



Общество с ограниченной ответственностью

«СибЭко»



СРО НП «Союз архитекторов и проектировщиков Западной Сибири»
СРО НП «Ассоциация Инженерные изыскания в строительстве» («АИИС»)

ПРОЕКТ ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ
«МАТЕРИАЛ ЗОЛОШЛАКОВЫЙ, ПОЛУЧАЕМЫЙ В РЕЗУЛЬТАТЕ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ МИНУСИНСКОЙ ТЭЦ
АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК (ТГК-13)»



МАТЕРИАЛЫ
«Оценки воздействия намечаемой деятельности на
окружающую среду»
Книга 2 «Приложения»

Кемерово – 2017



Общество с ограниченной ответственностью
«СибЭко»



СРО НП «Союз архитекторов и проектировщиков Западной Сибири»
СРО НП «Ассоциация Инженерные изыскания в строительстве» («АИИС»)

ПРОЕКТ ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ
«МАТЕРИАЛ ЗОЛОШЛАКОВЫЙ, ПОЛУЧАЕМЫЙ В РЕЗУЛЬТАТЕ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ МИНУСИНСКОЙ ТЭЦ
АО «ЕНИСЕЙСКАЯ ТГК (ТГК-13)»

МАТЕРИАЛЫ
«Оценки воздействия намечаемой деятельности на
окружающую среду»
Книга 2 «Приложения»

Директор

ГИП



Карпова О.В.

Князев В.И.



Содержание

<i>Приложение А</i> – Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № П-007-4206022478-0073-9 от 25.02.2016 г.	5
<i>Приложение Б</i> – Свидетельство о государственной регистрации права от 23.06.2016 г.	10
<i>Приложение В</i> – Техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду	11
<i>Приложение Г</i> – Публикации о проведении общественных обсуждений в средствах массовой информации	32
<i>Приложение Д</i> – Письмо ФГБУ «Среднесибирское УГМС» от 26.09.2014 г. № 14/1100 (по посту наблюдений №2).....	36
<i>Приложение Е</i> – Разрешение № 05-1/32-74 на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух сроком действия с 26.05.2017 г. по 12.05.2022 г.	37
<i>Приложение Ж</i> – Предварительное заключение по установлению размеров и границ окончательной санитарно-защитной зоны для основной промплощадки филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13) с примыкающей площадкой золошламонакопителя от 09.02.2016 г. № 2	51
<i>Приложение И</i> – Расчет производительности экскаватора.....	55
<i>Приложение К</i> – Карта-схема золошлакоотвала с обозначенными источниками загрязнения атмосферного воздуха.....	56
<i>Приложение Л</i> – Расчеты максимально разовых и валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	57
<i>Приложение М</i> – Карты-схемы изолиний концентраций загрязняющих веществ	60
<i>Приложение Н</i> – Сертификат соответствия № RA.RU.SP09.H00115 сроком действия с 25.12.2015 г. по 25.12.2018 г. ПК «ЭРА-Воздух».....	68
<i>Приложение П</i> – Карта-схема золошлакоотвала с обозначенными источниками шума	70
<i>Приложение Р</i> – Сведения о шумовых характеристиках техники и оборудования, для которых проводились акустические расчеты	71
<i>Приложение С</i> – Карты-схемы изолиний распределения шумового воздействия.....	72
<i>Приложение Т</i> – Аттестат аккредитации ОАО «Сибирский инженерно-аналитический центр» №РОСС RU.0001.519000 от 20.07.12 г., сроком действия до 20.07.17 г.....	81
<i>Приложение У</i> – Отчет о результатах мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах ее воздействия на окружающую среду для золошлакоотвала филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» за 2016 г.	99



<i>Приложение Ф</i> – Лицензия № (24) – 166 – СТ от «28» сентября 2016 г. на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности	128
<i>Приложение Х</i> – Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение	151
<i>Приложение Ц</i> – Заключение по результатам проведения лабораторных исследований, измерений и испытаний №11с от 07.07.17 г., протокол анализа 139с-О от 28.06.17 г., протокол анализа №39с-О от 03.07.17 г.....	159
<i>Приложение Ш</i> – Заключение по результатам проведения лабораторных исследований, измерений и испытаний №161с от 28.06.17 г., протокол биотестирования 139с-О(Т) от 28.06.17 г.	164
<i>Приложение Щ</i> – Расчет предлагаемых нормативов образования отходов в среднем за год при реализации намечаемой деятельности	167
<i>Приложение Э</i> – Договора на передачу отходов	176
<i>Приложение Ю</i> – Аттестат аккредитации АО «Сибирский инженерно-аналитический центр» № RA.RU.21A391 от 27 апреля 2016 г.	214



Приложение А – Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № П-007-4206022478-0073-9 от 25.02.2016 г.

Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации

САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ
НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО
«СОЮЗ АРХИТЕКТОРОВ И ПРОЕКТИРОВЩИКОВ ЗАПАДНОЙ СИБИРИ»
656043, Алтайский край, г. Барнаул, улица Анатолия, дом 97,
www.ygo-zapsibpro.ru
Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-007-29052009

г. Барнаул

«25» февраля 2016 г.

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

№ П-007-4206022478-0073-9

Выдано члену саморегулируемой организации

Обществу с ограниченной ответственностью
«СибЭко»

ИНН 4206022478, ОГРН 1024200695771, Адрес местонахождения: 650066,
Кемеровская область, г. Кемерово, пр-т Притомский, д. 7/3, пом. 4.

Основание выдачи Свидетельства: решение Правления СРО НП «САПЗС»,
Протокол № 6 от «25» февраля 2016 г.

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Начало действия с «25» февраля 2016 г.

Свидетельство без приложения не действительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного № П-007-4206022478-0073-8 от 18.10.2012 г.

Председатель Правления
СРО НП «САПЗС»

Исполнительный директор
СРО НП «САПЗС»

В. Д. Четошников

С. Г. Шадрин



ПРИЛОЖЕНИЕ Лист 1.
к Свидетельству о допуске к определенному
виду или видам работ, которые оказывают
влияние на безопасность объектов
капитального строительства
от «25» февраля 2016 г.
№ П-007-4206022478-0073-9

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства (кроме особо опасных и технически сложных объектов, объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член Саморегулируемой организации Некоммерческого партнерства «Союз архитекторов и проектировщиков Западной Сибири»

Общество с ограниченной ответственностью
«СибЭко»
имеет Свидетельство

№	Наименование вида работ
1.	Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:
1.1.	Работы по подготовке генерального плана земельного участка
1.2.	Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта
1.3.	Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения
3.	Работы по подготовке конструктивных решений
4.	Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:
4.1.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и водоснабжения
4.2.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации
4.3.	Работы по подготовке проектов внутренних систем электроснабжения
4.4.	Работы по подготовке проектов внутренних слаботочных систем
4.5.	Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами
5.	Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:
5.1.	Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений
5.2.	Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений
5.3.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений
5.4.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений
5.5.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения 110 кВ и более и их сооружений
5.6.	Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем
6.	Работы по подготовке технологических решений:
6.3.	Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов
6.4.	Работы по подготовке технологических решений объектов транспортного назначения и их комплексов
6.5.	Работы по подготовке технологических решений гидротехнических сооружений и их комплексов



ПРИЛОЖЕНИЕ

Лист 2.

к Свидетельству о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства от «25» февраля 2016 г.
№ П-007-4206022478-0073-9

6.9.	Работы по подготовке технологических решений объектов сбора, обработки, хранения, переработки и утилизации отходов и их комплексов
6.12.	Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов
7.	Работы по разработке специальных разделов проектной документации:
7.1.	Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне
7.2.	Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
7.3.	Разработка декларации по промышленной безопасности опасных производственных объектов
7.4.	Разработка декларации безопасности гидротехнических сооружений
8.	Работы по подготовке проектов организации строительства, сносу и демонтажу зданий и сооружений, продлению срока эксплуатации и консервации
9.	Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды
10.	Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности
12.	Работы по обследованию строительных конструкций зданий и сооружений
13.	Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком)

Общество с ограниченной ответственностью «СибЭко» вправе заключать договоры по осуществлению организации работ по подготовке проектной документации для объектов капитального строительства, стоимость которых по одному договору не превышает 50 000 000 (пятьдесят миллионов) рублей



ПРИЛОЖЕНИЕ Лист 3.
к Свидетельству о допуске к определенному
виду или видам работ, которые оказывают
влияние на безопасность объектов
капитального строительства
от «25» февраля 2016 г.
№ П-007-4206022478-0073-9

Виды работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные объекты (кроме объектов использования атомной энергии) и о допуске к которым член Саморегулируемой организации Некоммерческого партнерства «Союз архитекторов и проектировщиков Западной Сибири»

Общество с ограниченной ответственностью
«СибЭко»
имеет Свидетельство

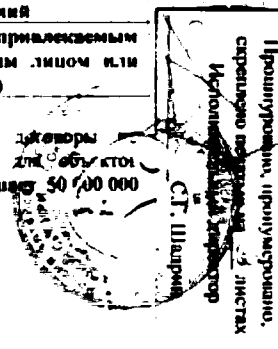
№	Наименование вида работ
1.	Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка:
1.1.	Работы по подготовке генерального плана земельного участка
1.2.	Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта
1.3.	Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения
3.	Работы по подготовке конструктивных решений
4.	Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:
4.1.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения
4.2.	Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации
4.3.	Работы по подготовке проектов внутренних систем электроснабжения
4.4.	Работы по подготовке проектов внутренних слаботочных систем
4.5.	Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами
5.	Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:
5.1.	Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений
5.2.	Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений
5.3.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений
5.4.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений
5.5.	Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения 110 кВ и более и их сооружений
5.6.	Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем
6.	Работы по подготовке технологических решений:
6.3.	Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов
6.4.	Работы по подготовке технологических решений объектов транспортного назначения и их комплексов
6.5.	Работы по подготовке технологических решений гидротехнических сооружений и их комплексов



ПРИЛОЖЕНИЕ Лист 4
к Свидетельству о допуске к определенному
виду или видам работ, которые оказывают
влияние на безопасность объектов
капитального строительства
от «25» февраля 2016 г.
№ П-087-4206022478-0073-9

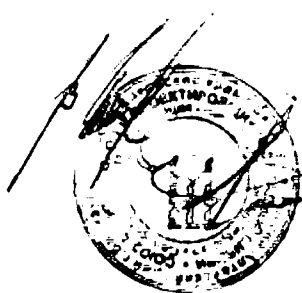
6.9.	Работы по подготовке технологических решений объектов сбора, обработки, хранения, переработки и утилизации отходов и их комплексов
6.12.	Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов
7.	Работы по разработке специальных разделов проектной документации:
7.1.	Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне
7.2.	Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера
7.3.	Разработка декларации по промышленной безопасности опасных производственных объектов
7.4.	Разработка декларации безопасности гидротехнических сооружений
8.	Работы по подготовке проектов организации строительства, сносу и демонтажу зданий и сооружений, продлению срока эксплуатации и консервации
9.	Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды
10.	Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности
12.	Работы по обследованию строительных конструкций зданий и сооружений
13.	Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком)

Общество с ограниченной ответственностью «СибЭко» вправе заключать договоры осуществлению организации работ по подготовке проектной документации для объектов капитального строительства, стоимость которых по одному договору не превышает 50 000 000 (пятьдесят миллионов) рублей



Председатель Правления
СРО НП «САПЗС»

Исполнительный директор
СРО НП «САПЗС»



В. Д. Четовицкий

С. Г. Шадрин



Приложение Б – Свидетельство о государственной регистрации права от 23.06.2016 г.



МИНИСТЕРСТВО ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ
Управление Федеральной службы государственной регистрации,
кадастра и картографии по Красноярскому краю
(Управление Росреестра по Красноярскому краю)

СВИДЕТЕЛЬСТВО О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ПРАВА

повторное, взамен свидетельства от 10.06.2016

23.06.2016

Дата выдачи:

Документы-основания: • Договор купли-продажи земельного участка, находящегося в государственной собственности от 26.01.2012 №726

Субъект (субъекты) права: Акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК - 13)", ИНН: 1901067718, ОГРН: 1051901068020

Вид права: Собственность

Кадастровый(условный) номер: 24:25:3101002:646

Объект права: Земельный участок, категория земель: земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения, разрешенное использование: для размещения производственно-технологического комплекса Минусинской ТЭЦ, площадь 1 165 439 кв. м, адрес (местонахождение) объекта Российская Федерация, Красноярский край, Минусинский район, Промышленная Минусинской ТЭЦ

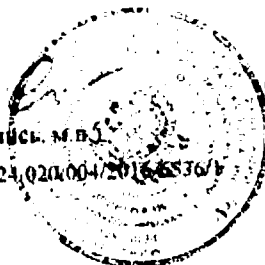
Существующие ограничения (обременения) права: не зарегистрировано

О чем в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним "10" июня 2016 года сделана запись регистрации № 24-24/020-24/020/004/2016-6536/1

Государственный регистратор

(подпись, м.п.)

24-24/020-24/020/004/2016-6536/1



Сайфутдинова О. Л.



Приложение В – Техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду

**Проект Технического задания
для обсуждения с заинтересованной
общественностью**

**Техническое задание
на проведение оценки воздействия на окружающую
среду**

**к Проекту технической документации «Материал золошлаковый,
получаемый в результате деятельности Минусинской ТЭЦ
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»**

Минусинск – 2017



УТВЕРЖДАЮ:

Директор
филиала «Минусинская ТЭЦ»
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»



А.А. Хмуров

2017 г.

**Техническое задание
на проведение оценки воздействия на окружающую
среду**

**к Проекту технической документации «Материал золошлаковый,
получаемый в результате деятельности Минусинской ТЭЦ
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»**

Минусинск – 2017



СОДЕРЖАНИЕ

Введение	4
1. Основание для проведения работ	5
2. Краткое описание намечаемой деятельности	6
3. Основные принципы оценки воздействия на окружающую среду	9
4. Информирование и участие общественности в процессе ОВОС	11
4.1. Цели проведения общественных обсуждений	11
4.2. Требования законодательства	11
4.3. Основные механизмы и методы проведения общественных обсуждений	12
4.3.1. План проведения общественных обсуждений	14
5. Требования к выполнению материалов ОВОС	17
6. Состав и содержание материалов ОВОС	17



Введение

Техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) намечаемой деятельности филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» к Проекту технической документации «Материал золошлаковый, получаемый в результате деятельности Минусинской ТЭЦ АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» представляется для общественного обсуждения в соответствии с требованиями Российского природоохранного законодательства (ст. 3 Федерального закона «Об охране окружающей среды» и «Положение об оценке воздействия на окружающую среду»).

Настоящим заданием определяется объем и порядок проведения воздействия на окружающую среду (ОВОС), а также требования к составу и содержанию материалов ОВОС.

В Техническом задании (ТЗ) на оценку воздействия на окружающую среду (ОВОС) Заказчик (Исполнитель ОВОС) учитывает требования специально уполномоченных органов по охране окружающей среды, органов местного самоуправления, а также мнения других участников процесса оценки воздействия на окружающую среду. ТЗ рассылается участникам процесса оценки воздействия на окружающую среду по их запросам и доступно для общественности в течение всего времени проведения оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии с Российским законодательством общественное обсуждение намечаемой деятельности организуется Заказчиком совместно с органами местного самоуправления.

Порядок обсуждения с общественностью ТЗ на ОВОС и последующее обсуждение материалов ОВОС установлен «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утвержденным Приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372.

В соответствии с п. 4.5. «Положения об ОВОС...» замечания и предложения к проекту ТЗ принимаются в течение 30 дней. Поступившие замечания и предложения рассматриваются органами местного самоуправления совместно с Заказчиком хозяйственной деятельности на предмет включения в ТЗ, по результатам рассмотрения Заказчик готовит отчет об учете поступивших предложений и замечаний.



1. Основание для проведения работ

Федеральный закон РФ «Об охране окружающей среды» в ст. 3 предписывает обязательность выполнения оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) при принятии решений об осуществлении хозяйственной и иной деятельности.

Целью работы по проведению оценки воздействия на окружающую среду является предотвращение или смягчение воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических, экологических и других последствий.

В результате разработки проекта ОВОС будет подготовлена информация о масштабах и характере воздействия на окружающую природную среду намечаемой хозяйственной деятельности, оценке экологических и иных последствий воздействия, их значимости, а также возможности их уменьшения.

Результатом выполнения ОВОС должно стать принятие обоснованного решения о возможности реализации намечаемой деятельности с позиций экологической безопасности, наименьшего воздействия на окружающую среду и на здоровье населения.

Заказчик намечаемой деятельности

Полное наименование юридического лица: филиал «Минусинская ТЭЦ» Акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)»

Сокращенное наименование юридического лица: филиал «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

Директор – Хмуров Алексей Александрович

Юридический адрес: 660021, Красноярск, ул. Бограда, 144-а

Почтовый адрес: 662610, Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ, а/я №531

Телефон: (39132) 5-18-42, (39132) 5-18-43

Факс: (39132) 5-18-41

Адрес электронной почты: kancel@sibgeneco.ru

web-site: sibgeneco.ru

Исполнители ОВОС

Наименование исполнителя: Общество с ограниченной ответственностью «СибЭко» (ООО «СибЭко»).

Юридический (фактический) адрес: 650066, г. Кемерово, пр-т. Притомский 7/3, пом. 4

Тел./факс: (3842) 900-900, 8-923-616-69-52

Адрес электронной почты: eco@sibeco.pro, po@sibeco.pro

web-site: sib-eco.com



2. Краткое описание намечаемой деятельности

Намечасмая деятельность – получение продукта «Материал золошлаковый, получаемый в результате деятельности Минусинской ТЭЦ АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (далее ЗШМ).

В административном отношении площадка Минусинской ТЭЦ расположена в Минусинском районе Красноярского края, на расстоянии 5-6 км к юго-востоку от г. Минусинска. Золошлакоотвал примыкает к территории ТЭЦ с северо-запада.

Минусинская ТЭЦ – небольшая угольная теплоэлектроцентраль, основной источник тепловой энергии для города Минусинска и Минусинского района Красноярского края.

Установленная электрическая мощность Минусинской ТЭЦ составляет 85 МВт, установленная тепловая мощность – 330,4 Гкал/ч, присоединенная тепловая нагрузка – 198,7 Гкал/ч.

Первый и единственный на текущий момент энергоблок Минусинской ТЭЦ был введен в промышленную эксплуатацию 25 декабря 1997 года.

Станция снабжает теплом около 43 тысяч жителей города, или 62,8% населения Минусинска, а также медицинские, социальные, образовательные учреждения, промышленные предприятия, организации сферы товаров и услуг. С 1 января 2015 г. ТЭЦ определена единой теплоснабжающей организацией на территории Минусинск и является единственным источником централизованного теплоснабжения Минусинска и поселка Зеленый Бор.

В качестве основного топлива для энергетических котлов используют бурые угли Ирша-Бородинского разреза с оптимальными для станции теплотехническими и физико-химическими характеристиками.

