

Орган Росприроднадзора Приамурское межрегиональное
управление Росприроднадзора (код 20546)
(наименование и код органа)

настоящим документом подтверждает, что

**Акционерное общество "ННК-Хабаровский
нефтеперерабатывающий завод", 2722010040/272201001**

(наименование организации, ИНН/КПП; ФИО индивидуального
предпринимателя (физического лица), ИНН (при наличии))

представил(а) отчет Сведения об охране атмосферного воздуха, 2020 год,


Первичный

(вид документа, отчетный период)

дата отправки: **21.01.2021**

электронный идентификатор отчета:

Отправлено через АО «ПФ «СКБ Контур» 21.01.2021 в 09:32
Имя файла: fbe23229-7926-4a33-bb1b-9157c52bb3c2.xml
АО "ННК-ХАБАРОВСКИЙ НПЗ"
Сертификат: DB9DB7315F34D462601858965
CC49BA6E6BA3FA7

| | | | | | | | | | | | |
|-------------|----------------|--------------|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 11 |

02-0000-2369-5444-

Отправлено через АО «ПФ «СБС Контур» 01.02.2021 в 09:32
 Имя файла: 4a00e6a-c152-49b7-ae11-00142f000120
 АО "ННК-ХАБАРОВСКИЙ НПЗ"
 Сертификат: DB9DB7315F34D462813854066CC69A2569A25631

ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка предоставления первичных статистических данных, или несвоевременное предоставление этих данных, либо предоставление недостоверных первичных статистических данных влечет ответственность, установленную Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ "О персональных данных" обработка персональных данных осуществляется для статистических целей при условии обязательного обезличивания персональных данных

ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБРАЗОВАНИИ, ОБРАБОТКЕ, УТИЛИЗАЦИИ, ОБЕЗВРЕЖИВАНИИ, РАЗМЕЩЕНИИ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ за 2020 г.

| Предоставляют: | Сроки предоставления |
|---|---------------------------|
| юридические лица и физические лица, занимающиеся предпринимательской деятельностью без образования юридического лица (индивидуальные предприниматели), осуществляющие деятельность в области обращения с отходами производства и потребления, региональные операторы по обращению с твердыми коммунальными отходами, операторы по обращению с твердыми коммунальными отходами: - территориальному органу Росприроднадзора в субъекте Российской Федерации, территориальный орган Росприроднадзора в субъекте Российской Федерации: - Росприроднадзору | 1 февраля 15 марта |

Форма № 2-ТП (отходы)

Приказ Росстата:
 Об утверждении формы от 09.10.2020 № 627
 О внесении изменений (при наличии)
 от _____ № ____
 от _____ № ____

Годовая

Наименование отчитывающейся организации: Акционерное общество "ННК-Хабаровский Нефтеперерабатывающий Завод" (АО "ННК-ХАБАРОВСКИЙ НПЗ")
 Почтовый адрес: 0, Хабаровск, Металлистов, 17.

Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

| Код формы по ОКУД | Код | | | | |
|-------------------|--|-------|----------|------------|---------------|
| | отчитывающейся организации по ОКПО (для территориально обособленных подразделений и головного подразделения юридического лица - идентификационный номер) | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 0609013 | 05766675 | 19.20 | 08701000 | 2722010040 | 1022701129032 |

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

Раздел I. Сведения об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, размещении отходов производства и потребления; сведения об образовании и передаче твердых коммунальных отходов региональному оператору, тонна

Код по ОКЕИ: тонна - 168

| № строки | Наименование видов отходов | Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов | Класс опасности отхода | Наличие отходов на начало отчетного года | Образование отходов за отчетный год | Поступление отходов из других хозяйствующих субъектов | | | Поступление отходов с собственных объектов | | Образование других видов отходов после обработки за отчетный год | Обработано отходов | Утилизировано отходов | | | Обезврежено отходов | Передача ТКО региональному оператору | |
|-----------------------------|--|--|------------------------|--|-------------------------------------|---|------------------------|---------------------------------|--|-------------------------------|--|--------------------|-----------------------|---------------------------------------|------------------------------------|---------------------|--------------------------------------|-------|
| | | | | | | всего | из графы 3: | | всего | из них из других субъектов РФ | | | всего | из графы 10: | | | | |
| | | | | | | | из других субъектов РФ | по импорту из других государств | | | | | | для повторного применения (рециклинг) | предварительно прошедших обработку | | | |
| А | Б | В | Г | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | |
| Всего | | | | 22132.900 | 5421.881 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 170.452 | 170.452 | 0.000 | 1508.350 | 167.800 | |
| Всего по классу опасности 1 | | | | 0.000 | 1.200 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 1 | Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства | 4 71 101 01 52 1 | 1 | 0.000 | 1.200 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| 2 | Отходы термометров ртутных | 4 71 920 00 52 1 | 1 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Всего по классу опасности 2 | | | | 0.000 | 27.860 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 1 | Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства | 4 82 211 11 53 2 | 2 | 0.000 | 26.781 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| 2 | Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом | 9 20 110 01 53 2 | 2 | 0.000 | 1.079 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Всего по классу опасности 3 | | | | 0.000 | 1752.421 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 170.452 | 170.452 | 0.000 | 519.450 | 0.000 | |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|------------------|---|-------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|-------|-------|-------|
| 1 | Отходы зачистки технологического оборудования химических и нефтехимических производств, содержащие пирофорные вещества | 3 10 611 11 39 3 | 3 | 0.000 | 5.210 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 2 | Отходы минеральных масел моторных | 4 06 110 01 31 3 | 3 | 0.000 | 25.572 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 25.572 | 25.572 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 3 | Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены | 4 06 120 01 31 3 | 3 | 0.000 | 1.772 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 1.772 | 1.772 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 4 | Отходы минеральных масел промышленных | 4 06 130 01 31 3 | 3 | 0.000 | 0.012 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.012 | 0.012 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 5 | Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены | 4 06 140 01 31 3 | 3 | 0.000 | 2.088 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 2.088 | 2.088 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 6 | Отходы минеральных масел трансмиссионных | 4 06 150 01 31 3 | 3 | 0.000 | 0.420 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.420 | 0.420 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 7 | Катализатор на основе оксида никеля отработанный | 4 41 002 05 49 3 | 3 | 0.000 | 85.692 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 8 | Катализатор на основе оксида алюминия молибденовый, содержащий оксид никеля, отработанный | 4 41 003 03 49 3 | 3 | 0.000 | 58.999 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

13

02-0000-2369-5444-

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|------------------|---|-------|---------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|---------|---------|-------|---------|-------|
| 9 | Катализатор на основе оксида железа, содержащий хром (iii), отработанный | 4 41 004 06 49 3 | 3 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 10 | Катализатор шинкельный отработанный | 4 41 005 03 49 3 | 3 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 11 | Катализатор на основе оксида цинка отработанный | 4 41 005 05 49 3 | 3 | 0.000 | 20.638 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 12 | Катализатор на основе оксида алюминия кобальтмолибденовый отработанный | 4 41 006 03 49 3 | 3 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 13 | Лом и отходы меди несортированные незагрязненные | 4 62 110 99 20 3 | 3 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 14 | Осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более | 7 23 301 01 39 3 | 3 | 0.000 | 519.450 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 519.450 | 0.000 |
| 15 | Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов | 9 11 200 02 39 3 | 3 | 0.000 | 140.588 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 140.588 | 140.588 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 16 | Обрицовый материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) | 9 19 204 01 60 3 | 3 | 0.000 | 10.635 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------|--|------------------|---|---------|---------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 17 | Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные | 9 21 302 01 52 3 | 3 | 0.000 | 0.045 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 18 | Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) | 9 31 100 01 39 3 | 3 | 0.000 | 881.300 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Всего по классу опасности 4 | | | | 22132.9 | 2977.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 988.9 | 167.8 |
| 1 | Отходы битума нефтяного | 3 08 241 01 21 4 | 4 | 0.0 | 7.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 2 | Отходы в виде коксовых масс при зачистке технологического оборудования производств нефтепродуктов | 3 08 281 11 39 4 | 4 | 0.0 | 7.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 3 | Смесь просеяной и отходов серы от зачистки оборудования при производстве серы | 3 12 113 81 49 4 | 4 | 0.0 | 24.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 4 | Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная | 4 02 110 01 62 4 | 4 | 0.0 | 3.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 5 | Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства | 4 03 101 00 52 4 | 4 | 0.0 | 2.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

14

02-0000-2369-5444-

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|------------------|---|-----|------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| 6 | Тара из разнородных полимерных материалов, не содержащих галогены, незагрязненная | 4 34 199 71 52 4 | 4 | 0.0 | 17.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 7 | Катализатор на основе оксида алюминия с содержанием платины до 0,3%, рения до 0,3% отработанный | 4 41 001 02 49 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 8 | Катализатор на основе оксидов кремния и алюминия отработанный | 4 41 012 99 49 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 9 | Отходы резиносбестоковых изделий незагрязненные | 4 55 700 00 71 4 | 4 | 0.0 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 10 | Отходы шлаковаты незагрязненные | 4 57 111 01 20 4 | 4 | 0.0 | 41.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 11 | Отходы шлаковаты, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 4 57 121 11 61 4 | 4 | 0.0 | 19.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 12 | Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства | 4 81 201 01 52 4 | 4 | 0.0 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 13 | Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (мфу), утратившие потребительские свойства | 4 81 202 01 52 4 | 4 | 0.0 | 1.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------|---|---------|--------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-------|
| 14 | Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные | 4 81 203 02 52 4 | 4 | 0.0 | 0.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 15 | Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства | 4 81 204 01 52 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 16 | Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства | 4 81 205 02 52 4 | 4 | 0.0 | 0.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 17 | Респираторы фильтрующие противогазозащитные, утратившие потребительские свойства | 4 91 103 21 52 4 | 4 | 0.0 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 18 | Уголь активированный, отработанный при подготовке воды, малосапунный | 7 10 212 51 20 4 | 4 | 0.0 | 8.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 19 | Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15% | 7 23 102 02 39 4 | 4 | 22120.9 | 1908.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 988.9 | 0.0 |
| 20 | Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) | 7 33 100 01 72 4 | 4 | 0.0 | 167.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 167.8 |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



 ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

15

02-0000-2369-5444-

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|---------------------|---|-----|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| 21 | Смет с территории предприятия малозащитный | 7 33 390 01 71 4 | 4 | 0.0 | 132.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 22 | Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие | 7 36 100 02 72 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 23 | Отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированные | 7 36 210 01 72 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 24 | Отходы химической чистки одежды, текстильных и меховых изделий с применением хлорсодержащих органических растворителей (содержание растворителя не более 2,5%) | 7 39 539 11 39 4 | 4 | 0.0 | 0.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 25 | Кек переработки нефтесодержащих отходов | 7 42 351 01 39 4 | 4 | 0.0 | 628.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 26 | Покрывки пневматических шин с металлическим кордом отработанные | 9 21 130 02 50 4 | 4 | 0.0 | 3.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 27 | Платы электронные компьютерные, утратившие потребительские свойства | 4 81 121 11 52 4 | 4 | 0.0 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------|--|---------------------|---|------|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| 28 | Платы электронные (кроме компьютерных), утратившие потребительские свойства | 4 81 121 01 52 4 | 4 | 0.0 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 29 | Отходы подготовки строительного участка, содержащие преимущественно древесину, бетон, железо | 8 19 911 11 70 4 | 4 | 12.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| Всего по классу опасности 5 | | | | 0.0 | 662.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 1 | Прочие несортированные древесные отходы из натуральной чистой древесины | 3 05 291 91 20 5 | 5 | 0.0 | 4.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 2 | Стружка черных металлов несортированная незагрязненная | 3 61 212 03 22 5 | 5 | 0.0 | 5.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 3 | Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные практически безопасные | 4 31 141 11 20 5 | 5 | 0.0 | 0.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 4 | Резиновая обувь, утратившая потребительские свойства, незагрязненная практически безопасная | 4 31 141 12 20 5 | 5 | 0.0 | 1.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 5 | Сиппакетель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами | 4 42 103 01 49 5 | 5 | 0.0 | 1.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПНефть»

Лист

16

02-0000-2369-5444-

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------|---|-----|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| 6 | Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов | 4 56 100 01 51 5 | 5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 7 | Керамические изделия технического назначения отработанные незагрязненные практически безопасные | 4 59 121 11 51 5 | 5 | 0.0 | 19.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 8 | Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несоортированные | 4 61 010 01 20 5 | 5 | 0.0 | 610.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 9 | Лом электротехнических изделий из алюминия (провод, голые жилы кабелей и шнуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители) | 4 62 200 02 51 5 | 5 | 0.0 | 4.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 10 | Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства | 4 82 411 00 52 5 | 5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 11 | Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства | 4 91 101 01 52 5 | 5 | 0.0 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 12 | Искоообменные смолы отработанные при водоподготовке | 7 10 211 01 20 5 | 5 | 0.0 | 10.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------|---|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| 13 | Растительные отходы при уходе за газонами, цветниками | 7 31 300 01 20 5 | 5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 14 | Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несоортированные | 7 36 100 01 30 5 | 5 | 0.0 | 2.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 15 | Лом шамотного кирпича незагрязненный | 9 12 181 01 21 5 | 5 | 0.0 | 1.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 16 | Остатки и огарки стальных сварочных электродов | 9 19 100 01 20 5 | 5 | 0.0 | 0.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 17 | Тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых | 9 20 310 01 52 5 | 5 | 0.0 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

17

02-0000-2369-5444-

| № строки | Наименование видов отходов | Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов | Класс опасности отхода | Передача отходов (за исключением ТКО) другим хозяйствующим субъектам | | | | | | | | | | Передача отходов (за исключением ТКО) на собственные объекты | | Размещение отходов на эксплуатируемых объектах за отчетный год | | Наличие отходов на конец отчетного года | |
|-----------------------------|--|--|------------------------|--|-----------------------------|-------------------------------|-----------------------------|-----------------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|--------------------------------|-----------------------------|--|-----------------------------|--|-------------|---|-------|
| | | | | для обработки | | для утилизации | | для обезвреживания | | для хранения | | для захоронения | | всего | из них в другие субъекты РФ | хранение | захоронение | | |
| | | | | всего передано для обработки | из них в другие субъекты РФ | всего передано для утилизации | из них в другие субъекты РФ | всего передано для обезвреживания | из них в другие субъекты РФ | всего передано для хранения | из них в другие субъекты РФ | всего передано для захоронения | из них в другие субъекты РФ | | | | | | |
| А | Б | В | Г | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | |
| Всего | | | | 0.400 | 0.000 | 921.589 | 231.729 | 24573.590 | 16.570 | 0.000 | 0.000 | 208.200 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 4.400 |
| Всего по классу опасности 1 | | | | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 1.200 | 1.200 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 1 | Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства | 4 71 101 01 52 1 | 1 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 1.200 | 1.200 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| 2 | Отходы термометров ртутных | 4 71 920 00 52 1 | 1 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Всего по классу опасности 2 | | | | 0.000 | 0.000 | 27.860 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 1 | Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные, утратившие потребительские свойства | 4 82 211 11 53 2 | 2 | 0.000 | 0.000 | 26.781 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| 2 | Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электротитом | 9 20 110 01 53 2 | 2 | 0.000 | 0.000 | 1.079 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | |
| Всего по классу опасности 3 | | | | 0.000 | 0.000 | 165.329 | 165.329 | 897.190 | 15.370 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|------------------|---|-------|-------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 1 | Отходы зачистки технологического оборудования химических и нефтехимических производств, содержащие пирофорные вещества | 3 10 611 11 39 3 | 3 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 5.210 | 5.210 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 2 | Отходы минеральных масел моторных | 4 06 110 01 31 3 | 3 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 3 | Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены | 4 06 120 01 31 3 | 3 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 4 | Отходы минеральных масел промышленных | 4 06 130 01 31 3 | 3 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 5 | Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены | 4 06 140 01 31 3 | 3 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 6 | Отходы минеральных масел трансмиссионных | 4 06 150 01 31 3 | 3 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 7 | Катализатор на основе оксида никеля отработанный | 4 41 002 05 49 3 | 3 | 0.000 | 0.000 | 85.692 | 85.692 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 8 | Катализатор на основе оксида алюминия молибденовый, содержащий оксид никеля, отработанный | 4 41 003 03 49 3 | 3 | 0.000 | 0.000 | 58.999 | 58.999 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

18

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ

02-0000-2369-5444-

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|------------------|---|-------|-------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 9 | Катализатор на основе оксида железа, содержащий хром (iii), отработанный | 4 41 004 06 49 3 | 3 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 10 | Катализатор цинкмелный отработанный | 4 41 005 03 49 3 | 3 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 11 | Катализатор на основе оксида цинка отработанный | 4 41 005 05 49 3 | 3 | 0.000 | 0.000 | 20.638 | 20.638 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 12 | Катализатор на основе оксида алюминия кобальтмолибденовый отработанный | 4 41 006 03 49 3 | 3 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 13 | Лом и отходы меди несортированные незагрязненные | 4 62 110 99 20 3 | 3 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 14 | Осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более | 7 23 301 01 39 3 | 3 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 15 | Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов | 9 11 200 02 39 3 | 3 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 16 | Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) | 9 19 204 01 60 3 | 3 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 10.635 | 10.115 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------|---|------------------|---|-------|-------|-------|-------|---------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 17 | Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные | 9 21 302 01 52 3 | 3 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.045 | 0.045 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| 18 | Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) | 9 31 100 01 39 3 | 3 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 881.300 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 | 0.000 |
| Всего по классу опасности 4 | | | | 0.4 | 0.0 | 83.9 | 66.4 | 23675.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 189.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 4.4 |
| 1 | Отходы битума нефтяного | 3 08 241 01 21 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 7.6 | 7.6 | 0.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 2 | Отходы в виде коковых масс при зачистке технологического оборудования производств нефтепродуктов | 3 08 281 11 39 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 5.1 | 5.1 | 2.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 3 | Смесь просеяной и отходов серы от зачистки оборудования при производстве серы | 3 12 113 81 49 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 24.8 | 24.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 4 | Стекловолокно из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная | 4 02 110 01 62 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 3.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 5 | Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства | 4 03 101 00 52 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 2.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.



ОАО «ВНИПНефть»

Лист

19

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ

02-0000-2369-5444-

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|------------------|---|-----|-----|------|------|-----|-----|-----|-----|------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| 6 | Тара из разнородных полимерных материалов, не содержащих галогены, незагрязненная | 4 34 199 71 52 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 17.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 7 | Катализатор на основе оксида алюминия с содержанием платины до 0,3%, рения до 0,3% отработанный | 4 41 001 02 49 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 8 | Катализатор на основе оксидов кремния и алюминия отработанный | 4 41 012 99 49 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 9 | Отходы резиносбестоковых изделий незагрязненные | 4 55 700 00 71 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 10 | Отходы шлаковаты незагрязненные | 4 57 111 01 20 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 41.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 11 | Отходы шлаковаты, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 4 57 121 11 61 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 19.0 | 19.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 12 | Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства | 4 81 201 01 52 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 13 | Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (мфу), утратившие потребительские свойства | 4 81 202 01 52 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 1.1 | 1.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------|---|-----|-----|-----|-----|---------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| 14 | Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные | 4 81 203 02 52 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.5 | 0.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 15 | Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства | 4 81 204 01 52 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 16 | Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства | 4 81 205 02 52 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.5 | 0.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 17 | Респираторы фильтрующие противогазозащитные, утратившие потребительские свойства | 4 91 103 21 52 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 18 | Уголь активированный, отработанный при подготовке воды, малосапный | 7 10 212 51 20 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 8.4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 19 | Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15% | 7 23 102 02 39 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 23040.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 20 | Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) | 7 33 100 01 72 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

20

02-0000-2369-5444-

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|---------------------|---|-----|-----|-----|-----|-------|-----|-----|-----|-------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| 21 | Смет с территории предприятия малоопасный | 7 33 390 01 71 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 132.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 22 | Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие | 7 36 100 02 72 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 23 | Отходы (мусор) от уборки помещений гостиниц, отелей и других мест временного проживания несортированные | 7 36 210 01 72 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 24 | Отходы химической чистки одежды, текстильных и меховых изделий с применением хлорсодержащих органических растворителей (содержание растворителя не более 2,5%) | 7 39 539 11 39 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.8 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 25 | Кек переработки нефтесодержащих отходов | 7 42 351 01 39 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 628.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 26 | Покрывшки пневматических шин с металлическим кордом отработанные | 9 21 130 02 50 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 3.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 27 | Платы электронные компьютерные, утратившие потребительские свойства | 4 81 121 11 52 4 | 4 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------------------------|---|---------------------|---|-----|-----|-------|-----|-----|-----|-----|-----|------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| 28 | Платы электронные (кроме компьютерных), утратившие потребительские свойства | 4 81 121 11 52 4 | 4 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 29 | Отходы подготовки строительного участка, содержащие преимущественно древесину, бетон, железо | 8 19 911 11 70 4 | 4 | 0.0 | 0.0 | 7.6 | 7.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 4.4 |
| Всего по классу опасности 5 | | | | 0.0 | 0.0 | 644.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 18.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 1 | Прочие несортированные древесные отходы из натуральной чистой древесины | 3 05 291 91 20 5 | 5 | 0.0 | 0.0 | 4.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 2 | Стружка черных металлов несортированная незагрязненная | 3 61 212 03 22 5 | 5 | 0.0 | 0.0 | 5.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 3 | Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные практически неопасные | 4 31 141 11 20 5 | 5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.7 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 4 | Резиновая обувь, утратившая потребительские свойства, незагрязненная практически неопасная | 4 31 141 12 20 5 | 5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 1.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 5 | Сиппакетель отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами | 4 42 103 01 49 5 | 5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 1.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

21

02-0000-2369-5444-

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|------------------|---|-----|-----|-------|-----|-----|-----|-----|------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| 6 | Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов | 4 56 100 01 51 5 | 5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 7 | Керамические изделия технического назначения отработанные незагрязненные практически неопасные | 4 59 121 11 51 5 | 5 | 0.0 | 0.0 | 19.3 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 8 | Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные | 4 61 010 01 20 5 | 5 | 0.0 | 0.0 | 610.5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 9 | Лом электротехнических изделий из алюминия (провод, голые жилы кабелей и шнуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители) | 4 62 200 02 51 5 | 5 | 0.0 | 0.0 | 4.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 10 | Лампы накаливания, утратившие потребительские свойства | 4 82 411 00 52 5 | 5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 11 | Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства | 4 91 101 01 52 5 | 5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 12 | Искоообменные смолы отработанные при водоподготовке | 7 10 211 01 20 5 | 5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 10.9 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----|---|------------------|---|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| 13 | Растительные отходы при уходе за газонами, цветниками | 7 31 300 01 20 5 | 5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 14 | Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные | 7 36 100 01 30 5 | 5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 2.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 15 | Лом шамотного кирпича незагрязненный | 9 12 181 01 21 5 | 5 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 1.2 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 16 | Остатки и огарки стальных сварочных электродов | 9 19 100 01 20 5 | 5 | 0.0 | 0.0 | 0.6 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| 17 | Тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых | 9 20 310 01 52 5 | 5 | 0.0 | 0.0 | 0.1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 |

| | |
|----------------|--|
| Инв.№ подл. | |
| Подпись и дата | |
| Взам. инв. № | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



Лист

22

02-0000-2369-5444-

Раздел II. Сведения об образовании, обработке, утилизации, обезвреживании, размещении отходов производства и потребления, представляемые региональными операторами, осуществляющими деятельность с твердыми коммунальными отходами, тонна

Код по ОКЕИ: тонна - 168

| № строки | Наименование видов отходов | Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов | Класс опасности отхода | Наличие ТКО на начало отчетного года | Образование ТКО за отчетный год | Поступление ТКО к региональному оператору от других хозяйствующих субъектов, населения и субъектов РФ | | | Образование ТКО после обработки за отчетный год (отходы после обработки ТКО) | | | |
|----------|----------------------------|--|------------------------|--------------------------------------|---------------------------------|---|--|---|--|---|--|---|
| | | | | | | всего ТКО | из графы 3: | | всего | из графы 6: | | |
| | | | | | | | ТКО, образованных в жилых помещениях в субъекте РФ | ТКО, образованных в других субъектах РФ (по соглашению) | | на объектах обработки регионального оператора | на объектах оператора, осуществляющего обработку ТКО, передающего их после обработки региональному оператору | на объектах оператора, осуществляющего обработку ТКО, не передающего их после обработки региональному оператору |
| А | Б | В | Г | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 6 | | | | | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | | | | | |

продолжение раздела II

| № строки | Наименование видов отходов | Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов | Класс опасности отхода | Обработано ТКО | | Утилизировано ТКО | | | Обезврежено ТКО | Передача ТКО региональным оператором другим операторам | |
|----------|----------------------------|--|------------------------|----------------|---|-------------------|---------------------------------------|---------------------------|-----------------|--|--|
| | | | | всего ТКО | из них ТКО, образованных в жилых помещениях | всего ТКО | из графы 12: | | | для обработки | |
| | | | | | | | для повторного применения (рециклинг) | энергетическая утилизация | | всего ТКО | из них ТКО, переданных хозяйствующим субъектам (операторам), осуществляющим деятельность в других субъектах Российской Федерации |
| А | Б | В | Г | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
| 6 | | | | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | | | | |

| | | |
|--------------|----------------|-------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

02-0000-2369-5444-

продолжение раздела II

| № строки | Наименование видов отходов | Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов | Класс опасности отхода | Передача ТКО региональным оператором другим операторам (передача отходов после обработки ТКО другим операторам) | | | | | | | | Хранение отходов после обработки ТКО | Захоронение ТКО на эксплуатируемых объектах за отчетный год | | Наличие ТКО на конец отчетного года | | |
|----------|----------------------------|--|------------------------|---|---|----|------------------------------|--------------------|-----------|--|----|--------------------------------------|---|--|-------------------------------------|-----------|--|
| | | | | для утилизации | | | | для обезвреживания | | для захоронения | | | всего | из них ТКО образованных в жилых помещениях | | | |
| | | | | из графы 18: | | | | | | | | | | | | всего ТКО | из них ТКО, переданных хозяйствующим субъектам (операторам), осуществляющим деятельность в других субъектах Российской Федерации |
| | | | | всего ТКО | ТКО, переданных хозяйствующим субъектам (операторам), осуществляющим деятельность в других субъектах Российской Федерации | | на энергетическую утилизацию | | всего ТКО | из них ТКО, переданных хозяйствующим субъектам (операторам), осуществляющим деятельность в других субъектах Российской Федерации | | | | | | | |
| 18 | 19 | 20 | 21 | | 22 | 23 | 24 | 25 | | | 26 | 27 | 28 | 29 | | | |
| 6 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Раздел III. Сведения об эксплуатируемых объектах захоронения отходов

Код по ОКЕИ: гектар - 059; единица - 642; тонна - 168; кубический метр - 113;

| № строки | Наименование показателя | Фактически |
|----------|--|------------|
| 11 | Количество эксплуатируемых респондентом объектов захоронения отходов, ед | 0 |
| 12 | из них ТКО, ед | 0 |
| 13 | Количество эксплуатируемых респондентом объектов хранения отходов, ед | 0 |
| 14 | Количество эксплуатируемых респондентом объектов захоронения отходов, отвечающих установленным требованиям, ед | 0 |
| 15 | из них ТКО, ед | 0 |
| 16 | Количество эксплуатируемых респондентом объектов хранения отходов, отвечающих установленным требованиям, ед | 0 |
| 17 | Вместимость эксплуатируемых респондентом объектов захоронения отходов согласно проектной документации, т | 0 |
| 18 | из них ТКО, т | 0 |
| 19 | Остаточная вместимость эксплуатируемых респондентом объектов захоронения отходов, т | 0 |
| 20 | из них ТКО, т | 0 |
| 21 | Вместимость эксплуатируемых респондентом объектов захоронения отходов согласно проектной документации, м3 | 0 |
| 22 | из них ТКО, м3 | 0 |
| 23 | Остаточная вместимость эксплуатируемых респондентом объектов захоронения отходов, м3 | 0 |
| 24 | из них ТКО, м3 | 0 |
| 25 | Вместимость эксплуатируемых респондентом объектов хранения отходов согласно проектной документации, т | 0 |
| 26 | Остаточная вместимость эксплуатируемых респондентом объектов хранения отходов, т | 0 |
| 27 | Вместимость эксплуатируемых респондентом объектов хранения отходов согласно проектной документации, м3 | 0 |
| 28 | Остаточная вместимость эксплуатируемых респондентом объектов хранения отходов, м3 | 0 |
| 29 | Площадь, занимаемая эксплуатируемыми респондентом объектами захоронения отходов, га | 0 |
| 30 | из них ТКО, га | 0 |
| 31 | Площадь, занимаемая эксплуатируемыми респондентом объектами хранения отходов, га | 0 |


Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

Должностное лицо, ответственное за предоставление первичных статистических данных (лицо, уполномоченное предоставлять первичные статистические данные от имени юридического лица или от имени гражданина, осуществляющего предпринимательскую деятельность без образования юридического лица)

Заместитель генерального директора по ОТ, ПБ и ООС
(должность) Зелецкий Юрий Викторович (Ф.И.О.) _____ (подпись)
8 (4212) 79-55-45 (номер контактного телефона) Yuriy.Zeletskiy@ipc-oil.ru (e-mail) _____ (дата составления документа)

Отправлено через АО «НФ «СКС Контур» 01.02.2021 в 09:32
Имя файла: 4400000-с152-49b7-82df-ebd4fab140bf.xml
АО «НИС КАБАРОВСКИЙ ИТЭ»
Сертификат: DB9D97315F34D4626018S8965CC499A6E6BA3FA7

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

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 24 |

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ
КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка представления статистической информации, а равно представление недостоверной статистической информации влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.92 № 2761-1 «Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности»

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных» обработка персональных данных осуществляется для статистических целей при условии обязательного обезличивания персональных данных

ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ВОДЫ
за 20 20 г.

| | | |
|--|--------------------------------------|--|
| Предоставляют: | Сроки предоставления | Форма № 2-П (водхоз) |
| юридические лица, граждане, осуществляющие предпринимательскую деятельность, без образования юридического лица (индивидуальные предприниматели), которые осуществляют пользование водными объектами или получают воду из систем водоснабжения: | 22 января после отчетного периода | Приказ Росстата: Об утверждении формы от 19.10.2009 № 230 О внесении изменений (при наличии) от _____ № _____ от _____ № _____ Годовая |

Наименование отчитывающейся организации Акционерное общество "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" (АО "ННК-Хабаровский НПЗ") **ФАКТИЧЕ**
Почтовый адрес 680011, Хабаровск, Металлистов, 17
Адрес фактический 680011, Хабаровск, Металлистов, 17
ОДНОВИДОВЫЕ РЕСУРСЫ ПО ХАБАРОВСКОМУ КРАЮ

Вход. № 369
21 от 2021 г.

Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателям)

| Код формы по ОКУД | отчитывающейся организации по ОКПО | ИНН | Код ОКВЭД2 | ОКАТО | ГУИВ |
|-------------------|------------------------------------|------------|------------|----------|--------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 0609060 | 05766675 | 2722010040 | 19.2 | 08401368 | 080026 |

Бланк № 1 Всего бланков 2

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
|-------------|----------------|------------|

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Раздел 1. Забрано из природных источников, получено от поставщиков, использовано, передано и потеряно воды

Код по ОКЕИ: километр — 008

| № строки | Источник водоснабжения | | код типа источника | дата | номер | Договор (Д), Лицензия (Л), Решение (Р) | расстояние от устья, км |
|----------|------------------------|--|--------------------|------------|-------|--|-------------------------|
| | код водного объекта | код водного объекта | | | | | |
| А | 1 | 2 | 4 | 3 | 2 | | 6 |
| 11 | Д | 27-20.03.09.001-Р-ДЗИО-С-2015-01409/00 | 20 | 24.12.2015 | | | 963,0 |
| 12 | | | 20 | | | | 965,0 |
| 13 | | | 20 | | | | 966,0 |
| 14 | | | | | | | |
| 15 | | | | | | | |

Код по ОКЕИ: тысяча кубических метров — 114

| № строки | Коды | | ВХУ | Допустимый объем забора воды | Забрано или получено по периодам | | | | | | | | |
|----------|--------------------|-------------------------|--------------|------------------------------|----------------------------------|----------|--------|---------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | поставщика по ГУИВ | категории качества воды | | | по ОКАТО | по ОКАТО | январь | февраль | март | апрель | май | июль | ноль |
| А | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| 11 | ТН | 08401368 | 20.03.09.001 | 6132,0 | 318,53 | 289,05 | 255,53 | 247,13 | 255,56 | 247,31 | 255,56 | 247,31 | 255,56 |
| 12 | ПК | 08401375 | 20.03.09.001 | 0,00 | 13,76 | 13,02 | 15,67 | 14,38 | 15,40 | 14,67 | 13,91 | 14,67 | 13,91 |
| 13 | ТД | 08401365 | 20.03.09.001 | 0,00 | 0,40 | 0,04 | 0,05 | 0,06 | 0,03 | 0,01 | 0,02 | 0,01 | 0,02 |
| 14 | БЛ | 08401375 | 20.03.09.001 | 0,00 | 6,01 | 0,51 | 0,48 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,50 |
| 15 | СД | 08401375 | 20.03.09.001 | 0,00 | 22,64 | 1,27 | 1,33 | 1,28 | 3,71 | 1,87 | 1,92 | 1,87 | 1,88 |

Использовано

| № строки | Забрано или получено по периодам | | | | Учено средствами измерений | Потери при транспортировке | коды территорий | | | Всего за год | | |
|----------|----------------------------------|----------|---------|--------|----------------------------|----------------------------|-----------------|----------|--------------|--------------|---------|---------|
| | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | | | по ОКАТО | ВХУ | повторного | | | |
| А | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |
| 11 | 255,56 | 247,32 | 255,56 | 279,52 | 372,20 | 3278,83 | 0,00 | 08401368 | 20.03.09.001 | 54325,70 | 1141,92 | 3278,83 |
| 12 | 12,94 | 12,03 | 13,82 | 13,25 | 14,07 | 166,93 | 0,00 | 08401368 | 20.03.09.001 | 0,00 | 0,00 | 166,93 |
| 13 | 0,01 | 0,01 | 0,03 | 0,04 | 0,06 | 0,40 | 0,00 | 08401368 | 20.03.09.001 | 0,00 | 0,00 | 0,40 |
| 14 | 0,50 | 0,50 | 0,50 | 0,51 | 0,52 | 0,00 | 0,00 | 08401368 | 20.03.09.001 | 0,00 | 0,00 | 0,40 |
| 15 | 1,88 | 1,90 | 1,89 | 1,86 | 1,84 | 0,00 | 0,00 | 08401368 | 20.03.09.001 | 0,00 | 0,00 | 6,01 |

Использовано за год по кодам видов использования

| № строки | Использовано за год по кодам видов использования | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|---------|-------|-----|---------------------|-----|-------|-----|---------------------|-----|-------|-------|-------|----|----|----|----|---------|
| | без использования, по кодам категорий воды | | | | после использования | | | | после использования | | | | | | | | | |
| код | объем | код | объем | код | объем | код | объем | код | объем | код | объем | код | объем | | | | | |
| А | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 |
| 11 | 102 | 3278,83 | | | | | | | | | 1,1 | 1,81 | | | | | СК | 2120,80 |
| 12 | 101 | 166,93 | | | | | | | | | | | | | | | СК | 166,93 |
| 13 | 101 | 0,4 | | | | | | | | | | | | | | | СК | 0,40 |
| 14 | 102 | 6,01 | | | | | | | | | СТ | 22,64 | | | | | СК | 6,01 |

Бланк № 1

Всего бланков 2

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

02-0000-2369-5444-

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

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Раздел 2. Водоотведение

Код по ОКЕИ: километр — 008

| № строки | Решение (Р) / Лицензия (Л) | | дата | код типа приемника | Приемник отпеленных вод | |
|----------|----------------------------|-------|------|--------------------|-------------------------|-------------------------|
| | тип (Р, Л) | номер | | | код водного объекта | расстояние от устья, км |
| A | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 21 | | | | | | |
| 22 | | | | | | |
| 23 | | | | | | |
| 24 | | | | | | |
| 25 | | | | | | |

Код по ОКЕИ: тысяча кубических метров — 114

| № строки | категория качества воды | Коды по ОКАТО | ВХУ | Допустимый объем водоотведения | Отвездено воды, всего за год | Учтено средствами измерений | Отвездено в водные объекты | | | Мощность очистных сооружений | | |
|----------|-------------------------|---------------|-----|--------------------------------|------------------------------|-----------------------------|----------------------------|---------------------------------|-------------------------|------------------------------|----|----|
| | | | | | | | загрязненных без очистки | нормативно чистых (без очистки) | нормативно-очистных код | | | |
| A | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 21 | | | | | | | | | | | | |
| 22 | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | | | | | | | | | |
| 25 | | | | | | | | | | | | |

Отвездено за месяц

| № строки | Отвездено за месяц | | | | | | | | | | | |
|----------|--------------------|---------|------|--------|-----|------|------|--------|----------|---------|--------|---------|
| | январь | февраль | март | апрель | май | июнь | июль | август | сентябрь | октябрь | ноябрь | декабрь |
| A | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
| 21 | | | | | | | | | | | | |
| 22 | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | | | | | | | | | |
| 25 | | | | | | | | | | | | |

Бланк № Всего бланков

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

| № строки | Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ (коды ЗВ) ¹ | | масса | | код | | масса | | код | | масса | | код | | |
|----------|--|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|----|
| | масса | код | масса | код | масса | код | масса | код | масса | код | масса | код | масса | код | |
| А | 34 | 33 | 32 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 |
| 21 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 25 | | | | | | | | | | | | | | | |

| № строки | Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ (коды ЗВ) ¹ | | масса | | код | | масса | | код | | масса | | код | | |
|----------|--|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|----|
| | масса | код | масса | код | масса | код | масса | код | масса | код | масса | код | масса | код | |
| А | 50 | 49 | 48 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 | 62 |
| 21 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 25 | | | | | | | | | | | | | | | |

| № строки | Содержание загрязняющих веществ (масса ЗВ) в отведенных водах по кодам загрязняющих веществ (коды ЗВ) ¹ | | масса | | код | | масса | | код | | масса | | код | | |
|----------|--|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|-------|-----|----|
| | масса | код | масса | код | масса | код | масса | код | масса | код | масса | код | масса | код | |
| А | 63 | 65 | 64 | 67 | 68 | 69 | 70 | 71 | 72 | 73 | 74 | 75 | 76 | 77 | 78 |
| 21 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 25 | | | | | | | | | | | | | | | |

¹ БПК полн (132), взвешенные вещества (113), нефть и нефтепродукты (80), сульфаты (40), сухой остаток (83), хлориды (52), фосфаты (90), азот общий (2), азот аммонийный (3) приводятся в тоннах, прочие ЗВ — в килограммах.

Примечание: значение показателей округляется до двух знаков после запятой.

Ли н и я о т р ы в а (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателям)

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять статистическую информацию от имени юридического лица или от имени гражданина, осуществляющего предпринимательскую деятельность без образования юридического лица)

Главный энергетик
(должность)
79-52-75
(номер контактного телефона)

Серин А.В.
(Ф И О)

« ___ » _____ 20___ год
(дата составления документа)



Бланк № 1

Всего Бланков 2



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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
|-------------|----------------|------------|

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ
КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка представления статистической информации, а равно представление недостоверной статистической информации влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.92 № 2761-1 «Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности»

В соответствии со статьей 6 Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных» обработка персональных данных осуществляется для статистических целей при условии обязательного обезличивания персональных данных

ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ВОДЫ
за 20 20 г.

| | | |
|---|--------------------------------------|---|
| Предоставляют: | Сроки предоставления | Форма № 2-ГП (водхоз) |
| юридические лица, граждане, осуществляющие предпринимательскую деятельность без образования юридического лица (индивидуальные предприниматели), которые осуществляют пользование водными объектами или получают воду из систем водоснабжения: — территориальному органу Росводресурсов в субъекте Российской Федерации | 22 января после отчетного периода | Приказ Росстата: Об утверждении формы от 19.10.2009 № 230 О внесении изменений (при наличии) от _____ № _____ от _____ № _____ |
| | | Годовая |

Наименование отчитывающейся организации Акционерное общество "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" (АО "ННК-Хабаровский НПЗ")
Почтовый адрес 680011, Хабаровск, Мсталистов, 17/ 680011, Хабаровск, Мсталистов, 17

 Д л и н и я о т р ы в а (д л я о т ч е т н о с т и, п р е д с т а в л я е м о й и н д и в и д у а л ь н ы м п р е д п р и н и м а т е л е м)

| | | | | | |
|--------------------|------------------------------------|------------|-------|----------|--------|
| Код формы по ОКРУД | отчитывающейся организации по ОКПО | ИНН | ОКВЭД | ОКАТО | ГУИВ |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 0609060 | 05766675 | 2722010040 | 19.2 | 08401368 | 080026 |

Бланк № Всего бланков

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

Раздел 1. Забрано из природных источников, получено от поставщиков, использовано, передано и потеряно воды

Код по ОКЕИ: километр — 008

Т1

| № строки | Договор (Д), Лицензия (Л), Решение (Р) | | дата | код типа источника | Источник водоснабжения | | расстояние от устья, км |
|----------|--|-------|------|--------------------|------------------------|---|-------------------------|
| | тип (Д, Л, Р) | номер | | | код водного объекта | | |
| A | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 6 |
| 11 | | | | 91 | - | | |
| 12 | | | | 60 | ОХО/АМУР | | 958,0 |
| 13 | | | | | | | |
| 14 | | | | | | | |
| 15 | | | | | | | |

Код по ОКЕИ: тысяча кубических метров — 114

| № строки | Коды | | | Допустимый объем забора воды | Забрано или получено по периодам | | | | | | | | |
|----------|--------------------|-------------------------|----------|------------------------------|----------------------------------|--------------|------|------|------|------|------|------|------|
| | поставщика по ГУИВ | категории качества воды | по ОКАТО | | ВХУ | Всего за год | | | | | | | |
| | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |
| A | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | 999004 | СД | 08401375 | 20.03.09.001 | 0.00 | 22.64 | 1.27 | 1.33 | 1.28 | 3.71 | 1.87 | 1.92 | 1.88 |
| 12 | 083658 | ПД | 08255000 | 20.03.09.001 | 0.00 | 0.90 | 0.06 | 0.06 | 0.06 | 0.05 | 0.05 | 0.29 | 0.05 |
| 13 | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | | | | | | | | | | | | | |

| № строки | Забрано или получено по периодам | | | | Учено средствами измерений | Потери при транспор-тировке | Использовано | | | Всего за год | | | |
|----------|----------------------------------|------|----------|------|----------------------------|-----------------------------|----------------------------------|------------|------------|--------------|------|------|------|
| | август | | сентябрь | | | | расходы в системах водоснабжения | | | | | | |
| | 20 | 21 | 22 | 23 | | | по ОКАТО | оборотного | повторного | | | | |
| A | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | 1,88 | 1,90 | 1,89 | 1,86 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12 | 0,06 | 0,06 | 0,06 | 0,05 | 0,09 | 0,00 | 20,03,09,001 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,90 | 0,90 |
| 13 | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 14 | | | | | 0,00 | | | | | | | | |
| 15 | | | | | 0,00 | | | | | | | | |

| № строки | Использовано за год по кодам видов использования | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|----------|--|------|----|----|----|-------|----|----|----|----|---------------------|-------|----|----|----|----|----|------|
| | Передано для использования или отведения | | | | | | | | | | после использования | | | | | | | |
| | без использования, по кодам категорий воды | | | | | объем | | | | | объем | | | | | | | |
| A | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | 47 | 48 | 49 |
| 11 | | | | | | | | | | | СТ | 22,64 | | | | | СК | 0,68 |
| 12 | 101 | 0,90 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 14 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Бланк № 2 Всего бланков 2

02-0000-2369-5444-

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ

| № строки | масса | | код | | масса | | код | | масса | | код | | масса | | код | | масса | | код | | |
|----------|-------|----|-----|----|-------|----|-----|----|-------|----|-----|----|-------|----|-----|----|-------|--|-----|--|--|
| | 31 | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 | 37 | 38 | 39 | 40 | 41 | 42 | 43 | 44 | 45 | 46 | | | | | |
| 21 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № строки | масса | | код | | масса | | код | | масса | | код | | масса | | код | | масса | | код | | |
|----------|-------|----|-----|----|-------|----|-----|----|-------|----|-----|----|-------|----|-----|----|-------|--|-----|--|--|
| | 47 | 48 | 49 | 50 | 51 | 52 | 53 | 54 | 55 | 56 | 57 | 58 | 59 | 60 | 61 | 62 | | | | | |
| 21 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| № строки | масса | | код | | масса | | код | | масса | | код | | масса | | код | | масса | | код | | |
|----------|-------|----|-----|----|-------|----|-----|----|-------|----|-----|----|-------|----|-----|----|-------|--|-----|--|--|
| | 63 | 64 | 65 | 66 | 67 | 68 | 69 | 70 | 71 | 72 | 73 | 74 | 75 | 76 | 77 | 78 | | | | | |
| 21 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 23 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

1 БПК поли (132), взвешенные вещества (113), нефть и нефтепродукты (80), сульфаты (40), сухой остаток (85), хлориды (52), фосфаты (90), азот общий (2), азот аммонийный (3) приводятся в тоннах, прочие ЗВ — в килограммах.

Примечание: значение показателей округляется до двух знаков после запятой.

Л и н и я о т р ы в а (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателям)

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять статистическую информацию от имени юридического лица или от имени гражданина, осуществляющего предпринимательскую деятельность без образования юридического лица)

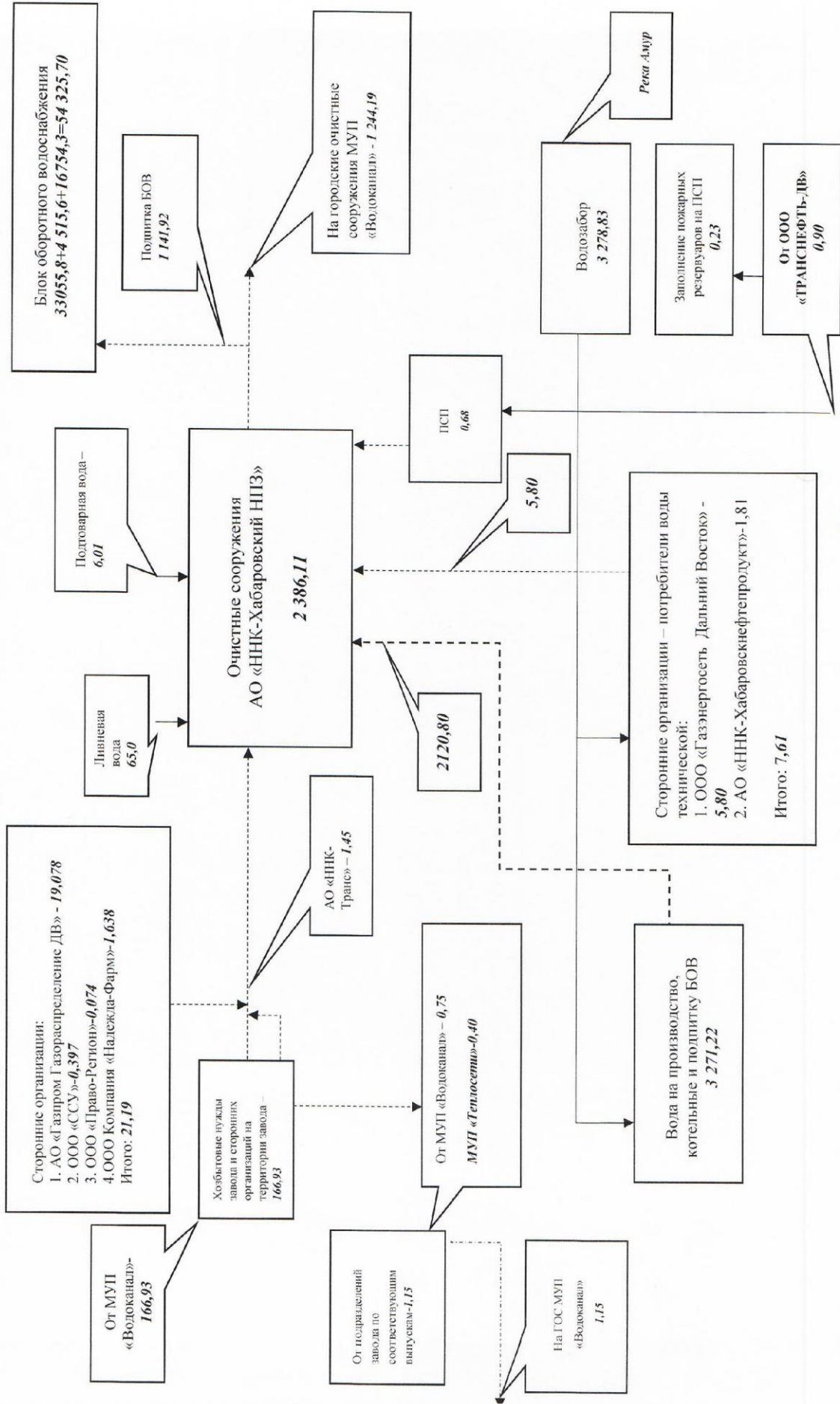
Главный энергетик
(должность) Серин А.В.
(ф. И. О.)

« 79-52-75 » 20 год
(номер контактного телефона) (дата составления документа)

Бланк № 2 Всего бланков 2



Балансовая схема водопотребления и водоотведения АО «ННК-Хабаровский НПЗ» за 2020 год (расход в тыс. м³/год)



А.В. Серин

Главный энергетик

[Handwritten signature]

| | | |
|-------------|----------------|--------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

32

02-0000-2369-5444-

| | | |
|-------------|----------------|--------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

Список предприятий, с которыми заключены договора на отпуск воды технического качества и прием сточных вод АО «ННК - Хабаровский НПЗ» на 2020 год.

| №№ п/п | Наименование предприятия | Объем воды технического качества, тыс. м ³ /год | Объем сточных вод, сбрасываемых через очистные сооружения АО «ННК - Хабаровский НПЗ» в сети МУП г. Хабаровска «Волокна», тыс. м ³ /год | Учет объема |
|--------|---|--|---|-----------------------|
| 1 | АО «Газпром Газораспределение Дальний Восток» | — | 7,33 | Расчетный |
| 2 | ООО «Газэнергосеть Дальний Восток» | 5,80 | 8,01 | Расчетный |
| 3 | ООО «Газэнергосеть Хабаровск» | — | 3,74 | — |
| 4 | ЗАО «ННК – Транс» | — | 1,45 | Расчетный |
| 5 | ООО «Современные Социальные Услуги» | — | 0,40 | Показания расходомера |
| 6 | АО «ННК - Хабаровскнефтепродукт» | 1,81 | - | Показания расходомера |
| 7 | ООО «Право-Регион» | — | 0,07 | Показания расходомера |
| 8 | ООО «Надежда – ФАРМ» | — | 1,64 | Показания расходомера |
| | ИТОГО: | 7,61 | 22,64 | — |

Главный энергетик АО «ННК-Хабаровский НПЗ»

А.В. Серин
А.В. Серин

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

33

Приложение В Письма о климатических характеристиках и фоновых концентрациях
РОСГИДРОМЕТ



ФЕДЕРАЛЬНОЕ
АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ
(РОСРЫБОЛОВСТВО)

**АМУРСКОЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ**

Ленина ул., д. 4, г. Хабаровск, 680000
Тел. (4212) 45 08 01, факс (4212) 45 08 20
E-mail: amur_fish@mail.ru
ОГРН1092721000459/ОКПО80042107
ИНН2721164961/КПП272101001
от 30 НОЯ 2021 № 04-32/ 1049
на № 91686 от 18.11.2021

АО "ННК-Хабаровский НПЗ"

Металлистов ул., д. 17,
г. Хабаровск, 680011

Хабаровский отдел
государственного контроля
надзора и рыбоохраны

О направлении информации

Амурское территориальное управление Федерального агентства по рыболовству (далее - Управление), рассмотрев письмо, представленный АО "ННК-Хабаровский НПЗ", сообщает следующее.

АО "ННК-Хабаровский НПЗ" планирует проведение строительных работ (перенос буллитов водорода, ресиверов инертного газа, трубопроводных и кабельных эстакад и подземных коммуникаций с "пятна застройки" Комбинированной установки гидроочистки вакуумного газойля (ГО ВГО) и установки поучения водорода (УПВ) на участке с кадастровым номером 27:23:0020223:839, который является собственностью нефтеперерабатывающего завода и находится в 0,93 км от уреза воды реки Амур.

Так как участок работ находится вне водоохраных зон водных объектов, согласование с Управлением вышеуказанной деятельности не требуется.

Врио руководителя управления

М.Ю. Заректинова

Шмигирилова Татьяна Ивановна
(4212)452403

| | | |
|--------------|----------------|-------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
|--------------|----------------|-------------|

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|----------------------|------|
| | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 34 |

**РОСГИДРОМЕТ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(ФГБУ «Дальневосточное УГМС»)**

Ленина ул., д. 18, г. Хабаровск, 680000
телеграф: ХАБАРОВСК ГИМЕТ
тел/факс: (4212) 23-29-60
E-mail: pegms@dvugms.khv.ru
ИНН / КПП 2721198826 / 272101001
26.08.2021 № 14-09/567

На № 74-1628 (Ю-С) от 05.04.2021

И. о. начальника управления
инженерных изысканий
ООО «РН-СахалинНИПИморнефть»
Д.Г. Сухорукову

Амурская ул., д. 53,
г. Южно-Сахалинск,
Сахалинская обл., 693000
aadrozdov@sakhnipi.ru

СПРАВКА

О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Населенный пункт
Организация, запрашивающая фон
Для (цели)
Предприятие (производственная площадка),
для которого устанавливается фон

Фон определен с учетом вклада предприятия,
для которого он запрашивается

г. Хабаровск, Хабаровский край
ООО «РН-СахалинНИПИморнефть»
Инженерно-экологические изыскания
Объект: «Комбинированная установка
гидроочистки вакуумных газойлей (ГО
ВГО) и получения водорода (УПВ)», шифр
нет

По данным стационарных наблюдений ФГБУ «Дальневосточное УГМС» за
загрязнением атмосферного воздуха на ПНЗ № 2 (условные координаты Х-3090, У-17930,
ул. Забайкальская, 10) значения фоновых концентраций составляют:

| Примесь | Концентрация, Сф (мг/м ³) | | | | |
|-----------------------------------|---------------------------------------|--------|--------|--------|--------|
| | Скорость ветра, м/сек | | | | |
| | 0-2 | 3-13 | | | |
| | Направление | | | | |
| Любое | Румбы | | | | |
| | С | В | Ю | З | |
| Взвешенные вещества | 0,23 | 0,22 | 0,24 | 0,24 | 0,22 |
| Диоксид серы | 0,014 | 0,008 | 0,007 | 0,026 | 0,022 |
| Оксид углерода | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,5 | 2,3 |
| Диоксид азота | 0,068 | 0,072 | 0,064 | 0,062 | 0,057 |
| Оксид азота | 0,034 | 0,036 | 0,032 | 0,031 | 0,029 |
| Сероводород | 0,0017 | 0,0017 | 0,0017 | 0,0016 | 0,0016 |
| Формальдегид | 0,029 | 0,026 | 0,026 | 0,024 | 0,018 |
| Бенз(а)пирен (нг/м ³) | 3,6 | - | - | - | - |

Значения фоновых концентраций действительны в течение пяти лет.

Справка используется только в целях заказчика и не подлежит передаче другим
организациям.

Начальник ЦМС



Исп. Маилян Маргарита Владимировна
Тел. 23-37-20 (cms9@dvugms.khv.ru)

Т.А. Гусева

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

35

РОСГИДРОМЕТ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(ФГБУ «Дальневосточное УГМС»)

Ленина ул., д. 18, г. Хабаровск, 680000
телеграф: ХАБАРОВСК ГИМЕТ
тел/факс: (4212) 23-29-60
E-mail: psgms@dvgms.khv.ru
ИНН / КПП 2721198826 / 272101001

01.08.2019 № 13.6/866

На № дсп 30 от 28.06.2019

Директору ООО
«Геоспектр-ДВ»

В.Г.Карнаух

О предоставлении
климатических характеристик

Для инженерно-экологических изысканий по объекту
«Теплый склад. Строительство» сообщаем климатические характеристики
по многолетним (1986-2015 гг) наблюдениям метеорологической станции
Хабаровск:

- 1 Средняя месячная температура воздуха наиболее холодного месяца
(январь) -19,8°C
- 2 Средняя максимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца
(июль) 26,7°C
- 3 Скорость ветра, среднегодовая повторяемость превышения которой
5 %, U* 5,7 м/с
- 4 Среднегодовая повторяемость направления ветра и штилей, %

| С | СВ | В | ЮВ | Ю | ЮЗ | З | СЗ | штиль |
|---|----|---|----|----|----|----|----|-------|
| 6 | 16 | 7 | 5 | 12 | 33 | 17 | 4 | 10 |

- 5 Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы
для районов Дальнего Востока, А 200

- 6 Абсолютный максимум скорости ветра - 35 м/с (период наблюдения
1958-201 гг).


Начальник Гидрометцентра

С.В. Агеева

Наталья Викторовна Кайдалова
8 (4212) 23 37 04



| | | |
|-------------|----------------|-------------|
| Инд.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 36 |

Приложение Г **Согласование хозяйственной деятельности Амурским ТУ Росрыболовства**



ФЕДЕРАЛЬНОЕ
АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ
(РОСРЫБОЛОВСТВО)

**АМУРСКОЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ**

Ленина ул., д.4, г. Хабаровск, 680000
Тел. (4212) 45 08 01, факс(4212) 45 08 20
E-mail: amur_fish@mail.ru
ОГРН1092721000459/ОКПО80042107
ИНН2721164961/КПП272101001
от 19 АПР 2021 № 04-21/2357
на № 04-21/1422 от 10.03.2021

АО «ННК-Хабаровский
НПЗ»

Металлистов ул, д. 17,
г. Хабаровск, 680011

Хабаровский
межрайонный отдел
государственного
контроля, надзора и
рыбоохраны

Заключение

о согласовании хозяйственной деятельности по забору воды насосной станции первого подъема АО «ННК-Хабаровский НПЗ», расположенный по адресу: г. Хабаровск, ул. Правобережная 1 Б

Амурское ТУ Росрыболовства, рассмотрело комплект документов АО «ННК-Хабаровский НПЗ», представленный 31.03.2021.

Заявленные сроки начала работ с 30.04.2021 в течение 365 дней.

В пределах границ водоохранной зоны р. Амур по адресу: г. Хабаровск, ул. Правобережная 1Б расположен земельный участок площадью 351 м² на котором размещена насосная станция 1 -го подъема, введенная в эксплуатацию в 1934-1935 году.

Водозабор руслового типа.

Забор воды осуществляется из р. Амур на расстоянии 963 км от устья в точках с координатами СК42:

- оголовок № 1 48°29'54,0" с.ш. 135°1'49,2" в.д.;
- оголовок № 2 48°29'54,1 с.ш. 135°1'48,3" в.д.;
- оголовок № 3 48°29'54,2" с.ш. 135°1'49,2" в.д..

Объем забора водных ресурсов из р. Амур с разбивкой по кварталам.

| Показатель | Ед. изм. | Квартал | | | | В год |
|---|---------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | I | II | III | IV | |
| Допустимый объем забора воды из р. Амур | тыс. м ³ | 1555,200 | 1572,480 | 1589,760 | 1589,760 | 6307,200 |


Режим работы насосной станции 1-го подъема - круглосуточный.

Забор водных ресурсов из р. Амур осуществляется механическим способом с помощью гидротехнических (водозаборных) сооружений в составе:

- трех водоводов диаметром 450 мм протяженностью 110 м - 2 шт и 129,6 м - 1 шт.

- трех оголовков с фильтрующими решетками, которые предназначены для защиты системы водоснабжения от попадания в нее рыбы, сора, наносов, льда, водорослей.

| | | |
|--------------|----------------|------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
|--------------|----------------|------------|

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПНефть» | Лист |
| | | | | | | | | 37 |

- трех центробежных насосов: Н-1, Н-2, Н-3 марки 200Д-90, каждый производительностью - 720 м³/час (один насос постоянно находится в работе, два других - в резерве).

Учет объема забранной воды из р. Амур осуществляется по показаниям диафрагм в количестве 3 шт., установленных на трех водоводах диаметром 300 мм - 2 шт. и 400 мм - 1 шт. для подачи технической воды на завод от насосной станции 1 -го подъема.

Река Амур берёт начало от слияния рек Шилка и Аргунь, протекает по территории Амурской области, Еврейской автономной области и Хабаровского края и впадает в Охотское море. Протяженность реки - 2824 км. Ширина русла в Кировском районе города Хабаровска составляет от 1,1 до 1,5 км. Средняя глубина по фарватеру -5 м. Дно песчано-галечное с илистыми отложениями. Водная растительность развита слабо. Низменный и изрезанный многочисленными протоками левый берег представляет собой песчаные острова. Правый берег возвышенный, слабоизрезанный.

На данном участке реки обитают следующие виды рыб: сазан, карась, амурская щука, конь-губарь, верхогляд, белый и пестрый толстолобик, пятнистый конь, окунь-ауха, монгольский краснопер, белый и черный амур, обыкновенный судак, амурский язь (чебак), амурский плоскоголовый жерех, белый амурский лещ, черный лещ, китайская косатка-скрипун, косатка-плеть, амурский сом, таймень, амурский сиг, сиг-хадары, ленок, хариус, амурский сиг, налим, мелкочешуйчатый желтопер, корейская востробрюшка, желтощек, озерный голянь, китайская трегубка, вьюн, змееголов и т.д..

Встречаются осетровые виды рыб (амурский осетр и калуга) и проходят миграционные пути тихоокеанских лососей (осенняя кета, сима и тихоокеанская минога). Время хода производителей осенней кеты - сентябрь-ноябрь, миноги - ноябрь-декабрь. Время ската молоди - май-июнь.


При высоком уровне воды левобережная пойма затопливается и образует обширные нерестилища для фитофильных видов рыб, нерест которых проходит в период с мая по июль.

Зимовальные ямы на рассматриваемом участке реки отсутствуют.

В целях предупреждения и снижения негативного воздействия на водный объект при осуществлении хозяйственной деятельности по эксплуатации береговой насосной станции первого подъема предусмотрены следующие природоохранные мероприятия:

- соблюдение специального режима в водоохранной зоне и прибрежной защитной полосе в соответствии с Водным кодексом №74-ФЗ Российской Федерации;
- хранение ГСМ за пределами водоохранной зоны водных объектов, а также недопущение проливов топлива на землю;
- контроль за техническим состоянием используемой техники;
- недопущение мойки технических средств в водотоке;
- сбор производственных отходов (ветоши), твердых и жидких бытовых отходов в металлические емкости (бочки, контейнеры), содержимое которых

| | | |
|--------------|----------------|-------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| | | | | | | | | 38 |

вывозится по мере накопления в специально организованные места для хранения и утилизации;

- сбор отработанных масел в специальную герметичную тару с последующим вывозом в места их приема на переработку и утилизацию;
- исключение захламления и засорения акватории и береговой зоны водного объекта в процессе хозяйственной деятельности.

В качестве рыбозащитных сооружений на водозаборных оголовках установлены фильтрующие решетки.

Амурским филиалом ФГБУ «Главрыбвод» подготовлена оценка воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания хозяйственной деятельности по забору воды насосной станции первого подъема АО «ННК-Хабаровский НПЗ», расположенный по адресу: г. Хабаровск, ул. Правобережная 1 Б.

Расчет ущерба водным биологическим ресурсам выполнен согласно Методике определения последствий негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния, утвержденной приказом Росрыболовства от 06.05.2020 № 238.

Основным фактором негативного воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания при эксплуатации насосной станции первого подъема будет являться забор воды из реки Амур на производственные нужды (постоянное воздействие). Заявленный период эксплуатации объекта составляет 1 год.

Негативное воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания складывается из следующих компонентов:

- гибель фито- и зоопланктона в объеме забираемой воды;
- гибель ихтиопланктона в объеме забираемой воды.


Объем забора воды из реки Амур составляет 6307,200 тыс. м³/год.

Общий ущерб водным биоресурсам составит – 503 кг рыбной продукции.

В качестве компенсационного мероприятия для восстановления нарушаемого состояния водных биологических ресурсов необходимо осуществление искусственного воспроизводства молоди в процентном соотношении по видам: кета - 50% и осетровые виды (калуга или осетр) - 50%.

Таблица 1 - Определение объемов мероприятий, необходимых для восстановления ВБР и среды их обитания, при проведении работ по строительству объекта

| Вид ВБР | Средняя масса одной воспроизводимой особи ВБР в промысловом возврате, кг | Средняя масса выпускаемой молоди, г | Коэффициент пополнения промыслового возврата (промысловый возврат), % | Ущерб ВБР, кг | Количество воспроизводимых ВБР (молоди рыб), экз. |
|---------|--|-------------------------------------|---|---------------|---|
| | | | | | |

| | | | | | | | | | | | |
|-------------|----------------|--------------|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 39 |

| | | | | | |
|-------------------|-------|---------|------|--------|------|
| кета | 3,5 | 0,5-1,0 | 1,50 | 251,50 | 4790 |
| осетр амурский | 19,00 | 5,0 | 0,80 | 251,50 | 1655 |
| калуга | 72,5 | 10,0 | 0,12 | 251,50 | 2891 |

Амурским филиалом ФГБУ «Главрыбвод» для АО «ННК-Хабаровский НПЗ» разработаны предложения к программе производственного экологического мониторинга (ПЭМ) за состоянием водных биологических ресурсов и среды их обитания в рамках производственного экологического контроля с целью оценки воздействия на них проводимых работ.

Амурское ТУ Росрыболовства, рассмотрев представленный комплект документов, а также принимая во внимание обязанности АО «ННК-Хабаровский НПЗ» по снижению негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания, считает допустимым влияние планируемой деятельности на водные биологические ресурсы и среду их обитания.

На основании вышеизложенного, Амурское ТУ Росрыболовства принимает решение о согласовании хозяйственной деятельности по забору воды насосной станции первого подъема АО «ННК-Хабаровский НПЗ», расположенный по адресу: г. Хабаровск, ул. Правобережная 1 Б, с 30.04.2021 в течении 365 дней, при соблюдении следующих условий и ограничений:

1. Проводить работы в соответствии с пояснительной запиской.

2. Обеспечить проведение производственного экологического контроля за влиянием осуществляемой деятельности на состояние биоресурсов и среды их обитания предусмотренного пп. в) п. 2 «Положения о мерах по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания», утвержденного постановлением Правительства РФ от 29.04.2013 № 380.

3. Предусмотренные проектом мероприятия по устранению последствий негативного воздействия на состояние биоресурсов и среды их обитания посредством искусственного воспроизводства осуществить в полном объеме до прекращения такого воздействия на биоресурсы и среду их обитания в порядке, установленном п. 7 «Положения о мерах по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания», утвержденного постановлением Правительства РФ от 29.04.2013 г. № 380.

4. Соблюдение обязательных требований предусмотренных СП 101.13330.2012 «СНиП 2.06.07-87 «Подпорные стены, судоходные шлюзы, рыбопропускные и рыбозащитные сооружения», утвержденные приказом Минстроя России от 23 декабря 2019 г. № 837/пр от 23.12.2019

5. Соблюдать предусмотренные природоохранные мероприятия.

Руководитель управления

Крылов Д.А.

Охота О.В. (4212)450805

| | |
|----------------|------------|
| Индв.№ подл. | Взам.инв.№ |
| Подпись и дата | |

| | | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|--|-----------------------------|------------------|------|
| | | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | ОАО «ВНИПИнефть» | 40 |



ФЕДЕРАЛЬНОЕ
АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ
(РОСРЫБОЛОВСТВО)

**АМУРСКОЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ**

Ленина ул., д.4, г. Хабаровск, 680000
Тел. (4212) 45 08 01, факс(4212) 45 08 20
E-mail: amur_fish@mail.ru
ОГРН1092721000459/ОКПО80042107
ИНН2721164961/КПП272101001
от 27 июля 2020 № 04-21/8221
на № 03851 от 10.11.2020

АО «ННК-Хабаровский НПЗ»

Металлистов ул, д. 17,
г. Хабаровск, 680011

Хабаровский межрайонный
отдел государственного
контроля, надзора и
рыбоохраны

Заключение

о согласовании хозяйственной деятельности по эксплуатации зданий и сооружений АО «ННК-Хабаровский НПЗ», расположенных в пределах водоохранной зоны реки Амур в г. Хабаровск: насосная станция первого подъема и трансформаторная подстанция ТП-96

Амурское ТУ Росрыболовства, рассмотрело комплект документов АО «ННК-Хабаровский НПЗ», представленный 11.11.2020.

АО «ННК-Хабаровский НПЗ» имеет два земельных участка, расположенных в г. Хабаровск в пределах водоохранной зоны реки Амур.

Участок площадью 351 м² находится по адресу: г. Хабаровск, ул. Правобережная, 1Б. На данном участке размещены здание насосной станции первого подъема, введенной в эксплуатацию в 1934-1935 и переходный мостик (трап). Насосная станция оборудована насосами, задвижками, манометрами, водоводами.


Земельный участок площадью 37 м² находится по адресу: г. Хабаровск, ул. Правобережная, 1 А. На данном участке размещено здание трансформаторной подстанции ТП-96, построенной в 1935 году.

Здания и сооружения, расположенные на земельных участках площадью 351 м² и 37 м² в пределах водоохранной зоны реки Амур, являются существующими. Работы по ремонту и реконструкции настоящими материалами не предусматриваются.

Река Амур берёт начало от слияния рек Шилка и Аргунь, протекает по территории Амурской области, Еврейской автономной области и Хабаровского края и впадает в Охотское море. Протяженность реки - 2824 км. Ширина русла в Кировском районе города Хабаровска составляет от 1,1 до 1,5 км. Средняя глубина по фарватеру -5 м. Дно песчано-галечное с илистыми отложениями. Водная растительность развита слабо. Низменный и изрезанный многочисленными протоками левый берег представляет собой песчаные острова. Правый берег возвышенный, слабоизрезанный.

На данном участке реки обитают следующие виды рыб: сазан, карась, амурская щука, конь-губарь, верхогляд, белый и пестрый толстолобик, пятнистый конь, окунь-ауха, монгольский краснопер, белый и черный амур,

| | | |
|--------------|----------------|-------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 41 |

обыкновенный судак, амурский язь (чебак), амурский плоскоголовый жерех, белый амурский лещ, черный лещ, китайская косатка-скрипун, косатка-плеть, амурский сом, таймень, амурский сиг, сиг-хадары, ленок, хариус, ротан-головешка, подуст-чернобрюшка, амурский сиг, налим, мелкочешуйчатый желтопер, амурский горчак, корейская востробрюшка, желтощек, пескарь, озерный гольян, китайская трегубка, шиповка, вьюн, змееголов.

Встречаются осетровые виды рыб (амурский осетр и калуга) и проходят миграционные пути тихоокеанских лососей (осенняя кета, сима и тихоокеанская минога). Время хода производителей осенней кеты - сентябрь-ноябрь, миноги - ноябрь-декабрь. Время ската молоди - май-июнь.

При высоком уровне воды левобережная пойма затопливается и образует обширные нерестилища для фитофильных видов рыб, нерест которых проходит в период с мая по июль.

Зимовальные ямы на рассматриваемом участке реки отсутствуют.

В целях предупреждения и снижения негативного воздействия на водный объект при осуществлении хозяйственной деятельности по эксплуатации зданий и сооружений, расположенных в пределах водоохранной зоны реки Амур в г. Хабаровск: насосная станция первого подъема, переходный мостик (ул. Правобережная, 1Б), трансформаторная подстанция ТП-96 (ул. Правобережная, 1А), предусмотрены следующие природоохранные мероприятия:

- соблюдение специального режима в водоохранной зоне и прибрежной защитной полосе в соответствии с Водным кодексом № 74-ФЗ Российской Федерации;

- хранение ГСМ за пределами водоохранной зоны водных объектов, а также недопущение проливов топлива на землю;

- контроль за техническим состоянием используемой техники;

- недопущение мойки технических средств в водотоке;


- сбор производственных отходов (ветоши), твердых и жидких бытовых отходов в металлические емкости (бочки, контейнеры), содержимое которых вывозится по мере накопления в специально организованные места для хранения и утилизации;

- сбор отработанных масел в специальную герметичную тару с последующим вывозом в места их приема на переработку и утилизацию;

- исключение захламления и засорения акватории и береговой зоны водного объекта в процессе хозяйственной деятельности.

Амурским филиалом ФГБУ «Главрыбвод» подготовлена оценка воздействия на водные биологические ресурсы и среду их обитания хозяйственной деятельности по эксплуатации зданий и сооружений АО «ННК-Хабаровский НПЗ», расположенных в пределах водоохранной зоны реки Амур в г. Хабаровск: насосная станция первого подъема (ул. Правобережная, 1Б) и трансформаторная подстанция ТП-96 (ул. Правобережная, 1А).

| | | |
|--------------|----------------|------------|
| Индв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 42 |

Величина ущерба рыбным запасам (в натуральном выражении) определяется по Методике исчисления размера вреда, причиненного водным биологическим ресурсам, утвержденной приказом Росрыболовства от 25 ноября 2011 года № 1166 (далее - Методика).

Согласно представленной документации расположенные в пределах водоохранной зоны реки Амур в г. Хабаровск насосная станция первого подъема, переходный мостик (ул. Правобережная, 1Б), трансформаторная подстанция ТП-96 (ул. Правобережная, 1А), эксплуатируются с 1934-1935. Объекты находятся на антропогенно изменённой территории в Кировском районе города Хабаровска. АО «ННК-Хабаровский НПЗ» продолжит эксплуатацию существующих зданий и сооружений. Иная хозяйственная деятельность не ведется.

Таким образом, при эксплуатации насосной станции первого подъема, переходного мостика и трансформаторной подстанции уровень антропогенной нагрузки не изменится, новое строительство и реконструкция эксплуатируемых объектов не предусмотрены.

Осуществление мер по сохранению ВБР и среды их обитания, предусмотренных подпунктом «ж» п. 2 Положения о мерах по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания, утверждённого постановлением Правительства РФ от 29.04.2013 № 380, не требуется.

Ведение хозяйственной деятельности по эксплуатации зданий и сооружений АО «ННК-Хабаровский НПЗ», расположенных в пределах водоохранной зоны реки Амур в г. Хабаровск: насосная станция первого подъема и трансформаторная подстанция ТП-96, при безаварийном (штатном) режиме, с учетом проведения запланированных природоохранных мероприятий не повлечет потери водных биоресурсов.

На основании вышеизложенного Амурское ТУ Росрыболовства принимает решение о согласовании хозяйственной деятельности по эксплуатации зданий и сооружений АО «ННК-Хабаровский НПЗ», расположенных в пределах водоохранной зоны реки Амур в г. Хабаровск: насосная станция первого подъема и трансформаторная подстанция ТП-96, при соблюдении следующих условий и ограничений:

1. Соблюдать предусмотренные природоохранные мероприятия;
2. Предусмотреть и обеспечить проведение производственного экологического контроля за влиянием осуществляемой деятельности на состояние биоресурсов и среды их обитания в порядке, установленном пп. в) п. 2 «Положения о мерах по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания», утвержденного постановлением Правительства РФ от 29.04.2013 № 380.


Врио руководителя управления



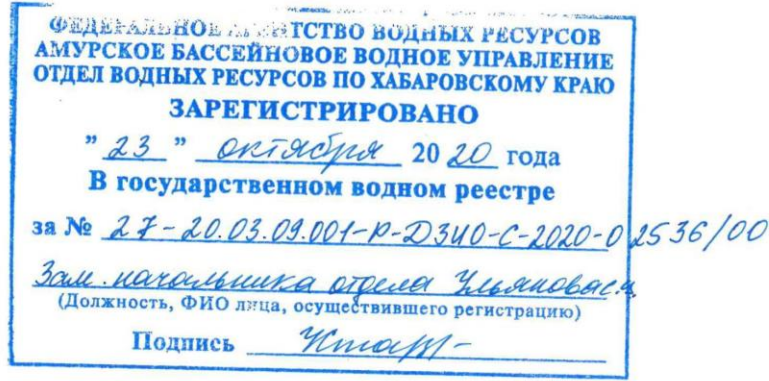
М.А. Зюкин

Охота Ольга Владимировна (4212)450805

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Индв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 43 |

Приложение Д Договор водопользования



ДОГОВОР ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

№ 27-20.03.09.001-Р-ДЗУО-С-2020-02536/00
(регистрационный номер в государственном водном реестре)

г. Хабаровск

" 23 " октября 2020 г.
(дата регистрации в государственном водном реестре)

Министерство природных ресурсов Хабаровского края, в лице и.о. министра природных ресурсов Хабаровского края Ковальчука Андрея Николаевича, действующего на основании Положения о министерстве природных ресурсов Хабаровского края, утвержденного постановлением Правительства Хабаровского края от 26 марта 2019 г. № 106-пр, именуемое далее Уполномоченный орган, и Акционерное общество "ННК - Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" (АО "ННК-Хабаровский НПЗ"), в лице генерального директора Быстрова Игоря Владимировича, действующего на основании Устава, именуемое далее Водопользователем, далее именуемые также Сторонами, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

I. Предмет Договора


1. По настоящему Договору Уполномоченный орган, действующий в соответствии с водным законодательством, предоставляет, а Водопользователь принимает в пользование часть реки Амур (далее – водный объект).

2. Цель водопользования: забор (изъятие) водных ресурсов.

3. Вид водопользования: исходя из условий предоставления водных объектов – совместное водопользование; по способу использования – водопользование с забором (изъятием) водных ресурсов из водного объекта без возврата воды в водный объект.

4. Водный объект, предоставляемый в пользование, размещение средств и объектов водопользования, гидротехнических (водозаборных) сооружений, расположенных на водном объекте, а также зоны с особыми условиями их использования (водоохранная зона – 200 м, прибрежная защитная полоса – 50 м, береговая полоса – 20 м), 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 № 1).

5. Код и наименование водохозяйственного участка – 20.03.09.001, "Амур от г. Хабаровск до г. Комсомольск-на-Амуре".

| | | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 44 |

6. Сведения о водном объекте:

а) водный объект имеет высшую категорию рыбохозяйственного значения (письмо Амурского территориального управления Росрыболовства от 10.04.2020 № 04-32/2746).

б) место осуществления водопользования и границы предоставленного в пользование водного объекта:

местоположение – Хабаровский край, г. Хабаровск;

географические координаты (система координат Пулково 1942 г.):

| № оголовка | Северная широта | Восточная долгота |
|------------|-----------------|-------------------|
| 1 | 48° 29' 54,0" | 135° 1' 49,2" |
| 2 | 48° 29' 54,1" | 135° 1' 48,3" |
| 3 | 48° 29' 54,2" | 135° 1' 49,2" |

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

протяженность водотока – 2 824 км;

расстояние от устья водотока до места водопользования – 963 км.