На Минусинской ТЭЦ установлено следующее оборудование:

- 1 котел высокого давления БКЗ 420-140ПТ2 с жидким шлакоудалением; котел оборудован двумя системами пылеприготовления, каждая система включает в себя бункер сырого угля, скребковый питатель типа СПУ-900/5000, молотковую мельницу ММТ2000/2590/730 с инерционным сепаратором, пылевой циклон, бункер пыли и мельничный вентилятор ВМ-160/850Ц. Очистка дымовых газов за котлом осуществляется в пятипольном электрофильтре типа ЭГА-2-58-12-6-5 с эффективностью улавливания 99%;
- 4 котла среднего давления БКЗ 75/39 ФБ с сухим шлакоудалением; каждый котел оборудован двумя молотковыми мельницами типа ММТ-1300/2030/735. Сушка топлива производится горячим воздухом. Топливо подается двумя питателями сырого угля СПУ700/4000 производительностью 10 т/ч. Очистка дымовых газов от золы



производится в батарейных циклонах типа ВЦУ-М-2-10*13 с эффективностью очистки не менее 84%.

Процесс сжигания угля происходит при высоких температурах (1100-1565°C) на котле высокого давления БКЗ 420-140ПТ2 и при температурах 900-1100°C на котлах среднего давления БКЗ 75/39 ФБ. При этих температурах минеральные компоненты угля распадаются или плавятся, преобразуются в золу и шлак. Часть золы уносится из котлов дымовыми газами (зола-уноса) и улавливается золоуловителями. Более крупные частицы золы выпадают в нижнюю часть котла, спекаются при высокой температуре с негорючей минеральной частью топлива и образуют шлак.

Система улавливания золы и шлака – совместная, гидравлическая, замкнутая с возвратом осветленной воды на ТЭЦ для повторного ее использования. Система водоснабжения внешнего ГЗУ выполнена по оборотной схеме.

Способ подачи золошлаковой пульпы на золошлакоотвал – напорный. Транспортировка золошлаковой пульпы осуществляется по 4 пульпопроводам (2 нитки диаметром 250 мм и 2 нитки диаметром 500 мм), уложенным на лежневые опоры. Длина пульпопроводов 1500 м. Распределение пульпы по золошлакоотвалу предусмотрено с помощью пульповыпусков, равномерно расположенных по периметру золошлакоотвала.

Золошлакоотвал с прудом осветленной воды пойменного типа, односекционный, с замкнутой ограждающей дамбой. В плане имеет форму близкую к треугольнику или искаженной трапеции. Площадь золошлакоотвала составляет 30 га, длина ограждающей дамбы – 2680 метров, включая пруд осветленной воды. Вместимость золошлакоотвала по проекту – 1860000 м³.

На золошлакоотвале предусмотрены площадки получения ЗШМ. Заполнение площадок организуется за счет переключенный выпусков.

Процесс преобразования исходного сырья в ЗШМ заключается в организации отвода свободной осветленной воды из пор золы и шлака до влажности 20-30%.

Полностью подготовленный (осушенный до влажности 20-30%) ЗШМ разрабатывается сухоройными механизмами с погрузкой в автосамосвалы с последующей вывозкой в целях дальнейшего использования по назначению.

Осветленная вода из отстойного пруда по двум перепускным трубам диаметром 800 мм каждая, поступает в пруд осветленной воды, далее с помощью насосной станции осветленной воды подается на ТЭЦ.

Планируемое место реализации намечаемой деятельности – золошлакоотвал филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13). Административно



Золшлакоотвал расположен: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ. Кадастровый номер земельного участка 24:25:3101002.646.

8



3. Основные принципы оценки воздействия на окружающую среду

В соответствии с «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утвержденным Приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 г. № 372 проведение ОВОС намечаемой хозяйственной деятельности осуществляется с использованием совокупности принципов по охране окружающей среды:

- при проведении оценки воздействия на окружающую среду необходимо исходить из потенциальной экологической опасности любой деятельности (принцип презумпции потенциальной экологической опасности любой намечаемой хозяйственной или иной деятельности);
- проведение оценки воздействия на окружающую среду обязательно на всех этапах подготовки документации, обосновывающей хозяйственную и иную деятельность до ее представления на государственную экологическую экспертизу (принцип обязательности проведения государственной экологической экспертизы);
- недопущение (предупреждение) возможных неблагоприятных воздействий на окружающую среду и связанных с ними социальных, экономических и иных последствий в случае реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности;
- при проведении оценки воздействия на окружающую среду заказчик (исполнитель) обязан рассмотреть альтернативные варианты достижения цели намечаемой хозяйственной и иной деятельности;
- заказчик (исполнитель) выявляет, анализирует и учитывает экологические и иные связанные с ними последствия всех рассмотренных альтернативных вариантов достижения цели намечаемой хозяйственной и иной деятельности, а также «нулевого варианта» (отказ от деятельности);
- обеспечение участия общественности в подготовке и обсуждении материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности, являющейся объектом экологической экспертизы как неотъемлемой части процесса проведения оценки воздействия на окружающую среду (принцип гласности, участия общественных организаций (объединений), учета общественного мнения при проведении экологической экспертизы).

Обеспечение участия общественности, в том числе информирование общественности о намечаемой хозяйственной и иной деятельности и ее привлечение к процессу проведения оценки воздействия на окружающую среду осуществляется заказчиком на всех этапах этого процесса, начиная с подготовки технического задания на проведение оценки воздействия на окружающую среду.



Обсуждение общественностью объекта экспертизы, включая материалы по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности, организуется заказчиком совместно с органами местного самоуправления в соответствии с российским законодательством;

- материалы по оценке воздействия на окружающую среду должны быть научно обоснованы, достоверны и отражать результаты исследований, выполненных с учетом взаимосвязи различных экологических, а также социальных и экономических факторов (принцип научной обоснованности, объективности и законности заключений экологической экспертизы);

- заказчик обязан предоставить всем участникам процесса оценки воздействия на окружающую среду возможность своевременного получения полной и достоверной информации (принцип достоверности и полноты информации, представляемой на экологическую экспертизу);

- результаты оценки воздействия на окружающую среду служат основой для проведения мониторинга, послепроектного анализа и экологического контроля за реализацией намечаемой хозяйственной и иной деятельности.



4. Информирование и участие общественности в процессе ОВОС

4.1. Цели проведения общественных обсуждений

В соответствии с Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации (Приказ Госкомэкологии РФ от 16 мая 2000 г. № 372) необходимо выявить общественные предпочтения для принятия решений по реализации Проекта технической документации «Материал золошлаковый, получаемый в результате деятельности Минусинской ТЭЦ АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)».

Общественные обсуждения намечаемой деятельности проводятся с целью:

- реализации прав граждан на информирование и участие в принятии экологически значимых решений;
- выявления различных экологических факторов, характерных для рассматриваемой территории, чтобы при выполнении экологической оценки не были упущены серьезные негативные воздействия на окружающую среду;
- учета интересов различных групп населения;
- обеспечения большей прозрачности и ответственности в принятии решений;
- снижения конфликтности путем раннего выявления спорных вопросов.

4.2. Требования законодательства

Обеспечение участия общественности в подготовке и обсуждении материалов по ОВОС намечаемой деятельности осуществляется в соответствии с требованиями действующего законодательства:

- Конституция РФ (принята 12.12.1993 г.); ст. 24 п. 2, ст. 42;
- Федеральный закон РФ «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ, ст. 3; ст. 11 п. 1, п. 2; ст. 12 п. 1;
- Федеральный закон от 23 ноября 1995 г. № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе»: ст. 9;
- Положение об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации (Приказ Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372) глава I (п. 1.6), глава II (п. 2.5, п. 2.7.), глава III, глава IV;
- Федеральный закон «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ, ст. 29, 31



Информирование и участие общественности осуществляется в соответствии с Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации (Приказ Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372) и иными нормативными правовыми документами в установленном порядке:

- информирование и участие общественности осуществляется на всех этапах оценки воздействия на окружающую среду;

- участие общественности в подготовке и обсуждении материалов оценки воздействия на окружающую среду обеспечивается заказчиком как неотъемлемая часть процесса проведения оценки воздействия на окружающую среду, организуется органами местного самоуправления или соответствующими органами государственной власти при содействии заказчика и в соответствии с российским законодательством.

- заказчик осуществляет информирование общественности о реализации проекта в период проведения ОВОС на всех этапах: уведомление, составление технического задания, подготовки предварительных и окончательных материалов ОВОС. Всем участникам процесса ОВОС должна быть представлена полная и достоверная информация;

- порядок проведения общественных слушаний определяется органами местного самоуправления при участии заказчика (исполнителя) и содействии заинтересованной общественности. Все решения по участию общественности оформляются документально.

4.3. Основные механизмы и методы проведения общественных обсуждений

В качестве основного метода выявления общественных предпочтений необходимо:

- информирование органов власти;
- использовать общественное консультирование заинтересованных групп среди населения и других участников ОВОС. Замечания и предложения от заинтересованных групп принимать в письменном виде;

- проинформировать население о вынесении на обсуждение Задания на проведение ОВОС; о том, где можно ознакомиться с Заданием и принимать замечания и предложения от населения не менее 30 дней. Данные замечания и предложения учитываются при составлении окончательного варианта Задания по оценке воздействия на окружающую среду и должны быть отражены в материалах по оценке воздействия на окружающую среду;

- провести обсуждение Задания на проведение ОВОС с органами исполнительной власти субъектов РФ и органами местного самоуправления, на территории которых намечается реализация проекта, со специально уполномоченными государственными органами с целью получения условий для разработки материалов ОВОС, а также с другими участниками процесса оценки воздействия на окружающую среду;



- на основе Задания разработать предварительные материалы ОВОС и проинформировать население и других участников процесса оценки воздействия на окружающую среду о том, где можно ознакомиться с предварительными материалами ОВОС, принимать замечания и предложения к предварительным материалам ОВОС не менее 30 дней;

- опубликовать объявления об обсуждении материалов ОВОС в официальных изданиях органов исполнительной власти субъектов РФ и органов местного самоуправления, на территориях которых намечается реализация проекта. В объявлениях указать адрес и сроки принятия замечаний и предложений;

- в соответствии с законодательством РФ совместно с органами местного самоуправления провести общественные слушания по обсуждению материалов ОВОС.

Дополнительное информирование участников процесса оценки воздействия на окружающую среду может осуществляться путем размещения информации по радио, телевидению, в периодической печати, Интернете и иными способами, обеспечивающими распространение и доступ к информации.



Период / срок	Мероприятия	Заинтересованные группы	Методы
1	<p>2</p> <p>Информирование о проведении ОВОС. Проведение предварительных консультаций с целью определения участников процесса ОВОС (в т.ч. заинтересованной обществуности), целесообразности/нецелесообразности проведения общественных слушаний.</p>	<p>3</p> <p>Администрация Минусинского района</p>	<p>4</p> <p>Направление официального письма, Предварительной экологической оценки (ПЭО) и проекта ТЗ. Включающего план мероприятий общественных обсуждений, с предложением внести отзывы и замечания к проекту ТЗ, согласовать План мероприятий и определить целесообразность/нецелесообразность проведения общественных слушаний. Консультации по телефону и личные встречи.</p>
1-й этап	<p>Информирование о проведении ОВОС, месте и сроках доступа проекта ТЗ на выписку ОВОС и предварительной экологической оценки.</p>	<p>Заинтересованная обществуность Администрация Минусинского района Контролирующие органы: 1. Управление Росприроднадзора по Красноярскому краю; 2. Управление Роспотребнадзора по Красноярскому краю.</p>	<p>Расылка письменных уведомлений, ПЭО и проекта ТЗ с предложением внести отзывы и замечания к проекту ТЗ. Публикации в официальных СМИ, сайт ООО «Сибирская генерирующая компания» (sibeco.ru).</p>
	<p>Обеспечение доступа к обсуждаемому исходным материалам для сбора замечаний и предложений.</p>	<p>Заинтересованная обществуность. Администрация Минусинского района Контролирующие органы.</p>	<p>Размещение проекта ТЗ и ПЭО в местах общественного доступа и Интернет</p>



Период / срок	Мероприятия	Заинтересованные группы	Методы
1	2	3	4
	Сбор и учет комментариев от заинтересованных сторон при составлении окончательного варианта ТЗ.	Заинтересованная общественность, Администрация Минусинского района Контролирующие органы.	Размещение специальных журналов предложений и замечаний вместе с информационными материалами. Прием замечаний и предложений от представителей заинтересованных сторон (в письменном и электронном виде), телефонных обращений. Консультации специалистов ООО «СибЭко» по телефонам в специально определенные дни и часы. Внесение изменений в проект ТЗ. Предложения и замечания к ТЗ принимаются в течение 30 дней с момента публикации объявления.
1-ый этап	Утверждение окончательного варианта ТЗ.	Заказчик проекта и исполнители.	Согласование окончательного варианта ТЗ с печатью организации и подписями ответственных лиц на титульном листе ТЗ по ОВОС.
	Обеспечение доступа к утвержденному варианту ТЗ в течение всего периода проведения процесса ОВОС.	Заинтересованная общественность, Администрация Минусинского района Контролирующие органы.	Размещение утвержденного варианта ТЗ в местах общественного доступа, сайт ООО «Сибирская генерирующая компания» (sibgenco.ru).
2-й этап	Информирование о сроках и месте доступа предварительного варианта материалов ОВОС.	Заинтересованная общественность, Администрация Минусинского района Контролирующие органы.	Распространение информации через публикации в официальных СМИ (муниципальные, региональные и федеральные), на сайте ООО «Сибирская генерирующая компания» (sibgenco.ru). Направление письменных сообщений.



Период / срок	Мероприятия	Заинтересованные группы	Методы
1	2	3	4
	Обеспечение доступа к предварительным материалам ОВОС.	Заинтересованная общественность. Администрация Минусинского района. Контролирующие органы.	Размещение предварительных материалов ОВОС в местах общественного доступа, на сайтах ООО «Сибирская генерирующая компания» (sibeco.sp).)
	Сбор и учет комментариев от заинтересованных сторон по предварительным материалам ОВОС.	Заинтересованная общественность. Администрация Минусинского района. Контролирующие органы.	Размещение специальных журналов предложений и замечаний вместе с предварительными материалами ОВОС. Примечания и предложения от представителей заинтересованных сторон (в письменном и электронном виде), телефонных обращений. Консультации специалистов ООО «СибЭко» по телефонам в специально определенные дни и часы.
2-й этап	Проведение общественных обсуждений в форме слушаний (в случае необходимости об этом будет сообщено).	Заинтересованная общественность. Администрация Минусинского района. Контролирующие органы.	Организация и проведение общественных слушаний.
	Учет поступивших замечаний, предложений и иной информации.	Заказчик и исполнитель ОВОС.	Составление отчета об учете общественного мнения.
	Подготовка окончательного варианта материалов ОВОС.	Заказчик и исполнитель ОВОС.	Выявление замечаний в предварительный вариант материалов ОВОС.
	Обеспечение доступа к окончательному варианту материалов ОВОС в течение всего срока с момента утверждения последнего варианта и до принятия решения о реализации намеченной деятельности.	Заинтересованная общественность. Администрация Минусинского района. Контролирующие органы.	Размещение окончательных материалов ОВОС на сайтах ООО «Сибирская генерирующая компания» (sibeco.sp).



5. Требования к выполнению материалов ОВОС

Материалы ОВОС должны быть выполнены в соответствии с законодательными и нормативными требованиями РФ в области охраны окружающей среды, здоровья населения, природопользования

ОВОС необходимо выполнить на основе имеющейся официальной информации, статистики, проведенных ранее исследований. При выявлении недостатка в исходных данных и других неопределенностей в определении воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, описать данные неопределенности, оценить степень их значимости и разработать рекомендации по их устранению.

6. Состав и содержание материалов ОВОС

В соответствии с «Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации», утвержденным Приказом Госкомэкологии России от 16.05.2000 № 372 от 16.05.2000 г. № 372, исследования по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности должны включать следующее:

- характеристика намечаемой хозяйственной деятельности;
- анализ состояния территории, на которую может оказать влияние намечаемая хозяйственная деятельность (состояние природной среды, наличие и характер антропогенной нагрузки и т.п.);
- выявление возможных воздействий намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду;
- оценку воздействий на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности (вероятности возникновения риска, степени, характера, масштаба, зоны распространения, а также прогнозирование экологических и связанных с ними социальных и экономических последствий);
- рекомендации мероприятий, уменьшающих, смягчающих или предотвращающих негативные воздействия;
- разработку предложений по программе экологического мониторинга и контроля на всех этапах реализации намечаемой хозяйственной деятельности;
- мнение общественности о намечаемой деятельности и возможности размещения объекта на рассматриваемой территории – результаты общественного обсуждения проекта,



- описание неопределенности в оценке воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, разработку рекомендаций по проведению послепроектного анализа реализации намечаемой хозяйственной деятельности;
- подготовку предварительного варианта материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности (включая краткое изложение для неспециалистов).

Материалы ОВОС должны быть подготовлены в соответствии с предварительным оглавлением:

- 1.1. Наименование заказчика и исполнителя
- 1.2. Название объекта государственной экологической экспертизы
- 1.3. Планируемое место реализации объекта государственной экологической экспертизы
- 1.4. Фамилия, имя, отчество, телефон ответственного лица
- 1.5. Историческая справка о предприятии
- 1.6. Обоснование состава технической документации
 - 1.6.1. Технологический регламент
 - 1.6.2. Стандарт организации (СТО)
 - 1.6.3. Материалы апробации технологии
2. ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА ПО НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
 - 2.1. Общие сведения о предприятии
 - 2.2. Описание технологического процесса
 - 2.3. Характеристика материала и обязательные требования
3. ЦЕЛЬ И ПОТРЕБНОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
 - 3.1. Краткий обзор действующего законодательства в области охраны окружающей среды
 - 3.2. Цель и потребность реализации намечаемой хозяйственной деятельности
4. РАССМОТРЕНИЕ АЛЬТЕРНАТИВНЫХ ВАРИАНТОВ ДОСТИЖЕНИЯ ЦЕЛИ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
 - 4.1. Вариант №1 – Осуществление намечаемой деятельности – получение продукта «Материал золошлаковый, получаемый в результате деятельности Минусинской ТЭЦ АО «Енисейская ТГК» (ТГК-13)»
 - 4.2. Вариант №2 – Отказ от реализации намечаемой деятельности



4.3. Сравнительная характеристика альтернативных вариантов»

5 УЧЕТ ОБЩЕСТВЕННОГО МНЕНИЯ, СВЯЗАННОГО С РЕАЛИЗАЦИЕЙ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

6. ОПИСАНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, КОТОРАЯ МОЖЕТ БЫТЬ ЗАТРОНУТА НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ

6.1. Краткая характеристика природно-климатических условий

6.2. Состояние атмосферного воздуха в районе расположения объекта

6.3. Гидрологические условия

6.4. Геологические условия

6.5. Гидрогеологические условия

6.6. Почвенный покров

6.7. Характеристика растительного и животного мира

6.8. Особо охраняемые природные территории

6.9. Социальные условия и здоровье населения

7. ВОЗДЕЙСТВИЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

7.1. Общие положения ОВОС

7.2. Атмосферный воздух

7.2.1 Существующее положение

7.2.2 Намечаемая хозяйственная деятельность

7.3. Поверхностные воды

7.3.1 Существующее хозяйственная положение

7.3.2. Намечаемая деятельность

7.4. Подземные (грунтовые) воды

7.4.1 Существующее положение

7.4.2. Намечаемая хозяйственная деятельность

7.5. Отходы производства и потребления

7.5.1 Существующее положение

7.5.2. Намечаемая хозяйственная деятельность

7.6. Почвенный покров и земельные ресурсы



7.6.1 Существующее положение

7.6.2. Намечаемая хозяйственная деятельность

7.7. Растительный и животный мир

7.7.1 Существующее положение

7.7.2. Намечаемая хозяйственная деятельность

7.8. Здоровье населения

7.9. Социальные условия

7.10. Данные об аварийности технологического процесса

8. МЕРОПРИЯТИЯ ПО СНИЖЕНИЮ ВОЗМОЖНОГО НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

8.1. Мероприятия по охране атмосферного воздуха и защите величайших территорий от воздействия физических факторов

8.2. Мероприятия по охране поверхностных вод

8.3. Мероприятия по охране подземных (грунтовых) вод

8.4. Мероприятия по охране окружающей среды при обращении с отходами

8.5. Мероприятия по охране почвенного покрова и земельных ресурсов

8.6. Мероприятия по рекультивации земель

8.7. Мероприятия по охране растительного и животного мира

9. ВЫЯВЛЕНИЕ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ ОЦЕНКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОПРЕДЕЛЕНИИ ВОЗДЕЙСТВИЯ НАМЕЧАЕМОЙ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

10. ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МОНИТОРИНГА

10.1. Мониторинг состояния атмосферного воздуха

10.2. Мониторинг состояния подземных (грунтовых) вод

10.3. Мониторинг состояния почвенного покрова

11. ПЕРЕЧЕНЬ И РАСЧЕТ ЗАТРАТ НА РЕАЛИЗАЦИЮ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ И КОМПЕНСАЦИОННЫХ ВЫПЛАТ

11.1. Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

11.2. Расчет платы за сброс загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты

11.3. Расчет платы за размещение отходов



РЕЗЮМЕ НЕТЕХНИЧЕСКОГО ХАРАКТЕРА
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ



События и комментарии



События и комментарии 19.08

Российская газета www.rg.ru 14 июля 2017 г. № 124 (7320)

Извещение о проведении публичных слушаний

На основании Федерального закона № 174-ФЗ от 23.11.1995 г. «Об экологической экспертизе»... Извещение о проведении публичных слушаний... 16 августа 2017 г.

Извещение о проведении публичных слушаний

На основании Федерального закона № 174-ФЗ от 23.11.1995 г. «Об экологической экспертизе»... Извещение о проведении публичных слушаний... 16 августа 2017 г.

УВЕДОМЛЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ

ПАО «НК «Роснефть» совместно с Администрацией муниципального образования город-курорт Геленджик... Уведомление о проведении общественных обсуждений... 17 августа 2017 года.

Проект Экстремальные развлечения планируют подстраховать от рисков

Шанс на всплытие



Дело погружено для осмотра после аварии 11 июля в подледном парке в Харгаде - Австрия.

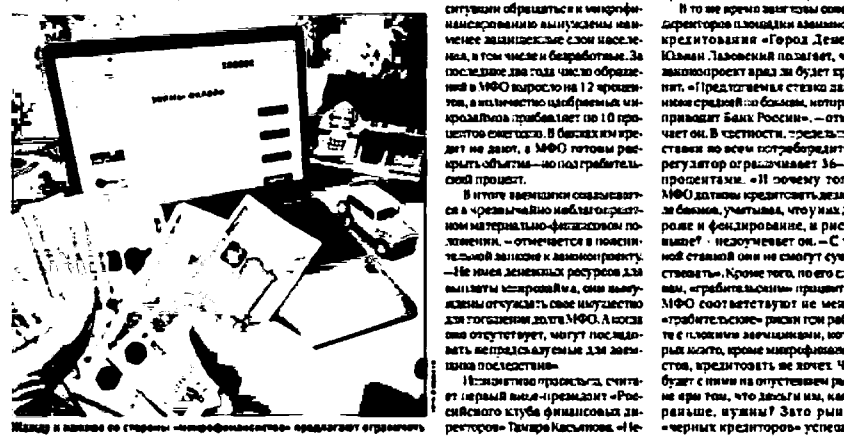
В прошлом году не удалось спасти почти две тысячи экстремалов. Они погибли. Еще 286 пропали без вести... Десятки компаний предлагают услуги экстремальных развлечений...

Как объясняют сами авторы законопроекта, ввиду с позитивными тенденциями, связанными с развитием внутреннего туризма, растет и туристическая статистика о экстремальных и экстремальных развлечениях... В прошлом году не удалось спасти почти две тысячи экстремалов...

Инициатива Микрофинансовым организациям хотят снизить проценты по кредитам

Лекарство от жадности

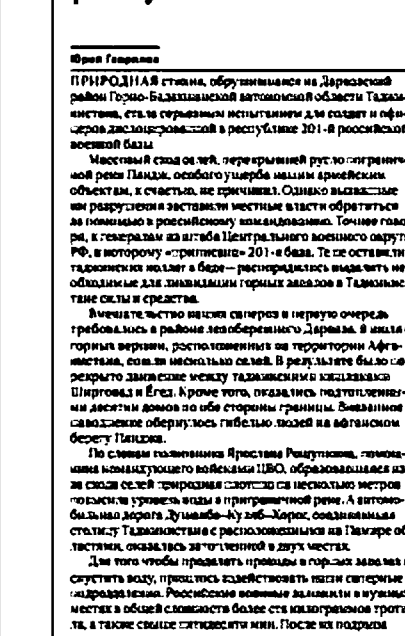
Воспользуемся законом о микрофинансовом регулировании... С новыми ставками большинство микрофинансовых организаций не смогут существовать в России... Микрофинансовым организациям хотят снизить проценты по кредитам...



Ищущий работу по телефону «Микрофинансовый» предлагает ограничить размер процентов в отношении микрофинансов...

Армия Наши саперы разбирают горные завалы в Таджикистане

Взорвали реку



Войска Генштаба

ПРИРОДНАЯ стена, обрушившаяся на Дарвазский район Горно-Бадахшанской автономной области Таджикистана... Наши саперы разбирают горные завалы в Таджикистане... Взорвали реку...

УВЕДОМЛЕНИЕ

Финдзид «Минусинская ТЭЦ» акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)»... Уведомление о проведении общественных обсуждений... 14 июля 2017 г.

Красноярский край образован
7 декабря 1934 года, награжден орденами

14

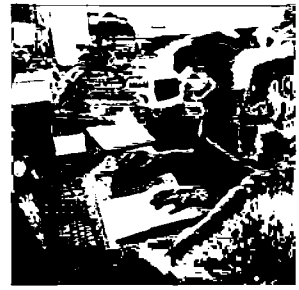
ИЮЛЯ
2017 г.

ГНKK

«ГОРДИМСЯ ПРОШЛЫМ, СТРОИМ БУДУЩЕЕ!»

Пятый год в крае
работает проект
«Компьютер
для ветерана»,
его выпускниками
стали уже
3 500 человек

»9



НАШ КРАСНОЯРСКИЙ КРАЙ

gnkk.ru



Фот. Ольга Кучеркина

Этнофестиваль расширяет границы

Завершился международный фестиваль этнической музыки и ремесел «МИР Сибири». Вот уже 14 лет это не только одна из главных культурных марок Красноярского края, но и России.

Десятки тысяч гостей ежегодно приезжают в Шушенское, чтобы стать свидетелями невероятного по своей красочности зрелища. Нынешний год не стал исключением. Старинные обряды, мастер-классы, хороводы, песни, танцы, наконец, огромное многообразие изделий народного творчества в «Городе мастеров» – все это не перестает удивлять даже тех, для кого три дня праздника в Шушенском уже стали традицией.

Но, безусловно, главное, ради чего едут в Шушенское, – концертная программа. Это не только такие звезды мировой этнической музыки, как группа «Мельница» (Москва), «Хуун-Хуур-Ту» (Республика Тыва), оркестр балканской музыки Vubataga Brass (г. Москва), ансамбль Инны Желанной (Москва), австрийский дуэт Duo Klak, но и новые имена. Только на музыкальный конкурс посту-

пило 145 заявок из 27 регионов России.

Председатель жюри на присуждении этномызыкальной премии МИР Сергей Старостин признался, что уже забыл, сколько лет он приезжает в Шушенское, «изто очень хорошо».

– С первых фестивальных лет я был противником конкурсной программы. Устраивать соревнования между самыми разными коллективами – хакасскими, русскими, мордовскими и другими – по меньшей мере выглядело странным, потому что они представляют совершенно разные культуры. Но после того когда по результа-

там конкурсных просмотров, выступлений я увидел, чем заряжаются приезжающие сюда люди, понял: здесь они получают огромное количество бонусов. Это возможность общаться, учиться друг у друга. Некоторые по три-четыре раза приезжают, и мы их допускаем в номинации, потому что считаем – артистам надо давать шанс, возможность роста.

Мы стараемся настраивать их на игру. Да, победа на таком фестивале – почетный трофей, но это все-таки не спорт, а культура, как правило, к этому с пониманием относятся.

»12

ЦИТАТА

Человек
молод и стар
в зависимости
от того,
каким он себя
ощущает

Томас Манн

»9

ISSN 0207 0731



17051

9 770207 073985

ВЫСКАЖИ СВОЕ МНЕНИЕ НА GNKK.RU



ВЛАСТЬ ТРУДА 6

ОФИЦИАЛЬНО

18 июля 2017 г.

АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛИВЯНИХИНСКОГО СЕЛЬСОВЕТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

14.07.2017г. с. Селиваниха №154-п

О временном перекрытии движения транспортных средств на период проведения районного мероприятия

В соответствии с пунктом 4 статьи 6 Федерального закона от 10.12.1995 № 196-ФЗ «О безопасности дорожного движения»...

1. Осуществить временное перекрытие движения транспортных средств с организацией пешеходной зоны в период проведения районного мероприятия 12.08.2017 г. с 10.30 до 16.00 час в с. Селиваниха Минусинского района от ул. Кретьова, дом № 32 до конца улицы Писонерская...

2. Разработать и утвердить схему организации дорожного движения на период временного перекрытия движения транспортных средств в соответствии с пунктом 1 настоящего постановления

2.2. Принять меры с целью исключения несанкционированного и неконтролируемого проникновения транспорта в место проведения мероприятия

3. Рекомендовать отделу Государственной инспекции безопасности дорожного движения Межмуниципального отдела МВД России «Минусинский» обеспечить безопасность дорожного движения при проведении районного массового праздника День района и мероприятия «Золотой подсолнух»...

4. Рекомендовать индивидуальным предпринимателям осуществлять пассажирские перевозки по районным маршрутам, внести изменения в схемы маршрутов и графики движения пассажирского транспорта в соответствии с пунктом 1 настоящего постановления

5. Разместить настоящее постановление на официальном сайте администрации Селиванихинского сельсовета в сети Интернет

6. Контроль за исполнением настоящего постановления оставлен за собой

7. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования в газете «Власть труда»

Т. ШМИДТ, и.о. главы сельсовета

УВЕДОМЛЕНИЕ

Филиал «Минусинская ТЭЦ» акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» уведомляет о начале общественных обсуждений...

Цели намеряемой деятельности: получение и применение продукта «Материал золошлаковый, получаемый в результате деятельности филиала Минусинская ТЭЦ АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

Месторасположение намеряемой деятельности: золоотвал Минусинской ТЭЦ АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» расположен на земельном участке с кадастровым номером 24.25.3101002.846, Красноярский край, Минусинский район, промышленная площадка Минусинской ТЭЦ

Наименование и адрес Заказчика намеряемой деятельности Филиал «Минусинская ТЭЦ» акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)», Красноярский край, г. Красноярск, ул. Богграда, 144А

Примерные сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду 8 кв. 2017г. – IV кв. 2017г.

Орган, ответственный за организацию общественных обсуждений: администрация Минусинского района

Форма общественных обсуждений: представление замечаний и предложений

Форма предоставления замечаний и предложений: в устной и письменной форме

Ознакомиться с проектом технического задания оценки воздействия на окружающую среду и материалов предварительной экологической оценки и оставить замечания и предложения в письменной форме с указанием Ф.И.О. можно в течение 30 дней со дня опубликования данного уведомления по адресу:

Администрация Минусинского района, Красноярский край, г. Минусинск, ул. Гоголя, 66 А, официальный сайт Минусинского района (http://mlg24.ru), время с 9.00 до 17.00 Телефон для справок 8 (39132) 2-09-73

Администрация Минусинского района, Красноярский край, г. Минусинск, ул. Гоголя, 66 А, Администрация Минусинского района, каб.216 время с 9.00 до 17.00 Телефон для справок 8 (39132) 2-09-73

Минусинский район, Промышленная площадка Минусинской ТЭЦ, Филиал «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», каб.202, время приема с 9.00 до 17.00. Телефон для справок 8 (39132) 95-3-02

Электронный адрес: http://sibeco.pro

ИЗВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ СОБРАНИЯ О СОГЛАСОВАНИИ МЕСТОПОЛОЖЕНИЯ ГРАНИЦЫ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА

Кадастровый инженер Харитонов Алексей Алексеевич № кад. ст. № 13-137, адрес: 662601 Красноярский край, г. Минусинск, ул. Коммунистическая, 87, т. 8-908-328-79-11, e-mail: letuaf@yandex.ru выполняет кадастровые работы по уточнению границ земельного участка с кадастровым номером 24.25.3101001.760, расположенного по адресу: Красноярский край, Минусинский район, с. Тигрицкое, ул. Мира, 73.

Заказчик кадастровых работ Асеев Степан Николаевич (8-902-374-78-51)

Собрание заинтересованных лиц по факту согласования границ состоится по адресу: Красноярский край, г. Минусинск, ул. Гагарина, 11, пом № 136 19 августа 2017 года в 9 часов 00 минут. С проектом межевого плана земельного участка можно ознакомиться по адресу: Красноярский край, г. Минусинск, ул. Гагарина, 11, пом № 136 с 18 июля по 18 августа 2017 года по адресу: Красноярский край, г. Минусинск, ул. Гагарина, 11, пом № 136

Самые заинтересованные лица, с правообладателями которых требуется согласование: — Красноярский край, Минусинский район, с. Тигрицкое, ул. Мира, 71, кад. № 24.25.3101001.487

При проведении согласования местоположения границ при себе необходимо иметь документ, удостоверяющий личность, а также документы о правах на земельный участок

Table with 5 columns: №№ п.п., № п/п в общем списке, Кадастровый номер, Адрес (местоположение), Общая площадь, кв. м. It lists 25 free land parcels with their respective addresses and areas.

Table with 5 columns: № п/п, № п/п в общем списке, Кадастровый номер, Адрес (местоположение), Общая площадь, кв. м. It lists 1 free land parcel with its address and area.



Приложение Д – Письмо ФГБУ «Среднесибирское УГМС» от 26.09.2014 г. № 14/1100 (по посту наблюдений №2)

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Среднесибирское УГМС»
 ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ЦЕНТР
 ПО МОНИТОРИНГУ ЗАГРЯЗНЕНИЯ
 ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
 (территориальный ЦМС)
 Сурикова ул., д. 28, Красноярск, 660049
 факс: 8 (391) 227-06 01, тел. 227-05 08
 E-mail: info@ugms.ru, krasnoyarsk@ugms.ru
 от 26.09.2014 г. № 14/1100
 от 26.09.2014 г.

«Экологическая лаборатория»
 О.И. Сенинскому
 д. 25445
 г. Красноярск,
 660000

Территориальный Центр по мониторингу загрязнения окружающей среды ФГБУ «Среднесибирское УГМС» сообщает значения фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе г. Минусинска (по посту наблюдения №2), мг/м³.

Номер поста	Адрес расположения поста	Определяемая примесь	Значения фоновых концентраций, мг/м ³				
			0-2 мес		3-7 мес		
			м	с	в	р	з
№2	ул. Тимирязева, 9а	Всплесковые в каталит	0,481	0,409	0,429	0,357	0,384
		Диоксид серы	0,015	0,026	0,021	0,010	0,028
		Диоксид азота	0,073	0,058	0,059	0,060	0,061
		Оксид азота	0,038	0,033	0,034	0,034	0,034
		Оксид углерода	5,2	3,0	2,7	2,5	2,9
		Формальдегид	0,006	0,005	0,005	0,004	0,005
		Формальдегид	0,019	0,025	0,024	0,017	0,019

Начальник
 территориального ЦМС

Н.С. Шленская

Единица № 1
 84 (941) 227-06 01



Приложение Е – Разрешение № 05-1/32-74 на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух сроком действия с 26.05.2017 г. по 12.05.2022 г.

Экз. № 1

РАЗРЕШЕНИЕ № 05-1/32-74
на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух
(за исключением радиоактивных веществ)

Управления Росприроднадзора по
На основании приказа Красноярскому краю от 26.05.2017 № 522
(наименование территориального органа
Росприроднадзора)

Акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)" (Филиал "Минусинская ТЭЦ" Акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)»)

полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы

ИНН 1901067718 ОГРН 1051901068020

Идентификационный номер налогоплательщика, ОГРН

ул. Богграда, 144 а, г. Красноярск, Красноярский край, 660021.

адрес предприятия

разрешается в период с "26" мая 2017 г. по "12" мая 2022 г.
осуществлять выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух.

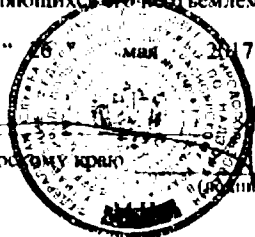
Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух стационарными источниками, расположенными на
Промплощадке - Минусинской ТЭЦ, 5,5 км к югу-востоку от границы жилой зоны г. Минусинска,
Минусинский район, Красноярский край (04233000000)

(наименования отдельных производственных территорий; фактический адрес осуществления деятельности)

условия действия разрешения на выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам указаны в приложениях № 1-3 (на 13 листах) к настоящему разрешению, являющихся его неотъемлемой частью.

Дата выдачи разрешения "26" мая 2017 г.

Руководитель Управления
Росприроднадзора по Красноярскому краю



(А.В.Калинин)
(Ф.И.О.)



Лист 1 из 3 листов

Приложение № 1
к разрешению на выброс вредных
(загрязняющих) веществ в атмосферный
воздух от "26" 05.2017 г. № 05-1/32-74,
выданному Управлением Росприроднадзора
по Красноярскому краю
Экз. № 1

Перечень и количество вредных (загрязняющих) веществ,
разрешенных к выбросу в атмосферный воздух <1>

Акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)"
(Филиал "Минусинская ТЭЦ" Акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)»
(наименование юридического лица или филиала, имя, отчество индивидуального предпринимателя)

по Промплощадке - Минусинская ТЭЦ

(наименование отдельной производственной территории,

5,5 км к югу-востоку от границы жилой зоны г. Минусинска, Минусинский район, Красноярский край (04233000000)
фактический адрес осуществления деятельности (код по ОКАТО)

<> Является используемой частью разрешения на выброс вредных
(загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выдаваемого территориальным
органом Росприроднадзора.