г) гидрологические характеристики водного объекта в месте водопользования или ближайшем к нему месте регулярного наблюдения (письмо ФГБУ "Дальневосточное УГМС" от 29.05.2020 № 13.4-07/681):

средний многолетний расход воды 8 360 м³/с;

средний годовой объем стока 264 км³;

средняя скорость течения при средних уровнях воды (700-900 см) 0,9-1,1 м/с;

наибольшая скорость течения при средних уровнях воды (700-900 см) 1,5-1,8 м/с.

д) показатели качества воды в водном объекте в месте водопользования или в ближайшем к нему месте регулярного наблюдения (письмо ФГБУ "Дальневосточное УГМС" от 22.05.2020 № 14-09/412): по итогам наблюдений 2019 года вода в р. Амур отнесена к 3 классу качества, разряду "а" и характеризуется как "загрязненная". УКИЗВ составляет – 2,52.

Условные фоновые концентрации химических веществ по результатам наблюдений за период 2017-2019 гг.:

| № п/п | Вещество или показатель химического состава воды водного объекта | Условная фоновая концентрация, мг/дм ³ | Период, использованный для расчета условной фоновой концентрации |
|-------|--|---|--|
| 1 | Растворенный кислород | 9,33 | 2017-2019 |
| 2 | Взвешенные вещества | 47,6 | 2017-2019 |
| 3 | АСПАВ | Менее 0,01 | 2017-2019 |
| 4 | Фенолы летучие | Менее 0,0005 | 2017-2019 |
| 5 | Нефтепродукты | Менее 0,04 | 2018-2019 |
| 6 | Железо общее | 0,311 | 2017-2019 |
| 7 | Водородный показатель (рН) | 7,55 ед.рН | 2018-2019 |
| 8 | Хлорид-анион | 5,48 | 2018-2019 |
| 9 | Сульфат-анион | 10,7 | 2018-2019 |

7. Параметры водопользования: объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов: 6 307,200 тыс. м³/год;

Учет забора воды осуществляется по показаниям диафрагм в количестве 3 штук, установленных на трех водоводах диаметром 300 мм – 2 штуки и 400 мм – 1 штука для подачи технической воды на завод от насосной станции первого подъема.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

45

Расчеты параметров водопользования прилагаются к настоящему Договору и являются его неотъемлемой частью (приложение № 2).

8. Иные условия водопользования: водопользователь осуществляет забор (изъятие) водных ресурсов с помощью гидротехнических (водозаборных) сооружений в составе:

- трех оголовков с фильтрующими решетками, которые предназначены для защиты системы водоснабжения от попадания в нее рыбы, сора, наносов, льда, водорослей;
- трех водоводов диаметром 450 мм, протяженностью 110 м – 2 шт. и 129,6 м – 1 шт.

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

9. Размер платы за пользование водным объектом за допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта, в соответствии с настоящим Договором составляет:

в 2021 году – 4 427 654 (четыре миллиона четыреста двадцать семь тысяч шестьсот пятьдесят четыре) рубля 40 копеек;

в 2022 году – 5 096 217 (пять миллионов девяносто шесть тысяч двести семнадцать) рублей 60 копеек;

в 2023 году – 5 859 388 (пять миллионов восемьсот пятьдесят девять тысяч триста восемьдесят восемь) рублей 80 копеек;

в 2024 году – 6 742 396 (шесть миллионов семьсот сорок две тысячи триста девяносто шесть) рублей 80 копеек;

в 2025 году – 7 745 241 (семь миллионов семьсот сорок пять тысяч двести сорок один) рубль 60 копеек.

в 2026-2040 годах размер платы за пользование водным объектом рассчитывается по ставкам платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2006 г. № 876 "О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности", с применением коэффициента, определенного в соответствии с подпунктом "а" пункта 1 постановления Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 г. № 1509 "О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, и внесении изменений в раздел I ставок платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности", для года, предшествующего году платежного периода, умноженного на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный Министерством экономического развития Российской Федерации в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году платежного периода.

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


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

Платежным периодом признается квартал.

Платежной базой является объем допустимого забора (изъятия) водных ресурсов за платежный период.

11. При изменении в установленном порядке ставок платы за пользование водным объектом размер платы за пользование водным объектом может изменяться Уполномоченным органом не чаще 1 раза за платежный период с предварительным уведомлением об этом Водопользователя в 10- дневный срок.

12. Плата за пользование водным объектом вносится Водопользователем каждый платежный период не позднее 20-го числа месяца, следующего за истекшим платежным периодом, по месту пользования водным объектом путем перечисления на счет: по банковским реквизитам: УФК по Хабаровскому краю (Министерство природных ресурсов Хабаровского

| | | | | | | | | | | | |
|-------------|----------------|--------------|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| | | | | | | | | | | | 46 |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |

края, л/с 04221A09850), ИНН 2721147726, КПП 272101001, р/счет 40101810300000010001 в Отделении Хабаровска г. Хабаровска, БИК 040813001, ОКТМО 08701000; КБК 05211205010016000120 в соответствии с графиком внесения платы за пользование водным объектом, прилагаемым к настоящему Договору и являющимся его неотъемлемой частью (приложение № 4).

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

14. Перерасчет размера платы, установленной настоящим Договором за пользование водным объектом осуществляется в порядке, установленном пунктами 7 и 8 Правил расчета и взимания платы за пользование водными объектами, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 декабря 2006 г. № 764 "Об утверждении Правил расчета и взимания платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности".

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

III. Права и обязанности сторон

16. Уполномоченный орган имеет право:

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

б) вносить предложения по пересмотру условий настоящего Договора в связи с изменением водохозяйственной обстановки, лимитов и квот забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта с учетом фактических условий его водности;

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

17. Уполномоченный орган обязан:

а) выполнять в полном объеме условия настоящего Договора;

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

18. Водопользователь имеет право:

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

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


в) с согласия Уполномоченного органа передавать свои права и обязанности по настоящему Договору другому лицу, за исключением случая, когда использование водного объекта осуществляется с целью забора (изъятия) водных ресурсов из поверхностных водных объектов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения;

г) при надлежащем исполнении своих обязанностей по настоящему Договору по истечении срока действия настоящего Договора имеет преимущественное право перед другими лицами на заключение такого договора на новый срок.

19. Водопользователь обязан:

а) выполнять в полном объеме условия настоящего Договора;

б) приступить к водопользованию в соответствии с настоящим Договором с 01.01.2021,

| | | | | | | | | | | | |
|-------------|----------------|--------------|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 47 |

но не ранее даты регистрации Договора в государственном водном реестре;

в) вести регулярное наблюдение за состоянием водного объекта и его водоохранной зоной по программе согласованной с Амурским бассейновым водным управлением Федерального агентства водных ресурсов, прилагаемой к настоящему Договору и являющейся его неотъемлемой частью (далее - Программа) (приложение № 5):

– пункт наблюдений – в соответствии с пунктом 3 Программы;

– периодичность наблюдений – в соответствии с пунктом 7 Программы;

– перечень показателей наблюдений – в соответствии с пунктом 5 Программы

и передавать результаты наблюдений в Уполномоченный орган и Амурское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов;

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

д) вести в установленном порядке учет забора (изъятия) водных ресурсов из водного объекта, их качества;

е) вносить плату за пользование водным объектом в размере, на условиях и в сроки, которые установлены настоящим Договором;

ж) своевременно производить перерасчет платы за пользование водным объектом исходя из фактической платежной базы;

з) представлять в Уполномоченный орган ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет о фактических параметрах осуществляемого водопользования по прилагаемой форме (приложение № 6), выполнении условий использования водного объекта, результатах наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной;

и) представлять в Уполномоченный орган ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, отчет о выполнении плана водоохранных мероприятий по форме Приложения 7 к Договору "Информация о средствах, затраченных на выполнение условий водопользования, установленных в договорах водопользования и решениях о предоставлении водных объектов в пользование" по состоянию на 1 число месяца, следующего за отчетным кварталом;

к) представлять в установленном порядке в Амурское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов ежегодно отчеты об использовании и охране водного объекта по формам государственной статистической отчетности;

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

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

н) представлять в Уполномоченный орган ежегодно, не позднее 1 декабря текущего года, план водоохранных мероприятий на последующий год;

о) уведомлять в письменной форме в 10-дневный срок Уполномоченный орган об изменении своих реквизитов;


п) обеспечивать Уполномоченному органу, а также представителям органов государственного контроля и надзора за использованием и охраной водных объектов по их требованию 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;

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

с) не нарушать прав других водопользователей, осуществляющих совместное с Водопользователем использование этого водного объекта;

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

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Изм. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| | | | | | | | | 48 |

у) строго соблюдать рыбоохранное и природоохранное законодательство;

ф) обозначить водозаборное сооружение (оголовок насосной станции), расположенное на водном объекте, знаками опасности (письмо ФГБУ "Администрация Амурводпуть" от 28.07.2020 № 02-10-82);

х) обеспечивать эффективность рыбозащитного устройства для рыб размером от 12 мм и выше – не менее 70%. Для обеспечения защиты молоди рыб рыбозащитное устройство обустроить заградительной мелкоперфорированной защитно-водоприемной поверхностью размером 1,5 мм (письмо Росрыболовства от 11.08.2020 № 04-23/5658).

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

IV. Ответственность сторон

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

22. За несвоевременное внесение платы за пользование водным объектом с Водопользователя взыскивается пеня в размере одной стопятидесятой действующей на день уплаты пеней ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, но не более чем в размере двух десятых процента за каждый день просрочки. Пеня начисляется за каждый календарный день просрочки исполнения обязанности по внесению Водопользователем платы за пользование водным объектом начиная со следующего за определенным в Договоре днем внесения платы за пользование водным объектом.

23. За забор (изъятие) водных ресурсов в объеме, превышающем установленный договором водопользования объем забора (изъятия) водных ресурсов, Водопользователь обязан уплатить штраф за такое превышение в размере пятикратной платы за пользование водным объектом.

Банковские реквизиты для уплаты пени и штрафа: УФК по Хабаровскому краю (Министерство природных ресурсов Хабаровского края, л/с 04222000290), ИНН 2721147726, КПП 272101001, р/счет 40101810300000010001 в Отделении Хабаровск г. Хабаровска, БИК 040813001, ОКТМО 08701000, КБК 075 1 16 07040 02 0000 140.

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

V. Порядок изменения, расторжения и прекращения Договора

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


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

27. 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.

28. 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

| | | |
|--------------|----------------|-------------|
| Индв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 49 |

объектом Уполномоченный орган обязан вынести Водопользователю предупреждение по форме, утверждаемой Министерством природных ресурсов Российской Федерации.

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

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

- а) прекратить использование водного объекта;
- б) обеспечить консервацию или ликвидацию гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте;
- в) осуществить природоохранные мероприятия, связанные с прекращением использования водного объекта.

VI. Срок действия Договора

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

31. Срок действия настоящего Договора устанавливается с 01.01.2021, но не ранее даты регистрации Договора в государственном водном реестре, по 31.12.2040, а в части внесения платы по 20.01.2041.

32. Окончание срока действия настоящего Договора влечет прекращение обязательств сторон по настоящему Договору за исключением исполнения обязательств Водопользователя по внесению платы за пользование водным объектом в соответствии с графиком внесения платы за пользование водным объектом, прилагаемым к Договору (Приложение № 4).

VII. Рассмотрение и урегулирование споров

33. 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

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

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

Приложения к Договору:

1. Материалы, отображающие в графической форме водный объект, размещение средств и объектов водопользования и пояснительная записка на 3 л. в 1 экз.;
2. Расчеты параметров водопользования на 1 л. в 1 экз.;
3. Расчет платы за пользование водным объектом на 2 л. в 1 экз.;
4. График внесения платы за пользование водным объектом на 2 л. в 1 экз.;
5. Программа ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной на 9 л. в 1 экз.;
6. Форма отчета о фактических параметрах осуществляемого водопользования на 1 л. в 1 экз.;

| | | | | | | | | | | | |
|-------------|----------------|--------------|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 50 |

02-0000-2369-5444-

7. Форма отчета. "Информация о средствах, затраченных на выполнение условий водопользования, установленных в договорах водопользования и решениях о предоставлении водных объектов в пользование, по состоянию на _20_ года" на 1 л. в 1 экз.

IX. Адреса, подписи сторон и иные реквизиты

Уполномоченный орган:
Министерство природных ресурсов
Хабаровского края

Водопользователь:
Акционерное общество "ННК-Хабаровский
нефтеперерабатывающий завод"
(АО "ННК-Хабаровский НПЗ")

Адрес: 680000, г. Хабаровск, ул. Карла
Маркса, д.56
ИНН 2721147726
КПП 272101001
ОГРН 1072721005532
УФК по Хабаровскому краю
(Министерство природных ресурсов
Хабаровского края ЛС 04222000290)
ОТДЕЛЕНИЕ ХАБАРОВСК Г.
ХАБАРОВСК
БИК 040813001
р/счет 40101810300000010001

Адрес: 680011, г. Хабаровск, ул.
Металлистов, 17
ИНН 2722010040
КПП 272201001
ОГРН 1022701129032
Дальневосточный банк ПАО "Сбербанк"
БИК 040813608
р/счет 40702810370000102588


И.о. министра
природных ресурсов Хабаровского края

Генеральный директор
АО "ННК-Хабаровский НПЗ"

А.Н. Ковальчук
М.П.
"24" августа 2020 г.
(дата подписания договора)

И.В. Быстров
М.П.
"09" 2020 г.
(дата подписания договора)

| |
|----------------|
| И.о. инв. № |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл. |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| | | | | | | | | 51 |

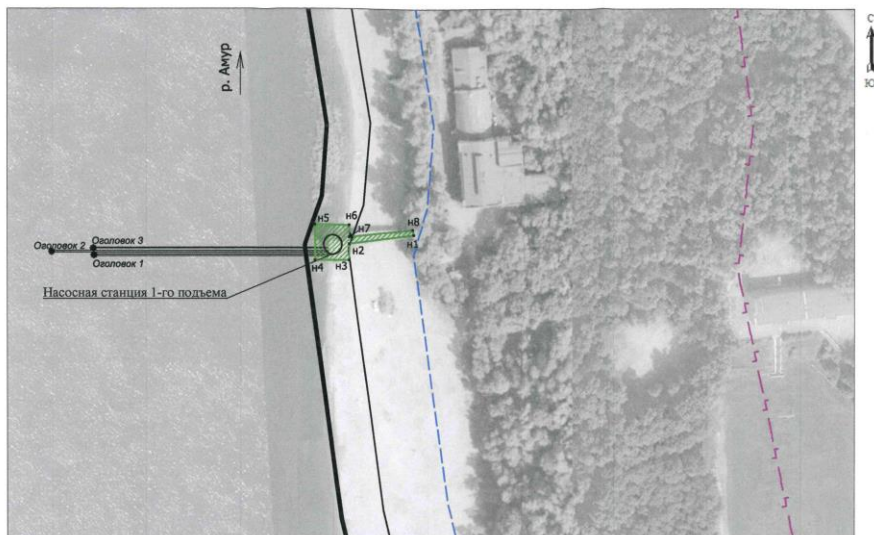
Приложение № 1

Материалы, отражающие в графической форме водный объект р. Амур, указанный в заявлении, размещение средств и объектов водопользования АО «ННК-Хабаровский НПЗ»

02-0000-2369-5444-

Площадь земельного участка: 351 кв.м.

| Обозначение характерных точек границ | B | L |
|--------------------------------------|--------------|--------------|
| СК42 | | |
| n1 | 48°29'54.4" | 135°1'56.6" |
| n2 | 48°29'54.3" | 135°1'55.1" |
| n3 | 48°29'54.0" | 135°1'55.1" |
| n4 | 48°29'54.0" | 135°1'54.3" |
| n5 | 48°29'54.5" | 135°1'54.3" |
| n6 | 48°29'54.5" | 135°1'55.1" |
| n7 | 48°29'54.4" | 135°1'55.1" |
| n8 | 48°29'54.5" | 135°1'56.6" |
| | | |
| Оголовок1 | 48°29'54.0" | 135°1'49.2" |
| Оголовок2 | 48°29'54.1" | 135°1'48.3" |
| Оголовок3 | 48°29'54.2" | 135°1'49.2" |
| Насосная станция 1-го подъема | | |
| | 48°29'54.24" | 135°1'54.75" |



Примечание:
1. Площадь земельного участка (кадастровый номер 27:23:0020208:13), расположенного в пределах границ береговой полосы – 265 кв.м

Масштаб 1:1500
в 1см 15м

Условные обозначения:

 Граница земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020208:13 (станция 1-го подъема)
 Граница прибрежной защитной полосы
 Граница водоохранной зоны
 Водопад
 Граница береговой полосы р. Амур
 Бертолетный ств. р. Амур
 Пункты станций водопользования

Выполнил:
Инженер землеустроитель ООО «ДальГЕОЗЕМ»

Игнатюк А.С



Генеральный директор
ООО «ДальГЕОЗЕМ»

Лепехин П.А



Генеральный директор
АО «ННК-Хабаровский НПЗ»

И.В. Быстров

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПНефть»

Лист

52

Пояснительная записка к материалам в графической форме
АО «ННК-Хабаровский НПЗ»

Водозаборные сооружения АО «ННК-Хабаровский НПЗ» расположены на правом берегу р. Амур в черте г. Хабаровска.

Водозабор руслового типа представлен насосной станцией 1-го подъема введенной в эксплуатацию в 1934-1935 гг.

Источник водоснабжения – р. Амур. Забор воды осуществляется на расстоянии 963 км от устья в точках с координатами СК42:

Оголовок № 1 48°29'54,0" СШ 135°1'49,2" ВД

Оголовок № 2 48°29'54,1" СШ 135°1'48,3" ВД

Оголовок № 3 48°29'54,2" СШ 135°1'49,2" ВД

Водоснабжение из р. Амур осуществляется для производственных (технических) нужд АО «ННК-Хабаровский НПЗ» и передачи абонентам (ООО «Газэнергосеть Дальний Восток», АО «ННК - Хабаровскнефтепродукт») на технические нужды.

АО «ННК-Хабаровский НПЗ» воду из р. Амур не использует для хозяйственно-бытового водоснабжения, а также не передает населению для использования.

Источником водоснабжения хозяйственно-питьевых нужд АО «ННК-Хабаровский НПЗ» является МУП города Хабаровска «Водоканал».

Производительность насосной станции 1-го подъема – 720 м³/ч.

Режим работы – круглосуточный.

Забранная вода из реки Амур используется для обеспечения технологических установок, систем противопожарного водоснабжения, восполнения потерь систем оборотного водоснабжения и обеспечения пожарного запаса в резервуарах ПР-1, ПР-2 объемом 3000м³ каждый.

Забор водных ресурсов из р. Амур осуществляется механическим способом с помощью гидротехнических (водозаборных) сооружений в составе:

– трех водоводов диаметром 450 мм протяженностью 110 м и– 2 шт. и 129,6 м – 1 шт.

– трех оголовков с фильтрующими решетками, которые предназначены для защиты системы водоснабжения от попадания в нее рыбы, сора, наносов, льда, водорослей

– трех центробежных насосов: Н-1, Н-2, Н-3 марки 200Д-90, каждый производительностью – 720 м³/час (один насос постоянно находится в работе, два других – в резерве).

Учет объема забранной воды из р. Амур осуществляется по показаниям диафрагм в количестве 3 шт. (рег. №№ 3, 5, 8), установленных на трех водоводах

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



Лист

53

02-0000-2369-5444-

диаметром 300 мм - 2 шт. и 400 мм - 1 шт. для подачи технической воды на завод от насосной станции 1-го подъема.

Согласно ст.65 Водного кодекса РФ ширина водоохранной зоны реки Амур в месте водопользования АО «ННК-Хабаровский НПЗ» составляет 200 м.

Ширина прибрежной защитной полосы – 50 м.


Ширина береговой полосы – 20 м.

Генеральный директор
АО «ННК-Хабаровский НПЗ»



И.В. Быстров

| | | |
|-------------|----------------|--------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПнефть» | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 54 |

Наименование Водопользователя: АО "ННК-Хабаровский НПЗ"

Расчет параметров водопользования в 2021-2040 годах

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | квартал | | | | В год |
|-------|---|---------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | | I | II | III | IV | |
| 1 | Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов | тыс. м ³ | 1 555,200 | 1 572,480 | 1 589,760 | 1 589,760 | 6 307,200 |

И.о. министра
природных ресурсов Хабаровского края



А.Н. Ковальчук

Генеральный директор
АО "ННК-Хабаровский НПЗ"



И.В. Быстров

| | | | | | | | | | |
|-------------|----------------|--------------|------|--------|------|--------|-----------------------------|----------------------|---------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | | | Подпись |

Наименование Водопользователя: АО "ННК-Хабаровский НПЗ"

Расчет размера платы за пользование водным объектом (его частью) в 2021 г.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | квартал | | | | В год |
|-------|---|---------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | | | I | II | III | IV | |
| 1 | Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов | тыс. м ³ | 1 555,20 | 1 572,48 | 1 589,76 | 1 589,76 | 6 307,20 |
| 2 | Ставка платы | руб. | 702,00 | 702,00 | 702,00 | 702,00 | 702,00 |
| 3 | Размер платы | руб. | 1 091 750,40 | 1 103 880,96 | 1 116 011,52 | 1 116 011,52 | 4 427 654,40 |

Расчет размера платы за пользование водным объектом (его частью) в 2022 г.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | квартал | | | | В год |
|-------|---|---------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | | | I | II | III | IV | |
| 1 | Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов | тыс. м ³ | 1 555,20 | 1 572,48 | 1 589,76 | 1 589,76 | 6 307,20 |
| 2 | Ставка платы | руб. | 808,00 | 808,00 | 808,00 | 808,00 | 808,00 |
| 3 | Размер платы | руб. | 1 256 601,60 | 1 270 563,84 | 1 284 526,08 | 1 284 526,08 | 5 096 217,60 |

Расчет размера платы за пользование водным объектом (его частью) в 2023 г.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | квартал | | | | В год |
|-------|---|---------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | | | I | II | III | IV | |
| 1 | Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов | тыс. м ³ | 1 555,20 | 1 572,48 | 1 589,76 | 1 589,76 | 6 307,20 |
| 2 | Ставка платы | руб. | 929,00 | 929,00 | 929,00 | 929,00 | 929,00 |
| 3 | Размер платы | руб. | 1 444 780,80 | 1 460 833,92 | 1 476 887,04 | 1 476 887,04 | 5 859 388,80 |

Расчет размера платы за пользование водным объектом (его частью) в 2024 г.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | квартал | | | | В год |
|-------|---|---------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | | | I | II | III | IV | |
| 1 | Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов | тыс. м ³ | 1 555,20 | 1 572,48 | 1 589,76 | 1 589,76 | 6 307,20 |
| 2 | Ставка платы | руб. | 1 069,00 | 1 069,00 | 1 069,00 | 1 069,00 | 1 069,00 |
| 3 | Размер платы | руб. | 1 662 508,80 | 1 680 981,12 | 1 699 453,44 | 1 699 453,44 | 6 742 396,80 |

Расчет размера платы за пользование водным объектом (его частью) в 2025 г.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | квартал | | | | В год |
|-------|--|---------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | I | II | III | IV | |
| 1 | Допустимый объем забора (изъятия) водных | тыс. м ³ | 1 555,20 | 1 572,48 | 1 589,76 | 1 589,76 | 6 307,20 |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

56

| | | | | | | | |
|---|--------------|------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | ресурсов | | | | | | |
| 2 | Ставка платы | руб. | 1 228,00 | 1 228,00 | 1 228,00 | 1 228,00 | 1 228,00 |
| 3 | Размер платы | руб. | 1 909 785,60 | 1 931 005,44 | 1 952 225,28 | 1 952 225,28 | 7 745 241,60 |

Расчет размера платы за пользование водным объектом (его частью) в 2026-2040 г.г.

| № п/п | Показатель | Ед. изм. | квартал | | | | В год |
|-------|---|---------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| | | | I | II | III | IV | |
| 1 | Допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов | тыс. м ³ | 1 555,20 | 1 572,48 | 1 589,76 | 1 589,76 | 6 307,20 |
| 2 | Ставка платы | руб. | ** | ** | ** | ** | ** |
| 3 | Размер платы | руб. | ** | ** | ** | ** | ** |

Примечание:

** В 2026 - 2040 годах размер платы за пользование водным объектом рассчитывается по ставкам платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2006 г. № 876 "О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности", с применением коэффициентов, определенных в соответствии с подпунктом "а" пункта 1 постановления Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 г. № 1509 "О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, и внесении изменений в раздел I ставок платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности", для года, предшествующего году платежного периода, умноженного на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный Министерством экономического развития Российской Федерации в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году платежного периода."

И.о. министра
природных ресурсов Хабаровского края

А.Н. Ковальчук
М.П.

Генеральный директор
АО "ННК-Хабаровский НПЗ"

И.В. Быстров

| | | |
|--------------|----------------|------------|
| И.нв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
|--------------|----------------|------------|

| | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | Лист |
| | | | | | | | 57 |

Наименование Водопользователя: АО "ННК-Хабаровский НПЗ"

График внесения платы за пользование водным объектом (его частью) в 2021 г.

| № п/п | Наименование | Период водопользования (квартал) | | | |
|-------|--|----------------------------------|-----------------------|--------------------------|--|
| | | I | II | III | IV |
| 1 | Сумма платы за допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов, руб. | 1 091 750,40 | 1 103 880,96 | 1 116 011,52 | 1 116 011,52 |
| 2 | Срок внесения платы | Не позднее | | | |
| | | 20 апреля текущего года | 20 июля текущего года | 20 октября текущего года | 20 января года, следующего за отчетным |

График внесения платы за пользование водным объектом (его частью) в 2022 г.

| № п/п | Наименование | Период водопользования (квартал) | | | |
|-------|--|----------------------------------|-----------------------|--------------------------|--|
| | | I | II | III | IV |
| 1 | Сумма платы за допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов, руб. | 1 256 601,60 | 1 270 563,84 | 1 284 526,08 | 1 284 526,08 |
| 2 | Срок внесения платы | Не позднее | | | |
| | | 20 апреля текущего года | 20 июля текущего года | 20 октября текущего года | 20 января года, следующего за отчетным |

График внесения платы за пользование водным объектом (его частью) в 2023 г.

| № п/п | Наименование | Период водопользования (квартал) | | | |
|-------|--|----------------------------------|-----------------------|--------------------------|--|
| | | I | II | III | IV |
| 1 | Сумма платы за допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов, руб. | 1 444 780,80 | 1 460 833,92 | 1 476 887,04 | 1 476 887,04 |
| 2 | Срок внесения платы | Не позднее | | | |
| | | 20 апреля текущего года | 20 июля текущего года | 20 октября текущего года | 20 января года, следующего за отчетным |

График внесения платы за пользование водным объектом (его частью) в 2024 г.

| № п/п | Наименование | Период водопользования (квартал) | | | |
|-------|--|----------------------------------|-----------------------|--------------------------|--|
| | | I | II | III | IV |
| 1 | Сумма платы за допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов, руб. | 1 662 508,80 | 1 680 981,12 | 1 699 453,44 | 1 699 453,44 |
| 2 | Срок внесения платы | Не позднее | | | |
| | | 20 апреля текущего года | 20 июля текущего года | 20 октября текущего года | 20 января года, следующего за отчетным |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

58

График внесения платы за пользование водным объектом (его частью) в 2025 г.

| № п/п | Наименование | Период водопользования (квартал) | | | |
|-------|--|----------------------------------|-----------------------|--------------------------|--|
| | | I | II | III | IV |
| 1 | Сумма платы за допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов, руб. | 1 909 785,60 | 1 931 005,44 | 1 952 225,28 | 1 952 225,28 |
| 2 | Срок внесения платы | Не позднее | | | |
| | | 20 апреля текущего года | 20 июля текущего года | 20 октября текущего года | 20 января года, следующего за отчетным |

График внесения платы за пользование водным объектом (его частью) в 2026-2040 г.г.

| № п/п | Наименование | Период водопользования (квартал) | | | |
|-------|--|----------------------------------|-----------------------|--------------------------|--|
| | | I | II | III | IV |
| 1 | Сумма платы за допустимый объем забора (изъятия) водных ресурсов, руб. | *** | *** | *** | *** |
| 2 | Срок внесения платы | Не позднее | | | |
| | | 20 апреля текущего года | 20 июля текущего года | 20 октября текущего года | 20 января года, следующего за отчетным |

Примечание:

*** В 2026 - 2040 годах размер платы за пользование водным объектом рассчитывается по ставкам платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2006 г. № 876 "О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности", с применением коэффициентов, определенных в соответствии с подпунктом "а" пункта 1 постановления Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2014 г. № 1509 "О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности, и внесении изменений в раздел I ставок платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности", для года, предшествующего году платежного периода, умноженного на коэффициент, учитывающий фактическое изменение (в среднем за год) потребительских цен на товары (работы, услуги) в Российской Федерации, определенный Министерством экономического развития Российской Федерации в соответствии с данными государственной статистической отчетности для второго по порядку года, предшествующего году платежного периода."

И.о. министра
природных ресурсов Хабаровского края

А.Н. Ковальчук
М.П.

Генеральный директор
АО "ННК-Хабаровский НПЗ"

И.В. Быстров

| | |
|-------------------|---------------|
| И.о. инв. № | Взаим. инв. № |
| Подпись и дата | |
| И.о. инв. № подл. | |

| | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | Лист |
| | | | | | | ОАО "ВНИПИнефть" | 59 |

Принято

Приложение № 3 к приказу Амурского БВУ
от «25» «сентября» 2008 года № 05-07/47

«СОГЛАСОВАНО»

И. О. начальника
отдела водных ресурсов Амурского БВУ
по Хабаровскому краю



«УТВЕРЖДАЮ»

Генеральный директор
АО «ННК-Хабаровский НПЗ»



Акционерное общество «ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод» (АО «ННК-Хабаровский НПЗ»)
680011, г. Хабаровск, ул. Металлистов, 17

полное и сокращенное наименование водопользователя, почтовый и юридический адреса

ИНН

2 7 2 2 0 1 0 0 4 0

ПРОГРАММА ВЕДЕНИЯ РЕГУЛЯРНЫХ НАБЛЮДЕНИЙ ЗА ВОДНЫМ ОБЪЕКТОМ И ЕГО ВОДООХРАННОЙ ЗОНОЙ

ЧАСТЬ РЕКИ АМУР

наименования водного объекта и (или) его части

ЗАБОР (ИЗЪЯТИЕ) ВОДНЫХ РЕСУРСОВ ИЗ ВОДНОГО ОБЪЕКТА

Цель использования водного объекта (указываются в соответствии со ст.11 Водного кодекса РФ)

СОВМЕСТНОЕ ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ

Вид использования водного объекта (совместное или обособленное водопользование)

ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ С ЗАБОРОМ (ИЗЪЯТИЕМ) ВОДНЫХ РЕСУРСОВ ИЗ ВОДНЫХ ОБЪЕКТОВ БЕЗ ВОЗВРАТА ВОДЫ В ВОДНЫЕ ОБЪЕКТЫ

Способ использования водного объекта (с забором или без забора водных ресурсов, с возвратом или без возврата в водный объект)

| | |
|---|--|
| Бассейновый округ | <i>Амурский бассейновый округ, код 20</i> |
| Наименование субъекта Российской Федерации | <i>Хабаровский край</i> |
| Наименование и код гидрографической единицы | <i>Амур от впадения Уссури до устья, код 20.03.09</i> |
| Водохозяйственный участок и его код | <i>Амур от г. Хабаровск до г. Комсомольск-на-Амуре, код 20.03.09.001</i> |

1 ОПИСАНИЕ РАСПОЛОЖЕНИЯ ОБЪЕКТА ВОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

1.1 Краткое описание места водопользования:

Водозаборные сооружения АО «ННК-Хабаровский НПЗ» расположены на правом берегу р. Амур в черте г. Хабаровска.

Водозабор руслового типа представлен насосной станцией 1-го подъема введенной в эксплуатацию в 1934-1935 гг.

Производительность насосной станции 1-го подъема – 720 м³/ч

Режим работы – круглосуточный.

Забор водных ресурсов из р. Амур осуществляется механическим способом с помощью гидротехнических (водозаборных) сооружений в составе:

- трех водоводов диаметром 450 мм протяженностью 110 м и – 2 шт. и 129,6 м – 1 шт.
 - трех оголовков с фильтрующими решетками с ячейей 20 × 188 мм, которые предназначены для защиты системы водоснабжения от попадания в нее рыбы, сора, наносов, льда, водорослей
 - трех центробежных насосов: Н-1, Н-2, Н-3 марки 200Д-90, каждый производительностью – 720 м³/час (один насос постоянно находится в работе, два других – в резерве).
- Учет объема забранной воды из р. Амур осуществляется по показаниям диафрагм в количестве 3 шт. рег. №№ 3, 5, 8), установленных на трех водоводах диаметром 300 мм - 2 шт. и 400мм -1 шт. для подачи технической воды на завод от насосной станции 1-го подъема.

| | | | | | | | | | | | |
|-------------|----------------|--------------|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | | Лист |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 60 |

1.2 Участок водопользования расположен: в черте г. Хабаровска на правом берегу реки Амур

1.3 Расстояние от устья водотока до места водопользования 963 км

1.4 Географические координаты части используемого водного объекта

| № п/п | Номер точки на схеме | Широта, град.мин.сек. | Долгота, град.мин.сек. |
|-------|----------------------|-----------------------|------------------------|
| 1 | Оголовок 1 | 48°29'54,0" | 135°1'49,2" |
| 2 | Оголовок 2 | 48°29'54,1" | 135°1'48,3" |
| 3 | Оголовок 3 | 48°29'54,2" | 135°1'49,2' |

1.5 Площадь акватории – не используется

1.6 Основные характеристики использования водного объекта осуществляется:

1.6.1 использование водного объекта осуществляется в течение всего года

1.6.2 максимальная нагрузка на водный объект не регламентируется

1.6.3 максимальная суточная нагрузка не регламентируется

1.6.4 максимальный расход забора 720 м³/час.

2 ОПИСАНИЕ ВОДООХРАННОЙ ЗОНЫ

2.1 В пределах границ земельного участка находится водоохранная зона, прибрежная защитная полоса, береговая полоса. Участок в пределах водоохранной зоны располагается на правом берегу реки Амур, на участке располагаются: здание насосной станции 1-го подъема и «навесной» мостик.

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

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

2.2 Характеристики водоохранной зоны, прибрежной защитной и береговой полосы

| | |
|---|-------|
| 2.2.1 Общая длина реки Амур (км) | 2 824 |
| 2.2.2 Ширина водоохранной зоны (м) | 200 |
| 2.2.3 Площадь водоохранной зоны в пределах земельного участка водопользователя (м ²) | 351 |
| 2.2.4 Уклон берега (°) | >3 |
| 2.2.5 Ширина прибрежной защитной полосы (м) | 50 |
| 2.2.6 Площадь прибрежной защитной полосы в пределах земельного участка водопользователя (м ²) | 351 |
| 2.2.7 Ширина береговой полосы (м) | 20 |
| 2.2.8 Площадь береговой полосы в пределах земельного участка водопользователя (м ²) | 265 |

2.3 Набережной в пределах земельного участка водопользователя не имеется


2.4 Ливневой канализации для отвода поверхностных вод с земельного участка водопользователя в пределах водоохранной зоны – не имеется

2.5 Географические координаты земельного участка водопользователя в пределах водоохранной зоны

| № пп | Номер точки на схеме | Широта, град. мин. сек. | Долгота, град. мин. сек. |
|------|----------------------|-------------------------|--------------------------|
| 1 | н1 | 48°29'54,4" | 135°1'56,6" |
| 2 | н2 | 48°29'54,3" | 135°1'55,1" |
| 3 | н3 | 48°29'54,0" | 135°1'55,1" |
| 4 | н4 | 48°29'54,0" | 135°1'54,3" |

2

| |
|----------------|
| Взам. инв. № |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл. |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 61 |

| | | | |
|---|----|-------------|-------------|
| 5 | н5 | 48°29'54,5" | 135°1'54,3" |
| 6 | н6 | 48°29'54,5" | 135°1'55,1" |
| 7 | н7 | 48°29'54,4" | 135°1'55,1" |
| 8 | н8 | 48°29'54,5" | 135°1'56,6" |

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

3.1 Краткое описание расположения мест наблюдений и точек отбора проб воды

Для получения достоверной информации о качестве забираемой природной воды отбор проб производится непосредственно на насосной станции 1-го подъема расположенной в 963 км от устья р. Амур.

Информацию по морфометрическим особенностям р.Амур 1 раз в год предоставляет ФГБУ «Дальневосточное УГМС». Гидрологический пост р. Амур – г. Хабаровск (г.ст) №19 расположен в 962 км от устья р. Амур.

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

| № п/п | Номер точки на схеме | "0" графика, м БС | Расстояние от устья, м | Азимут | Расстояние от места водопользования, м | Географические координаты | | Горизонт наблюдений | Виды наблюдений |
|-------|-------------------------------|-------------------|------------------------|--------|--|---------------------------|-------------------------|---------------------|------------------------------|
| | | | | | | Широта, град. мин. сек. | Долгота град. мин. сек. | | |
| 1 | 2 | | | | | | | | |
| 1 | Насосная станция 1-го подъема | | 963000 | | 0 | 48°29'54,24" | 135°1'54,75" | | гидрохимические |
| 2 | 19 | | 962000 | | 1000 | 48°29'45,3" | 135°02'02,9" | | морфометрические особенности |

4 КАРТОГРАФИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ

Материалы, отображающие в графической форме водный объект р. Амур, указанный в заявлении, размещение средств и объектов водопользования АО «ННК-Хабаровский НПЗ»

Карта-схема расположения поста наблюдения р. Амур №19 ФГБУ «Дальневосточное УГМС»

5 ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЯЕМЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НА ВОДНОМ ОБЪЕКТЕ

5.1. Морфометрические особенности для створа

№ 2 по п.3.2

Максимальная глубина, минимальная глубина, средняя глубина, скорость течения, расход воды

5.2. Перечень показателей качества воды

№1 по п.3.2

5.2.1 Органолептические показатели: не определяются

5.2.2. Гидрохимические показатели: взвешенные вещества, растворенный кислород, АПАВ, фенолы, нефтепродукты, железо общее, водородный показатель рН, хлорид-анион, сульфат-анион, жесткость


5.3. Наименование лаборатории, проводившей анализ природных вод: Испытательная лаборатория Федерального государственного бюджетного учреждения Центр агрохимической службы «Хабаровский» ФГБУ ЦАС «Хабаровский»). Аттестат аккредитации № RA.RU.21ПЦ62 от 24.07.2015 г.

6 ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЯЕМЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ В ВОДООХРАННОЙ ЗОНЕ

6.1 Эрозионные процессы (густота эрозионной сети)

3

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Изм.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
|-------------|----------------|------------|

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 62 |

- 6.2 Площади залуженных участков
 6.3 Площади участков под кустарниковой растительностью
 6.4 Площади участков под древесной и древесно-кустарниковой растительностью

7 ПЕРИОДИЧНОСТЬ ПРОВЕДЕНИЯ НАБЛЮДЕНИЙ

- 7.1 Наблюдения за гидрохимическими показателями проводить ежемесячно. Дополнительно разовые наблюдения проводятся в случаях экстремального высокого загрязнения водного объекта, при аварийных сбросах воды, при чрезвычайных ситуациях.
 7.2 Наблюдения на водоохранной зоне проводить ежеквартально. Дополнительно разовые наблюдения – при изменении режима использования водоохранной зоны или в период проведения работ.

8 ПОРЯДОК ОФОРМЛЕНИЯ РЕЗУЛЬТАТОВ НАБЛЮДЕНИЙ И ОТБОРА ПРОБ

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


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

- 9.1 Результаты анализа проб воды по форме 1 предоставлять ежеквартально, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом.
 9.2 Сведения по установленным формам 6.1, 6.2, 6.3 Приказа Министерства природных ресурсов РФ от 06.02.2008 г. № 30 представляются до 15 марта года следующего за отчетным. Сведения должны быть актуализированы по состоянию на первый день месяца, следующего за отчетным годом.
 9.3 Сведения о чрезвычайных ситуациях и авариях на водных объектах, водохозяйственных системах, гидротехнических сооружениях и иных сооружениях на водных объектах, о случаях высокого и экстремально высокого загрязнения водного объекта, аварийных сбросах воды, а также сведения о мероприятиях по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций (форма 1) представляются незамедлительно факсимильной связью (42-12) 56-89-29 и на электронный адрес khovr@list.ru
 9.4 Сведения, полученные в результате наблюдений за водными объектами, представляются на бумажном и электронных носителях в виде файлов с сопроводительным письмом, в котором указывается количество представляемых файлов, их имена, размер, даты модификации, а также объём представляемых сведений (количество объектов, заполненных строк соответствующих форм представления данных). При наличии технической возможности представляемые сведения заверяются цифровой электронной подписью.
 9.5 Сведения представляются непосредственно или направляются по почте письмом с объявленной ценностью с уведомлением о вручении.
 9.6 Формы представления данных приведены в Приложении 2, 3, 4, 5

10 СПЕЦИАЛИСТ, ОТВЕТСТВЕННЫЙ ЗА ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ НАБЛЮДЕНИЯ И ДОВЕДЕНИЕ ДАННЫХ НАБЛЮДЕНИЙ

Ф.И.О.: Березуцкий Алексей Юрьевич
 Должность: Начальник отдела охраны окружающей среды
 Телефон: (4212) 79-55-45 e-mail: Aleksey.Berezutskiy@ipc-oil.ru

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| | | | | | | | | 63 |

11 ПРИЛОЖЕНИЕ

1. Материалы, отображающие в графической форме водный объект р. Амур, указанный в заявлении, размещение средств и объектов водопользования АО «ННК-Хабаровский НПЗ» на 1 л. в 1 экз.
2. Форма 1. Результаты анализа проб воды на 1 л. в 1 экз.
3. Форма 6.1. Данные наблюдений за водными объектами (их морфометрическими особенностями) на 1 л. в 1 экз.
4. Форма 6.2. Сведения о состоянии водоохранных зон водных объектов на 1 л. в 1 экз.
5. Форма 6.3. Сведения о режиме использования водоохранных зон водных объектов на 1 л. в 1 экз.
6. Карта-схема расположения поста наблюдения №19 р.Амур – г.Хабаровск (г.ст) на 1 л. в 1 экз.
7. Копия письма ФГБУ «Дальневосточное УГМС» от 30.07.2020 № 13.4.-07/1108 О расположении гидрологического поста наблюдения р.Амур – г.Хабаровск (г.ст)


Зам. Генерального директора
по ОТ, ПБ и ООС



Ю.В. Зелецкий

5

| | | |
|-------------|----------------|--------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

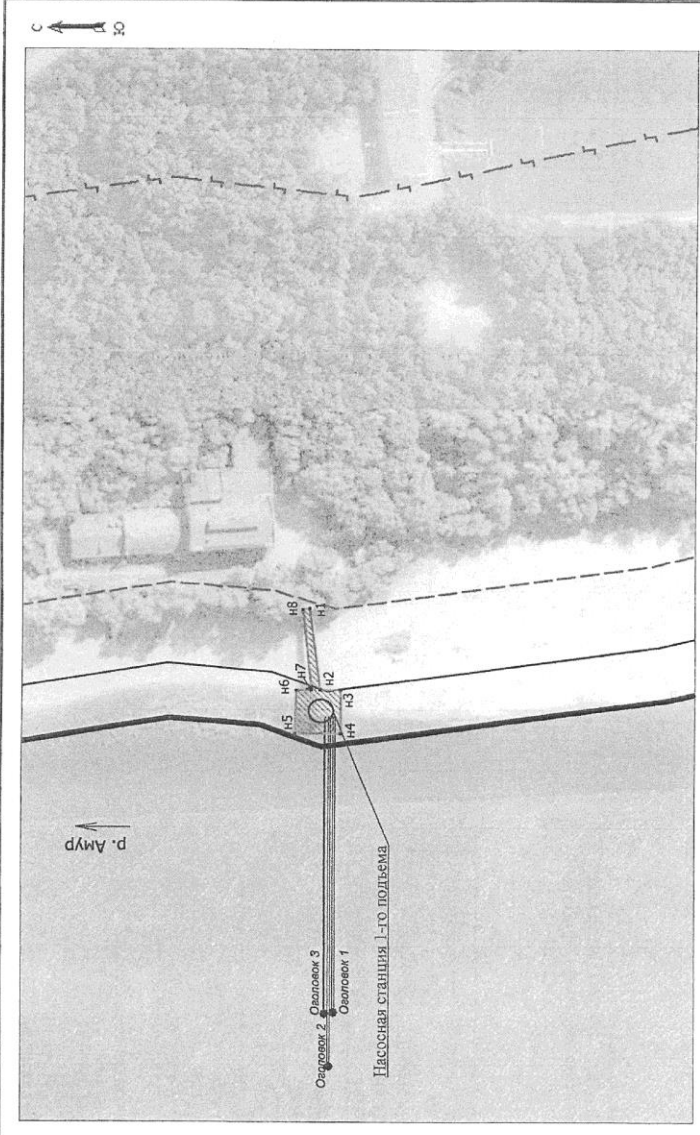
| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПнефть» | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 64 |

02-0000-2369-5444-

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

Материалы, отражающие в графической форме водный объект р. Амур, указанный в заявлении, размещение средств и объектов водопользования АО «ННК-Хабаровский НПЗ»

| Обозначение характерных точек границ | В | L |
|--------------------------------------|--------------|--------------|
| СК42 | | |
| Н1 | 48°29'54.4" | 135°1'56.6" |
| Н2 | 48°29'54.3" | 135°1'55.1" |
| Н3 | 48°29'54.0" | 135°1'55.1" |
| Н4 | 48°29'54.0" | 135°1'54.3" |
| Н5 | 48°29'54.5" | 135°1'54.3" |
| Н6 | 48°29'54.5" | 135°1'55.1" |
| Н7 | 48°29'54.4" | 135°1'55.1" |
| Н8 | 48°29'54.5" | 135°1'56.6" |
| Оголовок1 | | |
| | 48°29'54.0" | 135°1'49.2" |
| Оголовок2 | | |
| | 48°29'54.1" | 135°1'48.3" |
| Оголовок3 | | |
| | 48°29'54.2" | 135°1'49.2" |
| Насосная станция 1-го подъема | | |
| | 48°29'54.24" | 135°1'54.75" |



- Условные обозначения:**
- Граница земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020708:13 (станция 1-го подъема)
 - Граница прибрежной защитной полосы
 - Граница водоохранной зоны
 - Водоулы
 - Режим береговой полосы г. Амур
 - Береговая полоса
 - Наблюдательная Г-О точка

Масштаб 1:1500
в 1 см 15 м

Примечание:
1. Площадь земельного участка (кадастровый номер 27:23:0020708:13), расположенного в пределах границ береговой полосы – 265 кв.м

Выполнил:
Инженер землеустроитель ООО « ДАЛЫГЕОЗЕМЬ»
Игнатюк А.С.



Генеральный директор
ООО « ДАЛЫГЕОЗЕМЬ»
Лелекина П.А.



Генеральный директор
АО «ННК-Хабаровский НПЗ»
И.В. Быстров

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

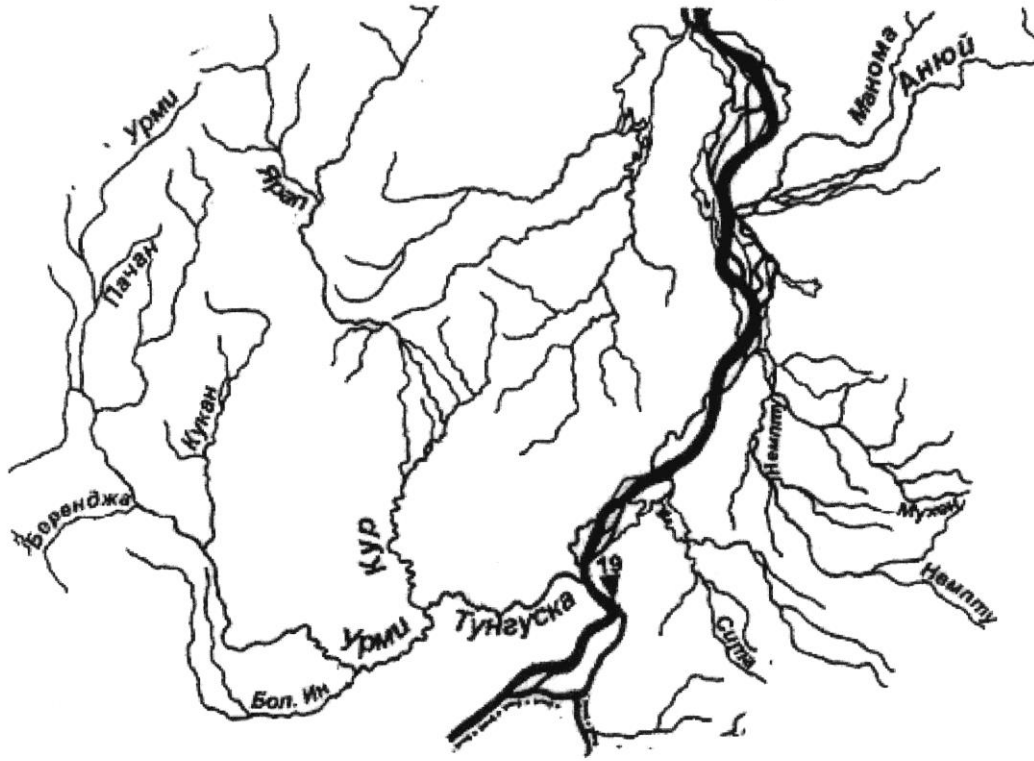
5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ

ОАО «ВНИПНефть»
Формат А4

02-0000-2369-5444-

Приложение № 6 к Программе ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной

Карта-схема расположения поста наблюдения №19 р.Амур - г.Хабаровск (г.ст.)



Начальник Гидрометцентра



С.В. Арсева

Галина Ильинична Рузина
(42-12) 41 02 47

| | | |
|--------------|----------------|------------|
| Индв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Приложение № 7 к Программе ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной

РОСГИДРОМЕТ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДАЛЬНЕВОСТОЧНОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И
МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(ФГБУ «Дальневосточное УГМС»)

Ленина ул., д. 18, г. Хабаровск, 680000
 тел/граф: ХАБАРОВСК ГИМЕТ
 тел/факс: (4212) 23-29-60
 E-mail: rprms@dyugms.khv.ru
 ИНН / КПП 2721198826 / 272101001

30.07.2020 г. № 13.4-07/1108
 На № 02311 от 23.07.2020 г.

Генеральному директору
 «ННК- Хабаровский
 нефтеперерабатывающий
 завод»

И.В. Быстрову

680011, Россия, г.
 Хабаровск, ул.
 Металлистов, дом 17

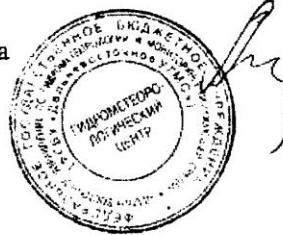
На ваш запрос за № 02311 от 23.07.2020 г. сообщаем, что морфометрические характеристики русла р. Амур (максимальная глубина, средняя глубина, скорость течения и расход воды) в месте расположения насосной станции 1-го подъема АО «ННК-Хабаровский НПЗ» предоставляем по посту наблюдения р. Амур – г. Хабаровск (г.ст), который на карте-схеме расположения постов представлен за № 19.

Гидрологический пост р. Амур – г. Хабаровск (г.ст), № 19 расположен в 962 км от устья р. Амур, в северо – западной части г. Хабаровска.

Географические координаты поста № 19:
 48°29' 45,3" С.Ш. 135°02' 02,9" В.Д.

Приложение: Карта-схема расположения поста наблюдения № 19 р.Амур-г. Хабаровск (г.ст) на 1 л. В 1 экз.


Начальник Гидрометцентра



С.В. Агеева

Галина Ильинична Рузина
 (4212) 41 02 47

| | | |
|--------------|----------------|-------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
|--------------|----------------|-------------|

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 67 |

02-0000-2369-5444-

Пронумеровано, прошито
и скреплено печатью
30 (тридцать) лист(а)ов
главный специалист отдела водных
ресурсов управления природных ресурсов
министерства природных ресурсов

Е.Е. Фатеева

Е.Е. Фатеева



| | | |
|-------------|----------------|--------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

68

Приложение Е Договор водоснабжения и водоотведения

ЕДИНЫЙ ТИПОВОЙ ДОГОВОР № 196 холодного водоснабжения и водоотведения

МУП города Хабаровска «Водоканал»

"01" декабря 2016 г.

МУП города Хабаровска «Водоканал», именуемое в дальнейшем организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в лице директора Стеблевского Владимира Ивановича, действующего на основании Устава, зарегистрированного администрацией г. Хабаровска 21.04.1998 г. за № 003405-АГ с одной стороны, и **Акционерное общество «ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод»** именуемое в дальнейшем абонентом, в лице **генерального директора Скуридина Сергея Николаевича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, заключили настоящий договор о нижеследующем:

I. Предмет договора

1. По настоящему договору организация водопроводно-канализационного хозяйства, осуществляющая холодное водоснабжение и водоотведение, обязуется подавать абоненту через присоединенную водопроводную сеть из централизованных систем холодного водоснабжения: холодную (питьевую) воду.

Абонент обязуется оплачивать холодную (питьевую) воду и (или) холодную (техническую) воду (далее - холодную воду) установленного качества в объеме, определенном настоящим договором. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязуется осуществлять прием сточных вод абонента от канализационного выпуска в централизованную систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект, а абонент обязуется соблюдать режим водоотведения, нормативы по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, нормативы допустимых сбросов (в случаях, когда такие нормативы установлены в соответствии с законодательством Российской Федерации), требования к составу и свойствам сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованных систем водоотведения, оплачивать водоотведение и принятую холодную воду в сроки, порядке и размере, которые предусмотрены настоящим договором, соблюдать в соответствии с настоящим договором режим потребления холодной воды, а также обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении водопроводных и канализационных сетей и исправность используемых им приборов учета.

2. Граница раздела балансовой принадлежности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства определяется в акте о разграничении балансовой принадлежности, приведенном в приложении N 1.

3. Граница раздела эксплуатационной ответственности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства определяется в акте о разграничении эксплуатационной ответственности, приведенном в приложении N 2.

Местом исполнения обязательств по договору является место врезки в городскую систему наружных сетей водопровода и канализации.

II. Сроки и режим подачи холодной воды и водоотведения


4. Датой начала подачи холодной воды и приема сточных вод является "01" декабря 2016 г.

5. Сведения о режиме подачи холодной воды (гарантированного объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения), гарантированного уровня давления холодной воды в системе

Служба Технической
юрисконсульта
подпись _____
дата _____ 2016 г.

1

| | | |
|--------------|----------------|------------|
| Индв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
|--------------|----------------|------------|

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 69 |

водоснабжения в месте присоединения) приведены в приложении N 3 в соответствии с условиями подключения (технологического присоединения) к централизованной системе холодного водоснабжения.

6. Сведения о режиме приема сточных вод приведены в приложении N 4.

III. Тарифы, сроки и порядок оплаты по договору

7. Оплата по настоящему договору осуществляется абонентом по тарифам на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и (или) тарифам на техническую воду и (либо) водоотведение, устанавливаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации о государственном регулировании цен (тарифов). При установлении организации водопроводно-канализационного хозяйства двуставочных тарифов указывается размер подключенной нагрузки, в отношении которой применяется ставка тарифа за содержание централизованной системы водоснабжения и (или) водоотведения.

Тариф на холодную (питьевую) воду, установленный на дату заключения настоящего договора, 30,91 руб./куб. м. (без НДС).

Тариф на холодную (техническую) воду, установленный на дату заключения настоящего договора, – руб./куб. м.

Тариф на водоотведение, установленный на дату заключения настоящего договора, - 25,35 руб./куб. м. (без НДС).

8. Расчетный период, установленный настоящим договором, равен 1 календарному месяцу. Абонент оплачивает полученную холодную воду и отведенные сточные воды до 10-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем, на основании счетов, выставляемых к оплате организацией водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 5-го числа месяца, следующего за расчетным месяцем. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств на расчетный счет организации водопроводно-канализационного хозяйства.

9. При размещении узла учета и приборов учета не на границе раздела эксплуатационной ответственности величина потерь холодной воды, возникающих на участке сети от границы раздела эксплуатационной ответственности до места установки прибора учета, составляет – (данный объем будет предъявлен после расчета потерь).


Указанный объем подлежит оплате в порядке, предусмотренном пунктом 8 настоящего договора, дополнительно к оплате объема потребленной холодной воды в расчетном периоде, определенного по показаниям приборов учета.

10. Сверка расчетов по настоящему договору проводится между организацией водопроводно-канализационного хозяйства и абонентом не реже 1 раза в год либо по инициативе одной из сторон путем составления и подписания сторонами соответствующего акта. Сторона, инициирующая проведение сверки расчетов по настоящему договору, уведомляет другую сторону о дате ее проведения не менее чем за 5 рабочих дней до дня ее проведения. В случае неявки стороны в указанный срок для проведения сверки расчетов сторона, инициирующая проведение сверки расчетов по договору, составляет и направляет в адрес другой стороны акт сверки расчетов в 2 экземплярах любым доступным способом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющим подтвердить получение такого уведомления адресатом. В таком случае подписание акта сверки расчетов осуществляется в течение 3 рабочих дней со дня его получения. Акт сверки расчетов в случае неполучения ответа в течение более 10 рабочих дней после направления стороне считается признанным (согласованным) обеими сторонами.

11. Размер платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения, а также размер оплаты сточных вод в связи с нарушением абонентом нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод рассчитываются в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.



2

| | | | | | | | | | | | |
|--------------|----------------|--------------|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 70 |

02-0000-2369-5444-

IV. Права и обязанности сторон

12. Организация водопроводно-канализационного хозяйства обязана:

а) осуществлять подачу абоненту холодной воды установленного качества в объеме, установленном настоящим договором. Не допускать ухудшения качества воды ниже показателей, установленных законодательством Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения и настоящим договором, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

б) обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах ее эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

в) осуществлять производственный контроль качества питьевой воды и производственный контроль состава и свойств сточных вод;

г) соблюдать установленный режим подачи холодной воды и режим приема сточных вод;

д) с даты выявления несоответствия показателей питьевой воды, характеризующих ее безопасность, требованиям законодательства Российской Федерации незамедлительно известить об этом абонента в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации. Указанное извещение должно осуществляться любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет");

е) предоставлять абоненту информацию в соответствии со стандартами раскрытия информации в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

ж) отвечать на жалобы и обращения абонента по вопросам, связанным с исполнением настоящего договора, в течение срока, установленного законодательством Российской Федерации;

з) при участии абонента, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, осуществлять допуск к эксплуатации приборов учета, узлов учета, устройств и сооружений, предназначенных для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения к эксплуатации;

и) опломбировать абоненту приборы учета холодной воды и сточных вод без взимания платы, за исключением случаев, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, при которых взимается плата за опломбирование приборов учета;

к) предупреждать абонента о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения и (или) водоотведения в порядке и в случаях, которые предусмотрены настоящим договором и нормативными правовыми актами Российской Федерации;

л) принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений на централизованных системах холодного водоснабжения и водоотведения, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании, в порядке и сроки, которые установлены нормативно-технической документацией, а также по возобновлению действия таких систем с соблюдением требований, установленных законодательством Российской Федерации;


м) обеспечить установку на централизованных системах холодного водоснабжения, принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании, указателей пожарных гидрантов в соответствии с требованиями норм противопожарной безопасности, а также следить за возможностью беспрепятственного доступа в любое время года к пожарным гидрантам, установленным в колодцах, находящихся на ее обслуживании;

н) в случае прекращения или ограничения холодного водоснабжения уведомлять органы местного самоуправления и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточности напора воды в случае проведения ремонта или возникновения аварии на ее водопроводных сетях;

Служба реализации
юрисконсульт
Подпись _____
Дата _____ г.

3

| | | |
|--------------|----------------|------------|
| Индв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
|--------------|----------------|------------|

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| | | | | | | | | 71 |

о) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;

п) требовать от абонента реализации мероприятий, направленных на достижение установленных нормативов допустимых сбросов абонента, нормативов водоотведения по объему и составу сточных вод, а также соблюдения требований, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

р) осуществлять контроль за соблюдением абонентом режима водоотведения и нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

с) осуществлять контроль за соблюдением абонентом режима водоотведения и нормативов допустимых сбросов, нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, а также требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения;

т) уведомлять абонента о графиках и сроках проведения планово-предупредительного ремонта водопроводных и канализационных сетей, через которые осуществляется холодное водоснабжение и водоотведение.

13. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе:

а) осуществлять контроль за правильностью учета объемов поданной (полученной абонентом) холодной воды и учета объемов принятых (отведенных) сточных вод;

б) осуществлять контроль за наличием самовольного пользования и (или) самовольного подключения абонента к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения и принимать меры по предотвращению самовольного пользования и (или) самовольного подключения к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения;

в) временно прекращать или ограничивать холодное водоснабжение и (или) водоотведение в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

г) иметь беспрепятственный доступ к водопроводным и канализационным сетям, местам отбора проб воды и приборам учета холодной воды в порядке, предусмотренном разделом VI настоящего договора;

д) взимать с абонента плату за отведение сточных вод сверх установленных нормативов по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, а также за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения;

е) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору.

14. Абонент обязан:


а) обеспечивать эксплуатацию водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, согласно требованиям нормативно-технических документов;

б) обеспечивать сохранность пломб и знаков поверки на приборах учета, узлах учета, задвижках обводной линии, пожарных гидрантах, задвижках и других устройствах, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности;

в) обеспечивать учет получаемой холодной воды и отводимых сточных вод в порядке, установленном разделом V настоящего договора, и в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды, сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, если иное не предусмотрено настоящим договором;

г) установить приборы учета холодной воды и приборы учета сточных вод (это условие настоящего договора включается при условии заключения его с абонентом, который обязан устанавливать приборы учета сточных вод в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации) на границах эксплуатационной ответственности или в ином месте, определенном в настоящем договоре, в случае если установка таких приборов предусмотрена правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством

| | | |
|--------------|----------------|------------|
| Интв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
|--------------|----------------|------------|

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 72 |

Российской Федерации;

д) соблюдать установленный настоящим договором режим потребления холодной воды и режим водоотведения;

е) производить оплату по настоящему договору в порядке, в сроки и размере, которые определены в соответствии с настоящим договором, и в случаях, установленных законодательством Российской Федерации, вносить плату за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и плату за нарушение нормативов по объему и составу сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения, а также вносить плату за вред, причиненный водному объекту;

ж) обеспечивать беспрепятственный доступ представителей организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к водопроводным и (или) канализационным сетям, местам отбора проб холодной воды, сточных вод и приборам учета в случаях и в порядке, которые предусмотрены разделом VI настоящего договора;

з) содержать в исправном состоянии системы и средства противопожарного водоснабжения, принадлежащие абоненту или находящиеся в границах (зоне) его эксплуатационной ответственности, включая пожарные гидранты, задвижки, краны и установки автоматического пожаротушения, а также устанавливать соответствующие указатели согласно требованиям норм противопожарной безопасности;

и) незамедлительно уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства и структурные подразделения территориальных органов федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на решение задач в области пожарной безопасности, о невозможности использования пожарных гидрантов из-за отсутствия или недостаточного напора холодной воды в случаях возникновения аварии на его водопроводных сетях;

к) уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства о передаче прав на объекты, в отношении которых осуществляется водоснабжение, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (технологического присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, а также о предоставлении прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам в порядке, установленном разделом XII настоящего договора;

л) незамедлительно сообщать организации водопроводно-канализационного хозяйства обо всех повреждениях или неисправностях на водопроводных и канализационных сетях, сооружениях и устройствах, приборах учета, о нарушениях работы централизованных систем холодного водоснабжения и водоотведения, которые могут оказать негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения и причинить вред окружающей среде;

м) обеспечить в сроки, установленные законодательством Российской Федерации, ликвидацию повреждения или неисправности водопроводных и канализационных сетей, принадлежащих абоненту на праве собственности или ином законном основании и (или) находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, а также устранить последствия таких повреждений и неисправностей;

н) предоставлять иным абонентам и транзитным организациям возможность подключения (технологического присоединения) к водопроводным и канализационным сетям, сооружениям и устройствам, принадлежащим абоненту на законном основании, только при наличии согласования организации водопроводно-канализационного хозяйства;

о) не создавать препятствий для водоснабжения и водоотведения абонентов и транзитных организаций, водопроводные и (или) канализационные сети которых присоединены к водопроводным и (или) канализационным сетям абонента;

п) представлять организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения об абонентах, в отношении которых абонент является транзитной организацией, по форме и в объеме, которые согласованы сторонами;

р) не допускать возведения построек, гаражей, стоянок транспортных средств, складирования материалов, мусора, посадок деревьев, а также не осуществлять производство земляных работ в местах устройства централизованных систем холодного водоснабжения и

Служба реализации
юридический консультант

Подпись _____
Дата _____ 200_г.

5



| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Изм. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
|--------------|----------------|--------------|

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

73

водоотведения, в том числе в местах прокладки сетей, находящихся в границах его эксплуатационной ответственности, без согласия организации водопроводно-канализационного хозяйства;

с) осуществлять организацию и эксплуатацию зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с законодательством Российской Федерации о санитарно-эпидемиологическом благополучии населения;

т) соблюдать установленные нормативы допустимых сбросов и лимиты на сбросы сточных вод, принимать меры по соблюдению указанных нормативов и требований, обеспечивать реализацию плана снижения сбросов (если для объектов этой категории абонентов в соответствии с законодательством Российской Федерации устанавливаются нормативы допустимых сбросов), соблюдать нормативы по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требования к составу и свойствам отводимых сточных вод, установленные в целях предотвращения негативного воздействия на централизованную систему водоотведения;

у) осуществлять сброс сточных вод от напорных коллекторов абонента в самотечную сеть канализации организации водопроводно-канализационного хозяйства через колодец - гаситель напора;

ф) обеспечивать локальную очистку сточных вод в случаях, предусмотренных правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

х) в случаях, установленных правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, подавать декларацию о составе и свойствах сточных вод и уведомлять организацию водопроводно-канализационного хозяйства в случае нарушения декларации о составе и свойствах сточных вод.

15. Абонент имеет право:

а) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию о результатах производственного контроля качества питьевой воды, состава и свойств сточных вод, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации, и производственного контроля состава и свойств сточных вод, осуществляемого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525;

б) получать от организации водопроводно-канализационного хозяйства информацию об изменении установленных тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), тарифов на техническую воду и тарифов на водоотведение;

в) привлекать третьих лиц для выполнения работ по устройству узла учета

г) инициировать проведение сверки расчетов по настоящему договору;

д) осуществлять в целях контроля качества холодной воды, состава и свойств сточных вод отбор проб холодной воды и сточных вод, в том числе параллельных проб, а также принимать участие в отборе проб холодной воды и сточных вод, осуществляемом организацией водопроводно-канализационного хозяйства.


V. Порядок осуществления учета поданной
холодной воды и принимаемых сточных вод, сроки и способы
представления показаний приборов учета организации
водопроводно-канализационного хозяйства

16. Для учета объемов поданной абоненту холодной воды и объема принятых сточных вод стороны используют приборы учета, если иное не предусмотрено правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

17. Сведения об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод и местах отбора проб воды, сточных вод приведены в приложении N 5.

6

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 74 |

02-0000-2369-5444-

18. Коммерческий учет полученной холодной воды обеспечивает абонент.

19. Коммерческий учет отведенных сточных вод обеспечивает абонент.

20. Количество поданной холодной воды и принятых организацией водопроводно-канализационного хозяйства сточных вод определяется стороной, осуществляющей коммерческий учет сточных вод, в соответствии с данными учета фактического потребления холодной воды и учета сточных вод по показаниям приборов учета, за исключением случаев, когда в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, коммерческий учет осуществляется расчетным способом.

21. В случае отсутствия у абонента приборов учета холодной воды и сточных вод абонент обязан до – установить и ввести в эксплуатацию приборы учета холодной воды и сточных вод (распространяется только на категории абонентов, для которых установка приборов учета сточных вод является обязательной в соответствии с настоящим договором).

22. Сторона, осуществляющая коммерческий учет поданной (полученной) холодной воды и отведенных сточных вод, снимает показания приборов учета на последнее число расчетного периода, установленного настоящим договором, либо осуществляет, в случаях, предусмотренных правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, расчет объема поданной (полученной) холодной воды и отведенных сточных вод расчетным способом, а также вносит показания приборов учета в журнал учета расхода воды и принятых сточных вод и передает эти сведения в организацию водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 20 числа каждого месяца.

23. Передача абонентом сведений о показаниях приборов учета организации водопроводно-канализационного хозяйства осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

VI. Порядок обеспечения абонентом доступа организации водопроводно-канализационного хозяйства к водопроводным и канализационным сетям (контрольным канализационным колодцам), местам отбора проб воды и сточных вод, приборам учета холодной воды и сточных вод

24. Абонент обязан обеспечить доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к местам отбора проб, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам в следующем порядке:

а) организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию иная организация предварительно оповещают абонента о дате и времени посещения с приложением списка проверяющих (при отсутствии служебных удостоверений или доверенности). Оповещение осуществляется любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"). При осуществлении проверки состава и свойств сточных вод предварительное уведомление абонента о проверке осуществляется не позднее 15 минут до начала процедуры отбора проб;

б) уполномоченные представители организации водопроводно-канализационного хозяйства или представители иной организации предъявляют абоненту служебное удостоверение;

в) доступ представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства или по ее указанию представителям иной организации к местам отбора проб воды, сточных вод, приборам учета (узлам учета) и иным устройствам, установленным настоящим договором, осуществляется только в установленных настоящим договором местах отбора проб холодной воды и сточных вод;

г) абонент принимает участие в проведении организацией водопроводно-канализационного хозяйства всех проверок, предусмотренных настоящим разделом;

Служба Реализации
юридический консульт
подпись _____
дата _____ 200_ г.

7

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инд.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
|-------------|----------------|------------|

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ

ОАО «ВНИПИнефть»

д) отказ в доступе (не допуск) представителям организации водопроводно-канализационного хозяйства к приборам учета (узлам учета) воды и сточных вод приравнивается к неисправности прибора учета, что влечет за собой применение расчетного способа при определении количества поданной (полученной) за определенный период холодной воды и принятых сточных вод за весь период нарушения. Продолжительность периода нарушения определяется в соответствии с правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утверждаемыми Правительством Российской Федерации;

е) в случае невозможности отбора проб сточных вод из мест отбора проб сточных вод, предусмотренных настоящим договором, отбор сточных вод осуществляется в порядке, установленном Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525.

VII. Порядок контроля качества питьевой воды

25. Производственный контроль качества питьевой воды, подаваемой абоненту с использованием централизованных систем холодного водоснабжения, осуществляется в соответствии с правилами осуществления производственного контроля качества питьевой воды и качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

26. Качество подаваемой холодной питьевой воды должно соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения. Допускается временное несоответствие качества питьевой воды установленным требованиям, за исключением показателей качества питьевой воды, характеризующих ее безопасность, при этом это качество должно соответствовать пределам, определенным планом мероприятий по приведению качества питьевой воды в соответствие с установленными требованиями.

Качество подаваемой технической воды должно соответствовать требованиям, установленным настоящим договором. Показатели качества технической воды приведены в приложении N 6.


27. Абонент имеет право в любое время в течение срока действия настоящего договора самостоятельно отобрать пробы для проведения лабораторного анализа питьевой воды и направить их для лабораторных испытаний организациям, аккредитованным в порядке, установленном законодательством Российской Федерации срока действия настоящего договора самостоятельно отобрать пробы для проведения лабораторного. Отбор проб воды, в том числе отбор параллельных проб воды, производится в порядке, предусмотренном правилами осуществления производственного контроля качества питьевой воды и качества горячей воды, утверждаемыми Правительством Российской Федерации. Абонент обязан известить организацию о времени и месте отбора проб воды не позднее 3 суток до проведения отбора проб воды.

VIII. Контроль состава и свойств сточных вод, места и порядок отбора проб сточных вод

28. Контроль состава и свойств сточных вод в отношении абонентов, для объектов которых установлены нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов, осуществляется в соответствии с Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525.

29. Отбор проб сточных вод, анализ отобранных проб сточных вод, оформление результатов анализа проб сточных вод и информирование о таких результатах абонентов и уполномоченных органов государственной власти в рамках контроля состава и свойств сточных вод в отношении абонентов, для объектов которых нормы допустимых сбросов не устанавливаются, осуществляются в порядке, предусмотренном Правилами осуществления контроля состава и свойств сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2013 г. N 525.

8

| | | | | | |
|---|----------------|------|--------|---------|------|
| Инв.№ подл. | Взам. инв. № | | | | |
| | Подпись и дата | | | | |
| 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата |
|  | | | | | Лист |
| ОАО «ВНИПИнефть» | | | | | 76 |

30. Сведения об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод и местах отбора проб воды, сточных вод приведены в приложении N 5.

IX. Порядок контроля за соблюдением абонентами нормативов допустимых сбросов, лимитов на сбросы и показателей декларации о составе и свойствах сточных вод, нормативов по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, требований к составу и свойствам сточных вод, установленных в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения

31. Нормативы водоотведения по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод устанавливаются в соответствии с законодательством Российской Федерации. Организация водопроводно-канализационного хозяйства уведомляет абонента об утверждении уполномоченными органами исполнительной власти, органами местного самоуправления поселения и (или) городского округа нормативов водоотведения по объему и составу отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод в течение 5 рабочих дней со дня получения такой информации от уполномоченных органов исполнительной власти и (или) органов местного самоуправления. Сведения о нормативах по объему отводимых в централизованную систему водоотведения сточных вод, установленных для абонента, приведены в приложении N 7.

32. Сведения о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам сточных вод, установленных для абонента, приведены в приложении N 8.

33. Контроль за соблюдением абонентом установленных ему нормативов водоотведения осуществляет организация водопроводно-канализационного хозяйства или по ее поручению транзитная организация, осуществляющая транспортировку сточных вод абонента.

В ходе осуществления контроля за соблюдением абонентом установленных ему нормативов водоотведения организация водопроводно-канализационного хозяйства ежемесячно определяет размер объема отведенных (принятых) сточных вод абонента сверх установленного ему норматива водоотведения.

34. При наличии у абонента объектов, для которых не устанавливаются нормативы водоотведения, контроль за соблюдением нормативов водоотведения абонента производится путем сверки общего объема отведенных (принятых) сточных вод за вычетом объемов поверхностных сточных вод, а также объемов водоотведения, для которых не устанавливаются нормативы водоотведения.

35. При превышении абонентом установленных нормативов водоотведения абонент оплачивает объем сточных вод, отведенных в расчетном периоде в централизованную систему водоотведения с превышением установленного норматива, по тарифам на водоотведение, действующим в отношении сверхнормативных сбросов сточных вод, установленным в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. N 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения".

X. Порядок декларирования состава и свойств сточных вод (настоящий раздел включается в настоящий договор при условии его заключения с абонентом, который обязан подавать декларацию о составе и свойствах сточных вод в соответствии с законодательством Российской Федерации)

36. В целях обеспечения контроля состава и свойств сточных вод абонент подает в организацию водопроводно-канализационного хозяйства декларацию о составе и свойствах

Служба реализации
юрисконсульт
подпись _____
дата _____

9
[Signature]

| |
|----------------|
| Взам. инв. № |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл. |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

сточных вод, отводимых в централизованную систему водоотведения (далее - декларация).

37. Декларация разрабатывается абонентом и представляется в организацию водопроводно-канализационного хозяйства не позднее 6 месяцев со дня заключения абонентом с организацией водопроводно-канализационного хозяйства настоящего договора. Декларация на очередной год подается абонентом до 1 июля предшествующего года.

38. К декларации прилагается заверенная абонентом схема внутривыпускных канализационных сетей с указанием колодцев присоединения к централизованной системе водоотведения и контрольных канализационных колодцев. При наличии нескольких выпусков в централизованную систему водоотведения в декларации указываются усредненные состав и свойства сточных вод по каждому из таких выпусков. Значения фактических концентраций и фактические свойства сточных вод в составе декларации определяются абонентом путем усреднения результатов серии определений состава и свойств проб сточных вод на всех канализационных выпусках абонента (не менее 6 на каждом выпуске), выполненных по поручению абонента лабораторией, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации. Отбор проб на канализационных выпусках абонента может производиться по поручению абонента организацией водопроводно-канализационного хозяйства за счет средств абонента.

39. При отсутствии у абонента устройств по усреднению сточных вод и (или) локальных очистных сооружений (или при неэффективной работе локальных очистных сооружений) значения фактических концентраций и фактические свойства сточных вод в составе декларации определяются абонентом в интервале от среднего до максимального значения (но не ниже среднего значения), при этом в обязательном порядке:

а) учитываются результаты, полученные в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод, проводимого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, утвержденном Правительством Российской Федерации;

б) исключаются значения любого залпового или запрещенного сброса загрязняющих веществ;

в) исключаются результаты определений состава и свойств сточных вод в пределах установленных абоненту нормативов допустимых сбросов и требований к составу и свойствам сточных вод.

40. Перечень загрязняющих веществ, для выявления которых выполняются определения состава и свойств сточных вод, определяется нормативами допустимых сбросов абонента, нормативами водоотведения по составу сточных вод, требованиями к составу и свойствам сточных вод, установленными в целях предотвращения негативного воздействия на работу централизованной системы водоотведения.

41. Декларация утрачивает силу в следующих случаях:

а) изменение состава и свойств сточных вод абонента при вводе в эксплуатацию водоохраных, водосберегающих или бессточных технологий, новых объектов или реконструируемых объектов, а также перепрофилирования производства;

б) выявление сверхнормативного сброса загрязняющих веществ, не отраженных абонентом в декларации, организацией водопроводно-канализационного хозяйства в ходе осуществления контроля состава и свойств сточных вод, проводимого организацией водопроводно-канализационного хозяйства в порядке, утвержденном Правительством Российской Федерации, и в порядке, установленном настоящим договором;


в) установление абоненту новых нормативов допустимого сброса.

42. В течение 2 месяцев со дня наступления хотя бы одного из событий, указанных в пункте 41 настоящего договора и повлекших изменение состава сточных вод абонента, абонент обязан разработать и направить организации водопроводно-канализационного хозяйства новую декларацию, при этом ранее утвержденная декларация утрачивает силу по истечении 2 месяцев со дня наступления указанных событий.