<1> Вредные (загрязняющие) вещества и показатели их выброса, не
включенные в Приложение к разрешению на выброс вредных (загрязняющих)
веществ в атмосферный воздух "Перечень и количество вредных (загрязняющих)
веществ, разрешенных к выбросу в атмосферный воздух", не являются
разрешенными к выбросу в атмосферный воздух.


№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного (загрязняющего) вещества (I-IV)	Разрешенный выброс вредного (загрязняющего) вещества в пределах утвержденных нормативов ПДВ с разбивкой по годам, т								
			г/с	т/г	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	
1	Титан диоксид (0118)	III	0,00000472	1,275E-06	1,275E-06	1,275E-06	1,275E-06	1,275E-06	1,275E-06	1,275E-06	1,275E-06
2	ди.Железо триоксид (Железа оксид) /в пересчете на железо/ (0123)	III	0,1145143	0,0550423	0,0550423	0,0550423	0,0550423	0,0550423	0,0550423	0,0550423	0,0550423
3	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (0143)	II	0,0013715	0,00043713	0,00043713	0,00043713	0,00043713	0,00043713	0,00043713	0,00043713	0,00043713
4	Олово оксид /в пересчете на олово/ (0168)	III	0,0000033	0,0000088	0,0000088	0,0000088	0,0000088	0,0000088	0,0000088	0,0000088	0,0000088
5	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/	I	0,0000005	0,00001334	0,00001334	0,00001334	0,00001334	0,00001334	0,00001334	0,00001334	0,00001334

Ответственный исполнитель *А.Г. Казаков* А.Г. Казаков



Лист 2 из 3 листов

6	(0184) Хром (Хром шестивалентный)/в пересчете на хрома (VI) оксид/ (0203)	I	0,0001338	0,0000361	0,0000361	0,0000361	0,0000361	0,0000361	0,0000361	0,0000361	0,0000361	0,0000361	0,0000361	0,0000361	0,0000361
7	А-зота диоксид (А-зот (IV) оксид) (0301)	III	85,6826132	1517,47134	1517,47134	1517,47134	1517,47134	1517,47134	1517,47134	1517,47134	1517,47134	1517,47134	1517,47134	1517,47134	1517,47134
8	А-зот (II) оксид (А-зота оксид) (0304)	III	13,9232264	246,588607	246,588607	246,588607	246,588607	246,588607	246,588607	246,588607	246,588607	246,588607	246,588607	246,588607	246,588607
9	Кислота серная (по молекуле H2SO4) (0322)	II	0,00022686	0,00067831	0,00067831	0,00067831	0,00067831	0,00067831	0,00067831	0,00067831	0,00067831	0,00067831	0,00067831	0,00067831	0,00067831
10	Углерод (Сажа) (0328)	III	3,34968527	17,2106428	17,2106428	17,2106428	17,2106428	17,2106428	17,2106428	17,2106428	17,2106428	17,2106428	17,2106428	17,2106428	17,2106428
11	Серя диоксид (Ангидрид сернистый) (0330)	III	137,588025	1674,26624	1674,26624	1674,26624	1674,26624	1674,26624	1674,26624	1674,26624	1674,26624	1674,26624	1674,26624	1674,26624	1674,26624
12	Сероводород (0333)	II	0,0031351	0,00013354	0,00013354	0,00013354	0,00013354	0,00013354	0,00013354	0,00013354	0,00013354	0,00013354	0,00013354	0,00013354	0,00013354
13	Углерод оксид (0337)	IV	3,98656645	57,632359	57,632359	57,632359	57,632359	57,632359	57,632359	57,632359	57,632359	57,632359	57,632359	57,632359	57,632359
14	Фтористые газобразные соединения (гидрофторид, кремний тетрафторид) (Фтористые соединения газообразные (Фтористый водород, Четырехфтористый кремний))/в пересчете на фтор/ (0342)	II	0,00022775	0,00013296	0,00013296	0,00013296	0,00013296	0,00013296	0,00013296	0,00013296	0,00013296	0,00013296	0,00013296	0,00013296	0,00013296
15	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фтористые соединения: плохо растворимые неорганические фториды (Фторид алюминия, Фторид кальция, Гексафторалюминат натрия))/в пересчете на (0344)	II	0,00016518	0,0000374	0,0000374	0,0000374	0,0000374	0,0000374	0,0000374	0,0000374	0,0000374	0,0000374	0,0000374	0,0000374	0,0000374
16	Диаметиленол (Ксилол) (смесь Ф-, м-, п- изомеров) (0616)	III	0,174676	0,235575	0,235575	0,235575	0,235575	0,235575	0,235575	0,235575	0,235575	0,235575	0,235575	0,235575	0,235575
17	Бенз/пирен (3,4-Бензпирен) (0703)	I	0,000063	0,00098144	0,00098144	0,00098144	0,00098144	0,00098144	0,00098144	0,00098144	0,00098144	0,00098144	0,00098144	0,00098144	0,00098144
18	Безини (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (2704)	IV	0,0422682	0,02816753	0,02816753	0,02816753	0,02816753	0,02816753	0,02816753	0,02816753	0,02816753	0,02816753	0,02816753	0,02816753	0,02816753
19	Керосин (2732)		0,1955923	2,24278253	2,24278253	2,24278253	2,24278253	2,24278253	2,24278253	2,24278253	2,24278253	2,24278253	2,24278253	2,24278253	2,24278253
20	Уайт-спирит (2752)		0,174676	0,235575	0,235575	0,235575	0,235575	0,235575	0,235575	0,235575	0,235575	0,235575	0,235575	0,235575	0,235575
21	Алканы С12-С19 (Углеводороды РПК-265П и др.) /в пересчете на суммарный органический углерод/ (2754)	IV	0,65632	0,043184	0,043184	0,043184	0,043184	0,043184	0,043184	0,043184	0,043184	0,043184	0,043184	0,043184	0,043184

Ответственный исполнитель  А.Г. Казакова



Лист 3 из 3 листов

			1,3498E-05	1,3498E-05	1,3498E-05	1,3498E-05	1,3498E-05	1,3498E-05	1,3498E-05	1,3498E-05
22	Эмульсол (смесь: вода - 97,6%, нитрит натрия - 0,2%, сода кальцинированная - 0,2%, масло минеральное - 2%) (2868)	0,00000866	1,3498E-05	1,3498E-05	1,3498E-05	1,3498E-05	1,3498E-05	1,3498E-05	1,3498E-05	1,3498E-05
23	Взвешенные вещества (2902)	0,106491	0,069102	0,069102	0,069102	0,069102	0,069102	0,069102	0,069102	0,069102
24	Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (2904)	0,107	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095
25	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, зоменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и др.) (2908)	103,993165	306,322068	306,322068	306,322068	306,322068	306,322068	306,322068	306,322068	306,322068
26	Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, отарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит и др.) (2909)	2,909	21,421	21,421	21,421	21,421	21,421	21,421	21,421	21,421
27	Пыль абразивная (Корунд белый; Монокорунд) (2910)	0,02056	0,0187167	0,0187167	0,0187167	0,0187167	0,0187167	0,0187167	0,0187167	0,0187167
28	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подшошанных резин (2978)	0,0226	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402	0,0402
	ИТОГО:		3943,89258	3943,89258	3943,89258	3943,89258	3943,89258	3943,89258	3943,89258	3943,89258
	В том числе твердых:		345,14779	345,14779	345,14779	345,14779	345,14779	345,14779	345,14779	345,14779
	Жидких и газообразных:		3498,74479	3498,74479	3498,74479	3498,74479	3498,74479	3498,74479	3498,74479	3498,74479

Заместитель начальника отдела

Н.Ю. Гаскова

Ответственный исполнитель

А.Г. Катакова



Приложение * № 2
к разрешению на выброс вредных
(загрязняющих) веществ в атмосферный воздух
от " 26 " 05. 2017 г. № 05-1/32-74,
выданному Управлением Росприроднадзора по
Красноярскому краю

Экз. № 1

Условия действия
разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ
в атмосферный воздух

Акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)"
(Филиал "Минусинская ТЭЦ" Акционерного общества «Енисейская территориальная
генерирующая компания (ТГК-13)»).
(наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя)
по Промплощадке - Минусинской ТЭЦ,
(наименование отдельной производственной территории)
5,5 км к югу-востоку от границы жилой зоны г. Минусинска, Минусинский район,
Красноярский край (04233000000)
(фактический адрес осуществления деятельности, код по ОКАТО)

1. Выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух, не указанных в разрешении на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и в условиях действия разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, не разрешается.
2. Соблюдение нормативов предельно допустимых и при установлении временно согласованных выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух должно обеспечиваться на каждом источнике выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в соответствии с утвержденными в установленном порядке нормативами допустимых выбросов по конкретным источникам.
3. Выполнение в установленные сроки утвержденного плана мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.
4. Перечень загрязняющих веществ и показатели их выбросов, не подлежащие нормированию и государственному учету: **ОТСУТСТВУЮТ.**

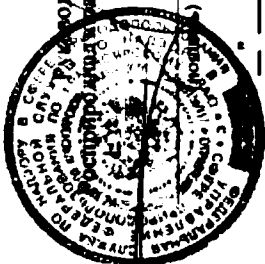
* Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выданного территориальным органом Росприроднадзора.



Лист 1 из 9 листов

Приложение 1 № 3
к разрешению на выброс вредных
(загрязняющих) веществ в атмосферный
воздух от "26" 05. 2017 г. № 05-1/32- 74
выданному Управлением Росприроднадзора по Красноярскому краю

Экз. № 1
УТВЕРЖДАЮ
Директор Управления
Росприроднадзора по Красноярскому
краю
А.В. Калинин
(Ф.И.О)
_____ 20__ г.
М.П.



Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по конкретным источникам и веществам

Акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)"
(Филиал "Минусинская ТЭЦ" Акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)»
(наименование юридического лица или фамилия, имя, отчество индивидуального предпринимателя)
по Промплощадке - Минусинская ТЭЦ
(наименование отдельной производственной территории,
Σ,5 км к югу-востоку от границы жилой зоны г. Минусинска, Минусинский район, Красноярский край (04233000000)
фактический адрес осуществления деятельности (код по ОКАТО)

1 Является неотъемлемой частью разрешения на выброс вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, выданного территориальным органом Росприроднадзора.

№ п/п	Производство, цех, участок	№ ист.	Норматив выбросов							
			Существующее положение 2016 год		2017-2022 годы		2017-2022 годы			
			г/с	т/г	г/с	т/г	г/с	т/г	ПДВ ВСВ	ПДВ ВСВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
Титан диоксид (0118)										
1	Химический цех	0023	0,00000472	0,000001275	ПДВ	0,00000472	0,000001275	ПДВ	0,000001275	ПДВ
Всего по ЗВ:			0,00000472	0,000001275	ПДВ	0,00000472	0,000001275	ПДВ	0,000001275	ПДВ

Ответственный исполнитель Влад А.Г. Казаков



Лист 2 из 9 листов

Железо триоксид (Железа оксид) /в пересчете на железо/ (0123)											
1	Химический цех	0023	0,00219	0,0011844	ПДВ	0,00219	0,0011844	ПДВ	0,00219	0,0011844	ПДВ
2	Цех ТАИ	0028	0,0001081	0,0000473	ПДВ	0,0001081	0,0000473	ПДВ	0,0001081	0,0000473	ПДВ
3	Автотранспортный цех	0026	0,0359292	0,0099707	ПДВ	0,0359292	0,0099707	ПДВ	0,0359292	0,0099707	ПДВ
4		0033	0,035987	0,0040776	ПДВ	0,035987	0,0040776	ПДВ	0,035987	0,0040776	ПДВ
5	КТЦ Главный корпус	6025	0,0198	0,02427	ПДВ	0,0198	0,02427	ПДВ	0,0198	0,02427	ПДВ
6	КТЦ Пиковая пусковая котельная	6026	0,0024	0,001067	ПДВ	0,0024	0,001067	ПДВ	0,0024	0,001067	ПДВ
7	Химический цех	6015	0,0058	0,001044	ПДВ	0,0058	0,001044	ПДВ	0,0058	0,001044	ПДВ
8	Электротехнический цех	6007	0,0075	0,0081	ПДВ	0,0075	0,0081	ПДВ	0,0075	0,0081	ПДВ
9	Цех ТАИ	6023	0,0024	0,0009963	ПДВ	0,0024	0,0009963	ПДВ	0,0024	0,0009963	ПДВ
10	Автотранспортный цех	6024	0,0024	0,004285	ПДВ	0,0024	0,004285	ПДВ	0,0024	0,004285	ПДВ
	Всего по ЗВ:		0,1145143	0,0550423	ПДВ	0,1145143	0,0550423	ПДВ	0,1145143	0,0550423	ПДВ
Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/ (0143)											
1	Химический цех	0023	0,0002723	0,00014566	ПДВ	0,0002723	0,00014566	ПДВ	0,0002723	0,00014566	ПДВ
2	Цех ТАИ	0028	0,0000848	0,000003706	ПДВ	0,0000848	0,000003706	ПДВ	0,0000848	0,000003706	ПДВ
3	Автотранспортный цех	0026	0,00054025	0,000194	ПДВ	0,00054025	0,000194	ПДВ	0,00054025	0,000194	ПДВ
4		0033	0,00055047	0,00009376	ПДВ	0,00055047	0,00009376	ПДВ	0,00055047	0,00009376	ПДВ
	Всего по ЗВ:		0,0013715	0,000437126	ПДВ	0,0013715	0,000437126	ПДВ	0,0013715	0,000437126	ПДВ
Олово оксид /в пересчете на олово/ (0168)											
1	Автотранспортный цех	0027	0,0000033	0,0000088	ПДВ	0,0000033	0,0000088	ПДВ	0,0000033	0,0000088	ПДВ
	Всего по ЗВ:		0,0000033	0,0000088	ПДВ	0,0000033	0,0000088	ПДВ	0,0000033	0,0000088	ПДВ
Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (0184)											
1	Автотранспортный цех	0027	0,000005	0,00001334	ПДВ	0,000005	0,00001334	ПДВ	0,000005	0,00001334	ПДВ
	Всего по ЗВ:		0,000005	0,00001334	ПДВ	0,000005	0,00001334	ПДВ	0,000005	0,00001334	ПДВ
Хром (Хром шестивалентный) /в пересчете на хром (VI) оксид/ (0203)											
1	Химический цех	0023	0,0001338	0,0000361	ПДВ	0,0001338	0,0000361	ПДВ	0,0001338	0,0000361	ПДВ
	Всего по ЗВ:		0,0001338	0,0000361	ПДВ	0,0001338	0,0000361	ПДВ	0,0001338	0,0000361	ПДВ
Азота диоксид (Азот (IV) оксид) (0301)											
1	КТЦ Главный корпус	0001	64,692	1275,372	ПДВ	64,692	1275,372	ПДВ	64,692	1275,372	ПДВ
2	КТЦ Пиковая пусковая котельная	0002	20,806	67,978	ПДВ	20,806	67,978	ПДВ	20,806	67,978	ПДВ
3	Химический цех	0023	0,00034	0,00010706	ПДВ	0,00034	0,00010706	ПДВ	0,00034	0,00010706	ПДВ
4	Цех ТАИ	0028	0,000168	0,00000734	ПДВ	0,000168	0,00000734	ПДВ	0,000168	0,00000734	ПДВ
5	Автотранспортный цех	0026	0,01424	0,003846	ПДВ	0,01424	0,003846	ПДВ	0,01424	0,003846	ПДВ
6		0032	0,000508	0,0011295	ПДВ	0,000508	0,0011295	ПДВ	0,000508	0,0011295	ПДВ
7		0033	0,01424	0,001538	ПДВ	0,01424	0,001538	ПДВ	0,01424	0,001538	ПДВ
8	Топливо-транспортный цех	6001	0,134	1,686	ПДВ	0,134	1,686	ПДВ	0,134	1,686	ПДВ
9	Автотранспортный цех	6004	0,006676	0,0084308	ПДВ	0,006676	0,0084308	ПДВ	0,006676	0,0084308	ПДВ
10		6005	0,0001756	0,000245004	ПДВ	0,0001756	0,000245004	ПДВ	0,0001756	0,000245004	ПДВ
11		6014	0,0144168	0,013039906	ПДВ	0,0144168	0,013039906	ПДВ	0,0144168	0,013039906	ПДВ

Ответственный исполнитель  А.Г. Казакова



Лист 3 из 6 листов

Всего по ЗВ:		85,6826132	1345,064344	ПДВ	85,6826132	1517,471344	ПДВ
Азот (10) оксид (Азота оксид) (0304)							
1	КТП Главный корпус	0001	207,248	ПДВ	10,512	235,498	ПДВ
2	КТП Пусковая котельная	0002	11,045	ПДВ	3,381	10,812	ПДВ
3	Химический цех	0023	0,0000553	ПДВ	0,0000553	0,0000174	ПДВ
4	Цех ТАИ	0028	0,00000273	ПДВ	0,00000273	0,000001193	ПДВ
5	Автотранспортный цех	0026	0,002315	ПДВ	0,002315	0,000625	ПДВ
6		0032	0,0000825	ПДВ	0,0000825	0,0001835	ПДВ
7		0033	0,002315	ПДВ	0,002315	0,00025	ПДВ
8	Топливо-транспортный цех	6001	0,022	ПДВ	0,022	0,274	ПДВ
9	Автотранспортный цех	6004	0,00108538	ПДВ	0,00108538	0,00137128	ПДВ
10		6005	0,0000285	ПДВ	0,0000285	0,000039827	ПДВ
11		6014	0,00234198	ПДВ	0,00234198	0,002118924	ПДВ
Итого по ЗВ:			218,5716071	ПДВ	13,92322639	246,886071	ПДВ
Кислота серная (по молекуле H2SO4) (0322)							
1	Электрический цех	0031	0,0000105	ПДВ	0,0000105	0,0000331	ПДВ
2		0034	0,00001042	ПДВ	0,00001042	0,0000285	ПДВ
3	Автотранспортный цех	0024	0,00000594	ПДВ	1,88115E-05	1,88115E-05	ПДВ
Всего по ЗВ:			0,00002686	ПДВ	0,00002686	0,0000676312	ПДВ
Углерод (Сажка) (0330)							
1	КТП Главный корпус	0001	5,399	ПДВ	0,273	6,136	ПДВ
2	КТП Пусковая котельная	0002	11,92	ПДВ	3,236	40,719	ПДВ
3	Автотранспортный цех	0032	0,000081	ПДВ	0,000081	0,0001785	ПДВ
4	Топливо-транспортный цех	6001	0,353	ПДВ	0,038	0,353	ПДВ
5	Автотранспортный цех	6004	0,0003124	ПДВ	0,0003124	0,0001975	ПДВ
6		6005	0,00000917	ПДВ	0,00000917	0,00001148	ПДВ
7		6014	0,0022827	ПДВ	0,0022827	0,002055304	ПДВ
Всего по ЗВ:			17,6746278	ПДВ	3,54968527	17,21064278	ПДВ
Серва диоксида (Аммиака сернистый) (0330)							
1	КТП Главный корпус	0001	1403,901	ПДВ	102,917	1593,881	ПДВ
2	КТП Пусковая котельная	0002	89,464	ПДВ	34,666	80,378	ПДВ
3	Автотранспортный цех	0025	0,00000037	ПДВ	0,00000037	0,000000243	ПДВ
4		0032	0,0000784	ПДВ	0,0000784	0,00025517	ПДВ
5	Топливо-транспортный цех	6001	0,001	ПДВ	0,001	0,003	ПДВ
6	Автотранспортный цех	6004	0,00105284	ПДВ	0,00105284	0,00132092	ПДВ
7		6005	0,00002504	ПДВ	0,00002504	0,000038985	ПДВ
8		6014	0,0026865	ПДВ	0,0026865	0,00262595	ПДВ
Всего по ЗВ:			1493,372238	ПДВ	137,5880249	1674,266238	ПДВ
Серводиоксида (0333)							

Ответственный исполнитель *Андрей А.Г. Калюков*



Лист 4 из 9 листов

1	Мазутное хозяйство	6002	0,00302	0,0002333	ПДВ	0,00302	0,0001934	ПДВ
2		6016	0,0000717	0,00001207	ПДВ	0,0000717	0,00001	ПДВ
3	Автоправочная станция	6003	0,0000434	0,0001042	ПДВ	0,0000434	0,0001042	ПДВ
	Всего по ЗВ:		0,0031351	0,0001396	ПДВ	0,0031351	0,00013354	ПДВ
Углерод оксид (0337)								
1	КПЦ Главный корпус	0001	2,096	44,917	ПДВ	2,096	50,029	ПДВ
2	КПЦ Школьная гусковая котельная	0002	1,452	5,069	ПДВ	1,452	4,804	ПДВ
3	Химический цех	0023	0,002094	0,0003965	ПДВ	0,002094	0,0003965	ПДВ
4	Цех ТАИ	0028	0,0001034	0,0000452	ПДВ	0,0001034	0,0000452	ПДВ
5	Автотранспортный цех	0025	4,60E-08	8,10E-08	ПДВ	4,60E-08	8,10E-08	ПДВ
6		0026	0,0176	0,004755	ПДВ	0,0176	0,004755	ПДВ
7		0032	0,00279	0,006259	ПДВ	0,00279	0,006259	ПДВ
8		0033	0,0176	0,001902	ПДВ	0,0176	0,001902	ПДВ
9	Топливо-транспортный цех	6001	0,202	2,575	ПДВ	0,202	2,575	ПДВ
10	Автотранспортный цех	6004	0,111534	0,135794	ПДВ	0,111534	0,135794	ПДВ
11		6005	0,00388	0,0043004	ПДВ	0,00388	0,0043004	ПДВ
12		6014	0,080965	0,0707068	ПДВ	0,080965	0,0707068	ПДВ
	Всего по ЗВ:		3,986566446	52,78535898	ПДВ	3,986566446	57,63235898	ПДВ
Фтористые газообразные соединения (гидрофторид, кремний тетрафторид, фтористые соединения газообразные (фтористый оксид, четырехфтористый кремний)) / в пересчете на фтор/ (0342)								
1	Химический цех	0023	0,0002125	0,0001094	ПДВ	0,0002125	0,0001094	ПДВ
2	Цех ТАИ	0028	0,00000723	0,00000316	ПДВ	0,00000723	0,00000316	ПДВ
3	Автотранспортный цех	0026	0,000002833	0,0000119	ПДВ	0,000002833	0,0000119	ПДВ
4		0033	0,00000519	0,0000085	ПДВ	0,00000519	0,0000085	ПДВ
	Всего по ЗВ:		0,00022753	0,00013296	ПДВ	0,00022753	0,00013296	ПДВ
Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) / Фтористые соединения: плохо растворимые неорганические фториды (Фторид алюминия, Фторид кальция, Гексафторалюминат натрия) / в пересчете на (0344)								
1	Химический цех	0023	0,0001574	0,000034	ПДВ	0,0001574	0,000034	ПДВ
2	Цех ТАИ	0028	0,00000778	0,0000034	ПДВ	0,00000778	0,0000034	ПДВ
	Всего по ЗВ:		0,00016518	0,0000374	ПДВ	0,00016518	0,0000374	ПДВ
Диоксибензол (Ксолол) (смесь о-, м-, п- изомеров) (0616)								
1	КПЦ Главный корпус	6017	0,0558	0,045	ПДВ	0,0558	0,045	ПДВ
2	Топливо-транспортный цех	6018	0,0424	0,0765	ПДВ	0,0424	0,0765	ПДВ
3	Химический цех	6019	0,0372	0,09	ПДВ	0,0372	0,09	ПДВ
4	Цех ТАИ	6021	0,000726	0,004725	ПДВ	0,000726	0,004725	ПДВ
5	Автотранспортный цех	6020	0,0335	0,0036	ПДВ	0,0335	0,0036	ПДВ
6	УКХОИС.Энс	6022	0,00405	0,01575	ПДВ	0,00405	0,01575	ПДВ
	Всего по ЗВ:		0,174676	0,235575	ПДВ	0,174676	0,235575	ПДВ

Ответственный исполнитель  А.Г. Казаков



Лист 5 из 6 листов

1	КПЦ Главный корпус	0001	0,000037	0,00078342	ПДВ	0,000037	0,00089036	ПДВ
2	КПЦ Пиковая пусковая котельная	0002	0,000026	0,00010113	ПДВ	0,000026	0,00009108	ПДВ
	Всего по ЗВ:		0,000063	0,00088455	ПДВ	0,000063	0,00098144	ПДВ
Бензин (нефтяной, малсервисный) в пересчете на углевод (2704)								
1	Автоперевозочный цех	6023	0,03	0,0135	ПДВ	0,03	0,0135	ПДВ
2	Автоперевозочный цех	6004	0,0118	0,01381	ПДВ	0,0118	0,01381	ПДВ
3	Автоперевозочный цех	6005	0,000566	0,0004135	ПДВ	0,000566	0,0004135	ПДВ
4	Автоперевозочный цех	6014	0,000522	0,0004403	ПДВ	0,000522	0,0004403	ПДВ
	Всего по ЗВ:		0,0422682	0,02816753	ПДВ	0,0422682	0,02816753	ПДВ
Керосен (2732)								
1	Автоперевозочный цех	6032	0,0003584	0,0008053	ПДВ	0,0003584	0,0008053	ПДВ
2	Топливо-транспортный цех	6001	0,182	2,229	ПДВ	0,182	2,229	ПДВ
3	Автоперевозочный цех	6004	0,003482	0,004367	ПДВ	0,003482	0,004367	ПДВ
4	Автоперевозочный цех	6005	0,0000963	0,00012	ПДВ	0,0000963	0,00012	ПДВ
5	Автоперевозочный цех	6014	0,0096556	0,00849023	ПДВ	0,0096556	0,00849023	ПДВ
	Всего по ЗВ:		0,1955923	2,24278253	ПДВ	0,1955923	2,24278253	ПДВ
Удиль-сортит (2752)								
1	КПЦ Главный корпус	6017	0,0358	0,045	ПДВ	0,0358	0,045	ПДВ
2	Топливо-транспортный цех	6018	0,0424	0,0765	ПДВ	0,0424	0,0765	ПДВ
3	Химический цех	6019	0,0372	0,09	ПДВ	0,0372	0,09	ПДВ
4	Цех ТАИ	6021	0,000726	0,004725	ПДВ	0,000726	0,004725	ПДВ
5	Автоперевозочный цех	6020	0,0335	0,0036	ПДВ	0,0335	0,0036	ПДВ
6	УЖХОНС, ЗИС	6022	0,00505	0,01575	ПДВ	0,00505	0,01575	ПДВ
	Всего по ЗВ:		0,174676	0,235575	ПДВ	0,174676	0,235575	ПДВ
Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19; растворители РПК-265II и др.) в пересчете на суммарный органический углевод (2754)								
1	Мазутное хозяйство	6002	0,626	0,00484	ПДВ	0,626	0,00484	ПДВ
2	Автодривоконная станция	6016	0,01486	0,0025	ПДВ	0,01486	0,002074	ПДВ
3	Автодривоконная станция	6003	0,01546	0,0371	ПДВ	0,01546	0,0371	ПДВ
	Всего по ЗВ:		0,65632	0,04444	ПДВ	0,65632	0,043184	ПДВ
Эмульсия (соль: вода - 97,6%, натрий и углерод - 0,2%, соль кальцинированная - 2%) (2668)								
1	КПЦ Главный корпус	6023	0,00000116	0,000000516	ПДВ	0,00000116	0,000000516	ПДВ
2	КПЦ Пиковая пусковая котельная	6026	0,0000006	0,00001067	ПДВ	0,0000006	0,00001067	ПДВ
3	Автоперевозочный цех	6006	0,0000015	0,000002312	ПДВ	0,0000015	0,000002312	ПДВ
	Всего по ЗВ:		0,00000326	0,000013498	ПДВ	0,00000326	0,000013498	ПДВ
Вспенивающие вещества (2901)								
1	КПЦ Главный корпус	6017	0,0458	0,0132	ПДВ	0,0458	0,0132	ПДВ
2	Топливо-транспортный цех	6018	0,01833	0,02244	ПДВ	0,01833	0,02244	ПДВ
3	Химический цех	6019	0,01222	0,0264	ПДВ	0,01222	0,0264	ПДВ

Ответственный исполнитель:  А.Г. Казакова



Лист 6 из 9 листов

4	Цех ТАИ	6021	0,000438	0,001386	ПДВ	0,000658	0,001386	ПДВ
5	Автотранспортный цех	6020	0,0275	0,001056	ПДВ	0,0275	0,001056	ПДВ
6	УАХОИС-ЭНС	6022	0,002183	0,00462	ПДВ	0,002183	0,00462	ПДВ
	Всего по ЗВ:		0,106491	0,069102	ПДВ	0,106491	0,069102	ПДВ
Магистраль золы теплоэлектростанций /в пересчете на канальи/ (2904)								
1	КТП Главная корпус	0001	0,107	0,0097	ПДВ	0,107	0,0093	ПДВ
2	КТП Нижняя пусковая котельная	0002		0,0016	ПДВ		0,0012	ПДВ
	Всего по ЗВ:		0,107	0,0113	ПДВ	0,107	0,0095	ПДВ
Пыль неорганическая: 70-18% двуокиси кремния (шаймот, цемент, пыль цементного производства - глины, глинистый сланец, доменный шлак, песок, известняк, зола кремнезем и др.) (2908)								
1	КТП Главный корпус	0001	9,141	106,438	ПДВ	9,141	120,978	ПДВ
2	КТП Нижняя пусковая котельная	0002	94,852	206,09	ПДВ	94,852	185,344	ПДВ
3	Химический цех	0023	0,0001574	0,0000646	ПДВ	0,0001574	0,0000646	ПДВ
4	Цех ТАИ	0028	0,00000778	0,0000034	ПДВ	0,00000778	0,0000034	ПДВ
	Всего по ЗВ:		103,9931652	312,528068	ПДВ	103,9931652	306,322068	ПДВ
Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, отходы сырьевой смеси, пыль прашающихся печей, боксит и др.) (2909)								
1	Топливо-транспортный цех	0003	0,13	0,196	ПДВ	0,13	0,196	ПДВ
2		0004	0,107	0,316	ПДВ	0,107	0,316	ПДВ
3		0005	0,292	0,531	ПДВ	0,292	0,531	ПДВ
4		0006	0,355	1,249	ПДВ	0,355	1,249	ПДВ
5		0007	0,095	0,143	ПДВ	0,095	0,143	ПДВ
6		0008	0,097	0,287	ПДВ	0,097	0,287	ПДВ
7		0009	0,098	0,366	ПДВ	0,098	0,366	ПДВ
8		0010	0,096	0,122	ПДВ	0,096	0,122	ПДВ
9		0011	0,077	0,05	ПДВ	0,077	0,144	ПДВ
10		0012	0,074	0,146	ПДВ	0,074	0,149	ПДВ
11		0013	0,11	0,049	ПДВ	0,11	0,127	ПДВ
12		0014	0,13	0,071	ПДВ	0,13	0,15	ПДВ
13		0015	0,068	0,011	ПДВ	0,068	0,132	ПДВ
14		0016	0,11	0,049	ПДВ	0,11	0,214	ПДВ
15		0017	0,11	0,416	ПДВ	0,11	0,416	ПДВ
16		0018	0,39	0,73	ПДВ	0,39	0,73	ПДВ
17	Топливо-транспортный цех	6001	0,57	16,133	ПДВ	0,57	16,149	ПДВ
	Всего по ЗВ:		2,909	20,868	ПДВ	2,909	21,421	ПДВ
Пыль абразивная (Корунд белый; Монвоорунд) (2930)								
1	КТП Главный корпус	6025	0,00904	0,010635	ПДВ	0,00904	0,010635	ПДВ
2	КТП Нижняя пусковая котельная	6026	0,0016	0,000711	ПДВ	0,0016	0,000711	ПДВ
3	Химический цех	6015	0,0038	0,000684	ПДВ	0,0038	0,000684	ПДВ

Ответственная исполнитель: *Prof. А.Г.Казанова*



Лист 7 из 9 листов

4	Электрический чек	6007	0,00292	0,003154	ПДВ	0,00292	0,003154	ПДВ	0,003154	ПДВ
5	Чек ТАИ	6023	0,0016	0,0066757	ПДВ	0,0016	0,0066757	ПДВ	0,0066757	ПДВ
6	Автоэкспортный чек	6024	0,0016	0,002857	ПДВ	0,0016	0,002857	ПДВ	0,002857	ПДВ
	Всего по ЗВ:		0,02036	0,0187167	ПДВ	0,02036	0,02036	ПДВ	0,0187167	ПДВ
Пять тысяч восемь центов разницы в результате выполнения из отхода подорожных проездов (2978)										
1	Автоэкспортный чек	9025	0,0226	0,0402	ПДВ	0,0226	0,0402	ПДВ	0,0402	ПДВ
	Всего по ЗВ:		0,0226	0,0402	ПДВ	0,0226	0,0402	ПДВ	0,0402	ПДВ
Итого:										
				3483,84754	ПДВ		3483,84754	ПДВ	3843,89258	ПДВ

Ответственный исполнитель: *А.Г. Казаков* А.Г. Казаков



Лист 8 из 9 листов

Нормативы выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух по отдельной производственной территории или хозяйствующему субъекту в целом

Акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)»
(Филиал "Минусинская ТЭЦ" Акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)»
(наименование юридического лица или филиала, инд. отчетное индивидуальное предприятие)

г. Красноярск, Минусинская ТЭЦ
(наименование отдельной производственной территории,
зона Г. Минусинска, Минусинский район, Красноярский край (04233000000))

§ 5 км к югу-востоку от границы жилой зоны Г. Минусинска, Минусинский район, Красноярский край (04233000000)
фактический адрес осуществления деятельности (код по ОКДТО)

№ п/п	Наименование вредного (загрязняющего) вещества	Класс опасности вредного вещества (I-IV)	Существующее положение 2016 год				Нормативы выбросов (с разбивкой по годам) 2017-2022 годы			
			т/с	т/г	ПДВ ВСВ	т/с	т/г	ПДВ ВСВ	т/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1	Титан диоксид (0118)		0,0000472	1,275E-06	ПДВ	0,0000472	1,275E-06	ПДВ		
2	диоксид триоксида Железа оксид /в пересчете на железо/ (0123)	III	0,1145143	0,03550423	ПДВ	0,1145143	0,03550423	ПДВ		
3	Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/ (0142)	II	0,0013715	0,00043713	ПДВ	0,0013715	0,00043713	ПДВ		
4	Олово оксид /в пересчете на олово/ (0168)	III	0,0000033	0,0000088	ПДВ	0,0000033	0,0000088	ПДВ		
5	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (0184)	I	0,0000005	0,00001334	ПДВ	0,0000005	0,00001334	ПДВ		
6	Хром (Хром шестивалентный) /в пересчете на хром (VI) оксид/ (0203)	I	0,0001338	0,0000361	ПДВ	0,0001338	0,0000361	ПДВ		
7	Азота диоксид (Азот (IV) оксид) (0301)	III	85,6826132	1345,06434	ПДВ	85,6826132	1345,06434	ПДВ		
8	Азот (IV) оксид (Азота оксид) (0304)	III	11,9232264	218,571607	ПДВ	11,9232264	218,571607	ПДВ		
9	Кислота серная /по молекуле H2SO4/ (0322)	II	0,00002686	0,00067831	ПДВ	0,00002686	0,00067831	ПДВ		
10	Углерод (Сажа) (0324)	III	3,54968527	17,6746428	ПДВ	3,54968527	17,2106428	ПДВ		
11	Сернистый ангидрид (Ангидрид сернистый) (0330)	III	137,388025	1493,37224	ПДВ	137,388025	1674,24624	ПДВ		
12	Сернический ангидрид (0333)	III	0,0031331	0,0001396	ПДВ	0,0031331	0,0001396	ПДВ		
13	Углерод оксид (0337)	IV	3,98656645	52,785349	ПДВ	3,98656645	57,63359	ПДВ		
14	Фтористые газообразные соединения (гексафторид, кремний гексафторид) (Фтористые соединения газообразные (Фтористый водород, Четырехфтористый кремний)) /в пересчете на фтор/ (0342)	II	0,00022775	0,00013296	ПДВ	0,00022775	0,00013296	ПДВ		

Ответственный исполнитель Масл А.Г. Калыкова



Лист 9 из 9 листов

№	II	III	IV	0.000016518	0.000016574	0.000016518	0.000016574	0.000016518	0.000016574	ПДВ	ПДВ
15	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, калия фторид, натрия гексафторалюминат) [Фтористые соединения: плохо растворимые неорганические фториды алюминия, фторид кальция, Гексафторалюминат натрия] /в пересчете на (0344)			0,00016518							
16	Диметилбензол (Ксилол) (смесь о-, м-, п- изомеров) (0616)	III		0,174676	0,235575	0,174676	0,235575	0,174676	0,235575	ПДВ	ПДВ
17	Бензол/пирен (3,4-Бензпирен) (0703)	I		0,000063	0,00088455	0,000063	0,00088455	0,000063	0,00088455	ПДВ	ПДВ
18	Бетлин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углевод/ (2704)	IV		0,0422682	0,0281653	0,0422682	0,0281653	0,0422682	0,0281653	ПДВ	ПДВ
19	Керосин (2732)			0,1955923	2,24278253	0,1955923	2,24278253	0,1955923	2,24278253	ПДВ	ПДВ
20	Уайт-спирит (2752)			0,174676	0,235575	0,174676	0,235575	0,174676	0,235575	ПДВ	ПДВ
21	Алканы С12-С19 (Углеводороды предельные С12-С19, растворитель РИК-265П и др.) /в пересчете на суммарный органический углевод/ (2754)	IV		0,65632	0,04444	0,65632	0,04444	0,65632	0,043184	ПДВ	ПДВ
22	Эмульсол (смесь: вода - 97,6%, нитрит натрия - 0,2%, сода кальцированная - 0,2%, масло минеральное - 2%) (2868)			0,00000866	1,3498E-05	0,00000866	1,3498E-05	0,00000866	1,3498E-05	ПДВ	ПДВ
23	Взвешенные вещества (2902)	III		0,106491	0,069102	0,106491	0,069102	0,106491	0,069102	ПДВ	ПДВ
24	Магнитная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ (2904)	II		0,107	0,0113	0,107	0,0113	0,107	0,0095	ПДВ	ПДВ
25	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот), цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем и др.) (2908)	III		103,993165	312,528068	103,993165	312,528068	103,993165	306,322068	ПДВ	ПДВ
26	Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, отарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит и др.) (2909)	III		2,909	20,868	2,909	20,868	2,909	21,421	ПДВ	ПДВ
27	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (2930)			0,02056	0,0187167	0,02056	0,0187167	0,02056	0,0187167	ПДВ	ПДВ
28	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подшивных резин (2978)			0,0226	0,0402	0,0226	0,0402	0,0226	0,0402	ПДВ	ПДВ
ИТОГО:											
В том числе твердые:											
Жидких и газообразных:											
Итого:				3463,84754	3463,84754	3463,84754	3463,84754	3463,84754	3463,84754	ПДВ	ПДВ
Итого:				351,266490	351,266490	351,266490	351,266490	351,266490	351,266490	ПДВ	ПДВ
Итого:				3112,58105	3112,58105	3112,58105	3112,58105	3112,58105	3112,58105	ПДВ	ПДВ

Заместитель начальника отдела

Н.Ю. Гаськова

Ответственный исполнитель

А.Г. Казыкова



Приложение Ж – Предварительное заключение по установлению размеров и границ окончательной санитарно-защитной зоны для основной промплощадки филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13) с примыкающей площадкой золошламонакопителя от 09.02.2016 г. № 2



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 Красноярскому краю**

ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по установлению размеров и границ окончательной санитарно-защитной зоны для основной площадки филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13) с примыкающей площадкой золошламонакопителя.