43. В случае если абонентом допущено нарушение декларации, абонент обязан незамедлительно проинформировать об этом организацию водопроводно-канализационного хозяйства любым доступным способом, позволяющим подтвердить получение такого

10

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 78 |

02-0000-2369-5444-

уведомления адресатом.

XI. Условия временного прекращения или ограничения
холодного водоснабжения и приема сточных вод

44. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе осуществить временное прекращение или ограничение холодного водоснабжения и приема сточных вод абонента только в случаях, установленных Федеральным законом "О водоснабжении и водоотведении", при условии соблюдения порядка временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и водоотведения, установленного правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации.

45. Организация водопроводно-канализационного хозяйства в течение 24 часов с момента временного прекращения или ограничения холодного водоснабжения и приема сточных вод абонента уведомляет о таком прекращении или ограничении:

- а) абонента;
- б) Администрацию г. Хабаровска;
- в) ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Хабаровском крае;
- г) ФКУ «ЦУКС» ГУ МЧС России по Хабаровскому краю».

46. Уведомление организации водопроводно-канализационного хозяйства о временном прекращении или ограничении холодного водоснабжения и приема сточных вод абонента, а также уведомление о снятии такого прекращения или ограничения и возобновлении холодного водоснабжения и приема сточных вод направляются соответствующим лицам любыми доступными способами (почтовое отправление, телеграмма, факсограмма, телефонограмма, информационно-телекоммуникационная сеть "Интернет"), позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

XII. Порядок уведомления организации
водопроводно-канализационного хозяйства о переходе прав
на объекты, в отношении которых осуществляется
водоснабжение и водоотведение

47. В случае передачи прав на объекты, устройства и сооружения, предназначенные для подключения (присоединения) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, а также предоставления прав владения и (или) пользования такими объектами, устройствами или сооружениями третьим лицам абонент в течение 3 дней со дня наступления одного из указанных событий направляет организации водопроводно-канализационного хозяйства письменное уведомление с указанием лиц, к которым перешли права. Уведомление направляется по почте или нарочным.

48. Уведомление считается полученным организацией водопроводно-канализационного хозяйства с даты почтового уведомления о вручении или подписи о получении уполномоченным представителем организации водопроводно-канализационного хозяйства на 2-м экземпляре уведомления.


XIII. Условия отведения (приема) поверхностных
сточных вод в централизованную систему водоотведения
(настоящий раздел включается в настоящий договор в случае,
если организация водопроводно-канализационного хозяйства
осуществляет прием поверхностных сточных вод, поступающих
с земельных участков, из зданий и сооружений,
принадлежащих абоненту)

49. Организация водопроводно-канализационного хозяйства в соответствии с условиями настоящего договора обязуется осуществлять прием поверхностных сточных вод абонента в

Служба реализации
юрисконсульт
Подпись _____
Дата _____ 200_г.

11


| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
|--------------|----------------|--------------|

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| | | | | | | | | 79 |

централизованную (общесплавную, ливневую) систему водоотведения и обеспечивать их транспортировку, очистку и сброс в водный объект, а абонент обязуется соблюдать требования к составу и свойствам отводимых поверхностных сточных вод, установленные законодательством Российской Федерации, и производить организации водопроводно-канализационного хозяйства оплату отведения (приема) поверхностных сточных вод в сроки, порядке и размере, которые предусмотрены настоящим договором.

50. Отведение поверхностных сточных вод осуществляется с непосредственным подключением к централизованной системе водоотведения (в случаях, если отведение поверхностных сточных вод осуществляется без непосредственного подключения к централизованной системе водоотведения, слова "с непосредственным подключением" заменяются словами "без непосредственного подключения").

51. Сведения о точках приема поверхностных сточных вод абонента приведены в приложении N 9.

52. Коммерческий учет принятых организацией водопроводно-канализационного хозяйства поверхностных сточных вод осуществляется расчетным способом в порядке, определенном законодательством Российской Федерации.

XIV. Условия водоснабжения и (или) водоотведения иных лиц, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим абоненту

53. Абонент представляет организации водопроводно-канализационного хозяйства сведения о лицах, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим абоненту.

54. Сведения об абонентах, объекты которых подключены к водопроводным и (или) канализационным сетям, принадлежащим абоненту, представляются в письменном виде с указанием наименования лиц, срока подключения, места и схемы подключения, разрешаемого отбора объема холодной воды и режима подачи воды, наличия узла учета воды и сточных вод, мест отбора проб воды и сточных вод. Организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе запросить у абонента иные необходимые сведения и документы.

55. Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет водоснабжение лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям абонента, при условии, что такие лица заключили договор о водоснабжении с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

56. Организация водопроводно-канализационного хозяйства осуществляет отведение (прием) сточных вод физических и юридических лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента, при условии, что такие лица заключили договор водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

57. Организация водопроводно-канализационного хозяйства не несет ответственности за нарушения условий настоящего договора, допущенные в отношении лиц, объекты которых подключены к водопроводным сетям абонента и которые не имеют договора холодного водоснабжения и (или) единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.


58. Абонент в полном объеме несет ответственность за нарушения условий настоящего договора, произошедшие по вине лиц, объекты которых подключены к канализационным сетям абонента и которые не имеют договора водоотведения и (или) единого договора холодного водоснабжения и водоотведения с организацией водопроводно-канализационного хозяйства.

XV. Порядок урегулирования споров и разногласий

59. Все споры и разногласия, возникающие между сторонами, связанные с исполнением настоящего договора, подлежат досудебному урегулированию в претензионном порядке.

60. Претензия направляется по адресу стороны, указанному в реквизитах договора, и

12

| | | | | | | | | | | | |
|-------------|----------------|------------|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ | | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 80 |

должна содержать:

- а) сведения о заявителе (наименование, местонахождение, адрес);
- б) содержание спора и разногласий;
- в) сведения об объекте (объектах), в отношении которого возникли разногласия (полное наименование, местонахождение, правомочие на объект (объекты), которым обладает сторона, направившая претензию);
- г) другие сведения по усмотрению стороны.

61. Сторона, получившая претензию, в течение 5 рабочих дней со дня ее поступления обязана рассмотреть претензию и дать ответ.

62. Стороны составляют акт об урегулировании спора (разногласий).

63. В случае недостижения сторонами соглашения спор и разногласия, возникшие в связи с исполнением настоящего договора, подлежат урегулированию в суде в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

XVI. Ответственность сторон

64. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

65. В случае нарушения организацией водопроводно-канализационного хозяйства требований к качеству питьевой воды, режима подачи холодной воды и (или) уровня давления холодной воды абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.

В случае нарушения организацией водопроводно-канализационного хозяйства режима приема сточных вод абонент вправе потребовать пропорционального снижения размера оплаты по настоящему договору в соответствующем расчетном периоде.

Ответственность организации водопроводно-канализационного хозяйства за качество подаваемой питьевой воды определяется до границы эксплуатационной ответственности по водопроводным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства, установленной в соответствии с актом о разграничении эксплуатационной ответственности, приведенным в приложении N 2.

66. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения абонентом обязательств по оплате настоящего договора организация водопроводно-канализационного хозяйства вправе потребовать от абонента уплаты неустойки в размере двукратной ставки рефинансирования (учетной ставки) Центрального банка Российской Федерации, установленной на день предъявления соответствующего требования, от суммы задолженности за каждый день просрочки.

XVII. Обстоятельства непреодолимой силы

67. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы и если эти обстоятельства повлияли на исполнение настоящего договора.

При этом срок исполнения обязательств по настоящему договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства, а также последствиям, вызванным этими обстоятельствами.

68. Сторона, подвергшаяся действию непреодолимой силы, обязана известить другую сторону любыми доступными способами без промедления (не позднее 24 часов) о наступлении указанных обстоятельств или предпринять все действия для уведомления другой стороны.

Извещение должно содержать данные о наступлении и характере указанных обстоятельств.

Сторона должна без промедления, не позднее 24 часов, известить другую сторону о прекращении таких обстоятельств.

Служба реализации
юрисконсульт
Подпись _____
Дата _____ 2018 г.

Служба реализации
юрисконсульт
Подпись _____
Дата _____

Handwritten signature

13

| | |
|----------------|--------------|
| Инва.№ подл. | Взам. инв. № |
| Подпись и дата | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

81

XVIII. Действие договора

69. Настоящий договор вступает в силу с 01 декабря 2016 г.

70. Настоящий договор заключен на срок 12 месяцев.

71. Настоящий договор считается продленным на тот же срок и на тех же условиях, если за один месяц до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его прекращении или изменении либо о заключении нового договора на иных условиях.

72. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока действия настоящего договора по обоюдному согласию сторон.

73. В случае предусмотренного законодательством Российской Федерации отказа организации водопроводно-канализационного хозяйства от исполнения настоящего договора при его изменении в одностороннем порядке настоящий договор считается расторгнутым.

XIX. Прочие условия

74. Изменения к настоящему договору считаются действительными, если они оформлены в письменном виде, подписаны уполномоченными на то лицами и заверены печатями обеих сторон.

75. Одна сторона в случае изменения у нее наименования, места нахождения или банковских реквизитов обязана уведомить об этом другую сторону в письменной форме в течение 5 рабочих дней со дня наступления указанных обстоятельств любыми доступными способами, позволяющими подтвердить получение такого уведомления адресатом.

76. При исполнении настоящего договора стороны обязуются руководствоваться законодательством Российской Федерации, в том числе положениями Федерального закона "О водоснабжении и водоотведении", правилами холодного водоснабжения и водоотведения, утверждаемыми Правительством Российской Федерации, и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

77. Настоящий договор составлен в 2 экземплярах, имеющих равную юридическую силу.

78. Приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

XX. Адреса и реквизиты сторон.

Организация водопроводно-канализационного хозяйства: 680000 г. Хабаровск,
пер. Топографический, 12, тел. 30-49-82, ИНН 2700001300 КПП 272150001
Дальневосточный филиал ПАО «МТС-Банк»
Р/счет 40702810500220003081, к/с 30101810700000000838 г. Хабаровск БИК 040813838

Абонент: 680011 г. Хабаровск, ул. Металлистов, 17 тел. 795-848

МУП города Хабаровска «Водоканал»


В.И. Стеблевский
" " 20 г.

АО «ННК-Хабаровский НПЗ»

С.Н. Скуридин
" " 20 г.

Стулева И.А.
32-80-73

14

| | | | | | | | | |
|-------------|----------------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Инв.№ подл. | Взам. инв. № | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | Подпись и дата | | | | | | | 82 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |

Приложение N 1
к единому типовому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения

АКТ
о разграничении балансовой принадлежности

МУП города Хабаровска «Водоканал», именуемое в дальнейшем организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в лице директора Стеблевского Владимира Ивановича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **Акционерное общество «ННК - Хабаровский нефтеперерабатывающий завод»** именуемое в дальнейшем абонентом, в лице **генерального директора Скуридина Сергея Николаевича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, составили настоящий акт о том, что границей раздела балансовой принадлежности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства является:

по водопроводу:

водопроводный колодец ВК-7, согласно прилагаемой схеме наружных сетей водопровода;

по канализации:

точка подключения в канализационный коллектор СКК-1, согласно прилагаемой схеме наружных сетей канализации;

МУП города Хабаровска «Водоканал»



В.И. Стеблевский

" " 20__ г.

АО «ННК-Хабаровский НПЗ»




С.Н. Скуридин

" " 20__ г.

Служба Реализации
юрисконсульт
подпись _____
дата _____ 20__ г.

15

| | | | | | | | | | | | |
|-------------|----------------|--------------|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 83 |

Приложение N 2
к единому типовому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения

АКТ

о разграничении эксплуатационной ответственности

МУП города Хабаровска «Водоканал», именуемое в дальнейшем организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в лице директора Стеблевского Владимира Ивановича, действующего на основании Устава с одной стороны, и **Акционерное общество «ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод»** именуемое в дальнейшем абонентом, в лице **генерального директора Скуридина Сергея Николаевича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем сторонами, составили настоящий акт о том, что границей раздела эксплуатационной принадлежности по водопроводным и канализационным сетям абонента и организации водопроводно-канализационного хозяйства является:

по водопроводу:

водопроводный колодец ВК-7, согласно прилагаемой схеме наружных сетей водопровода;

по канализации:

точка подключения в канализационный коллектор СКК-1, согласно прилагаемой схеме наружных сетей канализации;

МУП города Хабаровска «Водоканал»



В.И. Стеблевский


" " 20__ г.

АО «ННК-Хабаровский НПЗ»



С.Н. Скуридин

" " 20__ г.

| | | | | | | | | |
|-------------|----------------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | | | | | Взам. инв. № | | |
| | | | | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПнефть» | Лист |
| | | | | | | | | |

Приложение N 3
к единому типовому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения

СВЕДЕНИЯ


о режиме подачи холодной воды (гарантированного
объема подачи воды (в том числе на нужды пожаротушения),
гарантированного уровня давления холодной воды
в системе водоснабжения в месте присоединения)

Режим установлен с 01.12.2016 г. по 01.12.2017 г.


| N п/п | Наименование объекта | Гарантированный объем подачи холодной воды м3/мес. | Гарантированный объем подачи холодной воды на нужды пожаротушения | Гарантированный уровень давления холодной воды в централизованной системе водоснабжения в месте присоединения |
|----------|--|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | АО «ННК- Хабаровский НПЗ» Ул. Металлистов,24 | 22479,458 | Согласно проекту | 1,8 кг/см2 |

В срок до 01.01.2017 г. предоставить расчеты по холодному водоснабжению,
согласованные с ИВР Службы реализации МУП города Хабаровска «Водоканал».

МУП города Хабаровска «Водоканал»


В.И. Стеблевский
" " 20__ г.

АО «ННК-Хабаровский НПЗ»


С.Н. Скуридин
" " 20__ г.

Служба Реализации
юрисконсульт
подпись _____
дата _____ 20__

подпись _____
дата _____

17

| | | | | | | | | | |
|-------------|----------------|--------------|-----------------------------|--------|------|--------|---------|------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | | | | | | Лист 85 |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | |

Приложение N 4
к единому типовому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения

РЕЖИМ
приема сточных вод

| Наименование объекта | Максимальный расход сточных вод (часовой), м3 | Максимальный расход сточных вод (секундный), м3 |
|--|---|---|
| 1 | 2 | 3 |
| АО «ННК-Хабаровский НПЗ» Ул. Металлистов,24 | 151,338 | 0,042 |

Режим установлен с 01.12.2016 г. по 01.12.2017 г.

Допустимые перерывы в продолжительности приема сточных вод:

МУП города Хабаровска «Водоканал»

В.И. Стеблевский
" " 20__ г.

АО «ННК-Хабаровский НПЗ»

С.Н. Скуридин
" " 20__ г.


Приложение N 5
к единому типовому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения

СВЕДЕНИЯ

об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод и местах
отбора проб воды, сточных вод

| N п/п | Показания приборов учета на начало подачи ресурса | Дата опломбирования | Дата очередной поверки |
|-------|--|--------------------------------|--------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | АО «ННК-Хабаровский НПЗ» Ул. Металлистов,24 ХВС канализация | 02.10.2015 г. 03.03.2016 г. | 23.09.2019 г. 17.12.2016 г. |

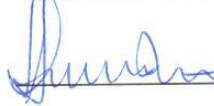
18

| | | | | | | | | | | | |
|-------------|----------------|------------|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ | | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПНефть» | Лист |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 86 |

| N п/п | Месторасположение узла учета | Диаметр прибора учета, мм | Марка и заводской номер прибора учета | Технический паспорт прилагается (указать количество листов) |
|-------|--|---------------------------|---------------------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | АО «ННК-Хабаровский НПЗ» Ул. Metallстов, 24 хвс канализация | 80 - | PM-5-T №81620 ПИК-1 № 19984 | - - - - |

| N п/п | Месторасположение места отбора проб | Характеристика места отбора проб | Частота отбора проб |
|-------|---|---|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Камера гашения напора КК-1 ул. Тихоокеанская, 73 в районе остановки завод «Дальдизель», согласно прилагаемой схеме | в соответствии с требованиями установленного законо- дательства | согласно графику отбора проб сточных вод |

МУП города Хабаровска «Водоканал»



В.И. Стеблевский

" " _____ 20__ г.

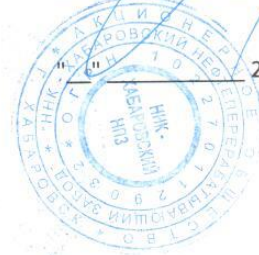


АО «ННК-Хабаровский НПЗ»




С.Н. Скуридин

" " _____ 20__ г.



Служба Реализации
юридический
подпись _____
дата _____ 20__ г.

19
подпись _____

| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | | | | | | | Лист | | |
|-------------|----------------|--------------|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|----|
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |
| | | | | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | 87 |

Приложение N 6
к единому типовому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения

СВЕДЕНИЯ

о нормативах по объему отводимых в централизованную систему
водоотведения сточных вод, установленных для абонента

| Месяц | Сточные воды (куб. метров) |
|--------------|----------------------------|
| 1 | 2 |
| Январь | 110416,00 |
| Февраль | 110416,00 |
| Март | 110416,00 |
| Апрель | 110416,00 |
| Май | 110416,00 |
| Июнь | 110416,00 |
| Июль | 110416,00 |
| Август | 110416,00 |
| Сентябрь | 110416,00 |
| Октябрь | 110416,00 |
| Ноябрь | 110416,00 |
| Декабрь | 110416,00 |
| Итого за год | 1324992,00 |

В срок до 01.01.2017 г. предоставить расчеты по водоотведению, согласованные с ИВР
Службы реализации МУП города Хабаровска «Водоканал».

МУП города Хабаровска «Водоканал»


В.И. Стеблевский
" " " 20__ г.




АО «ННК-Хабаровский НПЗ»


С.Н. Скуридин
" " " 20__ г.



20

| | | | | | | | | | | |
|-------------|----------------|--------------|-----------------------------|--------|------|--------|---------|------|--|------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | | | | | |  ОАО «ВНИПНефть» | Лист |
| | | | Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | 88 |

Приложение N 7
к единому типовому договору
холодного водоснабжения
и водоотведения

СВЕДЕНИЯ

о нормативах допустимых сбросов и требованиях к составу и свойствам
сточных вод, установленных для абонента

В целях обеспечения режима безаварийной работы централизованной системы
водоотведения организации водопроводно-канализационного хозяйства
устанавливаются нормативные показатели общих свойств сточных вод _____

(указать показатели)

Отведению в централизованную систему водоотведения подлежат сточные
воды, если содержание в них загрязняющих веществ не превышает следующих
значений:

| Номер и наименование канализационных выпусков | Перечень загрязняющих веществ | Допустимые концентрации загрязняющих веществ (мг/дм ³) |
|--|----------------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 |
| | Взвешенные вещества | 137,6 |
| | БПК полное | 38,2 |
| | Хлориды | 300 |
| | Сульфаты | 100 |
| | СПАВ | 4,3 |
| | Аммоний солевой | 13 |
| | Нитраты | 12 |
| | Нитриты | 0,553 |
| | Фосфаты | 2,7 |
| | Хром | 2 |
| | Железо | 1,9 |
| | Нефтепродукты | 0,7 |
| | Жиры | 1,8 |
| | Фенолы | 0,28 |
| | Медь | 0,12 |
| | Никель | 0,165 |
| | Алюминий | 4 |
| | Свинец | 0,016 |
| | Цинк | 0,05 |
| | Сухой остаток | 900 |

МУП города Хабаровска «Водоканал»



В.И. Стеблевский

" " 20__ г.

Служба Реализации
юридический консульт

подпись 

АО «ННК-Хабаровский НПЗ»



С.Н. Скуридин

" " 20__ г.

21

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

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ


ОАО «ВНИПнефть»

Лист

89

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №1
к ЕДИНУМУ ТИПОВОМУ ДОГОВОРУ №196
холодного водоснабжения и водоотведения от «01» декабря 2016г.

г. Хабаровск

«02» февраля 2022 г.

Муниципальное унитарное предприятие города Хабаровска «Водоканал», именуемое в дальнейшем организацией водопроводно-канализационного хозяйства, в лице исполняющего обязанности директора Трость Андрея Владимировича, действующего на основании Распоряжения, зарегистрированного администрацией г. Хабаровска от 29.01.2021г. за №76-К с одной стороны и Акционерное общество «ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод», именуемое в дальнейшем Абонент, в лице генерального директора Быстрова Игоря Владимировича, действующего на основании Устава с другой стороны, совместно именуемы Стороны, в отдельности Сторона, заключили настоящее дополнительное соглашение №1 (далее – «дополнительное соглашение») к Единому типовому договору №196 холодного водоснабжения и водоотведения от «01» декабря 2016г. (далее – «Договор») о нижеследующем:

1. Приложение №5 к Договору изменить, изложив в редакции, приложенной к Дополнительному соглашению.

2. Остальные условия вышеуказанного Договора остаются неизменными и стороны подтверждают по ним свои обязательства.

3. Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора, вступает в силу с даты его подписания Сторонами.

К настоящему Дополнительному соглашению прилагается приложение №5 к Договору (в ред. Дополнительного соглашения №1 от 02.02.2022).

4. Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

**«Организация водопроводно-
канализационного хозяйства»**

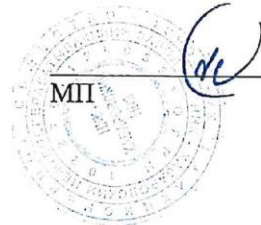
«Абонент»

И.о. директора
МУП г. Хабаровска «Водоканал»

Генеральный директор
АО «ННК-Хабаровский НПЗ»



МП

М.Г.Кочетова по доверенности №1937-4 от 01.01.2022



Быстров И.В.

| | |
|----------------|--------------|
| И.о. инв. № | Взам. инв. № |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 90 |

Приложение № 5 к единому типовому договору
холодного водоснабжения и водоотведения
(в ред. Дополнительного соглашения №1 от 02.02.2022).

СВЕДЕНИЯ
об узлах учета и приборах учета воды, сточных вод и местах отбора проб
воды, сточных вод

| № п/п | Показания приборов учета на начало подачи ресурса | Дата опломбирования | Дата очередной поверки |
|-------|---|--------------------------------|--------------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | АО «ННК-Хабаровский НПЗ» Ул. Металлистов, 24 ХВС канализация | 02.10.2016 г. 19.01.2022 г. | 22.01.2024 20.10.2024, 21.10.2024 |

| № п/п | Месторасположение узла учета | Диаметр прибора учета, мм | Марка и заводской номер прибора учета | Технический паспорт прилагается (указать количество листов) |
|-------|---|---------------------------|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | АО «ННК-Хабаровский НПЗ» Ул. Металлистов, 24 ХВС канализация | 80 - | PM-5-T №81620 OPTISONIC 3400 № R20615922; OPTISONIC 3400 № R20615923 | - - |

| № п/п | Месторасположение места отбора проб | Характеристика места отбора проб | Частота отбора проб |
|-------|--|---|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | Камера гашения напора КК-1 ул. Тихоокеанская, 73 в районе остановки завод «Дальдизель», согласно прилагаемой схеме | в соответствии с требованиями установленного законодательства | согласно графику отбора проб сточных вод |

«Организация водопроводно-канализационного хозяйства»

И.о. директора
МУП г. Хабаровска «Водоканал»

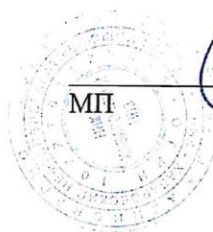
«Абонент»

Генеральный директор
АО «ННК-Хабаровский НПЗ»





М.Г.Кочетова по доверенности № 4933-4 от 01.01.2022



МП



Быстров И.В.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИП Нефть»

Лист

91

АО «ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод»

г. Хабаровск

19.01.2022 г.

АКТ

Комиссия в составе:

Начальника отдела ООС Березуцкого А.Ю., начальника установки по очистке промышленных и сточных вод методами механического отстоя, флотации Семенова Э.В., зам. начальника цеха КИП Верхотурова Н.Б., инженера КИПиА МУП г. Хабаровска «Водоканал» Дунаевского А.С., специалиста по работе с клиентами МУП г. Хабаровска «Водоканал» Фролова П.В.,

произвели 19.01.2022 г. опломбирование приборов учёта марки:

1. Расходомер-счётчик ультразвуковой OPTISONIC 3400 з.н. № R20615922 с текущими показаниями 238432 м³, дата следующей поверки 20.10.2024 г., номер пломбы 27234257.
2. Расходомер-счётчик ультразвуковой OPTISONIC 3400 з.н. № R20615923 с текущими показаниями 133939 м³, дата следующей поверки 21.10.2024 г., номер пломбы 27234256.

Подписи:

Начальник отдела ООС

Березуцкий А.Ю.

Начальник установки по очистке
промышленных и сточных вод методами
механического отстоя, флотации

Семенов Э.В.

Зам. начальника цеха КИП

Верхотуров Н.Б.

Инженер КИПиА МУП
г. Хабаровска «Водоканал»

Дунаевский А.С.

Специалист по работе с клиентами
МУП г. Хабаровска «Водоканал»

Фролов П.В.

| | | |
|-------------|----------------|-------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---------------------|------|
| | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | ОАО «ВНИПнефть» | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 92 |

02-0000-2369-5444-

KROHNE

Общество с ограниченной ответственностью коммерческая организация с иностранными инвестициями "КРОНЕ-Автоматика"

№ 1522 в реестре аккредитованных лиц

наименование аккредитованного в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации юридического лица или индивидуального предпринимателя, выполнявшего поверку, регистрационный номер в реестре аккредитованных лиц

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ № P15297

Действительно до **20 октября 2024 г.**

Средство измерений **Расходомер-счетчик ультразвуковой OPTISONIC 3400**

№57762-14 в Госреестре СИ

наименование, тип, модификация средства измерений, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, присвоенный при утверждении типа

заводской (серийный) номер **R20615922**

в составе **-**

номер знака предыдущей поверки **-**

поверено **в полном объеме**

наименование единиц величин, диапазонов измерений, на которых поверено средство измерений

в соответствии с **РТ-МП-5750-449-2019 "ГСИ. Расходомеры-счетчики ультразвуковые Optisonic 3400. Методика поверки"**

наименование или обозначение документа, на основании которого выполнена поверка

с применением эталонов: **Установка объемно-динамическая «REFERENCE TOWER PSTR 04», зав.№ 04, 3.2.ВТП.0002.2015, эталон единицы объема 1 разряда**

регистрационный номер и (или) наименование, тип, заводской номер, разряд, класс или погрешность эталонов, применяемых при поверке

при следующих значениях влияющих факторов:

Температура 22,4 °С, Давление 756 мм рт. ст., Влажность 34,7 %

перечень влияющих факторов, нормированных в документе на методику поверки, с указанием их значений

и на основании результатов **первичной (периодической) поверки** признано пригодным к применению.

неуказное зачеркнуть

Знак поверки:

Главный метролог **Гришов Антон Александрович**

должность руководителя подразделения или другого уполномоченного лица

Поверитель **Помешкина Надежда Олеговна**

подпись

Дата поверки **21 октября 2020 г.**

KROHNE

Метрологические характеристики и (или) протокол поверки

приводит в соответствии с требованиями пункта 43 Порядка проведения поверки средств измерений, требования к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке, утвержденного приказом Министерства промышленности и торговли Российской Федерации от 2 июля 2015 г. N 1815 "Об утверждении Порядка проведения поверки средств измерений, требования к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке" (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 4 сентября 2015 г., регистрационный номер 38822), в форме, рекомендуемой методикой поверки, а в случае отсутствия рекомендаций - в произвольной форме)

Прилагается протокол поверки № P15297

Поверитель

Помешкина Надежда Олеговна

подпись фамилия, имя и отчество (при наличии)

Дата поверки **21 октября 2020 г.**

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

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ

ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

93

KROHNE

**Общество с ограниченной ответственностью коммерческая организация
с иностранными инвестициями "КРОНЕ-Автоматика"**

443004, Самарская область, Волжский район, поселок Верхняя Подстепновка, дом 2.

Протокол поверки № P15297

| | |
|--|---|
| Наименование СИ | Расходомер-счетчик ультразвуковой |
| Тип | OPTISONIC 3400 |
| Заводской номер | R20615922 |
| Диаметр условного прохода, Ду | 250 мм |
| Конечное значение шкалы | 1200.00 м ³ /ч |
| Поверочная среда | Вода техническая |
| Температура поверочной среды | 22.3 °С |
| Температура окружающей среды | 22.4 °С |
| Атмосферное давление | 756 мм рт. ст. |
| Относительная влажность | 34.7 % |
| НД на методику поверки | РТ-МП-5750-449-2019 "ГСИ. Расходомеры-счётчики ультразвуковые Optisonic 3400. Методика поверки" |
| Эталоны и вспомогательное оборудование (тип, номер, дата очередной поверки) | Установка объемно-динамическая «REFERENCE TOWER PSTR 04», зав.№ 04, З.2.ВТП.0002.2015, эталон единицы объема 1 разряда, 01.10.21 г. |

Результат внешнего осмотра: Соответствует п. 7.1 НД

Результат проверки герметичности: Соответствует п. 7.2 НД

Результаты определения метрологических характеристик

| Задаваемый расход, % | Задаваемый расход, м ³ /ч | Погрешность СИ, % |
|----------------------|--------------------------------------|-------------------|
| 97.51 | 1170.10 | 0.19 |
| 47.58 | 571.00 | 0.05 |
| 7.84 | 94.08 | 0.24 |

Постоянная расходомера GK: **1.0303**

Погрешность СИ в рабочем диапазоне измерений не более **0.24 %**

Заключение о пригодности СИ к применению **Годеи**

Поверитель *Мешкина* Помешкина Надежда Олеговна

Дата: 21.10.2020 г.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

94

02-0000-2369-5444-

KROHNE

Общество с ограниченной ответственностью коммерческая организация с иностранными инвестициями "КРОНЕ-Автоматика"

№ 1522 в реестре аккредитованных лиц
наименование аккредитованного в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации юридического лица или индивидуального предпринимателя, выполнившего поверку, регистрационный номер в реестре аккредитованных лиц

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ПОВЕРКЕ № P15290

Действительно до **20 октября 2024 г.**

Средство измерений **Расходомер-счетчик ультразвуковой OPTISONIC 3400**
№57762-14 в Госреестре СИ
наименование, тип, модификация средства измерений, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений, присвоенный при утверждении типа

заводской (серийный) номер **R20615923**
в составе _____

номер знака предыдущей поверки _____
поверено **в полном объеме**
наименование единиц величин, диапазонов измерений, на которых поверено средство измерений

в соответствии с **РТ-МП-5750-449-2019 "ГСИ. Расходомеры-счетчики ультразвуковые Optisonic 3400. Методика поверки"**
наименование или обозначение документа, на основании которого выполнена поверка

с применением эталонов: **Установка объемно-динамическая «REFERENCE TOWER PSTR 04», зав.№ 04, 3.2.ВТП.0002.2015, эталон единицы объема 1 разряда**
регистрационный номер и (или) наименование, тип, заводской номер, разряд, класс или погрешность эталонов, примененных при поверке

при следующих значениях влияющих факторов:
Температура 22,4 °С, Давление 756 мм рт. ст., Влажность 34,7 %
перечень влияющих факторов, нормированных в документе на методику поверки, с указанием их значений

и на основании результатов первичной (периодической) поверки признано пригодным к применению.
не нужно зачеркнуть

Знак поверки: 

Главный метролог 
должность руководителя подразделения или другого уполномоченного лица **Гришов Антон Александрович**
подпись фамилия, имя и отчество (при наличии)

Поверитель 
подпись **Помешкина Надежда Олеговна**
фамилия, имя и отчество (при наличии)

Дата поверки **21 октября 2020 г.**

KROHNE

Метрологические характеристики и (или) протокол поверки
(приводит в соответствии с требованиями пункта 43 Порядка проведения поверки средств измерений, требования к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке, утвержденного приказом Министерства промышленности и торговли Российской Федерации от 2 июля 2015 г. N 1815 "Об утверждении Порядка проведения поверки средств измерений, требования к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке" (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 4 сентября 2015 г., регистрационный номер 38822), в форме, рекомендуемой методикой поверки, а в случае отсутствия рекомендаций - в произвольной форме)

Прилагается протокол поверки № P15290

Поверитель 
подпись **Помешкина Надежда Олеговна**
фамилия, имя и отчество (при наличии)

Дата поверки **21 октября 2020 г.**

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

KROHNE

**Общество с ограниченной ответственностью коммерческая организация
с иностранными инвестициями "КРОНЕ-Автоматика"**

443004, Самарская область, Волжский район, поселок Верхняя Подстепновка, дом 2.

Протокол поверки № P15290

| | |
|--|---|
| Наименование СИ | Расходомер-счетчик ультразвуковой |
| Тип | OPTISONIC 3400 |
| Заводской номер | R20615923 |
| Диаметр условного прохода, Ду | 250 мм |
| Конечное значение шкалы | 1200.00 м ³ /ч |
| Поверочная среда | Вода техническая |
| Температура поверочной среды | 22.1 °C |
| Температура окружающей среды | 22.4 °C |
| Атмосферное давление | 756 мм рт. ст. |
| Относительная влажность | 34.7 % |
| НД на методику поверки | РТ-МП-5750-449-2019 "ГСИ. Расходомеры-счётчики ультразвуковые Optisonic 3400. Методика поверки" |
| Эталоны и вспомогательное оборудование (тип, номер, дата очередной поверки) | Установка объемно-динамическая «REFERENCE TOWER PSTR 04», зав.№ 04, 3.2.ВТП.0002.2015, эталон единицы объема 1 разряда, 01.10.21 г. |

Результат внешнего осмотра: Соответствует п. 7.1 НД

Результат проверки герметичности: Соответствует п. 7.2 НД

Результаты определения метрологических характеристик

| Задаваемый расход, % | Задаваемый расход, м ³ /ч | Погрешность СИ, % |
|----------------------|--------------------------------------|-------------------|
| 97.43 | 1169.20 | 0.21 |
| 47.43 | 569.19 | 0.08 |
| 8.03 | 96.36 | -0.15 |

Постоянная расходомера GK: **1.0276**


Погрешность СИ в рабочем диапазоне измерений не более **0.21 %**

Заключение о пригодности СИ к применению **Годен**

Поверитель  Помешкина Надежда Олеговна

Дата: 21.10.2020 г.

| |
|----------------|
| Взам. инв. № |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл. |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | ОАО "ВНИПИнефть" | 96 |

Приложение Ж Свидетельство об актуализации учетных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду

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

№ EGECYWUZ от 2020-06-22

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

**Акционерное общество "ННК-Хабаровский Нефтеперерабатывающий
Завод"**

ОГРН 1022701129032

ИНН 2722010040

Код ОКПО 05766675

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

АО "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"

местонахождение объекта: 680011, 27, Хабаровск г, Металлистов ул, 21, 24

ОКТМО: 08701000

дата ввода объекта в эксплуатацию: 1935-03-05

тип объекта: **Площадной**

код объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду:

| | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 0 | 8 | - | 0 | 1 | 2 | 7 | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 | 2 | - | П |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|

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

Документ создан в электронной форме. № 11-18/5850 от 23.06.2020. Исполнитель: Скрипник Е. И.
Страница 4 из 6. Страница создана: 23.06.2020 02:25



Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ


 ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

97

Перечень актуализированных сведений об объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду:

Изменение характеристик технологических процессов/источников загрязнения ОС

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

Изменение характеристик технологических процессов/источников загрязнения ОС

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



Документ подписан электронной подписью
СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Кому выдан: Горячев Вячеслав Григорьевич
Серийный номер:
647EC3DC68AB8C2BE62284518A4DC6E04C150EFD
Кем выдан: Федеральное казначейство

Документ создан в электронной форме. № 11-18/5850 от 23.06.2020. Исполнитель:Скрипник Е. И.
Страница 5 из 6. Страница создана: 23.06.2020 02:25



| |
|----------------|
| Взам. инв. № |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл. |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

98

Приложение И Протоколы исследования сточных вод после очистных сооружений

0000

Испытательная лаборатория

Акционерного общества "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"

Адрес места осуществления деятельности: 680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 24
Телефон: (4212) 79-52-64, 79-52-69, факс 39-10-16

Адрес электронной почты: Galina.Sirina@pc-oil.ru, hnpz.labceh@pc-oil.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21AD72

Дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 30.10.2015

Протокол испытаний № 324 В

Наименование и контактные данные заказчика: Акционерное общество "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" (ИНН 2722010040), 680011, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 17, тел. (4212) 79-58-48

Объект контроля: Сточные воды
Дата подачи заявки на проведение испытаний: 09.01.2020 г.
Дата и время отбора образца (пробы): 21.10.2020 г. 08:00

Акт отбора проб:
НД на метод отбора образца (пробы): ГОСТ 31861-2012, ПНД Ф 12.15.1-08
Установка, участок: АО "ННК-Хабаровский НПЗ" Цех теплоснабжения и канализации \Установка по очистке промышленных сточных вод методами механического отстаивания и флотации

Дата проведения испытаний: 21.10.2020 г.

Результаты испытаний

Общее количество страниц 1

Страница 1 из 1

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерений | Норма (ПДК) | Результат | Метод измерений (обозначение НД) |
|-------|--|--------------------|-------------|------------|---|
| 1 | Массовая концентрация фосфат-ионов | мг/дм ³ | 2,7 | менее 0,05 | ПНД Ф 14.1:2.4.112-97 Издание 2011 г. |
| | Массовая концентрация жиров | мг/дм ³ | 1,8 | 0,8 | ПНД Ф 14.1:2.4.273-2012 Издание 2017 г. |
| | Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ | мг/дм ³ | 0,18 | 0,11 | ПНД Ф 14.1:2.4.158-2000 Издание 2014 г. |

Испытательное оборудование аттестовано, средства измерений поверены в установленном порядке. Результаты испытаний относятся только к образцам, прошедшим испытания. Протокол испытаний не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения лаборатории. Дата выдачи протокола: 21.10.2020 г.

Протокол испытаний оформлен:
Ведущий химик 21.10.2020 А.А. Афонина Афонина А.А.
(Дата, подпись)

Утвержден:
Начальник лаборатории 21.10.2020 Г.А. Сирина Сирина Г.А.
(Дата, подпись)

Конец протокола



Испытательная лаборатория

Акционерного общества "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"

Адрес места осуществления деятельности: 680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 24
Телефон: (4212) 79-52-64, 79-52-69, факс 39-10-16

Адрес электронной почты: Galina.Sirina@pc-oil.ru, hnpz.labceh@pc-oil.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21AD72

Дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 30.10.2015

Протокол испытаний № 322 В

Наименование и контактные данные заказчика: Акционерное общество "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" (ИНН 2722010040), 680011, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 17, тел. (4212) 79-58-48

Объект контроля: Сточные воды
Дата подачи заявки на проведение испытаний: 09.01.2020 г.
Дата и время отбора образца (пробы): 20.10.2020 г. 08:00

Акт отбора проб:
НД на метод отбора образца (пробы): ГОСТ 31861-2012, ПНД Ф 12.15.1-08
Установка, участок: АО "ННК-Хабаровский НПЗ" Цех теплоснабжения и канализации \Установка по очистке промышленных сточных вод методами механического отстаивания и флотации

Дата проведения испытаний: 20.10.2020 г.

Результаты испытаний

Общее количество страниц 1

Страница 1

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерений | Норма (ПДК) | Результат | Метод измерений (обозначение НД) |
|-------|--------------------------------|--------------------|-------------|-----------|---------------------------------------|
| 1 | Массовая концентрация алюминия | мг/дм ³ | 1,8 | 0,07 | ПНД Ф 14.1:2.4.181-02 Издание 2010 г. |

Испытательное оборудование аттестовано, средства измерений поверены в установленном порядке. Результаты испытаний относятся только к образцам, прошедшим испытания. Протокол испытаний не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения лаборатории. Дата выдачи протокола: 20.10.2020 г.

Протокол испытаний оформлен:
Старший химик 20.10.2020 Т.Г. Ягупова Ягупова Т.Г.
(Дата, подпись)

Утвержден:
Начальник лаборатории 20.10.2020 Г.А. Сирина Сирина Г.А.
(Дата, подпись)

Конец протокола



Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ

ОАО "ВНИПНефть"

Лист

99

02-0000-2369-5444-

Испытательная лаборатория
Акционерного общества "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"
 Адрес места осуществления деятельности: 680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 24
 Телефон: (4212) 79-52-64, 79-52-69, факс 39-10-16
 Адрес электронной почты: Galina.Sirina@ipc-oil.ru, hnpz.labceh@ipc-oil.ru
 Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21AD72
 Дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 30.10.2015

Протокол испытаний № 334 В

Наименование и контактные данные заказчика: Акционерное общество "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"(ИНН 2722010040), 680011, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 17, тел. (4212) 79-58-48
Объект контроля: Сточные воды
Дата подачи заявки на проведение испытаний: 09.01.2020 г.
Дата и время отбора образца (пробы): 27.10.2020 г. 08:00
Акт отбора проб:
НД на метод отбора образца (пробы): ГОСТ 31861-2012, ПНД Ф 12.15.1-08
Установка, участок: АО "ННК-Хабаровский НПЗ" Цех тепловодоснабжения и канализации \Установка по очистке промышленных сточных вод методами механического отста и флотации
Дата проведения испытаний: 27.10.2020 г.-28.10.2020 г.

Общее количество страниц 1
Страница 1

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерений | Норма (ПДК) | Результат | Метод измерений (обозначение НД) |
|-------|--------------------------------------|-------------------|-------------|-----------|---------------------------------------|
| 1 | Массовая концентрация сухого остатка | мг/дм³ | 900,0 | 332 | ПНД Ф 14.1:2.4.114-97 Издание 2011 г. |

Испытательное оборудование аттестовано, средства измерений поверены в установленном порядке.
 Результаты испытаний относятся только к образцам, прошедшим испытания.
 Протокол испытаний не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения лаборатории.
 Дата выдачи протокола: 28.10.2020 г.

Протокол испытаний оформлен:
 Старший химик: 28.10.2020 Ягулова Т.Г.
 (Дата, подпись)
Утвержден:
 Начальник лаборатории: 28.10.2020 Сирина Г.А.
 (Дата, подпись)



Конец протокола

Испытательная лаборатория
Акционерного общества "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"
 Адрес места осуществления деятельности: 680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 24
 Телефон: (4212) 79-52-64, 79-52-69, факс 39-10-16
 Адрес электронной почты: Galina.Sirina@ipc-oil.ru, hnpz.labceh@ipc-oil.ru
 Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21AD72
 Дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 30.10.2015

Протокол испытаний № 317 В

Наименование и контактные данные заказчика: Акционерное общество "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"(ИНН 2722010040), 680011, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 17, тел. (4212) 79-58-48
Объект контроля: Сточные воды
Дата подачи заявки на проведение испытаний: 09.01.2020 г.
Дата и время отбора образца (пробы): 19.10.2020 г. 08:00
Акт отбора проб:
НД на метод отбора образца (пробы): ГОСТ 31861-2012, ПНД Ф 12.15.1-08
Установка, участок: АО "ННК-Хабаровский НПЗ" Цех тепловодоснабжения и канализации \Установка по очистке промышленных сточных вод методами механического отста и флотации
Дата проведения испытаний: 19.10.2020 г.

Общее количество страниц 1
Страница 1

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерений | Норма (ПДК) | Результат | Метод измерений (обозначение НД) |
|-------|---|-------------------|-------------|-----------|---------------------------------------|
| 1 | Массовая концентрация фенолов (летучих) | мг/дм³ | 0,5 | 0,04 | ПНД Ф 14.1:2.4.182-02 Издание 2010 г. |

Испытательное оборудование аттестовано, средства измерений поверены в установленном порядке.
 Результаты испытаний относятся только к образцам, прошедшим испытания.
 Протокол испытаний не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения лаборатории.
 Дата выдачи протокола: 19.10.2020 г.

Протокол испытаний оформлен:
 Старший химик: 19.10.2020 Ягулова Т.Г.
 (Дата, подпись)
Утвержден:
 Начальник лаборатории: 19.10.2020 Сирина Г.А.
 (Дата, подпись)



Конец протокола

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

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-П3



Испытательная лаборатория

Акционерного общества "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"

Адрес места осуществления деятельности: 680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 24

Телефон: (4212) 79-52-64, 79-52-69, факс 39-10-16

Адрес электронной почты: Galina.Sirina@ipc-oil.ru, hnpz.labceh@ipc-oil.ru

Протокол испытаний № 375 В

Наименование и контактные данные заказчика: Акционерное общество "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" (ИНН 2722010040), 680011, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 17, тел. (4212) 79-58-48

Объект контроля: Сточные воды

Дата подачи заявки на проведение испытаний: 09.01.2020 г.

Дата и время отбора образца (пробы): 24.11.2020 г. 08:00

Акт отбора проб:

НД на метод отбора образца (пробы): ГОСТ 31861-2012, ПНД Ф 12.15.1-08

Установка, участок: АО "ННК-Хабаровский НПЗ" Цех тепловодоснабжения и канализации \Установка по очистке промышленных сточных вод методами механического отстоя и флотации

Дата проведения испытаний: 24.11-25.11.2020 г.

Результаты испытаний

Общее количество страниц 1

Страница 1

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерений | Норма (ПДК) | Результат | Метод измерений (обозначение НД) |
|-------|--------------------------------------|--------------------|-------------|-----------|---------------------------------------|
| 1 | Массовая концентрация сухого остатка | мг/дм ³ | 900,0 | 231 | ПНД Ф 14.1:2.4.114-97 Издание 2011 г. |

Испытательное оборудование аттестовано, средства измерений поверены в установленном порядке.

Результаты испытаний относятся только к образцам, прошедшим испытания.

Протокол испытаний не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения лаборатории.

Дата выдачи протокола: 25.11.2020 г.

Протокол испытаний оформлен:

Ведущий химик 25.11.2020 А.А. Афонина Афонина А.А.
(Дата, подпись)

Утверждён:

Начальник лаборатории 25.11.2020 Г.А. Сирина Сирина Г.А.
(Дата, подпись)



Конец протокола

Испытательная лаборатория

Акционерного общества "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"

Адрес места осуществления деятельности: 680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 24

Телефон: (4212) 79-52-64, 79-52-69, факс 39-10-16

Адрес электронной почты: Galina.Sirina@ipc-oil.ru, hnpz.labceh@ipc-oil.ru

Протокол испытаний № 369 В

Наименование и контактные данные заказчика: Акционерное общество "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" (ИНН 2722010040), 680011, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 17, тел. (4212) 79-58-48

Объект контроля: Сточные воды

Дата подачи заявки на проведение испытаний: 09.01.2020 г.

Дата и время отбора образца (пробы): 20.11.2020 г. 08:00

Акт отбора проб:

НД на метод отбора образца (пробы): ГОСТ 31861-2012, ПНД Ф 12.15.1-08

Установка, участок: АО "ННК-Хабаровский НПЗ" Цех тепловодоснабжения и канализации \Установка по очистке промышленных сточных вод методами механического отстоя и флотации

Дата проведения испытаний: 20.11.2020 г.

Результаты испытаний

Общее количество страниц 1

Страница 1

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерений | Норма (ПДК) | Результат | Метод измерений (обозначение НД) |
|-------|------------------------------------|--------------------|-------------|------------|---------------------------------------|
| 1 | Массовая концентрация фосфат-ионов | мг/дм ³ | 2,7 | менее 0,05 | ПНД Ф 14.1:2.4.112-97 Издание 2011 г. |

Испытательное оборудование аттестовано, средства измерений поверены в установленном порядке.

Результаты испытаний относятся только к образцам, прошедшим испытания.

Протокол испытаний не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения лаборатории.

Дата выдачи протокола: 20.11.2020 г.

Протокол испытаний оформлен:

Ведущий химик 20.11.2020 А.А. Афонина Афонина А.А.
(Дата, подпись)

Утверждён:

Начальник лаборатории 20.11.2020 Г.А. Сирина Сирина Г.А.
(Дата, подпись)



Конец протокола

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

101

02-0000-2369-5444-

Испытательная лаборатория
Акционерного общества "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"
 Адрес места осуществления деятельности: 680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 24
 Телефон: (4212) 79-52-64, 79-52-69, факс 39-10-16
 Адрес электронной почты: Galina.Sirina@ipc-oil.ru, hnpz.labceh@ipc-oil.ru

Протокол испытаний № 365 В

Наименование и контактные данные заказчика: Акционерное общество "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"(ИНН 2722010040), 680011, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 17, тел. (4212) 79-58-48

Объект контроля: Сточные воды

Дата подачи заявки на проведение испытаний: 09.01.2020 г.

Дата и время отбора образца (пробы): 13.11.2020 г. 08:00

Акт отбора проб:

НД на метод отбора образца (пробы): ГОСТ 31861-2012, ПНД Ф 12.15.1-08

Установка, участок: АО "ННК-Хабаровский НПЗ" Цех тепловодоснабжения и канализации \Установка по очистке промышленных сточных вод методами механического отстаивания и флотации

Дата проведения испытаний: 13.11.2020 г.

Общее количество страниц 1
Страница 1

Результаты испытаний

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерений | Норма (ПДК) | Результат | Метод измерений (обозначение НД) |
|-------|--------------------------------|-------------------|-------------|-----------|---------------------------------------|
| 1 | Массовая концентрация алюминия | мг/дм³ | 1,8 | 0,09 | ПНД Ф 14.1:2.4.181-02 Издание 2010 г. |

Испытательное оборудование аттестовано, средства измерений поверены в установленном порядке.
 Результаты испытаний относятся только к образцам, прошедшим испытания.
 Протокол испытаний не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения лаборатории.
 Дата выдачи протокола: 13.11.2020 г.

Протокол испытаний оформлен:
 Ведущий химик В.Н. Афонина Афонина А.А.
 (Дата, подпись)

Утверждён:
 Начальник лаборатории Г.А. Сирина Сирина Г.А.
 (Дата, подпись)



Конец протокола

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



02-0000-2369-5444-

Испытательная лаборатория
Акционерного общества "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"
 Адрес места осуществления деятельности: 680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 24
 Телефон: (4212) 79-52-64, 79-52-69, факс 39-10-16
 Адрес электронной почты: Galina.Sirina@ipc-oil.ru, hnpz.labceh@ipc-oil.ru
 Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21AD72
 Дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 30.10.2015

Протокол испытаний № 396 В

Наименование и контактные данные заказчика: Акционерное общество "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" (ИНН 2722010040), 680011, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 17, тел. (4212) 79-58-48

Объект контроля: Сточные воды

Дата подачи заявки на проведение испытаний: 09.01.2020 г.

Дата и время отбора образца (пробы): 11.12.2020 г. 08:00

Акт отбора проб:

НД на метод отбора образца (пробы): ГОСТ 31861-2012, ПНД Ф 12.15.1-08

Установка, участок: АО "ННК-Хабаровский НПЗ" Цех тепловодоснабжения и канализации \Установка по очистке промышленных сточных вод методами механического отстоя и флотации

Дата проведения испытаний: 11.12.2020 г.

Результаты испытаний

Общее количество страниц 1
Страница 1

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерений | Норма (ПДК) | Результат | Метод измерений (обозначение НД) |
|-------|--------------------------------|-------------------|-------------|-----------|---------------------------------------|
| 1 | Массовая концентрация алюминия | мг/дм³ | 1,8 | 0,08 | ПНД Ф 14.1:2.4.181-02 Издание 2010 г. |

Испытательное оборудование аттестовано, средства измерений поверены в установленном порядке.
 Результаты испытаний относятся только к образцам, прошедшим испытания.
 Протокол испытаний не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения лаборатории.
 Дата выдачи протокола: 11.12.2020 г.

Протокол испытаний оформлен:
 Старший химик Н.А. Ягулова Ягулова Т.Г.
 (Дата, подпись)

Утвержден:
 Начальник лаборатории Н.А. Ягулова - Сирина Г.А.
 (Дата, подпись)



Конец протокола

Испытательная лаборатория
Акционерного общества "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"
 Адрес места осуществления деятельности: 680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 24
 Телефон: (4212) 79-52-64, 79-52-69, факс 39-10-16
 Адрес электронной почты: Galina.Sirina@ipc-oil.ru, hnpz.labceh@ipc-oil.ru
 Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21AD72
 Дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 30.10.2015

Протокол испытаний № 395 В

Наименование и контактные данные заказчика: Акционерное общество "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" (ИНН 2722010040), 680011, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 17, тел. (4212) 79-58-48

Объект контроля: Сточные воды

Дата подачи заявки на проведение испытаний: 09.01.2020 г.

Дата и время отбора образца (пробы): 10.12.2020 г. 08:00

Акт отбора проб:

НД на метод отбора образца (пробы): ГОСТ 31861-2012, ПНД Ф 12.5.1-08

Установка, участок: АО "ННК-Хабаровский НПЗ" Цех тепловодоснабжения и канализации \Установка по очистке промышленных сточных вод методами механического отстоя и флотации

Дата проведения испытаний: 10.12.2020 г.

Результаты испытаний

Общее количество страниц 1
Страница 1

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерений | Норма (ПДК) | Результат | Метод измерений (обозначение НД) |
|-------|---|-------------------|-------------|-----------|---------------------------------------|
| 1 | Массовая концентрация фенолов (летучих) | мг/дм³ | 0,5 | 0,02 | ПНД Ф 14.1:2.4.182-02 Издание 2010 г. |

Испытательное оборудование аттестовано, средства измерений поверены в установленном порядке.
 Результаты испытаний относятся только к образцам, прошедшим испытания.
 Протокол испытаний не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения лаборатории.
 Дата выдачи протокола: 10.12.2020 г.

Протокол испытаний оформлен:
 Старший химик Н.А. Ягулова Ягулова Т.Г.
 (Дата, подпись)

Утвержден:
 Начальник лаборатории Н.А. Ягулова - Сирина Г.А.
 (Дата, подпись)



Конец протокола

| | |
|----------------|--|
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ

Испытательная лаборатория

Акционерного общества "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"

Адрес места осуществления деятельности: 680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 24

Телефон: (4212) 79-52-64, 79-52-69, факс 39-10-16

Адрес электронной почты: Galina.Sirina@ipc-oil.ru, hnpz.labceh@ipc-oil.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21AД72

Дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 30.10.2015

Протокол испытаний № 392 В

Наименование и контактные данные заказчика: Акционерное общество "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" (ИНН 2722010040), 680011, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 17, тел. (4212) 79-58-48

Объект контроля: Сточные воды

Дата подачи заявки на проведение испытаний: 09.01.2020 г.

Дата и время отбора образца (пробы): 09.12.2020 г. 08:00

Акт отбора проб:

НД на метод отбора образца (пробы): ГОСТ 31861-2012

Установка, участок: АО "ННК-Хабаровский НПЗ" Цех тепловодоснабжения и канализации Установка по очистке промышленных сточных вод методами механического отстоя и флотации

Дата проведения испытаний: 09.12.2020 г.

Результаты испытаний

Общее количество страниц 1

Страница 1

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерений | Норма (ПДК) | Результат | Метод измерений (обозначение НД) |
|-------|-------------------------------------|------------------------------------|-------------|-----------|----------------------------------|
| 1 | Биохимическое потребление кислорода | мг О ₂ /дм ³ | 37 | 11 | ПНД Ф 14.1:2:3:4.123-97 |

Испытательное оборудование аттестовано, средства измерений поверены в установленном порядке.

Результаты испытаний относятся только к образцам, прошедшим испытания.

Протокол испытаний не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения лаборатории.

Дата выдачи протокола: 10.12.2020 г.

Протокол испытаний оформлен:

Старший химик 10.12.2020 [Подпись] Ягулова Т.Г.
(Дата, подпись)

Утвержден:

Начальник лаборатории 10.12.2020 [Подпись] Сирина Г.А.
(Дата, подпись)



Конец протокола

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

104

Испытательная лаборатория

Акционерного общества "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"

Адрес места осуществления деятельности: 680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 24

Телефон: (4212) 79-52-64, 79-52-69, факс 39-10-16

Адрес электронной почты: Galina.Sirina@ipc-oil.ru, hnpz.labceh@ipc-oil.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21AД72

Дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 30.10.2015

Протокол испытаний № 391 В

Наименование и контактные данные заказчика: Акционерное общество "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" (ИНН 2722010040), 680011, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 17, тел. (4212) 79-58-48

Объект контроля: Сточные воды

Дата подачи заявки на проведение испытаний: 09.01.2020 г.

Дата и время отбора образца (пробы): 08.12.2020 г. 08:00

Акт отбора проб:

НД на метод отбора образца (пробы): ГОСТ 31861-2012, ПНД Ф 12.15.1-08

Установка, участок: АО "ННК-Хабаровский НПЗ" \ Цех тепловодоснабжения и канализации Установка по очистке промышленных сточных вод методами механического отстаивания и флотации

Дата проведения испытаний: 08.12.2020 г.-09.12.2020 г.

Результаты испытаний

Общее количество страниц 1

Страница 1

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерений | Норма (ПДК) | Результат | Метод измерений (обозначение НД) |
|-------|--|--------------------|-------------|-----------|---------------------------------------|
| 1 | Массовая концентрация хлорид-ионов | мг/дм ³ | 250 | 35,5 | ПНД Ф 14.1:2:4.157-99 |
| | Массовая концентрация сульфат-ионов | мг/дм ³ | 100 | 23,6 | ПНД Ф 14.1:2:4.157-99 |
| | Массовая концентрация взвешенных веществ | мг/дм ³ | 100 | 0,8 | ПНД Ф 14.1:2:4.254-09 Издание 2017 г. |
| | Массовая концентрация общего железа | мг/дм ³ | 1,9 | 0,24 | ПНД Ф 14.1:2:3.2-95 Издание 2017 г. |

Испытательное оборудование аттестовано, средства измерений поверены в установленном порядке.

Результаты испытаний относятся только к образцам, прошедшим испытания.

Протокол испытаний не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения лаборатории.

Дата выдачи протокола: 09.12.2020 г.

Протокол испытаний оформлен:

Старший химик 09.12.2020 Ягулова Т.Г.
(Дата, подпись)

Утвержден:

Начальник лаборатории 09.12.2020 Сирина Г.А.
(Дата, подпись)

Конец протокола



Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

105

Испытательная лаборатория

Акционерного общества "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"

Адрес места осуществления деятельности: 680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 24

Телефон: (4212) 79-52-64, 79-52-69, факс 39-10-16

Адрес электронной почты: Galina.Sirina@ipc-oil.ru, hnpz.labceh@ipc-oil.ru

Протокол испытаний № 387 В

Наименование и контактные данные заказчика: Акционерное общество "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" (ИНН 2722010040), 680011, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 17, тел. (4212) 79-58-48

Объект контроля: Сточные воды

Дата подачи заявки на проведение испытаний: 09.01.2020 г.

Дата и время отбора образца (пробы): 04.12.2020 г. 08:00

Акт отбора проб:

НД на метод отбора образца (пробы): ГОСТ 31861-2012, ПНД Ф 12.15.1-08

Установка, участок: АО "ННК-Хабаровский НПЗ" Цех тепловодоснабжения и канализации Установка по очистке промышленных сточных вод методами механического отстаивания и флотации

Дата проведения испытаний: 04.12.2020 г.

Результаты испытаний

Общее количество страниц 1

Страница 1

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерений | Норма (ПДК) | Результат | Метод измерений (обозначение НД) |
|-------|-----------------------------|--------------------|-------------|-----------|---|
| 1 | Массовая концентрация жиров | мг/дм ³ | 1,8 | 0,5 | ПНД Ф 14.1:2:4.273-2012 Издание 2017 г. |

Испытательное оборудование аттестовано, средства измерений поверены в установленном порядке.

Результаты испытаний относятся только к образцам, прошедшим испытания.

Протокол испытаний не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения лаборатории.

Дата выдачи протокола: 04.12.2020 г.

Протокол испытаний оформлен:

Ведущий химик 04.12.2020 Афонина А.А.
(Дата, подпись)

Утвержден:

Начальник лаборатории 04.12.2020 Сирина Г.А.
(Дата, подпись)


Конец протокола



Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 106 |
| | | | | | | | | |

Испытательная лаборатория

Акционерного общества "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"

Адрес места осуществления деятельности: 680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 24

Телефон: (4212) 79-52-64, 79-52-69, факс 39-10-16

Адрес электронной почты: Galina.Sirina@ipc-oil.ru, hnpz.labseh@ipc-oil.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21AД72

Дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 30.10.2015

Протокол испытаний № 403 В

Наименование и контактные данные заказчика: Акционерное общество "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" (ИНН 2722010040), 680011, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 17, тел. (4212) 79-58-48

Объект контроля: Сточные воды

Дата подачи заявки на проведение испытаний: 09.01.2020 г.

Дата и время отбора образца (пробы): 16.12.2020 г. 08:00

Акт отбора проб:

НД на метод отбора образца (пробы): ГОСТ 31861-2012, ПНД Ф 12.15.1-08

Установка, участок: АО "ННК-Хабаровский НПЗ" Цех тепловодоснабжения и канализации \Установка по очистке промышленных сточных вод методами механического отстоя и флотации

Дата проведения испытаний: 16.12.2020 г.

Результаты испытаний

Общее количество страниц 1

Страница 1

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерений | Норма (ПДК) | Результат | Метод измерений (обозначение НД) |
|-------|--|--------------------|-------------|-----------|---|
| 1 | Массовая концентрация анионных поверхностно-активных веществ | мг/дм ³ | 0,18 | 0,12 | ПНД Ф 14.1:2.4.158-2000 Издание 2014 г. |

Испытательное оборудование аттестовано, средства измерений поверены в установленном порядке.

Результаты испытаний относятся только к образцам, прошедшим испытания.

Протокол испытаний не должен быть воспроизведён не в полном объёме без разрешения лаборатории.

Дата выдачи протокола: 16.12.2020 г.

Протокол испытаний оформлен:

Старший химик 16.12.2020 [Подпись] Ягулова Т.Г.
(Дата, подпись)

Утверждён:


Начальник лаборатории 16.12.2020 [Подпись] Сирина Г.А.
(Дата, подпись)

Конец протокола

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 107 |

Испытательная лаборатория

Акционерного общества "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"

Адрес места осуществления деятельности: 680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 24

Телефон: (4212) 79-52-64, 79-52-69, факс 39-10-16

Адрес электронной почты: Galina.Sirina@ipc-oil.ru, hnpz.labceh@ipc-oil.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21AД72

Дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 30.10.2016

Протокол испытаний № 420 В

Наименование и контактные данные заказчика: Акционерное общество "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" (ИНН 2722010040), 680011, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 17, тел. (4212) 79-58-48

Объект контроля: Сточные воды

Дата подачи заявки на проведение испытаний: 09.01.2020 г.

Дата и время отбора образца (пробы): 22.12.2020 г. 08:00

Акт отбора проб:

НД на метод отбора образца (пробы): ГОСТ 31861-2012, ПНД Ф 12.15.1-08

Установка, участок: АО "ННК-Хабаровский НПЗ" Цех тепловодоснабжения и канализации (Установка по очистке промышленных сточных вод методами механического отстоя и флотации)

Дата проведения испытаний: 22.12.2020 г.-23.12.2020 г.

Результаты испытаний

Общее количество страниц 1

Страница 1

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерений | Норма (ПДК) | Результат | Метод измерений (обозначение НД) |
|-------|--------------------------------------|--------------------|-------------|-----------|---------------------------------------|
| 1 | Массовая концентрация сухого остатка | мг/дм ³ | 900,0 | 235 | ПНД Ф 14.1:2.4.114-97 Издание 2011 г. |

Испытательное оборудование аттестовано, средства измерений поверены в установленном порядке.

Результаты испытаний относятся только к образцам, прошедшим испытания.

Протокол испытаний не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения лаборатории.

Дата выдачи протокола: 23.12.2020 г.

Протокол испытаний оформлен:

Старший химик 23.12.2020 Ягулова Т.Г. Ягулова Т.Г.
(Дата, подпись)

Утвержден:

Начальник лаборатории 23.12.2020 Сирин Г.А. Сирин Г.А.
(Дата, подпись)

Конец протокола



Испытательная лаборатория

Акционерного общества "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"

Адрес места осуществления деятельности: 680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 24

Телефон: (4212) 79-52-64, 79-52-69, факс 39-10-16

Адрес электронной почты: Galina.Sirina@ipc-oil.ru, hnpz.labceh@ipc-oil.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21AД72

Дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 30.10.2016

Протокол испытаний № 419 В

Наименование и контактные данные заказчика: Акционерное общество "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" (ИНН 2722010040), 680011, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 17, тел. (4212) 79-58-48

Объект контроля: Сточные воды

Дата подачи заявки на проведение испытаний: 09.01.2020 г.

Дата и время отбора образца (пробы): 23.12.2020 г. 08:00

Акт отбора проб:

НД на метод отбора образца (пробы): ГОСТ 31861-2012, ПНД Ф 12.15.1-08

Установка, участок: АО "ННК-Хабаровский НПЗ" Цех тепловодоснабжения и канализации (Установка по очистке промышленных сточных вод методами механического отстоя и флотации)

Дата проведения испытаний: 23.12.2020 г.

Результаты испытаний

Общее количество страниц 1

Страница 1

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерений | Норма (ПДК) | Результат | Метод измерений (обозначение НД) |
|-------|------------------------------------|--------------------|-------------|-----------|---------------------------------------|
| 1 | Массовая концентрация фосфат-ионов | мг/дм ³ | не норм. | 0,06 | ПНД Ф 14.1:2.4.112-97 Издание 2011 г. |

Испытательное оборудование аттестовано, средства измерений поверены в установленном порядке.

Результаты испытаний относятся только к образцам, прошедшим испытания.

Протокол испытаний не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения лаборатории.

Дата выдачи протокола: 23.12.2020 г.

Протокол испытаний оформлен:

Старший химик 23.12.2020 Ягулова Т.Г. Ягулова Т.Г.
(Дата, подпись)

Утвержден:

Начальник лаборатории 23.12.2020 Сирин Г.А. Сирин Г.А.
(Дата, подпись)

Конец протокола



Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

108

02-0000-2369-5444-

Испытательная лаборатория
Акционерного общества "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"
 Адрес места осуществления деятельности: 680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 24
 Телефон: (4212) 79-52-64, 79-52-69, факс 39-10-16
 Адрес электронной почты: Andrey.Kalenskiy@ipc-oil.ru, seh06@oil.khv.ru
 Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21AD72
 Дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 30.10.2015

Протокол испытаний № 314 В

Наименование и контактные данные заказчика: Акционерное общество "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" (ИНН 2722010040), 680011, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 17, тел. (4212) 79-58-48
Объект контроля: Сточные воды
Дата подачи заявки на проведение испытаний: 09.01.2020 г.
Дата и время отбора образца (пробы): 13.10.2020 г. 08:00
Акт отбора проб:
НД на метод отбора образца (пробы): ГОСТ 31861-2012, ПНД Ф 12.15.1.-08
Установка, участок: АО "ННК-Хабаровский НПЗ" Цех тепловодоснабжения и канализации Установка по очистке промышленных сточных вод методами механического отстаивания и флотации
Дата проведения испытаний: 13.10.2020 г.-14.10.2020 г.

Результаты испытаний

Общее количество страниц 1

Страница 1

| № п/п | Наименование показателя | Единицы измерений | Норма (ПДК) | Результат | Метод измерений (обозначение НД) |
|-------|--|-------------------|-------------|-----------|---------------------------------------|
| 1 | Массовая концентрация взвешенных веществ | мг/дм³ | 100 | 3 | ПНД Ф 14.1:2.4.254-09 Издание 2017 г. |
| | Массовая концентрация общего железа | мг/дм³ | 1,9 | 0,21 | ПНД Ф 14.1:2.3.2-95 Издание 2017 г. |
| | Массовая концентрация хлорид-ионов | мг/дм³ | 250 | 25,1 | ПНД Ф 14.1:2.4.157-99 |
| | Массовая концентрация сульфат-ионов | мг/дм³ | 100 | 17,4 | ПНД Ф 14.1:2.4.157-99 |

Испытательное оборудование аттестовано, средства измерений поверены в установленном порядке.
 Результаты испытаний относятся только к образцам, прошедшим испытания.
 Протокол испытаний не должен быть воспроизведён не в полном объёме без разрешения лаборатории.
 Дата выдачи протокола: 14.10.2020 г.

Протокол испытаний оформлен:
 Старший химик 14.10.2020 Ягулова Т.Г.
 (Дата, подпись)

Утверждён:
 Начальник лаборатории 14.10.2020 Сирина Г.А.
 (Дата, подпись)



Конец протокола

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

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



Лист

109

Приложение К Протоколы ПЭК (замеры на СЗЗ)

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ННК-ХАБАРОВСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД»
Аттестат аккредитации № RA.RU.21AД72

Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 30 октября 2015 г.
680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Metallстов, 24
тел. (4212) 79-52-64, факс (4212)39-10-16

ПРОТОКОЛ
количественного химического исследования атмосферного воздуха

№66 А от 04.03.2020 г.
Общее количество страниц 1
Страница № 1

1. Наименование заказчика: АО "ННК - Хабаровский НПЗ"
2. Дата получения образцов: 04.03.2020 г.
3. НД на отбор пробы: РД 52.04.186-89
4. Акт отбора проб №29
5. Дата выполнения измерений: 04.03.2020 г.

Результаты измерений


| № | Место отбора пробы | Время отбора час. | Метеорологические данные | | | | Наименование показателей | Единицы измер. | ПДК _{м.р.} | Результат | Метод испытания (обозначение НД) |
|---|--------------------|----------------------------------|--------------------------|---------------------|-------------------------|---------------------|--------------------------|-------------------|---------------------|-----------|----------------------------------|
| | | | Направление ветра | Скорость ветра, м/с | Температура воздуха, °С | Давление мм рт. ст. | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Точка №11 | 3 ⁴⁰ -4 ⁰⁰ | СВ | 1 | -7 | 764 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | < 0,004 | РД 52.04.186-89 5.2.7.4. |
| 2 | Точка №12 | 5 ⁰⁰ -5 ²⁰ | СВ | 1 | -8 | 765 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | < 0,004 | РД 52.04.186-89 5.2.7.4. |

Адреса контрольных точек:
Точка №11 - ул. Джабула, 96
Точка №12 - Дня Высокая, 5

Передача протоколов испытаний запрещена без письменного согласия ИЛ

Протокол распространяется только на испытанные образцы

Химик Демешко Е.Ю.

Начальник лаборатории  А. М. Каленский

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ


ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

110

02-0000-2369-5444-

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ННК-ХАБАРОВСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД»**

Аттестат аккредитации № RA.RU.21A.D72

Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 30 октября 2015 г.

680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, 24

тел. (4212) 79-52-64, факс (4212)39-10-16

ПРОТОКОЛ

количественного химического исследования атмосферного воздуха

№69А от 10.03.2020 г.
Общее количество страниц 1
Страница № 1

1. Наименование заказчика: АО "ННК - Хабаровский НПЗ"
2. Дата получения образцов: 10.03.2020 г.
3. НД на отбор пробы: РД 52.04.186-89
4. Акт отбора проб №30
5. Дата выполнения измерений: 10.03.2020 г.

Результаты измерений

| № | Место отбора пробы | Время отбора час. | Метеорологические данные | | | | Наименование показателей | Единицы измер. | ПДК _{м.р.} | Результат | Метод испытания (обозначение НД) |
|---|--------------------|------------------------------------|--------------------------|---------------------|-------------------------|---------------------|--|-------------------|---------------------|-----------|----------------------------------|
| | | | Направление ветра | Скорость ветра, м/с | Температура воздуха, °С | Давление мм рт. ст. | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Точка №9 | 03 ³⁰ -03 ⁵⁰ | 3 | 1 | -9 | 757 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | < 0,004 | РД 52.04.186-89 5.2.7.4. |
| | | | | | | | Масовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ | мг/м ³ | 200 | 2 | ПНД Ф 13.1:2:3.23-98 |
| 2 | Точка №7 | 05 ⁰⁰ -05 ²⁰ | 3 | 1 | -10 | 756 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | < 0,004 | РД 52.04.186-89 5.2.7.4. |
| | | | | | | | Масовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ | мг/м ³ | 200 | 2 | ПНД Ф 13.1:2:3.23-98 |

Адреса контрольных точек:

Точка №7 - ул. Брестская, 83

Точка №9 - пер. Полоцкий, 33

Передача результатов испытаний запрещена без письменного согласия ИЛ

Протокол распространяется только на испытанные образцы

Химик Демьянов Т.Ю.

Начальник лаборатории А.М. Каленский

А.М. Каленский

А.М. Каленский

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ


 ОАО «ВНИПнефть»

Лист

111

**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ННК-ХАБАРОВСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД»**

Аттестат аккредитации № RA.RU.21AД72

Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 30 октября 2015 г.

680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Metallistov, 24

тел. (4212) 79-52-64, факс (4212)39-10-16

ПРОТОКОЛ

количественного химического исследования атмосферного воздуха

№71 А от 11.03.2020 г.

Общее количество страниц 1

Страница № 1

1. Наименование заказчика: АО "ННК - Хабаровский НПЗ"
2. Дата получения образцов: 11.03.2020 г.
3. НД на отбор пробы: РД 52.04.186-89
4. Акт отбора проб №31
5. Дата выполнения измерений: 11.03.2020 г.

Результаты измерений

| № | Место отбора пробы | Время отбора час. | Метеорологические данные | | | | Наименование показателей | Единицы измер. | ПДК _{м.р.} | Результат | Метод испытания (обозначение НД) |
|---|--------------------|----------------------------------|--------------------------|---------------------|-------------------------|---------------------|--|--|---------------------|--------------|--|
| | | | Направление ветра | Скорость ветра, м/с | Температура воздуха, °С | Давление мм рт. ст. | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Точка №9 | 3 ⁵⁵ -4 ²⁵ | С | 2 | -5 | 746 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | < 0,004 | РД 52.04.186-89 5.2.7.4. |
| 2 | Точка №10 | 5 ⁰⁹ -5 ²⁹ | С | 2 | -4 | 746 | Сероводород Массовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ | мг/м ³ мг/м ³ | 0,008 200 | < 0,004 2 | РД 52.04.186-89 5.2.7.4. ПНД Ф 13.1:2:3.23-98 |

Адреса контрольных точек:

Точка №9 - пер. Подоконный, 33

Точка №10- ул. Дзямбула, 86

Перепечатка протокола испытаний запрещена без письменного согласия ИЛ

Протокол распространяется только на испытанные образцы


Химик Лемешова С.Ю.

Начальник лаборатории

А. М. Каленский



| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Изм. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 112 |

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ННК-ХАБАРОВСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД»**

Аттестат аккредитации № RA.RU.21AD72

Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 30 октября 2015 г.
680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, 24
тел. (4212) 79-52-64, факс (4212)39-10-16

ПРОТОКОЛ

количественного химического исследования атмосферного воздуха

№76 А от 13.03.2020 г.
Общее количество страниц 2
Страница № 1

1. Наименование заказчика: АО "ННК - Хабаровский НПЗ"
2. Дата получения образцов: 13.03.2020 г.
3. НД на отбор пробы: РД 52.04.186-89
4. Акт отбора проб №33
5. Дата выполнения измерений: 13.03.2020 г.

Результаты измерений

| № | Место отбора пробы | Время отбора час. | Метеорологические данные | | | Наименование показателей | Единицы измер. | ПДК _{м.р} | Результат | Метод испытания (обозначение НД) | |
|---|--------------------|----------------------------------|--------------------------|---------------------|-------------------------|--------------------------|---|--------------------|-----------|----------------------------------|---------------------------|
| | | | Направление ветра | Скорость ветра, м/с | Температура воздуха, °С | | | | | | Давление мм рт. ст. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Точка №4 | 3 ⁴⁴ -3 ⁴⁴ | ЮЗ | 2 | -9 | 744 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | <0,004 | РД. 52.04.186-89 5.2.7.4. |
| | | | | | | | Массовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ | мг/м ³ | 200 | 2 | ПНД Ф 13.1:2:3:23-98 |
| 2 | Точка №5 | 4 ³¹ -4 ⁵¹ | ЮЗ | 3 | -10 | 745 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | <0,004 | РД. 52.04.186-89 5.2.7.4. |
| | | | | | | | Массовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ | мг/м ³ | 200 | 2 | ПНД Ф 13.1:2:3:23-98 |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ


 ОАО «ВНИПНефть»

Лист

113

№76 А от 13.03.2020 г.
Общее количество страниц 2
Страница №2

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|---|----------|----------------------------------|----|---|----|-----|--|--|--------------|-------------|---|
| 3 | Точка №6 | 5 ³⁵ -5 ⁵⁵ | ЮЗ | 2 | -9 | 744 | Сероводород Массовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ | мг/м ³ мг/м ³ | 0,008 200 | <0,004 2 | РД. 52.04.186-89 5.2.7.4. ПНД Ф 13.1.2:3.23-98 |

Адреса контрольных точек:

Точка №4 - ул. Ильинская, 2

Точка №5 - ул. Черемховская, 15

Точка №6 - ул. Черемховская между домами №1 и №12

Перепечатка протокола испытаний запрещена без письменного согласия ИЛ

Протокол распространяется только на испытанные образцы

Химик Т.Ю. Демашонок

Начальник лаборатории  А.М. Каленский



**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НК-ХАБАРОВСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД»**

Аттестат аккредитации № RA.RU.21AД72

Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 30 октября 2015 г.

680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, 24

тел. (4212) 79-52-64, факс (4212)39-10-16

ПРОТОКОЛ

количественного химического исследования атмосферного воздуха

№80 А от 18.03.2020 г.

Общее количество страниц 1

Страница № 1

1. Наименование заказчика: АО "НК - Хабаровский НПЗ"

2. Дата получения образцов: 18.03.2020 г.

3. НД на отбор пробы: РД 52.04.186-89

4. Акт отбора проб №34

5. Дата выполнения измерений: 18.03.2020 г.

Результаты измерений

| № | Место отбора пробы | Время отбора час. | Метеорологические данные | | | | Наименование показателей | Единицы измер. | ПДК _{м.р} | Результат | Метод испытания (обозначение НД) |
|---|--------------------|------------------------------------|--------------------------|---------------------|-------------------------|---------------------|--------------------------|-------------------|--------------------|-----------|----------------------------------|
| | | | Направление ветра | Скорость ветра, м/с | Температура воздуха, °С | Давление мм рт. ст. | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Точка №4 | 12 ³⁴ -12 ⁵⁴ | ЮЗ | 4 | 3 | 743 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | < 0,004 | РД. 52.04.186-89 5.2.7.4. |
| 2 | Точка №5 | 13 ⁴⁶ -14 ⁰⁶ | ЮЗ | 2 | 4 | 743 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | < 0,004 | РД. 52.04.186-89 5.2.7.4. |
| 3 | Точка №6 | 15 ⁴⁰ -16 ⁰⁰ | ЮЗ | 3 | 6 | 742 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | < 0,004 | РД. 52.04.186-89 5.2.7.4. |

Адреса контрольных точек:

Точка №4 - ул. Ильинская, 2

Точка №5 - ул. Черемховская, 15

Точка №6 - ул. Черемховская между домами №1 и №12

Перепечатка протокола испытаний запрещена без письменного согласия ИЛ

Протокол распространяется только на испытанные образцы

Старший химик Якупова Т.Г. 