09.02.2016 г.

№

г. Красноярск

Предварительное заключение по установлению размеров и границ окончательной санитарно-защитной зоны для основной площадки филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13) с примыкающей площадкой золошламонакопителя подготовлено ведущим специалистом - экспертом отдела надзора по коммунальной гигиене Управления Роспотребнадзора по Красноярскому краю Е.В. Дученковой по следующим материалам:

- проект обоснования расчетной санитарно-защитной зоны филиала «Минусинская ТЭЦ» ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», выполненный ООО «Институт прикладной экологии и гигиены» (ООО «ИПЭГ»), г. Санкт-Петербург, 2011 г.

- экспертное заключение по проекту обоснования размера расчетной санитарно-защитной зоны для филиала «Минусинская ТЭЦ» ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», расположенного по адресу: Российская Федерация, Красноярский край, Минусинский район, выполненное канд. доцентом РМАНПО Л.Е. Беспалько.

- письмо Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека «Об установлении расчетного размера СЗЗ» № 01/158899-1-27 от 16.12.2011г.

- экспертное заключение о соответствии (несоответствии) санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам материалов обоснования и результатов натурных наблюдений и измерений для установления размеров и границ расчетной санитарно-защитной зоны для основной площадки филиала «Минусинская ТЭЦ» ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», № 383 от 03.02.2017, выполненное врачом по коммунальной гигиене С.П. Серяковой, утвержден-



ленных данных градостроительной ситуации в районе расположения Минусинской ТЭЦ.

В соответствии с п. 7.1.10 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» ТЭЦ и районные котельные тепловой мощностью 200 Гкал и выше, работающие на угольном и мазутном топливе относятся ко II классу опасности с размером ориентировочной санитарно-защитной зоной 500 м.

В соответствии с п. 7.1.10 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» золоотвалы теплоэлектростанций (ТЭС) относятся к III классу опасности с размером ориентировочной санитарно-защитной зоны 300 м. Золоотвал входит в 500 метровую санитарно-защитную зону (далее – СЗЗ) СЗЗ Минусинской ТЭЦ.

Проектом обоснования расчетной санитарно-защитной зоны основной площадки филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» с примыкающей площадкой золошламонакопителя на основании результатов расчетов вредных веществ в атмосфере и акустических расчетов предложена предварительная (расчетная) СЗЗ – 500 метров во всех направлениях.

На границе СЗЗ основной площадки филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» с примыкающей площадкой золошламонакопителя установлено 25 характерных точек, для которых определяются плоские прямоугольные координаты в системе координат, установленной для ведения государственного кадастра недвижимости.

Для подтверждения обоснования расчетных размеров санитарно-защитной зоны основной площадки филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» с примыкающей площадкой золошламонакопителя проведены лабораторные исследования загрязнения атмосферного воздуха и натурные измерения уровней шума на границе расчетной санитарно-защитной зоны и жилой зоны.

Лабораторные и инструментальные исследования и измерения концентраций загрязняющих веществ и уровней шума на границе расчетной санитарно-защитной зоны проводились в соответствии с планом-графиком контроля натуральных замеров на границе предлагаемой (расчетной) санитарно-защитной зоны основной площадки филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» с примыкающей площадкой золошламонакопителя для утверждения окончательного размера СЗЗ, представленном в проектных материалах по расчетной СЗЗ.

Данным планом-графиком предусмотрен лабораторный контроль по пыли (взвешенным веществам), диоксиду азота. Количество исследований в год – 50 дней по неполной программе (в течение 1 года: начиная с января по декабрь).

Исследования атмосферного воздуха осуществлялись в следующих точках:



- юго-восточная граница расчетной СЗЗ, Красноярский край, Минусинский район (пахотные земли), в направлении п. Тагарский, с.ш. 53°38'11.36", в.д. 91°44'50.53".

- в восточном направлении на границе д. Солдатово, Красноярский край Минусинский район (на расстоянии 3500 м от границы основной площадки), с.ш. 53°39'23.80", в.д. 91°49'50.90".

Наблюдение по акустическому фактору воздействия осуществлялись на юго-восточной границе расчетной СЗЗ (в направлении ближайшего населенного пункта п. Озеро Тагарское, расположенного на расстоянии 1550 м от границ территории основной площадки предприятия).

Дополнительно было принято решение произвести замеры уровней шума на границе жилой зоны населенного пункта д. Солдатово, расположенного на расстоянии 3,5 км в восточном направлении от границы основной промышленной площадки филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» с примыкающей площадкой золошлакоотстойника.

Натурные исследования атмосферного воздуха показали, что уровень загрязнения атмосферного воздуха на границе расчетной СЗЗ не превышает гигиенических нормативов предельно-допустимых значений по всем веществам в контрольной точке, установленных ГН 2.1.6.1338-03 «Предельно-допустимые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест», что соответствует требованиям СанПиН 2.1.6.1032-01 «Гигиенические требования к обеспечению качества атмосферного воздуха населенных мест».

В соответствии с требованиями п. 2.2 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03, для подтверждения расчетных параметров СЗЗ основной промышленной площадки филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» с примыкающей площадкой золошлакоотстойника представлены протоколы исследований загрязнения атмосферного воздуха, выполненные ИЛЦ ОАО «Сибирский инженерно-аналитический центр», представлен аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.519000 от 20.07.2012 г. (действителен до 20.07.2017 г.).

Анализ результатов измерений по уровню шума показал, что на границе расчетной СЗЗ основной промышленной площадки филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» с примыкающей площадкой золошлакоотстойника уровень шума не превышает допустимых значений в соответствии с требованиями СН 2.2.4/2.1.8.562-96 «Шум на рабочих местах, в помещениях жилых, общественных зданий и на территории жилой застройки».

Оценивая непосредственно результаты исследований, установлено, что по всем загрязняющим веществам в каждый из 50 дней измерений концентрации загрязняющих веществ не превысили предельно-допустимые, установленные гигиеническими нормативами для атмосферного воздуха населенных мест.

Расчеты по оценке риска для здоровья населения от воздействия выбросов от основной промышленной площадки филиала Минусинская ТЭЦ АО



«Енисейская ТГК (ТГК-13)» с примыкающей площадкой золошлакоаккумулятора не проводились, т.к. расстояние от границ промплощадки до ближайшей жилой застройки составляет (1500 м), что более чем в 2 раза превышает размер ориентировочной СЗЗ (500 м), в соответствии с п. 4.2 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03.

ВЫВОДЫ:

1. Выполненные расчеты химического и физического воздействия на атмосферный воздух обосновывают величину санитарно-защитной зоны основной промышленной площадки филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» с примыкающей площадкой золошлакоаккумулятора - 500 м во всех направлениях от границы промплощадки.

2. Проведенные лабораторные исследования концентраций загрязняющих веществ и измерений уровней шума на границе санитарно-защитной зоны подтвердили возможность установления величины окончательной санитарно-защитной зоны.

Заключение:

Управление Роспотребнадзора по Красноярскому краю на основании материалов по проекту санитарно-защитной зоны, результатов натурных исследований и измерений рекомендует установить окончательную санитарно-защитную зону для основной промышленной площадки филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» с примыкающей площадкой золошлакоаккумулятора - 500 м во всех направлениях от границы промплощадки.

Руководитель

Д.В. Горяев

К.В. Лученкова. 226-89-67



Приложение И – Расчет производительности экскаватора

Расчет количества экскаваторов ЭО-5122, необходимых для работ на золошлаковом поле

Расчет выбросов загрязняющих веществ проведен согласно "Отраслевой методике расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ при сжигании угля и технологических процессах горного производства на предприятиях угольной промышленности"

Количество перемещаемого материала за год экскаваторами j-той марки (V_j) рассчитывается по формуле:

$$V_j = 3,6 * ((E_j * K_3) / t_{цик}) * T_j * 100000, \text{ м}^3/\text{год} \quad (39)$$

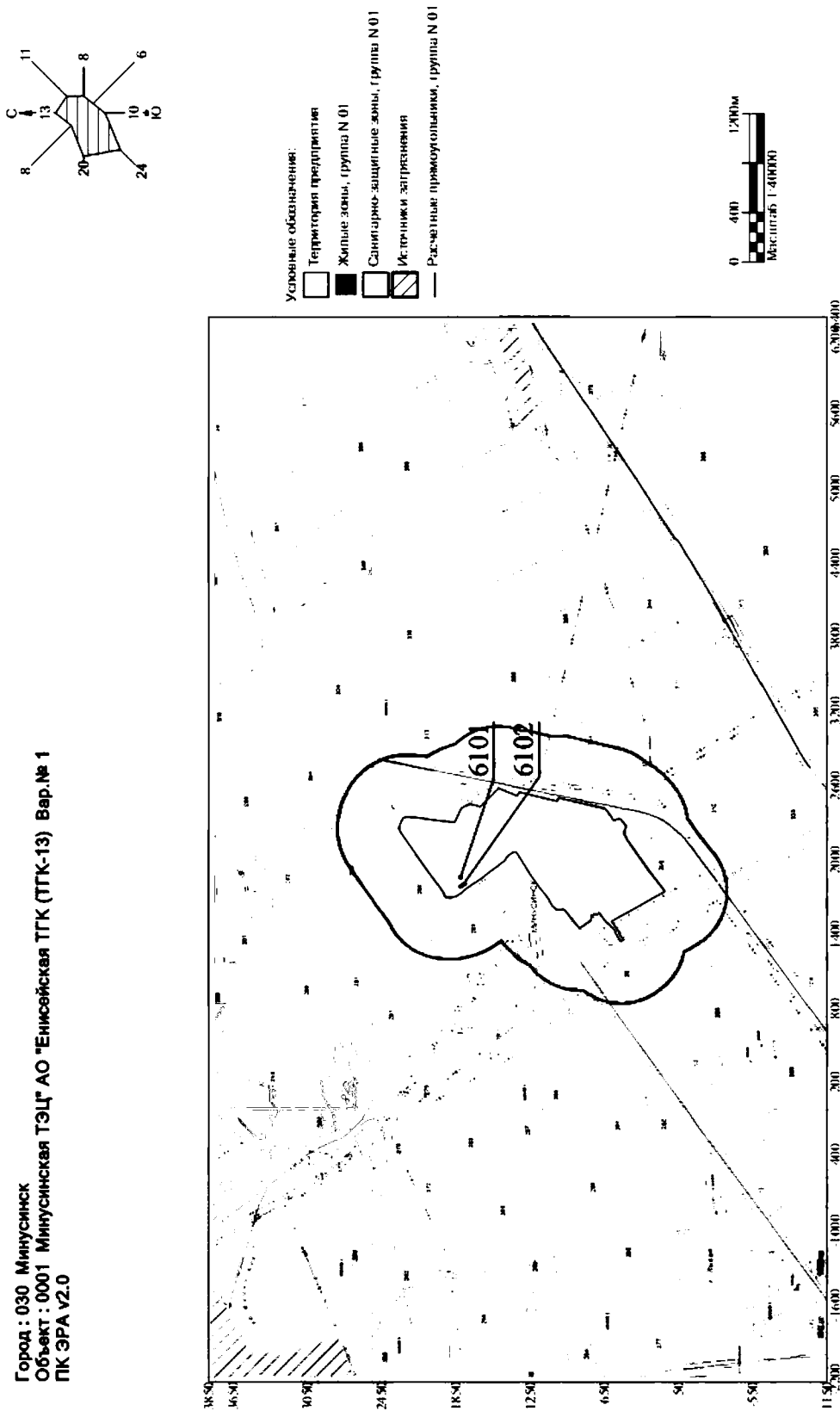
где: E_j - ёмкость ковша j-той марки экскаватора, м³ E_j - 1,6
 $t_{цик}$ - время цикла экскаватора, с $t_{цик}$ - 60
 T_j - суммарное чистое время работы всех экскаваторов j-той марки за год, ч T_j - 900
 K_3 - коэффициент наполнения ковша (коэффициент экскавации), принимается по таблице 6.7 K_3 - 0,83
 ρ - плотность материала, т/м³ ρ - 1,5

$$H_j = 71712,0 \text{ м}^3/\text{год}$$

$$H_j = 107568,0 \text{ т/год}$$



Приложение К – Карта-схема золошлакоотвала с обозначенными источниками загрязнения атмосферного воздуха





Приложение Л – Расчеты максимально разовых и валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при выемке и погрузке ЗИМ в атмосферный воздух на золошлакоотвале

Источник загрязнения № 6101

Источник выброса № 001

Расчет выбросов загрязняющих веществ проведен согласно "Отраслевой методике расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ при сжигании угля и технологических процессах горного производства на предприятиях угольной промышленности"

Максимальное количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при работе двигателей, рассчитывается по формуле:

$$M_{\text{max}}^i = (q_{\text{срj}} \times N_j \times N_j) / 3600, \text{ г/сек} \quad (S7)$$

где: N_j - наибольшее количество одновременно работающего транспорта j -той марки в течение часа
 N_j - мощность погрузчика, кВт

Годовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при работе двигателей, рассчитывается по формуле:

$$M_i = (q_{\text{срj}} \times N_j \times T_j) \times 10^{-6}, \text{ т/год} \quad (S6)$$

T_j - суммарное чистое время работы техники в году, ч

Максимальный разовый выброс диоксида серы при работе двигателей транспорта, рассчитывается по формуле:

$$M_{\text{So}_2} = (0,02 \times S^p \times V_{\text{ч}}) / 3,6, \text{ г/сек} \quad (S5)$$

где: S^p - среднее содержание серы в используемом топливе, %
 $V_{\text{ч}}$ - часовой расход топлива, кг/час

Годовой выброс диоксида серы при работе двигателей транспорта, рассчитывается по формуле:

$$M_{\text{So}_2} = 0,02 \times S^p \times V_{\text{г}}, \text{ т/год} \quad (S4)$$

$V_{\text{г}}$ - годовой расход топлива, т/год

Тип, марка транспорта	Мощность двигателя, кВт	Режим работы	Доля времени работы	Наименование вредных веществ	Удельный выброс (q) кг/час	Суммарное время работы в году, ч	N_j	Выброс ЗВ в атмосферу, г/сек
Экскаватор ЭО-5112	126,00	Холодный ход	0,3	оксид углерода	0,137	900,0	1	0,036326
				диоксид азота	0,054			0,014318
				керосин	0,072			0,019091
				сажа	0,003			0,000795
		Частичный ход	0,4	оксид углерода	0,205			0,054356
				диоксид азота	0,133			0,033265
				керосин	0,214			0,056742
				сажа	0,019			0,005038
		Полный ход	0,4	оксид углерода	0,342			0,090682
				диоксид азота	0,204			0,054091
				керосин	0,275			0,072917
				сажа	0,044			0,011667

Наименование вредных веществ	Среднее содержание серы в топливе, %	Часовой расход топлива, кг/час	Годовой расход топлива, т/год	Поправочный коэффициент по мощности техники
диоксид серы	0,25	13,07	11,76	0,955

Наименование вредного вещества	оксид углерода	диоксид азота	азид азота	керосин	сажа	диоксид серы
Максимально разовый выброс, г/сек	0,181364	0,082939	0,013478	0,148750	0,017500	0,018156
Валовый выброс, т/год	0,077566	0,035472	0,005764	0,063617	0,007484	0,058824



Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при транспортировке ЗШМ с золошлакоотвала

Источник загрязнения № 6102

Источник выделения № 001

Расчет выбросов загрязняющих веществ проведен согласно "Отраслевой методике расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ при сжигании угля и технологических процессах горного производства на предприятиях угольной промышленности"

Количество пыли, поступающей в атмосферу в год при движении автомобилей на автодорогах, рассчитывается по формуле:

$$M_{\text{д}} = m \times 2 \times (q_{\text{в}} \times K_{\text{с}} \times L_{\text{вр}} + q_{\text{ст}} \times K_{\text{с}} \times L_{\text{ст}}) \times n_j \times (365 - T_{\text{сн}}) \times (1 - \eta) \times 10^{-3}, \text{ т/год} \quad (63)$$

где: $q_{\text{в}}, q_{\text{ст}}$ - удельное выделение пыли при прохождении одним автомобилем j -той марки 1 км временной и стационарной дороги соответственно, кг/км (табл. 7.14)	$q_{\text{в}} = 0$ $q_{\text{ст}} = 0,155$
$K_{\text{с}}$ - коэффициент, учитывающий среднюю скорость движения автосамосвалов в карьере (табл. 7.15)	$K_{\text{с}} = 2$
$L_{\text{вр}}, L_{\text{ст}}$ - длина временных и стационарных дорог в пределах территории предприятия соответственно, км	$L_{\text{вр}} = 0,00$ $L_{\text{ст}} = 0,300$
n_j - суммарное число рейсов самосвалов j -той марки за сутки	$n_j = 27$
$T_{\text{сн}}$ - количество дней со снежным покровом за рассматриваемый период	$T_{\text{сн}} = 175$
η - эффективность средств пылеподавления, доли ед.	$\eta = 0$
m - количество автомобилей	$m = 1,0$

Максимально разовый выброс определяется по формуле:

$$M_{\text{max}}^{\text{н}} = m \times (2 \times (q_{\text{в}} \times K_{\text{с}} \times L_{\text{вр}} + q_{\text{ст}} \times K_{\text{с}} \times L_{\text{ст}}) \times n_j \times (1 - \eta)) / 3,6, \text{ г/сек} \quad (64)$$

где: n_j - число рейсов самосвалов j -той марки в час	$n_j = 2,000$
---	---------------

$$M_{\text{д}} = 0,948746 \text{ т/год}$$

$$M_{\text{max}}^{\text{н}} = 0,103333 \text{ г/сек}$$



Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при транспортировке ЗШМ с золошлакоотвала

Источник загрязнения № 6102

Источник выделения № 002

Расчет выбросов загрязняющих веществ проведен согласно "Отраслевой методике расчета количества отходящих, уловленных и выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ при сжигании угля и технологических процессах горного производства на предприятиях угольной промышленности"

Максимальное количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при работе двигателей самосвалов, оборудованных отечественными двигателями, рассчитывается по формуле:

$$M_{\text{max}}^i = (q_{\text{ср}}^i \times 1000 \times N_j \times K_j) / 3600, \text{ г/сек} \quad (60)$$

где: K_j - коэффициент, учитывающий возраст и техническое состояние парка самосвалов j -того типа (марки) $K_j = 1$

N_j - количество самосвалов j -той категории мощности, работающих одновременно $N_j = 5$

Годовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при работе двигателей, рассчитываются по формуле:

$$M_j = (q_{\text{ср}}^i \times K_k \times K_{\text{мс}} \times T_j) \times 10^{-3}, \text{ т/год} \quad (56)$$

K_k - коэффициент влияния климатических условий работы. $K_k = 1$

$K_{\text{мс}}$ - коэффициент, зависящий от возраста и технического состояния транспортных средств $K_{\text{мс}} = 1$

Максимальный разовый выброс диоксида серы при работе двигателей транспорта, рассчитывается по формуле:

$$M_{\text{So}_2} = (0,02 \times S^p \times V_c) / 3,6, \text{ г/сек} \quad (54)$$

где: S^p - среднее содержание серы в использованном топливе, %

V_c - часовой расход топлива, кг/час

Годовой выброс диоксида серы при работе двигателей транспорта, рассчитывается по формуле:

$$M_{\text{So}_2} = 0,02 \times S^p \times V, \text{ т/год} \quad (54)$$

V - годовой расход топлива, т/год

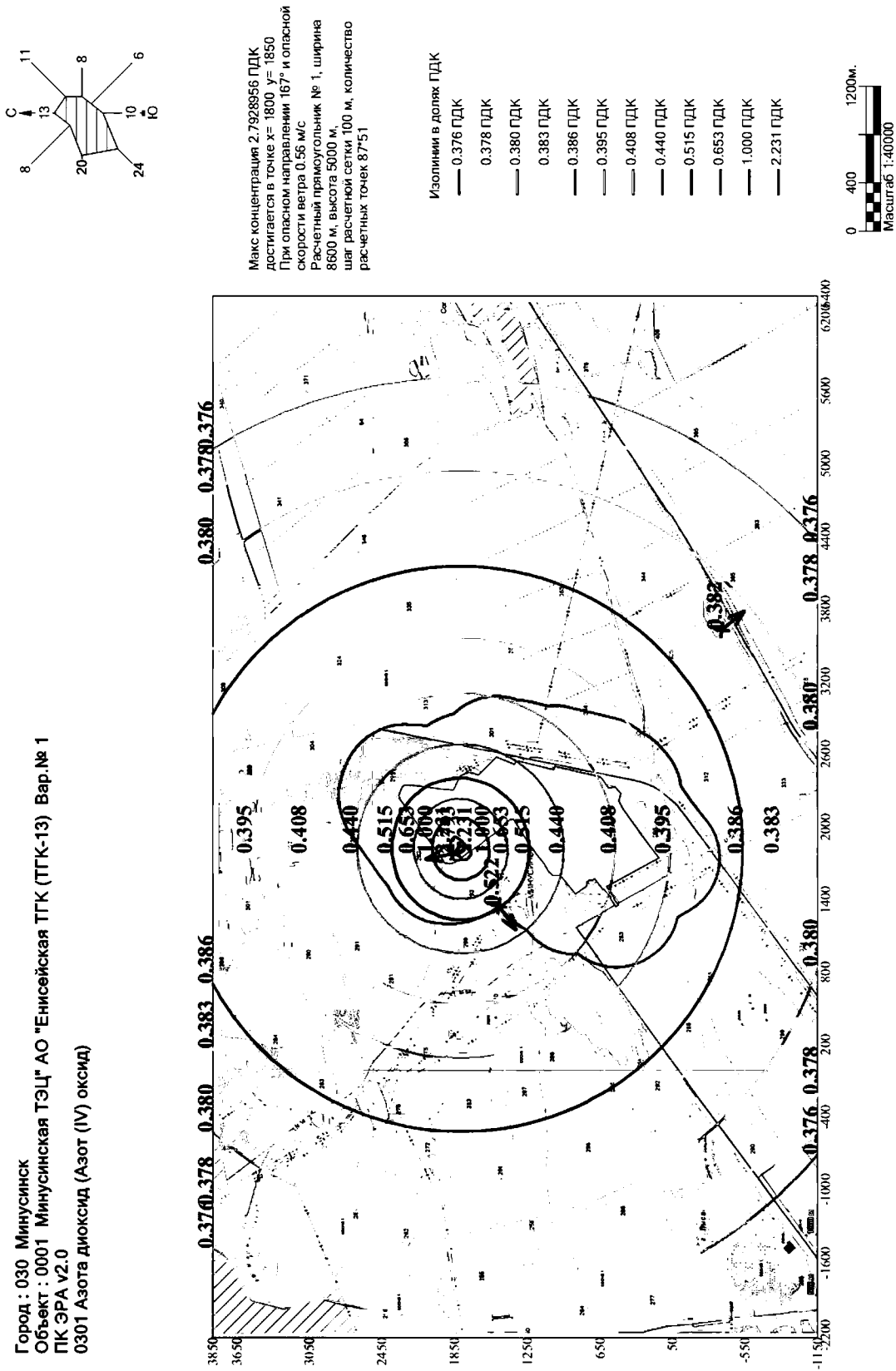
Тип, марка транспорта	Мощность двигателя, кВт	Режим работы	Доля времени работы	Наименование вредных веществ	Удельный выброс ЗВ извешными самосвалами, $q_{\text{ср}}^i$ г/ (кВт*ч)	Количество часов работы в год	N_j	Выброс ЗВ в атмосферу, г/сек			
КамАЗ 5511	146	Холодный ход	0,4	оксид углерода	0,160	1611	1	0,002100			
				оксиды азота	0,115			0,015093			
				керосин	0,044			0,003775			
		сажа	0,005	0,000656							
		Частичный ход	0,15	оксид углерода	0,219			0,028743			
				оксиды азота	0,963			0,126392			
				керосин	0,087			0,011419			
		Полный ход	0,45	сажа	0,024			0,003150			
				оксид углерода	0,153			0,020022			
				оксиды азота	0,458			0,060125			
								керосин	0,043		0,006261
								сажа	0,014		0,001772

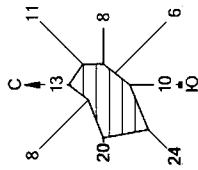
Наименование вредных веществ	Среднее содержание серы в топливе, %	Часовой расход топлива, кг/час	Поправочный коэффициент по мощности техники
диоксид серы	0,25	6,38	0,472

Наименование вредного вещества	оксид углерода	диоксид азота	оксид азота	керосин	сажа	диоксид серы
Максимально разовый выброс, г/сек	0,050865	0,161288	0,026209	0,023454	0,005578	0,008861
Валовый выброс, т/год	0,856207	2,326732	1,832342	0,287845	0,068458	0,051384



Приложение М – Карты-схемы изолиний концентраций загрязняющих веществ



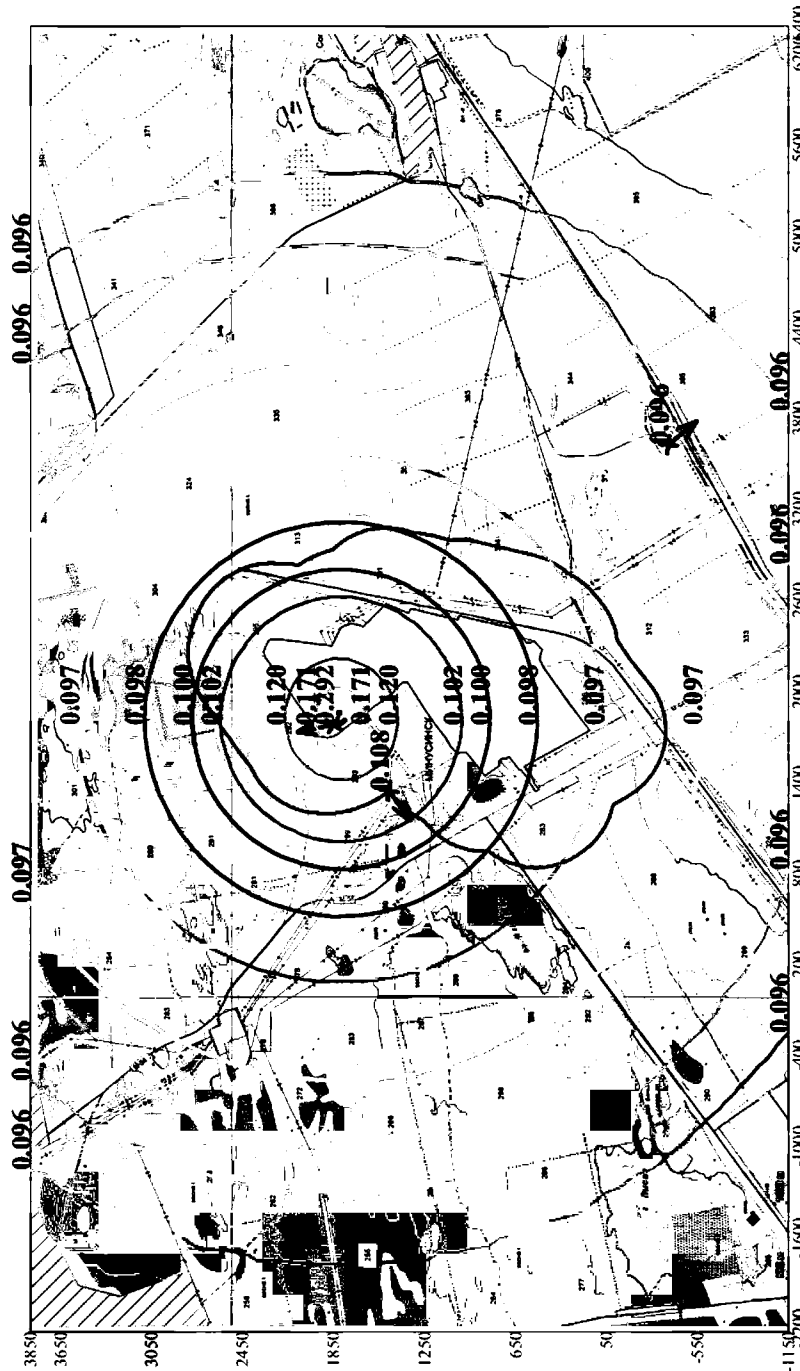


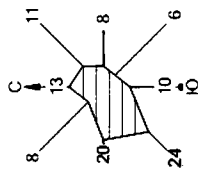
Макс концентрация 0.2922642 ПДК достигается в точке X= 1800 Y= 1850 При опасном направлении 167° и опасной скорости ветра 0.56 м/с. Расчетный прямоугольник № 1, ширина 8600 м, высота 5000 м, шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 87*51

- Изолинии в долях ПДК
- 0.096 ПДК
 - 0.096 ПДК
 - 0.097 ПДК
 - 0.097 ПДК
 - 0.098 ПДК
 - 0.098 ПДК
 - 0.100 ПДК
 - 0.100 ПДК
 - 0.102 ПДК
 - 0.102 ПДК
 - 0.120 ПДК
 - 0.120 ПДК
 - 0.171 ПДК
 - 0.171 ПДК



Город : 030 Минусинск
 Объект : 0001 Минусинская ТЭЦ АО «Енисейская ТГК (ТГК-13) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.0
 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид)

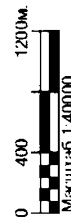




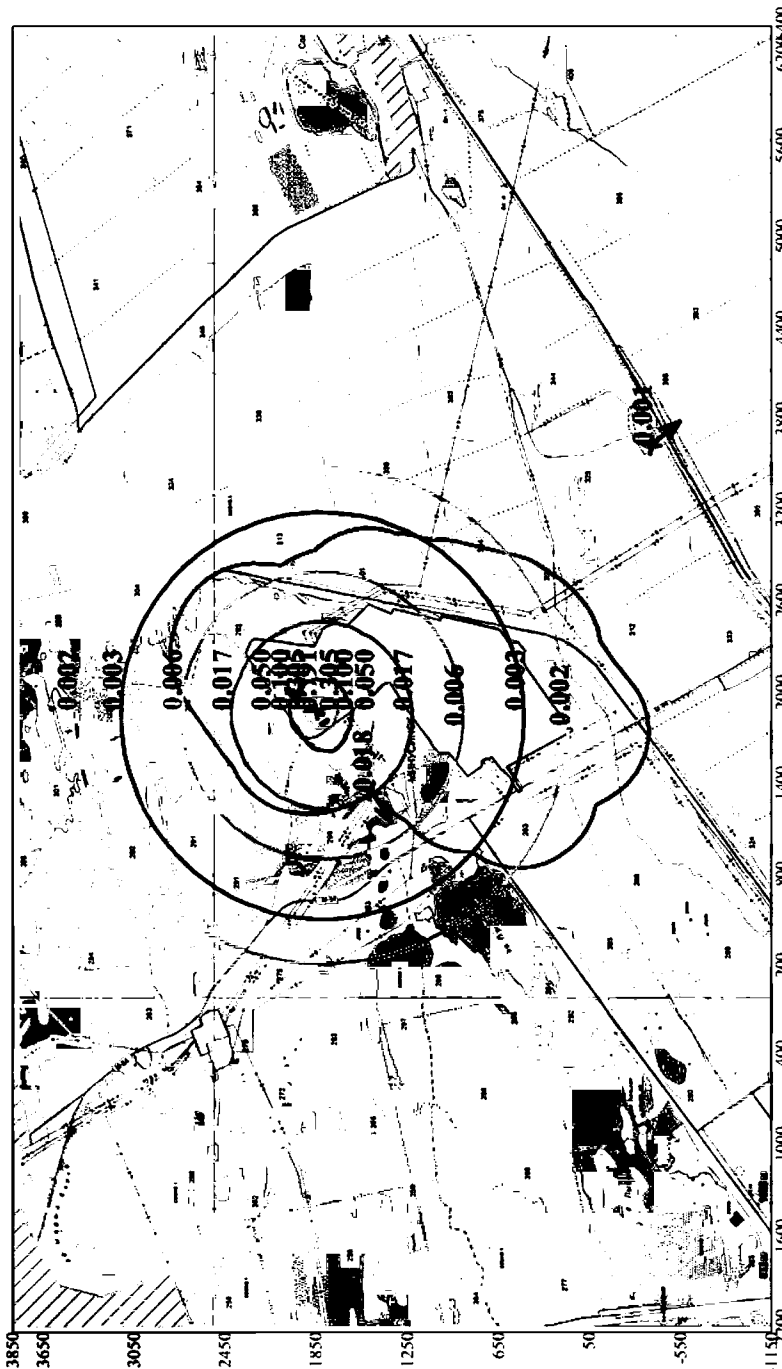
Макс концентрация 0.7910738 ПДК
 достигается в точке х= 1900 у= 1850
 При опасном направлении 213° и опасной
 скорости ветра 0.63 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина
 8600 м, высота 5000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество
 расчетных точек 87*51

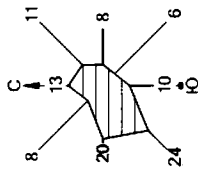
Изолинии в долях ПДК

- 0.002 ПДК
- 0.003 ПДК
- 0.006 ПДК
- 0.017 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.305 ПДК



Город : 030 Минусинск
 Объект : 0001 Минусинская ТЭЦ АО «Енисейская ТГК (ТГК-13) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.0
 0328 Углерод (Сажа)





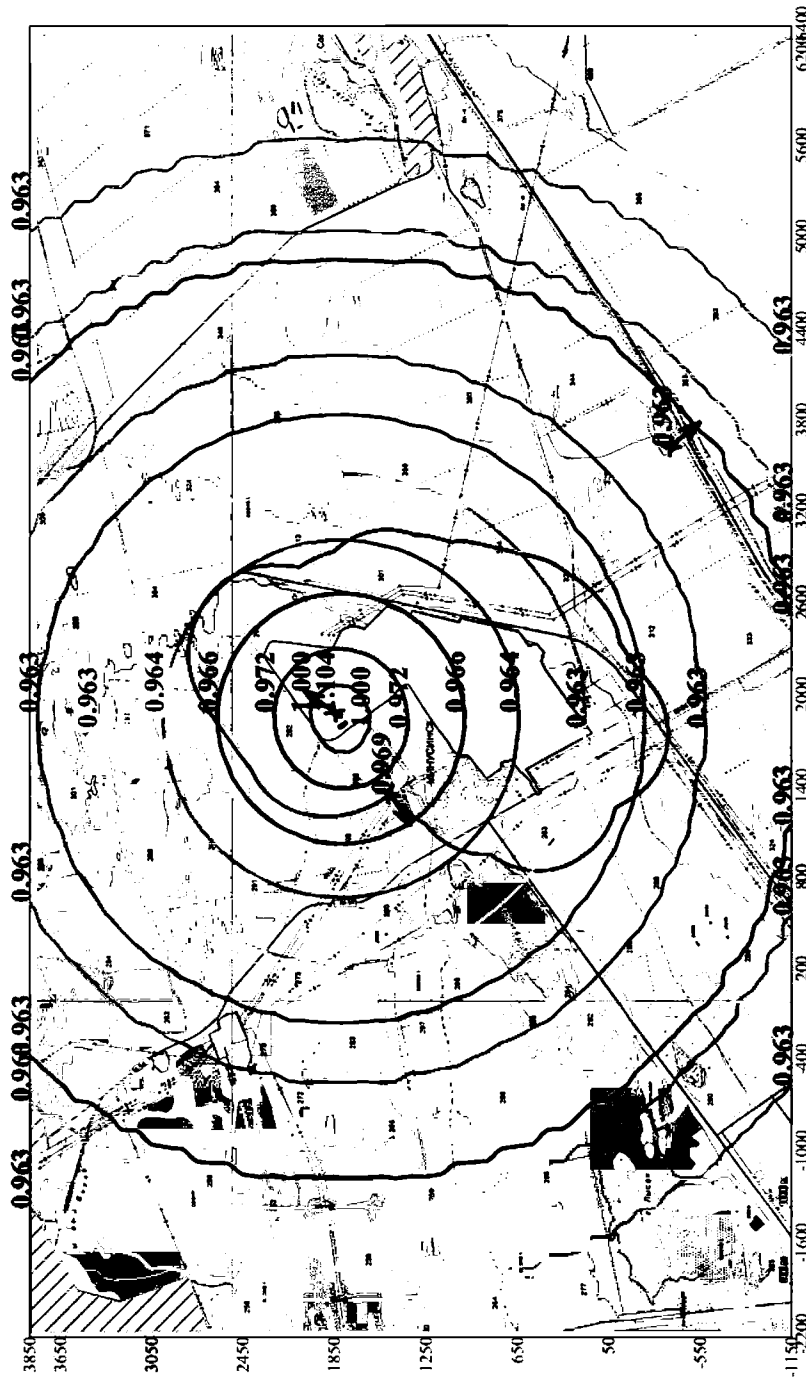
Макс концентрация 1.1035771 ПДК
 достигается в точке х= 1900 у= 1850
 При опасном направлении 215° и опасной
 скорости ветра 0.53 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина
 8600 м, высота 5000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество
 расчетных точек 8751