Начальник лаборатории  А.М. Каленский



Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПНефть»

Лист

114

02-0000-2369-5444-

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ННК-ХАБАРОВСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД»**

Аттестат аккредитации № RA.RU.21AD72

Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 30 октября 2015 г.
680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, 24
тел. (4212) 79-52-64, факс (4212)39-10-16

ПРОТОКОЛ

количественного химического исследования атмосферного воздуха

№85 А от 20.03.2020 г.
Общее количество страниц 2
Страница №1

1. Наименование заказчика: АО "ННК - Хабаровский НПЗ"
2. Дата получения образцов: 20.03.2020 г.
3. НД на отбор проб: РД 52.04.186-89
4. Акт отбора проб №36
5. Дата выполнения измерений: 20.03.2020 г.

Результаты измерений

| № | Место отбора пробы | Время отбора час. | Метеорологические данные | | | Наименование показателей | Единицы измер. | ПДК _{м.р} | Результат | Метод испытания (обозначение НД) | |
|---|--------------------|------------------------------------|--------------------------|---------------------|-------------------------|--------------------------|--|--------------------|-----------|----------------------------------|--------------------------|
| | | | Направление ветра | Скорость ветра, м/с | Температура воздуха, °С | | | | | | Давление мм рт. ст. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Точка №10 | 03 ⁴⁷ -04 ⁰⁷ | С | 2 | -13 | 739 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | < 0,004 | РД 52.04.186-89 5.2.7.4. |
| | | | | | | | Масовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ | мг/м ³ | 200 | 2 | ПНД Ф 13.1:2.3.23-98 |
| 2 | Точка №9 | 05 ⁰³ -05 ²³ | С | 1 | -13 | 738 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | < 0,004 | РД 52.04.186-89 5.2.7.4. |
| | | | | | | | Масовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ | мг/м ³ | 200 | 2 | ПНД Ф 13.1:2.3.23-98 |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ


 ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

115

02-0000-2369-5444-

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

№85 А от 20.03.2020 г.
Общее количество страниц 2
Страница №2

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|---|-----------|----------------------------------|----|---|----|-----|--|---|--------------------|---------------------|--|
| 3 | Точка №11 | 6 ⁰⁰ -6 ²⁰ | СВ | 1 | -8 | 738 | Сероводород Масовая концентрация предельных углеводородов C ₆ -C ₁₀ Масовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ | мг/м ³ мг/м ³ мг/м ³ | 0,008 50 200 | < 0,004 < 1 2 | РД 52.04.186-89 5.2.7.4. ПНД Ф 13.1:2:3.24-98 ПНД Ф 13.1:2:3.23-98 |

Адреса контрольных точек:

Точка №9 - пер. Полоцкий, 33

Точка №10 - ул. Джамбула, 86

Точка №11 - ул. Джамбула, 96

Перепечатка протокола испытаний запрещена без письменного согласия ИЛ

Протокол распространяется только на испытанные образцы

Старший лаборант

Алишба Ягупова

Начальник лаборатории

А.М. Каленский

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ

ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

116

02-0000-2369-5444-

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ННК-ХАБАРОВСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД»**

Аттестат аккредитации № RA.RU.21AД72

Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 30 октября 2015 г.
680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, 24
тел. (4212) 79-52-64, факс (4212)39-10-16

ПРОТОКОЛ

количественного химического исследования атмосферного воздуха

№86 А от 23.03.2020 г.
Общее количество страниц 1
Страница № 1

1. Наименование заказчика: АО "ННК - Хабаровский НПЗ"
2. Дата получения образцов: 23.03.2020 г.
3. НД на отбор проб: РД 52.04.186-89
4. Акт отбора проб №37
5. Дата выполнения измерений: 23.03.2020 г.

Результаты измерений

| № | Место отбора пробы | Время отбора час. | Метеорологические данные | | | Наименование показателей | Единицы измер. | ПДК _{м.р.} | Результат | Метод испытания (обозначение НД) | |
|---|--------------------|------------------------------------|--------------------------|---------------------|-------------------------|--------------------------|----------------|---------------------|-----------|----------------------------------|---------------------------|
| | | | Направление ветра | Скорость ветра, м/с | Температура воздуха, °С | | | | | | Давление мм рт. ст. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | |
| 1 | Точка №7 | 03 ²⁰ -05 ⁴⁰ | 3 | 2 | -3 | 749 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | < 0,004 | РД. 52.04.186-89 5.2.7.4. |
| 2 | Точка №5 | 04 ⁴⁵ -05 ⁰⁵ | ЮЗ | 2 | -3 | 749 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | < 0,004 | РД. 52.04.186-89 5.2.7.4. |
| 3 | Точка №6 | 05 ²⁰ -05 ⁴⁰ | ЮЗ | 2 | -4 | 749 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | < 0,004 | РД. 52.04.186-89 5.2.7.4. |

Адреса контрольных точек:

Точка №7 - ул. Брестская, 83

Точка №5 - ул. Черемховская, 15

Точка №6 - ул. Черемховская между домами №1 и №12

Испытания проводятся в соответствии с требованиями стандарта ИЛ

Протокол распространяется только на испытанные образцы

Старший химик Лугова Т.Г.

Начальник лаборатории А.М. Каленский



Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 30 октября 2015 г.
680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Metallистов, 24
тел. (4212) 79-52-64, факс (4212)39-10-16

ПРОТОКОЛ

количественного химического исследования атмосферного воздуха

№74 А от 12.03.2020 г.
Общее количество страниц 1
Страница № 1

1. Наименование заказчика: АО "ННК - Хабаровский НПЗ"
2. Дата получения образцов: 12.03.2020 г.
3. ИД на отбор пробы: РД 52.04.186-89
4. Акт отбора проб №32
5. Дата выполнения измерений: 12.03.2020 г.

Результаты измерений

| № | Место отбора пробы | Время отбора час. | Метеорологические данные | | | | Наименование показателей | Единицы измер. | ПДК _{к.р.} | Результат | Метод испытания (обозначение ИД) |
|---|--------------------|----------------------------------|--------------------------|---------------------|-------------------------|---------------------|--|-------------------|---------------------|-----------|----------------------------------|
| | | | Направление ветра | Скорость ветра, м/с | Температура воздуха, °С | Давление мм рт. ст. | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Точка №1 | 3 ³⁹ -3 ⁵⁹ | ЮВ | 2 | -5 | 748 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | < 0,004 | РД 52.04.186-89 5.2.7.4. |
| | | | | | | | Бензол | мг/м ³ | 0,3 | < 0,2 | ПНД Ф 13.1:2:3.25-99 |
| | | | | | | | Массовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ | мг/м ³ | 200 | 2 | ПНД Ф 13.1:2:3.23-98 |
| 2 | Точка №2 | 5 ⁰⁰ -5 ²⁰ | ЮВ | 1 | -8 | 749 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | < 0,004 | РД 52.04.186-89 5.2.7.4. |
| | | | | | | | Массовая концентрация предельных углеводородов C ₆ -C ₁₀ | мг/м ³ | 50 | 2 | ПНД Ф 13.1:2:3.24-98 |
| | | | | | | | Массовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ | мг/м ³ | 200 | 2 | ПНД Ф 13.1:2:3.23-98 |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

118

02-0000-2369-5444-

№74 А от 12.03.2020 г.
Общее количество страниц 1
Страница № 2

Адреса контрольных точек:
Точка №1 - ул. Металлистов, 32
Точка №2 - ул. Мезенская, 2
Перепечатка протокола испытаний запрещена без письменного согласия ИЛ
Протокол распространяется только на испытанные образцы
Химический завод "Амур" - Демидовский



Наименование лаборатории _____ А.М. Каленский

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



02-0000-2369-5444-

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ННК-ХАБАРОВСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД»
 Аттестат аккредитации № RA.RU.21AД72
 Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 30 октября 2015 г.
 680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, 24
 тел. (4212) 79-52-64, факс (4212)39-10-16

ПРОТОКОЛ

количественного химического исследования атмосферного воздуха

№81 А от 19.03.2020 г.
 Общее количество страниц 2
 Страница № 1

1. Наименование заказчика: АО "ННК - Хабаровский НПЗ"
2. Дата получения образцов: 19.03.2020 г.
3. НД на отбор проб: РД 52.04.186-89
4. Акт отбора проб №35
5. Дата выполнения измерений: 19.03.2020 г.

Результаты измерений

| № | Место отбора пробы | Время отбора час. | Метеорологические данные | | | Наименование показателей | Единицы измер. | ПДК _{к.р.} | Результат | Метод испытания (обозначение НД) |
|---|--------------------|----------------------------------|--------------------------|---------------------|-------------------------|--------------------------|---|---|-----------------------|---|
| | | | Направление ветра | Скорость ветра, м/с | Температура воздуха, °С | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 11 | 12 |
| 1 | Точка №3 | 5 ⁵⁸ -6 ¹⁸ | ЮЗ | 2 | -9 | 744 | Сероводород Бензол Масовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ | мг/м ³ мг/м ³ мг/м ³ | < 0,004 < 0,2 2 | РД. 52.04.186-89 5.2.7.4. ПНД Ф 13.1:2:3.25-99 ПНД Ф 13.1:2:3.23-98 |
| 2 | Точка №2 | 4 ³³ -4 ⁵³ | ЮЗ | 3 | -10 | 745 | Сероводород Масовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ | мг/м ³ мг/м ³ | < 0,004 2 | РД. 52.04.186-89 5.2.7.4. ПНД Ф 13.1:2:3.23-98 |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ


 ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

120

02-0000-2369-5444-

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

№81 А от 19.03.2020 г.
Общее количество страниц 2
Страница №2

| | | | | | | | | | | | |
|---|----------|----------------------------------|----|---|----|-----|---|--|--------------|--------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 3 | Точка №1 | 3 ¹⁶ -3 ³⁶ | ЮЗ | 2 | -9 | 744 | Сероводород Масовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ | мг/м ³ мг/м ³ | 0,008 200 | < 0,004 2 | РД 52.04.186-89 5.2.7.4. ПНД Ф 13.1:2:3.23-98 |

Адреса контрольных точек:
Точка №1 - ул. Металлистов, 32
Точка №2 - ул. Мезенская, 2
Точка №3 - пересечение ул. Двойная и ул. Мезенская
Перепечатка протокола испытаний запрещена без письменного согласия ИЛ
Протокол распространяется только на испытанные образцы



Старший химик Язупова Г.Е.
Начальник лаборатории А.М. Каленский

**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ННК-ХАБАРОВСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД»**

Аттестат аккредитации № RA.RU.21AD72

Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 30 октября 2015 г.

680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Metallистов, 24

тел. (4212) 79-52-64, факс (4212)39-10-16

ПРОТОКОЛ

количественного химического исследования атмосферного воздуха

№87 А от 25.03.2020 г.

Общее количество страниц 1

Страница № 1

1. Наименование заказчика: АО "ННК - Хабаровский НПЗ"
2. Дата получения образцов: 25.03.2020 г.
3. НД на отбор пробы: РД 52.04.186-89
4. Акт отбора проб №38
5. Дата выполнения измерений: 25.03.2020 г.

Результаты измерений

| № | Место отбора пробы | Время отбора час. | Метеорологические данные | | | | Наименование показателей | Единицы измер. | ПДК _{м.р.} | Результат | Метод испытания (обозначение НД) |
|---|--------------------|------------------------------------|--------------------------|---------------------|-------------------------|---------------------|--------------------------|-------------------|---------------------|-----------|----------------------------------|
| | | | Направление ветра | Скорость ветра, м/с | Температура воздуха, °С | Давление мм рт. ст. | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Точка №4 | 03 ³⁰ -03 ⁵⁰ | ЮЗ | 1 | 1 | 753 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | < 0,004 | РД. 52.04.186-89 5.2.7.4. |
| 2 | Точка №5 | 04 ³⁵ -04 ⁵⁵ | ЮЗ | 1 | 1 | 753 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | < 0,004 | РД. 52.04.186-89 5.2.7.4. |
| 3 | Точка №6 | 05 ³⁰ -05 ⁵⁰ | ЮЗ | 2 | 1 | 754 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | < 0,004 | РД. 52.04.186-89 5.2.7.4. |

Адреса контрольных точек:

Точка №4 - ул. Ильинская, 2

Точка №5 - ул. Черемховская, 15

Точка №6 - ул. Черемховская между домами №1 и №12

Переводка протокола испытаний запрещена без письменного согласия ИЛ

Протокол распространяется только на испытанные образцы


Старший химик Ягупова Т.Г.

Начальник лаборатории _____ А.М. Каленский

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| | | | | | | | | 122 |

02-0000-2369-5444-

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
|-------------|----------------|------------|

ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ННК-ХАБАРОВСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД»
 Аттестат аккредитации № RA.RU.21AD72
 Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 30 октября 2015 г.
 680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, 24
 тел. (4212) 79-52-64, факс (4212)39-10-16

ПРОТОКОЛ
 количественного химического исследования атмосферного воздуха

№90 А от 26.03.2020 г.
 Общее количество страниц 2
 Страница № 1

1. Наименование заказчика: АО "ННК - Хабаровский НПЗ"
3. Дата получения образцов: 26.03.2020 г. г.
4. НД на отбор пробы: РД 52.04.186-89
5. Акт отбора проб №39
6. Дата выполнения измерений: 26.03.2020 г.

Результаты измерений

| № | Место отбора пробы | Время отбора час. | Метеорологические данные | | | Наименование показателей | Единицы измер. | РДК _{м.р.} | Результат | Метод испытания (обозначение НД) |
|---|--------------------|----------------------------------|--------------------------|---------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------|---------------------|-----------|----------------------------------|
| | | | Направление ветра | Скорость ветра, м/с | Температура воздуха, °С | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Точка №12 | 4 ²⁵ -4 ⁴⁵ | В | 1 | 0 | 757 | мг/м ³ | 0,008 | < 0,004 | РД. 52.04.186-89 5.2.7.4. |
| 2 | Точка №1 | 5 ³⁰ -5 ⁵⁰ | В | 2 | -1 | 755 | мг/м ³ | 200 | 2 | ПНД Ф 13.1:2:3.23-98 |
| | | | | | | | мг/м ³ | 0,008 | < 0,004 | РД. 52.04.186-89 5.2.7.4. |

Адреса контрольных точек:
 Точка №1 - ул. Металлистов, 32
 Точка №2 - ул. Металлистов, 5
 Передаточная проба для испытаний запрещена без письменного согласия ИЛ
 Протокол распространяется только на испытанные образцы

Ведущий химик-инженер А.А. 
 Начальник лаборатории А.М. Каленский 


**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ННК-ХАБАРОВСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД»**

Аттестат аккредитации № RA.RU.21A.D72

Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 30 октября 2015 г.

680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Metallistov, 24

тел. (4212) 79-52-64, факс (4212)39-10-16

ПРОТОКОЛ

количественного химического исследования атмосферного воздуха

№64 А от 02.03.2020 г.

Общее количество страниц 1

Страница № 1

1. Наименование заказчика: АО "ННК - Хабаровский НПЗ"

2. Дата получения образцов: 02.03.2020 г.

3. НД на отбор пробы: РД 52.04.186-89

4. Акт отбора проб №28

5. Дата выполнения измерений: 02.03.2020 г.

Результаты измерений

| № | Место отбора пробы | Время отбора час. | Метеорологические данные | | | | Наименование показателей | Единицы измер. | ПДК _{м.р.} | Результат | Метод испытания (обозначение НД) |
|---|--------------------|----------------------------------|--------------------------|---------------------|-------------------------|---------------------|--|--|---------------------|--------------|--|
| | | | Направление ветра | Скорость ветра, м/с | Температура воздуха, °С | Давление мм рт. ст. | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Точка №10 | 4 ²⁰ -4 ⁴⁰ | С | 2 | -9 | 762 | Сероводород Массовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ | мг/м ³ мг/м ³ | 0,008 200 | < 0,004 2 | РД 52.04.186-89 5.2.7.4. ПНД Ф 13.1:2:3.23-98 |
| 2 | Точка №9 | 5 ²⁰ -5 ⁴⁰ | С | 1 | -9 | 762 | Сероводород Массовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ | мг/м ³ мг/м ³ | 0,008 200 | < 0,004 2 | РД 52.04.186-89 5.2.7.4. ПНД Ф 13.1:2:3.23-98 |

Адреса контрольных точек:

Точка №10 - ул. Джабула, 86

Точка №9 - пер. Полоцкий, 33

Передача протоколов испытаний запрещена без письменного согласия ИЛ

Протокол распространяется только на испытанные образцы

Старший химик Ягунова Т.Г.

Начальник лаборатории _____ А. М. Каленский

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

124

**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ННК-ХАБАРОВСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД»**

Аттестат аккредитации № RA.RU.21AД72
Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 30 октября 2015 г.
680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, 24
тел. (4212) 79-52-64, факс (4212)39-10-16

ПРОТОКОЛ
количественного химического исследования атмосферного воздуха

№100 А от 08.04.2020 г.
Общее количество страниц 2
Страница № 1

1. Наименование заказчика: АО "ННК - Хабаровский НПЗ"
2. Дата получения образцов: 08.04.2020 г.
3. НД на отбор пробы: РД 52.04.186-89
4. Акт отбора проб №42
5. Дата выполнения измерений: 08.04.2020 г.

| № | Место отбора пробы | Время отбора час. | Метеорологические данные | | | | Наименование показателей | Единицы измер. | ПДК _{м.р.} | Результат | Метод испытания (обозначение НД) |
|---|--------------------|------------------------------------|--------------------------|---------------------|-------------------------|---------------------|--|-------------------|---------------------|-----------|----------------------------------|
| | | | Направление ветра | Скорость ветра, м/с | Температура воздуха, °С | Давление мм рт. ст. | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Точка №11 | 05 ¹⁰ -05 ³⁰ | СВ | 4 | 2 | 755 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | < 0,004 | РД 52.04.186-89 5.2.7.4. |
| | | | | | | | Бензол | мг/м ³ | 0,3 | < 0,2 | ПНД Ф 12.1:2:3.25-99 |
| | | | | | | | Массовая концентрация предельных углеводородов C ₆ -C ₁₀ | мг/м ³ | 50 | 1 | ПНД Ф 13.1:2:3.24-98 |
| | | | | | | | Массовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ | мг/м ³ | 200 | 2 | ПНД Ф 13.1:2:3.23-98 |

№100 А от 08.04.2020 г.
Общее количество страниц 2
Страница №2

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|---|-----------|------------------------------------|----|---|---|-----|---|-------------------|-------|---------|--------------------------|
| 2 | Точка №12 | 06 ⁰⁰ -06 ²⁰ | СВ | 4 | 2 | 755 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | < 0,004 | РД 52.04.186-89 5.2.7.4. |
| | | | | | | | Массовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ | мг/м ³ | 200 | 2 | ПНД Ф 13.1:2:3.23-98 |

Адреса контрольных точек:

Точка №11 - ул. Джембула, 96

Точка №12 - ул. Высокая, 5

Передача протокола испытаний запрещена без письменного согласия ИЛ

Протокол распространяется только на испытанные образцы

Ведущий химик Афонина Д.А.

Начальник лаборатории

А.М. Каленский

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ


 ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

125

**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ННК-ХАБАРОВСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД»**

Аттестат аккредитации № RA.RU.21AД72

Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 30 октября 2015 г.

680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, 24

тел. (4212) 79-52-64, факс (4212)39-10-16

ПРОТОКОЛ

количественного химического исследования атмосферного воздуха

№103А от 10.04.2020 г.

Общее количество страниц 1

Страница № 1

1. Наименование заказчика: АО "ННК - Хабаровский НПЗ"

2. Дата получения образцов: 10.04.2020 г.

3. НД на отбор пробы: РД 52.04.186-89

4. Акт отбора проб №43

5. Дата выполнения измерений: 10.04.2020 г.

Результаты измерений

| № | Место отбора пробы | Время отбора час. | Метеорологические данные | | | | Наименование показателей | Единицы измер. | ПДК _{м.р.} | Результат | Метод испытания (обозначение НД) |
|---|--------------------|------------------------------------|--------------------------|---------------------|-------------------------|---------------------|--|--|---------------------|--------------|--|
| | | | Направление ветра | Скорость ветра, м/с | Температура воздуха, °С | Давление мм рт. ст. | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Точка №6 | 05 ²⁵ -05 ⁴⁵ | СЗ | 1 | 3 | 758 | Сероводород Массовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ | мг/м ³ мг/м ³ | 0,008 200 | < 0,004 4 | РД 52.04.186-89 5.2.7.4. ПНД Ф 13.1:2:3.23-98 |
| 2 | Точка №8 | 06 ¹⁵ -06 ³⁵ | СЗ | 1 | 3 | 758 | Сероводород Массовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ | мг/м ³ мг/м ³ | 0,008 200 | < 0,004 3 | РД 52.04.186-89 5.2.7.4. ПНД Ф 13.1:2:3.23-98 |

Адреса контрольных точек:

Точка №8 - пер. Станционный, 14

Точка №9 - пер. Полоцкий, 33

Перепечатка протокола испытаний запрещена без письменного согласия ИЛ

Протокол распространяется только на испытанные образцы

Ведущий химик Афонина А. А.

Начальник лаборатории _____ А. М. Каленский

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ


 ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

126

**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ННК-ХАБАРОВСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД»**

Аттестат аккредитации № RA.RU.21AД72

Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 30 октября 2015 г.

680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, 24

тел. (4212) 79-52-64, факс (4212)39-10-16

ПРОТОКОЛ
количественного химического исследования атмосферного воздуха

№105 А от 13.04.2020 г.

Общее количество страниц 2

Страница № 1

1. Наименование заказчика: АО "ННК - Хабаровский НПЗ"
2. Дата получения образцов: 13.04.2020 г.
3. НД на отбор пробы: РД 52.04.186-89
4. Акт отбора проб №44
5. Дата выполнения измерений: 13.04.2020 г.

| № | Место отбора пробы | Время отбора час. | Метеорологические данные | | | | Наименование показателей | Единицы измер. | ПДК _{м.р.} | Результат | Метод испытания (обозначение НД) |
|---|--------------------|------------------------------------|--------------------------|---------------------|-------------------------|---------------------|--|--|---------------------|--------------|--|
| | | | Направление ветра | Скорость ветра, м/с | Температура воздуха, °С | Давление мм рт. ст. | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Точка №12 | 03 ⁴⁰ -04 ⁰⁰ | ветра | 2 | 3 | 753 | Сероводород Массовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ | мг/м ³ мг/м ³ | 0,008 200 | < 0,004 1 | РД 52.04.186-89 5.2.7.4. ПНД Ф 13.1:2:3:23-98 |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ


ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

127

№105А от 13.04.2020 г.
Общее количество страниц 2
Страница №2

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|---|----------|------------------------------------|---|---|---|-----|---|---|---------------------|-----------------------|--|
| 2 | Точка №1 | 04 ¹⁰ -04 ³⁰ | В | 2 | 3 | 753 | Сероводород Масовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ Бензол | мг/м ³ мг/м ³ мг/м ³ | 0,008 200 0,3 | < 0,004 2 < 0,2 | РД 52.04.186-89 5.2.7.4. ПНД Ф 13.1:2:3.23-98 ПНД Ф 12.1:2:3.24-99 |

Адреса контрольных точек:

Точка №1 - ул. Металлистов, 32

Точка №12 - ул. Высокая, 5

Передача протокола испытаний запрещена без письменного согласия ИЛ


Протокол распространяется только на испытанные образцы

Ведущий химик Афонина А.А. 

Начальник лаборатории  А.М. Каленский



| | | |
|-------------|----------------|--------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПнефть" | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 128 |

02-0000-2369-5444-

**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ННК-ХАБАРОВСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД»**

Аттестат аккредитации № RA.RU.21AД72

Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 30 октября 2015 г.

680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Metallistov, 24

тел. (4212) 79-52-64, факс (4212)39-10-16

ПРОТОКОЛ

количественного химического исследования атмосферного воздуха

№107 А от 14.04.2020 г.

Общее количество страниц 2

Страница № 1

1. Наименование заказчика: АО "ННК - Хабаровский НПЗ"
2. Дата получения образцов: 13.03.2020 г.
3. НД на отбор пробы: РД 52.04.186-89
4. Акт отбора проб №45
5. Дата выполнения измерений: 14.04.2020 г.

Результаты измерений

| № | Место отбора пробы | Время отбора час. | Метеорологические данные | | | | Наименование показателей | Единицы измер. | ПДК _{м.р.} | Результат | Метод испытания (обозначение НД) |
|---|--------------------|------------------------------------|--------------------------|---------------------|-------------------------|---------------------|---|-------------------|---------------------|-----------|----------------------------------|
| | | | Направление ветра | Скорость ветра, м/с | Температура воздуха, °С | Давление мм рт. ст. | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| 1 | Точка №4 | 03 ³⁰ -03 ³⁰ | ЮЗ | 2 | 6 | 746 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | 0,005 | РД 52.04.186-89 5.2.7.4. |
| | | | | | | | Массовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ | мг/м ³ | 200 | 3 | ПНД Ф 13.1:2:3.23-98 |
| | | | | | | | Бензол | мг/м ³ | 0,3 | < 0,2 | ПНД Ф 13.1:2:3.25-99 |
| 2 | Точка №5 | 04 ³⁵ -04 ³⁵ | ЮЗ | 3 | 4 | 748 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | < 0,004 | РД 52.04.186-89 5.2.7.4. |
| | | | | | | | Массовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ | мг/м ³ | 200 | 2 | ПНД Ф 13.1:2:3.23-98 |
| | | | | | | | Бензол | мг/м ³ | 0,3 | < 0,2 | ПНД Ф 13.1:2:3.25-99 |
| | | | | | | | Диметилбензол | мг/м ³ | 0,2 | < 0,2 | ПНД Ф 12.1:2:3.25-99 |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

129

№107 А от 14.04.2020 г.
Общее количество страниц 2
Страница №2

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
|---|----------|------------------------------------|----|---|---|-----|---|-------------------|-------|---------|--------------------------|
| 3 | Точка №6 | 05 ⁴⁰ -06 ⁰⁰ | ЮЗ | 1 | 4 | 748 | Сероводород | мг/м ³ | 0,008 | < 0,004 | РД 52.04.186-89 5.2.7.4. |
| | | | | | | | Масовая концентрация предельных углеводородов C ₁ -C ₅ | мг/м ³ | 200 | 2 | ПНД Ф 13.1:2:3.23-98 |
| | | | | | | | Масовая концентрация предельных углеводородов C ₆ -C ₁₀ | мг/м ³ | 50 | < 1 | ПНД Ф 13.1:2:3.24-98 |
| | | | | | | | Диметилбензол | мг/м ³ | 0,2 | < 0,2 | ПНД Ф 12.1:2:3.25-99 |
| | | | | | | | Бензол | мг/м ³ | 0,3 | < 0,2 | ПНД Ф 13.1:2:3.25-99 |


Адреса контрольных точек:
Точка №4 - ул. Ильинская, 2
Точка №5 - ул. Черемховская, 15
Точка №6 - ул. Черемховская между домами №1 и №12
Перепечатка протокола испытаний запрещена без письменного согласия ИЛ
Протокол распространяется только на испытанные образцы

Ведущий химик:  А. А. Афонина

Начальник лаборатории:  А. М. Каленский



| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Инв. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| | | | | | | | | 130 |

02-0000-2369-5444-

Испытательная лаборатория

Акционерного общества "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"

Адрес места осуществления деятельности: 680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Metallistov, дом 24

Телефон: (4212) 79-52-64, 79-52-69, факс 39-10-16

Адрес электронной почты: Andrey.Kalenskiy@oilgazholding.ru, seh06@oil.khv.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21AD72

Дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 30.10.2015

Протокол испытаний № 111 А

Наименование и контактные данные заказчика: Акционерное общество "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" (ИНН 2722010040), 680011, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Metallistov, дом 17, тел. (4212) 79-58-48

Объект контроля: Атмосферный воздух санитарно-защитной зоны

Дата подачи заявки на проведение испытаний: 09.01.2020 г.

Дата отбора образца (пробы): 15.04.2020 г.

Акт отбора проб: 46

НД на метод отбора образца (пробы): РД 52.04.186-89

Дата проведения испытаний: 15.04.2020 г.

Результаты испытаний

Общее количество страниц 1

Страница 1

| № п/п | Место отбора пробы | Время отбора, час. | Метеорологические данные | | | | Наименование показателя | Единицы измерений | ПДК | Результат | Метод измерений (обозначение НД) |
|-------|--|--------------------|--------------------------|--------------------|-------------------------|--------------------|-------------------------|-------------------|-------|-------------|----------------------------------|
| | | | Направление ветра | Скорость ветра м/с | Температура воздуха, °С | Давление мм рт.ст. | | | | | |
| 1 | Точка №11. У жилого дома №96, ул. Джамбула | 03:25 - 03:45 | Север | 1 | 2,0 | 757,0 | Дигидросульфид | мг/м³ | 0,008 | менее 0,004 | РД 52.04.186-89 п.5.2.7.4. |
| 2 | Точка №10. У ресторана, ул. Джамбула, №86 | 04:40 - 05:00 | Север | 1 | 1,0 | 756,0 | Дигидросульфид | мг/м³ | 0,008 | менее 0,004 | РД 52.04.186-89 п.5.2.7.4. |
| 3 | Точка №9. У жилого дома №33, переулок Полоцкий | 05:45 - 06:05 | Север | 1 | 0,0 | 756,0 | Дигидросульфид | мг/м³ | 0,008 | менее 0,004 | РД 52.04.186-89 п.5.2.7.4. |

Испытательное оборудование аттестовано, средства измерений поверены в установленном порядке.

Результаты испытаний относятся только к образцам, прошедшим испытания.

Протокол испытаний не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения лаборатории.

Дата выдачи протокола: 15.04.2020 г.

Протокол испытаний оформлен:

Ведущий химик

15.04.2020. *Афонина А.А.*
(Дата, подпись) Афонина А.А.

Утвержден:

Начальник лаборатории

15.04.2020. *Каленский А.М.*
(Дата, подпись) Каленский А.М.



Конец протокола

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

131

0000

Испытательная лаборатория

Акционерного общества "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"

Адрес места осуществления деятельности: 680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 24

Телефон: (4212) 79-52-64, 79-52-69, факс 39-10-16

Адрес электронной почты: Andrey.Kalenskiy@oilgazholding.ru, seh06@oil.khv.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21AD72

Дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 30.10.2015

Протокол испытаний № 117 А

Наименование и контактные данные заказчика: Акционерное общество "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" (ИНН 2722010040), 680011, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 17, тел. (4212) 79-58-48

Объект контроля: Атмосферный воздух санитарно-защитной зоны

Дата подачи заявки на проведение испытаний: 09.01.2020 г.

Дата отбора образца (пробы): 21.04.2020 г.

Акт отбора проб: 48

НД на метод отбора образца (пробы): РД 52.04.186-89

Дата проведения испытаний: 21.04.2020 г.

Результаты испытаний

Общее количество страниц 1

Страница 1

| № п/п | Место отбора пробы | Время отбора, час. | Метеорологические данные | | | | Наименование показателя | Единицы измерений | ПДК | Результат | Метод измерений (обозначение НД) |
|-------|--|--------------------|--------------------------|--------------------|-------------------------|--------------------|-------------------------|-------------------|-------|-------------|----------------------------------|
| | | | Направление ветра | Скорость ветра м/с | Температура воздуха, °С | Давление мм рт.ст. | | | | | |
| 1 | Точка №12. У жилого дома №5, ул. Высокая | 14:00 - 14:20 | Северо-восток | 3 | 1,0 | 743,0 | Дигидросульфид | мг/м³ | 0,008 | менее 0,004 | РД 52.04.186-89 п.5.2.7.4. |
| 2 | Точка №11. У жилого дома №96, ул. Джамбула | 15:00 - 15:20 | Северо-восток | 3 | 0,0 | 743,0 | Дигидросульфид | мг/м³ | 0,008 | менее 0,004 | РД 52.04.186-89 п.5.2.7.4. |

Испытательное оборудование аттестовано, средства измерений поверены в установленном порядке.

Результаты испытаний относятся только к образцам, прошедшим испытания.

Протокол испытаний не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения лаборатории.

Дата выдачи протокола: 22.04.2020 г.

Протокол испытаний оформлен:

Ведущий химик 22.04.2020 А.А. Афони Афони А.А.
(Дата, подпись)

Утвержден: 22.04.2020 А.М. Каленский Каленский А.М.
Начальник лаборатории (Дата, подпись)



Конец протокола

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

132

Испытательная лаборатория

Акционерного общества "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"

Адрес места осуществления деятельности: 680026, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 24

Телефон: (4212) 79-52-64, 79-52-69, факс 39-10-16

Адрес электронной почты: Andrey.Kalenskiy@oilgazholding.ru, seh06@oil.khv.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21AД72

Дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 30.10.2015

Протокол испытаний № 119 А

Наименование и контактные данные заказчика: Акционерное общество "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод"(ИНН 2722010040), 680011, РОССИЯ, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, дом 17, тел. (4212) 79-58-48

Объект контроля: Атмосферный воздух санитарно-защитной зоны

Дата подачи заявки на проведение испытаний: 09.01.2020 г.

Дата отбора образца (пробы): 23.04.2020 г.

Акт отбора проб: 49

НД на метод отбора образца (пробы): РД 52.04.186-89

Дата проведения испытаний: 23.04.2020 г.

Результаты испытаний

Общее количество страниц 1

Страница 1

| № п/п | Место отбора пробы | Время отбора, час. | Метеорологические данные | | | | Наименование показателя | Единицы измерений | ПДК | Результат | Метод измерений (обозначение НД) |
|-------|--|--------------------|--------------------------|--------------------|-------------------------|--------------------|-------------------------|-------------------|-------|-------------|----------------------------------|
| | | | Направление ветра | Скорость ветра м/с | Температура воздуха, °С | Давление мм рт.ст. | | | | | |
| 1 | Точка №10. У ресторана, ул. Джамбула, №86 | 13:30-13:50 | Север | 1 | 4,0 | 747,0 | Дигидросульфид | мг/м³ | 0,008 | менее 0,004 | РД 52.04.186-89 п.5.2.7.4. |
| 2 | Точка №9. У жилого дома №33, переулок Полоцкий | 14:50-15:10 | Север | 1 | 4,0 | 746,0 | Дигидросульфид | мг/м³ | 0,008 | менее 0,004 | РД 52.04.186-89 п.5.2.7.4. |

Испытательное оборудование аттестовано, средства измерений поверены в установленном порядке.

Результаты испытаний относятся только к образцам, прошедшим испытания.

Протокол испытаний не должен быть воспроизведен не в полном объеме без разрешения лаборатории.

Дата выдачи протокола: 24.04.2020 г.

Протокол испытаний оформлен:

Ведущий химик

24.04.2020 А.А. Афолина А.А.
(Дата, подпись)

Утвержден:

Начальник лаборатории

24.04.2020 А.М. Каленский А.М.
(Дата, подпись)



Конец протокола

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

133

02-0000-2369-5444-

Приложение Л Лимиты на размещение отходов



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ПРИАМУРСКОЕ МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ (РОСПРИРОДНАДЗОРА) (Приамурское межрегиональное управление Росприроднадзора)

Л.Толстого ул., д.8, г. Хабаровск, 680000
Тел./факс (4212) 32-51-79, e-mail: rpn27@rpn.gov.ru
ОКПО 58922891, ИНН/КПП 2721118073/272101001

10.12.2020 № 11-51/11604
На № 6/№ от 30.10.2020

Генеральному директору
АО «ННК-Хабаровский НПЗ»

И.В. Быстрову

680011, г. Хабаровск,
ул. Металлистов, 17

top@oil.khv.ru

*Золотых 100
в работе
dc*

О направлении документов

Направляем приказ и Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (далее-Документ) АО «ННК-Хабаровский НПЗ».

Нормативы образования отходов и лимиты на их размещение утверждаются сроком на 5 лет при условии ежегодного представления технического отчета по обращению с отходами, разрабатываемого в соответствии с методическими указаниями (Утверждены приказом Минприроды Российской Федерации от 5 августа 2014 г. № 349), и представляемого в уведомительном порядке в территориальные органы Росприроднадзора, утвердившие нормативы образования отходов и лимиты на их размещение (Требование Приказа Минприроды России от 25 февраля 2010 года № 50 «О Порядке разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение»).

Дополнительно сообщаем, что предприятие обязано в срок до 01 февраля года, следующего за отчетным периодом, представлять в Приамурское межрегиональное управление Росприроднадзора форму 2-ТП (отходы) (ст. 19 Федерального закона «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 № 89-ФЗ, Приказ Федеральной службы государственной статистики от 09.10.2020 № 627, с изменениями от 13.11.2020). Отчетность по форме №2-ТП (отходы) от природопользователей принимается в электронном виде на портале приема отчетности в системе ЕСИА через личный кабинет по адресу в сети Интернет: <https://lk.rpn.gov.ru/#/>. Бумажная версия отчета представляется по адресу: 680000, г. Хабаровск, ул. Л. Толстого, 8, каб. 224.

Обращаем внимание, что направление документов, подписанных электронной цифровой подписью, является мерой, обеспечивающей минимизацию рисков распространения коронавирусной инфекции, и в дальнейшем при необходимости Вам могут быть представлены документы, подписанные собственноручно.

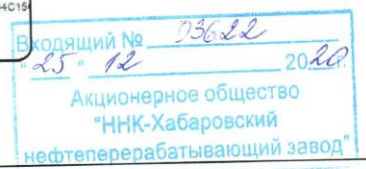
- Приложение: 1. Приказ на 1 л., в 1 экз.
2. Документ на 11 л., в 1 экз.

Руководитель управления

Л.К. Елисеенкова
8(4212) 56-37-32



В.Г. Горячев



Документ создан в электронной форме. № 11-51/11604 от 10.12.2020. Исполнитель: Елисеенкова Л. К.

| |
|----------------|
| Взам. инв. № |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл. |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|-------------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | | Лист 134 |
| | | | | | | | | |

02-0000-2369-5444-

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

2

Приложение к приказу от «09 » декабря 2020г. №433
 «Об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение»

ДОКУМЕНТ
об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение

Выдан: Акционерному обществу «ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод» (АО «ННК-Хабаровский НПЗ») Ф.И.О. индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица (наименование филиала или другого территориально обособленного подразделения)

ИНН: 2722010040 ОКТМО: 08701000 Фактический адрес: 680011, г. Хабаровск, ул. Металлистов, 17

| № п/п | Наименование вида отхода | Код отхода по ФККО | Годовой норматив образования отхода в среднем за год тонн | отходы, передаваемые на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам | | Лимиты на размещение отходов | | | | | | | | | | | | |
|-------|--|---------------------|---|---|--|--|---|--|------|------|------|---|------|------|------|------|------|------|
| | | | | Наименование объекта размещения отходов | Индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, эксплуатирующее объект размещения отходов | номер объекта размещения отходов в ГРО | номер объекта размещения отходов, тонн в том числе по годам | отходы, размещаемые на эксплуатируемых (собственных) объектах размещения отходов | | | | | | | | | | |
| | | | | Итого отходов I класса опасности: | лимиты на размещение отходов, тонн в том числе по годам | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Отходы I класса опасности Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные утратившие потребительские свойства | 4 71 101 01 52 1 | 1,263 | Итого отходов I класса опасности: | 1,263 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | лимиты на размещение отходов, тонн в том числе по годам | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 |
| 2 | Отходы II класса опасности Одиочинные гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неперезарядные отработанные, | 4 82 201 51 53 2 | 1,281 | Итого отходов II класса опасности: | | | | | | | | | | | | | | |

02-0000-2369-5444-

3

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
|----|---|---------------------|---------------|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| 3 | Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные утратившие потребительские свойства | 4 82 211 11 53 2 | 42,609 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | Аккумуляторы свинцовые отработанные испорченные, с электролитом | 9 20 110 01 53 2 | 17,720 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Итого II класса опасности | | 61,610 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Отходы III класса опасности: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Отходы зачистки технологического оборудования химических и нефтехимических производств, содержащие пиррофорные вещества | 3 10 611 11 39 3 | 77,600 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Отходы минеральных масел моторных | 4 06 110 01 31 3 | 24,493 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 7 | Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены | 4 06 120 01 31 3 | 1,772 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 8 | Отходы минеральных масел индустриальных | 4 06 130 01 31 3 | 0,335 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 9 | Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены | 4 06 140 01 31 3 | 2,092 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 10 | Отходы минеральных масел трансмиссионных | 4 06 150 01 31 3 | 0,428 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 11 | вспыльшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений | 4 06 350 01 31 3 | 282,604 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 12 | Катализатор на основе оксида никеля отработанный | 4 41 002 05 49 3 | 100,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 13 | Катализатор на основе оксида алюминия молибденовый, содержащий оксид никеля, отработанный | 4 41 003 03 49 3 | 170,018 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

02-0000-2369-5444-

4

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
|------------------------------------|--|---------------------|-----------------|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| 14 | Катализатор на основе оксида железа, содержащий хром (III) отработанный | 4 41 004 06 49 3 | 4,920 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 15 | Катализатор на основе оксида цинка отработанный | 4 41 005 05 49 3 | 53,210 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 16 | Лом и отходы меди несортированные незагрязненные | 4 62 110 99 20 3 | 20,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 17 | Осадок (шлам) флотационной очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15 % и более | 7 23 301 01 39 3 | 795,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 18 | Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов | 9 11 200 02 39 3 | 100,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 19 | Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) | 9 19 204 01 60 3 | 25,609 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 20 | Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные | 9 21 302 01 52 3 | 0,050 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 21 | Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) | 9 31 100 01 39 3 | 1488,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Итого III класса опасности: | | | 3146,131 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Отходы IV класса опасности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 22 | Отходы битума нефтяного | 3 08 241 01 21 4 | 43,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

02-0000-2369-5444-

5

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
|----|--|---------------------|--------|----------------|---|-------------------------------------|----------------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| 23 | Отходы в виде коксовых масс при зачистке технологического оборудования производств нефтепродуктов | 3 08 281 11 39 4 | 28,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 24 | Смесь просеяной и отходов серы от зачистки оборудования при производстве серы | 3 12 113 81 49 4 | 30,105 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 25 | Спецежежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утрачивающая потребительские свойства, незагрязненная | 4 02 110 01 62 4 | 4,826 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохо зайство г. Хабаровск» | 27- 00001-3- 00592- 250914 | 24,13 | 0,264 | 4,826 | 4,826 | 4,826 | 4,826 | 4,562 | | | | | | | | | |
| 26 | Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства | 4 03 101 00 52 4 | 2,574 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохо зайство г. Хабаровск» | 27- 00001-3- 00592- 250914 | 12,87 | 0,141 | 2,574 | 2,574 | 2,574 | 2,574 | 2,433 | | | | | | | | | |
| 27 | Тара из разнородных полимерных материалов, не содержащих галогены, незагрязненная | 4 34 199 71 52 4 | 25,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 28 | Катализатор на основе оксида алюминия с содержанием платины до 0,3%, рения до 0,3% отработанный | 4 41 001 02 49 4 | 34,530 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 29 | Отходы резиноасбестовых изделий незагрязненные | 4 55 700 00 71 4 | 0,111 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохо зайство г. Хабаровск» | 27- 00001-3- 00592- 250914 | 0,5 55 | 0,006 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,111 | 0,105 | | | | | | | | | |
| 30 | Отходы шлаковаты незагрязненные | 4 57 111 01 20 4 | 54,463 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохо зайство г. Хабаровск» | 27- 00001-3- 00592- 250914 | 272 31 5 | 2,984 | 54,463 | 54,463 | 54,463 | 54,463 | 51,479 | | | | | | | | | |

02-0000-2369-5444-

6

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
|----|---|---------------------|--------|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| 31 | Отходы шлаковаты, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 4 57 121 11 61 4 | 23,530 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 32 | платы электронные компьютерные, утратившие потребительские свойства | 4 81 121 11 52 4 | 0,340 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 33 | платы электронные (кроме компьютерных), утратившие потребительские свойства | 4 81 121 91 52 4 | 0,270 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 34 | Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства | 4 81 201 01 52 4 | 0,964 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 35 | Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства | 4 81 202 01 52 4 | 1,452 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 36 | Карtridge печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% уработанные | 4 81 203 02 52 4 | 0,714 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 37 | Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства | 4 81 204 01 52 4 | 0,397 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 38 | Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства | 4 81 205 02 52 4 | 0,567 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 39 | Телефонные и, факсимильные аппараты, утратившие потребительские свойства | 4 81 321 01 52 4 | 0,170 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПнефть»

02-0000-2369-5444-

7

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | |
|----|--|---------------------|-------|---|---|---|---|---|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|----|--|
| 40 | Радиcи портaтивные, утратившие потребительские свойства | 4 81 322 21 52 4 | 0,014 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 41 | Коммутаторы, маршрутизаторы сетевые, утратившие потребительские свойства | 4 81 331 12 52 4 | 0,046 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 42 | Тюнеры, модемы, серверы, утратившие свойства | 4 81 332 11 52 4 | 0,615 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 43 | Светодиодные лампы, утратившие свойства | 4 82 415 01 52 4 | 0,477 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 44 | Холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства | 4 82 511 11 52 4 | 0,772 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 45 | Электроник, утративший свойства | 4 82 524 11 52 4 | 0,091 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 46 | Печь микроволновая, утратившая свойства | 4 82 527 11 52 4 | 0,248 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 47 | Кулер для воды с охлаждением и нагревом, утративший свойства | 4 82 529 11 52 4 | 0,223 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 48 | Приборы КИП и А и их части, утратившие свойства | 4 82 691 11 52 4 | 0,066 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 49 | Слдит-системы кондиционирования бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие свойства | 4 82 713 15 52 4 | 1,698 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 50 | Калькуляторы, утратившие свойства | 4 82 812 11 52 4 | 0,018 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

142

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
|----|---|---------------------|---------|-------------|---|-------------------------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| 51 | Огнегасители углекислотные, утратившие потребительские свойства | 4 89 221 21 52 4 | 0,500 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохо зйяство г. Хабаровск» 250914 | 27-00001-3-00592-250914 | 2,5 | 0,027 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,5 | 0,473 | | | | | | | | | |
| 52 | Респираторы фильтрующие противогазоарозольные, утратившие потребительские свойства | 4 91 103 21 52 4 | 0,257 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохо зйяство г. Хабаровск» 250914 | 27-00001-3-00592-250914 | 1,285 | 0,014 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,257 | 0,243 | | | | | | | | | |
| 53 | Уголь активированный отработанный при подготовке воды, малоопасный | 7 10 212 51 20 4 | 10,560 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохо зйяство г. Хабаровск» 250914 | 27-00001-3-00592-250914 | 52,8 | 0,579 | 10,56 | 10,56 | 10,56 | 10,56 | 9,981 | | | | | | | | | |
| 54 | Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 % | 7 23 102 02 39 4 | 7486,25 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 55 | Мусор ст. офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) | 7 33 100 01 72 4 | 257,400 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохо зйяство г. Хабаровск» 250914 | 27-00001-3-00592-250914 | 1287 | 14,104 | 257,4 | 257,4 | 257,4 | 257,4 | 243,296 | | | | | | | | | |
| 56 | Смет с территории предприятия малоопасный | 7 33 390 01 71 4 | 240,000 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохо зйяство г. Хабаровск» 250914 | 27-00001-3-00592-250914 | 1200 | 13,151 | 240 | 240 | 240 | 240 | 226,849 | | | | | | | | | |
| 57 | Отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные прочие | 7 36 100 02 72 4 | 10,522 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохо зйяство г. Хабаровск» 250914 | 27-00001-3-00592-250914 | 52,61 | 0,577 | 10,522 | 10,522 | 10,522 | 10,522 | 9,945 | | | | | | | | | |
| 58 | Отходы химической чистки одежды, текстильных и меховых изделий с применением хлорсодержащих органических растворителей, (содержание растворителя не более 2,5%) | 7 39 539 11 39 4 | 1,064 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохо зйяство г. Хабаровск» 250914 | 27-00001-3-00592-250914 | 5,32 | 0,058 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,064 | 1,006 | | | | | | | | | |

| | | |
|-------------|----------------|--------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

143

02-0000-2369-5444-

9

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | |
|-----------------------------------|---|---------------------|------------------|--------------------|--|--------------------------------|-----------------|---------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|---------------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|--|
| 59 | Кек переработки нефтесодержащих отходов | 7 42 351 01 39 4 | 2517,130 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 60 | Мусор от сноса и разборки зданий несортированный | 8 12 901 01 72 4 | 5692,8 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохо зйство г. Хабаровск» | 27-00001-3-00592-250914 | 5692,8 | 0 | 0,17 | 0,17 | 0 | 0 | 0 | | | | | | | | | | |
| 61 | Тормозные колодки с остатками накладок, не содержащих асбест, обработанные | 9 20 311 03 52 4 | 0,170 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохо зйство г. Хабаровск» | 27-00001-3-00592-250914 | 0,85 | 0,009 | 0,17 | 0,17 | | 0,161 | | | | | | | | | | | |
| 62 | Покрывшки пневматических шин с металлическим кордом обработанные | 9 21 130 02 50 4 | 6,272 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 63 | Фильтры воздушные автотранспортных средств обработанные | 9 21 301 01 52 4 | 0,050 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохо зйство г. Хабаровск» | 27-00001-3-00592-250914 | 0,25 | 0,003 | 0,05 | 0,05 | 0,05 | 0,047 | | | | | | | | | | | |
| Итого IV класса опасности: | | | 16478,256 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохо зйство г. Хабаровск» | 27-00001-3-00592-250914 | 8603,285 | 31,917 | 582,497 | 6275,297 | 582,497 | 582,497 | 550,58 | | | | | | | | | | |
| Отходы IV класса опасности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 64 | Прочие несортированные древесные отходы из натуральной чистой древесины | 3 05 291 91 20 5 | 78,899 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 65 | Спружка черных металлов несортированная незагрязненная | 3 61 212 03 22 5 | 30,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 66 | Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства | 4 05 122 02 60 5 | 22,860 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 67 | Шланги и рукава из вулканизированной резины, утраченные потребителемские свойства, незагрязненные | 4 31 110 02 51 5 | 0,570 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохо зйство г. Хабаровск» | 27-00001-3-00592-250914 | 2,85 | 0,031 | 0,57 | 0,57 | 0,57 | 0,539 | | | | | | | | | | | |

| | | |
|-------------|----------------|--------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-П3



Лист

144

02-0000-2369-5444-

10

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
|----|--|---------------------|--------|-------------|-------------------------------------|-------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| 68 | Резиновые перчатки, утратившие потребительские свойства, незагрязненные практически неопасные | 4 31 141 11 20 5 | 0,824 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохозяйство г. Хабаровск» | 27-00001-3-00592-250914 | 4,12 | 0,045 | 2,124 | 2,124 | 0,824 | 0,824 | 0,779 | | | | | | | | | |
| 69 | Резиновая обувь, утратившая потребительские свойства, незагрязненная практически неопасная | 4 31 141 12 20 5 | 2,124 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохозяйство г. Хабаровск» | 27-00001-3-00592-250914 | 10,62 | 0,116 | 2,124 | 2,124 | 2,124 | 2,124 | 2,008 | | | | | | | | | |
| 70 | Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные | 4 34 110 02 29 5 | 12,275 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 71 | Отходы полипропиленовой тары незагрязненной | 4 34 120 04 51 5 | 0,798 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 72 | Силикателер отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами | 4 42 103 01 49 5 | 2,500 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохозяйство г. Хабаровск» | 27-00001-3-00592-250914 | 12,5 | 0,137 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,363 | | | | | | | | | |
| 73 | Лом изделий из стекла | 4 51 101 00 20 5 | 2,600 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохозяйство г. Хабаровск» | 27-00001-3-00592-250914 | 13 | 0,142 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,6 | 2,458 | | | | | | | | | |
| 74 | Абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов | 4 56 100 01 51 5 | 0,020 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохозяйство г. Хабаровск» | 27-00001-3-00592-250914 | 0,1 | 0,001 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,02 | 0,019 | | | | | | | | | |
| 75 | Керамические изделия технического назначения отработанные незагрязненные практически неопасные | 4 59 121 11 51 5 | 50,000 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 76 | Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, сортированные | 4 61 010 01 20 5 | 1341,9 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

145

02-0000-2369-5444-

11

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | |
|----|--|---------------------|--------|-------------|-------------------------------------|-------------------------|------------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|--|
| 77 | Лом электротехнических изделий из алюминия (провода, голые жилы кабелей и шинуров, шины распределительных устройств, трансформаторов, выпрямители) | 4 62 200 02 51 5 | 15,120 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохо зйство г. Хабаровск» | 27-00001-3-00592-250914 | 1,3 85 | 0,015 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,277 | 0,262 | | | | | | | | | | |
| 78 | Каски защитные пластмассовые, утратившие потребительские свойства | 4 91 101 01 52 5 | 0,277 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохо зйство г. Хабаровск» | 27-00001-3-00592-250914 | 80 | 0,877 | 16 | 16 | 16 | 16 | 15,123 | | | | | | | | | | |
| 79 | Ионообменные смолы отработанные при водоподготовке | 7 10 211 01 20 5 | 16,000 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохо зйство г. Хабаровск» | 27-00001-3-00592-250914 | 80 | 1,644 | 30 | 30 | 30 | 30 | 28,356 | | | | | | | | | | |
| 80 | Растительные отходы при кошении травы на территории производственных объектов практически неопасные | 7 33 381 02 20 5 | 30,000 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохо зйство г. Хабаровск» | 27-00001-3-00592-250914 | 150 | 0,192 | 3,507 | 3,507 | 3,507 | 3,315 | | | | | | | | | | | |
| 81 | Пищевые отходы кухни и организаций общественного питания несортированные | 7 36 100 01 30 5 | 3,507 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохо зйство г. Хабаровск» | 27-00001-3-00592-250914 | 17, 535 | 0,086 | 1,569 | 1,569 | 1,569 | 1,483 | | | | | | | | | | | |
| 82 | Лом шамотного кирпича загрязненный | 9 12 181 01 21 5 | 1,569 | Полигон ТБО | АО «Спецавтохо зйство г. Хабаровск» | 27-00001-3-00592-250914 | 7,8 45 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 83 | Остатки и отгарки стальных сварочных электродов | 9 19 100 01 20 5 | 1,381 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

146

02-0000-2369-5444-

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

12

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |
|---------------------------|---|---|-----------|------------|--------------------------------------|-------------------------|---------|--------|---------|----------|---------|---------|--------|----|----|----|----|----|----|----|----|----|
| Итого V класса опасности: | | | 1613,224 | Полгон ТБО | АО «Спецавто хозяйство г. Хабаровск» | 27-00001-3-00592-250914 | 8905,24 | 35,203 | 642,488 | 6335,288 | 642,488 | 642,488 | 56,705 | | | | | | | | | |
| Итого | | | 21300,484 | Полгон ТБО | АО «Спецавто хозяйство г. Хабаровск» | 27-00001-3-00592-250914 | | | | | | | | | | | | | | | | |

Утвержден на основании приказа Приамурского межрегионального управления Росприроднадзора об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение от 09.12.2020 № Установлен срок действия с 09.12.2020 по 08.12.2025 включительно.

Руководитель управления
« 09 » декабря 2020 года

В.Г. Горячев



Приложение М Планы-графики и программы производственного экологического мониторинга и контроля

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер

АО «ННК-Хабаровский НПЗ»

 Коденев А.А.

«и» / 01 2021 г.

**График
контроля качества сточных вод на ФХО и оборотной воды на БОВ
цеха Тепловодоснабжения и канализации
на 2021 год**

1. Установка физико-химической очистки сточных вод

| № п/п | Наименование показателя | Нормированные показатели | Периодичность контроля | Место отбора проб | | Кем осуществляется контроль |
|-------|--|--------------------------|------------------------|-------------------|-------|-------------------------------|
| | | | | вход | выход | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | |
| 1 | Водородный показатель (рН) | 6-9 | 1 раз в смену | + | + | Испытательная лаборатория(ИЛ) |
| 2 | Нефтепродукты, мг/дм ³ | 0,528 (10)* | 1 раз в смену | + | + | ИЛ |
| 3 | Взвешенные вещества, мг/дм ³ | 201,601 | 1 раз в месяц | | + | ИЛ |
| 4 | Хлориды, мг/дм ³ | 67,63 | 1 раз в месяц | | + | ИЛ |
| 5 | Сульфаты, мг/дм ³ | 51,635 | 1 раз в месяц | | + | ИЛ |
| 6 | Железо, мг/дм ³ | 5 | 1 раз в месяц | | + | ИЛ |
| 7 | Сухой остаток, мг/дм ³ | 900,0 | 1 раз в месяц | | + | ИЛ |
| 8 | Алюминий, мг/дм ³ | 5 | 1 раз в месяц | | + | ИЛ |
| 9 | Фенолы, мг/дм ³ | 0,056 (5)* | 1 раз в месяц | | + | ИЛ |
| 10 | Фосфаты, мг/дм ³ | 0,251 | 1 раз в месяц | | + | ИЛ |
| 11 | Жиры, мг/дм ³ | 50 | 1 раз в месяц | | + | ИЛ |
| 12 | ХПК, мг/дм ³ | 500 | 1 раз в месяц | | + | Сторонняя организация |
| 13 | БПК ₅ , мг/дм ³ | 300 | 1 раз в месяц | | + | ИЛ |
| 14 | БПК _{полн} , мг/дм ³ | 179,493 | 1 раз в месяц | | + | Сторонняя организация |
| 15 | Аммоний-ион, мг/дм ³ | 4,452 | 1 раз в месяц | | + | Сторонняя организация |
| 16 | Хром, мг/дм ³ | 0,009 | 1 раз в месяц | | + | Сторонняя организация |
| 17 | Медь, мг/дм ³ | 0,028 | 1 раз в месяц | | + | Сторонняя организация |
| 18 | Цинк, мг/дм ³ | 0,019 | 1 раз в месяц | | + | Сторонняя организация |
| 19 | Никель, мг/дм ³ | 0,007 | 1 раз в месяц | | + | Сторонняя организация |
| 20 | Свинец, мг/дм ³ | 0,009 | 1 раз в месяц | | + | Сторонняя организация |
| 21 | Марганец, мг/дм ³ | 0,055 | 1 раз в месяц | | + | Сторонняя организация |
| 22 | Хлор и хлорамины, мг/дм ³ | 5 | 1 раз в месяц | | + | Сторонняя организация |
| 23 | Соотношение ХПК:БПК ₅ | Не более 2,5 | 1 раз в месяц | | + | Сторонняя организация |
| 24 | Сульфиды (S-H ₂ S+S ₂ -), мг/дм ³ | 1,5 | 1 раз в месяц | | + | Сторонняя организация |
| 25 | Кадмий, мг/дм ³ | 0,015 | 1 раз в месяц | | + | Сторонняя организация |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ


 ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

148

| № п/п | Наименование показателя | Нормированные показатели | Периодичность контроля | Место отбора проб | | Кем осуществляется контроль |
|-------|---|--------------------------|------------------------|-------------------|-------|-----------------------------|
| | | | | вход | выход | |
| 26 | Мышьяк, мг/дм ³ | 0,05 | 1 раз в месяц | | + | Сторонняя организация |
| 27 | Ртуть, мг/дм ³ | 0,005 | 1 раз в месяц | | + | Сторонняя организация |
| 28 | Температура, °С | +40 | 1 раз в месяц | | + | ИЛ |
| 29 | Летучие органические соединения (ЛОС), мг/дм ³ | 20 | 1 раз в месяц | | + | Сторонняя организация |
| 30 | Азот общий, мг/дм ³ | 50 | 1 раз в месяц | | + | Сторонняя организация |
| 31 | Фосфор общий, мг/дм ³ | 12 | 1 раз в месяц | | + | Сторонняя организация |
| 32 | Хром шестивалентный, мг/дм ³ | 0,05 | 1 раз в месяц | | + | Сторонняя организация |
| 33 | АСПАВ (СПАВ анионные), мг/дм ³ | 1,328 | 1 раз в месяц | | + | ИЛ |
| 34 | СПАВ неионогенные, мг/дм ³ | 10 | 1 раз в месяц | | + | Сторонняя организация |

*в скобках указаны нормативы в соответствии с Приложением 5 к Правилам холодного водоснабжения и водоотведения по Постановлению Правительства РФ от 29.07.2013 №644 с учетом заключенного Договора на временные условия приема сточных вод от 01.01.2021 с МУП г. Хабаровска «Водоканал» на 2021 год.

2. Первая система блока оборотного водоснабжения

| № п/п | Наименование показателя | Норматив | Периодичность контроля | Место отбора проб | |
|-------|--|---------------|------------------------|-------------------|-------|
| | | | | вход | выход |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Температура, °С | менее 30 | 1 раз в сутки | | + |
| 2 | Активная реакция среды (рН) | 6,8-7,5 | 1 раз в неделю | + | + |
| 3 | Нефтепродукты, мг/дм ³ | вход 100 | 1 раз в неделю | + | + |
| | | выход 25 | | | |
| 4 | Взвешенные вещества, мг/дм ³ | не более 25 | 2 раза в месяц | | + |
| 5 | Жёсткость общая, мг-экв/дм ³ | - | 2 раза в месяц | | + |
| 6 | Жёсткость кальциевая, мг-экв/дм ³ | - | 2 раза в месяц | | + |
| 7 | Хлориды, мг/дм ³ | не более 300 | 2 раза в месяц | | + |
| 8 | Сульфаты, мг/дм ³ | не более 500 | 2 раза в месяц | | + |
| 9 | Железо (общее), мг/дм ³ | - | 2 раза в месяц | | + |
| 10 | Сухой остаток, мг/дм ³ | не более 2000 | 2 раза в месяц | | + |

3. Вторая система блока оборотного водоснабжения

| № п/п | Наименование показателя | Норматив | Периодичность контроля | Место отбора проб | |
|-------|--|---------------|------------------------|-------------------|-------|
| | | | | вход | выход |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Температура, °С | менее 25 | 1 раз в сутки | | + |
| 2 | Активная реакция среды (рН) | 6,8-7,5 | 1 раз в неделю | + | + |
| 3 | Нефтепродукты, мг/дм ³ | вход 60 | 1 раз в неделю | + | + |
| | | выход 15 | | | |
| 4 | Взвешенные вещества, мг/дм ³ | не более 15 | 2 раза в месяц | | + |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 5 | Жёсткость общая, мг-экв/дм ³ | - | 2 раза в месяц | | + |
| 6 | Жёсткость кальциевая, мг-экв/дм ³ | - | 2 раза в месяц | | + |
| 7 | Хлориды, мг/дм ³ | не более 300 | 2 раза в месяц | | + |
| 8 | Сульфаты, мг/дм ³ | не более 500 | 2 раза в месяц | | + |
| 9 | Железо (общее), мг/дм ³ | - | 2 раза в месяц | | + |
| 10 | Сухой остаток, мг/дм ³ | не более 2000 | 2 раза в месяц | | + |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

149

4. Система Ш/Г блока оборотного водоснабжения

| № п/п | Наименование показателя | Норматив | Периодичность контроля | Место отбора проб | |
|-------|--|---------------|------------------------|-------------------|-------|
| | | | | вход | выход |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | Температура, °С | менее 25 | 1 раз в сутки | | + |
| 2 | Активная реакция среды (рН) | 7,0-7,5 | 1 раз в неделю | + | + |
| 3 | Нефтепродукты, мг/дм ³ | вход 25 | 1 раз в неделю | + | + |
| | | выход 5 | | | |
| 4 | Взвешенные вещества, мг/дм ³ | не более 15 | 2 раза в месяц | | + |
| 5 | Жёсткость общая, мг-экв/дм ³ | - | 2 раза в месяц | | + |
| 6 | Жёсткость кальциевая, мг-экв/дм ³ | - | 2 раза в месяц | | + |
| 7 | Хлориды, мг/дм ³ | не более 300 | 2 раза в месяц | | + |
| 8 | Сульфаты, мг/дм ³ | не более 500 | 2 раза в месяц | | + |
| 9 | Железо (общее), мг/дм ³ | - | 2 раза в месяц | | + |
| 10 | Сухой остаток, мг/дм ³ | не более 2000 | 2 раза в месяц | | + |

Примечание:

- В отдельных случаях по производственной необходимости лаборатория выполняет анализы по письменному требованию руководства завода или цеха ТВСиК.
- В период переработки сточных вод из пруда-отстойника, дополнительно выполняется отбор проб на нефтепродукты и активную реакцию среды (рН) из двух точек: 1 точка – на выходе из четвертой ступени очистки (насосная второй ступени), 2 точка – трубопровод КНС на территории пруда-отстойника.

Начальник цеха ТВСиК

Вашенко С.В.

Согласовано:

Главный технолог

Кулага Р.Н.

Главный энергетик

Серин А.В.

Начальник лаборатории

Сирина Г.А.

| | | |
|-------------|----------------|-------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

150

02-0000-2369-5444-

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель генерального директора по
ПБ, ОТ и ОС
Ю.В. Зелецкий
Ю.В. Зелецкий
«11» января 2021 г.

План-график контроля нормативов ПДВ на источниках выбросов АО «ННК-Хабаровский НПЗ» на 2021 год

| № п/п | Наименование источника выброса ЗВ | Номер источника | Контролируемое вещество | | Периодичность контроля | Норматив выброса | | Кем осуществляется контроль |
|--|---|-----------------|-------------------------|--|------------------------|---|-------------------|--|
| | | | код | наименование | | г/с | мг/м ³ | |
| Цех перегонки сернистых нефтей и выработки из них нефтепродуктов, установка №5-по производству нефтебитума | | | | | | | | |
| 1 | Дымовая труба циклонной печи ПК-2 | 0025 | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 2 раза в год | 0,2476965 | 117,93368 | Испытательная лаборатория АО «ННК-Хабаровский НПЗ» |
| | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 2 раза в год | 0,0701332 | 33,39192 | |
| | | | 0330 | Сера диоксид-Ангидрид сернистый | 2 раза в год | 4,0157000 | 1912,96189 | |
| | | | 0337 | Углерод оксид | 2 раза в год | 2,0254080 | 964,34069 | |
| | | | 0410 | Метан | 2 раза в год | 0,0279470 | 13,30617 | |
| | | | 0330 | Сера диоксид-Ангидрид сернистый | 2 раза в год | 4,0157000 | 1912,96189 | |
| | | | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 2 раза в год | | | |
| 2 | Дымовая труба: печь П-4 блока АТ, печь П-5 блок ВТ, печь П-6 блок СПБ | 0202 | 0415 | Углеводороды предельные С1-С5 | 2 раза в год | >700 °С по показаниям термометра ¹ | | Цех перегонки сернистых нефтей и выработки из них нефтепродуктов |
| | | | 1071 | Фенол | 2 раза в год | | | |
| | | | 1715 | Метантиол (Метилмеркаптан) | 2 раза в год | | | |
| | | | 2904 | Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий) | 2 раза в год | 0,000170 | 19,12867 | |
| | | | | | | | | |
| Цех перегонки сернистых нефтей и выработки из них нефтепродуктов, установка №2 – первичной переработки нефти ЭЛОУ-АВТ со стабилизацией и вторичной перегонкой бензина | | | | | | | | |
| 2 | | | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 2 раза в год | 1,6968617 | 188,03285 | Контроль осуществляется расчетным |
| | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 2 раза в год | 0,3033480 | 30,55426 | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ

ОАО «ВНИПНефть»

Лист

151

02-0000-2369-5444-

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ | 0330 | 0337 | 2904 | 2 раза в год | 4,7934760 | 528,51889 | методом (отделом ООС) | | | | |
|---|---------------------------------|--------------|---|---|--------------|--------------|-----------|---|-----------------------|--|--|--|--|
| Цех перегонки сернистых нефтепродуктов, установка №4 - ЛГ-35-11/300-95 | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | Дымовая труба печи П-402 | 0306 | 0301 | Азота диоксид (Азот (IV) оксид) | 2 раза в год | 0,6032907 | 460,65922 | Испытательная лаборатория АО «ННК-Хабаровский НПЗ» | | | | | |
| | | | 0304 | Азот (II) оксид (Азота оксид) | 2 раза в год | 0,2349900 | 179,43308 | | | | | | |
| | | | 0330 | Сера диоксид-Ангидрид сернистый | 2 раза в год | 0,3062722 | 233,86259 | | | | | | |
| | | | 0337 | Углерод оксид | 2 раза в год | 0,5265673 | 402,07491 | | | | | | |
| 4 | Оборудование наружной установки | 6006 | 0602 | Бензол | 2 раза в год | 0,0166653 | — | Контроль осуществляется расчетным методом (отделом ООС) | | | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 2 раза в год | 0,0122291 | — | | | | | | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 2 раза в год | 0,0180851 | — | | | | | | |
| 5 | Технологическое оборудование | 6224 | 0906 | Тетрахлористан (Углерод четыреххлористый) | 2 раза в год | 0,0868640 | — | Контроль осуществляется расчетным методом (отделом ООС) | | | | | |
| | | | Цех перегонки сернистых нефтепродуктов, установка №9 –АГФУ | | | | | | | | | | |
| | | | 0415 | Углеводороды предельные C1-C5 | 2 раза в год | 4,1768434 | — | | | | | | |
| | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 | 2 раза в год | 1,8517238 | — | | | | | | |
| | | | 0501 | Пентилены (Амилены - смесь изомеров) | 2 раза в год | 0,1255744 | — | | | | | | |
| | | | 0602 | Бензол | 2 раза в год | 0,1436415 | — | | | | | | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 2 раза в год | 0,0369064 | — | | | | | | |
| 0621 | Метилбензол (Толуол) | 2 раза в год | 0,1448221 | — | | | | | | | | | |
| 0627 | Этилбензол | 2 раза в год | 0,0030138 | — | | | | | | | | | |
| Товарно-сырьевой цех, товарный парк | | | | | | | | | | | | | |
| 6 | Резервуар №№6,7 | 6024 | 2732 | Керосин | 2 раза в год | 0,0757350 | — | Контроль осуществляется расчетным методом (отделом ООС) | | | | | |
| 7 | Резервуар №107 | 6025 | 2732 | Керосин | 2 раза в год | 0,0757350 | — | | | | | | |
| 8 | Резервуар №№200-205 | 6027 | 2732 | Керосин | 2 раза в год | 0,0045900 | — | | | | | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

152

02-0000-2369-5444-

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

| Цех тепловодоснабжения и канализации, котельный участок | | | | | | |
|--|--|------|------|-----------------|------------|------------|
| 9 | Дымовая труба. Котел ДКВР 20-13-250ГМ×3 | 0029 | 0330 | 1 раз в квартал | 16,9866144 | 1215,43303 |
| 10 | Дымовая труба. Котел ДЕ-25-14ГМ×2 и котел БЭМ-25-1,4-270ГМ×4 | 0030 | 0330 | 1 раз в квартал | 53,5747968 | 1038,37857 |
| Цех перегонки сернистых нефтей и выработки из них нефтепродуктов | | | | | | |
| 11 | Технологическое оборудование наружной установки №1 ЭЛОУ-АГ | 6001 | 2754 | 2 раза в год | 0,0450000 | — |
| 12 | Технологическое оборудование наружной установки №2 ЭЛОУ-АВТ | 6002 | 2754 | 2 раза в год | 0,1923444 | — |
| 13 | Технологическое оборудование наружной установки №9-АГФУ | 6004 | 0333 | 2 раза в год | 0,0206420 | — |
| 14 | Технологическое оборудование наружной установки №5 по производству нефтебитума | 6008 | 2754 | 2 раза в год | 0,0250783 | — |
| 15 | Битумная автоэстакада | 6076 | 2754 | 2 раза в год | 0,6346000 | — |
| 16 | Технологическое оборудование наружной установки №4 секция изомеризации | 6212 | 0602 | 2 раза в год | 0,0300700 | — |
| Товарно-сырьевой цех | | | | | | |
| 17 | Товарный парк, резервуары 241,242 | 6005 | 0333 | 2 раза в год | 0,0024728 | — |
| 18 | Товарный парк, резервуары 51,52 | 6010 | 0333 | 2 раза в год | 0,0026376 | — |

Изм.

Кол.уч

Лист

№ док.

Подпись

Дата

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



 ОАО «ВНИПнефть»

Лист

153

02-0000-2369-5444-

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

| | | | | | | | | |
|----|---------------------------------------|------|------|---------------------------------------|--------------|-----------|---|---|
| 19 | Товарный парк, резервуар 50 | 6012 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 2 раза в год | 0,0001432 | — | точка санитарно-защитной зоны испытательной лаборатории АО «ННК-Хабаровский НПЗ». По пентиленам (амиленам), керосину, этилбензолу контроль осуществляется расчетным методом (отделом ООС) |
| | | | 2754 | Алканы С12-С19 | 2 раза в год | 0,1100168 | — | |
| 20 | Товарный парк, резервуар 104 | 6017 | 0415 | Углеводороды предельные С1-С5 | 2 раза в год | 0,0054817 | — | |
| | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 | 2 раза в год | 0,0042110 | — | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 2 раза в год | 0,0001173 | — | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 2 раза в год | 0,0003886 | — | |
| 21 | Товарный парк, резервуар 64 | 6021 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 2 раза в год | 0,0024728 | — | |
| | | | 2754 | Алканы С12-С19 | 2 раза в год | 0,8806523 | — | |
| 22 | Товарный парк, резервуар 9 | 6022 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 2 раза в год | 0,0002473 | — | |
| | | | 2754 | Алканы С12-С19 | 2 раза в год | 0,0880652 | — | |
| 23 | Холодовой парк, резервуары 200-205 | 6028 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 2 раза в год | 0,0074650 | — | |
| | | | 2754 | Алканы С12-С19 | 2 раза в год | 1,5477350 | — | |
| 24 | Товарный парк, резервуары 243,244 | 6030 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 2 раза в год | 0,0023738 | — | |
| | | | 2754 | Алканы С12-С19 | 2 раза в год | 0,8454262 | — | |
| 25 | Эстакада налива темных нефтепродуктов | 6075 | 2754 | Алканы С12-С19 | 2 раза в год | 0,7699870 | — | |
| | | | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 2 раза в год | 0,0000378 | — | |
| 26 | Сырьевой парк, резервуары 53-55,60 | 6077 | 0415 | Углеводороды предельные С1-С5 | 2 раза в год | 0,0456022 | — | |
| | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных С6-С10 | 2 раза в год | 0,0168664 | — | |
| | | | 0602 | Бензол | 2 раза в год | 0,0002203 | — | |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 2 раза в год | 0,0000692 | — | |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 2 раза в год | 0,0001385 | — | |
| 27 | Товарный парк, резервуары 47,48 | 6079 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 2 раза в год | 0,0074600 | — | |
| | | | 2754 | Алканы С12-С19 | 2 раза в год | 1,4510016 | — | |
| 28 | Холодовой парк, резервуары 400-409 | 6103 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 2 раза в год | 0,0026378 | — | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

154

02-0000-2369-5444-

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

| | | | | | | | |
|----|--|------|------|---------------------------------------|--------------|-----------|---|
| 29 | Товарный парк, резервуар 330 | 6105 | 2754 | Алканы C12-C19 | 2 раза в год | 0,0939362 | — |
| | | | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 2 раза в год | 0,0000033 | — |
| | | | 2754 | Алканы C12-C19 | 2 раза в год | 0,0011742 | — |
| | | | 0415 | Углеводороды предельные C1-C5 | 2 раза в год | 0,0839271 | — |
| | | | 0416 | Смесь углеводородов предельных C6-C10 | 2 раза в год | 0,0310184 | — |
| 30 | Товарный парк, резервуар 331 | 6106 | 0501 | Пентилены (Амилены - смесь изомеров) | 2 раза в год | 0,0031006 | — |
| | | | 0602 | Бензол | 2 раза в год | 0,0028526 | — |
| | | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 2 раза в год | 0,0003597 | — |
| | | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 2 раза в год | 0,0026913 | — |
| | | | 0627 | Этилбензол | 2 раза в год | 0,0000744 | — |
| 31 | Резервуар №8 | 6104 | 2732 | Керосин | 2 раза в год | 0,1105629 | — |
| 32 | Эстакада темных нефтепродуктов, вагоноцистерны | 6107 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 2 раза в год | 0,0002131 | — |
| | | | 2754 | Алканы C12-C19 | 2 раза в год | 0,1524789 | — |

Примечание:

- при сжигании газобразного топлива на источниках не ведется контроль за следующими загрязняющими веществами: сера диоксид-ангидрид сернистый, бенза/пирен (3, 4-бензпирен), мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий), сажа (углерод).

¹Контроль за выбросами загрязняющих веществ сероводорода, предельных углеводородов C1-C5, фенола и метилмеркаптана, осуществляется по показаниям термомпары. Температура должна находиться в пределах регламентируемого значения температуры печи (не менее 700 °С).

²Контроль за неорганизованными источниками выбросов осуществляется по Плану-графику контроля за соблюдением допустимых выбросов по измерениям концентраций в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны по веществам, для которых установлена такая целесообразность проектом нормативов ПДВ загрязняющих веществ в атмосферу для АО «ИНК-Хабаровский НПЗ». Критерием оценки выбросов является ПДК загрязняющих веществ. Для веществ, которых не установлена такая целесообразность, контроль ведется расчетным методом силами отдела ООС.

Начальник отдела охраны окружающей среды



А.Ю. Березуцкий

Начальник испытательной лаборатории



Г.А. Сирина

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ

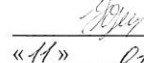
ОАО «ВНИПНефть»



Лист

155

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора по
ОТ, ПБ и ООС
 Ю.В. Зелецкий
«14» 01 2021г.

**План-график контроля за соблюдением допустимых выбросов по измерениям концентраций
в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны на 2021г.**

| Контрольная точка | | Контролируемое вещество | | | Направление ветра | Периодичность контроля |
|-------------------|-------------------------------------|-------------------------|--|----------------------------|-------------------|---------------------------------------|
| Номер на плане | Описание расположения | Код | Наименование | ПДК м.р. мг/м ³ | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | У жилого дома №32, ул. Металлистов | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 0,008 | В, Ю-В | 1 раз в неделю по направлению ветра |
| | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂ | 200,0 | В, Ю-В | 1 раз в 2 недели по направлению ветра |
| | | 0602 | Бензол | 0,3 | В, Ю-В | 1 раз в квартал по направлению ветра |
| 2 | У жилого дома №2, ул. Мезенская | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 0,008 | Ю-В | 1 раз в неделю по направлению ветра |
| | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂ | 200,0 | Ю-В | 1 раз в 2 недели по направлению ветра |
| | | 2754 | Алканы C ₁₂₋₁₉ (в пересчете на С) | 1 | Ю-В | 1 раз в квартал по направлению ветра |
| | | 0602 | Бензол | 0,3 | Ю-В | 1 раз в квартал по направлению ветра |
| | | 0301 | Азота диоксид | 0,2 | Ю-В | |
| | | 0330 | Сера диоксид | 0,5 | Ю-В | |
| | | 1071 | Гидроксибензол (фенол) | 0,01 | Ю-В | |
| *2704 | Бензин | 5 | Ю-В | | | |
| 3 | Пересечение улиц Двойной и Колгуева | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 0,008 | Ю, Ю-В | 1 раз в неделю по направлению ветра |
| | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂ | 200,0 | Ю, Ю-В | 1 раз в 2 недели по направлению ветра |
| | | 0602 | Бензол | 0,3 | Ю, Ю-В | 1 раз в квартал по направлению ветра |
| 4 | У жилого дома №2, ул. Ильинская | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 0,008 | Ю, Ю-3 | 1 раз в неделю по направлению ветра |

| Контрольная точка | | Контролируемое вещество | | | Направление ветра | Периодичность контроля |
|-------------------|--|-------------------------|--|----------------------------|-------------------|---------------------------------------|
| Номер на плане | Описание расположения | Код | Наименование | ПДК м.р. мг/м ³ | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂ | 200,0 | Ю, Ю-3 | 1 раз в 2 недели по направлению ветра |
| | | 0602 | Бензол | 0,3 | Ю, Ю-3 | 1 раз в квартал по направлению ветра |
| | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 0,2 | Ю, Ю-3 | 1 раз в год по направлению ветра |
| | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 0,6 | Ю, Ю-3 | 1 раз в год по направлению ветра |
| | | 2754 | Алканы C ₁₂₋₁₉ (в пересчете на С) | 1 | Ю, Ю-3 | 1 раз в квартал по направлению ветра |
| 5 | В районе жилого дома №15, ул. Черемховская | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 0,008 | Ю-3 | 1 раз в неделю по направлению ветра |
| | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂ | 200,0 | Ю-3 | 1 раз в 2 недели по направлению ветра |
| | | 0602 | Бензол | 0,3 | Ю-3 | 1 раз в квартал по направлению ветра |
| | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 0,2 | Ю-3 | 1 раз в год по направлению ветра |
| | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 0,6 | Ю-3 | 1 раз в квартал по направлению ветра |
| | | 2754 | Алканы C ₁₂₋₁₉ (в пересчете на С) | 1 | Ю-3 | 1 раз в квартал по направлению ветра |
| 6 | Между домами №1 и №12 ул. Черемховская | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 0,008 | Ю-3 | 1 раз в неделю по направлению ветра |
| | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂ | 200,0 | С-3 | 1 раз в 2 недели по направлению ветра |
| | | 0602 | Бензол | 0,3 | Ю-3 | 1 раз в квартал по направлению ветра |
| | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 0,2 | Ю-3 | 1 раз в год по направлению ветра |
| | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 0,6 | Ю-3 | 1 раз в квартал по направлению ветра |
| | | 2754 | Алканы C ₁₂₋₁₉ (в пересчете на С) | 1 | С-3 | 1 раз в квартал по направлению ветра |
| | | 0301 | Азота диоксид | 0,2 | Ю-3 | 1 раз в квартал по направлению ветра |
| | | 0330 | Сера диоксид | 0,5 | Ю-3 | |
| | | 1071 | Гидроксибензол (фенол) | 0,01 | Ю-3 | |
| | | 1715 | Метантиол (Метилмеркаптан) | 0,006 | Ю-3 | |
| *2704 | Бензин | 5 | Ю-3 | | | |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ


 ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

156

| Контрольная точка | | Контролируемое вещество | | | Направление ветра | Периодичность контроля |
|-------------------|---|-------------------------|--|----------------------------|-------------------|---------------------------------------|
| Номер на плане | Описание расположения | Код | Наименование | ПДК м.р. мг/м ³ | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 7 | У жилого дома №83, ул. Брестская | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 0,008 | 3 | 1 раз в неделю по направлению ветра |
| | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂ | 200,0 | 3 | 1 раз в 2 недели по направлению ветра |
| | | 0602 | Бензол | 0,3 | 3 | 1 раз в год по направлению ветра |
| | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 0,2 | 3 | 1 раз в год по направлению ветра |
| | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 0,6 | 3 | 1 раз в год по направлению ветра |
| | | 2754 | Алканы C ₁₂₋₁₉ (в пересчете на C) | 1 | 3 | 1 раз в квартал по направлению ветра |
| 8 | У жилого дома №14, переулок Станционный | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 0,008 | С-3 | 1 раз в неделю по направлению ветра |
| | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂ | 200,0 | С-3 | 1 раз в 2 недели по направлению ветра |
| | | 0602 | Бензол | 0,3 | С-3 | 1 раз в год по направлению ветра |
| | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 0,2 | С-3 | 1 раз в год по направлению ветра |
| | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 0,6 | С-3 | 1 раз в год по направлению ветра |
| 9 | У жилого дома №33, переулок Полоцкий | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 0,008 | С | 1 раз в неделю по направлению ветра |
| | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂ | 200,0 | С | 1 раз в 2 недели по направлению ветра |
| | | 0602 | Бензол | 0,3 | С | 1 раз в год по направлению ветра |
| | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 0,2 | С | 1 раз в год по направлению ветра |
| | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 0,6 | С | 1 раз в год по направлению ветра |
| 10 | У ресторана, ул. Джембула, №86 | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 0,008 | С | 1 раз в неделю по направлению ветра |
| | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂ | 200,0 | С | 1 раз в 2 недели по направлению ветра |
| | | 0602 | Бензол | 0,3 | С | 1 раз в квартал по направлению ветра |

| Контрольная точка | | Контролируемое вещество | | | Направление ветра | Периодичность контроля |
|-------------------|---------------------------------|-------------------------|--|----------------------------|-------------------|---------------------------------------|
| Номер на плане | Описание расположения | Код | Наименование | ПДК м.р. мг/м ³ | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 11 | У жилого дома №96, ул. Джембула | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 0,008 | С-В | 1 раз в неделю по направлению ветра |
| | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂ | 200,0 | С-В | 1 раз в 2 недели по направлению ветра |
| | | 0602 | Бензол | 0,3 | С-В | 1 раз в квартал по направлению ветра |
| | | 0301 | Азота диоксид | 0,2 | С-В | 1 раз в квартал по направлению ветра |
| | | 0330 | Сера диоксид | 0,5 | С-В | |
| | | 1071 | Гидроксибензол (фенол) | 0,01 | С-В | |
| | | *2704 | Бензин | 5 | С-В | |
| 12 | У жилого дома №5, ул. Высокая | 0333 | Дигидросульфид (Сероводород) | 0,008 | В, С-В | 1 раз в неделю по направлению ветра |
| | | 0415 | Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂ | 200,0 | В, С-В | 1 раз в 2 недели по направлению ветра |
| | | 0602 | Бензол | 0,3 | В, С-В | 1 раз в год по направлению ветра |
| | | 0616 | Диметилбензол (Ксилол) | 0,2 | В, Ю-В | 1 раз в год по направлению ветра |
| | | 0621 | Метилбензол (Толуол) | 0,6 | В, Ю-В | 1 раз в год по направлению ветра |
| | | 2754 | Алканы C ₁₂₋₁₉ (в пересчете на C) | 1 | В, С-В | 1 раз в квартал по направлению ветра |

Примечание:

1. Контроль за загрязняющим веществом «Алканы C₁₂-C₁₉ (Углеводороды пред. C₁₂-C₁₉)» будет производиться при температуре воздуха > +10°C, т.к. по условиям выполнения измерений (ПНД Ф 13.1:2.3.59-07) температура воздуха должна составлять от 10 до 80 °С.

2. Контроль на контрольных точках будет осуществляться только при требуемом направлении ветра. В случае отсутствия данных условий, отбор проб не производится. Согласно данным Росгидромета, годовая повторяемость ветров составляет: С – 9%, СВ – 14%, В – 7%, ЮВ – 4%, Ю – 11%, ЮЗ – 30%, З – 22%, СЗ – 3%, штиль – 13%.

*Под загрязняющим веществом (2704) бензин подразумевается (0416) смесь углеводородов предельных C₆-C₁₀.

Начальник лаборатории

Г.А. Сирина

Начальник отдела охраны окружающей среды

А.Ю. Березуцкий

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ

ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

157

02-0000-2369-5444-

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора по
ПБ, ОТ и ОС

Ю.В.Зелецкий

« 11 » *сентября* 2021г.

**План-график контроля шумового воздействия на границе санитарно-защитной зоны
АО «ННК-Хабаровский НПЗ» на 2021год**

| № точки | Месторасположение точки замера шума | Время суток | Количество измерений | | Количество исследований в год: 4 замера в каждой точке зима 2 замера (1 днем, 1 ночью), лето 2 замера (1 днем, 1 ночью) |
|---------|--|----------------------------|-----------------------------|----------------------------|--|
| | | | Эквивалентный уровень звука | Максимальный уровень звука | |
| 1 | У жилого дома, ул. Металлистов, 32 | Дневное (с 07 до 23 часов) | 1 | 1 | 4 |
| | | Ночное (с 23 до 07 часов) | 1 | 1 | |
| 2 | У жилого дома, ул. Мезенская, 2 | Дневное (с 07 до 23 часов) | 1 | 1 | 4 |
| | | Ночное (с 23 до 07 часов) | 1 | 1 | |
| 3 | Пересечение улиц Двойная и Колтуева | Дневное (с 07 до 23 часов) | 1 | 1 | 4 |
| | | Ночное (с 23 до 07 часов) | 1 | 1 | |
| 4 | У жилого дома, ул. Ильинская, 2 | Дневное (с 07 до 23 часов) | 1 | 1 | 4 |
| | | Ночное (с 23 до 07 часов) | 1 | 1 | |
| 5 | В районе жилого дома, ул. Черемховская, 15 | Дневное (с 07 до 23 часов) | 1 | 1 | 4 |
| | | Ночное (с 23 до 07 часов) | 1 | 1 | |
| 6 | ул. Черемховская, между домами №1 и №12 | Дневное (с 07 до 23 часов) | 1 | 1 | 4 |
| | | Ночное (с 23 до 07 часов) | 1 | 1 | |
| 7 | У жилого дома, ул. Брестская, 83 | Дневное (с 07 до 23 часов) | 1 | 1 | 4 |
| | | Ночное (с 23 до 07 часов) | 1 | 1 | |
| 8 | У жилого дома, пер. Станционный, 14 | Дневное (с 07 до 23 часов) | 1 | 1 | 4 |
| | | Ночное (с 23 до 07 часов) | 1 | 1 | |
| 9 | У жилого дома, пер. Полоцкий, 33 | Дневное (с 07 до 23 часов) | 1 | 1 | 4 |
| | | Ночное (с 23 до 07 часов) | 1 | 1 | |
| 10 | У ресторана, ул. Джамбула, 86 | Дневное (с 07 до 23 часов) | 1 | 1 | 4 |
| | | Ночное (с 23 до 07 часов) | 1 | 1 | |
| 11 | У жилого дома, ул. Джамбула, 96 | Дневное (с 07 до 23 часов) | 1 | 1 | 4 |
| | | Ночное (с 23 до 07 часов) | 1 | 1 | |
| 12 | У жилого дома, ул. Высокая, 5 | Дневное (с 07 до 23 часов) | 1 | 1 | 4 |
| | | Ночное (с 23 до 07 часов) | 1 | 1 | |

Начальник отдела охраны окружающей среды

Березуцкий А.Ю.




УТВЕРЖДАЮ:

Заместитель генерального директора по
ПБ, ОТ и ОС
 Ю.В. Зелецкий
«__» _____ 2020г.

**План-график мониторинга состояния почвы
в санитарно-защитной зоне АО «ННК-Хабаровский НПЗ»**

Основание для мониторинга почвы в СЗЗ: СанПиН 2.1.7.1287-03 «Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы». Определяемый перечень химических показателей: в соответствии с п.6.4. СанПиН 2.1.7.1287-03.

Обоснование количества точек контроля: Контрольные точки приведены с более 0,5 ПДК максимальной концентрацией расчета рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере СЗЗ по Проекту нормативов ПДВ, 2019г.

| Номер на плане | Контрольная точка Описание расположения | Контролируемое вещество | |
|----------------|--|----------------------------------|------------------------|
| | | Наименование | Периодичность контроля |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | У жилого дома №96, ул. Джамбула | Свинец | 1 раз в 2 года |
| | | Кадмий | 1 раз в 2 года |
| | | Цинк | 1 раз в 2 года |
| | | Медь | 1 раз в 2 года |
| | | Никель | 1 раз в 2 года |
| | | Мышьяк | 1 раз в 2 года |
| | | Ртуть | 1 раз в 2 года |
| | | 3,4-Бензапирен | 1 раз в 2 года |
| | | Нефтепродукты | 1 раз в 2 года |
| | | рН | 1 раз в 2 года |
| 2 | В районе жилого дома №2, ул. Ильинская | Суммарный показатель загрязнения | 1 раз в 2 года |
| | | Свинец | 1 раз в 2 года |
| | | Кадмий | 1 раз в 2 года |
| | | Цинк | 1 раз в 2 года |
| | | Медь | 1 раз в 2 года |
| | | Никель | 1 раз в 2 года |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ


 ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

159

02-0000-2369-5444-

| Контрольная точка | | Контролируемое вещество | |
|----------------------------------|---|----------------------------------|------------------------|
| Номер на плане | Описание расположения | Наименование | Периодичность контроля |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| | | Мышьяк | 1 раз в 2 года |
| | | Ртуть | 1 раз в 2 года |
| | | 3,4-Бензапирен | 1 раз в 2 года |
| | | Нефтепродукты | 1 раз в 2 года |
| | | pH | 1 раз в 2 года |
| | | Суммарный показатель загрязнения | 1 раз в 2 года |
| 3 | В районе жилого дома 15. ул. Черемховская | Свинец | 1 раз в 2 года |
| | | Кадмий | 1 раз в 2 года |
| | | Цинк | 1 раз в 2 года |
| | | Медь | 1 раз в 2 года |
| | | Никель | 1 раз в 2 года |
| | | Мышьяк | 1 раз в 2 года |
| | | Ртуть | 1 раз в 2 года |
| | | 3,4-Бензапирен | 1 раз в 2 года |
| | | Нефтепродукты | 1 раз в 2 года |
| | | pH | 1 раз в 2 года |
| Суммарный показатель загрязнения | 1 раз в 2 года | | |


Приложение: Карта-план точек мониторинга состояние почвы в санитарно-защитной зоне АО «ННК-Хабаровский НПЗ»

Начальник отдела охраны окружающей среды



А.Ю. Березуцкий

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 160 |

Приложение к Плану-графику мониторинга состояния почвы в санитарно-защитной зоне АО «ННК-Хабаровский НПЗ»

Карта-план точек мониторинга состояние почвы в санитарно-защитной зоне АО «ННК-Хабаровский НПЗ»



Условные обозначения:
● - точка мониторинга состояния почвы

| | | |
|-------------|----------------|--------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



Лист

161



680011, Россия, г. Хабаровск,
ул. Орджоникидзе, 23А, каб. 107
Телефон: +7 (4212) 79 50 72
E-mail: info.hnpz@ipc-oil.ru

Общество с ограниченной
ответственностью
«ННК-Хабаровск Инвест»

**И.о. генерального
директора
ОАО «ВНИПИнефть»**

Санчес А.Б.
vnipineft@vnipineft.ru

10.02.2021г. № ИСХ- 842
На № ИМ-1428 от 09.02.2022

*Для рассмотрения
О согласовании временных
площадок накопления отходов*

Уважаемая Анна Борисовна!

Для подготовки ответов на замечания, полученных от Главной экологической экспертизы в рамках проекта «Комбинированная установка гидроочистки вакуумного газойля (ГО ВГО) и установки получения водорода (УПВ) Этап 1 «Перенос буллитов водорода, ресиверов инертного газа, трубопроводных, кабельных эстакад и подземных коммуникаций с «пятна застройки» Комбинированной установки гидроочистки вакуумного газойля (ГО ВГО) и установки получения водорода (УПВ)», направляем Карту – схему накопления отходов на АО «ННК – Хабаровский НПЗ» и комментарии ниже:

1. Место накопления отхода «Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства» (4 класс опасности, Код по ФККО: 4 82 415 01 52 4) – закрытый металлический ящик для накопления отходов: «светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства». Указанное место размещено в цехе эксплуатации и ремонта электрооборудования.


2. Периодичность контроля места накопления – 1 раз в месяц.

**И. о. заместителя генерального
директора по капитальному
строительству**
(по доверенности от 25.10.2021г. №168/21-ИНВЕСТ)

И.М.Быченя

Исп.: Ракшня И.Г., Начальник отдела ОПИР по ПП
Тел.: 8 (4212) 79-19-81, Igor.Rakshnya@ipc-oil.ru

| |
|----------------|
| Взам. инв. № |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл. |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 162 |

Приложение Н Письма от органов исполнительной власти

02-0000-2369-5444-



**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
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телефакс 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФГУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной
политики и регулирования в сфере развития
ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гашикова С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

224

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

**Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации,
в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также
территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального
значения в рамках национального проекта «Экология».**

| Код субъекта РФ | Субъект Российской Федерации | Административная территориальная единица субъекта РФ | Категория федерального ООПТ | Название ООПТ | Принадлежность |
|-----------------|------------------------------|--|--|---|--|
| 1 | Республика Адыгея | Майкопский район | Государственный природный заповедник | Кавказский имени Х.Г. Шапошникова | Минприроды России |
| | Республика Адыгея | г. Майкоп | Дендрологический парк и ботанический сад | Дендрарий Адыгейского государственного университета | Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет" |
| 2 | Республика Башкортостан | Бурзянский район | Государственный природный заповедник | Башкирский | Минприроды России |
| | Республика Башкортостан | Бурзянский район | Государственный природный заповедник | Шульган-Таш | Минприроды России |
| | Республика Башкортостан | Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье | Государственный природный заповедник | Южно-Уральский | Минприроды России |
| | Республика Башкортостан | г. Уфа | Дендрологический парк и ботанический сад | Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН | РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН |
| | Республика Башкортостан | Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район | Национальный парк | Башкирия | Минприроды России |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

225

| | | | | | |
|----|------------------|-------------------------|--------------------------------------|---------------------|-------------------|
| | | | | | хозяйства" |
| 27 | Хабаровский край | Солнечный | Государственный природный заказник | Баджальский | Минприроды России |
| | Хабаровский край | Имени Полины Осипенко | Государственный природный заказник | Ольджиканский | Минприроды России |
| | Хабаровский край | Ванинский | Государственный природный заказник | Тумнинский | Минприроды России |
| | Хабаровский край | Ульчский | Государственный природный заказник | Удиль | Минприроды России |
| | Хабаровский край | Хабаровский, | Государственный природный заказник | Хехширский | Минприроды России |
| | Хабаровский край | Амурский, Нанайский | Государственный природный заповедник | Болоньский | Минприроды России |
| | Хабаровский край | Хабаровский, Имени Лазо | Государственный природный заповедник | Большехехширский | Минприроды России |
| | Хабаровский край | Советско-Гаванский | Государственный природный заповедник | Ботчинский | Минприроды России |
| | Хабаровский край | Аяно-Майский | Государственный природный заповедник | Джугджурский | Минприроды России |
| | Хабаровский край | Комсомольский | Государственный природный заповедник | Комсомольский | Минприроды России |
| | Хабаровский край | Верхнебурейский | Государственный природный заповедник | Бурейский | Минприроды России |
| | Хабаровский край | Нанайский | Национальный парк | Ашойский | Минприроды России |
| | Хабаровский край | Тугуро-Чумиканский | Национальный парк | Шантарские Острова | Минприроды России |
| 28 | Амурская область | Мазановский | Государственный природный заказник | Орловский | Минприроды России |
| | Амурская область | Архаринский | Государственный природный заказник | Хингано-Архаринский | Минприроды России |
| | Амурская область | Селемджинский | Государственный природный заповедник | Норский | Минприроды России |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

226

02-0000-2369-5444-



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
Хабаровского края**

Муравьёва-Амурского ул., Д. 56, г. Хабаровск, 680000
Тел. (4212) 32-50-80, 47-39-11, факс: (4212) 37-87-74
E-mail: priroda@adm.khv.ru, https://mpr.khabkrai.ru.

16.03.2022 № 06-2512
На № _____ от _____

И.о. начальника управления
инженерных изысканий
ООО "ННК-
СахалинНИПИморнефть"

Сухорукову Д.Г.

Амурская ул., д. 53,
г. Южно-Сахалинск, 693000

snipi.info@ipc-oil.ru

О представлении информации
для инженерно-экологических
изысканий

Министерство природных ресурсов края (далее – Министерство) рассмотрело запрос от 18.02.2022 № 74_04-0574(Ю-С) о представлении информации в рамках выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту "ш.05444 "Комбинированная установка гидроочистки вакуумного газойля (ГО ВГО) и установки получения водорода (УПВ)" Этап 2 "Комбинированная установка гидроочистки вакуумного газойля и получения водорода с объектами ОЗХ" (далее – Объект) и сообщает следующее.

Согласно представленной схеме в границах Объекта особо охраняемые природные территории (далее – ООПТ) краевого значения, их охранные зоны в том числе ООПТ краевого значения категории "водно-болотные угодья" отсутствуют.

Также сообщаем, что участки планируемого к строительству Объекта не входят в границы расположенных на территории Хабаровского края водно-болотных угодий, имеющих международное значение: "Озеро Болонь и устья рек Сельгон и Симми" и "Озеро Удыль и устья рек Бичи, Битки и Пильда", включенных в Список находящихся на территории Российской Федерации водно-болотных угодий, имеющих международное значение главным образом в качестве местобитаний водоплавающих птиц, утвержденный 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 2 февраля 1971 г."


Сведения о водно-болотных угодьях иных уровней, ключевых орнитологических территориях в государственном кадастре ООПТ краевого и местного значения не содержатся.

Объект в лесопарковый зеленый пояс г. Хабаровска не входит.

Для получения информации о наличии (отсутствии) объектов животного и растительного мира, в том числе занесенных в Красные книги Российской

034947

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Интв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| | | | | | | | | 227 |

Федерации и Хабаровского края, путей сезонной миграции объектов животного мира в пределах земельного участка – планируемого места расположения Объекта, необходимо проведение соответствующего исследования указанного участка. На основании постановлений Правительства Российской Федерации от 19.01.2006 № 20, от 05.03.2007 № 145, от 16.02.2008 № 87 любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований, в рамках которых предлагаем воспользоваться следующей информацией, размещенной на сайте Министерства (<https://mpr.khabkrai.ru/Deyatelnost/Ekologiya/Krasnaya-kniga-Habarovskogo-kraja>):

- перечни редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растительного и животного мира, занесенных в Красную книгу Хабаровского края, в разбивке по муниципальным районам Хабаровского края;

- Красная книга Хабаровского края, содержащая информацию об ареалах редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных, их местах обитания и численности.

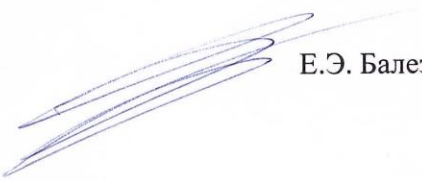
Обращаем внимание, что в соответствии с требованиями статьи 60 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ "Об охране окружающей среды" растения, животные и другие организмы, относящиеся к видам, занесенным в красные книги, повсеместно подлежат изъятию из хозяйственного использования. Запрещается деятельность, ведущая к сокращению численности этих растений, животных и других организмов и ухудшающая среду их обитания.

В границах объекта лицензий на право пользования недрами по участкам недр, содержащих подземные воды, которые используются для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения или технического водоснабжения и объем добычи которых составляет не более 500 кубических метров в сутки, не имеется.

Предоставление иных сведений, запрашиваемых в Вашем письме, не относится к компетенции Министерства.


Информация для природопользователей о получении сведений для выполнения проектно-изыскательских работ по вопросам, не относящимся к компетенции Министерства, размещена по адресу: <https://mpr.khabkrai.ru/Deyatelnost/Ekologiya/proekt>.

Заместитель министра – начальник
управления финансирования природно-
ресурсного комплекса


Е.Э. Балезина

Данилова Наталья Александровна,
(4212) 47 39 24

| | | |
|-------------|----------------|-------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 228 |



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
Хабаровского края**

Муравьев-Амурского ул., Д. 56, г. Хабаровск, 680000
Тел. (4212) 32-50-80, 47-39-11, факс: (4212) 37-87-74
E-mail: priroda@adm.khv.ru, https://mpr.khabkrai.ru.

И.о. начальника управления
инженерных изысканий
ООО "СахалинНИПИ нефти и газа"

Сухорукову Д.Г.
snipi.info@ipc-oil.ru

01.03.2022 № 04-1949
На № _____ от _____

предоставления информации
по наличию (отсутствию) ТПП

В соответствии с Вашим запросом от 18.02.2022 № 74_04-0570(Ю-С) о наличии (отсутствии) в районе изысканий и прилегающей к нему зоне территорий традиционного природопользования коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации (далее – ТПП) сообщаем.

Обозначенный на обзорной схеме участок под объект ш.05444 "Комбинированная установка гидроочистки вакуумного газойля (ГО ВГО) и установки получения водорода (УПВ)" Этап 2 "Комбинированная установка гидроочистки вакуумного газойля и получения водорода с объектами ОЗХ" в состав ТПП не входит.

Территория Хабаровского края, в том числе г. Хабаровск, в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.05.2009 № 631-р "Об утверждении перечня мест традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации и перечня видов традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации" является местом традиционного проживания и традиционной хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Российской Федерации.

Также сообщаем, что Правительством Российской Федерации принято постановление от 18.09.2020 № 1488 "Об утверждении Положения о порядке возмещения убытков, причиненных коренным малочисленным народам Российской Федерации, объединениям коренных малочисленных народов Российской Федерации и лицам, относящимся к коренным малочисленным народам Российской Федерации, в результате нанесения ущерба исконной среде обитания коренных малочисленных народов Российской Федерации хозяйственной деятельностью организаций всех форм собственности, а также физическими лицами", которым установлены правила возмещения коренным малочисленным народам убытков от ущерба, нанесенного исконной среде их обитания хозяйственной деятельностью.

Заместитель начальника управления – начальник
отдела регулирования отношений и взаимодействия
с муниципальными образованиями в сфере коренных
малочисленных народов Севера управления
по делам коренных малочисленных народов Севера

О.Г. Мацкевич

03462 Шумилов Евгений Алексеевич, (4212) 30 85 71

| | |
|----------------|--|
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------------------|-------------|
| | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | | Лист 229 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | ОАО "ВНИПИнефть" | |

02-0000-2369-5444-



Министерство
лесного хозяйства и лесопереработки
Хабаровского края

Краевое государственное казенное учреждение
"ХАБАРОВСКОЕ ЛЕСНИЧЕСТВО"
(КГКУ "Хабаровское лесничество")

Нагорная ул., д. 12, с. Сосновка, Хабаровский район,
Хабаровский край, Российская Федерация, 680555
Тел./факс (4212) 49-28-30/49-28-31
E-mail: hables-vo@rambler.ru
ОКПО 84479752, ОГРН 1072720002596
ИНН/КПП 2720035875/272001001

И.о. начальника Управления
инженерных изысканий

Д.Г. Сухорукову

№ Дд. Дд. Дддд № Дд-Зд-7д1

На № _____ от _____

О предоставлении информации по
ш. 05444

КГКУ «Хабаровское лесничество» в ответ на письмо от 18.02.2022 №74_04-0573 (Ю-С) сообщает, что в районе инженерно-экологических изысканий по объекту: ш. 05444 «Комбинированная установка гидроочистки вакуумного газойля (ГОВГО) и установки получения водорода (УПВ) Этап 2 «Комбинированная установка гидроочистки вакуумного газойля и получения водорода с объектами ОЗХ» и прилегающей к нему территории отсутствуют земли лесного фонда.

Руководитель учреждения

В.Н. Лепешкин

О предоставлении информации по
ш. 05444

Сокирко Валентина Николаевна
(4212) 49-28-17

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
|-------------|----------------|------------|

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|----------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| | | | | | | | | 230 |

Управление ветеринарии
Правительства Хабаровского края
Краевое государственное
бюджетное учреждение
"ХАБАРОВСКАЯ ГОРОДСКАЯ СТАНЦИЯ
ПО БОРЬБЕ С БОЛЕЗНЯМИ ЖИВОТНЫХ"
(КГБУ "Хабаровская горСББЖ")

Степной пер., 6б, г. Хабаровск, 680022
Тел./факс (4212) 91-84-62, тел. 91-84-61
E-mail: habgorsbbz@adm.khv.ru; http://khabgorsbbg.ru
ОКПО 71976354, ОГРН 1042700245720
ИНН/КПП 2724075967/272401001

21.04.2022 № 52/109

На № _____ от _____

О предоставлении информации

И.О. начальника Управления
инженерных изысканий
ООО «СахалинНИПИ нефти и газа»

Д.Г. Сухорукову

693000, Россия, Сахалинская обл.,
г. Южно-Сахалинск ул. Амурская,
53


Краевое государственное бюджетное учреждение «Хабаровская городская станция по борьбе с болезнями животных» (далее – учреждение), информирует Вас. В соответствии с перечнем скотомогильников* (в том числе сибиреязвенных), расположенных на территории Российской Федерации в районе изысканий по объекту ш.05444 «Комбинированная установка гидроочистки вакуумного газойля (ГО ВГО) и установки получения водорода (УПВ)» Этап 2 «Комбинированная установка гидроочистки вакуумного газойля и получения водорода с объектами ОЗХ», согласно представленной обзорной схеме территории, в границах участка проектирования и в радиусе 1000 м от границ проектируемого объекта – скотомогильники, сибиреязвенные захоронения животных, биотермические ямы и установленные санитарно-защитные зоны таких объектов отсутствуют.

Начальник учреждения

В.Ц. Думикян

Колесов Игорь Вячеславович 91-84-67

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 232 |



**Правительство Хабаровского края
УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОЙ
ОХРАНЫ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ**

Почтовый адрес: Муравьева-Амурского ул., д. 56,
г. Хабаровск, 680000

Адрес местонахождения юридического лица:
Дзержинского ул., д. 36, г. Хабаровск, 680000

Тел. (4212) 31-10-75, 32-86-68.

E-mail: nasledie@adm.khv.ru; https://nasledie.khabkrai.ru/

22.02.2022 № 19.3.56 - 2466

На № _____ от _____

предоставления информации о
наличии/отсутствии объектов
культурного наследия

И.о. начальника
управления инженерных
изысканий
ООО "СахалинНИПИ нефти и газа"

Сухорукову Д.Г.

Амурская ул., д. 53,
г. Южно-Сахалинск, 693000

Управление государственной охраны объектов культурного наследия Правительства Хабаровского края, рассмотрев Ваш запрос от 18.02.2022 № 74_04-0571(Ю-С) и картографический материал, сообщает.

На участке реализации проектных решений по объекту "Комбинированная установка гидроочистки вакуумного газойля (ГО ВГО) и установки получения водорода (УПВ)" Этап 2 "Комбинированная установка гидроочистки вакуумного газойля и получения водорода с объектами ОЗХ", расположенном: г. Хабаровск, ул. Металлистов, д. 24, промышленная площадка АО "ННК-Хабаровский НПЗ", проектируемом согласно предоставленным географическим координатам, отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в том числе археологического).

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и вне защитных зон объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации.

Информируем Вас, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации" земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течение трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия.

И.о. начальника управления
007027

Наточеев Андрей Владимирович, (4212) 31 57 11

А.М. Шиповалов

ООО «Эффект» 2021 г. Зак. Д-54. Тираж 1800 экз.

| | |
|-----------------|--------------|
| И.о. начальника | Взам. инв. № |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|----------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 233 |

АДМИНИСТРАЦИЯ
ГОРОДА ХАБАРОВСКА
ДЕПАРТАМЕНТ АРХИТЕКТУРЫ,
СТРОИТЕЛЬСТВА И ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ
АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА
ХАБАРОВСКА
(ДАСиЗ)

ул. Диконольцева, 17, г. Хабаровск, 680017
тел. (4212) 41-99-09, факс 30-68-85
E-mail: dasiz@khv27.ru
https://khv27.ru/~dasiz

11.03.2022 № 01-71/1995
На № 7481 от 18.02.2022

И.о. начальника управления
инженерных изысканий
ООО «СахалинНИПИ нефти и
газа»

Сухорукову Д.Г.

Амурская ул., д. 53,
693000, г. Южно-Сахалинск

snipi.info@ipc-oil.ru

О предоставлении информации


Департамент архитектуры, строительства и землепользования администрации города Хабаровска на Ваше обращение от 18.02.2022 № 74_04-0569(Ю-С) о предоставлении информации по объекту: ш.05444 «Комбинированная установка гидроочистки вакуумного газойля (ГО ВГО) и установки получения водорода (УПВ)» Этап 2 «Комбинированная установка гидроочистки вакуумного газойля и получения водорода с объектами ОЗХ» в связи с проведением инженерно-экологических изысканий, сообщает следующее.

В связи с размещением объекта в границах АО «ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод» велик риск возникновения чрезвычайных ситуаций. Согласно сведениям Единого государственного реестра недвижимости (далее – ЕГРН) территория изысканий расположена в границах санитарно-защитной зоны предприятий, сооружений и иных объектов (учетный номер зоны 27:23-6.1409).

В районе проведения изыскательских работ и на прилегающих территориях, согласно имеющейся в департаменте информации, отсутствуют:

- особо охраняемые природные территории местного значения, регионального значения;
- лесопарковые зеленые пояса, защитные леса, резервные леса, особо защитные участки лесов, городские леса;
- рекреационные зоны;
- территории и зоны санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортные зоны;
- кладбища и их санитарно-защитные зоны, здания и сооружения похоронного назначения;
- зоны ограничения застройки от электромагнитного излучения;
- округа санитарной (горно-санитарной) охраны;
- территории традиционного природопользования;
- свалки и полигоны ТБО.

| | |
|--|--------------|
| И.о. начальника управления инженерных изысканий ООО «СахалинНИПИ нефти и газа» | Взам. инв. № |
| Сухоруков Д.Г. | |
| Подпись и дата | |
| И.о. начальника управления инженерных изысканий ООО «СахалинНИПИ нефти и газа» | |
| Сухоруков Д.Г. | |
| И.о. начальника управления инженерных изысканий ООО «СахалинНИПИ нефти и газа» | |
| Сухоруков Д.Г. | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 234 |

Информация об источниках питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и их зонах санитарной охраны в районе участка изысканий и на прилегающих территориях в ЕГРН отсутствует. Департамент рекомендует обратиться по данному вопросу в министерство жилищно-коммунального хозяйства Хабаровского края (680000 г. Хабаровск, ул. Фрунзе, 71) и/или в Управление Роспотребнадзора по Хабаровскому краю (680009, г. Хабаровск, ул. Карла Маркса, 109, стр. б).


Согласно сведениям ЕГРН территория изысканий расположена в границах приаэродромных территорий аэродрома Хабаровск (Новый), утвержденных приказом Минтранса РФ от 23.06.2020 № 598-П (в ред. от 16.12.2021 № 964-П): в подзоне 3, в секторах 266 - 268 подзоны 4, в подзоне 6.

Директор департамента



С.В. Сергейчук

Еремина Наталья Сергеевна 41-96-84

| | | | | | | |
|-----------------------------|----------------|------|--------|---------|------|---|
| Инв. № подл. | Взам. инв. № | | | | | Лист |
| | Подпись и дата | | | | | |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата |  ОАО "ВНИПИнефть" |
| 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | | | | | | |

АДМИНИСТРАЦИЯ
ГОРОДА ХАБАРОВСКА
ДЕПАРТАМЕНТ АРХИТЕКТУРЫ,
СТРОИТЕЛЬСТВА И ЗЕМЛЕПОЛЬЗОВАНИЯ
АДМИНИСТРАЦИИ ГОРОДА
ХАБАРОВСКА
(ДАСиЗ)

ул. Дикопольцева, 17, г. Хабаровск, 680017
тел. (4212) 41-99-09, факс 30-68-85
E-mail: dasiz@khv27.ru
https://khv27.ru/~dasiz

31 05 2022 № 01-74/3086
На № 6665-1.1-55 от 11.05.2022

Начальнику управления
инженерных изысканий
ООО «СахалинНИПИ нефти и
газа»

Сухорукову Д.Г.

Амурская, ул., д. 53
г. Южно-Сахалинск, 693 000
snipi.info@ipc-oil.ru

Уважаемый Виталий Сергеевич!

Департамент на № 74_04-1497(Ю-С) от 06.05.2022 о предоставлении информации для выполнения инженерных изысканий для разработки проектной и рабочей документации по объекту 5444 «Комбинированная установка гидроочистки вакуумного газойля (ГО ВГО) и установки получения водорода (УПВ)» Этап 2 №Комбинированная установка гидроочистки вакуумного газойля и получения водорода с объектами ОЗХ», сообщает следующее.

В границах территории изысканий отсутствуют:

- особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается;
- жилая застройка, в т.ч. планируемая;
- мелиоративные земли и системы;
- зоны затопления и подтопления.


Директор департамента



С.В. Сергейчук

Охлопкова Елена Станиславовна
Панченкова Наталья Александровна
41-98-00

| | | |
|-------------|----------------|--------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
|-------------|----------------|--------------|

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 236 |



**МИНИСТЕРСТВО
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА**

Хабаровского края

Фрунзе ул., 71, г. Хабаровск
Хабаровский край, Российская Федерация, 680000
Тел. (4212) 40-22-17, факс (4212) 30-50-34
E-mail: office@adm.khv.ru, http://gkh.khabkrai.ru

13.05.2022 № 6906

на № _____ от _____

О предоставлении информации
по запросу

Начальнику управления
инженерных изысканий
ООО "СахалинНИПИ
нефти и газа"

Сухорукову Д.Г.
snipi.info@ipc-oil.ru

Министерство жилищно-коммунального хозяйства края (далее – министерство), рассмотрев запрос ООО "СахалинНИПИ нефти и газа" от 06.05.2022 № 74_04-1494(Ю-С) о предоставлении информации о наличии (отсутствии) поверхностных (подземных) источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и из зон санитарной охраны, нецентрализованных источников водоснабжения, сообщает.

В соответствии с проектом зоны санитарной охраны водозаборов централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения г. Хабаровска и ТЭЦ-3 (далее – проект ЗСО) объект 5444 "Комбинированная установка гидроочистки вакуумного газойля (ГО ВГО) и установки получения водорода (УПВ)" Этап 2 "Комбинированная установка гидроочистки вакуумного газойля и получения водорода с объектами ОЗХ" расположен в третьем поясе указанной зоны санитарной охраны.

Для сведения сообщаем, что в соответствии с проектом ЗСО граница третьего пояса указанной зоны в районе г. Хабаровска расположена на расстоянии 5 км от уреза воды в реке Амур.

Вместе с тем, министерство не является правообладателем проекта ЗСО. Более точную информацию о наличии (отсутствии) поверхностных (подземных) источников хозяйственно-питьевого водоснабжения и из зон санитарной охраны, нецентрализованных источников водоснабжения можно получить в МУП г. Хабаровска "Водоканал".


Заместитель министра – начальник
финансово-экономического управления



О.В. Салафонова

Карнаухова Маргарита Константиновна,
(4212) 30 60 21

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| | | | | | | | | 237 |



**Правительство
Хабаровского края**
**УПРАВЛЕНИЕ
ОХОТНИЧЬЕГО ХОЗЯЙСТВА**
Запарина ул., 92, г. Хабаровск,
Хабаровский край, Российская Федерация, 680000
Тел./факс (4212) 32-42-52
E-mail: ohota@adm.khv.ru; https://ohota.khabkrai.ru

Начальнику управления
инженерных изысканий
ООО «СахалинНИПИ
нефти и газа»

Сухорукову Д.Г.
snipi.info@ipc-oil.ru

12.05.2022 № 620

На № _____ от _____

О предоставлении информации
для объекта 5444

Управление охотничьего хозяйства, рассмотрев Ваш запрос от 06.05.2022 № 74_04-1498(Ю-С) о предоставлении информации для проведения инженерных изысканий по объекту 5444 «Комбинированная установка гидроочистки вакуумного газойля (ГО ВГО) и установки получения водорода (УПВ)» Этап 2 «Комбинированная установка гидроочистки вакуумного газойля и получения водорода с объектами ОЗХ», сообщает.

Проектируемый объект расположен на территории населенного пункта, не являющейся охотничьими угодьями. Учеты численности охотничьих ресурсов на территории населенных пунктов не осуществляются.


И.о. начальника управления

**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**
Сертификат 994570024aeb99b4f04561b5b4606b9
Владелец ИВАНОВ ЛЕОНИД ИВАНОВИЧ
Действителен с 21.01.2022 по 21.04.2023

Л.И. Иванов

Егорушкин Олег Юрьевич,
(4212) 32 82 19

| | | |
|--|----------------|--------------|
| И.о. начальника управления | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| Егорушкин Олег Юрьевич, (4212) 32 82 19 | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 238 |

Приложение О Протоколы испытаний проб почв(ИЭИ)

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ВЕТЕРИНАРНОМУ И ФИТОСАНИТАРНОМУ НАДЗОРУ
(РОССЕЛЬХОЗНАДЗОР)**

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ПРИМОРСКАЯ МЕЖОБЛАСТНАЯ ВЕТЕРИНАРНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
(ФГБУ "Приморская МВЛ")**

692502, Приморский край, г. Уссурийск, ул. Белинского, д. 3, тел./факс 35-63-90
сайт: primvetlab.ru, e-mail: pmv1@yandex.ru

**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
САХАЛИНСКОГО ФИЛИАЛА**

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21PX56,
от 13 января 2015 г., срок действия - бессрочно
693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Саранская, 17 А
тел./факс: 8 (4242) 77-38-80, тел./факс: 8 (4242) 77-43-87, сайт: fgbu-sakhmvl.ru
e-mail: laboratoria_sakhalin@gmail.com



УТВЕРЖДАЮ
Директор-Руководитель ИЛ
Сахалинского филиала
ФГБУ "Приморская МВЛ",

В.П. Цой

03.02.2022 20 г.

Протокол испытаний № 2220 от 03.02.2022

Наименование образца испытаний: почва П-1
принадлежащего: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ",
ИНН: 6501156659, 693000, Российская Федерация, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, Амурская ул., д. 53
заказчик: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ", ИНН:
6501156659, 693000, Российская Федерация, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, Амурская ул., д. 53
место отбора проб: Российская Федерация, Хабаровский край, Комбинированная установка гидроочистки
вакуумных газойлей (ГО ВГО) и получения водорода (УПВ)
акт отбора проб: № 5444/ИЭИ

дата поступления: 07.06.2021

даты проведения испытаний: 07.06.2021 - 23.06.2021

структурные подразделения, проводившие исследования: Отдел токсикологии, биохимии и микологии, Радиологический отдел


Результаты испытаний:

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Результат испытаний | Погрешность (неопределенность) | Норматив | НД на метод испытаний |
|--------------------------------|-------------------------|----------|---------------------|--------------------------------|----------------|---|
| Взс. Токсичные элементы | | | | | | |
| 1 | Кадмий | мг/кг | менее 0,05 | - | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектрометрии |
| 2 | Марганец | мг/кг | 43,6 | ±13,1 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектрометрии |
| 3 | Медь | мг/кг | 8,6 | ±2,6 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектрометрии |
| 4 | Мышьяк | мг/кг | 3,3 | ±1,0 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектрометрии |

Протокол № 2220 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 0583F0C8-91F4-41AE-AEA1-78773FFC5DE0

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

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-П3 |  ОАО «ВНИПНефть» | Лист |
| | | | | | | | | 239 |

02-0000-2369-5444-

| | | | | | | |
|--|-------------------------------------|--------|-------------|--------|----------------|--|
| 5 | Никель | мг/кг | 15,1 | ±4,5 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 6 | Ртуть | мг/кг | 0,026 | ±0,008 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 7 | Свинец | мг/кг | 13,6 | ±4,1 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 8 | Цинк | мг/кг | 26,3 | ±7,9 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| В3г. Полициклические ароматические углеводороды | | | | | | |
| 9 | Массовая концентрация бенз(а)пирена | мкг/кг | менее 1,0 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.2.3.3.62-09 Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовых долей полициклических ароматических углеводородов в почвах, донных отложениях, осадках сточных вод и отходах производства и потребления методом высокоскоростной жидкостной хроматографии |
| В3г. Радионуклиды | | | | | | |
| 10 | Удельная активность калия-40 | Бк/кг | 839 | ± 180 | Не нормируется | МВИ 40090.3Н700 - Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "ПРОГРЕСС" |
| 11 | Удельная активность радия-226 | Бк/кг | 24,05 | ± 7,40 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 - Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "ПРОГРЕСС" |
| 12 | Удельная активность тория-232 | Бк/кг | 49,5 | ± 10,8 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 - Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "ПРОГРЕСС" |
| 13 | Удельная активность цезия-137 | Бк/кг | 0 | ± 3,15 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 - Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "ПРОГРЕСС" |
| Агрехимические показатели | | | | | | |
| 14 | pH солевой вытяжки | ед. pH | 5,7 | ±0,1 | не нормируется | ГОСТ 26483-85 - Почвы. Приготовление солевой вытяжки и определение ее pH по методу ЦИНАО |
| В3а. Пестициды | | | | | | |
| 15 | ГХЦГ и изомеры, сумма | мкг/кг | менее 0,1 | - | не нормируется | ГОСТ Р 53217-2008 - Качество почвы. Определение содержания хлорорганических пестицидов и полихлорированных бифенилов. Газохроматографический метод с электрозахватным детектором |
| 16 | ДДТ и его метаболиты | мкг/кг | менее 0,1 | - | не нормируется | ГОСТ Р 53217-2008 - Качество почвы. Определение содержания хлорорганических пестицидов и полихлорированных бифенилов. Газохроматографический метод с электрозахватным детектором |
| Показатели качества | | | | | | |
| 17 | Сера | мг/кг | 559 | ±112 | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.2.3.37-2002 - Количественный химический анализ почв. Методика измерений валового содержания серы в почвах, грунтах, донных отложениях и отходах турбидиметрическим методом |
| 18 | Фенолы общие | мг/кг | менее 0,05 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.3.3.44-05 - Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли летучих фенолов в пробах почв, осадках сточных вод и отходов фотометрическим методом после отгонки с водяным паром |
| Химико-токсикологические показатели | | | | | | |
| 19 | Массовая доля нефтепродуктов | мг/г | менее 0,005 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.21-98 - Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом с использованием анализатора жидкости "Флюорат-02" |
| 20 | Массовая доля нефтепродуктов | мг/г | менее 0,005 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.21-98 - Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом с использованием анализатора жидкости "Флюорат-02" |

Примечание:

- ИЛ не несет ответственности за отбор образцов;
 Протокол № 2220 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 0583F0C8-91F4-41AE-AEA1-78773FFC5DE0

Стр. 2 из 3

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

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

240

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ВЕТЕРИНАРНОМУ И ФИТОСАНИТАРНОМУ НАДЗОРУ
(РОССЕЛЬХОЗНАДЗОР)**

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ПРИМОРСКАЯ МЕЖОБЛАСТНАЯ ВЕТЕРИНАРНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
(ФГБУ "Приморская МВЛ")

692502, Приморский край, г. Уссурийск, ул. Белинского, д. 3, тел./факс 35-63-90

сайт: primvetlab.ru, e-mail: pmv1@yandex.ru

**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
САХАЛИНСКОГО ФИЛИАЛА**

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ПХ56,

от 13 января 2015 г., срок действия - бессрочно

693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Саранская, 17 А

тел./факс: 8 (4242) 77-38-80, тел./факс: 8 (4242) 77-43-87, сайт: fgbu-sakhmvl.ru

e-mail: laboratoria_sakhalin@gmail.com

УТВЕРЖДАЮ

Директор-Руководитель ИЛ
Сахалинского филиала
ФГБУ "Приморская МВЛ",



В.П. Цой
" 03.02.2022 " 20__ г.

Протокол испытаний № 2221 от 03.02.2022

Наименование образца испытаний: почва П-2

принадлежащего: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ",

ИНН: 6501156659, 693000, Российская Федерация, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, Амурская ул., д. 53

заказчик: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ", ИНН:

6501156659, 693000, Российская Федерация, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, Амурская ул., д. 53

место отбора проб: Российская Федерация, Хабаровский край, Комбинированная установка гидроочистки вакуумных газойлей (ГО ВГО) и получения водорода (УПВ)

акт отбора проб: № 5444/ИЭИ

дата поступления: 07.06.2021

даты проведения испытаний: 07.06.2021 - 23.06.2021

структурные подразделения, проводившие исследования: Отдел токсикологии, биохимии и микологии, Радиологический отдел


Результаты испытаний:

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Результат испытаний | Погрешность (неопределенность) | Норматив | НД на метод испытаний |
|--------------------------------|-------------------------|----------|---------------------|--------------------------------|----------------|---|
| В3с, Токсичные элементы | | | | | | |
| 1 | Кадмий | мг/кг | менее 0,05 | - | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 2 | Марганец | мг/кг | 49,2 | ±14,8 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 3 | Медь | мг/кг | 9,4 | ±2,8 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 4 | Мышьяк | мг/кг | 2,3 | ±0,7 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |

Протокол № 2221 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: B8A3B7D2-00D6-464E-802C-BAFB4477FC68

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

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 242 |

02-0000-2369-5444-

| | | | | | | |
|--|-------------------------------------|--------|-------------|--------|----------------|---|
| 5 | Никель | мг/кг | 15,3 | ±4,6 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 6 | Ртуть | мг/кг | 0,033 | ±0,010 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 7 | Свинец | мг/кг | 20,9 | ±6,3 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 8 | Цинк | мг/кг | 21,6 | ±6,5 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| В3г. Полициклические ароматические углеводороды | | | | | | |
| 9 | Массовая концентрация бенз(а)пирена | мкг/кг | менее 1,0 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.2.3.3.62-09 Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовых долей полициклических ароматических углеводородов в почвах, донных отложениях, осадках сточных вод и отходах производства и потребления методом высокоэффективной жидкостной хроматографии |
| В3г. Радионуклиды | | | | | | |
| 10 | Удельная активность калия-40 | Бк/кг | 782 | ± 173 | Не нормируется | МВИ 40090.3Н700 - Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "ПРОГРЕСС" |
| 11 | Удельная активность радия-226 | Бк/кг | 26,50 | ± 7,86 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 - Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "ПРОГРЕСС" |
| 12 | Удельная активность тория-232 | Бк/кг | 49,1 | ± 11,1 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 - Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "ПРОГРЕСС" |
| 13 | Удельная активность цезия-137 | Бк/кг | 0 | ± 3,34 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 - Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "ПРОГРЕСС" |
| Агрехимические показатели | | | | | | |
| 14 | pH солевой вытяжки | ед. pH | 5,9 | ±0,1 | не нормируется | ГОСТ 26483-85 - Почвы. Приготовление солевой вытяжки и определение ее pH по методу ЦИНАО |
| В3а. Пестициды | | | | | | |
| 15 | ГХЦГ и изомеры, сумма | мкг/кг | менее 0,1 | - | не нормируется | ГОСТ Р 53217-2008 - Качество почвы. Определение содержания хлорорганических пестицидов и полихлорированных бифенилов. Газохроматографический метод с электрозахватным детектором |
| 16 | ДДТ и его метаболиты | мкг/кг | менее 0,1 | - | не нормируется | ГОСТ Р 53217-2008 - Качество почвы. Определение содержания хлорорганических пестицидов и полихлорированных бифенилов. Газохроматографический метод с электрозахватным детектором |
| Показатели качества | | | | | | |
| 17 | Сера | мг/кг | 549 | ±110 | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.2.3.37-2002 - Количественный химический анализ почв. Методика измерений валового содержания серы в почвах, грунтах, донных отложениях и отходах турбидиметрическим методом |
| 18 | Фенолы общие | мг/кг | менее 0,05 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.3.3.44-05 - Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли летучих фенолов в пробах почв, осадках сточных вод и отходов фотометрическим методом после отгонки с водяным паром |
| Химико-токсикологические показатели | | | | | | |
| 19 | Массовая доля нефтепродуктов | мг/г | менее 0,005 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.21-98 - Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом с использованием анализатора жидкости "Флюорат-02" |

Примечание:

- ИЛ не несет ответственности за отбор образцов;
- запрещается частичное или полное копирование, перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ;
- результаты испытаний распространяются только на образец, прошедший испытания;

Протокол № 2221 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: B8A3B7D2-00D6-464E-802C-BAFB4477FC68

Стр. 2 из 3

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Инд. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-П3




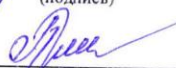
ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

243

- Данные, содержащиеся в полях: «Наименование образца испытаний», «принадлежащего», «заказчик», «основание для проведения лабораторных исследований», «место отбора проб», «акт отбора проб», «сопроводительный документ», «№ сейф-пакета», «дата и время отбора проб», «отбор проб произвёл», «в присутствии», «НД, регламентирующий правила отбора», «масса партии», «количество в партии», «упаковка партии», «производство», «дата изготовления», «срок годности», «ветеринарное свидетельство/сертификат», «зона вылова», «вид упаковки доставленного образца», «масса пробы», «на соответствие требованиям» предоставлены заказчиком. Лаборатория не несёт ответственность за достоверность этих сведений.

Подписи ответственных лиц за
выдачу результатов испытаний:

| | | |
|---|--|---|
| ОТБМ <small>(отдел)</small> РАДИОЛОГИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ <small>(отдел)</small> | Е. Н. ВЫПРЯЖКИН <small>(ФИО)</small> |  <small>(подпись)</small> |
| <small>(отдел)</small> | Г. В. ПОНУРКО <small>(ФИО)</small> |  <small>(подпись)</small> |
| <small>(отдел)</small> | <small>(ФИО)</small> | <small>(подпись)</small> |
| <small>(отдел)</small> | <small>(ФИО)</small> | <small>(подпись)</small> |
| <small>(отдел)</small> | <small>(ФИО)</small> | <small>(подпись)</small> |

Конец протокола

03.02.2022

Ответственный за оформление протокола: Алексеева А.С.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Протокол № 2221 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: B8A3B7D2-00D6-464E-802C-BAFB4477FC68

Стр. 3 из 3

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ


ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

244

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ВЕТЕРИНАРНОМУ И ФИТОСАНИТАРНОМУ НАДЗОРУ
(РОССЕЛЬХОЗНАДЗОР)**

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ПРИМОРСКАЯ МЕЖОБЛАСТНАЯ ВЕТЕРИНАРНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
(ФГБУ "Приморская МВЛ")

692502, Приморский край, г. Уссурийск, ул. Белинского, д. 3, тел./факс 35-63-90
сайт: primvetlab.ru, e-mail: pmv1@yandex.ru

**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
САХАЛИНСКОГО ФИЛИАЛА**

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ПХ56,
от 13 января 2015 г., срок действия - бессрочно
693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Саранская, 17 А
тел./факс: 8 (4242) 77-38-80, тел./факс: 8 (4242) 77-43-87, сайт: fgbu-sakhmvl.ru
e-mail: laboratoriya_sakhalin@gmail.com

УТВЕРЖДАЮ
Директор-Руководитель ИЛ
Сахалинского филиала
ФГБУ "Приморская МВЛ",



В.П. Цой
03.02.2022 20 г.

Протокол испытаний № 2222 от 03.02.2022


Наименование образца испытаний: почва П-3
принадлежащего: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ",
ИНН: 6501156659, 693000, Российская Федерация, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, Амурская ул., д. 53
заказчик: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ", ИНН:
6501156659, 693000, Российская Федерация, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, Амурская ул., д. 53
место отбора проб: Российская Федерация, Хабаровский край, Комбинированная установка гидроочистки
вакуумных газойлей (ГО ВГО) и получения водорода (УПВ)
акт отбора проб: № 5444/ИЭИ
дата поступления: 07.06.2021
даты проведения испытаний: 07.06.2021 - 23.06.2021
структурные подразделения, проводившие исследования: Отдел токсикологии, биохимии и
микологии, Радиологический отдел
Результаты испытаний:

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Результат испытаний | Погрешность (неопределенность) | Норматив | НД на метод испытаний |
|--------------------------------|-------------------------|----------|---------------------|--------------------------------|----------------|---|
| ВЗс. Токсичные элементы | | | | | | |
| 1 | Кадмий | мг/кг | менее 0,05 | - | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 2 | Марганец | мг/кг | 32,6 | ±9,8 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 3 | Медь | мг/кг | 6,9 | ±2,1 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 4 | Мышьяк | мг/кг | 2,3 | ±0,7 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |

Протокол № 2222 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 0999C4FC-41D3-45E8-B67B-5B831834826D

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

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 245 |

02-0000-2369-5444-

| | | | | | | |
|--|-------------------------------------|--------|-------------|--------|----------------|---|
| 5 | Никель | мг/кг | 18,3 | ±5,5 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 6 | Ртуть | мг/кг | 0,034 | ±0,010 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 7 | Свинец | мг/кг | 18,3 | ±5,5 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 8 | Цинк | мг/кг | 20,9 | ±6,3 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| В3г. Полициклические ароматические углеводороды | | | | | | |
| 9 | Массовая концентрация бенз(а)пирена | мкг/кг | менее 1,0 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1:2.2:3.3.62-09 Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовых долей полициклических ароматических углеводородов в почвах, донных отложениях, осадках сточных вод и отходах производства и потребления методом высокоэффективной жидкостной хроматографии |
| В3г. Радионуклиды | | | | | | |
| 10 | Удельная активность калия-40 | Бк/кг | 771 | ± 146 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 "Методика измерения активности радионуклидов с использованием гамма-спектрометра с программным обеспечением "Прогресс" от 22.12.2003 г |
| 11 | Удельная активность радия-226 | Бк/кг | 20,0 | ± 5,12 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 "Методика измерения активности радионуклидов с использованием гамма-спектрометра с программным обеспечением "Прогресс" от 22.12.2003 г |
| 12 | Удельная активность тория-232 | Бк/кг | 46,87 | ± 7,94 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 "Методика измерения активности радионуклидов с использованием гамма-спектрометра с программным обеспечением "Прогресс" от 22.12.2003 г |
| 13 | Удельная активность цезия-137 | Бк/кг | 3,56 | ± 2,29 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 "Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "Прогресс" от 22.12.2003 г. |
| Агрхимические показатели | | | | | | |
| 14 | pH солевой вытяжки | ед. pH | 6,1 | ±0,1 | не нормируется | ГОСТ 26483-85 - Почвы. Приготовление солевой вытяжки и определение ее pH по методу ЦИНАО |
| В3а. Пестициды | | | | | | |
| 15 | ГХЦГ и изомеры, сумма | мкг/кг | менее 0,1 | - | не нормируется | ГОСТ Р 53217-2008 - Качество почвы. Определение содержания хлорорганических пестицидов и полихлорированных бифенилов. Газохроматографический метод с электрозахватным детектором |
| 16 | ДДТ и его метаболиты | мкг/кг | менее 0,1 | - | не нормируется | ГОСТ Р 53217-2008 - Качество почвы. Определение содержания хлорорганических пестицидов и полихлорированных бифенилов. Газохроматографический метод с электрозахватным детектором |
| Показатели качества | | | | | | |
| 17 | Сера | мг/кг | 587 | ±117 | не нормируется | ПНД Ф 16.1:2.2:3.37-2002 - Количественный химический анализ почв. Методика измерений валового содержания серы в почвах, грунтах, донных отложениях и отходах турбидиметрическим методом |
| 18 | Фенолы общие | мг/кг | менее 0,05 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1:2.3:3.44-05 - Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли летучих фенолов в пробах почв, осадках сточных вод и отходов фотометрическим методом после отгонки с водяным паром |
| Химико-токсикологические показатели | | | | | | |
| 19 | Массовая доля нефтепродуктов | мг/г | менее 0,005 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1:2.21-98 - Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом с использованием анализатора жидкости "Флюорат-02" |

Примечание:

- ИЛ не несет ответственности за отбор образцов;

- запрещается частичное или полное копирование, перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ;


- результаты испытаний распространяются только на образец, прошедший испытания;

Протокол № 2222 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 0999C4FC-41D3-45E8-B67B-5B831834826D


Стр. 2 из 3

| | | |
|--------------|----------------|-------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
|--------------|----------------|-------------|

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 246 |

- Данные, содержащиеся в полях: «Наименование образца испытаний», «принадлежащего», «заказчик», «основание для проведения лабораторных исследований», «место отбора проб», «акт отбора проб», «сопроводительный документ», «№ сейф-пакета», «дата и время отбора проб», «отбор проб произвёл», «в присутствии», «НД, регламентирующий правила отбора», «масса партии», «количество в партии», «упаковка партии», «производство», «дата изготовления», «срок годности», «ветеринарное свидетельство/сертификат», «зона вылова», «вид упаковки доставленного образца», «масса пробы», «на соответствие требованиям» предоставлены заказчиком. Лаборатория не несёт ответственность за достоверность этих сведений.

Подписи ответственных лиц за выдачу результатов испытаний:

| | | |
|--------------------------|-----------------|---|
| ОТБ и М | Е. Н. ВЫПРЯЖКИН |  |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |
| РАДИОЛОГИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ | Г. В. ПОНУРКО |  |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |

Конец протокола

03.02.2022

Ответственный за оформление протокола: Алексеева А.С.

Протокол № 2222 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 0999C4FC-41D3-45E8-B67B-5B831834826D

Стр. 3 из 3

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ


ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

247

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ВЕТЕРИНАРНОМУ И ФИТОСАНИТАРНОМУ НАДЗОРУ
(РОССЕЛЬХОЗНАДЗОР)
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ПРИМОРСКАЯ МЕЖОБЛАСТНАЯ ВЕТЕРИНАРНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
(ФГБУ "Приморская МВЛ")**

692502, Приморский край, г. Уссурийск, ул. Белинского, д. 3, тел./факс 35-63-90
сайт: primvetlab.ru, e-mail: pmv1@yandex.ru

**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
САХАЛИНСКОГО ФИЛИАЛА**

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21PX56,
от 13 января 2015 г., срок действия - бессрочно
693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Саранская, 17 А
тел./факс: 8 (4242) 77-38-80, тел./факс: 8 (4242) 77-43-87, сайт: fgbu-sakhmvl.ru
e-mail: laboratoria_sakhalin@gmail.com

УТВЕРЖДАЮ
Директор-Руководитель ИЛ
Сахалинского филиала
ФГБУ "Приморская МВЛ",



В.П. Цой
"03" 02 2022 20 г.

Протокол испытаний № 2223 от 03.02.2022


Наименование образца испытаний: почва П-4
принадлежащего: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ",
ИНН: 6501156659, 693000, Российская Федерация, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, Амурская ул., д. 53
заказчик: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ", ИНН:
6501156659, 693000, Российская Федерация, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, Амурская ул., д. 53
место отбора проб: Российская Федерация, Хабаровский край, Комбинированная установка гидроочистки
вакуумных газойлей (ГО ВГО) и получения водорода (УПВ)
акт отбора проб: № 5444/ИЭИ
дата поступления: 07.06.2021
даты проведения испытаний: 07.06.2021 - 23.06.2021
структурные подразделения, проводившие исследования: Отдел токсикологии, биохимии и
микологии, Радиологический отдел
Результаты испытаний:

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Результат испытаний | Погрешность (неопределенность) | Норматив | НД на метод испытаний |
|--------------------------------|-------------------------|----------|---------------------|--------------------------------|----------------|---|
| ВЗс. Токсичные элементы | | | | | | |
| 1 | Кадмий | мг/кг | менее 0,05 | - | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 2 | Марганец | мг/кг | 56,2 | ±16,9 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 3 | Медь | мг/кг | 9,1 | ±2,7 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 4 | Мышьяк | мг/кг | 1,6 | ±0,5 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |

Протокол № 2223 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 4BFDDA69-63F4-4526-89B1-2A44E3C93692

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

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 248 |

| | | | | | | |
|--|-------------------------------------|--------|-------------|--------|----------------|---|
| 5 | Никель | мг/кг | 15,2 | ±4,6 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 6 | Ртуть | мг/кг | 0,032 | ±0,010 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 7 | Свинец | мг/кг | 21,6 | ±6,5 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 8 | Цинк | мг/кг | 20,7 | ±6,2 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| В3г. Полициклические ароматические углеводороды | | | | | | |
| 9 | Массовая концентрация бенз(а)пирена | мкг/кг | менее 1,0 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1:2.2.2.3.3.62-09 Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовых долей полициклических ароматических углеводородов в почвах, донных отложениях, осадках сточных вод и отходах производства и потребления методом высокоэффективной жидкостной хроматографии |
| В3г. Радионуклиды | | | | | | |
| 10 | Удельная активность калия-40 | Бк/кг | 747 | ± 148 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 "Методика измерения активности радионуклидов с использованием гамма-спектрометра с программным обеспечением "Прогресс" от 22.12.2003 г |
| 11 | Удельная активность радия-226 | Бк/кг | 21,82 | ± 5,88 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 "Методика измерения активности радионуклидов с использованием гамма-спектрометра с программным обеспечением "Прогресс" от 22.12.2003 г |
| 12 | Удельная активность тория-232 | Бк/кг | 42,44 | ± 8,07 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 "Методика измерения активности радионуклидов с использованием гамма-спектрометра с программным обеспечением "Прогресс" от 22.12.2003 г |
| 13 | Удельная активность цезия-137 | Бк/кг | 3,86 | ± 2,67 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 "Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "Прогресс" от 22.12.2003 г. |
| Агрехимические показатели | | | | | | |
| 14 | pH солевой вытяжки | ед pH | 5,4 | ±0,1 | не нормируется | ГОСТ 26483-85 - Почвы. Приготовление солевой вытяжки и определение ее pH по методу ЦИНАО |
| В3а. Пестициды | | | | | | |
| 15 | ГХЦГ и изомеры, сумма | мкг/кг | менее 0,1 | - | не нормируется | ГОСТ Р 53217-2008 - Качество почвы. Определение содержания хлорорганических пестицидов и полихлорированных бифенилов. Газохроматографический метод с электрозахватным детектором |
| 16 | ДДТ и его метаболиты | мкг/кг | менее 0,1 | - | не нормируется | ГОСТ Р 53217-2008 - Качество почвы. Определение содержания хлорорганических пестицидов и полихлорированных бифенилов. Газохроматографический метод с электрозахватным детектором |
| Показатели качества | | | | | | |
| 17 | Сера | мг/кг | 628 | ±126 | не нормируется | ПНД Ф 16.1:2.2.2.3.37-2002 - Количественный химический анализ почв. Методика измерений валового содержания серы в почвах, грунтах, донных отложениях и отходах турбидиметрическим методом |
| 18 | Фенолы общие | мг/кг | менее 0,05 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1:2.3:3.44-05 - Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли летучих фенолов в пробах почв, осадках сточных вод и отходов фотометрическим методом после отгонки с водяным паром |
| Химико-токсикологические показатели | | | | | | |
| 19 | Массовая доля нефтепродуктов | мг/г | менее 0,005 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1:2.21-98 - Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом с использованием анализатора жидкости "Флюорат-02" |

Примечание:

- ИЛ не несет ответственности за отбор образцов;
- запрещается частичное или полное копирование, перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ;
- результаты испытаний распространяются только на образец, прошедший испытания;

Протокол № 2223 от 03.02.2022


Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 4BFDDA69-63F4-4526-89B1-2A44E3C93692

Стр. 2 из 3

Индв.№ подл.


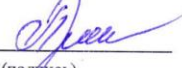
Подпись и дата

Взам. инв. №

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 249 |

- Данные, содержащиеся в полях: «Наименование образца испытаний», «принадлежащего», «заказчик», «основание для проведения лабораторных исследований», «место отбора проб», «акт отбора проб», «сопроводительный документ», «№ сейф-пакета», «дата и время отбора проб», «отбор проб произвёл», «в присутствии», «НД, регламентирующий правила отбора», «масса партии», «количество в партии», «упаковка партии», «производство», «дата изготовления», «срок годности», «ветеринарное свидетельство/сертификат», «зона вылова», «вид упаковки доставленного образца», «масса пробы», «на соответствие требованиям» предоставлены заказчиком. Лаборатория не несёт ответственность за достоверность этих сведений.

Подписи ответственных лиц за
выдачу результатов испытаний:

| | | |
|----------------------------------|------------------------|---|
| ОТБ*М | Е. Н. ВЫПРЯЖКИН |  |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |
| РАДИОЛОГИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ | Г. В. ПОНУРКО |  |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |

Конец протокола

03.02.2022

Ответственный за оформление протокола: Алексеева А.С.

Протокол № 2223 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 4BFDDA69-63F4-4526-89B1-2A44E3C93692

Стр. 3 из 3

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ


ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

250

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ВЕТЕРИНАРНОМУ И ФИТОСАНИТАРНОМУ НАДЗОРУ
(РОССЕЛЬХОЗНАДЗОР)
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ПРИМОРСКАЯ МЕЖОБЛАСТНАЯ ВЕТЕРИНАРНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
(ФГБУ "Приморская МВЛ")**

692502, Приморский край, г. Уссурийск, ул. Белинского, д. 3, тел./факс 35-63-90
сайт: primvetlab.ru, e-mail: pmv1@yandex.ru

**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
САХАЛИНСКОГО ФИЛИАЛА**

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ПХ56,
от 13 января 2015 г., срок действия - бессрочно
693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Саранская, 17 А
тел./факс: 8 (4242) 77-38-80, тел./факс: 8 (4242) 77-43-87, сайт: fgbu-sakhmvl.ru
e-mail: laboratoria_sakhalin@gmail.com



УТВЕРЖДАЮ
Директор-Руководитель ИЛ
Сахалинского филиала
ФГБУ "Приморская МВЛ",

В.П. Цой
03.02.2022 20 г.

Протокол испытаний № 2224 от 03.02.2022

Наименование образца испытаний: почва П-5
принадлежащего: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ",
ИНН: 6501156659, 693000, Российская Федерация, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, Амурская ул., д. 53
заказчик: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ", ИНН:
6501156659, 693000, Российская Федерация, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, Амурская ул., д. 53
место отбора проб: Российская Федерация, Хабаровский край, Комбинированная установка гидроочистки
вакуумных газойлей (ГО ВГО) и получения водорода (УПВ)
акт отбора проб: № 5444/ИЭИ
дата поступления: 07.06.2021
даты проведения испытаний: 07.06.2021 - 23.06.2021
структурные подразделения, проводившие исследования: Отдел токсикологии, биохимии и
микологии, Радиологический отдел
Результаты испытаний:

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Результат испытаний | Погрешность (неопределенность) | Норматив | НД на метод испытаний |
|--------------------------------|-------------------------|----------|---------------------|--------------------------------|----------------|---|
| ВЗс. Токсичные элементы | | | | | | |
| 1 | Кадмий | мг/кг | менее 0,05 | - | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектрометрии |
| 2 | Марганец | мг/кг | 51,2 | ±15,4 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектрометрии |
| 3 | Медь | мг/кг | 6,7 | ±2,0 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектрометрии |
| 4 | Мышьяк | мг/кг | 2,0 | ±0,6 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектрометрии |

Протокол № 2224 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: A812E9A9-ABAB-41F2-9FDB-DD7749790946

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

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|----------------------|-------------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | ОАО «ВНИПИнефть» | Лист 251 |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|----------------------|-------------|

02-0000-2369-5444-

| | | | | | | |
|--|-------------------------------------|--------|-------------|--------|----------------|---|
| 5 | Никель | мг/кг | 16,2 | ±4,9 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 6 | Ртуть | мг/кг | 0,030 | ±0,009 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 7 | Свинец | мг/кг | 20,5 | ±6,2 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 8 | Цинк | мг/кг | 21,5 | ±6,5 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| В3г. Полициклические ароматические углеводороды | | | | | | |
| 9 | Массовая концентрация бенз(а)пирена | мкг/кг | менее 1,0 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.2.3.3.62-09 Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовых долей полициклических ароматических углеводородов в почвах, донных отложениях, осадках сточных вод и отходах производства и потребления методом высокоэффективной жидкостной хроматографии |
| В3г. Радионуклиды | | | | | | |
| 10 | Удельная активность калия-40 | Бк/кг | 902 | ± 193 | Не нормируется | МВИ 40090.3Н700 - Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "ПРОГРЕСС" |
| 11 | Удельная активность радия-226 | Бк/кг | 21,17 | ± 7,33 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 - Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "ПРОГРЕСС" |
| 12 | Удельная активность тория-232 | Бк/кг | 45,1 | ± 10,7 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 - Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "ПРОГРЕСС" |
| 13 | Удельная активность цезия-137 | Бк/кг | 0 | ± 3,25 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 - Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "ПРОГРЕСС" |
| Агрехимические показатели | | | | | | |
| 14 | pH солевой вытяжки | ед. pH | 5,9 | ±0,1 | не нормируется | ГОСТ 26483-85 - Почвы. Приготовление солевой вытяжки и определение ее pH по методу ЦИНАО |
| В3а. Пестициды | | | | | | |
| 15 | ГХЦГ и изомеры, сумма | мкг/кг | менее 0,1 | - | не нормируется | ГОСТ Р 53217-2008 - Качество почвы. Определение содержания хлорорганических пестицидов и полихлорированных бифенилов. Газохроматографический метод с электрозахватным детектором |
| 16 | ДДТ и его метаболиты | мкг/кг | менее 0,1 | - | не нормируется | ГОСТ Р 53217-2008 - Качество почвы. Определение содержания хлорорганических пестицидов и полихлорированных бифенилов. Газохроматографический метод с электрозахватным детектором |
| Показатели качества | | | | | | |
| 17 | Сера | мг/кг | 749 | ±150 | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.2.3.37-2002 - Количественный химический анализ почв. Методика измерений валового содержания серы в почвах, грунтах, донных отложениях и отходах турбидиметрическим методом |
| 18 | Фенолы общие | мг/кг | менее 0,05 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.3.3.44-05 - Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли летучих фенолов в пробах почв, осадках сточных вод и отходов фотометрическим методом после отгонки с водяным паром |
| Химико-токсикологические показатели | | | | | | |
| 19 | Массовая доля нефтепродуктов | мг/г | менее 0,005 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.21-98 - Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом с использованием анализатора жидкости "Флюорат-02" |

Примечание:

- ИЛ не несет ответственности за отбор образцов;

- запрещается частичное или полное копирование, перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ;


- результаты испытаний распространяются только на образец, прошедший испытания;

Протокол № 2224 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: A812E9A9-ABAB-41F2-9FDB-DD7749790946

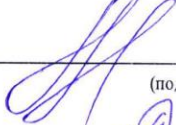

Стр. 2 из 3

| | | |
|--------------|----------------|-------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
|--------------|----------------|-------------|

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПНефть» | Лист |
| | | | | | | | | 252 |

- Данные, содержащиеся в полях: «Наименование образца испытаний», «принадлежащего», «заказчик», «основание для проведения лабораторных исследований», «место отбора проб», «акт отбора проб», «сопроводительный документ», «№ сейф-пакета», «дата и время отбора проб», «отбор проб произвёл», «в присутствии», «НД, регламентирующий правила отбора», «масса партии», «количество в партии», «упаковка партии», «производство», «дата изготовления», «срок годности», «ветеринарное свидетельство/сертификат», «зона вылова», «вид упаковки доставленного образца», «масса пробы», «на соответствие требованиям» предоставлены заказчиком. Лаборатория не несёт ответственность за достоверность этих сведений.

Подписи ответственных лиц за
выдачу результатов испытаний:

| | | |
|---|---------------------------------|--|
| <u>ОТДЕЛ</u> (отдел) | <u>Е. Н. ВЫПРЯЖКИН</u> (ФИО) |  (подпись) |
| <u>РАДИОЛОГИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ</u> (отдел) | <u>Г. В. ПОНУРКО</u> (ФИО) |  (подпись) |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |

Конец протокола

03.02.2022

Ответственный за оформление протокола: Алексеева А.С.

Протокол № 2224 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: A812E9A9-ABAB-41F2-9FDB-DD7749790946

Стр. 3 из 3

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ


ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

253

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ВЕТЕРИНАРНОМУ И ФИТОСАНИТАРНОМУ НАДЗОРУ
(РОССЕЛЬХОЗНАДЗОР)
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ПРИМОРСКАЯ МЕЖОБЛАСТНАЯ ВЕТЕРИНАРНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
(ФГБУ "Приморская МВЛ")**

692502, Приморский край, г. Уссурийск, ул. Белинского, д. 3, тел./факс 35-63-90
сайт: primvetlab.ru, e-mail: pvm1@yandex.ru

**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
САХАЛИНСКОГО ФИЛИАЛА**

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ПХ56,
от 13 января 2015 г., срок действия - бессрочно
693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Саранская, 17 А
тел./факс: 8 (4242) 77-38-80, тел./факс: 8 (4242) 77-43-87, сайт: fgbu-sakhmvl.ru
e-mail: laboratoria_sakhalin@gmail.com



УТВЕРЖДАЮ
Директор-Руководитель ИЛ
Сахалинского филиала
ФГБУ "Приморская МВЛ",

" 03.02.2022 " В.П. Цой
20 г.

Протокол испытаний № 2225 от 03.02.2022


Наименование образца испытаний: почва П-6
принадлежащего: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ",
ИНН: 6501156659, 693000, Российская Федерация, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, Амурская ул., д. 53
заказчик: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ", ИНН:
6501156659, 693000, Российская Федерация, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, Амурская ул., д. 53
место отбора проб: Российская Федерация, Хабаровский край, Комбинированная установка гидроочистки
вакуумных газойлей (ГО ВГО) и получения водорода (УПВ)
акт отбора проб: № 5444/ИЭИ
дата поступления: 07.06.2021
даты проведения испытаний: 07.06.2021 - 23.06.2021
структурные подразделения, проводившие исследования: Отдел токсикологии, биохимии и
микологии, Радиологический отдел
Результаты испытаний:

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Результат испытаний | Погрешность (неопределенность) | Норматив | НД на метод испытаний |
|--------------------------------|-------------------------|----------|---------------------|--------------------------------|----------------|---|
| В3с, Токсичные элементы | | | | | | |
| 1 | Кадмий | мг/кг | менее 0,05 | - | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 2 | Марганец | мг/кг | 43,6 | ±13,1 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 3 | Медь | мг/кг | 10,3 | ±3,1 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 4 | Мышьяк | мг/кг | 2,5 | ±0,8 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |

Протокол № 2225 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 8F6406FA-576B-4D3B-94E2-7F3E747502BF

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

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|-------------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-П3 |  ОАО «ВНИПнефть» | Лист 254 |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|-------------|

| | | | | | | |
|--|-------------------------------------|--------|-------------|--------|----------------|---|
| 5 | Никель | мг/кг | 12,6 | ±3,8 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 6 | Ртуть | мг/кг | 0,034 | ±0,010 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 7 | Свинец | мг/кг | 22,5 | ±6,8 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 8 | Цинк | мг/кг | 22,1 | ±6,6 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| В3г. Полициклические ароматические углеводороды | | | | | | |
| 9 | Массовая концентрация бенз(а)пирена | мкг/кг | менее 1,0 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1:2.2:3.3:62-09 Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовых долей полициклических ароматических углеводородов в почвах, донных отложениях, осадках сточных вод и отходах производства и потребления методом высокоэффективной жидкостной хроматографии |
| В3г. Радионуклиды | | | | | | |
| 10 | Удельная активность калия-40 | Бк/кг | 761 | ± 161 | Не нормируется | МВИ 40090.3Н700 - Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "ПРОГРЕСС" |
| 11 | Удельная активность радия-226 | Бк/кг | 22,30 | ± 6,58 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 - Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "ПРОГРЕСС" |
| 12 | Удельная активность тория-232 | Бк/кг | 44,54 | ± 9,67 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 - Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "ПРОГРЕСС" |
| 13 | Удельная активность цезия-137 | Бк/кг | 1,19 | ± 2,96 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 - Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "ПРОГРЕСС" |
| Агрхимические показатели | | | | | | |
| 14 | pH солевой вытяжки | ед. рН | 5,3 | ±0,1 | не нормируется | ГОСТ 26483-85 - Почвы. Приготовление солевой вытяжки и определение ее pH по методу ЦИНАО |
| В3а. Пестициды | | | | | | |
| 15 | ГХЦГ и изомеры, сумма | мкг/кг | менее 0,1 | - | не нормируется | ГОСТ Р 53217-2008 - Качество почвы. Определение содержания хлорорганических пестицидов и полихлорированных бифенилов. Газохроматографический метод с электрозахватным детектором |
| 16 | ДДТ и его метаболиты | мкг/кг | менее 0,1 | - | не нормируется | ГОСТ Р 53217-2008 - Качество почвы. Определение содержания хлорорганических пестицидов и полихлорированных бифенилов. Газохроматографический метод с электрозахватным детектором |
| Показатели качества | | | | | | |
| 17 | Сера | мг/кг | 618 | ±124 | не нормируется | ПНД Ф 16.1:2.2:3.3:37-2002 - Количественный химический анализ почв. Методика измерений валового содержания серы в почвах, грунтах, донных отложениях и отходах турбидиметрическим методом |
| 18 | Фенолы общие | мг/кг | менее 0,05 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1:2.3:3.44-05 - Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли летучих фенолов в пробах почв, осадках сточных вод и отходов фотометрическим методом после отгонки с водяным паром |
| Химико-токсикологические показатели | | | | | | |
| 19 | Массовая доля нефтепродуктов | мг/г | менее 0,005 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1:2.21-98 - Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом с использованием анализатора жидкости "Флюорат-02" |

Примечание:

- ИЛ не несет ответственности за отбор образцов;

- запрещается частичное или полное копирование, перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ;

- результаты испытаний распространяются только на образец, прошедший испытания;

Протокол № 2225 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 8F6406FA-576B-4D3B-94E2-7F3E747502BF

Стр. 2 из 3

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Изм. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
|--------------|----------------|--------------|

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-П3



ОАО «ВНИПИнефть»

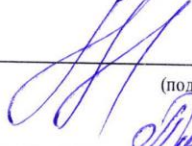
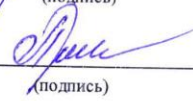
Лист

255

02-0000-2369-5444-

- Данные, содержащиеся в полях: «Наименование образца испытаний», «принадлежащего», «заказчик», «основание для проведения лабораторных исследований», «место отбора проб», «акт отбора проб», «сопроводительный документ», «№ сейф-пакета», «дата и время отбора проб», «отбор проб произвёл», «в присутствии», «НД, регламентирующий правила отбора», «масса партии», «количество в партии», «упаковка партии», «производство», «дата изготовления», «срок годности», «ветеринарное свидетельство/сертификат», «зона вылова», «вид упаковки доставленного образца», «масса пробы», «на соответствие требованиям» предоставлены заказчиком. Лаборатория не несёт ответственность за достоверность этих сведений.

Подписи ответственных лиц за выдачу результатов испытаний:

| | | |
|------------------------------|------------------------|---|
| ОТБ» М | Е. Н. ВЫПРЯЖКИН |  |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |
| РАДИОЛОГИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ | Г. В. ПОНУРКО |  |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |

Конец протокола

03.02.2022


Ответственный за оформление протокола: Алексеева А.С.

Протокол № 2225 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 8F6406FA-576B-4D3B-94E2-7F3E747502BF

Стр. 3 из 3

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
|--------------|----------------|--------------|

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | |

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ВЕТЕРИНАРНОМУ И ФИТОСАНИТАРНОМУ НАДЗОРУ
(РОССЕЛЬХОЗНАДЗОР)
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ПРИМОРСКАЯ МЕЖОБЛАСТНАЯ ВЕТЕРИНАРНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
(ФГБУ "Приморская МВЛ")**

692502, Приморский край, г. Уссурийск, ул. Белинского, д. 3, тел./факс 35-63-90
сайт: primvetlab.ru, e-mail: prm1@yandex.ru

**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
САХАЛИНСКОГО ФИЛИАЛА**

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ПХ56,
от 13 января 2015 г., срок действия - бессрочно
693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Саранская, 17 А
тел./факс: 8 (4242) 77-38-80, тел./факс: 8 (4242) 77-43-87, сайт: fgbu-sakhmvl.ru
e-mail: laboratoria.sakhalin@gmail.com



УТВЕРЖДАЮ
Директор-Руководитель ИЛ
Сахалинского филиала
ФГБУ "Приморская МВЛ",

В.П. Цой
03.02.2022 20 г.

Протокол испытаний № 2226 от 03.02.2022


Наименование образца испытаний: почва П-7
принадлежащего: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ",
ИНН: 6501156659, 693000, Российская Федерация, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, Амурская ул., д. 53
заказчик: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ", ИНН:
6501156659, 693000, Российская Федерация, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, Амурская ул., д. 53
место отбора проб: Российская Федерация, Хабаровский край, Комбинированная установка гидроочистки
вакуумных газойлей (ГО ВГО) и получения водорода (УПВ)
акт отбора проб: № 5444/ИЭИ
дата поступления: 07.06.2021
даты проведения испытаний: 07.06.2021 - 23.06.2021
структурные подразделения, проводившие исследования: Отдел токсикологии, биохимии и
микологии, Радиологический отдел
Результаты испытаний:

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Результат испытаний | Погрешность (неопределенность) | Норматив | НД на метод испытаний |
|--------------------------------|-------------------------|----------|---------------------|--------------------------------|----------------|---|
| ВЗс, Токсичные элементы | | | | | | |
| 1 | Кадмий | мг/кг | менее 0,05 | - | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 2 | Марганец | мг/кг | 38,2 | ±11,5 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 3 | Медь | мг/кг | 9,2 | ±2,8 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 4 | Мышьяк | мг/кг | 2,7 | ±0,8 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |

Протокол № 2226 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 5CEB81F8-1F1F-40DA-88F7-378685DCE2CE

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

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|-------------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПнефть» | Лист 257 |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|-------------|

| | | | | | | |
|--|-------------------------------------|--------|-------------|--------|----------------|---|
| 5 | Никель | мг/кг | 18,3 | ±5,5 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 6 | Ртуть | мг/кг | 0,030 | ±0,009 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 7 | Свинец | мг/кг | 25,1 | ±7,5 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 8 | Цинк | мг/кг | 20,4 | ±6,1 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| В3г. Полициклические ароматические углеводороды | | | | | | |
| 9 | Массовая концентрация бенз(а)пирена | мкг/кг | менее 1,0 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.2.3.3.62-09 Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовых долей полициклических ароматических углеводородов в почвах, донных отложениях, осадках сточных вод и отходах производства и потребления методом высокоэффективной жидкостной хроматографии |
| В3г. Радионуклиды | | | | | | |
| 10 | Удельная активность калия-40 | Бк/кг | 738 | ± 149 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 "Методика измерения активности радионуклидов с использованием гамма-спектрометра с программным обеспечением "Прогресс" от 22.12.2003 г |
| 11 | Удельная активность радия-226 | Бк/кг | 24,25 | ± 6,44 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 "Методика измерения активности радионуклидов с использованием гамма-спектрометра с программным обеспечением "Прогресс" от 22.12.2003 г |
| 12 | Удельная активность тория-232 | Бк/кг | 44,05 | ± 8,54 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 "Методика измерения активности радионуклидов с использованием гамма-спектрометра с программным обеспечением "Прогресс" от 22.12.2003 г |
| 13 | Удельная активность цезия-137 | Бк/кг | 1,43 | ± 2,60 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 "Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "Прогресс" от 22.12.2003 г. |
| Агрхимические показатели | | | | | | |
| 14 | pH солевой вытяжки | ед. рН | 5,8 | ±0,1 | не нормируется | ГОСТ 26483-85 - Почвы. Приготовление солевой вытяжки и определение ее pH по методу ЦИНАО |
| В3а. Пестициды | | | | | | |
| 15 | ГХЦГ и изомеры, сумма | мкг/кг | менее 0,1 | - | не нормируется | ГОСТ Р 53217-2008 - Качество почвы. Определение содержания хлорорганических пестицидов и полихлорированных бифенилов. Газохроматографический метод с электрозахватным детектором |
| 16 | ДДТ и его метаболиты | мкг/кг | менее 0,1 | - | не нормируется | ГОСТ Р 53217-2008 - Качество почвы. Определение содержания хлорорганических пестицидов и полихлорированных бифенилов. Газохроматографический метод с электрозахватным детектором |
| Показатели качества | | | | | | |
| 17 | Сера | мг/кг | 516 | ±103 | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.2.3.37-2002 - Количественный химический анализ почв. Методика измерений валового содержания серы в почвах, грунтах, донных отложениях и отходах турбидиметрическим методом |
| 18 | Фенолы общие | мг/кг | менее 0,05 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.3.3.44-05 - Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли летучих фенолов в пробах почв, осадках сточных вод и отходов фотометрическим методом после отгонки с водяным паром |
| Химико-токсикологические показатели | | | | | | |
| 19 | Массовая доля нефтепродуктов | мг/г | менее 0,005 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.21-98 - Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом с использованием анализатора жидкости "Флюорат-02" |

Примечание:

- ИЛ не несет ответственности за отбор образцов;

- запрещается частичное или полное копирование, перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ;

- результаты испытаний распространяются только на образец, прошедший испытания;

Протокол № 2226 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 5CEB81F8-1F1F-40DA-88F7-378685DCE2CE

Стр. 2 из 3

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Изм. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-П3



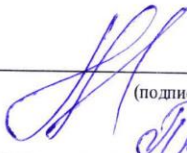
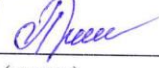
ОАО «ВНИПнефть»

Лист

258

- Данные, содержащиеся в полях: «Наименование образца испытаний», «принадлежащего», «заказчик», «основание для проведения лабораторных исследований», «место отбора проб», «акт отбора проб», «сопроводительный документ», «№ сейф-пакета», «дата и время отбора проб», «отбор проб произвёл», «в присутствии», «НД, регламентирующий правила отбора», «масса партии», «количество в партии», «упаковка партии», «производство», «дата изготовления», «срок годности», «ветеринарное свидетельство/сертификат», «зона вылова», «вид упаковки доставленного образца», «масса пробы», «на соответствие требованиям» предоставлены заказчиком. Лаборатория не несёт ответственность за достоверность этих сведений.

Подписи ответственных лиц за
выдачу результатов испытаний:

| | | |
|--|---------------------------------|--|
| ОТБМ РАДИОЛОГИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ (отдел) | Е. Н. ВЫПРЯЖКИН (ФИО) |  (подпись) |
| (отдел) | Г. В. ПОПУРКО (ФИО) |  (подпись) |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |

Конец протокола

03.02.2022


Ответственный за оформление протокола: Алексеева А.С.

Протокол № 2226 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 5CEB81F8-1F1F-40DA-88F7-378685DCE2CE

Стр. 3 из 3

| | |
|----------------|-------------|
| Инва.№ подл. | Взам. инв.№ |
| | |
| Подпись и дата | |
| | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 259 |

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ВЕТЕРИНАРНОМУ И ФИТОСАНИТАРНОМУ НАДЗОРУ
(РОССЕЛЬХОЗНАДЗОР)
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ПРИМОРСКАЯ МЕЖОБЛАСТНАЯ ВЕТЕРИНАРНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
(ФГБУ "Приморская МВЛ")**

692502, Приморский край, г. Уссурийск, ул. Белинского, д. 3, тел./факс 35-63-90
сайт: primvetlab.ru, e-mail: pmv1@yandex.ru

**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
САХАЛИНСКОГО ФИЛИАЛА**

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ПХ56,
от 13 января 2015 г., срок действия - бессрочно
693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Саранская, 17 А
тел./факс: 8 (4242) 77-38-80, тел./факс: 8 (4242) 77-43-87, сайт: fgbu-sakhmvl.ru
e-mail: laboratoria_sakhalin@gmail.com



УТВЕРЖДАЮ
Директор-Руководитель ИЛ
Сахалинского филиала
ФГБУ "Приморская МВЛ",

В.П. Цой
03.02.2022 20 г.

Протокол испытаний № 2227 от 03.02.2022


Наименование образца испытаний: почва П-8
принадлежащего: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ",
ИНН: 6501156659, 693000, Российская Федерация, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, Амурская ул., д. 53
заказчик: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ", ИНН:
6501156659, 693000, Российская Федерация, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, Амурская ул., д. 53
место отбора проб: Российская Федерация, Хабаровский край, Комбинированная установка гидроочистки
вакуумных газойлей (ГО ВГО) и получения водорода (УПВ)
акт отбора проб: № 5444/ИЭИ
дата поступления: 07.06.2021
даты проведения испытаний: 07.06.2021 - 23.06.2021
структурные подразделения, проводившие исследования: Отдел токсикологии, биохимии и
микологии, Радиологический отдел
Результаты испытаний:

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Результат испытаний | Погрешность (неопределенность) | Норматив | НД на метод испытаний |
|--------------------------------|-------------------------|----------|---------------------|--------------------------------|----------------|---|
| Взс. Токсичные элементы | | | | | | |
| 1 | Кадмий | мг/кг | менее 0,05 | - | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 2 | Марганец | мг/кг | 43,6 | ±13,1 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 3 | Медь | мг/кг | 8,6 | ±2,6 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 4 | Мышьяк | мг/кг | 2,6 | ±0,8 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |

Протокол № 2227 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 24DD7A3A-F562-489D-A991-85F2B9FB7014

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

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 260 |

02-0000-2369-5444-

| | | | | | | |
|--|-------------------------------------|--------|-------------|--------|----------------|---|
| 5 | Никель | мг/кг | 16,2 | ±4,9 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 6 | Ртуть | мг/кг | 0,032 | ±0,010 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 7 | Свинец | мг/кг | 17,3 | ±5,2 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 8 | Цинк | мг/кг | 28,3 | ±8,5 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| В3г. Полициклические ароматические углеводороды | | | | | | |
| 9 | Массовая концентрация бенз(а)пирена | мкг/кг | менее 1,0 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1:2.2:3.3:62-09 Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовых долей полициклических ароматических углеводородов в почвах, донных отложениях, осадках сточных вод и отходах производства и потребления методом высокоэффективной жидкостной хроматографии |
| В3г. Радионуклиды | | | | | | |
| 10 | Удельная активность калия-40 | Бк/кг | 824 | ± 168 | Не нормируется | МВИ 40090.3Н700 - Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "ПРОГРЕСС" |
| 11 | Удельная активность радия-226 | Бк/кг | 21,89 | ± 6,27 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 - Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "ПРОГРЕСС" |
| 12 | Удельная активность тория-232 | Бк/кг | 45,58 | ± 9,43 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 - Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "ПРОГРЕСС" |
| 13 | Удельная активность цезия-137 | Бк/кг | 0 | ± 2,64 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 - Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "ПРОГРЕСС" |
| Агрехимические показатели | | | | | | |
| 14 | pH солевой вытяжки | ед. pH | 6,0 | ±0,1 | не нормируется | ГОСТ 26483-85 - Почвы. Приготовление солевой вытяжки и определение ее pH по методу ЦИНАО |
| В3а. Пестициды | | | | | | |
| 15 | ГХЦГ и изомеры, сумма | мкг/кг | менее 0,1 | - | не нормируется | ГОСТ Р 53217-2008 - Качество почвы. Определение содержания хлорорганических пестицидов и полихлорированных бифенилов. Газохроматографический метод с электрозахватным детектором |
| 16 | ДДТ и его метаболиты | мкг/кг | менее 0,1 | - | не нормируется | ГОСТ Р 53217-2008 - Качество почвы. Определение содержания хлорорганических пестицидов и полихлорированных бифенилов. Газохроматографический метод с электрозахватным детектором |
| Показатели качества | | | | | | |
| 17 | Сера | мг/кг | 569 | ±114 | не нормируется | ПНД Ф 16.1:2.2:3.37-2002 - Количественный химический анализ почв. Методика измерений валового содержания серы в почвах, грунтах, донных отложениях и отходах турбидиметрическим методом |
| 18 | Фенолы общие | мг/кг | менее 0,05 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1:2.3:3.44-05 - Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли летучих фенолов в пробах почв, осадках сточных вод и отходов фотометрическим методом после отгонки с водяным паром |
| Химико-токсикологические показатели | | | | | | |
| 19 | Массовая доля нефтепродуктов | мг/г | менее 0,005 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1:2.21-98 - Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом с использованием анализатора жидкости "Флоорат-02" |

Примечание:

- ИЛ не несет ответственности за отбор образцов;
- запрещается частичное или полное копирование, перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ;
- результаты испытаний распространяются только на образец, прошедший испытания;

Протокол № 2227 от 03.02.2022


Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 24DD7A3A-F562-489D-A991-85F2B9FB7014

Стр. 2 из 3

Инд.№ подл.

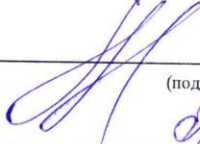
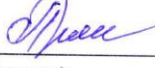
Подпись и дата

Взам. инв. №

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПНефть» | Лист |
| | | | | | | | | 261 |

- Данные, содержащиеся в полях: «Наименование образца испытаний», «принадлежащего», «заказчик», «основание для проведения лабораторных исследований», «место отбора проб», «акт отбора проб», «сопроводительный документ», «№ сейф-пакета», «дата и время отбора проб», «отбор проб произвёл», «в присутствии», «НД, регламентирующий правила отбора», «масса партии», «количество в партии», «упаковка партии», «производство», «дата изготовления», «срок годности», «ветеринарное свидетельство/сертификат», «зона вылова», «вид упаковки доставленного образца», «масса пробы», «на соответствие требованиям» предоставлены заказчиком. Лаборатория не несёт ответственность за достоверность этих сведений.

Подписи ответственных лиц за
выдачу результатов испытаний:

| | | |
|---|---------------------------------|--|
| ОТЪМ (отдел) | Е. Н. ВЫПРЯЖКИН (ФИО) |  (подпись) |
| РАДИОЛОГИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ (отдел) | Г. В. ПОНУРКО (ФИО) |  (подпись) |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |

Конец протокола

03.02.2022


Ответственный за оформление протокола: Алексеева А.С.

Протокол № 2227 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 24DD7A3A-F562-489D-A991-85F2B9FB7014

Стр. 3 из 3

| | |
|----------------|--------------|
| Инва.№ подл. | Взам. инв. № |
| Подпись и дата | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 262 |

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ВЕТЕРИНАРНОМУ И ФИТОСАНИТАРНОМУ НАДЗОРУ
(РОССЕЛЬХОЗНАДЗОР)
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ПРИМОРСКАЯ МЕЖОБЛАСТНАЯ ВЕТЕРИНАРНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
(ФГБУ "Приморская МВЛ")**

692502, Приморский край, г. Уссурийск, ул. Белинского, д. 3, тел./факс 35-63-90
сайт: primvetlab.ru, e-mail: pmv1@yandex.ru

**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
САХАЛИНСКОГО ФИЛИАЛА**

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21PX56,
от 13 января 2015 г., срок действия - бессрочно
693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Саранская, 17 А
тел./факс: 8 (4242) 77-38-80, тел./факс: 8 (4242) 77-43-87, сайт: fgbu-sakhmvl.ru
e-mail: laboratoria_sakhalin@gmail.com



УТВЕРЖДАЮ
Директор-Руководитель ИЛ
Сахалинского филиала
ФГБУ "Приморская МВЛ",

В.П. Цой
03.02.2022 20 г.

Протокол испытаний № 2228 от 03.02.2022


Наименование образца испытаний: почва П-9
принадлежащего: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ",
ИНН: 6501156659, 693000, Российская Федерация, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, Амурская ул., д. 53
заказчик: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ", ИНН:
6501156659, 693000, Российская Федерация, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, Амурская ул., д. 53
место отбора проб: Российская Федерация, Хабаровский край, Комбинированная установка гидроочистки
вакуумных газойлей (ГО ВГО) и получения водорода (УПВ)
акт отбора проб: № 5444/ИЭИ
дата поступления: 07.06.2021
даты проведения испытаний: 07.06.2021 - 23.06.2021
структурные подразделения, проводившие исследования: Отдел токсикологии, биохимии и
микологии, Радиологический отдел
Результаты испытаний:

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Результат испытаний | Погрешность (неопределенность) | Норматив | НД на метод испытаний |
|--------------------------------|-------------------------|----------|---------------------|--------------------------------|----------------|---|
| ВЗс. Токсичные элементы | | | | | | |
| 1 | Кадмий | мг/кг | менее 0,05 | - | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 2 | Марганец | мг/кг | 51,3 | ±15,4 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 3 | Медь | мг/кг | 11,3 | ±3,4 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 4 | Мышьяк | мг/кг | 2,8 | ±0,8 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |

Протокол № 2228 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 84C1D1F0-42E8-4CB3-9B05-0763517F47AB

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

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 263 |

02-0000-2369-5444-

| | | | | | | |
|--|-------------------------------------|--------|-------------|--------|----------------|---|
| 5 | Никель | мг/кг | 14,3 | ±4,3 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектрометрии |
| 6 | Ртуть | мг/кг | 0,030 | ±0,009 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектрометрии |
| 7 | Свинец | мг/кг | 20,1 | ±6,0 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектрометрии |
| 8 | Цинк | мг/кг | 25,6 | ±7,7 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектрометрии |
| В3г. Полициклические ароматические углеводороды | | | | | | |
| 9 | Массовая концентрация бенз(а)пирена | мкг/кг | менее 1,0 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.2.2.3.3.62-09 Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовых долей полициклических ароматических углеводородов в почвах, донных отложениях, осадках сточных вод и отходах производства и потребления методом высокоэффективной жидкостной хроматографии |
| В3г. Радионуклиды | | | | | | |
| 10 | Удельная активность калия-40 | Бк/кг | 624 | ± 138 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 "Методика измерения активности радионуклидов с использованием гамма-спектрометра с программным обеспечением "Прогресс" от 22.12.2003 г |
| 11 | Удельная активность радия-226 | Бк/кг | 18,34 | ± 6,62 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 "Методика измерения активности радионуклидов с использованием гамма-спектрометра с программным обеспечением "Прогресс" от 22.12.2003 г |
| 12 | Удельная активность тория-232 | Бк/кг | 44,42 | ± 9,45 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 "Методика измерения активности радионуклидов с использованием гамма-спектрометра с программным обеспечением "Прогресс" от 22.12.2003 г |
| 13 | Удельная активность цезия-137 | Бк/кг | 2,69 | ± 3,17 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 "Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "Прогресс" от 22.12.2003 г. |
| Агрехимические показатели | | | | | | |
| 14 | pH солевой вытяжки | ед. pH | 5,7 | ±0,1 | не нормируется | ГОСТ 26483-85 - Почвы. Приготовление солевой вытяжки и определение ее pH по методу ЦИНАО |
| В3а. Пестициды | | | | | | |
| 15 | ГХЦГ и изомеры, сумма | мкг/кг | менее 0,1 | - | не нормируется | ГОСТ Р 53217-2008 - Качество почвы. Определение содержания хлорорганических пестицидов и полихлорированных бифенилов. Газохроматографический метод с электрозахватным детектором |
| 16 | ДДТ и его метаболиты | мкг/кг | менее 0,1 | - | не нормируется | ГОСТ Р 53217-2008 - Качество почвы. Определение содержания хлорорганических пестицидов и полихлорированных бифенилов. Газохроматографический метод с электрозахватным детектором |
| Показатели качества | | | | | | |
| 17 | Сера | мг/кг | 635 | ±127 | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.2.2.3.37-2002 - Количественный химический анализ почв. Методика измерений валового содержания серы в почвах, грунтах, донных отложениях и отходах турбидиметрическим методом |
| 18 | Фенолы общие | мг/кг | менее 0,05 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.3.3.44-05 - Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли летучих фенолов в пробах почв, осадках сточных вод и отходов фотометрическим методом после отгонки с водяным паром |
| Химико-токсикологические показатели | | | | | | |
| 19 | Массовая доля нефтепродуктов | мг/г | менее 0,005 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.21-98 - Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом с использованием анализатора жидкости "Флоорат-02" |

Примечание:

- ИЛ не несет ответственности за отбор образцов;

- запрещается частичное или полное копирование, перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ;

- результаты испытаний распространяются только на образец, прошедший испытания;

Протокол № 2228 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 84C1D1F0-42E8-4CB3-9B05-0763517F47AB

Стр. 2 из 3

| | | |
|--------------|----------------|-------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
|--------------|----------------|-------------|

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

264

- Данные, содержащиеся в полях: «Наименование образца испытаний», «принадлежащего», «заказчик», «основание для проведения лабораторных исследований», «место отбора проб», «акт отбора проб», «сопроводительный документ», «№ сейф-пакета», «дата и время отбора проб», «отбор проб произвёл», «в присутствии», «НД, регламентирующий правила отбора», «масса партии», «количество в партии», «упаковка партии», «производство», «дата изготовления», «срок годности», «ветеринарное свидетельство/сертификат», «зона вылова», «вид упаковки доставленного образца», «масса пробы», «на соответствие требованиям» предоставлены заказчиком. Лаборатория не несёт ответственность за достоверность этих сведений.

Подписи ответственных лиц за выдачу результатов испытаний:

| | | |
|---|---------------------------------|--|
| ОТБИ М (отдел) | Е. Н. ВЫПРЯЖКИН (ФИО) |  (подпись) |
| РАДИОЛОГИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ (отдел) | Г. В. ПОНУРКО (ФИО) |  (подпись) |
| _____ (отдел) | _____ (ФИО) | _____ (подпись) |
| _____ (отдел) | _____ (ФИО) | _____ (подпись) |
| _____ (отдел) | _____ (ФИО) | _____ (подпись) |

Конец протокола

03.02.2022

Ответственный за оформление протокола: Алексеева А.С.

Протокол № 2228 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 84C1D1F0-42E8-4CB3-9B05-0763517F47AB

Стр. 3 из 3

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ


 ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

265

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ВЕТЕРИНАРНОМУ И ФИТОСАНИТАРНОМУ НАДЗОРУ
(РОССЕЛЬХОЗНАДЗОР)**

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ПРИМОРСКАЯ МЕЖОБЛАСТНАЯ ВЕТЕРИНАРНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ»
(ФГБУ "Приморская МВЛ")

692502, Приморский край, г. Уссурийск, ул. Белинского, д. 3, тел./факс 35-63-90
сайт: primvetlab.ru, e-mail: pmv1@yandex.ru

**ИСПЫТАТЕЛЬНАЯ ЛАБОРАТОРИЯ
САХАЛИНСКОГО ФИЛИАЛА**

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21ПХ56,
от 13 января 2015 г., срок действия - бессрочно
693000, г. Южно-Сахалинск, ул. Саранская, 17 А
тел./факс: 8 (4242) 77-38-80, тел./факс: 8 (4242) 77-43-87, сайт: fgbu-sakhmvl.ru
e-mail: laboratoriya_sakhalin@gmail.com



УТВЕРЖДАЮ
Директор-Руководитель ИЛ
Сахалинского филиала
ФГБУ "Приморская МВЛ",

" 03.02.2022 " В.П. Цой
20 г.

Протокол испытаний № 2229 от 03.02.2022


Наименование образца испытаний: почва П-10
принадлежащего: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ",
ИНН: 6501156659, 693000, Российская Федерация, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, Амурская ул., д. 53
заказчик: ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "РН-САХАЛИННИПИМОРНЕФТЬ", ИНН:
6501156659, 693000, Российская Федерация, Сахалинская обл., г. Южно-Сахалинск, Амурская ул., д. 53
место отбора проб: Российская Федерация, Хабаровский край, Комбинированная установка гидроочистки
вакуумных газойлей (ГО ВГО) и получения водорода (УПВ)
акт отбора проб: № 5444/ИЭИ
дата поступления: 07.06.2021
даты проведения испытаний: 07.06.2021 - 23.06.2021
структурные подразделения, проводившие исследования: Отдел токсикологии, биохимии и
микологии, Радиологический отдел
Результаты испытаний:

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Результат испытаний | Погрешность (неопределенность) | Норматив | НД на метод испытаний |
|--------------------------------|-------------------------|----------|---------------------|--------------------------------|----------------|---|
| ВЗс. Токсичные элементы | | | | | | |
| 1 | Кадмий | мг/кг | менее 0,05 | - | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 2 | Марганец | мг/кг | 44,0 | ±13,2 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 3 | Медь | мг/кг | 7,0 | ±2,1 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 4 | Мышьяк | мг/кг | 2,1 | ±0,6 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |

Протокол № 2229 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 9BE800E8-509D-4141-8ACD-64A6A1C85533

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

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-П3 |  ОАО «ВНИПнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 266 |

02-0000-2369-5444-

| | | | | | | |
|--|-------------------------------------|--------|-------------|--------|----------------|---|
| 5 | Никель | мг/кг | 13,5 | ±4,1 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 6 | Ртуть | мг/кг | 0,030 | ±0,009 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 7 | Свинец | мг/кг | 24,3 | ±7,3 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| 8 | Цинк | мг/кг | 23,6 | ±7,1 | не нормируется | М-МВИ-80-2008 - Методика выполнения измерений массовой доли элементов в пробах почв, грунтов и донных отложениях методами атомно-эмиссионной и атомно-абсорбционной спектроскопии |
| В3г. Полициклические ароматические углеводороды | | | | | | |
| 9 | Массовая концентрация бенз(а)пирена | мкг/кг | менее 1,0 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.2.3.3.62-09 Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовых долей полициклических ароматических углеводородов в почвах, донных отложениях, осадках сточных вод и отходах производства и потребления методом высокоэффективной жидкостной хроматографии |
| В3г. Радионуклиды | | | | | | |
| 10 | Удельная активность калия-40 | Бк/кг | 779 | ± 174 | Не нормируется | МВИ 40090.3Н700 - Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "ПРОГРЕСС" |
| 11 | Удельная активность радия-226 | Бк/кг | 22,30 | ± 7,50 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 - Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "ПРОГРЕСС" |
| 12 | Удельная активность тория-232 | Бк/кг | 49,0 | ± 11,3 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 - Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "ПРОГРЕСС" |
| 13 | Удельная активность цезия-137 | Бк/кг | 0 | ± 3,33 | не нормируется | МВИ 40090.3Н700 - Методика измерения активности радионуклидов с использованием сцинтилляционного гамма-спектрометра с программным обеспечением "ПРОГРЕСС" |
| Агрехимические показатели | | | | | | |
| 14 | pH солевой вытяжки | ед. pH | 6,0 | ±0,1 | не нормируется | ГОСТ 26483-85 - Почвы. Приготовление солевой вытяжки и определение ее pH по методу ЦИНАО |
| В3а. Пестициды | | | | | | |
| 15 | ГХЦГ и изомеры, сумма | мкг/кг | менее 0,1 | - | не нормируется | ГОСТ Р 53217-2008 - Качество почвы. Определение содержания хлорорганических пестицидов и полихлорированных бифенилов. Газохроматографический метод с электрозахватным детектором |
| 16 | ДДТ и его метаболиты | мкг/кг | менее 0,1 | - | не нормируется | ГОСТ Р 53217-2008 - Качество почвы. Определение содержания хлорорганических пестицидов и полихлорированных бифенилов. Газохроматографический метод с электрозахватным детектором |
| Показатели качества | | | | | | |
| 17 | Сера | мг/кг | 622 | ±124 | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.2.3.37-2002 - Количественный химический анализ почв. Методика измерений валового содержания серы в почвах, грунтах, донных отложениях и отходах турбидиметрическим методом |
| 18 | Фенолы общие | мг/кг | менее 0,05 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.3.3.44-05 - Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли летучих фенолов в пробах почв, осадках сточных вод и отходов фотометрическим методом после отгонки с водяным паром |
| Химико-токсикологические показатели | | | | | | |
| 19 | Массовая доля нефтепродуктов | мг/г | менее 0,005 | - | не нормируется | ПНД Ф 16.1.2.21-98 - Количественный химический анализ почв. Методика выполнения измерений массовой доли нефтепродуктов в пробах почв и грунтов флуориметрическим методом с использованием анализатора жидкости "Флоорат-02" |

Примечание:

- ИЛ не несет ответственности за отбор образцов;
- запрещается частичное или полное копирование, перепечатка протокола испытаний без разрешения ИЛ;
- результаты испытаний распространяются только на образец, прошедший испытания;

Протокол № 2229 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 9BE800E8-509D-4141-8ACD-64A6A1C85533

Стр. 2 из 3

Инд. № подл.

Подпись и дата

Взам. инв. №

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-П3



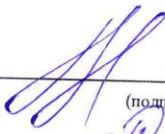
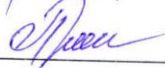
Лист

267

02-0000-2369-5444-

- Данные, содержащиеся в полях: «Наименование образца испытаний», «принадлежащего», «заказчик», «основание для проведения лабораторных исследований», «место отбора проб», «акт отбора проб», «сопроводительный документ», «№ сейф-пакета», «дата и время отбора проб», «отбор проб произвёл», «в присутствии», «НД, регламентирующий правила отбора», «масса партии», «количество в партии», «упаковка партии», «производство», «дата изготовления», «срок годности», «ветеринарное свидетельство/сертификат», «зона вылова», «вид упаковки доставленного образца», «масса пробы», «на соответствие требованиям» предоставлены заказчиком. Лаборатория не несёт ответственность за достоверность этих сведений.

Подписи ответственных лиц за выдачу результатов испытаний:

| | | |
|------------------------------|------------------------|---|
| ОТБ и М | Е. Н. ВЫПРЯЖКИН |  |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |
| РАДИОЛОГИЧЕСКИЙ ОТДЕЛ | Г. В. ПОНУРКО |  |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |
| (отдел) | (ФИО) | (подпись) |

Конец протокола

03.02.2022


Ответственный за оформление протокола: Алексеева А.С.

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
|--------------|----------------|--------------|

Протокол № 2229 от 03.02.2022

Сгенерировано автоматизированной системой «Веста». Идентификатор документа: 9BE800E8-509D-4141-8ACD-64A6A1C85533

Стр. 3 из 3

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|-------------|
| | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист 268 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |

Приложение П Лицензии и договора по обращению с отходами

Акционерное общество
«Спецавтохозяйство по санитарной
очистке города Хабаровска»
 Хабаровская ул., д.19, г. Хабаровск, 680009
 тел. (4212) 75-24-06, 78-32-79, факс 40-07-75
e-mail:buh@sah27.ru
mupsah@inbox.ru
 ОКПО 03255700, ОГРН 1162724062819
 ИНН/КПП 2724211786/272401001

АО «ННК-Хабаровский НПЗ»

19.10.2021 № 269
 На № 05069 от 15.10.2021 г.

Рассмотрев Ваше обращение от 15.10.2021 г. № 05069, сообщаем что АО «Спецавтохозяйство г.Хабаровска» (ранее Муниципальное унитарное предприятие города Хабаровска «Спецавтохозяйство по санитарной очистке») принимает отходы строго в соответствии с лицензией на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности от 21 февраля 2019 г. № 27 00365. (Копия лицензии размещена на официальном сайте <http://www.sah27.ru/>).

Захоронение отходов осуществляется на полигоне ТБО, который находится в районе им.Лазо Хабаровского края вблизи 61 км автодороги Хабаровск – Находка.

Доставка отходов до места размещения на полигоне производится транспортом Заказчика.

Полигон ТБО, расположенный в районе имени Лазо включен в государственный реестр объектов размещения отходов № 27-0001-3-00592-250914 (Приказ Федеральной службы по надзору в сфере природопользования № 38 от 14.02.2019).

АО «Спецавтохозяйство г.Хабаровска» готово заключить договор на 2021 год на прием и захоронение отходов 5 класса опасности и следующие отходы 4 класса опасности с кодом по ФККО:

- 4 68 112 02 514; 7 33 100 01 724; 4 02 110 01 624; 4 03 101 00 524; 8 26 210 01 514;
 3 48 511 01 204; 8 24 110 01 204; 9 21 301 01 524.

Отходы 1, 2 и 3 классов опасности на полигоне в районе им.Лазо не принимаются, так как не входят в действующую лицензию.

Стоимость услуг за прием и захоронение **1 тонны** отходов на полигоне составляет:

С 01.07.2021г. по 31.12.2021 г.:
 - 933,86 руб. за 1 тонну, (без НДС);
 - 1120,63 руб. за 1 тонну, (с НДС).


Директор



А.В.Изотов

78 32 63

| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инд.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
|-------------|----------------|------------|

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 269 |

Общество с ограниченной ответственностью «Центр утилизации «Мастер»
 (ООО «Центр утилизации «Мастер»)
 ИНН/КПП 7901544295/790101001 ОГРН 1147901001060
 679014, ЕАО, г. Биробиджан, ул. Шолом-Алейхема, 69
 тел. 8-909-809-5507, факс 8 (42622) 72-0-52.
 E-mail: master.khv@bk.ru Сайт: www.wastedv.ru

Исх. № 19/10-21
 от «19» октября 2021 г.

Заместителю генерального директора
 по ОТ, ПБ и ООС
 АО «ННК-Хабаровский НПЗ»
 Залецкому Ю.В.

Гарантийное письмо

Наша компания готова принять следующие отходы в случае их образования от АО «ННК-Хабаровский НПЗ»

| №п/п | Наименование | Код ФККО | Класс опасности |
|------|--|------------------|-----------------|
| 1 | Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства | 4 71 101 01 52 1 | 1 |
| 2 | Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более | 7 23 102 01 39 3 | 3 |
| 3 | Лом и отходы меди несортированные незагрязненные | 4 62 110 99 20 3 | 3 |
| 4 | Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий | 8 30 200 01 71 4 | 4 |
| 5 | Отходы битума нефтяного | 3 08 241 01 21 4 | 4 |
| 6 | Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %) | 4 68 112 02 51 4 | 4 |
| 7 | Мусор строительный от разборки зданий ² | 9 12 004 00 10 4 | 4 |
| 8 | Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) | 7 33 100 01 72 4 | 4 |
| 9 | Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная | 4 02 110 01 62 4 | 4 |
| 10 | Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства | 4 03 101 00 52 4 | 4 |
| 11 | Резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная | 4 31 141 02 20 4 | 4 |
| 12 | Отходы (осадки) из выгребных ям | 7 32 100 01 30 4 | 4 |
| 13 | Отходы рубероида | 8 26 210 01 51 4 | 4 |
| 14 | отходы асбеста в кусковой форме | 3 48 511 01 20 4 | 4 |
| 15 | Отходы песка незагрязненные | 8 19 100 01 49 5 | 5 |
| 16 | Отходы стекловолокна | 3 41 400 01 20 5 | 5 |
| 17 | Отходы строительного щебня незагрязненные | 8 19 100 03 21 5 | 5 |
| 18 | отходы песчано-гравийной смеси незагрязненные | 8 21 5 11 1 40 5 | 5 |
| 19 | Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме | 8 22 201 01 21 5 | 5 |
| 20 | лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме | 8 22 301 01 21 5 | 5 |
| 21 | Обрезь натуральной чистой древесины | 3 05 220 04 21 5 | 5 |
| 22 | Остатки и огарки стальных сварочных электродов | 9 19 100 01 20 5 | 5 |
| 23 | Лом и отходы стальные несортированные | 4 61 200 99 20 5 | 5 |
| 24 | Лом и отходы фольги из алюминия | 4 62 200 04 29 5 | 5 |
| 25 | лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные | 4 61 010 01 20 5 | 5 |

С уважением, директор
 ООО «Центр утилизации «Мастер»



Еременко В.В.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

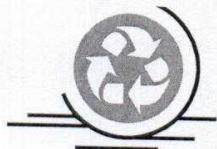
5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

270



ООО «ИНА-ДВ»

Адрес: 680509, Хабаровский край, Хабаровский район, с. Ильинка, ориентир примерно
550 метров от улицы Дорожная на восток
ИНН 2720026013, КПП 272001001, ОГРН 1022700860820

Исх.№ б/н

От 20.10.2021 г.

Заместителю генерального директора по
ОТ, ПБ и ООС
АО «ННК-Хабаровский
нефтеперерабатывающий завод»
Ю.В.Зелецкому

Гарантийное письмо

На Ваш запрос от 15.10.2021 г. №05069 сообщаем, ООО «ИНА-ДВ» готово оказать услуги по сбору, транспортированию и обезвреживанию отходов:

| №п/п | Наименование | Код ФККО | Класс опасности |
|------|---|--------------------|-----------------|
| 1. | Осадок механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве 15% и более | 7 23 102 01 39 3 | 3 |
| 2. | Отходы минеральных масел моторных | 4 06 110 01 31 3 | 3 |
| 3. | Отходы минеральных масел трансмиссионных | 4 06 150 01 31 3 | 3 |
| 4. | Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены | 4 06 120 01 31 3 | 3 |
| 5. | Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) | 9 19 204 01 60 3 | 3 |
| 6. | Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные | 9 21 302 01 52 3 | 3 |
| 7. | Лом асфальтовых и асфальтобетонных покрытий | 8 30 200 01 71 4 | 4 |
| 8. | Отходы битума нефтяного | 3 08 241 01 21 4 | 4 |
| 9. | Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %) | 4 68 112 02 51 4 | 4 |
| 10. | Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) | 7 33 100 01 72 4 | 4 |
| 11. | Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, незагрязненная | 4 02 110 01 62 4 | 4 |
| 12. | Обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства | 4 03 101 00 52 4 | 4 |
| 13. | Резиновая обувь отработанная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная | 4 31 141 02 20 4 | 4 |
| 14. | Отходы рубероида | 8 26 210 01 51 4 | 4 |
| 15. | Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные | 9 21 301 01 52 4 | 4 |
| 16. | Отходы песка незагрязненные | 8 19 100 01 49 5 | 5 |
| 17. | Отходы стекловолокна | 3 41 400 01 20 5 | 5 |
| 18. | Отходы строительного щебня незагрязненные | 8 19 100 03 21 5 | 5 |
| 19. | отходы песчано-гравийной смеси незагрязненные | 8 21 5 11 1 1 40 5 | 5 |
| 20. | Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме | 8 22 201 01 21 5 | 5 |
| 21. | лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме | 8 22 301 01 21 5 | 5 |
| 22. | Обрезь натуральной чистой древесины | 3 05 220 04 21 5 | 5 |
| 23. | Остатки и огарки стальных сварочных электродов | 9 19 100 01 20 5 | 5 |
| 24. | Лом и отходы стальные несортированные | 4 61 200 99 20 5 | 5 |
| 25. | Лом и отходы фольги из алюминия | 4 62 200 04 29 5 | 5 |

Взам.инв.№

Подпись и дата

Инв.№ подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

271

| | | | |
|----|--|------------------|---|
| 20 | лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные | 4 61 010 01 20 5 | 5 |
| 27 | Тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых | 9 20 310 02 52 4 | 5 |
| 28 | Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные | 4 61 010 01 20 5 | 5 |
| 29 | Лом строительного кирпича незагрязненный | 8 23 101 01 21 5 | 5 |
| 30 | Бой керамики | 3 43 10002205 | 5 |
| 31 | Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные | 4 34 11002295 | 5 |
| 32 | Отходы цемента в кусковой форме | 8 22 10101215 | 5 |

Для реализации лицензированного вида деятельности у предприятия имеется лицензия № 27 00334 от 02.07.2018. Отходы будут обезврежены на специализированной установке на территории «Комплекса по обезвреживанию отходов близ с.Ильинка, Хабаровского района, Хабаровского края».

С уважением,

Генеральный директор



А.С.Невейкин

Конт.тел.
8-924-204-22-55 Юрий Александрович

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ


ОАО «ВНИПнефть»

Лист

272

ДОГОВОР № ХНЗ - 02039
купи-продажи лома черных металлов

г. Хабаровск

«29» ноября 2021 г.

Акционерное общество «ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице Генерального директора Быстрова Игоря Владимировича, действующего на основании Устава с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «Мирметалл», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Директора Юркевича Сергея Викторовича, действующего на основании Устава с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий договор, далее - «Договор», о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Продавец обязуется передать в собственность Покупателю, действующему на основании Лицензии № 191 серия ХК № 000803 от 03.04.2012, лом черных металлов, именуемый в дальнейшем металлолом/лом, а Покупатель обязуется принять его и оплатить в сроки, установленные Договором. Класс, категория, вид, масса и степень засоренности металлолома определяются в соответствии с ГОСТ 2787-75, и оформляются приемо-сдаточными актами.

1.2. Отпуск металлолома Покупателю производится по наименованию, количеству и качеству металлолома:

– лом черных металлов 5А, 12А в соответствии с классификацией, установленной ГОСТ 2787-75;

– отпущенный металлолом по качеству должен соответствовать требованиям действующего ГОСТ 2787-75, процент засоренности не металлическими примесями не должен превышать 3% от каждой партии продаваемого металлолома;

– ориентировочное количество металлолома, подготовленного к передаче/выборке, составляет: 500,000 тонн (пятьсот тонн):

- лом черных металлов категории 5А — 250,00 тн.;
- лом черных металлов категории 12А — 250,00 тн.;

– при отгрузке подготовленного объема металлолома следует учесть толеранс отгрузки +/- 10%.

1.3. Отпуск(передача)/выборка лома осуществляется при условии поступления Продавцу 100 % предварительной оплаты, Продавец вправе не передавать/прекратить выборку металлолома в случае непоступления 100 % предварительной оплаты.


1.4. Начальный срок передачи/выборки металлолома в течение 2-ух рабочих дней с момента поступления предоплаты на расчетный счет Продавца за партию лома.

Стороны определили, что металлолом будет подготовлен (определен/идентифицирован) и предоставлен в распоряжение Покупателя к

1



| | |
|----------------|--------------|
| Инд. № подл. | Взам. инв. № |
| Подпись и дата | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 273 |

сроку, указанному в настоящем пункте Договора, в связи с чем уведомлять Покупателя о готовности металлолома к передаче (выборке) не требуется. С наступлением указанного в настоящем пункте Договора срока передачи/выборки металлолома Покупатель считается, надлежащим образом, уведомленным о готовности металлолома к передаче/выборке (за исключением случая, предусмотренного в п. 1.6 Договора).

1.5. Срок передачи/выборки металлолома 90 календарных дней с момента заключения Договора и внесения 100% предоплаты.

1.6. При выявлении дополнительного количества металлолома к передаче/выборке:

1.6.1. Продавец информирует Покупателя Уведомлением о готовности дополнительного количества металлолома к предоставлению в распоряжение Покупателя/выборке, далее «Уведомление о выборке» и направляет Уведомление о выборке по электронной почте по реквизитам Покупателя, указанным в разделе 13 Договора.

1.6.2. В течение 1 (одного) рабочего дня с момента получения от Продавца Уведомления о выборке, Покупатель обязан подтвердить принятие его условий путем направления Продавцу Подтверждения принятия условий Уведомления о выборке, далее - Подтверждение выборки по электронной почте по реквизитам, указанным в разделе 13 Договора.

1.6.3. Срок передачи/выборки дополнительного количества металлолома – 7 рабочих дней с момента направления Продавцу Подтверждения выборки, если иное не указано в Уведомлении о выборке.

1.7. Допускается осуществление согласования получения дополнительного количества металлолома, помимо количества, указанного в п.1.2. Договора, через направление Покупателем по электронной почте по реквизитам, указанным в разделе 13 Договора, Заявки Продавцу и её подтверждение Продавцом аналогичным способом.

Срок получения/выборки - 7 рабочих дней с момента подтверждения Продавцом Заявки Покупателя, если иное не указано Продавцом в подтверждении Заявки.

1.8. Передача/выборка металлолома производится с площадки металлолома, расположенной на территории Продавца: 680011, г. Хабаровск, ул. Металлистов, 24.

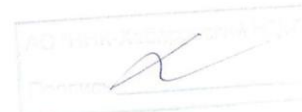
1.9. Количество каждой передаваемой Продавцом/выбираемой Покупателем партии металлолома рассчитывается как разница между массой «нетто» с засором и процентом засоренности неметаллическими примесями в соответствии с ГОСТ 2787-75.

2. Права и обязанности сторон


2.1. Покупатель обязан:

2.1.1. Получить/ принять (выбрать) металлолом: осуществить его осмотр; разделку, которая заключается в приведении лома в габаритное состояние, разделении механически связанных деталей из различных сплавов; взвешивание;

2



| | | |
|--------------|----------------|-------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|-------------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист 274 |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|-------------|

10. Срок действия договора

10.1 Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до 25.03.2022 года.

11. Заверения об обстоятельствах. Соблюдение ограничений и запретов

11.1. Каждая из Сторон (включая, насколько ей известно, ее аффилированных лиц или представителей) не осуществляет какой-либо торговой, коммерческой или иной деятельности, прямо или косвенно направленной на уклонение или избежание, или которая прямо или косвенно нарушает или может нарушить любые российские или международные экономические или финансовые ограничения, запреты, торговые эмбарго (далее – санкции), в том числе принятые, администрируемые или введенные в действие Управлением по контролю за иностранными активами Министерства финансов США или любыми другими государственными органами США, ЕС, а также принятые Советом Безопасности ООН и введенные в действие на территории Российской Федерации, (далее – запрещенная деятельность).

11.2. Каждая из Сторон обязуется:


- не осуществлять запрещенную деятельность;
- не осуществлять сделки, действия, направленные на уклонение или избежание, или которые имеют целью уклонение или избежание, или которые могут нарушить прямо или косвенно российские и международные нормы, ограничения, запреты и санкции;
- не использовать полученное по Договору в целях, относящихся к запрещенной деятельности, не передавать полученное по Договору на территории, на которые распространяются санкции;
- не привлекать для исполнения настоящего Договора юридических лиц, государственных и иных органов, учреждений, организаций КНДР, а также граждан КНДР, за исключением граждан КНДР, являющихся гражданами Российской Федерации, в качестве соисполнителей, субподрядчиков, посредников, агентов, поставщиков, продавцов, хранителей, консультантов и иных лиц;
- обеспечить, чтобы лица, привлекаемые для исполнения настоящего Договора в порядке, предусмотренном настоящим Договором, обеспечили соблюдение требований, установленных настоящим разделом Договора.

11.3. Никакие положения Договора не имеют целью, и никакие его положения не должны интерпретироваться и толковаться как побуждение или требование к любой из Сторон Договора исполнять любые действия, связанные с запрещенной деятельностью, нарушением российского законодательства, санкций.

11.4. Покупатель в течение 2 (двух) рабочих дней с даты заключения Договора, а также в течение действия Договора по письменному запросу Продавца не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты получения запроса, обязуется предоставить Продавцу сведения о собственниках и бенефициарах (до конечных) по форме приложения № 10 к Договору, а также сведения об изменении собствен-



| | |
|----------------|------------|
| Индв.№ подл. | Взам.инв.№ |
| Подпись и дата | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|-------------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПИнефть" | Лист 275 |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|-------------|

ников и бенефициаров (до конечных) и (или) о применении в отношении Стороны или аффилированных с ней лиц санкционных ограничений в течение действия Договора в срок не превышающий 5 рабочих дней с даты возникновения соответствующих обстоятельств.

11.5. Установленные настоящим разделом Договора условия признаются Сторонами существенными условиями Договора, нарушение которых является основанием для одностороннего внесудебного отказа от Договора.

12. Заключительные положения

12.1. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

12.2. Уведомления о выборке и Подтверждение выборки, переданные по факсимильной связи и электронной почте по реквизитам, указанным в разделе 13 Договора, имеют полную юридическую силу, стороны обязуются осуществить обмен оригиналами документов, переданных друг другу факсом и электронной почтой, в течение 7 (семи) рабочих дней. Риск искажения информации несет сторона, направившая информацию.

12.3. В случае изменения реквизитов, стороны сообщают измененные реквизиты соответствующим письмом с указанием номера Договора и датой изменения реквизитов, которое становится неотъемлемой частью Договора и является основанием для указания измененных реквизитов во всех платежных документах.

12.4. В части, не урегулированной условиями Договора, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

12.5. Неотъемлемыми приложениями к Договору являются:

– Приложение № 1 - Протокол согласования договорной цены лома черных металлов.

– Приложение № 2 - «Согласие выполнения требований Технических стандартов № 4.2.1-2021 и № 4.2.2 -2016, Стандарта № 3.5 – 2016, Регламента по безопасности на территории АО «ННК - Хабаровский НПЗ» при производстве работ»;

– Приложение № 3 - Технический стандарт СУОТ, ПБ и ОС «Требования в области промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на территории «АО «ННК - Хабаровский НПЗ» № 4.2.1-2021;


– Приложение № 4 - Технический стандарт СУОТ, ПБ и ОС «Организация производства ремонтных и строительных работ на территории АО «ННК - Хабаровский НПЗ» № 4.2.2-2016;

– Приложение № 5 - Стандарт СУ ОТ, ПБ и ОС «Контроль и взаимодействие с контрагентами по вопросам ОТ, ПБ и ОС» № 3.5 – 2016;

– Приложение № 6 - Регламент по безопасности на территории АО «ННК - Хабаровский НПЗ»;

– Приложение № 7 - Положение о пропускном и внутриобъектовом режимах в АО «ННК - Хабаровский НПЗ»;

| | | |
|--------------|----------------|-------------|
| Индв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 276 |

- Приложение № 8 - Штрафные санкции, применяемые к Покупателю;
- Приложение № 9 - Приемно-сдаточный акт (образец);
- Приложение № 10 - Форма представления сведений о собственниках бенефициарах до конечных бенефициаров.

13. Юридические адреса и банковские реквизиты сторон.

Продавец:

Полное наименование: Акционерное общество «ННК–Хабаровский нефтеперерабатывающий завод»
 Сокращенное наименование: АО «ННК–Хабаровский НПЗ»
 ИНН 2722010040
 КПП 997250001
 ОГРН 1022701129032
 ОКПО 05766675
 Юридический адрес: 680011, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, 17
 Почтовый адрес: 680011, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, 17
 Тел./факс: +7 (4212) 79-58-48, 79-57-25
 E-mail: info.hnpz@ipc-oil.ru
 Банковские реквизиты:
 Р/с 407 028 103 700 001 025 88
 в Дальневосточном Банке ПАО «Сбербанк» г. Хабаровск
 К/с 301 018 106 000 000 006 08
 БИК 040813608

от Продавца:
 Генеральный директор
 АО «ННК-Хабаровский НПЗ»



И.В. Быстров

И.В. Быстров
 08.12.2021

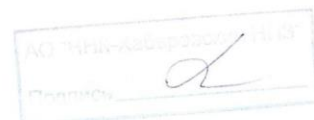
Покупатель:

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Мирметалл»
 Сокращенное наименование: ООО «Мирметалл»
 ИНН 2724155041
 КПП 272401001
 ОГРН 1112724007989
 ОКПО 92789314
 Юридический адрес: 680032, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Автономная, 6А, Литер Э, офис 3.
 Почтовый адрес: 680032, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Автономная, 6А, Литер Э, офис 3.
 Тел: +7 (4212) 41-88-90
 E-mail: ooomirmetall@mail.ru
 Банковские реквизиты:
 Р/с 407 028 10 1052 800 034 02
 в Дальневосточном филиале ПАО Банка «ФК ОТКРЫТИЕ» г. Хабаровск
 К/с 301 018 109 081 300 007 04
 БИК 040813704

от Покупателя:
 Директор
 ООО «Мирметалл»



В. Юркевич



| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
|--------------|----------------|--------------|

| | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | Лист |
| | | | | | | | 277 |



02-0000-2369-5444-



**Главное управление регионального государственного контроля
и лицензирования Правительства Хабаровского края**
(наименование лицензирующего органа)

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 191 от 03 апреля 2012 г.

**На осуществление деятельности по заготовке, хранению, переработке
и реализации лома черных металлов, цветных
металлов**
(указывается лицензируемый вид деятельности)

**Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе
лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12
Федерального закона «О лицензировании отдельных видов
деятельности»:**

**заготовка, хранение, переработка и реализация лома черных металлов
заготовка, хранение, переработка и реализация лома
цветных металлов**
(указываются в соответствии с перечнем работ (услуг),
установленным положением о лицензировании соответствующего вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена
обществу с ограниченной ответственностью "Мирметалл "
(ООО "Мирметалл ")


(указываются полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование,
в том числе фирменное наименование), организационно-правовая форма юридического лица,
фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя,
наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)

**Основной государственный регистрационный номер юридического
лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН)**
1112724007989

Идентификационный номер налогоплательщика
2724155041 **ХК 000803**

ЗАО «Лен. Бизнес», 2010. - 60 стр. - (42) 743-66-33

| | | |
|-------------|----------------|--------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПнефть» | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 278 |

02-0000-2369-5444-

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельностиадрес места нахождения юридического лица:

680032, г. Хабаровск, ул. Автономная, д. ба;

адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности:на территории Хабаровского края:

680035, г. Хабаровск, ул. Автономная, д. ба;

680032, г. Хабаровск, пер. Пропарочный, д. 1;

682920, п. Хор, ул. Менделеева, д. 21;

682950, г. Вяземский, Восточный переезд, д. 1;

682970, г. Бикин, ул. Комсомольская, д. 59;

682890, Ванинский район, р.п. Октябрьский, ул. Дорожная, д. 1;

682030, Верхнебуреинский район, р.п. Чегдомын, ул. Магистральная, д. 28;

682071, Верхнебуреинский район, п. Новый Ургал (от здания железнодорожного вокзала на юго-запад 1,51 км);

680001, г. Хабаровск, ул. Строительная, д. 20;

680022, г. Хабаровск, ул. Совхозная, д. 97

682640, г. Амурск, Западное шоссе, д. 40 (от весовой на северо-восток 400 метров);

682460, г. Николаевск-на-Амуре, ул. Луначарского, д. 27а;

681005, г. Комсомольск-на-Амуре, ул. Заводская, д. 1 (подъезд к зданию – складу огнеупоров № 1 с южной стороны ул. Вагонной за территорией ОАО "Амурметалл");

682800, г. Советская Гавань, ул. 15 Погибших партизан, д. 1А.

(указываются адрес места нахождения (место жительства - для индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)**Настоящая лицензия предоставлена на срок:** бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа - приказа (распоряжения) от « 03 » апреля 2012 г. № 87

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа - приказа (распоряжения) от « 21 » октября 2019 г. № 5212-р


Настоящая лицензия имеет 2 приложение (приложения), являющееся ее неотъемлемой частью на 2 листах

Начальник главного управления
регионального государственного
контроля и лицензирования
Правительства Хабаровского края(должность уполномоченного лица)(подпись уполномоченного лица)

А.В. Коротков

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Изм. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПнефть" | Лист |
| | | | | | | | | 279 |



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 27 00192 от «08» июня 2016 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности
(указывается лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

сбор отходов III класса опасности,
сбор отходов IV класса опасности,
обработка отходов IV класса опасности,
утилизация отходов IV класса опасности,
транспортирование отходов III класса опасности,
транспортирование отходов IV класса опасности

(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена:

Обществу с ограниченной ответственностью «Полимер-ДВ»

(указывается полное и

ООО «Полимер-ДВ»

(в случае если имеется) сокращенное наименование

ООО «Полимер-ДВ»

(в том числе фирменное наименование),

Общество с ограниченной ответственностью

организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество

индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1102723002601

Идентификационный номер налогоплательщика 00003152723128006

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

280

(оборотная сторона)

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 680001, Хабаровск г., Строительная ул., 26
(указывается адрес места нахождения)

680001, Хабаровск г., Строительная ул., 26

адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензируемого органа – приказа (распоряжения) от «08» июня 2016 г. № 331

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензируемого органа – приказа (распоряжения) от «__» _____ 20__ г. № _____

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на десяти листах

Начальник Департамента

(должность уполномоченного лица)

МП

(подпись уполномоченного лица)

Е.Н. Елистратов

(И.О.Фамилия уполномоченного лица)



Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПНефть»

Лист

281

(оборотная сторона)

| Наименование вида отхода | Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов | Класс опасности для окружающей среды | Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности | Адреса мест осуществления деятельности |
|--|--|--------------------------------------|--|--|
| Отходы фото- и киноплёнки | 41715001294 | IV | Сбор, транспортирование | 680001, Хабаровск г., Строительная ул., 26 |
| Отходы клея поливинилацетатного | 41912311204 | IV | Сбор, транспортирование | 680001, Хабаровск г., Строительная ул., 26 |
| Изделия текстильные прорезиненные, утрачившие потребительские свойства, незагрязненные | 43113001524 | IV | Сбор, транспортирование | 680001, Хабаровск г., Строительная ул., 26 |
| Резинотехнические изделия отработанные, загрязненные малорастворимыми неорганическими солями кальция | 43310101514 | IV | Сбор, транспортирование | 680001, Хабаровск г., Строительная ул., 26 |
| Резинотехнические изделия отработанные со следами продуктов органического синтеза | 43320101514 | IV | Сбор, транспортирование | 680001, Хабаровск г., Строительная ул., 26 |
| Тара из разнородных полимерных материалов, не содержащих галогены, незагрязненная | 43419971524 | IV | Сбор, транспортирование, обработка, утилизация | 680001, Хабаровск г., Строительная ул., 26 |
| Лом и отходы изделий из стеклотекстолита незагрязненные | 43423121204 | IV | Сбор, транспортирование | 680001, Хабаровск г., Строительная ул., 26 |
| Отходы стеклопластиковых труб | 43491001204 | IV | Сбор, транспортирование | 680001, Хабаровск г., Строительная ул., 26 |
| Лом изделий из негалогенированных полимерных материалов в смеси | 43499111204 | IV | Сбор, транспортирование, обработка, утилизация | 680001, Хабаровск г., Строительная ул., 26 |
| Отходы пенопласта на основе поливинилхлорида незагрязненные | 43510001204 | IV | Сбор, транспортирование | 680001, Хабаровск г., Строительная ул., 26 |
| Отходы поливинилхлорида в виде пленки и изделий из нее незагрязненные | 43510002294 | IV | Сбор, транспортирование, обработка, утилизация | 680001, Хабаровск г., Строительная ул., 26 |

Начальник Департамента

должность
М.П.

подпись

Е.Н. Елистратов

ф.и.о. уполномоченного лица

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

282

02-0000-2369-5444-

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ



Прошито, пронумеровано,
скреплено печатью
Департамента
Росприроднадзора по
Дальневосточному
Федеральному округу
Всего 11(одиннадцать листов)
Начальник Департамента



Е. П. Григорат
08.06.20

| | | |
|-------------|----------------|-------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист
283

числе Приложения № 8 «Штрафные санкции, применяемые к Покупателю», Регламента, ТС № 4.2.1-2021, Стандарта № 3.5 – 2016.

4.5. Меры ответственности, не предусмотренные в Договоре, применяются в соответствии с действующими нормами гражданского законодательства РФ.

4.6. Уступка, залог или иная передача прав (требования), перевод долга по обязательствам, вытекающим из Договора, передача Договора, могут быть осуществлены только в результате достижения предварительного письменного согласия со стороны Продавца. За нарушение условий настоящего пункта Договора Продавец вправе потребовать от Покупателя, а Покупатель обязан уплатить Продавцу штраф в размере 10 % (десять) процентов от цены переданного (уступленного) права (требования), а также возместить Продавцу убытки, связанные с нарушением условий настоящего пункта Договора.

4.7. Стороны согласовали возможность удержания Продавцом сумм неустоек, предусмотренных Договором в счет оплаты за переданный по Договору отход.

5. Срок действия договора

5.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до «31» декабря 2022 г., в части расчётов до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.

5.2. Настоящий договор может быть расторгнут каждой из сторон досрочно с письменным извещением другой стороны не менее чем за 30 дней.

6. Порядок урегулирования споров

6.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами в ходе исполнения, изменения, прекращения, недействительности Договора (далее - споры), подлежат разрешению в порядке, установленном Договором. Установленные Договором сроки и порядок досудебного урегулирования споров являются обязательными для соблюдения Сторонами.

6.2. Стороны пришли к соглашению об установлении следующего претензионного порядка урегулирования споров:

6.2.1. Сторона, имеющая к другой Стороне требование в связи с исполнением, изменением, прекращением, недействительностью Договора, обязана направить другой Стороне письменную претензию, подписанную уполномоченным лицом, с указанием требования и обстоятельств, на которых основано требование (далее - претензия).

6.2.2. К претензии должны быть приложены копии обосновывающих документов, отсутствующих у другой Стороны.

6.2.3. Претензия направляется способом и по адресу, которые установлены Договором для направления юридически значимых сообщений.


6.2.4. В случае возврата претензии с отметкой почтовой (курьерской) службы об истечении срока хранения или о выбытии организации, или невозможности вручения претензии адресату по иной причине, претензия считается полученной с даты проставления почтовой (курьерской) службой соответствующей отметки.

6.2.5. Срок рассмотрения претензии и направления ответа о результатах ее рассмотрения составляет 10 (десять) рабочих дней со дня получения. Порядок направления ответа о результатах рассмотрения претензии аналогичен порядку направления претензии.

6.2.6. Сторона - получатель претензии вправе запросить у другой Стороны сведения (документы), относящиеся к предмету спора (существо требования). В этом случае течение срока рассмотрения претензии приостанавливается до даты предоставления запрашиваемых сведений (документов). При реализации данного права Стороны обязаны руководствоваться принципом добросовестности участников гражданских правоотношений и не допускать злоупотребления правом. В случае неполучения затребованных сведений (документов) по истечении 5 (пяти) рабочих дней со дня направления запроса, претензия рассматривается

5

| | | |
|-------------|----------------|--------------|
| Изм.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 285 |

- Приложение № 1 – Протокол соглашения о договорной цене купли-продажи отходов;
- Приложение № 2 – Образец Акта приема-передачи Отходов;
- Приложение № 3 – Согласие выполнения требований Технических стандартов № 4.2.1-2021, 4.2.2-2016, Стандарта № 3.5 – 2016, 3.7-2018, Регламента по безопасности на территории АО «ННК - Хабаровский НПЗ», Положения о пропускном и внутриобъектовом режимах в АО «ННК - Хабаровский НПЗ»;
- Приложение № 4 – Регламент по безопасности на территории АО «ННК-Хабаровский НПЗ»;
- Приложение № 5 – Стандарт СУОТ, ПБ и ОС «Контроль и взаимодействие с контрагентами по вопросам ОТ, ПБ и ОС № 3.5-2016»;
- Приложение № 6 – Технический стандарт СУОТ, ПБ и ОС «Требования в области промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда, к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на территории АО «ННК – Хабаровский НПЗ» № 4.2.1-2021»;
- Приложение № 7 – Положение о пропускном и внутриобъектовом режимах в АО «ННК-Хабаровский НПЗ».
- Приложение № 8 – Штрафные санкции, применяемые к Покупателю.
- Приложение № 9 – Форма представления сведений о собственниках и бенефициарах до конечных бенефициаров.
- Приложение № 10 – Образец заявки.
- Приложение №11 Стандарт № 3.1-2021 «Происшествие. Идентификация, регистрация и передача оперативной информации» (Приложение А);
- Приложение №12 Стандарт № 3.2-2021 «Происшествие. Расследование. Корректирующие действия и извлеченные уроки» (Приложение Б).

11. Реквизиты и подписи сторон

Продавец:

АО «ННК - Хабаровский НПЗ»
 Адрес: 680011, Хабаровский край,
 г. Хабаровск, ул. Металлистов, 17
 Тел.: (4212) 79-58-48
 E-mail: oop@oil.khv.ru
 ИНН 2722010040 КПП 997250001
 ОГРН 1022701129032
Банковские реквизиты:
 Р/счет 40702810370000102588 в
 Дальневосточном банке ПАО «Сбербанк»
 БИК 040813608
 К/счет 30101810600000000608

Покупатель:

ООО «Полимер-ДВ»
 Адрес: 680001, Хабаровский край,
 г. Хабаровск, ул. Строительная, 26
 Тел.: (4212) 67-18-18
 E-mail: info@polimer-dv.ru
 ИНН 2723128006 КПП 272301001
 ОГРН 1102723002601
Банковские реквизиты:
 Р/счет 40702810175070000027 в
 Хабаровский РФ АО «Россельхозбанк»
 БИК 040813733
 К/счет 30101810300000000733

Генеральный директор
 АО «ННК-Хабаровский НПЗ»

МП




Директор
 ООО «Полимер-ДВ»

/Ларин А.А./



10

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Изм. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
|--------------|----------------|--------------|

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 286 |



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 27 00425 от «02» июля 2020 г.
 переоформление лицензии от 19 октября 2018 года № 27 00347

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности
(указывается лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

сбор отходов III-IV классов опасности
(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным
транспортирование отходов II-IV классов опасности
положением о лицензировании конкретного вида деятельности)
обработка отходов III-IV классов опасности
утилизация отходов III-IV классов опасности

Настоящая лицензия предоставлена:

Обществу с ограниченной ответственностью «Синтез-Восток»

(указывается полное и

ООО «Синтез-Восток»

(в случае если имеется) сокращенное наименование

(в том числе фирменное наименование),

Общество с ограниченной ответственностью

организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество

индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность

Основной государственный регистрационный номер юридического лица
 (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1072724000205

Идентификационный номер налогоплательщика 2724101663
0002627

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

287

(оборотная сторона)

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности / 680022, г. Хабаровск, ул. Лазо, д.3, лит.Л1,Л
(указывается адрес места нахождения (места жительства – для

индивидуального предпринимателя) и
680022, г. Хабаровск, ул. Лазо, д.3, лит.Л1,Л
адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от « » 20 г. №

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от «02» июля 20 20 г. № 214

Настоящая лицензия имеет приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 25 (двадцати пяти) листах

И.о. руководителя Управления
(должность уполномоченного лица)

(подпись уполномоченного лица)

В.В. Хатнюк

(И.О.Фамилия уполномоченного лица)



| | | |
|-------------|----------------|-------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПНефть»

Лист

288

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 27 00425 от 02.07.2020
(лист 23 из 25)
(без лицензии недействительно)

| Наименование вида отхода | Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов | Класс опасности для окружающей среды | Виды работ, выполняемые в составе лицензируемого вида деятельности | Адреса мест осуществления деятельности |
|--|--|--------------------------------------|--|--|
| угловая шлифовальная машина, утратившая потребительские свойства | 4 82 911 13 52 4 | IV | сбор, транспортирование, обработка | 680022, Хабаровск, ул. Лазо, 3, лит. Л1, Л |
| выключатели автоматические, утратившие потребительские свойства | 4 82 986 11 52 4 | IV | сбор, транспортирование, обработка | 680022, Хабаровск, ул. Лазо, 3, лит. Л1, Л |
| свинцовые пластины отработанных аккумуляторов | 9 20 110 03 51 3 | III | сбор, транспортирование, обработка, утилизация | 680022, Хабаровск, ул. Лазо, 3, лит. Л1, Л |
| корпус карболитовый аккумулятора свинцового с остатками свинцовой пасты и серной кислоты с суммарным содержанием не более 5% | 9 20 112 11 51 4 | IV | сбор, транспортирование, обработка | 680022, Хабаровск, ул. Лазо, 3, лит. Л1, Л |
| аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом | 9 20 110 01 53 2 | II | транспортирование | 680022, Хабаровск, ул. Лазо, 3, лит. Л1, Л |
| аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита | 9 20 110 02 52 3 | III | транспортирование | 680022, Хабаровск, ул. Лазо, 3, лит. Л1, Л |
| аккумуляторы никель-кадмиевые отработанные в сборе, без электролита | 9 20 120 02 52 3 | III | транспортирование | 680022, Хабаровск, ул. Лазо, 3, лит. Л1, Л |
| аккумуляторы никель-железные отработанные в сборе, без электролита | 9 20 130 02 52 3 | III | транспортирование | 680022, Хабаровск, ул. Лазо, 3, лит. Л1, Л |
| тормозные колодки отработанные с остатками накладок асбестовых | 9 20 310 02 52 4 | IV | сбор, транспортирование, обработка, утилизация | 680022, Хабаровск, ул. Лазо, 3, лит. Л1, Л |
| тормозные колодки с остатками накладок, не содержащих асбест, отработанные | 9 20 311 03 52 4 | IV | сбор, транспортирование, обработка, утилизация | 680022, Хабаровск, ул. Лазо, 3, лит. Л1, Л |

И.о. руководителя Управления
должность

М.П.

подпись

В.В. Хатнюк

ф.и.о. уполномоченного лица

0010730

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-П3



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист


289

02-0000-2369-5444-

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ



Прошито, пронумеровано,
скреплено печатью
Приамурского
межрегионального управления
Росприроднадзора
всего: 26 (двадцать шесть) листов

И.о. руководителя Управления

 В.В. Хатнюк
 02.07.2020



| | | |
|-------------|----------------|--------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

290

ДОГОВОР №ХНЗ-02254 купли-продажи отходов

г. Хабаровск

«03» февраля 2022 г.

Акционерное общество «ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод» в лице генерального директора Быстрова Игоря Владимировича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Продавец», с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «Синтез-Восток», в лице генерального директора Кравцова Сергея Александровича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Покупатель», с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона», заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. По настоящему договору Продавец обязуется передавать в собственность Покупателя отходы II класса опасности в целях осуществления Покупателем в соответствии с действующим законодательством РФ обязательства по организации утилизации и/или обезвреживанию и/или размещению (далее - организация утилизации) отходов организацией, имеющей действующую лицензию на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению соответствующих отходов, а Покупатель обязуется принимать и оплачивать отходы II класса опасности в сроки, установленные настоящим договором.

1.2. Покупатель заявляет, что имеет лицензию № 27 00425 от 02.07.20 г., выданную Департаментом Росприроднадзора по Дальневосточному федеральному округу.

1.3. В рамках данного договора под отходами II класса опасности понимаются следующие отходы с территории Продавца по адресу: 680011, г. Хабаровск, ул. Металлистов, 24 (далее – «Отходы»):

- Аккумуляторы стационарные свинцово-кислотные утратившие потребительские свойства (код в соответствии с ФККО – 4 82 211 11 53 2);

- Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом (код в соответствии с ФККО – 9 20 110 01 53 2).

-Одиночные гальванические элементы (батарейки) никель-кадмиевые неповрежденные отработанные (код в соответствии с ФККО – 4 82 201 51 53 2).

1.4. В рамках утилизации, обезвреживания, размещения отходов, в том числе его остатков, отходов, и/или организации выполнения данных обязательств в счет стоимости Договора, Покупатель поручает исполнение данных обязательств организации, имеющей действующую лицензию на деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов, указанных в 1.3. Договора в срок не позднее чем за месяц до окончания действия настоящего договора. Данная организация должна соблюдать действующее законодательство РФ, в том числе нормы Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» при выполнении действий с товаром и его отходами и получать все необходимые разрешения/лицензии.

1.5. Покупатель предоставляет Продавцу документы, подтверждающие обращение с отходами в соответствии с целью передачи Отходов, указанной в договоре до конечного результата такого обращения, а именно - Акт об утилизации и/или обезвреживанию Отходов в течении 3-х рабочих дней с момента получения требования продавца.

2. Права и обязанности сторон


2.1. Покупатель по настоящему договору принимает на себя следующие обязательства:

2.1.1. В рамках Договора и получения Отходов, осуществлять собственными силами с соблюдением требований действующего законодательства РФ, в том числе природоохранного законодательства:

- по заявкам Продавца выборку Отходов, включая сбор отходов Покупателем (прием

1

| |
|----------------|
| Взам. инв. № |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл. |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 291 |

соответствии с действующими нормами гражданского законодательства РФ.

4.5. Уступка, залог или иная передача прав (требования), перевод долга по обязательствам, вытекающим из Договора, передача Договора, могут быть осуществлены только в результате достижения предварительного письменного согласия со стороны Заказчика. За нарушение условий настоящего пункта Договора Продавец вправе потребовать от Покупателя, а Покупатель обязан уплатить Продавцу штраф в размере 10 % (десять) процентов от цены переданного (уступленного) права (требования), а также возместить Продавцу убытки, связанные с нарушением условий настоящего пункта Договора.

4.6. В случае нарушения обязательств Покупателем по Договору, Продавец вправе в одностороннем внесудебном порядке удержать (вычесть или зачесть) неустойки (штрафы, пени), убытки из суммы подлежащей уплате за переданный по Договору отход. В данном случае оплаченная сумма, Покупателем по Договору, уменьшается на сумму удержанных в соответствии с Договором неустоек (штрафов, пени).

4.7 Не при каких обстоятельствах упущенная выгода не подлежит возмещению продавцом покупателю.

5. Срок действия договора

5.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до «31» декабря 2022 г., в части расчётов до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.

5.2. Настоящий договор может быть расторгнут каждой из сторон досрочно с письменным извещением другой стороны не менее чем за 30 дней.

6. Порядок урегулирования споров

6.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами в ходе исполнения, изменения, прекращения, недействительности Договора (далее - споры), подлежат разрешению в порядке, установленном Договором. Установленные Договором сроки и порядок досудебного урегулирования споров являются обязательными для соблюдения Сторонами.

6.2. Стороны пришли к соглашению об установлении следующего претензионного порядка урегулирования споров:

6.2.1. Сторона, имеющая к другой Стороне требование в связи с исполнением, изменением, прекращением, недействительностью Договора, обязана направить другой Стороне письменную претензию, подписанную уполномоченным лицом, с указанием требования и обстоятельств, на которых основано требование (далее - претензия).

6.2.2. К претензии должны быть приложены копии обосновывающих документов, отсутствующих у другой Стороны.

6.2.3. Претензия направляется способом и по адресу, которые установлены Договором для направления юридически значимых сообщений.


6.2.4. В случае возврата претензии с отметкой почтовой (курьерской) службы об истечении срока хранения или о выбытии организации, или невозможности вручения претензии адресату по иной причине, претензия считается полученной с даты проставления почтовой (курьерской) службой соответствующей отметки.

6.2.5. Срок рассмотрения претензии и направления ответа о результатах ее рассмотрения составляет 10 (десять) рабочих дней со дня получения. Порядок направления ответа о результатах рассмотрения претензии аналогичен порядку направления претензии.

6.2.6. Сторона - получатель претензии вправе запросить у другой Стороны сведения (документы), относящиеся к предмету спора (существу требования). В этом случае течение срока рассмотрения претензии приостанавливается до даты предоставления запрашиваемых сведений (документов). При реализации данного права Стороны обязаны руководствоваться принципом добросовестности участников гражданских правоотношений и не допускать злоупотребления правом. В случае неполучения затребованных сведений (документов) по истечении 5 (пяти) рабочих дней со дня направления запроса, претензия рассматривается Стороной на основании имеющихся у нее сведений (документов).

6

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Изм. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 292 |

- Приложение № 4 – Регламент по безопасности на территории АО «ННК-Хабаровский НПЗ»;
- Приложение № 5 – Стандарт СУОТ, ПБ и ОС «Контроль и взаимодействие с контрагентами по вопросам ОТ, ПБ и ОС № 3.5-2016»;
- Приложение № 6 – Технический стандарт СУОТ, ПБ и ОС «Требования в области промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда, к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на территории АО «ННК – Хабаровский НПЗ» № 4.2.1-2016;
- Приложение № 7 – Положение о пропускном и внутриобъектовом режимах в АО «ННК-Хабаровский НПЗ».
- Приложение № 8 – Штрафные санкции, применяемые к Покупателю.
- Приложение № 9 – Форма представления сведений о собственниках и бенефициарах до конечных бенефициаров.
- Приложение № 10 – Образец заявки.
- Приложение №11 Стандарт № 3.1-2021 «Происшествие. Идентификация, регистрация и передача оперативной информации» (Приложение А);
- Приложение №12 Стандарт № 3.2-2021 «Происшествие. Расследование. Корректирующие действия и извлеченные уроки» (Приложение Б).

11. Реквизиты и подписи сторон

Продавец:

АО «ННК - Хабаровский НПЗ»
 Адрес: 680011, Хабаровский край,
 г. Хабаровск, ул. Металлистов, 17
 Тел.: (4212) 79-58-48
 E-mail: oop@oil.khv.ru
 ИНН 2722010040 КПП 997250001
 ОГРН 1022701129032
Банковские реквизиты:
 Р/счет 40702810370000102588 в
 Дальневосточном банке ПАО «Сбербанк»
 БИК 040813608
 К/счет 30101810600000000608

Генеральный директор
 АО «ННК – Хабаровский НПЗ»

_____/Быстров И.В./
 МП

Покупатель:

ООО «Синтез-Восток»
 Адрес: 680022, Хабаровский край,
 г. Хабаровск, ул. Лазо, 3, литер «Л, Л1»
 Тел.: (4212) 75-26-87
 E-mail: apb@sintezvostok.ru
 ИНН 2724101663 КПП 272401001
 ОГРН 1072724000205
Банковские реквизиты:
 Р/счет 40702810870000007167 в
 Дальневосточном банке ПАО «Сбербанк»
 БИК 040813608
 К/счет 30101810600000000608


Генеральный директор
 ООО «Синтез-Восток»

_____/Кравцов С.А./
 МП



11

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
|--------------|----------------|--------------|

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 293 |



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 27 00365 от «21» февраля 2019 г.

переоформление лицензии № 27 00282 от 28 апреля 2017 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности
(указывается лицензируемый вид деятельности)

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»: сбор отходов IV класса опасности; транспортирование отходов IV класса опасности; обработка отходов IV класса опасности; размещение отходов IV класса опасности
(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена:

АКЦИОНЕРНОМУ ОБЩЕСТВУ «СПЕЦАВТОХОЗЯЙСТВО ПО САНИТАРНОЙ ОЧИСТКЕ ГОРОДА ХАБАРОВСКА»

(указывается полное и

АО «СПЕЦАВТОХОЗЯЙСТВО Г. ХАБАРОВСКА»

(в случае если имеется) сокращенное наименование

(в том числе фирменное наименование),

Акционерное общество

организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество

индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1162724062819

Идентификационный номер налогоплательщика 2724211786
0002255

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

294

(оборотная сторона)

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 680009, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Хабаровская, 19
(указывается адрес места нахождения (места жительства – для индивидуального предпринимателя) и

680009, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Хабаровская, 19;
Хабаровский край, г. Хабаровск, примерно в 150 метрах на запад от 16км автодороги г. Хабаровск-с. Мичуринское-с. Федоровка-с. Смирновка-с. Галкино (сокращение - МПС «Северная»);
Хабаровский край, р-н имени Лазо вблизи 61 км автодороги Хабаровск-Находка (сокращение - полигон ТБО).

адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от « » 20 г. №

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа (распоряжения) от «21» февраля 2019 г. № 31

Настоящая лицензия имеет приложения, являющиеся ее неотъемлемой частью на 83 листах

Начальник Департамента
(должность, уполномоченного лица)



(подпись уполномоченного лица)

А.А. Тюменев

(И.О. Фамилия
уполномоченного лица)

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

295

02-0000-2369-5444-

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ



Прошито, пронумеровано,
скреплено печатью Департамента
Росприроднадзора по
Дальневосточному федеральному
округу
Всего 84 (восемьдесят четыре
листа)
Начальник Департамента

А.А. Тюменев
21.02.2019



| | | |
|-------------|----------------|-------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

296

ДОГОВОР № 02189**на оказание услуг по приему и захоронению отходов**

г. Хабаровск

01 января 2022 г.

АО «Спецавтохозяйство г.Хабаровска» именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Изотова Алексея Васильевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и АО «ННК-Хабаровский НПЗ», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Быстрова Игоря Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель, действуя на основании лицензии № 27 00365 от «21» февраля 2019г., производит работы по приему твердых коммунальных отходов - ТКО (далее – Отходы) на мусороперегрузочной станции «Северная», и захоронению на полигоне в районе им. Лазо.

1.2. Режим работы Исполнителя по приему Отходов с 8⁰⁰ до 20⁰⁰ч. (включая выходные дни).

2. Обязанности сторон**2.1. «Исполнитель» имеет право :**

2.1.1. В случае нарушения Заказчиком установленных действующим законодательством санитарных норм или порядка обращения с отходами Исполнитель информирует о таких нарушениях соответствующие органы.

2.2. «Заказчик» обязан:

2.2.1. Соблюдать противопожарную безопасность, а также соблюдать технику безопасности при нахождении на территории Исполнителя.

2.2.2. В случае обнаружения в завезенных к Исполнителю отходах взрывоопасных предметов, радиоактивных или инфекционно-опасных загрязнений, Заказчик обязан за свой счет обеспечивать проведение необходимых работ по всем видам безопасности и дезактивации и в полном объеме возместить причиненный Исполнителю ущерб, в том числе упущенную выгоду.

2.2.3. Оплачивать оказанные услуги по приему и захоронению Отходов в соответствии с условиями настоящего договора.

2.2.4. Прием Отходов на МПС «Северная» осуществляется по электронным картам, полученным в бухгалтерии АО «Спецавтохозяйство г. Хабаровска».

2.3. «Заказчик» имеет право:

2.3.1. Досрочно расторгнуть договор, уведомив заблаговременно Исполнителя в письменной форме не позднее, чем за десять календарных дней до предлагаемого расторжения.

3. Цена договора и порядок расчетов.

3.1. Стоимость услуг на прием перегрузку на МПС «Северная», транспортировку и захоронение на полигоне 1 тонны Отходов составляет:

С 01.01.2022 по 31.12.2022:

- 3261,61 руб. за 1 тонну, (без НДС);


- 3913,93 руб. за 1 тонну, (с НДС).

3.2. Заказчик в срок до 10-го числа месяца, следующего за отчетным, обязан получить у Исполнителя Документы, подписать УПД и не позднее 25-го числа месяца, следующего за отчетным, вернуть Исполнителю подписанный со своей стороны УПД.

3.3. Исполнитель выполняет работы, предусмотренные настоящим Договором, только после 100% предоплаты Заказчиком путем перечисления средств на расчетный счет Исполнителя, указанном в настоящем договоре, либо путем внесения денежных средств в кассу Исполнителя.

3.4. Стоимость предоставленных услуг по приему и захоронению Отходов определяется, исходя из утвержденных тарифов, действующих на момент оказания услуг.

| | | |
|-------------|----------------|--------------|
| Изм.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПНефть» | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 297 |

3.5. Исполнитель имеет право в одностороннем порядке, изменять стоимость услуг, уведомив Заказчика за 10 дней.

4.Срок действия договора

4.1. Настоящий договор действует с 01 января 2022 г. по 31 декабря 2022 г.

5.Порядок разрешения споров

5.1. Все споры и разногласия по заключению, исполнению и расторжению договора разрешаются путем переговоров с соблюдением претензионного порядка. Срок рассмотрения претензий десять рабочих дней.

5.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров, споры подлежат раз - решению в судебном порядке.

6. Порядок изменения и расторжения договора

6.1. Изменение и расторжение договора возможны по соглашению сторон, если иное не предусмотрено настоящим договором, во все остальные стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

6.2. Стороны вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке, письменно уведомив об этом, не менее чем за 10 (десять) календарных дней до предполагаемой даты расторжения Договора. В этом случае Договор считается расторгнутым с даты уведомления другой стороны.

7. Дополнительные условия

7.1. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой стороны.

7.2. Все изменения и дополнения к настоящему договору вносятся только путем подписания Сторонами дополнительного соглашения к нему.

7.3. Стороны обязуются информировать друг друга об изменении адресов и реквизитов.

7.4. По всем вопросам, не нашедшим отражения в настоящем договоре, стороны руководствуются действующим законодательством.

8. Адреса и реквизиты

ИСПОЛНИТЕЛЬ

АО «Спецавтохозяйство г. Хабаровска»
680009 Хабаровский край, г. Хабаровск,
ул. Хабаровская-19,
ИНН 2724211786, КПП 272401001
Р/с 40702810607000001997 в Дальневосточном
филиале ПАО «Промсвязьбанк» Хабаровск
К/с 30101810700000000744
БИК 040813744, ОГРН 1162724062819
ОКПО 03255700
Тел. (4212) 75-24-06 диспетчер,
(4212) 40-07-75 бухгалтерия,
(4212) 75-24-10 плановый отдел

Директор _____ /Изотов А.В./

«__» _____ 202__ г.


ЗАКАЗЧИК

АО «ННК- Хабаровский НПЗ»
680011 Хабаровский край,
г. Хабаровск, ул.Металлистов,17
ИНН 2722010040 БИК 040813640
КПП 997250001 ОКПО 05766675
ОКОНХ 11220 ОКВЭД 23.20
Р/с 40702810370000102588
в Дальневосточном банке ПАО Сбербанк
К/с 30101810600000000608
Тел. (4212) 79-58-25
E-mail: Olga.Dikareva@ipc-oil.ru

Генеральный директор _____ /Быстров И. В./

«__» _____ 202__ г.

| | | |
|--------------|----------------|------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
|--------------|----------------|------------|

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 298 |

4.Срок действия договора

4.1. Настоящий договор действует с 01 января 2022 г. по «31» декабря 2022 г.

5.Порядок разрешения споров

5.1. Все споры и разногласия по заключению, исполнению и расторжению договора разрешаются путем переговоров с соблюдением претензионного порядка. Срок рассмотрения претензий десять рабочих дней.

5.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров, споры подлежат разрешению в судебном порядке.

6.Порядок изменения и расторжения договора

6.1. Изменение и расторжение договора возможны по соглашению сторон, если иное не предусмотрено настоящим договором, во все остальные стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

6.2. Стороны вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем внесудебном порядке, письменно уведомив об этом, не менее чем за 10 (десять) календарных дней до предполагаемой даты расторжения Договора. В этом случае Договор считается расторгнутым с даты уведомления другой стороны.

7. Дополнительные условия

7.1. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой стороны.

7.2. Все изменения и дополнения к настоящему договору вносятся только путем подписания Сторонами дополнительного соглашения к нему.

7.3. Стороны обязуются информировать друг друга об изменении адресов и реквизитов. По всем вопросам, не нашедшим отражения в настоящем договоре, стороны руководствуются действующим законодательством.

8. Адреса и реквизиты

ИСПОЛНИТЕЛЬ

АО «Спецавтохозяйство г. Хабаровска»
680009 Хабаровский край, г. Хабаровск,
ул. Хабаровская-19,
ИНН 2724211786, КПП 272401001
Расчетный счет 40702810100020007316
Филиал «Центральный» Банка ВТБ (ПАО) в г.
Москве
Кор.счет 30101810145250000411
БИК 044525411
ОГРН 1162724062819
ОКПО 03255700
Тел. (4212) 75-24-06 диспетчер,
(4212) 40-07-75 бухгалтерия,
(4212) 75-24-10 плановый отдел

Директор _____ /Изотов А.В./
«__» _____ 2022 г.

ЗАКАЗЧИК

АО «ННК- Хабаровский НПЗ»
680011 Хабаровский край,
г. Хабаровск, ул.Металлистов,17
ИНН 2722010040 БИК 040813640
КПП 997250001 ОКПО 05766675
ОКОНХ 11220 ОКВЭД 23.20
Р/с 40702810370000102588
в Дальневосточном банке ПАО Сбербанк
К/с 30101810600000000608
Тел. (4212) 79-58-25
E-mail: Olga.Dikareva@ipc-oil.ru

Генеральный директор _____ /Быстров И. В./
«__» _____ 2022 г.

АО "ННК-Хабаровский НПЗ"
С протоколом разногласий



| |
|----------------|
| Взам. инв. № |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл. |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|----------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 300 |



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 079 00002 от «29» декабря 20 15 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию,
обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению

отходов I – IV класса 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»:

сбор отходов I класса опасности, сбор отходов II класса опасности,
сбор отходов III класса опасности, сбор отходов IV класса опасности,
транспортирование отходов I класса опасности,
транспортирование отходов II класса опасности,
транспортирование отходов III класса опасности,
транспортирование отходов IV класса опасности,
обработка отходов I класса опасности, обработка отходов II класса опасности,
обработка отходов III класса опасности,
обработка отходов IV класса опасности,
утилизация отходов I класса опасности, утилизация отходов II класса опасности,
утилизация отходов III класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности,
обезвреживанию отходов I класса опасности, обезвреживанию отходов II класса опасности,
обезвреживанию отходов III класса опасности,
обезвреживанию отходов IV класса опасности

Настоящая лицензия предоставлена

Обществу с ограниченной ответственностью «Центр утилизации «Мастер»
указывается полное и

ООО «Центр утилизации «Мастер»

(в случае если имеется) сокращенное наименование

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН)

1147901001060

Идентификационный номер налогоплательщика

7901544295

0002101

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

301

Место нахождения и место осуществления лицензируемого вида деятельности:

Место нахождения: Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Шолом-Алейхема, д.69, пом.41

Место осуществления лицензируемого вида деятельности: 679000, Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Советская, 127 д; Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Шолом-Алейхема, д.69, пом.41.

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании приказа Управления Росприроднадзора по Еврейской автономной области от

«26» января 20 15 г. № 15

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «29» декабря 20 15 г. № 273

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа-приказа (распоряжения) от «29» июня 2018 г. № 122

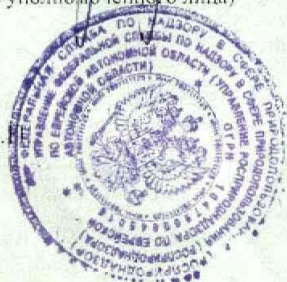
Настоящая лицензия имеет 1 Приложение, являющееся её неотъемлемой частью на 279 листах

И. о. руководителя
Управления
(должность
уполномоченного
лица)

(подпись уполномоченного лица)

В. В. Горобейко
(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.



| | | |
|-------------|----------------|------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

302

02-0000-2369-5444-

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

| Наименование вида отхода | Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов | Класс опасности для окружающей среды | Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности | Адреса мест осуществления деятельности |
|---|--|--------------------------------------|--|---|
| отходы битума нефтяного | 3 08 241 01 21 4 | 4 | соор транспортирование обработка утилизация | <p>Транспортирование: Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Шолом-Алейхема, д. 69, пом. 41</p> <p>Сбор, обработка, утилизация: Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Советская, д. 127Д</p> |
| Отходы производства прочих нефтепродуктов | 3 08 250 00 00 0 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| Отходы производства парафинов | 3 08 251 00 00 0 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| сорбент алюмосиликатный, загрязненный парафином при производстве парафинов | 3 08 251 21 49 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| картон фильтровальный, загрязненный парафином при производстве парафинов | 3 08 251 41 61 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| ткань фильтровальная хлопчатобумажная, загрязненная парафином при производстве парафинов | 3 08 251 51 61 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| Отходы производства нефтяного кокса | 3 08 252 00 00 0 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| Отходы мойки и зачистки емкостей и оборудования в производствах нефтепродуктов | 3 08 280 00 00 0 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| отходы в виде коксовых масс при зачистке технологического оборудования производств нефтепродуктов | 3 08 281 11 39 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| Отходы при распаковке сырья для производства химических веществ и химических продуктов | 3 10 040 00 00 0 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| тара из полимерных материалов, загрязненная неорганическим сырьем для производства лаков, добавок для бетона, смол, химических модификаторов, сульфаминовой кислоты | 3 10 042 31 52 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| тара из полимерных материалов, загрязненная органическим сырьем для производства лаков, красителей, закрепителей, смол, химических модификаторов | 3 10 042 32 52 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| Отходы при хранении сырья для производства химических веществ и химических продуктов | 3 10 050 00 00 0 | 2 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| Отходы при хранении сырья для производства химических веществ и химических продуктов | 3 10 050 00 00 0 | 3 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| Отходы при хранении сырья для производства химических веществ и химических продуктов | 3 10 050 00 00 0 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |

И.о. руководителя управления

В. В. Горобейко



Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-П3

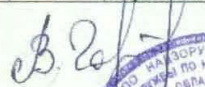
ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

303

| Наименование вида отхода | Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов | Класс опасности для окружающей среды | Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности | Адреса мест осуществления деятельности |
|---|--|--------------------------------------|--|---|
| Отходы переработки нефелинового концентрата | 3 10 151 00 00 0 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | <p><u>Транспортирование:</u> Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Шолом-Алейхсма, д. 69, пом. 41</p> <p><u>Сбор, обработка, утилизация:</u> Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Советская, д. 127Д</p> |
| ткань фильтровальная из синтетических волокон, отработанная при отделении раствора азотнокислых солей от кремнистого остатка при переработке нефелинового концентрата азотнокислым способом | 3 10 151 56 60 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| Отходы мойки и зачистки емкостей и оборудования в производствах химических веществ и химических продуктов | 3 10 600 00 00 0 | 3 | сбор транспортирование обработка | |
| Отходы мойки и зачистки емкостей и оборудования в производствах химических веществ и химических продуктов | 3 10 600 00 00 0 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| отходы зачистки технологического оборудования химических и нефтехимических производств, содержащие пирофорные вещества | 3 10 611 11 39 3 | 3 | сбор транспортирование обработка | |
| отходы зачистки технологического оборудования нефтехимических производств, содержащие нефтепродукты менее 15% | 3 10 611 12 39 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| Отходы очистки вод систем оборотного водоснабжения в производствах химических веществ и химических продуктов | 3 10 700 00 00 0 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| осадок осветления воды системы оборотного водоснабжения производств неорганических химических веществ и минеральных удобрений | 3 10 702 01 39 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| Отходы ликвидации проливов кислот | 3 10 810 00 00 0 | 3 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| отходы солей натрия при ликвидации проливов органических и неорганических кислот | 3 10 810 01 33 3 | 3 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| отходы ликвидации проливов неорганических кислот известью | 3 10 810 03 20 3 | 3 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| отходы ликвидации проливов азотной кислоты карбонатом кальция | 3 10 811 11 33 3 | 3 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| песок, загрязненный при ликвидации проливов неорганических кислот | 3 10 813 11 20 3 | 3 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| опилки и стружка древесные, загрязненные при ликвидации проливов фтористоводородной кислоты | 3 10 815 12 20 3 | 3 | сбор транспортирование обработка утилизация | |

И. о. руководителя управления



В. В. Горобейко



| | | |
|-------------|----------------|--------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-П3



ОАО "ВНИПНефть"

Лист

304

| Наименование вида отхода | Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов | Класс опасности для окружающей среды | Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности | Адреса мест осуществления деятельности |
|--|--|--------------------------------------|--|---|
| Отходы производства углерода технического (сажи и прочих форм дисперсного углерода, не вошедшие в другие группы) | 3 12 112 00 00 0 | 3 | сбор транспортирование обработка утилизация | <p>Транспортирование: Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Шолом-Алейхема, д. 69, пом. 41</p> <p>Сбор, обработка, утилизация: Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Советская, д. 127Д</p> |
| фильтры рукавные стекловолоконные, отработанные при газоочистке в производстве углерода технического | 3 12 112 71 60 3 | 3 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| смет углерода технического в его производстве | 3 12 112 91 29 3 | 3 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| Отходы производства серы | 3 12 113 00 00 0 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| ткань фильтровальная из полиэфирного волокна, загрязненная серой при газоочистке в производстве серы | 3 12 113 51 61 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| фильтры кассетные картонные, загрязненные серой при газоочистке в производстве серы | 3 12 113 52 52 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| смесь просыпей и отходов серы от зачистки оборудования при производстве серы | 3 12 113 81 49 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| Отходы ремонта сооружений и оборудования производства серы из природного сернистого газа | 3 12 113 90 00 0 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| грунт, загрязненный серой при ремонте ямы хранения серы, серных карт, серопроводов | 3 12 113 95 20 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| керамзит, загрязненный серой при ремонте ямы хранения серы, серных карт, серопроводов | 3 12 113 96 20 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| железобетон, загрязненный серой при ремонте ямы хранения серы, серных карт, серопроводов | 3 12 113 97 20 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| рулонные кровельные материалы, загрязненные серой при ремонте ямы хранения серы, серных карт, серопроводов | 3 12 113 98 20 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| отходы технологического оборудования из черных металлов, загрязненного серой при производстве серы из природного сернистого газа | 3 12 113 99 20 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| Отходы производства бора | 3 12 114 10 00 0 | 3 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| отходы бора аморфного при производстве бора аморфного | 3 12 114 11 20 3 | 3 | сбор транспортирование обработка утилизация | |

И. о. руководителя управления

В. В. Горобейко



Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

305

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

079 00002 от 29.12.2015 (без лицензии не действительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

| Наименование вида отхода | Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов | Класс опасности для окружающей среды | Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности | Адреса мест осуществления деятельности |
|--|--|--------------------------------------|--|---|
| отходы базальтового волокна и материалов на его основе | 4 57 112 01 20 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | Транспортирование: Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Шолом-Алейхема, д. 69, пом. 41 |
| отходы прочих теплоизоляционных материалов на основе минерального волокна незагрязненные | 4 57 119 01 20 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| Отходы минерального волокна теплоизоляционного загрязненные | 4 57 120 00 00 0 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | Сбор, обработка, утилизация, обезвреживание: Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Советская, д. 127Д |
| отходы шлаковаты, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 4 57 121 11 61 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |

И. о. руководителя управления



В. В. Горобейко

0007295

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

306

ПРИЛОЖЕНИЕ

к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

079 00002 от 29.12.2015 (без лицензии не действительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в
соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV класса опасности, из
числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

| Наименование вида отхода | Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов | Класс опасности для окружающей среды | Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности | Адреса мест осуществления деятельности |
|---|--|--------------------------------------|--|--|
| трубы стальные инженерных коммуникаций (кроме нефте-, газопроводов) с битумно-полимерной изоляцией отработанные | 4 69 532 11 52 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | Транспортирование: Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Шолом-Алейхема, д. 69, пом. 41 Сбор, обработка, утилизация, обезвреживание: Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Советская, д. 127Д |
| Отходы электрического оборудования, содержащего ртуть | 4 71 100 00 00 0 | 1 | транспортирование | |
| Отходы электрического оборудования, содержащего ртуть | 4 71 100 00 00 0 | 3 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства | 4 71 101 01 52 1 | 1 | сбор транспортирование обезвреживание | |
| лампы амальгамные бактерицидные, утратившие потребительские свойства | 4 71 102 11 52 3 | 3 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| реле импульсные ртутьсодержащие, утратившие потребительские свойства | 4 71 111 01 52 1 | 1 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| прессостаты ртутьсодержащие, утратившие потребительские свойства | 4 71 111 21 52 1 | 1 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| элементы гальванические нормальные, содержащие сульфат кадмия, ртуть и ее соединения, утратившие потребительские свойства | 4 71 121 11 53 1 | 1 | транспортирование | |

И. о. руководителя управления

В. В. Горобейко



0014704

Приложение является неотъемлемой частью лицензии

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

307

| Наименование вида отхода | Код отхода по федеральному каталогу отходов | Класс опасности для окружающей среды | Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности | Адреса мест осуществления деятельности |
|---|---|--------------------------------------|--|---|
| отходы элементов и батарей ртутно-цинковых | 4 71 121 12 53 1 | 1 | транспортирование | <p>Транспортирование: Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Шолом-Алейхема, д. 69, пом. 41</p> <p>Сбор, обработка, утилизация: Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Советская, д. 127Д</p> |
| бой стеклянный ртутных ламп и термометров с остатками ртути | 4 71 311 11 49 1 | 1 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| упаковка из полимерных материалов, загрязненная ртутью | 4 71 611 11 29 1 | 1 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| уголь активированный, загрязненный ртутью (содержание ртути менее 1%) | 4 71 711 11 40 3 | 3 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| ртуть, утратившая потребительские свойства в качестве рабочей жидкости | 4 71 811 11 10 1 | 1 | транспортирование | |
| Отходы прочего оборудования, содержащего ртуть | 4 71 900 00 00 0 | 1 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| отходы вентилях ртутных | 4 71 910 00 52 1 | 1 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| отходы термометров ртутных | 4 71 920 00 52 1 | 1 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| детали приборов лабораторных, содержащие ртуть, утратившие потребительские свойства | 4 71 931 11 52 1 | 1 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| барометр ртутный, утративший потребительские свойства | 4 71 941 11 52 1 | 1 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| отходы вентилях, термометров, ламп ртутных, ртутно-кварцевых, люминесцентных в смеси, утративших потребительские свойства | 4 71 991 11 52 1 | 1 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| Отходы конденсаторов, содержащих стойкие органические загрязнители | 4 72 110 00 00 0 | 1 | транспортирование | |
| отходы конденсаторов с трихлордифенилом | 4 72 110 01 52 1 | 1 | транспортирование | |
| отходы конденсаторов с пентахлордифенилом | 4 72 110 02 52 1 | 1 | транспортирование | |
| Отходы трансформаторов, содержащих стойкие органические загрязнители | 4 72 120 00 00 0 | 1 | транспортирование | |
| отходы трансформаторов с пентахлордифенилом | 4 72 120 01 52 1 | 1 | транспортирование | |
| Отходы масел, содержащих стойкие органические загрязнители | 4 72 160 00 00 0 | 1 | сбор транспортирование обработка | |

И. о. руководителя управления

В. В. Горобейко



Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

308

| Наименование вида отхода | Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов | Класс опасности для окружающей среды | Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности | Адреса мест осуществления деятельности |
|---|--|--------------------------------------|---|---|
| платы электронные (кроме компьютерных), утратившие потребительские свойства | 4 81 121 91 52 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | <p>Транспортирование: Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Шолом-Алейхема, д. 69, пом. 41</p> <p>Сбор, обработка, утилизация, обезвреживание: Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Советская, д. 127Д</p> |
| диски магнитные жесткие компьютерные, утратившие потребительские свойства | 4 81 131 11 52 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| Компьютеры и периферийное оборудование, утратившие потребительские свойства | 4 81 200 00 00 0 | 2 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| Компьютеры и периферийное оборудование, утратившие потребительские свойства | 4 81 200 00 00 0 | 3 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| Компьютеры и периферийное оборудование, утратившие потребительские свойства | 4 81 200 00 00 0 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| системный блок компьютера, утративший потребительские свойства | 4 81 201 01 52 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация обезвреживание | |
| принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства | 4 81 202 01 52 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация обезвреживание | |
| проекторы, подключаемые к компьютеру, утратившие потребительские свойства | 4 81 202 11 52 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| картриджи печатающих устройств с содержанием тонера 7% и более отработанные | 4 81 203 01 52 3 | 3 | сбор транспортирование обработка утилизация обезвреживание | |
| картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные | 4 81 203 02 52 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация обезвреживание | |
| картриджи 3D-принтеров с остатками акриловых фотополимеров отработанные | 4 81 203 51 52 3 | 3 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства | 4 81 204 01 52 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация обезвреживание | |
| мониторы компьютерные плазменные, утратившие потребительские свойства | 4 81 205 01 52 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства | 4 81 205 02 52 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация обезвреживание | |
| мониторы компьютерные электроннолучевые, утратившие потребительские свойства | 4 81 205 03 52 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация обезвреживание | |

И. о. руководителя управления

В. В. Горобейко



Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ

ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

309

| Наименование вида отхода | Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов | Класс опасности для окружающей среды | Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности | Адреса мест осуществления деятельности |
|---|--|--------------------------------------|--|---|
| Отходы грунта при проведении открытых земляных работ | 8 11 110 00 00 0 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | <p><u>Транспортирование:</u> Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Шолом-Алейхема, д. 69, пом. 41</p> <p><u>Сбор, обработка, утилизация:</u> Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Советская, д. 127Д</p> |
| отходы грунта при проведении открытых земляных работ малоопасные | 8 11 111 11 49 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| Отходы грунта при проведении подземных земляных работ | 8 11 120 00 00 0 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| растворы буровые глинистые на водной основе при горизонтальном, наклонно-направленном бурении при строительстве подземных сооружений | 8 11 122 11 39 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| шламы буровые при горизонтальном, наклонно-направленном бурении с применением бурового раствора глинистого на водной основе малоопасные | 8 11 123 11 39 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| Отходы от сноса и разборки зданий (отходы бетона и железобетона см. группу 8 22) | 8 12 000 00 00 0 | 3 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| Отходы от сноса и разборки зданий (отходы бетона и железобетона см. группу 8 22) | 8 12 000 00 00 0 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| древесные отходы от сноса и разборки зданий | 8 12 101 01 72 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| мусор от сноса и разборки зданий несортированный | 8 12 901 01 72 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| мусор от сноса и разборки производственных зданий, загрязненных соединениями свинца | 8 12 911 11 20 3 | 3 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| мусор от сноса и разборки производственных зданий, загрязненных ртутью и ее соединениями | 8 12 911 12 20 3 | 3 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| Прочие отходы подготовки строительного участка | 8 19 000 00 00 0 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| отходы подготовки строительного участка, содержащие преимущественно древесину, бетон, железо | 8 19 911 11 70 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| Отходы строительных материалов на основе цемента, бетона и строительных растворов | 8 22 000 00 00 0 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |

И. о. руководителя управления

В. В. Горобейко



Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

310

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

| Наименование вида отхода | Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов | Класс опасности для окружающей среды | Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности | Адреса мест осуществления деятельности |
|---|--|--------------------------------------|--|--|
| сальниковая набивка асбестографитовая промасленная (содержание масла менее 15%) | 9 19 202 02 60 4 | 4 | сбор транспортирование обезвреживание | <p>Транспортирование: Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Шолом-Алейхема, д. 69, пом. 41</p> <p>Сбор, обезвреживание: Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Советская, д. 127Д</p> |
| сальниковая набивка из полимерного материала промасленная (содержание масла менее 15%) | 9 19 202 12 60 4 | 4 | сбор транспортирование обезвреживание | |
| Отходы пеньки, загрязненной нефтью или нефтепродуктами | 9 19 203 00 00 0 | 3 | сбор транспортирование обезвреживание | |
| Отходы пеньки, загрязненной нефтью или нефтепродуктами | 9 19 203 00 00 0 | 4 | сбор транспортирование обезвреживание | |
| пенька промасленная (содержание масла 15% и более) | 9 19 203 01 60 3 | 3 | сбор транспортирование обезвреживание | |
| пенька промасленная (содержание масла менее 15%) | 9 19 203 02 60 4 | 4 | сбор транспортирование обезвреживание | |
| Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами | 9 19 204 00 00 0 | 3 | сбор транспортирование обезвреживание | |
| Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами | 9 19 204 00 00 0 | 4 | сбор транспортирование обезвреживание | |
| обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) | 9 19 204 01 60 3 | 3 | сбор транспортирование обезвреживание | |
| обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) | 9 19 204 02 60 4 | 4 | сбор транспортирование обезвреживание | |
| обтирочный материал, загрязненный растворителями на основе ароматических углеводородов (содержание растворителей 15% и более) | 9 19 204 11 60 3 | 3 | сбор транспортирование обезвреживание | |
| обтирочный материал, загрязненный нефтепродуктами и бериллием (содержание нефтепродуктов менее 15%, содержание бериллия менее 1%) | 9 19 204 82 60 4 | 4 | сбор транспортирование обезвреживание | |
| Отходы опилок и стружки древесных, загрязненных нефтью или нефтепродуктами | 9 19 205 00 00 0 | 3 | сбор транспортирование обезвреживание | |
| Отходы опилок и стружки древесных, загрязненных нефтью или нефтепродуктами | 9 19 205 00 00 0 | 4 | сбор транспортирование обезвреживание | |
| опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более) | 9 19 205 01 39 3 | 3 | сбор транспортирование обезвреживание | |

И. о. руководителя управления

В. В. Горобейко



| | | |
|-------------|----------------|-------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ

ОАО «ВНИПНефть»

Лист

311

02-0000-2369-5444-

ПРИЛОЖЕНИЕ

к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

079 00002 от 29.12.2015 (без лицензии не действительно)

Перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в
соответствии с конкретными видами обращения с отходами I-IV класса опасности, из
числа включенных в название лицензируемого вида деятельности

| Наименование вида отхода | Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов | Класс опасности для окружающей среды | Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности | Адреса мест осуществления деятельности |
|--|--|--------------------------------------|--|--|
| фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные | 9 21 302 01 52 3 | 3 | сбор транспортирование обезвреживание | Транспортирование: Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Шолом-Алейхема, д. 69, пом. 41 Сбор, обработка, утилизация, обезвреживание: Еврейская автономная область, г. Биробиджан, ул. Советская, д. 127Д |
| фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные | 9 21 303 01 52 3 | 3 | сбор транспортирование обезвреживание | |
| фильтры очистки гидравлической жидкости автотранспортных средств отработанные | 9 21 304 01 52 3 | 3 | сбор транспортирование обезвреживание | |
| фильтры очистки выхлопных газов автотранспортных средств отработанные | 9 21 305 11 52 4 | 4 | сбор транспортирование обезвреживание | |
| Отходы при демонтаже автотранспортных средств | 9 21 500 00 00 0 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| сиденья при демонтаже автотранспортных средств | 9 21 521 11 52 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| наполнитель полиуретановый сидений автомобильных при демонтаже автотранспортных средств | 9 21 521 21 51 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |
| текстильные материалы сидений автомобильных в смеси, утратившие потребительские свойства | 9 21 521 71 60 4 | 4 | сбор транспортирование обработка утилизация | |

И. о. руководителя управления

В. В. Горобейко



0014754

Приложение является неотъемлемой частью лицензии.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



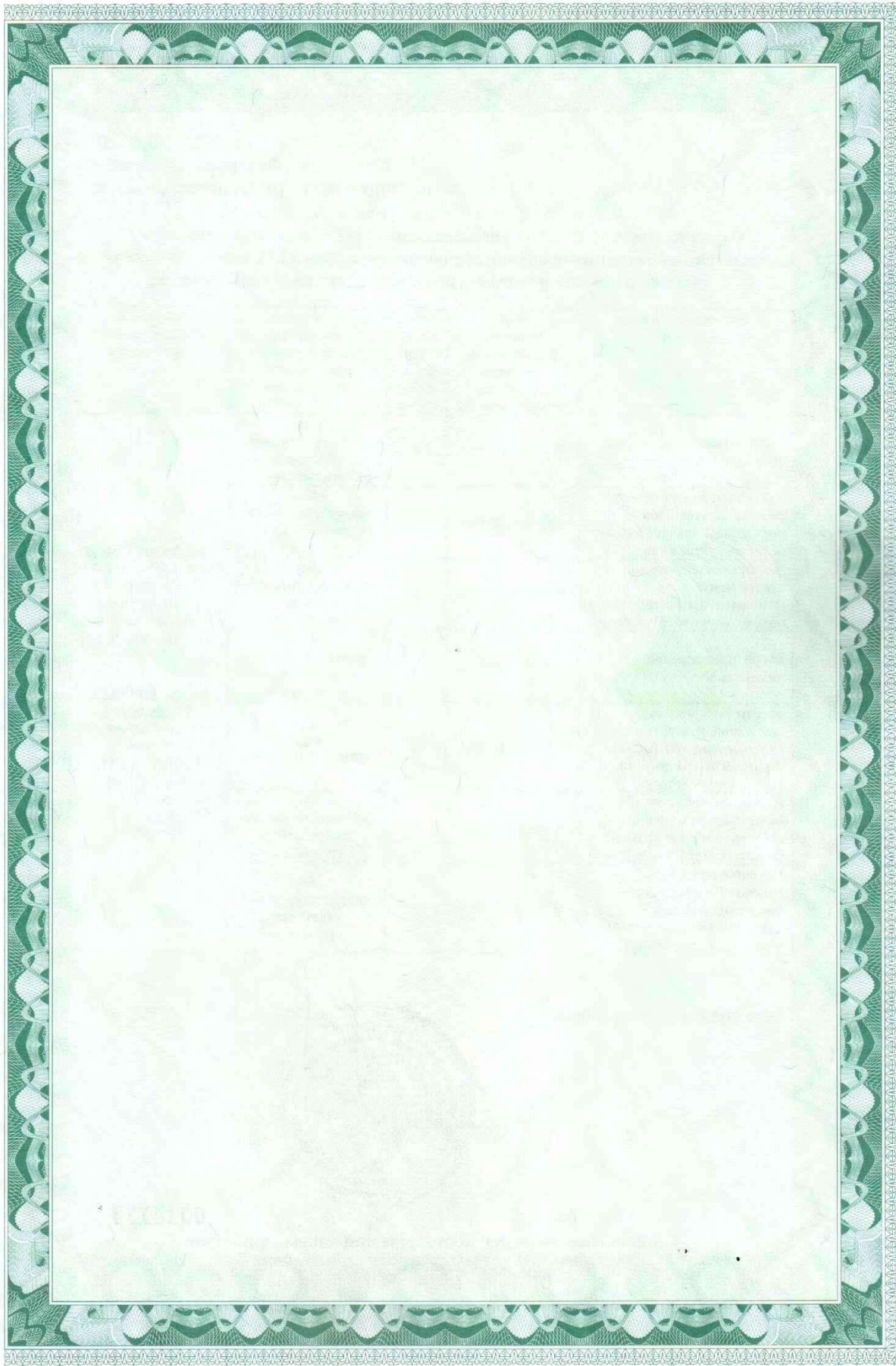
ОАО "ВНИПнефть"

Лист

312

02-0000-2369-5444-

ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ



АО «СГСП» - Ижевск, 2011 г. - Типография АО «СГСП» (Ижевск, ул. Коммунальная, 10)

| | | |
|-------------|----------------|-------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

313

ДОГОВОР №ХНЗ - 02118
на оказание услуг по сбору, транспортированию, обработке,
утилизации и (или) обезвреживанию отходов

г. Хабаровск

« 09 » декабря 2021 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Центр утилизации «Мастер», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Еременко Василия Васильевича, действующего на основании Устава с одной стороны и Акционерное общество «ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Быстрова Игоря Владимировича, действующего на основании Устава с другой стороны заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Исполнитель, действуя на основании лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности № 079 00002 от 29.12.2015, обязуется оказать Заказчику услуги, указанные в п. 1.2., а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

1.2. Исполнитель обязуется оказать услуги по сбору, транспортированию, обработке, утилизации и (или) обезвреживанию (далее – Услуги) следующих отходов (далее – Отходы):


| № п/п | Наименование отхода | Код по ФККО |
|-------|--|------------------|
| 1 | Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства | 4 71 101 01 52 1 |
| 2 | Отходы зачистки технологического оборудования химических и нефтехимических производств, содержащие пирофорные вещества | 3 10 611 11 39 3 |
| 3 | Отходы в виде коксовых масс при зачистке технологического оборудования производств нефтепродуктов | 3 08 281 11 39 4 |
| 4 | Смесь просыпей и отходов серы от зачистки оборудования при производстве серы | 3 12 113 81 49 4 |
| 5 | Отходы шлаковаты, загрязненные нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%) | 4 57 121 11 61 4 |
| 6 | Системный блок компьютера, утративший потребительские свойства | 4 81 201 01 52 4 |
| 7 | Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства | 4 81 202 01 52 4 |
| 8 | Мониторы компьютерные жидкокристаллические, утратившие потребительские свойства | 4 81 205 02 52 4 |
| 9 | Коммутаторы, маршрутизаторы сетевые, утратившие потребительские свойства | 4 81 331 12 52 4 |
| 10 | Тюнеры, модемы, серверы, утратившие потребительские свойства | 4 81 332 11 52 4 |
| 11 | Светодиодные лампы, утратившие потребительские свойства | 4 82 415 01 52 4 |
| 12 | Холодильники бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства | 4 82 511 11 52 4 |
| 13 | Электрочайник, утративший потребительские свойства | 4 82 524 11 52 4 |
| 14 | Печь микроволновая, утратившая потребительские свойства | 4 82 527 11 52 4 |
| 15 | Кулер для воды с охлаждением и нагревом, утративший потребительские свойства | 4 82 529 11 52 4 |
| 16 | Приборы КИП и А и их части, утратившие потребительские свойства | 4 82 691 11 52 4 |
| 17 | Сплит-системы кондиционирования бытовые, не содержащие озоноразрушающих веществ, утратившие потребительские свойства | 4 82 713 15 52 4 |
| 18 | Калькуляторы, утратившие потребительские свойства | 4 82 812 11 52 4 |
| 19 | Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные | 9 21 130 02 50 4 |
| 20 | Отходы подготовки строительного участка, содержащие преимущественно древесину, бетон, железо | 8 19 911 11 70 4 |
| 21 | Платы электронные компьютерные, утратившие потребительские свойства | 4 81 121 11 52 4 |
| 22 | Платы электронные (кроме компьютерных), утратившие потребительские свойства | 4 81 121 91 52 4 |

1.3. Услуга по договору является оказанной при осуществлении сбора, транспортирования, утилизации и (или) обезвреживании Отходов.

1

АО "ННК-Хабаровский НПЗ"
Подпись _____

| | |
|----------------|--|
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|-------------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист 314 |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|-------------|

2.1.9. Осуществлять сбор и погрузку Отходов в специализированный транспорт в присутствии назначенного распоряжением со стороны Заказчика ответственного лица.

2.1.10. Производить транспортирование Отходов к месту их утилизации и (или) обезвреживания собственным автотранспортом с соблюдением требований природоохранного законодательства, в том числе требований ст.16 «Требования к транспортированию отходов» ФЗ от 24.06.1998 №89 «Об отходах производства и потребления». Упаковка Отходов должна соответствовать ГОСТу 26319-84 "Грузы опасные. Упаковка".

2.1.11. Нести ответственность перед природоохранными органами за возможное загрязнение окружающей природной среды в результате своей деятельности по сбору, транспортированию, утилизации и (или) обезвреживанию Отходов.

2.1.12. При возникновении несчастного случая с работником Исполнителя создавать комиссию и проводить расследование несчастного случая, по окончании расследования информировать о выводах комиссии руководителя Заказчика.

2.1.13. Подписывать акты приёма-передачи Отходов.

2.1.14. Обеспечивать в месте осуществления сбора и погрузки Отходов выполнение необходимых мероприятий по соблюдению норм экологической, пожарной, промышленной и других норм безопасности, правил дорожного движения, по рациональному использованию территории, охране окружающей среды, зеленых насаждений и земли, по охране труда и технике безопасности, в т.ч. согласно Регламента по безопасности на территории АО «ННК-Хабаровский НПЗ»; Стандарта СУОТ, ПБ и ОС «Контроль и взаимодействие с контрагентами по вопросам ОТ, ПБ и ОС № 3.5-2016.»; Технического стандарта СУОТ, ПБ и ОС «Требования в области промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда, к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на территории АО «ННК – Хабаровский НПЗ» № 4.2.1-2021, являющимися приложениями к Договору, с оформлением необходимых документов. Исполнитель обязан обеспечить строгое соблюдение работниками, привлекаемыми для оказания услуг, требований «Положения о пропускном и внутриобъектовом режимах в АО «ННК-Хабаровский НПЗ», которое является неотъемлемым приложением Договора.


2.1.15. Исполнитель обязан одновременно с подписанием Договора предоставить Заказчику подписанное руководителем, либо иным лицом, уполномоченным доверенностью «Согласие выполнения требований Технических стандартов № 4.2.1-2021, № 3.5 – 2016, Регламента по безопасности на территории АО «ННК - Хабаровский НПЗ», Положения о пропускном и внутриобъектовом режимах в АО «ННК - Хабаровский НПЗ», которое является неотъемлемым приложением к Договору.

2.1.16. При выполнении действий с Отходами Исполнитель обязан соблюдать действующее законодательство Российской Федерации, в том числе нормы Федерального закона «Об отходах производства и потребления» № 89-ФЗ, и получать все необходимые разрешения и/или лицензии.

2.1.17. Для выполнения своих обязательств по настоящему договору Исполнитель вправе привлекать третьих лиц. При исполнении Договора с привлечением третьих лиц, в отношении определенных видов Услуг по Договору для выполнения которых необходимы разрешения, согласования, допуски и/или лицензии всех местных, региональных и федеральных органов и ведомств, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Исполнитель обязуется привлечь в качестве третьих лиц на оказание Услуг только организации, имеющие необходимые разрешения и допуски для выполнения соответствующего вида Услуг, при условии предварительного письменного согласования с Заказчиком (согласовывается и сам факт привлечения третьих лиц и их кандидатуры) всех планируемых к привлечению третьих лиц с предоставлением Заказчику заверенных копий всех разрешительных документов в отношении третьих лиц.

АО «ННК-Хабаровский НПЗ»
Подпись _____

| | | |
|-------------|----------------|-------------|
| Инд.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
|-------------|----------------|-------------|

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|-------------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист 316 |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|-------------|

2.1.18. Исполнитель обязуется соответствовать установленным лицензионным требованиям и условиям, соблюдать их в соответствии с законодательством РФ и обеспечивать действительность лицензии в течение срока действия Договора. В случае отзыва и/или приостановки действия лицензии Исполнитель своевременно уведомляет Заказчика (в течение 1 календарного дня). В случае отсутствия необходимого адреса места осуществления деятельности Исполнитель до начала оказания услуг, в течение 30 рабочих дней с момента заключения договора, направляет в адрес территориального Департамента Росприроднадзора письменное уведомление о намерении осуществлять лицензируемый вид деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности на территории Заказчика. В течение 5 рабочих дней с даты направления данного уведомления Исполнитель направляет Заказчику его копию.

2.1.19. Сбор Отходов Исполнителем у Заказчика осуществляется согласно сроков, указанных в заявках Заказчика, которые передаются Заказчиком и принимаются, согласовываются Исполнителем ежедневно (кроме субботы и воскресенья, праздничных дней) с 9-00 до 18-00 по тел.: 8-909-809-5507; 8-924-645-45-54 и в письменной форме на электронный адрес: master.khv@bk.ru, но не позднее 5 дней после передачи Заказчиком заявки Исполнителю. После согласования заявки Исполнитель направляет её по электронной почте на адрес: hnpz.oop@ipc-oil.ru с последующей передачей 1 (одного) экземпляра оригинала Заявки нарочно уполномоченному представителю Заказчика. Исполнитель приступает к оказанию услуг в срок, указанный в заявке, оформленной согласно Приложению №2 к Договору. С момента согласования Сторонами Договора заявки, она становится неотъемлемой частью Договора.

2.2. Заказчик по настоящему Договору принимает на себя следующие обязательства:

2.2.1. Обеспечить выдачу пропусков для прохода (проезда) представителей Исполнителя на территорию Заказчика с обязательным условием успешного прохождения ими инструктажа по охране труда и промышленной безопасности.

2.2.2. Количество Отходов с территории Заказчика, в отношении которых осуществлён сбор, погрузка в автотранспорт Исполнителя, фиксировать в соответствующем акте приема-передачи Отходов, который подписывается Исполнителем и Заказчиком.

2.2.3. Провести вводный и первичный инструктаж работникам Исполнителя по инструкциям по охране труда, пожарной, газовой безопасности и промсанитарии, действующим на данном объекте.

2.2.4. Вести учёт количества Отходов исходя из результатов взвешиваний автотранспорта Исполнителя на весовой Заказчика.

2.2.5. Назначать и доводить до сведения Исполнителя список лиц, ответственных за передачу отходов Исполнителю.


2.2.6. Согласовывать с Исполнителем сроки сбора Отходов. Заявки на сбор Отходов должны подаваться Заказчиком Исполнителю не позднее, чем за пять рабочих дней до планируемого (указанного в заявке) срока передачи Отходов по тел.: 76-55-45, 79-52-27, 39-18-08 и в письменной форме на электронный адрес hnpz.oop@ipc-oil.ru.

3. Стоимость и условия расчётов

3.1. Стоимость Услуг определяется исходя из вида, фактического объема и расценок за 1 тонну утилизируемых и (или) обезвреживаемых отходов, указанных в Приложении № 1 к Договору "Прейскурант на оказание Услуг", являющимся неотъемлемой частью настоящего договора. Единичные расценки, установленные в Приложении № 1 являются фиксированными (твёрдыми). Планируемая (ориентировочная) стоимость Услуг составляет не более 1 826 485,00 руб. Расчеты между сторонами производятся без НДС, в связи с применением Исполнителем УСНО.



| | |
|----------------|-------------|
| Инва.№ подл. | Взам. инв.№ |
| Подпись и дата | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|-------------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПнефть" | Лист 317 |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|-------------|

4.1.1. Оказания Услуг (начального и конечного срока) Исполнитель выплачивает Заказчику на основании его письменного требования пени в размере 0,5% (ноль целых пять десятых) за каждый день просрочки от стоимости не оказанных Услуг или от стоимости некачественно оказанных Услуг.

4.1.2. Выполнения обязательств, предусмотренных п. 1.1 Договора, Исполнитель выплачивает Заказчику на основании его письменного требования штраф в размере 10% (десять) за каждый день просрочки от ориентировочной стоимости Услуг, указанной в п.3.1. Договора за каждый факт нарушения.

4.1.3. В случае нарушения Исполнителем условий привлечения третьих лиц, Заказчик вправе потребовать, а Исполнитель обязан оплатить штраф в соответствии с Приложением № 9 «Штрафные санкции, применяемые к Исполнителю» за каждый факт нарушения.

4.2. В случае предоставления Исполнителем счет-фактуры, Акта об оказании Услуг и любой другой документации, оформленной ненадлежащим образом, т.е. с нарушениями требований Российского налогового законодательства, документы подлежат замене в течение 1 (одного) рабочего дня.

4.3. За неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по уплате налога на добавленную стоимость (НДС), установленных действующим законодательством РФ для Исполнителя по Договору или предоставления ненадлежащим образом оформленных документов (счетов-фактур и др.), он несет ответственность перед Заказчиком за убытки, возникшие в результате таких действий (бездействия), в размере суммы налоговых вычетов, не принятых налоговым органом, а также пени и штрафов.

4.4. В случаях, когда Услуги оказаны Исполнителем с отступлениями от Договора, ухудшившими их результат, или с иными недостатками, препятствующие использованию результата Услуг по назначению, Заказчик вправе по своему выбору:

– потребовать от Исполнителя безвозмездного устранения недостатков и дефектов Услуг своими силами и без увеличения стоимости Услуг в разумный срок, установленный Заказчиком, но не превышающий 3 (три) календарных дня с момента получения Исполнителем замечаний Заказчика;

– соразмерно уменьшить стоимость Услуг, предусмотренную Договором;

– устранить недостатки своими силами или силами привлеченных Заказчиком третьих лиц и потребовать от Исполнителя возмещения своих расходов на устранение этих недостатков;

– отказаться от исполнения Договора в одностороннем порядке и потребовать возмещения причиненных убытков.

4.5. Гарантийный срок на результат оказанных Услуг составляет 24 месяца с момента подписания Сторонами Акта об оказании Услуг. Требования, связанные с недостатками результата Услуг, могут быть предъявлены Заказчиком при условии, если они были обнаружены в течение гарантийного срока с момента приемки Услуг. Срок безвозмездного устранения Исполнителем недостатков и дефектов Услуг, выявленных Заказчиком в гарантийный срок, правомочия Заказчика определяются согласно п. 4.4. Договора.


4.6. Исполнитель несёт ответственность, установленную согласно Договора, в том числе согласно Приложения № 9 «Штрафные санкции, применяемые к Исполнителю», Регламента, ТС № 4.2.1-2021, Стандартом № 3.5 – 2016.

4.7. При выявлении несоответствий между мерами и размером ответственности Исполнителя по Регламенту, ТС № 4.2.1-2021, Стандартом № 3.5 – 2016 и Договором, подлежат применению нормы, устанавливающие ответственность (санкции) в большем размере/объеме.

4.8. В случае несвоевременной оплаты Услуг Заказчик по требованию Исполнителя обязан выплатить Исполнителю пени на сумму задолженности за каждый день просрочки в

АО "ФНК-Хабаровский ЛПЗ"
Подпись _____

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Изм. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
|--------------|----------------|--------------|

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПнефть" | Лист |
| | | | | | | | | 319 |

размере 1/360 ключевой ставки Банка России, действовавшей в соответствующие периоды. Максимальный размер пени не может превышать 10 % (десять процентов) от суммы задолженности.

4.9. Исполнитель самостоятельно несет ответственность за допущенные им при оказании Услуг нарушения законодательства РФ, в том числе в области ОТ, ПБ и ОС, природоохранного, водного, земельного, лесного, экологического, административного законодательства, законодательства в области пожарной безопасности, охраны труда, атмосферного воздуха, об отходах производства и потребления, опасных производственных объектов и т.д., включая оплату неустойки, штрафов, пени, а также возмещение причиненного в связи с этими нарушениями вреда Заказчику/третьим лицам/окружающей среде. В случае, если Заказчик был привлечен к ответственности за вышеуказанные нарушения Исполнителя, Исполнитель по требованию Заказчика обязуется возместить/компенсировать ему расходы, связанные с уплатой неустойки, штрафов, пени и иных санкций, возместить все убытки, причиненные Заказчику вследствие вышеуказанных нарушений.

При этом в качестве убытков возмещению подлежат все расходы, как произведенные Заказчиком на момент их требования, так и те, которые Заказчик должен будет произвести в будущем, включая судебные расходы Заказчика, возникшие вследствие предъявленных Заказчику исков о возмещении вреда либо привлечения Заказчика к административной ответственности. Стороны согласовали, что наличие данных видов убытков у Заказчика будет, в том числе, включая, но не ограничиваясь: Договором со всеми дополнениями, изменениями и приложениями; документами, подтверждающими неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств Исполнителя по Договору; постановлениями по делу об административном нарушении и (или) судебными актами и (или) соответствующими исками либо претензиями третьих лиц; документами, подтверждающими судебные расходы. За аварии, инциденты и несчастные случаи, произошедшие в процессе работы, по причинам, зависящим от Исполнителя, последний обязуется возместить Заказчику причиненные убытки в полном объеме (включая упущенную выгоду).

4.10. На отсроченные платежи в рамках Договора/приложений к нему проценты на сумму долга согласно ст. 317.1. Гражданского кодекса РФ не начисляются.

4.11. Иные меры ответственности, не предусмотренные Договором, применяются в соответствии с действующим законодательством.

4.12. Уступка, залог или иная передача прав (требования), перевод долга по обязательствам, вытекающим из Договора, передача Договора, могут быть осуществлены только в результате достижения предварительного письменного согласия со стороны Заказчика. За нарушение условий настоящего пункта Договора Заказчик вправе потребовать от Исполнителя, а Исполнитель обязан уплатить Заказчику штраф в размере 10 % (десять) процентов от цены переданного (уступленного) права (требования), а также возместить Заказчику убытки, связанные с нарушением условий настоящего пункта Договора.

4.13. Под территорией Заказчика понимается территория в пределах земельных участков с кадастровыми номерами № 27:23:0020223:839, № 27:23:0020223:112, № 27:23:0020223:113, расположенных по адресу: г. Хабаровск, ул. Металлистов 24, а также территория заводууправления по ул. Металлистов,17.

4.14. В случае, если в процессе исполнения договора будет установлено отсутствие у Исполнителя необходимых документов и разрешений, указанных в том числе в п.1.1. настоящего договора, Заказчик в праве в одностороннем порядке расторгнуть договор направив соответствующее Уведомление Исполнителю не менее, чем за 5 календарных дней до даты расторжения.

4.15. В случаях, несвоевременного уведомления Заказчика об отзыве и/или приостановке действия лицензии на осуществление деятельности по сбору, транспортированию,



| | | |
|-------------|----------------|-------------|
| Инд.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|----------------------|-------------|
| | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | ОАО "ВНИПИнефть" | Лист 320 |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | |

обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I – IV классов опасности Заказчик имеет право предъявить Исполнителю штраф в размере 5% от стоимости Договора, а Исполнитель обязуется оплатить штраф в течение 10 (десяти) дней с момента предъявления требования.

4.16. Заказчик не несет ответственности за травмы, увечья или смерть любого работника Исполнителя или третьего лица, привлеченного Исполнителем, в том числе в случае нарушения ими правил безопасности или промышленной санитарии. Ответственность в виде штрафа наступает для Исполнителя в полном объеме независимо от того, были ли выявлены факты нарушения условий договора непосредственно при выполнении услуг или впоследствии, а также независимо от наступивших последствий для Заказчика, вызванных указанными нарушениями.

4.17. Перечисленные в настоящем Договоре штрафные санкции и неустойки могут быть взысканы Заказчиком путем зачета, удержания причитающихся денежных сумм при оплате Исполнителю актов об оказании услуг или при окончательном расчете с Исполнителем за оказанные услуги. Если Заказчик не зачтет, не удержит по какой-либо причине сумму штрафных санкций, Исполнитель обязуется уплатить такую сумму по первому письменному требованию Заказчика в течение десяти рабочих дней с даты получения такого требования.

4.18. Стороны признают, что предусмотренный настоящим Договором размер неустойки (пени, штрафы и иных санкций) является разумным, обоснованным и соразмерным последствиям соответствующих нарушений. Стороны признают, что нарушения, закрепленные настоящим разделом договора, являются существенными нарушениями обязательств. Взыскание любых неустоек, штрафов, пеней, процентов, предусмотренных законодательством РФ и/или настоящим Договором, за нарушение любого обязательства, вытекающего из настоящего Договора, не освобождает Стороны от исполнения такого обязательства в натуре. При этом в случае, если в результате нарушения одной из Сторон любого из обязательств, вытекающих из настоящего Договора, другой Стороне были причинены убытки, последняя имеет право взыскать со Стороны, нарушившей обязательство, указанные убытки в полном объеме (сверх договорных неустоек). Помимо начисления Исполнителю штрафных санкций Заказчик имеет право в одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор вследствие существенного нарушения обязательств.

4.19. В случае нарушения Подрядчиком обязательств по Договору Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке прекратить обязательства Заказчика по оплате путем одностороннего уменьшения суммы, предусмотренной Договором и подлежащей оплате Заказчиком Подрядчику, на сумму неустоек (штрафов, пеней) и убытков, подлежащих оплате Подрядчиком Заказчику. В указанном случае обязательства Заказчика по оплате прекращаются на сумму убытков, неустоек (штрафов, пеней), начисленных в соответствии с условиями Договора, при этом прекращение обязательств Заказчика по оплате, предусмотренное настоящим пунктом, не освобождает Подрядчика от выполнения обязательств по Договору.


4.20. Ни при каких обстоятельствах упущенная выгода Заказчиком Исполнителю возмещению не подлежит.

4.21. Принять меры по своевременному выявлению больных работников Подрядчика и/или работников третьих лиц, привлекаемых для выполнения Работ (далее – работник/работники) с респираторными симптомами; обеспечить мониторинг температуры тела работников при входе через проходные Заказчика.

Если при входе на территорию Заказчика у работника выявлена температура тела выше 37 градусов и /или респираторная симптоматика, работник не допускается на территорию Заказчика. Работник с подозрением на заболевание должен самостоятельно обратиться за медицинской помощью в медицинскую организацию и далее следовать медицинским назначениям.

АО «ЧНК-Хабаровский НПЗ»
Подпись: *[подпись]*

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Индв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
|--------------|----------------|--------------|

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|-------------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист 321 |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|-------------|

При выявлении на территории Заказчика работников Подрядчика с температурой выше 37 градусов и /или с респираторной симптоматикой, Подрядчик обязан незамедлительно сообщить об этом Заказчику, в том числе по телефону 79-55-45, и направить работника с подозрением на заболевание в лечебную организацию за медицинской помощью.

4.22. С целью предотвращения срыва исполнения обязательств перед Заказчиком, все работники с температурой тела выше 37 градусов и/или с респираторными симптомами подлежат незамедлительной замене Подрядчиком на других работников не имеющих медицинских противопоказаний, включая температуру тела не выше 37 градусов и/или респираторной симптоматики.

4.23. Обеспечить выполнение работниками необходимых санитарно-эпидемиологических и иных мер, препятствующих распространению коронавирусной инфекции, в соответствии с утвержденными нормативно – правовыми актами, в том числе согласно Постановлению Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 02.03.2020 №5, от 13.03.2020 №6, от 18.03.2020 №7, Распоряжению Правительства Хабаровского края от 13.02.2020 № 120-рп, от 17.03.2020 № 247-рп.

4.24. В случае нарушения пунктов 4.20 - 4.22 Договора, Подрядчик по требованию Заказчика обязан уплатить Заказчику штраф в размере 10 000 (десять тысяч) рублей за каждый факт нарушения.

5. Срок действия договора

5.1. Заказчик вправе полностью или частично отказаться от исполнения Договора в одностороннем внесудебном порядке, уведомив об этом Исполнителя в письменном виде, при наличии хотя бы одного из следующих обстоятельств, которые признаются существенным нарушением Исполнителем взятых на себя обязательств:

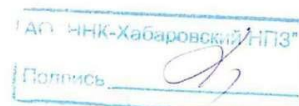
- возбуждение процедуры банкротства в отношении Исполнителя, принятие решения о ликвидации Исполнителя;
- нарушение Исполнителем правил привлечения иностранной рабочей силы;
- нарушение Исполнителем требований локальных нормативных документов Заказчика, которые Исполнитель обязался соблюдать;
- нарушение требований к качеству Услуг;
- нарушение Исполнителем сроков оказания Услуг;
- привлечение третьего лица в нарушение условий Договора;
- отсутствие, аннулирование разрешительных документов (лицензий, свидетельств и т.д.) Исполнителя, необходимых для оказания Услуг;
- нарушение условий, предусмотренных разделом 10 Договора.

5.2. Заказчик также вправе расторгнуть договор в одностороннем внесудебном порядке по инициативе Заказчика в любое время. Упущенная выгода Заказчиком Исполнителю возмещению не подлежит.

5.3. Договор считается расторгнутым с даты получения Исполнителем уведомления об отказе Заказчика от исполнения Договора, за исключением обязательств по взаиморасчетам, которые действуют до полного их выполнения.

В случае отказа Заказчика от исполнения Договора по причинам, указанным в пункте 5.1. Договора, Исполнитель в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты получения уведомления об отказе от исполнения Договора обязан вернуть Заказчику полученные от него денежные средства, непокрытые принятыми Услугами, (при наличии таковых), а также возместить Заказчику убытки.

5.4. В случае одностороннего отказа Заказчика от Договора частично, Договор считается измененным с даты получения Исполнителем уведомления о частичном отказе Заказчика от исполнения Договора.



| | | |
|--------------|----------------|-------------|
| Интв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
|--------------|----------------|-------------|

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|----------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 322 |

истечения срока хранения или о выбытии организации, или невозможности вручения претензии адресату по иной причине, претензия считается полученной с даты проставления почтовой (курьерской) службой соответствующей отметки.

7.2.5. Срок рассмотрения претензии и направления ответа о результатах ее рассмотрения составляет 10 (десять) рабочих дней со дня получения. Порядок направления ответа о результатах рассмотрения претензии аналогичен порядку направления претензии.

7.2.6. Сторона - получатель претензии вправе запросить у другой Стороны сведения (документы), относящиеся к предмету спора (существу требования). В этом случае течение срока рассмотрения претензии приостанавливается до даты предоставления запрашиваемых сведений (документов). При реализации данного права Стороны обязаны руководствоваться принципом добросовестности участников гражданских правоотношений и не допускать злоупотребления правом. В случае неполучения затребованных сведений (документов) по истечении 5 (пяти) рабочих дней со дня направления запроса, претензия рассматривается Стороной на основании имеющихся у нее сведений (документов).

7.2.7. Оставление претензии без ответа не допускается.

7.3. Сторона вправе передать спор на разрешение арбитражного суда после получения отказа другой Стороны в удовлетворении претензии или в случае если после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию спора претензия не удовлетворена другой Стороной в течение 20 (двадцати) рабочих дней со дня ее получения, если иной срок удовлетворения не будет согласован Сторонами при досудебном урегулировании спора.

7.4. Неурегулированные в претензионном порядке споры, вытекающие из Договора, подлежат разрешению Арбитражным судом Хабаровского края в соответствии с нормами действующего законодательства Российской Федерации.

8. Антикоррупционные положения

8.1. Настоящие антикоррупционные положения отражают приверженность Сторон принципам законного ведения бизнеса, направлены на предупреждение и противодействие коррупции, а также на поддержание на высоком уровне деловой репутации Сторон.

8.2. При исполнении Договора Стороны обязуются не совершать, не создавать угрозы или условий для совершения от имени или в интересах Стороны, а также обеспечивать, чтобы их работники не совершали, не создавали угрозы или условий для совершения от имени или в интересах Стороны следующих действий (далее – Недопустимые действия):

- коррупционных деяний (коррупция) (здесь и далее в значении, определенном ст. 1 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции»);

- деяний, оказывающих влияние на осуществление функций государственного, муниципального (административного) управления организацией (здесь и далее в значении, определенном ст. 1 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции»);

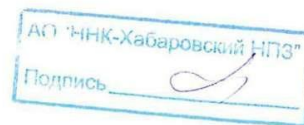
- предоставления неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;

- иных действий (бездействия), хотя формально и не являющихся коррупционными, неправомерными, но идущих в разрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами, добросовестного осуществления гражданских прав и обязанностей.

8.3. Каждая из Сторон отказывается от совершения Недопустимых действий в отношении:

- другой Стороны, работников другой Стороны;

- органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, других органов, организаций, наделенных федеральным законом отдельными государственными или иными публичными



| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Изм. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
|--------------|----------------|--------------|

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|----------------------|-------------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | ОАО «ВНИПИнефть» | Лист 324 |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|----------------------|-------------|

полномочиями (далее – публичные органы) и их должностных лиц;

- любых иных юридических и физических лиц, включая, но не ограничиваясь, близких родственников должностных лиц публичных органов, лиц, иным образом связанных с должностными лицами публичных органов.

8.4. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение какого-либо антикоррупционного положения Договора, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений антикоррупционных положений Договора.

8.5. Стороны гарантируют:

- осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения Договора коррупционным фактам и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций;

- отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

8.6. Стороны признают необходимость проведения мер по предупреждению коррупции и контроля за их соблюдением. При этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность.

8.7. Стороны оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения и противодействия коррупции, недопущения вовлечения Сторон в совершение коррупционных правонарушений.

8.8. Стороны признают, что их возможные неправомерные действия и нарушение настоящих антикоррупционных положений Договора могут повлечь за собой неблагоприятные последствия – от понижения уровня надежности контрагента до существенных ограничений по взаимодействию с контрагентом.

8.9. Настоящие антикоррупционные положения являются существенными условиями Договора. Совершение коррупционного правонарушения, доказанное в установленном порядке, является основанием для одностороннего отказа добросовестной Стороной от Договора без возмещения убытков Стороне, допустившей нарушение.

9. Условия о конфиденциальности и распространении информации


9.1. Условия настоящего Договора, дополнительных соглашений, иных документов являющихся его неотъемлемой частью, а также любая иная информация, полученная Сторонами в связи с заключением, исполнением и прекращением Договора, к которой у третьих лиц нет свободного доступа на законном основании, относятся к конфиденциальной информации.

9.2. Под раскрытием конфиденциальной информации (далее – Раскрытие конфиденциальной информации) для целей Договора понимаются действие и (или) бездействие Стороны, в результате которых конфиденциальная информация в устной, письменной, с использованием технических средств и любой иной форме, становится известной третьим лицам.

9.3. Под разглашением конфиденциальной информации (далее – Разглашение конфиденциальной информации) для целей Договора понимаются действие или бездействие, в результате которых конфиденциальная информация, в устной, письменной, с использованием технических средств и любой иной форме, становится известной третьим лицам без письменного согласия другой Стороны, за исключением Раскрытия конфиденциальной

АО "НК-Хабаровский ГПЗ"
Подпись _____

| | | |
|--------------|----------------|-------------|
| Интв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.интв.№ |
|--------------|----------------|-------------|

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПИнефть" | Лист |
| | | | | | | | | 325 |

соисполнителей, субподрядчиков, посредников, агентов, поставщиков, продавцов, хранителей, консультантов и иных лиц;

- обеспечить, чтобы лица, привлекаемые для исполнения настоящего Договора в порядке, предусмотренном настоящим Договором, обеспечили соблюдение требований, установленных настоящим разделом Договора.

10.3. Никакие положения Договора не имеют целью, и никакие его положения не должны интерпретироваться и толковаться как побуждение или требование к любой из Сторон Договора исполнять любые действия, связанные с запрещенной деятельностью, нарушением российского законодательства, санкций.

10.4. Исполнитель в течение 2 (двух) рабочих дней с даты заключения Договора, а также в течение действия Договора по письменному запросу Заказчика не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты получения запроса, обязуется предоставить Заказчику сведения о собственниках и бенефициарах (до конечных) по форме приложения № 10 к Договору, а также сведения об изменении собственников и бенефициаров (до конечных) и (или) о применении в отношении Стороны или аффилированных с ней лиц санкционных ограничений в течение действия Договора в срок не превышающий 5 рабочих дней с даты возникновения соответствующих обстоятельств.

10.5. Установленные настоящим разделом Договора условия признаются Сторонами существенными условиями Договора, нарушение которых является основанием для одностороннего внесудебного отказа от Договора.

11. Заключительные положения

11.1. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

11.2. В случае изменения реквизитов, стороны сообщают измененные реквизиты соответствующим письмом с указанием номера Договора и датой изменения реквизитов, которое становится неотъемлемой частью Договора и является основанием для указания измененных реквизитов во всех платежных документах.

11.3. В части, не урегулированной условиями Договора, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

11.4. Неотъемлемыми приложениями к Договору являются:

- Приложение №1 – Прейскурант на оказание Услуг;
- Приложение №2 – Образец заявки;
- Приложение №3 – Образец Формы акта приема-передачи Отходов;
- Приложение №4 – Согласие выполнения требований Технических стандартов № 4.2.1-2021, № 3.5 – 2016, Регламента по безопасности на территории АО «ННК - Хабаровский НПЗ», Положения о пропускном и внутриобъектовом режимах в АО «ННК - Хабаровский НПЗ»;
- Приложение №5 – Регламент по безопасности на территории АО «ННК-Хабаровский НПЗ»;
- Приложение №6 – Стандарт СУОТ, ПБ и ОС «Контроль и взаимодействие с контрагентами по вопросам ОТ, ПБ и ОС № 3.5-2016.»;
- Приложение №7 – Технический стандарт СУОТ, ПБ и ОС «Требования в области промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда, к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на территории АО «ННК – Хабаровский НПЗ» № 4.2.1-2021»;
- Приложение №8 – Положение о пропускном и внутриобъектовом режимах в АО «ННК-Хабаровский НПЗ»;
- Приложение № 9 – Штрафные санкции, применяемые к Исполнителю;



| | | |
|--------------|----------------|-------------|
| Индв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|----------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 328 |

- Приложение №10 – Форма представления сведений о собственниках и бенефициарах до конечных бенефициаров;
- Приложение № 11 - Образец формы Акта об оказании услуг.

12. Адреса и реквизиты сторон

Исполнитель:

ООО «Центр утилизации «Мастер»
 Адрес: 679000, Еврейская АО, г. Биробиджан,
 ул. Шолом-Алейхема, 69, помещение 41
 Тел.: 8-924-645-4554
 E-mail: master.khv@bk.ru; ecoservis79@mail.ru
 ИНН 7901544295 КПП 790101001
 ОГРН 1147901001060
Банковские реквизиты:
 Р/счет 40702810470120002662 в
 Дальневосточном банке ПАО «Сбербанк»
 БИК 040813608
 К/счет 30101810600000000608

Директор
 ООО «Центр утилизации «Мастер»

МП



В.В. Еременко

Заказчик:

АО «ННК - Хабаровский НПЗ»
 Адрес: 680011, Хабаровский край,
 г. Хабаровск, ул. Металлистов, 17
 Тел.: (4212) 79-58-48
 E-mail: oop@oil.khv.ru
 ИНН 2722010040 КПП 997250001
 ОГРН 1022701129032
Банковские реквизиты:
 Р/счет 40702810370000102588 в
 Дальневосточном банке ПАО «Сбербанк»
 БИК 040813608
 К/счет 30101810600000000608

Генеральный директор
 АО «ННК – Хабаровский НПЗ»


МП



И.В. Быстров

АО «ННК-Хабаровский НПЗ»
 Подпись _____

| | | |
|--------------|----------------|------------|
| Индв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
|--------------|----------------|------------|

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 329 |

ДОГОВОР № ХНЗ - 01699
купли-продажи лома черных металлов

г. Хабаровск

«11» мая 2021 г.

Акционерное общество «ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод», именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице Генерального директора Быстрова Игоря Владимировича, действующего на основании Устава с одной стороны и Общество с ограниченной ответственностью «ВТОРРЕСУРС-НК», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице заместителя генерального директора - директор Хабаровского дивизиона Мельникова Андрея Валерьевича, действующего на основании доверенности № 26/21/ВНК от 20.04.2021 г. с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий договор, далее - «Договор», о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Продавец обязуется передать в собственность Покупателю, действующему на основании Лицензии ОП -113-ЛМ №42 КО серии 000162 от 01.12.2016г., лом черных металлов, именуемый в дальнейшем металлолом/лом, а Покупатель обязуется принять его и оплатить в сроки, установленные Договором. Класс, категория, вид, масса и степень засоренности металлолома определяются в соответствии с ГОСТ 2787-75 и оформляются приемо-сдаточными актами.

1.2. Отпуск металлолома Покупателю производится по наименованию, количеству и качеству металлолома:

– лом черных металлов 5А, 12А в соответствии с классификацией, установленной ГОСТ 2787-75;

– отпущенный металлолом по качеству должен соответствовать требованиям действующего ГОСТ 2787-75, процент засоренности не металлическими примесями не должен превышать 3% от каждой партии продаваемого металлолома;

– ориентировочное количество металлолома, подготовленного к передаче/выборке, составляет: 500,000 тонн (пятьсот тонн):

- лом черных металлов категории 5А — 400,00 тн.;
- лом черных металлов категории 12А — 100,00 тн.;

– при отгрузке подготовленного объема металлолома следует учесть толеранс отгрузки +/- 10%.

1.3. Отпуск(передача)/выборка лома осуществляется при условии поступления Продавцу 100 % предварительной оплаты, Продавец вправе не передавать/прекратить выборку металлолома в случае непоступления 100 % предварительной оплаты.

1.4. Начальный срок передачи/выборки металлолома в течение 2-ух рабочих дней с момента поступления предоплаты на расчетный счет Продавца за партию лома.

1

| | | |
|--------------|----------------|------------|
| Индв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|----------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 330 |

Без лицензии не действительно

ПРИЛОЖЕНИЕ
К лицензии ОЛ-113-ЛМ
42 КО 000162
от «01» декабря 2016 г.

Перечень объектов
ООО «Вторресурс-НК»

*(вид работ: заготовка, хранение, переработка и реализация лома
черных металлов)*

г. Новокузнецк
1, пл. Побед, 1 корпус 37

И.о. начальника департамента по развитию
предпринимательства и потребительского рынка
Кемеровской области



Н.В. Шалева

42 АС 019716

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

332

02-0000-2369-5444-

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности
**654007, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, пр. Кузнецкстроевский,
 д. 9, офис 193.**

(указываются адрес места нахождения (место жительства - для индивидуального предпринимателя))

Перечень адресов мест осуществления лицензионного вида
 и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых)
 деятельности предлагается
 в составе лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок:

бессрочно до « _____ » _____ г.

(указывается в случае, если федеральными законами, регулирующими осуществление видов деятельности, указанных в части 4 статьи 1 Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности", предусмотрен иной срок действия лицензии)

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа - приказа (распоряжения) от « 14 » марта 2016 г. № 12

Действие настоящей лицензии на основании решения лицензирующего органа- приказа (распоряжения) от « _____ » _____ г. № _____ продлено до « _____ » _____ г. № _____

(указывается в случае, если федеральными законами, регулирующими осуществление видов деятельности, указанных в части 4 статьи 1 Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности", предусмотрен иной срок действия лицензии)

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа - приказа (распоряжения) от « 01 » декабря 2016 г. № 81


Настоящая лицензия имеет 2 приложение (приложения), являющееся ее неотъемлемой частью на 2 листах

И.о. нач. департамента  Н.В. Шалева
 (должность уполномоченного лица) (подпись уполномоченного лица) (Ф.И.О. уполномоченного лица)



Лицензия может иметь приложения, являющиеся ее неотъемлемой частью (о чем делается соответствующая запись) и содержащие информацию о лицензиате, предусмотренную статьей 15 Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности", а также федеральными законами, устанавливающими особенности лицензирования отдельных видов деятельности, указанными в части 4 статьи 1 Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности".

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Изм. № подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|-------------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО "ВНИПИнефть" | Лист 333 |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|-------------|

ДЕПАРТАМЕНТ ПО РАЗВИТИЮ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА И
(наименование лицензирующего органа)
ПОТРЕБИТЕЛЬСКОГО РЫНКА КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ЛИЦЕНЗИЯ

№ ОЛ-113-ЛМ от « 01 » декабря 2016 г.

На осуществление заготовки, хранения, переработки и
(указывается лицензируемый вид деятельности)

реализации лома черных металлов, цветных металлов

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого
вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона
«О лицензировании отдельных видов деятельности»:

заготовка,
(указываются в соответствии
с перечнем работ (услуг), установленным положением
о лицензировании соответствующего вида деятельности)
хранение, переработка и реализация лома черных металлов,
лома цветных металлов

в соответствии с Положением о лицензировании деятельности
о лицензировании соответствующего вида деятельности)

по заготовке, хранению, переработке и реализации лома черных
металлов, цветных металлов, утвержденным постановлением

Правительства РФ от 12.12.2012г. №1287

Настоящая лицензия предоставлена обществу с ограниченной
(указываются полное и (в случае, если имеется)

ответственностью «Вторресурс-НК»

сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование), организационно-правовая

ООО «Вторресурс-НК»

форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество индивидуального

предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1154217006294

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 4217173486

42 КО №000162

ООО «СпецЛин» Москва, г. Москва, 2011 г., ул.Степановская, д. № 14б

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

334

- Приложение № 8 - Штрафные санкции, применяемые к Покупателю;
- Приложение № 9 - Приемо-сдаточный акт (образец);
- Приложение № 10 - Форма представления сведений о собственниках бенефициарах до конечных бенефициаров.

13. Юридические адреса и банковские реквизиты сторон.

Продавец:

Полное наименование: Акционерное общество «ННК–Хабаровский нефтеперерабатывающий завод»
 Сокращенное наименование:
 АО «ННК–Хабаровский НПЗ»
 ИНН 2722010040
 КПП 997250001
 ОГРН 1022701129032
 ОКПО 05766675
 Юридический адрес: 680011, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, 17
 Почтовый адрес: 680011, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, 17
 Тел./факс: +7 (4212) 79-58-48, 79-57-25
 E-mail: info.hnpz@ipc-oil.ru
 Банковские реквизиты:
 Р/с 407 028 103 700 001 025 88
 в Дальневосточном Банке ПАО «Сбербанк» г. Хабаровск
 К/с 301 018 106 000 000 006 08
 БИК 040813608

от Продавца:
 Генеральный директор
 АО «ННК-Хабаровский НПЗ»



И.В. Быстров

Покупатель:

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ВТОРРЕСУРС-НК»
 Сокращенное наименование:
 ООО «ВТОРРЕСУРС-НК»
 ИНН 4217173486
 КПП 421701001
 ОГРН 1154217006294
 ОКПО 27635672
 Юридический адрес: 654007, Кемеровская область - Кузбасс, г. Новокузнецк, Центральный район, пр-кт Кузнецкстроевский, д.9, оф. 193
 Почтовый адрес: 680032, г. Хабаровск, ул. Зеленая, д. 2Б
 Тел: +7 (4212) 90-20-51, доб. 507
 E-mail: office@kh.met-lom.com
 Банковские реквизиты:
 Р/с 407 028 106 700 000 098 44
 в Дальневосточном банке ПАО «Сбербанк» г. Хабаровск
 К/с 301 018 106 000 000 006 08
 БИК 040813608

от Покупателя:
 Заместитель генерального директора-директор Хабаровского дивизиона
 ООО «ВТОРРЕСУРС-НК»




А.В. Мельников

по доверенности №26/21/ВНК
 от 20.04.2021

14

| | | |
|--------------|----------------|-------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|-------------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист 335 |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|-------------|

| | | | | | |
|--|--|--|--|--|--|
|   | | | | | |
| ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Хабаровскому краю | | | | | |
| <small>(наименование территориального органа)</small> | | | | | |
| САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ | | | | | |
| № <u>27.99.24.000.Т.000906.10.21</u> ОТ <u>19.10.2021 г.</u> | | | | | |
| Настоящим санитарно-эпидемиологическим заключением удостоверяется, что требования, установленные в проектной документации (перечислить рассмотренные документы, указать наименование и адрес организации-разработчика): | | | | | |
| <i>Проект санитарно - защитной зоны (СЗЗ) предприятия Акционерное общество "ННК - Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" ИНН 2722010040. Согласно приложению.</i> | | | | | |
| <i>Общество с ограниченной ответственностью "Компания сопровождения экологических проектов "Геоэкология консалтинг", Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Декабристов, 20, литер АА2, офис, Д203 (Российская Федерация)</i> | | | | | |
| СООТВЕТСТВУЮТ (НЕ СООТВЕТСТВУЮТ) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (ненужное зачеркнуть, указать полное наименование санитарных правил) | | | | | |
| <i>Постановление Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222 "Об утверждении Правил установления санитарно - защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно - защитных зон". СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов" (с изм. и доп. №№1 - 4)</i> | | | | | |
| Основанием для признания представленных документов соответствующими (не соответствующими) государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам являются (перечислить рассмотренные документы): | | | | | |
| <i>Экспертное заключение ФГБУ "Центр стратегического планирования и управления медико - биологическими рисками здоровью" Федерального медико - биологического агентства Российской Федерации № 52 от 14.10.2021 г.</i> | | | | | |
|   | | | | | |
| Главный государственный санитарный врач (заместитель главного государственного санитарного врача) | | | | | |
| № 2029309 | | | | | |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ


 ОАО «ВНИПнефть»

Лист

336



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

*Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по
Хабаровскому краю*

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 27.99.24.000.Т.000906.10.21 ОТ 19.10.2021 г.

Проект санитарно - защитной зоны (СЗЗ) предприятия Акционерное общество "ННК - Хабаровский
нефтеперерабатывающий завод" ИНН 2722010040.

Ответственность за достоверность представленных документов несут разработчик проекта - Общество с ограниченной ответственностью Компания сопровождения экологических проектов Геоэкология Консалтинг (сокращенное наименование - ООО "КСЭП Геоэкология Консалтинг", г. Екатеринбург), ИНН: 6670332411 и экспертная организация: Федеральное государственное бюджетное учреждение "Центр стратегического планирования и управления медико-биологическими рисками здоровья" Федерального медико-биологического агентства Российской Федерации (сокращенное наименование - ФГБУ "ЦСП" ФМБА РОССИИ), ИНН 7704084560, аттестат аккредитации № RA.RU.710261 от 21.03.2018г.

Проект санитарно-защитной зоны Акционерного общества "ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" (сокращенное наименование - АО "ННК-Хабаровский НПЗ"), выполнен для действующего предприятия. Основной вид экономической деятельности - производство нефтепродуктов. В соответствии с СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 "Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов производства по переработке нефти отнесены к I классу санитарной классификации с ориентировочным размером санитарно-защитной зоны 1000 м. В границах ориентировочной СЗЗ находятся промпредприятия и сложившаяся жилая застройка.

Проектная мощность оборудования (по используемому сырью) составляет 5000 тыс. тонн сырой нефти в год. Режим работы - круглосуточный. В 2011 г. для основной промышленной площадки нефтеперерабатывающего завода Постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25 мая 2011 г. N 71 для имущественного комплекса ОАО "ХАБАРОВСКИЙ НПЗ" была установлена санитарно-защитная зона.

АО "ННК - Хабаровский НПЗ" расположен в Кировском районе Северного округа г. Хабаровска на территории двух промышленных площадок, расположенных в непосредственной близости друг от друга (разделены между собой ул. Металлистов), представленных 5 (пятью) земельными участками; основная промплощадка предприятия, непосредственно нефтеперерабатывающий завод (земельные участки с кадастровыми номерами 27:23:0020223:839, 27:23:0020223:113, 27:23:0020223:112) и расположенная западнее промплощадка пруда-отстойника с блоком по переработке нефтешлама (земельные участки с кадастровыми номерами 27:23:0020221:1, 27:23:0020221:3).

Внешние границы соответствующих земельных участков образуют контуры объекта:

-земельный участок с кадастровым номером 27:23:0020223:839 (общей площадью 798 549 м2), по адресу: ул. Металлистов, д. 24; категория земель "земли населенных пунктов", разрешенное использование "для размещения иных сооружений промышленности", по документу: "под здания и сооружения завода" переданный Администрацией г. Хабаровска в аренду АО "Хабаровский НПЗ" по договору аренды земельных участков от 19.12.2008 г. № 1181 о предоставлении земельных участков в собственность. Так же получено свидетельство о государственной регистрации права по Хабаровскому краю от 14.02.2014 года;

-земельный участок с кадастровым номером 27:23:0020223:113 (общей площадью 54 639 м2), по адресу: ул. Металлистов, д. 24; категория земель "земли населенных пунктов", разрешенное использование "для размещения иных сооружений промышленности", по документу: "под здания и сооружения завода" переданный Администрацией г. Хабаровска в аренду АО "Хабаровский НПЗ" по договору аренды земельных участков от 29.01.2009 №66;

-земельный участок с кадастровым номером 27:23:0020223:112 (общей площадью 2 144 м2), по адресу: ул. Металлистов, д. 24; категория земель "земли населенных пунктов", разрешенное использование "для размещения иных сооружений промышленности", по документу: "под здания и сооружения завода" переданный Администрацией г. Хабаровска в аренду АО "Хабаровский НПЗ" по договору аренды земельных участков от 24.12.2008 №1338;

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



Зайцева Т. А.
Ф., И., О., подпись, печать

| | | |
|--------------|----------------|-------------|
| Индв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
|--------------|----------------|-------------|

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ

| | |
|---------------------|-------------|
| ОАО "ВНИПнефть" | Лист 337 |
|---------------------|-------------|



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

*Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по
Хабаровскому краю*

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 27.99.24.000.Т.000906.10.21 ОТ 19.10.2021 г.

Проект санитарно - защитной зоны (СЗЗ) предприятия Акционерное общество "ННК - Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" ИНН 2722010040.

-земельный участок с кадастровым номером 27:23:0020221:1 (общей площадью 30 033 м²), по адресу: ул. Металлистов, д. 21; категория земель "земли населенных пунктов", разрешенное использование "для размещения промышленных объектов", по документу: "Под здания и сооружения завода" переданный Администрацией г. Хабаровска в аренду АО "Хабаровский НПЗ" по договору аренды земельных участков от 18.11.2008 №1052 о предоставлении земельных участков в собственность; так же получено свидетельство о государственной регистрации права по Хабаровскому краю от 27.01.2014 года;

-земельный участок с кадастровым номером 27:23:0020221:3 (общей площадью 1 081 м²), по адресу: ул. Металлистов; категория земель "земли населенных пунктов", разрешенное использование "для размещения промышленных объектов", по документу: "Под производственную базу" переданный Администрацией г. Хабаровска в аренду АО "Хабаровский НПЗ" по договору аренды земельных участков от 15.10.2002 №1836.

С восточной стороны основной промплощадки предприятия по направлению на север на расстоянии от 110 до 350 м от земельного участка основной промплощадки (КН 27:23:0020223:113) проходит магистраль Дальневосточной железной дороги, отходящая от нее ветка огибает завод, ограничивая его территорию с восточной, северной и западной сторон.

На юге к земельному участку основной промплощадки предприятия (КН 27:23:0020223:839) примыкают предприятия газового хозяйства краевого и городского подчинения (АО "Газпром газораспределение Дальний Восток", ООО "Газнегосеть Хабаровск"), за которым на расстоянии 100-150 м от промплощадки предприятия располагаются гаражи и ряд производственных баз.

На юге-западе на расстоянии 30 м от земельного участка основной промплощадки предприятия (КН 27:23:0020223:839) начинается территория ПАО "ННК-Хабаровскиепетропродукт", далее за ней находится АО "ДГК"; на расстоянии 140 м и 160 м соответственно расположены открытый стадион "Нефтяник" и евангельско-христианская пресвитерианская церковь, городская поликлиника № 5.

С западной стороны располагается территория бывшего предприятия по выпуску дизелей и дизель-генераторов ООО "Дальдизель-ДВ (160 м от земельного участка основной промплощадки предприятия (КН 27:23:0020223:839) и его испытательно-сдаточный цех № 6 (50 м от земельного участка основной промплощадки предприятия (КН 27:23:0020223:839). Согласно экспертному заключению АО "ННК-Хабаровский НПЗ" имеет 64-организованных источников выброса и 66 неорганизованных источников выбросов. Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух - 130, из них высоких (более 50 м) - 6 (4,6%), средней высоты (10-50 м) - 56 (43,1%), низких (2-10 м) - 56 (43,1%), наземных (2 м и менее) - 12 (9,2%). Температура газовойоздушной смеси (ГВС) 34 горячих источников составляет 26?, 11-ти источников - от 30? до 43?, 11-ти источников - от 117? до 240?, 8-ми источников - от 340? до 650?.

От всех источников в атмосферный воздух поступает 58 загрязняющих веществ (17 твердых и 41 жидких/газообразных), Общий валовый выброс: 245,28852 т/с, 3664,1782 т/год, в том числе: диАлюминий триоксида - 0,005166 т/год, вольфрам триоксида - 0,000094 т/год, диЖелезо триоксида - 0,072256 т/год, Магний оксид - 0,000054 т/год, Марганец и его соединения - 0,007433 т/год, Медь оксид - 0,007923 т/год, Натрий гидроксид - 0,000221 т/год, Хром - 0,000153 т/год, Азота диоксида - 455,75369 т/год, Азотная кислота - 0,003889 т/год, Аммиак - 0,045878 т/год, Азот (II) оксид - 97,631011 т/год, Гидрохлорид - 0,001544 т/год, Серная кислота - 0,000569 т/год, Озон - 0,000054 т/год, Углерод - 0,340813 т/год, Сера диоксида - 1182,5348 т/год, Сера элементарная - 0,160062 т/год, Дитиаросульфид - 9,83685 т/год, Углерода оксид - 541,96929 т/год, Фториды газообразные - 0,003396 т/год, Фтористые газообразные соединения - 0,006354 т/год, Углерода оксид сульфида - 0,002491 т/год, Бутан - 5,31511 т/год, Гексан - 4,374021 т/год, Пентан - 0,31236 т/год, Метан - 34,25853 т/год, Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12-

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



Зайцева Т. А.
Ф. И. О. подпись, печать



| |
|----------------|
| Взам. инв. № |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл. |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

338



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

*Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по
Хабаровскому краю*

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 27.99.24.000.Т.000906.10.21 ОТ 19.10.2021 г.

Проект санитарно - защитной зоны (СЗЗ) предприятия Акционерное общество "ННК - Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" ИНН 2722010040.

844,39463 т/год, Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22 - 306,33268 т/год, Пентилсны (амилсны - смесь изомеров) - 0,353693 т/год, Бензол - 20,227752 т/год, Диметилабензол - 22,409535 т/год, Метилабензол - 44,70488 т/год, Этилабензол - 0,006668 т/год, Бенз/а/пирен - 0,000026 т/год, Тетрахаорметан - 2,754737 т/год, Бутан-1-ол - 0,000146 т/год, Пропан-2-ол - 0,000001 т/год, Этанол - 0,000001 т/год, Гидроксibenзол - 0,070701 т/год, 2-Метил-2-метоксипропан - 0,0579 т/год, Бутилацетат - 0,000356 т/год, Пропан-2-он - 0,028067 т/год, Этановая кислота - 0,000428 т/год, 2-Аминоэтанола - 0,02242 т/год, Ди(2-гидроксиэтил)амин - 0,279802 т/год, Бензин (нефтяной, малосернистый) - 2,195518 т/год, Керосин - 0,735882 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) - 0,000536 т/год, Гептановая фракция - 0,00207 т/год, Алканы С12-С19 (в пересчете на С) - 85,775832 т/год, Эмульсол - 0,000194 т/год, Вещественные вещества - 0,0108 т/год, Мазутная зола теплоэлектростанций - 0,792155 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20 % - 0,005749 т/год, Пыль абразивная - 0,012772 т/год, Пыль древесная - 0,19504 т/год, Ди(2-гидроксиэтил)метиламин - 0,16314 т/год.

Основную долю выбросов в атмосферный воздух от предприятия АО "ННК-Хабаровский НПЗ" составляют Сера диоксида - 1182,534838 т/год (116,5821755 г/с), Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12 - 844,39463 т/год (35,22417 г/с), Углерода оксида - 541,969285 т/год (31,8904814 г/с), Азота диоксида (Двуокись азота; пероксида азота) - 455,75369 т/год (21,421544 г/с), Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22 - 306,33268 т/год (13,127215 г/с).

В атмосферный воздух от источников выбросов АО "ННК - Хабаровский НПЗ" выбрасываются следующие загрязняющие вещества: 1 класса опасности - 3; 2 класса опасности - 14; 3 класса опасности - 16; 4 класса опасности - 13; ОБУВ - 12 веществ и 3 группы веществ, обладающих при совместном присутствии эффектом суммации действия: 6003 (аммиак, сероводорода); 6043 (сероводорода, диоксида серы); 6204 (азота диоксида, серы диоксида).

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от АО "ННК - Хабаровский НПЗ" представлены в основном веществами 3 класса опасности - 57,6% (или по массе 2109,803644 т/год); выбросы веществ 4 класса опасности составляют 40,5% (или по массе 1484,822651 т/год); без класса (ОБУВ) - 1% (или по массе 35,81074 т/год); 2 класса опасности - 1% (или по массе 33,740889 т/год); 1 класса опасности - 6,35886Е-06% (или по массе 0,000233 т/год).

Расчеты рассеивания вредных веществ в атмосфере выполнены с использованием унифицированной программы расчета уровня загрязнения атмосферы УПРЗА "Эколог", версия 4.60, утвержденной ГГО им. Воейкова, реализующей методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе МРР-2017. Для расчета рассеивания выбран расчетный прямоугольник шириной 14145 с шагом расчетной сетки 50 м. Расчеты рассеивания максимальных выбросов загрязняющих веществ выполнены для всех загрязняющих веществ и 2-х групп суммации (серы диоксида и сероводорода; серы диоксида и азота диоксида): на летний период, как период с наилучшими условиями рассеивания, на зимний период, без учета и с учетом фоновых загрязнений (в расчете рассеивания не учитывалась группа суммаций: 6003 (аммиак, сероводорода), т.к. по аммиаку концентрации в расчетных точках за пределами промышленной площадки не превышают 0,1 ПДК). По данным ФГБУ "Дальневосточного УГМС" (справка №13.6/879 от 24.08.2017) г преобладающие направления ветра в г. Хабаровске: юго-западный (30%), западный (22%), северо-восточный (14%).

Наибольшая скорость ветра, превышение которой составляет 5% - 6,7 м/сек. Коэффициент стратификации А равен 200. Коэффициент рельефа местности принят, равным 1.

Оценка уровня загрязнения атмосферного воздуха выбросами промплощадки АО "ННК - Хабаровский НПЗ" была проведена с учетом фоновых концентраций (по данным справки ФГБУ "Дальневосточное УГМС" №14-09/761 от 25.08.2017

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



Зайцева Т. А.

Ф. И. О., подпись, печать

| | | |
|-------------|----------------|-------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

| | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ | Лист |
| | | | | | | | 339 |



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

*Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по
Хабаровскому краю*

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 27.99.24.000.Т.000906.10.21 ОТ 19.10.2021 г.

Проект санитарно - защитной зоны (СЗЗ) предприятия Акционерное общество "ННК - Хабаровский
нефтеперерабатывающий завод" ИНН 2722010040.

г.), составляющих (в мг/м³): серы диоксида - 0,045; углерода оксида - 3,38; азота диоксида - 0,081; азота оксид - 0,041; взвешенных веществ - 0,36; фенола - 0,0043; сероводорода - 0,0017; аммиака - 0,0068; бензола - 0,0178; толуола - 0,0019; этилбензола - 0,0073; хрома - 0,00019; углерода (сажи) - 0,032; диАлюминия триоксида - 0,236; марганца и его соединений - 0,008; меди оксида - 0,025; бенз/а/пирена - 2 нг/м³.

Расчет максимальных приземных концентраций загрязняющих веществ выполнен в 49-ти расчётных точках: на границе СЗЗ (РТ 1 - РТ 11), на границе промплощадки предприятия (РТ 42 - РТ 49), территории жилой застройки (РТ 14 - РТ 36), садовых (огородных) участков (РТ 37 - РТ 40), рекреационной территории (РТ 41), на постах наблюдений (РТ 12 - РТ 13). По результатам расчета рассеивания максимальные приземные концентрации в расчетных точках с учетом фона по веществам не превышают 1 ПДАК на границе санитарно защитной зоны, на границе жилой застройки, на границе постов наблюдений и 0,8 ПДАК на границе сквера. Максимальные приземные концентрации составили: азота диоксида - на границе санитарно-защитной зоны 0,57ПДАК, на границе жилой застройки 0,56ПДАК, на границе садовых (огородный) участках 0,57ПДАК, на границе сквера 0,56ПДАК, на границе поста наблюдений 0,55ПДАК.

аммиак - на границе санитарно-защитной зоны 0,35ПДАК, на границе жилой застройки 0,35ПДАК, на границе садовых (огородный) участках 0,35ПДАК, на границе сквера 0,35ПДАК, на границе поста наблюдений 0,35ПДАК.
азот (II) оксид - на границе санитарно-защитной зоны 0,12ПДАК, на границе жилой застройки 0,12ПДАК, на границе садовых (огородный) участках 0,12ПДАК, на границе сквера 0,12ПДАК, на границе поста наблюдений 0,12ПДАК.

углерод - на границе санитарно-защитной зоны 0,25ПДАК, на границе жилой застройки 0,25ПДАК, на границе садовых (огородный) участках 0,25ПДАК, на границе сквера 0,23ПДАК, на границе поста наблюдений 0,23ПДАК.

сера диоксида - на границе санитарно-защитной зоны 0,61ПДАК, на границе жилой застройки 0,55ПДАК, на границе садовых (огородный) участках 0,59ПДАК, на границе сквера 0,43ПДАК, на границе поста наблюдений 0,54ПДАК.

дигидросульфид - на границе санитарно-защитной зоны 0,44ПДАК, на границе жилой застройки 0,40ПДАК, на границе садовых (огородный) участках 0,44ПДАК, на границе сквера 0,36ПДАК, на границе поста наблюдений 0,29ПДАК.

углерод оксид - на границе санитарно-защитной зоны 0,73ПДАК, на границе жилой застройки 0,70ПДАК, на границе садовых (огородный) участках 0,72ПДАК, на границе сквера 0,70ПДАК, на границе поста наблюдений 0,71ПДАК.

бензол - на границе санитарно-защитной зоны 0,46ПДАК, на границе жилой застройки 0,42ПДАК, на границе садовых (огородный) участках 0,45ПДАК, на границе сквера 0,49ПДАК, на границе поста наблюдений 0,19ПДАК.

диметилбензол - на границе санитарно-защитной зоны 0,64ПДАК, на границе жилой застройки 0,65ПДАК, на границе садовых (огородный) участках 0,63ПДАК, на границе сквера 0,76ПДАК, на границе поста наблюдений 0,28ПДАК.

метилбензол - на границе санитарно-защитной зоны 0,44ПДАК, на границе жилой застройки 0,32ПДАК, на границе садовых (огородный) участках 0,50ПДАК, на границе сквера 0,36ПДАК, на границе поста наблюдений 0,18ПДАК.

этилбензол - на границе санитарно-защитной зоны 0,54ПДАК, на границе жилой застройки 0,55ПДАК, на границе садовых (огородный) участках 0,54ПДАК, на границе сквера 0,54ПДАК, на границе поста наблюдений 0,53ПДАК.

гидроксibenзол - на границе санитарно-защитной зоны 0,45ПДАК, на границе жилой застройки 0,45ПДАК, на границе садовых (огородный) участках 0,45ПДАК, на границе сквера 0,45ПДАК, на границе поста наблюдений 0,44ПДАК.

группа суммации: серы диоксида и сероводорода - на границе санитарно-защитной зоны 0,72ПДАК, на границе жилой застройки 0,65ПДАК, на границе садовых (огородный) участках 0,67ПДАК, на границе сквера 0,57ПДАК, на границе поста наблюдений 0,66ПДАК.



Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



Зайцева Т. А.
Ф. И. О., подпись, печать

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

340



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

*Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по
Хабаровскому краю*

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 27.99.24.000.Т.000906.10.21 ОТ 19.10.2021 г.

Проект санитарно - защитной зоны (СЗЗ) предприятия Акционерное общество "ННК - Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" ИНН 2722010040.

группа неполной суммы с коэффициентом "1,6": азота диоксида, серы диоксида - на границе санитарно-защитной зоны 0,62ПДАК, на границе жилой застройки 0,61ПДАК, на границе садовых (огородный) участках 0,62ПДАК, на границе сквера 0,53ПДАК, на границе поста наблюдений 0,58ПДАК.

Анализ среднесуточных и среднегодовых концентраций загрязняющих веществ показал, что превышений концентраций в контрольных точках не наблюдается ни по одному из загрязняющих веществ, выбрасываемых источниками выбросов АО "ННК-Хабаровский НПЗ" и соответствует требованиям СанПиН 1.2.3685-21 "гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания".

Наибольшее значение среднегодовых концентраций составляют: бензол - на границе санитарно-защитной зоны 0,87ПДАК, на границе жилой застройки 0,45ПДАК, на границе садовых (огородный) участках 0,88ПДАК, на границе сквера 0,15ПДАК, на границе поста наблюдений 0,38ПДАК.

Таким образом, по результатам выполненных расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе установлено, что на границе расчетной санитарно-защитной зоны, на границе жилой застройки, границе нормируемых территорий расчетные максимально-разовые, среднесуточные и среднегодовые концентрации не превышают установленные гигиенические нормативы содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений.

Акустическое воздействие.

Согласно экспертному заключению в проекте учтено 62 источника шума для условий штатной работы объекта, в том числе: постоянных источников шума - 12; непостоянных источников шума - 50. Расчет шумового воздействия выполнен при условии одновременной работы всех источников шума. Акустический расчет воздействия источников шума выполнен в соответствии с СП 51.13330.2011 "Защита от шума" (актуализированная редакция СНиП 23-03-03 "Защита от шума" с использованием программного комплекса "Эколог-Шум" ООО "Фирма "Интеграл". Расчет уровней шума проводился на различных расстояниях от промышленной площадки, соответствующих обоснованной в проекте границе санитарно-защитной зоны, на границе территории жилой застройки, СНиП II-12-77 "Защита от шума", ГОСТ 12.1.003-83 "Шум. Общие требования безопасности" - по уровням звукового давления в октавных полосах среднегеометрических частот 63, 125, 250, 500, 1000, 2000, 4000, 8000 Гц, по эквивалентным и максимальным уровням звука непостоянных источников шума АО "ННК-Хабаровский НПЗ".

В результате акустических расчетов установлено, что в заданных расчетных точках на различных расстояниях от АО "ННК - Хабаровский НПЗ" уровни звукового давления, а также эквивалентные и максимальные уровни звука не превышают гигиенические нормативы, установленные как допустимые уровни шума. Граница предлагаемой проектом СЗЗ по фактору шумового воздействия для дневного времени суток, определенная расчетным методом соответствует изолинии 55 дБА и имеет конфигурацию от 5 м до 20 м в западном направлении от границ контура ЗУ с КН 27.23:0020223:839. В остальных направлениях шумовое воздействие ограничено в пределах контуров земельных участков, формирующих границы промплощадок предприятия. Граница СЗЗ по фактору шумового воздействия для ночного времени суток, определенная расчетным методом, соответствует изолинии 45 дБА и имеет конфигурацию 9 м в западном направлении на от границ контура ЗУ с КН 27.23:0020223:113. В остальных направлениях шумовое воздействие ограничено в пределах контуров земельных участков, формирующих границы промплощадок предприятия.

Оценка риска. Расчет риска здоровью населения проводился по результатам моделирования рассеивания загрязняющих

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



| | | |
|--------------|----------------|-------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

341



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА

Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по
Хабаровскому краю

(наименование территориального органа)

ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ

№ 27.99.24.000.Т.000906.10.21 ОТ 19.10.2021 г.

Проект санитарно - защитной зоны (СЗЗ) предприятия Акционерное общество "ННК - Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" ИНН 2722010040.

веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны АО "ННК - Хабаровский НПЗ" и ближайших нормируемых территорий (территории жилой застройки, садово-огородных участков и территориях рекреации) в соответствии с "Руководством по оценке риска для здоровья населения при воздействии химических веществ, загрязняющих окружающую среду" в четыре этапа: идентификация опасности (к приоритетным примесям отнесено 25 веществ: марганец и его соединения, медь оксид, хром (в пересчете на хрома (VI) оксид), азота диоксида, аммиак, азот оксид, углерод черный (сажа), сера диоксида, дигидросульфид, углерод оксид, фтористые газообразные соединения, метан, смесь предельных углеводородов C₁H₄-C₅H₁₂, смесь предельных углеводородов C₆H₁₄-C₁₀H₂₂, бензол, диметилбензол, метилбензол, этилбензол, бенз(а)пирен, тетрахлорметан, гидроксibenзол, 2-Метокси-2-метилпропан (метил-трет-бутиловый эфир), алканы C₁₂-C₁₉, взвешенные вещества, мазутная зола теплоэлектростанций), оценка зависимости "доза-ответ", оценка экспозиции и характеристика риска.

Индивидуальные канцерогенные риски, обусловленные воздействием следующих загрязняющих веществ составили: для хрома - на границе СЗЗ (от 1,23 x 10⁻⁸ до 2,41 x 10⁻⁷), на территории жилой застройки (от 4,74 x 10⁻¹⁰ до 2,25 x 10⁻⁷), садово-огородных участков (от 7,73 x 10⁻⁹ до 2,5 x 10⁻⁸), территориях рекреации (от 1,48 x 10⁻⁹ до 6,37 x 10⁻⁸) в соответствии с Р 2.1.10.1920-04 относятся к первому диапазону; для сажи - на границе СЗЗ (от 3,18 x 10⁻¹⁰ до 4,62 x 10⁻⁹), на территории жилой застройки (от 3,68 x 10⁻¹¹ до 4,79 x 10⁻⁹), садово-огородных участков (от 5,55 x 10⁻¹⁰ до 1,83 x 10⁻⁹), территориях рекреации (от 7,33 x 10⁻¹¹ до 1,57 x 10⁻⁹) в соответствии с Р 2.1.10.1920-04 относятся к первому диапазону; для бензола - на границе СЗЗ (от 1,07 x 10⁻⁵ до 7,31 x 10⁻⁵), на территории жилой застройки (от 3,53 x 10⁻⁸ до 6,38 x 10⁻⁵), садово-огородных участков (от 6,43 x 10⁻⁷ до 2,02 x 10⁻⁶), территориях рекреации (от 1,67 x 10⁻⁷ до 4,18 x 10⁻⁵) в соответствии с Р 2.1.10.1920-04 относятся ко второму диапазону; для этилбензола - на границе СЗЗ (от 4,76 x 10⁻¹⁰ до 1,35 x 10⁻⁸), на территории жилой застройки (от 2,3 x 10⁻¹² до 1,05 x 10⁻⁸), садово-огородных участков (от 4,42 x 10⁻¹¹ до 1,58 x 10⁻¹⁰), территориях рекреации (от 8,11 x 10⁻¹² до 1,9 x 10⁻⁹) в соответствии с Р 2.1.10.1920-04 относятся к первому диапазону; для бенз(а)пирена - на границе СЗЗ (от 2,62 x 10⁻¹¹ до 2,88 x 10⁻¹⁰), на территории жилой застройки (от 1,35 x 10⁻¹² до 2,82 x 10⁻¹⁰), садово-огородных участков (от 2,16 x 10⁻¹¹ до 7,13 x 10⁻¹¹), территориях рекреации (от 2,75 x 10⁻¹² до 7,01 x 10⁻¹¹) в соответствии с Р 2.1.10.1920-04 относятся к первому диапазону; для тетрахлорметана - на границе СЗЗ (от 1,45 x 10⁻⁶ до 2,4 x 10⁻⁵), на территории жилой застройки (от 1,4 x 10⁻⁸ до 2,04 x 10⁻⁵), садово-огородных участков (от 2,56 x 10⁻⁷ до 8,86 x 10⁻⁷), территориях рекреации (от 4,08 x 10⁻⁸ до 4,14 x 10⁻⁶) в соответствии с Р 2.1.10.1920-04 относятся ко второму диапазону; для 2-Метокси-2-метилпропана - на границе СЗЗ (от 1,65 x 10⁻¹¹ до 3,99 x 10⁻¹⁰), на территории жилой застройки (от 5,77 x 10⁻¹³ до 4,07 x 10⁻¹⁰), садово-огородных участков (от 9,05 x 10⁻¹² до 3,1 x 10⁻¹¹), территориях рекреации (от 1,48 x 10⁻¹² до 1,14 x 10⁻¹⁰) в соответствии с Р 2.1.10.1920-04 относятся к первому диапазону.

Согласно экспертному заключению индивидуальные канцерогенные риски, обусловленные воздействием бензола и тетрахлорметана, в соответствии с Р 2.1.10.1920-04 относятся ко второму диапазону ("индивидуальный риск в течение всей жизни более 1?10⁻⁶, но менее 1?10⁻⁴, соответствует предельно допустимому риску, т.е. верхней границе приемлемого риска. Данные уровни подлежат постоянному контролю.

Суммарные канцерогенные риски на границе предлагаемой проектом СЗЗ составляют от 1,31 x 10⁻⁵ до 8,46 x 10⁻⁵, на территории жилой застройки от 5,02 x 10⁻⁸ до 7,69 x 10⁻⁵, садово-огородных участков от 9,07 x 10⁻⁷ до 2,87 x 10⁻⁶, территориях рекреации от 2,09 x 10⁻⁷ до 4,6 x 10⁻⁵. Наибольший вклад в суммарные индивидуальные канцерогенные риски вносит бензол. От ингаляционного воздействия хрома, сажи, бензола, этилбензола, бенз(а)пирена, тетрахлорметана и 2-Метокси-2-метилпропана в течение всей жизни населения существенного уровня развития онкологических заболеваний не

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



Зайцева Т. А.
Ф. И. О., подпись, печать

| | |
|----------------|--|
| Взам. инв. № | |
| Подпись и дата | |
| Инв. № подл. | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

342



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

*Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по
Хабаровскому краю*

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 27.99.24.000.Т.000906.10.21 ОТ 19.10.2021 г.

Проект санитарно - защитной зоны (СЗЗ) предприятия Акционерное общество "ННК - Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" ИНН 2722010040.

прогнозируется. Прогнозируемый популяционный канцерогенный риск составляет от $9,21 \times 10^{-6}$ до $8,06 \times 10^{-2}$ и популяционный годовой риск - от $1,32 \times 10^{-7}$ до $1,15 \times 10^{-3}$. В экспертном заключении приведены индивидуальные неканцерогенные риски (НҚ) по загрязняющим веществам, поступающим в атмосферный воздух от АО "ННК-Хабаровский НПЗ". Согласно экспертному заключению полученные коэффициенты опасности (НҚ) не превышают 1,0 на территории жилой застройки, садово-огородных участков и на территориях рекреации г. Хабаровска, что свидетельствует о низкой вероятности возникновения неблагоприятных эффектов в состоянии здоровья населения. Наибольшие значения коэффициентов опасности установлены в связи с воздействием выбросов серы диоксида (НҚ от 0,0012 до 0,215), бензола (НҚ от 0,00015 до 0,316), дигидросульфида (НҚ от 0,00019 до 0,108). В экспертном заключении представлена оценка неканцерогенного риска с учетом данных о воздействии химических веществ на критические органы и системы. Были сгруппированы приоритетные вещества, обладающие однонаправленным действием на критические органы и системы. Характеристика суммарного риска развития неканцерогенных эффектов при комбинированном воздействии приоритетных загрязнителей проведена на основе расчета индексов опасности. Индексы опасности (НІ) на границе предлагаемой проектом СЗЗ, территории жилой застройки, садово-огородных участков и на территориях рекреации г. Хабаровска составили: для органов дыхания от 0,002 до 0,533; для крови от 0,00054 до 0,332; для центральной нервной системы от 0,0003 до 0,457; для процессов развития от 0,00019 до 0,33; для иммунной системы от 0,00015 до 0,316; для сердечно-сосудистой системы от 0,00016 до 0,318; для печени и почек от 0,000097 до 0,148; для системных эффектов от 0,00011 до 0,059; смертности от 0,0012 до 0,204. Индексы опасности развития токсических эффектов при комбинированном воздействии выбрасываемых соединений не превышают 1,0 во всех рецепторных точках что свидетельствует о низкой вероятности возникновения неблагоприятных эффектов со стороны критических органов/систем.

На границе СЗЗ основной промышленной площадки завода АО "ННК - Хабаровский нефтеперерабатывающий завод", на территории жилой застройки, садово-огородных участков и территориях рекреации индивидуальные канцерогенные риски при условии сохранения прогнозируемых уровней экспозиции к канцерогенным веществам (хром, саж, бензол, этилбензол, бенз(а)пирену, тетрахлорметану, метил-трет-бутиловому эфиру) соответствуют критериям предельно допустимого риска для здоровья населения, а величины индексов опасности суммарного риска развития неканцерогенных эффектов при комбинированном воздействии приоритетных загрязнителей свидетельствуют о низкой вероятности проявления неблагоприятных эффектов воздействия на поражаемые органы/системы.

Результаты оценки риска для здоровья населения при воздействии химических веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух от АО "ННК - Хабаровский НПЗ" подтверждают достаточность расчетных размеров санитарно-защитной зоны рассматриваемой промплощадки предприятия. Неканцерогенный и канцерогенный риск здоровью населения, проживающего вблизи предлагаемой проектом санитарно-защитной зоны АО "ННК - Хабаровский НПЗ", не превышают приемлемые уровни.

Согласно экспертного заключения в составе проекта представлена программа натуральных исследований химического и физического воздействия на атмосферный воздух, предусматривающая лабораторный контроль в 12 контрольных точках. Для контроля выбраны специфичные для предприятия вещества: азота диоксида, сера диоксида, дигидросульфид, бензол, диметилбензол, метилбензол, алканы С12-С19, смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12, гидроксibenзол (фенол), метантиол (метилмеркаптан), смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22. Предусмотрено проведение измерений шума в этих же контрольных точках в дневное и в ночное время суток.

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



Зайцева Т. А.
Ф. И. О., подпись, печать

| |
|----------------|
| Взам. инв. № |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл. |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

343



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

*Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по
Хабаровскому краю*

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 27.99.24.000.Т.000906.10.21 ОТ 19.10.2021 г.

Проект санитарно - защитной зоны (СЗЗ) предприятия Акционерное общество "ННК - Хабаровский
нефтеперерабатывающий завод" ИНН 2722010040.

Согласно экспертному заключению за весь период наблюдений содержание всех загрязняющих веществ, подлежащих контролю, в атмосферном воздухе не превышало допустимых значений (ПДКсс) во всех контрольных точках. Измерения уровней шума проводились в тех же контрольных точках, четыре раза в год (по одному дню в каждый сезон года) один раз в дневное и один раз в ночное время суток. Эквивалентный и максимальный уровни звука в контрольных точках, по данным измерений, не превышали допустимых уровней.

Все измерения и лабораторные исследования проводились аккредитованными лабораториями.

По результатам расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере, акустических расчетов и оценки риска для здоровья населения, представленных в проекте СЗЗ для АО "ННК - Хабаровский НПЗ", обоснована санитарно-защитная зона переменного размера следующей конфигурации от границ земельных участков, формирующих промышленные площадки объекта:

в северном направлении:

от границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020223:839 основной промплощадки -- 60 м до перекрестка ул. Двойной и Когуева; 73 м до южной границы земельного участка жилого дома с кадастровым номером 27:23:0020216:50 (ул. Двойная, 8);

от границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020221:1 промплощадки пруда-отстойника с блоком по переработке нефтешлама - 40 м до южной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020217:93 (ул. Высокая, 2); 50 м южной границы земельного участка жилого дома с кадастровым номером 27:23:0020217:8 (ул. Высокая, 5); в северо-восточном направлении от границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020223:113 основной промплощадки - 65 м до юго-западной границы земельного участка огорода с кадастровым номером 27:23:0020216:28 (ул. Озерная); 91 м до юго-западной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020224:6 (ул. Ижевская, 13); 98 м до юго-западной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020216:1 (ул. Ильинская, 2);

в восточном направлении от границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020223:113 основной промплощадки - 50 м до западной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020224:21 (ул. Черемховская, 10-А); 55 м до западной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020224:17 (ул. Черемховская, 1);

в юго-восточном направлении от границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020223:113 основной промплощадки - 13 м до земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020223:34 (ул. Брестская, 75);

в южном направлении от границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020223:113 основной промплощадки - 92 - 95 м по ул. Брестская; от границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020223:839 основной промплощадки - 108 м до северной границы земельного участка жилого дома с кадастровым номером 27:23:0020306: (35 ул. Брестская, 54); 90 м северной границы земельного участка огорода с кадастровым номером 27:23:0020305:17 (ул. Брестская); 120 м до северной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020309:20; (пер. Полоцкий, 33);

в юго-западном направлении от границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020223:839 основной промплощадки - 45 м до северо-восточной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020223:54 (ул. Металлистов, д. 4), далее по границе этого земельного участка на юго-запад пересекает ул. Металлистов; 160 м до северо-восточной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020222:45 (ул. Забайкальская, 11); 140 м по юго-восточной, восточной и северо-восточной границам земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020227:2 (ул. Джамбула, 88А);

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



Зайцева Т. А.
Ф., И., О., подпись, печать

| |
|----------------|
| Взам. инв. № |
| Подпись и дата |
| Инв. № подл. |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ


 ОАО "ВНИПнефть"

Лист

344



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА

Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по
Хабаровскому краю

(наименование территориального органа)

ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ

№ 27.99.24.000.Т.000906.10.21 ОТ 19.10.2021 г.

Проект санитарно - защитной зоны (СЗЗ) предприятия Акционерное общество "ННК - Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" ИНН 2722010040.

в западном направлении от границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020223:839:основной промплощадки - 261 м до крайней точки западной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020221:1 (ул. Металлистов, 21), что соответствует расстоянию 0 м от западной границы промплощадки - земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020221:1;

от западной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020221:1 промплощадки пруда-отстойника с блоком по переработке нефтешлама - 40 м до восточной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020217:93 (ул. Высокая, 2); 50 м до южной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020217:8 (ул. Высокая, 5);

в северо-западном направлении от границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020223:839 основной промплощадки - 136 м до южной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020218:45 (ул. Металлистов, 32); 40 м до южной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020219:16 (ул. Мезенская, 1); 30 м до южной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020219:41 (ул. Мезенская, 2).

В экспертном заключении приведен перечень координат характерных (поворотных) точек границы СЗЗ АО "ННК - Хабаровский НПЗ", в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости (МСК - 27, зона 3), состоящий из 173 поворотных точек.

№ п/п Координаты, м

| | X | Y |
|----|-----------|------------|
| 1 | 459941,96 | 3176990,64 |
| 2 | 459937,65 | 3177070,77 |
| 3 | 459953,63 | 3177142,91 |
| 4 | 459929,02 | 3177152,72 |
| 5 | 459909,30 | 3177152,55 |
| 6 | 459806,41 | 3177145,52 |
| 7 | 459743,77 | 3177214,04 |
| 8 | 459746,78 | 3177261,17 |
| 9 | 459742,73 | 3177262,24 |
| 10 | 459709,04 | 3177278,89 |
| 11 | 459657,83 | 3177321,01 |
| 12 | 459647,38 | 3177336,76 |
| 13 | 459642,05 | 3177351,05 |
| 14 | 459642,77 | 3177358,32 |
| 15 | 459644,56 | 3177367,56 |
| 16 | 459662,20 | 3177395,68 |
| 17 | 459607,45 | 3177419,88 |
| 18 | 459563,03 | 3177439,26 |
| 19 | 459550,00 | 3177358,74 |
| 20 | 459513,93 | 3177360,30 |

Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



Зайцева Т. А.

Ф. И. О., подпись, печать

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

345



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА

Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по
Хабаровскому краю

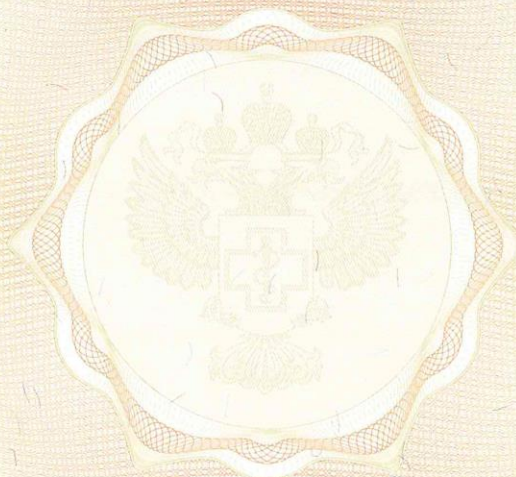
(наименование территориального органа)

ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ

№ 27.99.24.000.Т.000906.10.21 ОТ 19.10.2021 г.

Проект санитарно - защитной зоны (СЗЗ) предприятия Акционерное общество "ННК - Хабаровский
нефтеперерабатывающий завод" ИНН 2722010040.

21 459470,83 3177359,51
22 459449,69 3177362,51
23 459439,48 3177371,54
24 459422,53 3177373,29
25 459413,82 3177362,34
26 459402,01 3177350,23
27 459366,90 3177345,34
28 459316,37 3177335,61
29 459296,04 3177332,07
30 459275,94 3177328,57
31 459246,69 3177323,47
32 459227,13 3177327,31
33 459217,60 3177347,75
34 459189,47 3177336,18
35 459171,01 3177329,97
36 459165,71 3177328,78
37 459168,34 3177310,61
38 459143,11 3177306,62
39 459104,17 3177313,64
40 459068,98 3177319,98
41 459039,35 3177325,32
42 459001,88 3177365,42
43 458907,82 3177409,13
44 458825,00 3177491,94
45 458776,95 3177483,76
46 458777,77 3177473,78
47 458781,24 3177455,12
48 458783,62 3177440,57
49 458763,92 3177371,24
50 458730,49 3177383,99
51 458698,50 3177402,05
52 458677,67 3177413,80
53 458671,52 3177418,07
54 458585,16 3177275,75
55 458452,17 3177037,62
56 458446,02 3176989,40
57 458436,50 3176967,33



Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



| | | |
|--------------|----------------|-------------|
| Индв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

346



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

*Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по
Хабаровскому краю*

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 27.99.24.000.Т.000906.10.21 ОТ 19.10.2021 г.

Проект санитарно - защитной зоны (СЗЗ) предприятия Акционерное общество "ННК - Хабаровский
нефтеперерабатывающий завод" ИНН 2722010040.

58 458425,03 3176929,53
59 458423,36 3176925,91
60 458391,43 3176869,58
61 458381,55 3176850,08
62 458346,94 3176850,64
63 458327,12 3176831,78
64 458337,59 3176805,10
65 458365,81 3176773,03
66 458406,02 3176737,62
67 458424,59 3176760,47
68 458433,08 3176752,67
69 458457,66 3176730,08
70 458458,09 3176703,86
71 458452,15 3176679,32
72 458450,69 3176668,40
73 458444,30 3176658,43
74 458432,80 3176645,65
75 458391,65 3176601,69
76 458456,82 3176537,79
77 458476,97 3176556,89
78 458519,98 3176518,78
79 458502,81 3176499,04
80 458498,74 3176493,38
81 458550,37 3176449,17
82 458554,94 3176454,44
83 458577,44 3176439,50
84 458565,45 3176422,58
85 458582,32 3176407,76
86 458597,03 3176397,76
87 458626,73 3176380,41
88 458632,69 3176375,74
89 458656,18 3176357,15
90 458653,33 3176345,40
91 458632,93 3176282,77
92 458732,30 3176201,62
93 458835,39 3176117,13
94 458848,53 3176131,58



Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)



Зайцева Т. А.
Ф. И. О., подпись, печать

| | | |
|--------------|----------------|-------------|
| Индв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

347



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

*Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по
Хабаровскому краю*

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ _____ 27.99.24.000.Т.000906.10.21 _____ ОТ _____ 19.10.2021 г.

Проект санитарно - защитной зоны (СЗЗ) предприятия Акционерное общество "ННК - Хабаровский
нефтеперерабатывающий завод" ИНН 2722010040.

58 458425,03 3176929,53
59 458423,36 3176925,91
60 458391,43 3176869,58
61 458381,55 3176850,08
62 458346,94 3176850,64
63 458327,12 3176831,78
64 458337,59 3176805,10
65 458363,81 3176773,03
66 458406,02 3176737,62
67 458424,59 3176760,47
68 458433,08 3176752,67
69 458457,66 3176730,08
70 458458,09 3176703,86
71 458452,15 3176679,32
72 458450,69 3176668,40
73 458444,30 3176658,43
74 458432,80 3176645,65
75 458391,65 3176601,69
76 458456,82 3176537,79
77 458476,97 3176556,89
78 458519,98 3176518,78
79 458502,81 3176499,04
80 458498,74 3176493,38
81 458550,37 3176449,17
82 458554,94 3176454,44
83 458577,44 3176439,50
84 458565,45 3176422,58
85 458582,32 3176407,76
86 458597,03 3176397,76
87 458626,73 3176380,41
88 458632,69 3176375,74
89 458656,18 3176357,15
90 458653,33 3176345,40
91 458632,93 3176282,77
92 458732,30 3176201,62
93 458835,39 3176117,13
94 458848,53 3176131,58



Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

Зайцева Т. А.
Ф. И. О. подпись, печать



| | | |
|--------------|----------------|-------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

348



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

*Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по
Хабаровскому краю*

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 27.99.24.000.Т.000906.10.21 ОТ 19.10.2021 г.

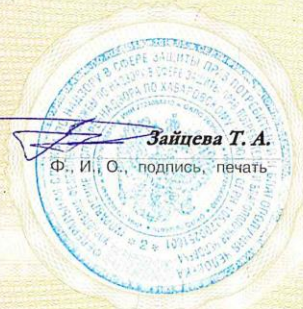
Проект санитарно - защитной зоны (СЗЗ) предприятия Акционерное общество "ННК - Хабаровский
нефтеперерабатывающий завод" ИНН 2722010040.

95 458860,41 3176123,66
96 458866,54 3176119,58
97 458877,86 3176134,44
98 458885,57 3176147,47
99 458887,42 3176149,71
100 458893,16 3176152,49
101 458908,45 3176157,79
102 458916,00 3176161,35
103 458923,96 3176153,60
104 458927,59 3176163,83
105 458931,40 3176174,61
106 458940,39 3176184,34
107 458942,85 3176187,00
108 458956,52 3176208,98
109 458973,85 3176225,58
110 458987,11 3176232,29
111 459010,15 3176234,91
112 459028,65 3176235,43
113 459051,35 3176230,45
114 459061,02 3176228,46
115 459070,57 3176226,03
116 459080,08 3176223,48
117 459089,54 3176220,73
118 459098,96 3176217,86
119 459108,34 3176214,83
120 459117,66 3176211,63
121 459126,94 3176208,28
122 459136,16 3176204,76
123 459145,30 3176201,12
124 459154,40 3176197,32
125 459163,42 3176193,40
126 459172,38 3176189,27
127 459181,29 3176185,03
128 459197,02 3176178,11
129 459228,82 3176224,75
130 459255,82 3176263,37
131 459258,87 3176267,05



Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

Зайцева Т. А.
Ф. И. О., подпись, печать



| | | |
|--------------|----------------|-------------|
| Индв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

349



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА

Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по
Хабаровскому краю

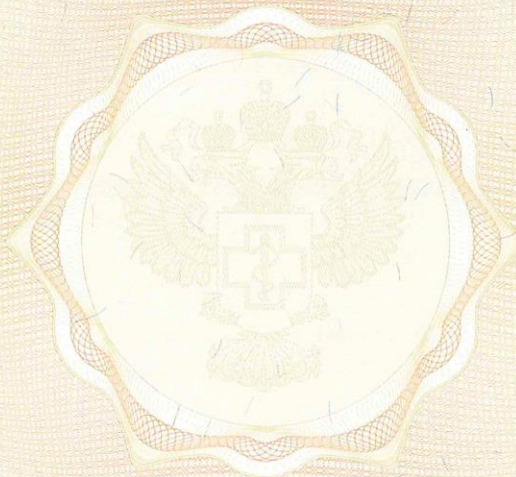
(наименование территориального органа)

ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ

№ 27.99.24.000.Т.000906.10.21 ОТ 19.10.2021 г.

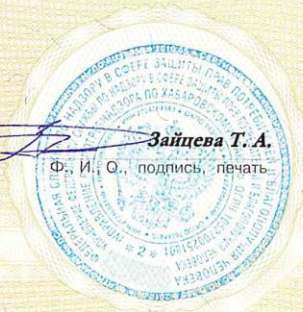
Проект санитарно - защитной зоны (СЗЗ) предприятия Акционерное общество "ННК - Хабаровский
нефтеперерабатывающий завод" ИНН 2722010040.

132 459255,00 3176269,58
133 459246,22 3176276,70
134 459248,14 3176279,52
135 459286,61 3176331,66
136 459257,09 3176371,66
137 459288,26 3176391,96
138 459340,98 3176422,63
139 459348,33 3176411,02
140 459374,31 3176435,85
141 459391,41 3176449,90
142 459454,40 3176458,11
143 459477,04 3176505,79
144 459487,65 3176524,56
145 459489,85 3176528,36
146 459498,91 3176544,38
147 459506,63 3176557,32
148 459512,81 3176555,68
149 459515,65 3176565,08
150 459519,69 3176582,63
151 459522,34 3176587,56
152 459525,38 3176591,62
153 459530,23 3176596,85
154 459536,56 3176599,32
155 459615,68 3176625,46
156 459626,98 3176635,63
157 459662,35 3176676,09
158 459666,46 3176676,35
159 459662,33 3176639,52
160 459758,82 3176623,67
161 459768,72 3176646,06
162 459768,72 3176668,27
163 459724,43 3176720,54
164 459721,06 3176808,59
165 459750,05 3176846,96
166 459855,49 3176834,46
167 459872,84 3176912,81
168 459848,27 3176925,13



Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

Зайцева Т. А.
Ф. И. О., подпись, печать



| | | |
|--------------|----------------|-------------|
| Индв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

350



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ
В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА**

*Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по
Хабаровскому краю*

(наименование территориального органа)

**ПРИЛОЖЕНИЕ
К САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОМУ ЗАКЛЮЧЕНИЮ**

№ 27.99.24.000.Т.000906.10.21 от 19.10.2021 г.

Проект санитарно - защитной зоны (СЗЗ) предприятия Акционерное общество "ННК - Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" ИНН 2722010040.

169 459838,74 3176923,76
170 459826,17 3176959,77
171 459824,79 3176963,00
172 459823,99 3176990,24
173 459840,56 3176990,46
1 459941,96 3176990,64

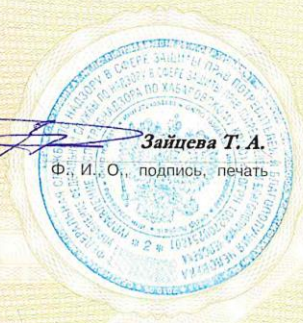
Экспертное заключение содержит перечень ограничений использования земельных участков в границах санитарно-защитной зоны АО "ННК-Хабаровский НПЗ" в целях:

- размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства;
- размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции.



Главный государственный санитарный врач
(заместитель главного государственного санитарного врача)

Зайцева Т. А.
Ф. И. О., подпись, печать



| | | |
|--------------|----------------|-------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
|--------------|----------------|-------------|

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПнефть"

Лист

351



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ЗАЩИТЫ
ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
И БЛАГОПОЛУЧИЯ ЧЕЛОВЕКА
РЕШЕНИЕ**

21.10.2021

№ 207-РС33


Об изменении санитарно-защитной зоны для основной промышленной площадки завода АО «ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод»

Заместитель руководителя Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека И.В. Брагина, в соответствии с положениями Федерального закона от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» и постановления Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» (далее – постановление Правительства Российской Федерации от 03.03.2018 № 222, Правила), рассмотрев заявление АО «ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод» об изменении санитарно-защитной зоны для основной промышленной площадки завода АО «ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод», проект санитарно-защитной зоны, экспертное заключение от 20.04.2020 № 24 органа инспекции ФГБУ «ЦСП» Минздрава России, постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25.05.2011 № 71 «Об установлении размера санитарно-защитной зоны имущественного комплекса ОАО «Хабаровский НПЗ» на территории г. Хабаровска Хабаровского края», санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии проекта санитарно-защитной зоны от 19.10.2021 № 27.99.24.000.Т.000906.10.21,

РЕШИЛ:

1. Изменить для основной промышленной площадки завода АО «ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод» санитарно-защитную зону с

| | | |
|--------------|----------------|------------|
| Индв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|-------------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПнефть» | Лист 352 |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|-------------|

границами, согласно перечню координат характерных точек и графическому описанию местоположения санитарно-защитной зоны, приведенным в приложении № 1 к настоящему решению, а также перечню координат характерных точек в форме электронного документа (XML-файл) в приложении № 2 к настоящему решению, на следующие размеры:

1.1. в северном направлении от границы промплощадки пруда-отстойника с блоком по переработке нефтешлама – земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020221:1:

1.1.1. 40 м до южной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020217:93 (ул. Высокая, 2) (РТ-38);

1.1.2. 50 м южной границы земельного участка жилого дома с кадастровым номером 27:23:0020217:8 (ул. Высокая, 5) (РТ-10);

1.2. в северном направлении от границы основной промплощадки – границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020223:839:

1.2.1. 60 м до перекрестка ул. Двойной и Колгуева (РТ-3);

1.2.2. 73 м до южной границы земельного участка жилого дома с кадастровым номером 27:23:0020216:50 (ул. Двойная, 8) (РТ-34).

1.3. в северо-восточном направлении от границы основной промплощадки – земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020223:113:

1.3.1. 65 м до юго-западной границы земельного участка огородов с кадастровым номером 27:23:0020216:28 (ул. Озерная) (РТ-39);

1.3.2. 91 м до юго-западной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020224:44 (ул. Ижевская) (РТ-5);

1.3.3. 98 м до юго-западной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020216:1 (ул. Ильинская, 2) – (РТ-4);

1.4. в восточном направлении от границы основной промплощадки – земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020223:113:


1.4.1. 50 м до западной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020224:21 (ул. Черемховская, 10-А) (РТ-40);

1.4.2. 55 м до западной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020224:17 (ул. Черемховская, 1) (РТ-6);

1.5. в юго-восточном направлении от границы основной промплощадки – земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020223:113 на расстоянии 13 м до земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020223:34 (ул. Брестская, 75) (РТ-35);

1.6. в южном направлении от границы основной промплощадки – земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020223:113 на расстоянии 92 – 95 м по ул. Бресткая,

| | | |
|--------------|----------------|------------|
| Индв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПНефть» | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 353 |

1.7. в юго-восточном направлении от границы основной промплощадки – земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020223:839:

1.7.1. 108 м до северной границы земельного участка жилого дома с кадастровым номером 27:23:0020306: (35 ул. Брестская, 54) (РТ-36);

1.7.2. 90 м северной границы земельного участка огородов с кадастровым номером 27:23:0020305:17 (ул. Брестская) (РТ-37);

1.7.3. 120 м до северной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020309:20; (пер.Полоцкий, 33) (РТ-7);

1.8. в юго-западном направлении от границы основной промплощадки – земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020223:839:

1.8.1. 45 м до северо-восточной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020223:54 (ул. Металлистов, д. 4) (РТ-41), далее по границе этого земельного участка на юго-запад пересекая ул.Металлистов

1.8.2. 160 м до северо-восточной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020222:45 (ул. Забайкальская, 11) (РТ-9);

1.8.3. 140 м по юго-восточной, восточной и северо-восточной границам земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020227:2 (ул. Джамбула, 88А) (РТ-8);

1.9. в западном направлении от границы основной промплощадки – земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020223:839:

1.9.1. 261 м до крайней точки западной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020221:1 (ул. Металлистов, 21), что соответствует расстоянию 0 м от западной границы промплощадки – земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020221:1 (РТ-48);

1.10. от западной границы промплощадки пруда-отстойника с блоком по переработке нефтешлама – земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020221:1:

1.10.1. 40 м до восточной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020217:93 (ул. Высокая, 2) (РТ-38);

1.10.2. 50 м до южной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020217:8 (ул. Высокая, 5) (РТ-10);


1.11. в северо-западном направлении от границы основной промплощадки – земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020223:839:

1.11.1. 136 м до южной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020218:45 (ул.Металлистов, 32) (РТ-1);

1.11.2. 40 м до южной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020219:16 (ул.Мезенская, 1) (РТ-11);

1.11.3. 30 м до южной границы земельного участка с кадастровым номером 27:23:0020219:41 (ул. Мезенская, 2) (РТ-2).

| | | |
|--------------|----------------|------------|
| Индв.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 354 |

2. Установить ограничения использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитной зоны для основной промышленной площадки завода АО «ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод», согласно которым не допускается использование земельных участков в границах указанной санитарно-защитной зоны в целях:

2.1. размещения жилой застройки, объектов образовательного и медицинского назначения, спортивных сооружений открытого типа, организаций отдыха детей и их оздоровления, зон рекреационного назначения и для ведения садоводства;


2.2. размещения объектов для производства и хранения лекарственных средств, объектов пищевых отраслей промышленности, оптовых складов продовольственного сырья и пищевой продукции, комплексов водопроводных сооружений для подготовки и хранения питьевой воды, использования земельных участков в целях производства, хранения и переработки сельскохозяйственной продукции, предназначенной для дальнейшего использования в качестве пищевой продукции.

3. Направить сведения о санитарно-защитной зоне для их внесения в Единый государственный реестр недвижимости.



И.В. Брагина

| | | |
|-------------|----------------|-------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 355 |

5

Приложение № 1
к решению заместителя руководителя
Федеральной службы по надзору в сфере
защиты прав потребителей и
благополучия человека
от 21.10.2021 № 207-РС33

Сведения о границах санитарно-защитной зоны

Санитарно-защитная зона для основной промышленной площадки завода
АО «ННК – Хабаровский нефтеперерабатывающий завод».

Местоположение: промышленная зона Кировского района г.Хабаровска,
27:23:0020223:839, 27:23:0020223:113, 27:23:0020223:112, 27:23:0020221:1,
27:23:0020221:3.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПнефть»

Лист

356

02-0000-2369-5444-



Использовать условные знаки и обозначения:

- граница кадастрового квартала; 27.23.0020214 - номер кадастрового квартала;
- граница земельного участка; 27.23.0020214.1 - кадастровый номер земельного участка;
- граница предприятия АО «НПК – Хабаровский нефтеперерабатывающий завод»
- граница зоны с особыми условиями использования территории;
- санитарно-защитная зона предприятия АО «НПК – Хабаровский нефтеперерабатывающий завод»
- обозначение кадастровой точки границы санитарно-защитной зоны с особыми условиями использования территории;
- санитарно-защитная зона предприятия АО «НПК – Хабаровский нефтеперерабатывающий завод», и ее попер.



Подпись: /Ахмедов А. Р./ Дата: "19" ноября 2019 г.

Место для печати: (здесь ставится Означить местоположения границ)

| | | |
|-------------|----------------|-------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв.№ |
|-------------|----------------|-------------|

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



Перечень координат характерных точек границ санитарно-защитной зоны в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости (система координат МСК-27, зона 3):

| № | X | Y |
|----|-----------|------------|
| 1 | 459941,96 | 3176990,64 |
| 2 | 459937,65 | 3177070,77 |
| 3 | 459953,63 | 3177142,91 |
| 4 | 459929,02 | 3177152,72 |
| 5 | 459909,3 | 3177152,55 |
| 6 | 459806,41 | 3177145,52 |
| 7 | 459743,77 | 3177214,04 |
| 8 | 459746,78 | 3177261,17 |
| 9 | 459742,73 | 3177262,24 |
| 10 | 459709,04 | 3177278,89 |
| 11 | 459657,83 | 3177321,01 |
| 12 | 459647,38 | 3177336,76 |
| 13 | 459642,05 | 3177351,05 |
| 14 | 459642,77 | 3177358,32 |
| 15 | 459644,56 | 3177367,56 |
| 16 | 459662,2 | 3177395,68 |
| 17 | 459607,45 | 3177419,88 |
| 18 | 459563,03 | 3177439,26 |
| 19 | 459550 | 3177358,74 |
| 20 | 459513,93 | 3177360,3 |
| 21 | 459470,83 | 3177359,51 |
| 22 | 459449,69 | 3177362,51 |
| 23 | 459439,48 | 3177371,54 |
| 24 | 459422,53 | 3177373,29 |
| 25 | 459413,82 | 3177362,34 |
| 26 | 459402,01 | 3177350,23 |
| 27 | 459366,9 | 3177345,34 |
| 28 | 459316,37 | 3177335,61 |
| 29 | 459296,04 | 3177332,07 |
| 30 | 459275,94 | 3177328,57 |
| 31 | 459246,69 | 3177323,47 |
| 32 | 459227,13 | 3177327,31 |
| 33 | 459217,6 | 3177347,75 |
| 34 | 459189,47 | 3177336,18 |
| 35 | 459171,01 | 3177329,97 |
| 36 | 459165,71 | 3177328,78 |
| 37 | 459168,34 | 3177310,61 |
| 38 | 459143,11 | 3177306,62 |
| 39 | 459104,17 | 3177313,64 |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

358

8

| № | X | Y |
|----|-----------|------------|
| 40 | 459068,98 | 3177319,98 |
| 41 | 459039,35 | 3177325,32 |
| 42 | 459001,88 | 3177365,42 |
| 43 | 458907,82 | 3177409,13 |
| 44 | 458825 | 3177491,94 |
| 45 | 458776,95 | 3177483,76 |
| 46 | 458777,77 | 3177473,78 |
| 47 | 458781,24 | 3177455,12 |
| 48 | 458783,62 | 3177440,57 |
| 49 | 458763,92 | 3177371,24 |
| 50 | 458730,49 | 3177383,99 |
| 51 | 458698,5 | 3177402,05 |
| 52 | 458677,67 | 3177413,8 |
| 53 | 458671,52 | 3177418,07 |
| 54 | 458585,16 | 3177275,75 |
| 55 | 458452,17 | 3177037,62 |
| 56 | 458446,02 | 3176989,4 |
| 57 | 458436,5 | 3176967,33 |
| 58 | 458425,03 | 3176929,53 |
| 59 | 458423,36 | 3176925,91 |
| 60 | 458391,43 | 3176869,58 |
| 61 | 458381,55 | 3176850,08 |
| 62 | 458346,94 | 3176850,64 |
| 63 | 458327,12 | 3176831,78 |
| 64 | 458337,59 | 3176805,1 |
| 65 | 458365,81 | 3176773,03 |
| 66 | 458406,02 | 3176737,62 |
| 67 | 458424,59 | 3176760,47 |
| 68 | 458433,08 | 3176752,67 |
| 69 | 458457,66 | 3176730,08 |
| 70 | 458458,09 | 3176703,86 |
| 71 | 458452,15 | 3176679,32 |
| 72 | 458450,69 | 3176668,4 |
| 73 | 458444,3 | 3176658,43 |
| 74 | 458432,8 | 3176645,65 |
| 75 | 458391,65 | 3176601,69 |
| 76 | 458456,82 | 3176537,79 |
| 77 | 458476,97 | 3176556,89 |
| 78 | 458519,98 | 3176518,78 |
| 79 | 458502,81 | 3176499,04 |
| 80 | 458498,74 | 3176493,38 |
| 81 | 458550,37 | 3176449,17 |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО «ВНИПИнефть»

Лист

359

9

| № | X | Y |
|-----|-----------|------------|
| 82 | 458554,94 | 3176454,44 |
| 83 | 458577,44 | 3176439,5 |
| 84 | 458565,45 | 3176422,58 |
| 85 | 458582,32 | 3176407,76 |
| 86 | 458597,03 | 3176397,76 |
| 87 | 458626,73 | 3176380,41 |
| 88 | 458632,69 | 3176375,74 |
| 89 | 458656,18 | 3176357,15 |
| 90 | 458653,33 | 3176345,4 |
| 91 | 458632,93 | 3176282,77 |
| 92 | 458732,3 | 3176201,62 |
| 93 | 458835,39 | 3176117,13 |
| 94 | 458848,53 | 3176131,58 |
| 95 | 458860,41 | 3176123,66 |
| 96 | 458866,54 | 3176119,58 |
| 97 | 458877,86 | 3176134,44 |
| 98 | 458885,57 | 3176147,47 |
| 99 | 458887,42 | 3176149,71 |
| 100 | 458893,16 | 3176152,49 |
| 101 | 458908,45 | 3176157,79 |
| 102 | 458916 | 3176161,35 |
| 103 | 458923,96 | 3176153,6 |
| 104 | 458927,59 | 3176163,83 |
| 105 | 458931,4 | 3176174,61 |
| 106 | 458940,39 | 3176184,34 |
| 107 | 458942,85 | 3176187 |
| 108 | 458956,52 | 3176208,98 |
| 109 | 458973,85 | 3176225,58 |
| 110 | 458987,11 | 3176232,29 |
| 111 | 459010,15 | 3176234,91 |
| 112 | 459028,65 | 3176235,43 |
| 113 | 459051,35 | 3176230,45 |
| 114 | 459061,02 | 3176228,46 |
| 115 | 459070,57 | 3176226,03 |
| 116 | 459080,08 | 3176223,48 |
| 117 | 459089,54 | 3176220,73 |
| 118 | 459098,96 | 3176217,86 |
| 119 | 459108,34 | 3176214,83 |
| 120 | 459117,66 | 3176211,63 |
| 121 | 459126,94 | 3176208,28 |
| 122 | 459136,16 | 3176204,76 |
| 123 | 459145,3 | 3176201,12 |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

360

10

| № | X | Y |
|-----|-----------|------------|
| 124 | 459154,4 | 3176197,32 |
| 125 | 459163,42 | 3176193,4 |
| 126 | 459172,38 | 3176189,27 |
| 127 | 459181,29 | 3176185,03 |
| 128 | 459197,02 | 3176178,11 |
| 129 | 459228,82 | 3176224,75 |
| 130 | 459255,82 | 3176263,37 |
| 131 | 459258,87 | 3176267,05 |
| 132 | 459255 | 3176269,58 |
| 133 | 459246,22 | 3176276,7 |
| 134 | 459248,14 | 3176279,52 |
| 135 | 459286,61 | 3176331,66 |
| 136 | 459257,09 | 3176371,66 |
| 137 | 459288,26 | 3176391,96 |
| 138 | 459340,98 | 3176422,63 |
| 139 | 459348,33 | 3176411,02 |
| 140 | 459374,31 | 3176435,85 |
| 141 | 459391,41 | 3176449,9 |
| 142 | 459454,4 | 3176458,11 |
| 143 | 459477,04 | 3176505,79 |
| 144 | 459487,65 | 3176524,56 |
| 145 | 459489,85 | 3176528,36 |
| 146 | 459498,91 | 3176544,38 |
| 147 | 459506,63 | 3176557,32 |
| 148 | 459512,81 | 3176555,68 |
| 149 | 459515,65 | 3176565,08 |
| 150 | 459519,69 | 3176582,63 |
| 151 | 459522,34 | 3176587,56 |
| 152 | 459525,38 | 3176591,62 |
| 153 | 459530,23 | 3176596,85 |
| 154 | 459536,56 | 3176599,32 |
| 155 | 459615,68 | 3176625,46 |
| 156 | 459626,98 | 3176635,63 |
| 157 | 459662,35 | 3176676,09 |
| 158 | 459666,46 | 3176676,35 |
| 159 | 459662,33 | 3176639,52 |
| 160 | 459758,82 | 3176623,67 |
| 161 | 459768,72 | 3176646,06 |
| 162 | 459768,72 | 3176668,27 |
| 163 | 459724,43 | 3176720,54 |
| 164 | 459721,06 | 3176808,59 |
| 165 | 459750,05 | 3176846,96 |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПИнефть"

Лист

361

11

| № | X | Y |
|-----|-----------|------------|
| 166 | 459855,49 | 3176834,46 |
| 167 | 459872,84 | 3176912,81 |
| 168 | 459848,27 | 3176925,13 |
| 169 | 459838,74 | 3176923,76 |
| 170 | 459826,17 | 3176959,77 |
| 171 | 459824,79 | 3176963 |
| 172 | 459823,99 | 3176990,24 |
| 173 | 459840,56 | 3176990,46 |
| 1 | 459941,96 | 3176990,64 |

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ



ОАО "ВНИПНефть"

Лист


362

Приложение № 2
к решению заместителя руководителя
Федеральной службы по надзору в сфере
защиты прав потребителей и
благополучия человека
от 21.10.2021 № 207-РС33

Сведения о границах санитарно-защитной зоны
в электронном виде

Перечень координат характерных точек границ санитарно-защитной зоны в системе координат, используемой для ведения Единого государственного реестра недвижимости (далее – ЕГРН), в форме электронного документа (XML-файл) для внесения в ЕГРН, представленный АО «ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод» заявлением об изменении санитарно-защитной зоны.

| | | |
|-------------|----------------|--------------|
| Инв.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| | | | | | | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПнефть» | Лист |
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | | | 363 |

Приложение Р1 Экспертное заключение на проект «Гидрогеологическое заключение об отсутствии ухудшения качества воды в створе водозабора в пределах третьего пояса ЗСО»



Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей
и благополучия человека
Федеральное бюджетное учреждение здравоохранения
«ЦЕНТР ГИГИЕНЫ И ЭПИДЕМИОЛОГИИ В ХАБАРОВСКОМ КРАЕ»
(ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Хабаровском крае»)
ОРГАН ИНСПЕКЦИИ

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ RA.RU.710047

дата внесения в реестр сведений об аккредитованном лице 21.05.2015
Юридический адрес: 680013, Россия, Хабаровский край, Хабаровск, ул. Владивостокская, д. 9;
Адрес места осуществления деятельности: 680013, Россия, Хабаровский край, Хабаровск,
ул. Владивостокская, д. 9, Лит. А; тел./ факс (4212) 32-47-13, E-mail: fbuz@27.khv.ru.



Е.Н. Присяжнюк

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

о соответствии (несоответствии) государственным санитарно-эпидемиологическим
правилам и нормативам проекта

20 04 .2022

№2720/01.14/13/ 732 /2022

1.Основание для проведения экспертизы: заявление АО «ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод» от 16.03.2022 № 1211 (вход.)

2.Наименование проекта: «Гидрогеологическое заключение об отсутствии ухудшения качества воды в створе водозабора в пределах третьего пояса зоны санитарной охраны по объекту проектирования «Комбинированная установка гидроочистки вакуумного газойля (ГО ВГО) и установки получения водорода (УПВ)». Этап 1 «Перенос буллитов водорода, ресиверов инертного газа, трубопроводных, кабельных эстакад и подземных коммуникаций с «пятна застройки» Комбинированной установки гидроочистки вакуумного газойля (ГО ВГО) и установки получения водорода (УПВ)».

3.Наименование предприятия, ведомственная принадлежность: Акционерное общество «ННК-Хабаровский нефтеперерабатывающий завод» (АО «ННК-Хабаровский НПЗ»)


юридический адрес: 680011, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Металлистов, д.24
Код ОКВЭД 19.20 ИНН 2722010040 ОГРН 1022701129032

4.Проект разработан: ООО «Башгеолцентр» РБ (ИНН: 0274948260)

юридический адрес: 450092, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Софьи Перовской, д. 25 корпус 3

5.Представленная документация: «Гидрогеологическое заключение об отсутствии ухудшения качества воды в створе водозабора в пределах третьего пояса зоны санитарной охраны по объекту проектирования «Комбинированная установка гидроочистки вакуумного газойля (ГО ВГО) и установки получения водорода (УПВ)». Этап 1 «Перенос буллитов водорода, ресиверов инертного газа, трубопроводных, кабельных

| | | |
|--------------|----------------|------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам.инв.№ |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|--|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПНефть» | Лист |
| | | | | | | | | 349 |

Представлен расчет времени, в течение которого загрязнение проникнет сначала от поверхности земли до водоносного горизонта и затем, времени движения загрязнения по водоносному горизонту до ближайшего водозабора МУП «Водоканал» г. Хабаровска. Время проникновения предполагаемого загрязнения от поверхности земли до водоносного горизонта с учетом пористости пород зоны аэрации, высоты слоя сточных вод загрязнения, коэффициента фильтрации и мощность аэрации верхнего водоносного горизонта (водоносный безнапорный и напорный горизонт в делювиальных глинистых грунтах) составляет 271,85 суток. Время движения загрязнения от водоносного горизонта до водозабора с учетом среднего коэффициента фильтрации грунтов водоносного горизонта, уклона грунтового потока и расстояния от участка работ до водозабора составляет 16210 суток. Суммарное время «добегания» фронта возможного загрязнения от водоносного безнапорного и напорного горизонта в делювиальных глинистых грунтах до ближайшего водозабора МУП «Водоканал» г. Хабаровска составляет 16482,85 суток, что превышает ограничения для третьего пояса ЗСО (10000 суток). Сделан вывод о том, что строительство объекта не представляет угрозы загрязнения подземных вод для водозабора МУП «Водоканал» г. Хабаровска при условии выполнения природоохранных мероприятий проекта и согласно требованиям п.п. 3.3.2 СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения».

С целью профилактики предупреждения ухудшения качества поверхностных и подземных вод представлены рекомендации:

- продолжить наблюдения за поверхностными водами в зоне влияния АО «ННК-Хабароский НПЗ», согласно «Программы ведения регулярных наблюдений за водным объектом и его водоохранной зоной части р. Амур» при изъятии водных ресурсов из поверхностного водного объекта;
- при обнаружении в наблюдательных пунктах (поверхностных и подземных) компонентов выше фоновых содержаний, а также, при авариях на изучаемой площади, предусмотреть необходимые мероприятия по ликвидации и контроль за качеством вод согласно п. 5.6. СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения»;
- соблюдение регламентированных параметров процесса, технических мероприятий, обеспечивающих безаварийные и безопасные условия эксплуатации;
- предотвращение произвольного смыва с территории стройки загрязненных вод;
- организация сбора в специальные поддоны, устанавливаемые под стационарно работающими механизмами, отработанных нефтепродуктов, моторных масел и т.п. и сдачу их на утилизацию;
- проведение восстановительных работ нарушенных при строительстве участках (техническая рекультивация).


ЗАКЛЮЧЕНИЕ:

По результатам проведенной санитарно-эпидемиологической экспертизы «Гидрогеологическое заключение об отсутствии ухудшения качества воды в створе водозабора в пределах третьего пояса зоны санитарной охраны по объекту проектирования «Комбинированная установка гидроочистки вакуумного газойля (ГО ВГО) и установки получения водорода (УПВ)». Этап 1 «Перенос буллитов водорода, ресиверов инертного газа, трубопроводных, кабельных эстакад и подземных коммуникаций с «пятна застройки» Комбинированной установки гидроочистки вакуумного газойля (ГО ВГО) и установки получения водорода (УПВ)» (юридический адрес: 680011, Ха-

ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Хабаровском крае»
ОРГАН ИНСПЕКЦИИ
Экспертное заключение №2720/01.14/13/432 /2022 от 20.04.2022

Лист: 4 из 5

| | | |
|--------------|----------------|--------------|
| Инва.№ подл. | Подпись и дата | Взам. инв. № |
| | | |

| | | | | | | | | |
|------|--------|------|--------|---------|------|-----------------------------|---|------|
| Изм. | Кол.уч | Лист | № док. | Подпись | Дата | 5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ |  ОАО «ВНИПИнефть» | Лист |
| | | | | | | | | 352 |

баровский край, г. Хабаровск, ул. Metallистов, д.24) **соответствует** требованиям СанПиН 2.1.4.1110-02 "Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения", СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным, объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым, помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий».

Врач по общей гигиене



Т. Г. Царева

Технический директор



Ю. Е. Лапенкова

ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Хабаровском крае»

ОРГАН ИНСПЕКЦИИ

Экспертное заключение №2720/01.14/13/ 7.32 /2022 от 20.04.2022

Лист: 5 из 5

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

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

5444-П-011.000.000-ОВОС2-ПЗ


ОАО «ВНИПнефть»

Лист

353