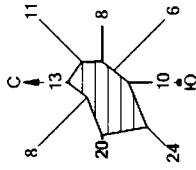
Изолинии в долях ПДК

- 0.963 ПДК
- 0.963 ПДК
- 0.963 ПДК
- 0.963 ПДК
- 0.963 ПДК
- 0.963 ПДК
- 0.964 ПДК
- 0.966 ПДК
- 0.972 ПДК
- 1.000 ПДК



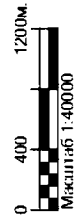
Город : 030 Минусинск
 Объект : 0001 Минусинская ТЭЦ АО «Енисейская ТГК (ТГК-13) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.0
 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый)



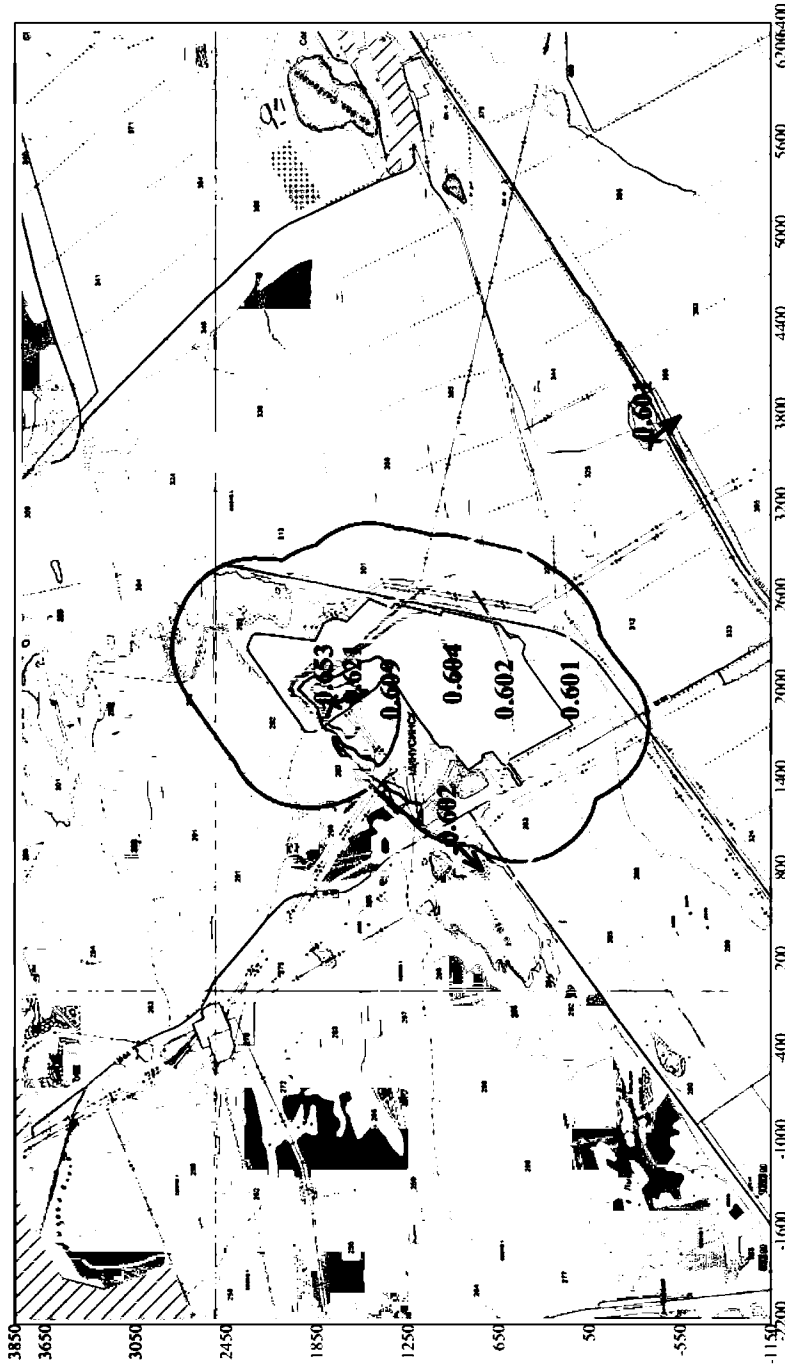


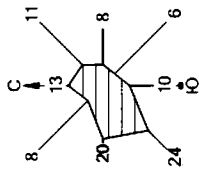
Макс концентрация 0.6532547 ПДК достигается в точке $x=1900$ $y=1750$
 При опасном направлении 340° и опасной скорости ветра 2.02 м/с
 Расчетный примыугольник № 1, ширина 8600 м, высота 5000 м, шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек $87 \cdot 51$

Изолинии в долях ПДК
 — 0.601 ПДК
 — 0.602 ПДК
 — 0.604 ПДК
 — 0.609 ПДК
 — 0.621 ПДК



Город : 030 Минусинск
 Объект : 0001 Минусинская ТЭЦ АО "Енисейская ТГК (ТГК-13) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.0
 0337 Углерод оксид





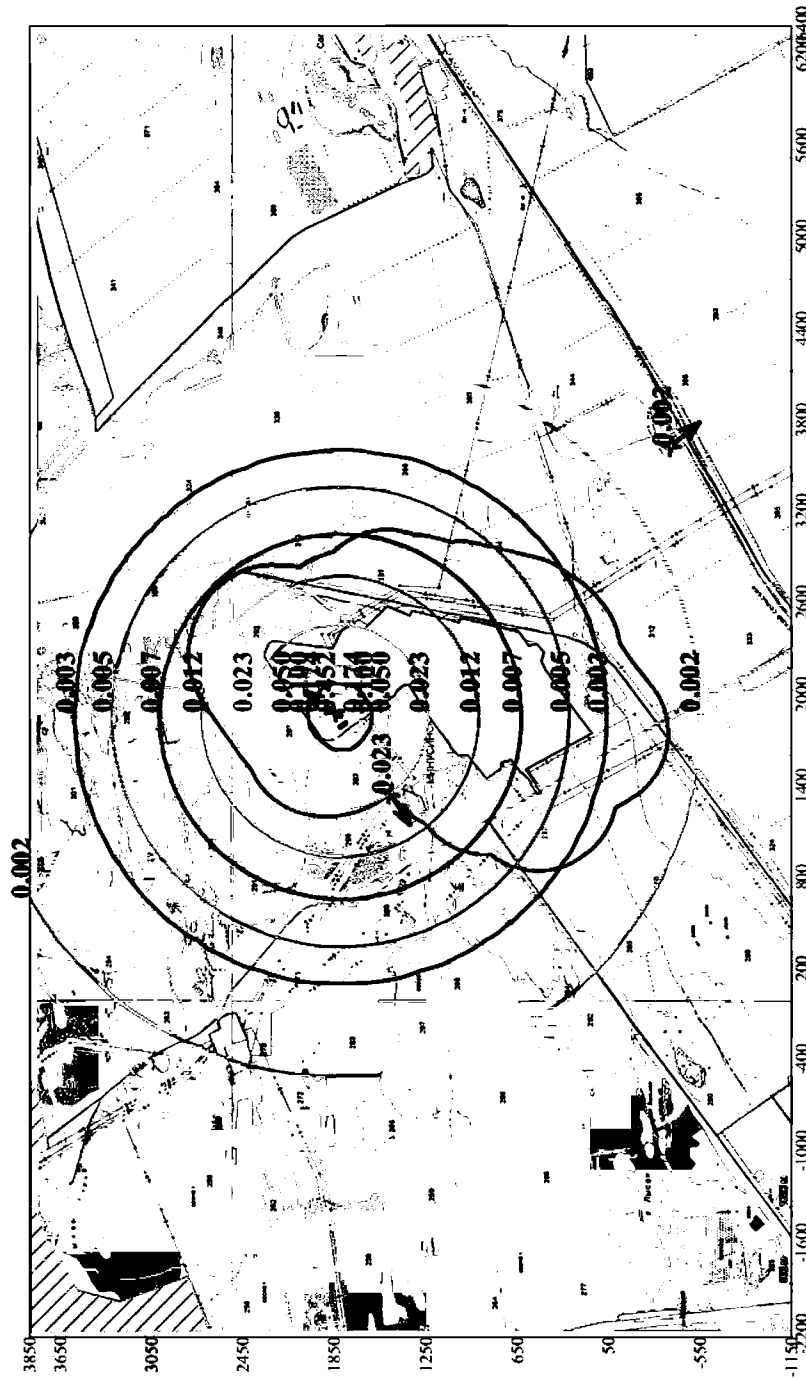
Макс концентрация 0.451508 ПДК
 достигается в точке х= 1900 у= 1850
 При опасном направлении 213° и опасной
 скорости ветра 0.53 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина
 8600 м, высота 5000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество
 расчетных точек 8751

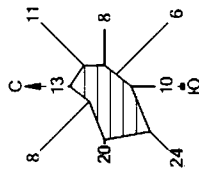
Изолинии в долях ПДК

- 0.002 ПДК
- 0.003 ПДК
- 0.005 ПДК
- 0.007 ПДК
- 0.012 ПДК
- 0.023 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.174 ПДК



Город : 030 Минусинск
 Объект : 0001 Минусинская ТЭЦ АО «Енисейская ТГК (ТГК-13) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.0
 2732 Керосин





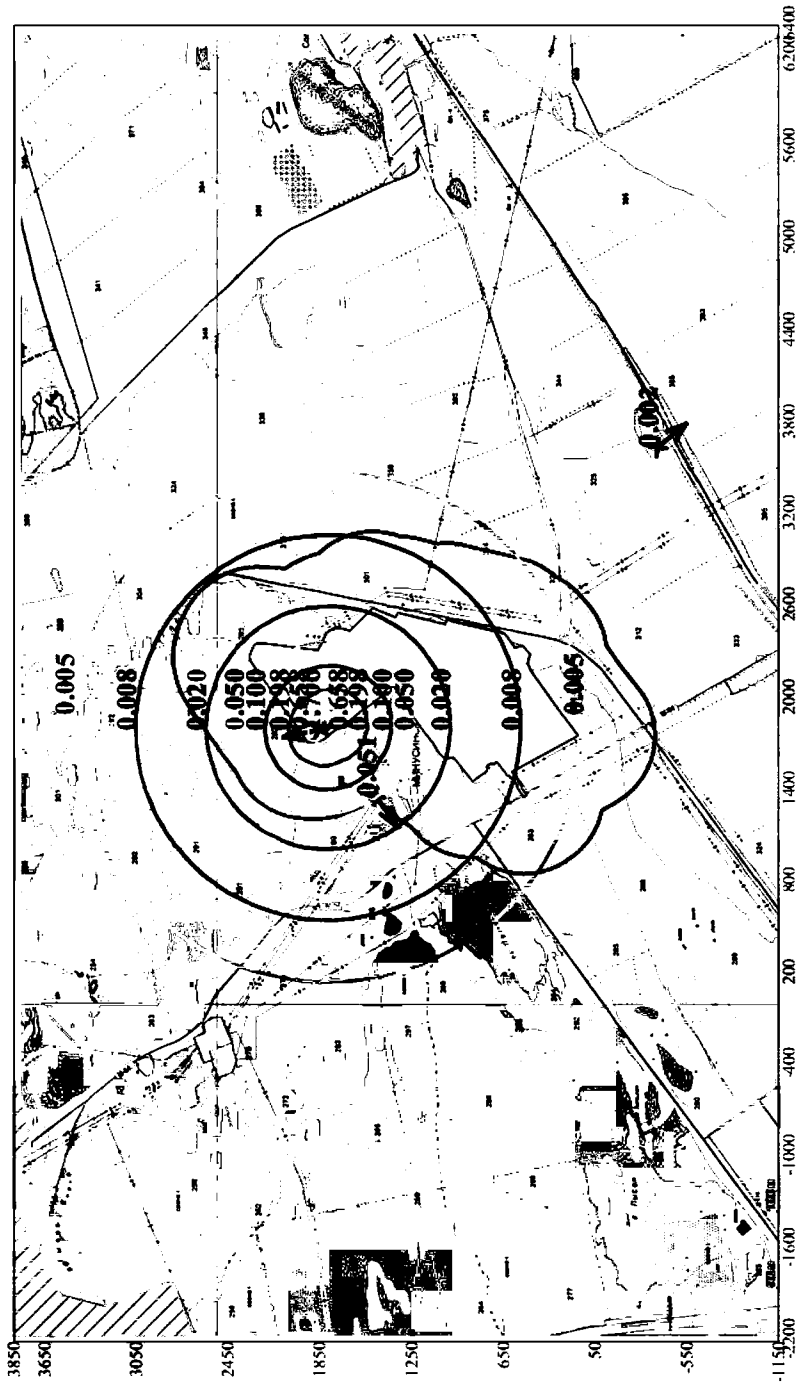
Макс. концентрация 1.7062299 ПДК
 Достигается в точке х= 1800 у= 1850
 При опасном направлении 168° и опасной
 скорости ветра 0.66 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина
 8600 м, высота 5000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество
 расчетных точек 87*51

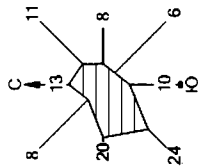
Изолинии в долях ПДК

- 0.005 ПДК
- 0.008 ПДК
- 0.020 ПДК
- 0.050 ПДК
- 0.100 ПДК
- 0.198 ПДК
- 0.658 ПДК



Город : 030 Минусинск
 Объект : 0001 Минусинская ТЭЦ (ТГК-13) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.0
 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного





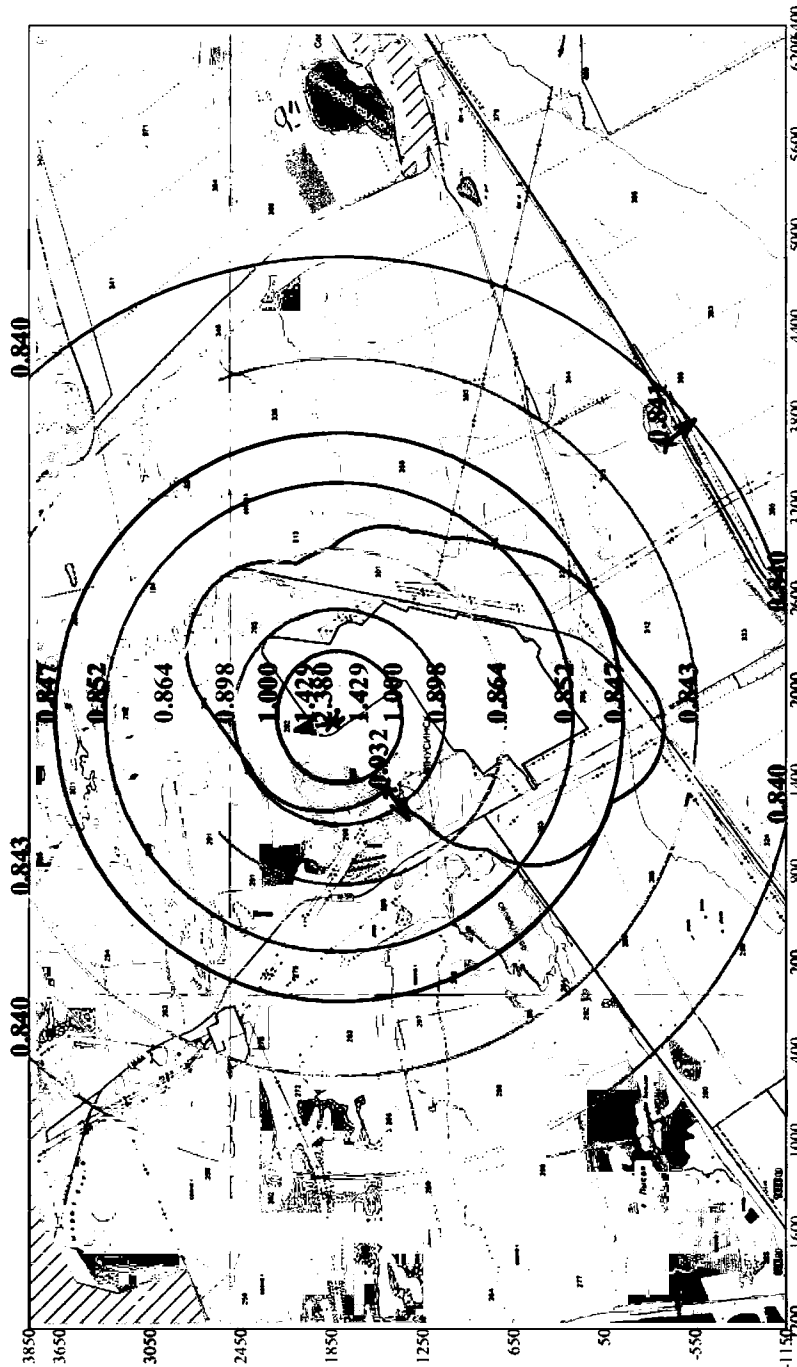
Макс концентрация 2,3801525 ПДК достигается в точке х= 1800 у= 1850
 При опасном направлении 167° и опасной скорости ветра 0,56 м/с
 Расчетный приемоуловнитель № 1, ширина 8600 м, высота 5000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество расчетных точек 87*51

Изоплани в долях ПДК

- 0.840 ПДК
- 0.843 ПДК
- 0.847 ПДК
- 0.852 ПДК
- 0.864 ПДК
- 0.898 ПДК
- 1.000 ПДК
- 1.429 ПДК


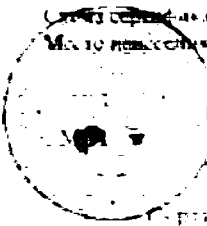
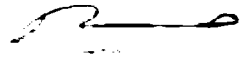
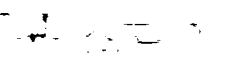


Город : 030 Минусинск
 Объект : 0001 Минусинская ТЭЦ АО "Енисейская ТГК (ТГК-13) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.0
 _31 0301+0330





Приложение Н – Сертификат соответствия № RA.RU.SP09.H00115 сроком действия с 25.12.2015 г. по 25.12.2018 г. ПК «ЭРА-Воздух»

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ ГОСТ Р ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ	
	СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ
№ RA.RU.SP09.H00115	
Срок действия с 25.12.2015 по 25.12.2018	
№ 1514154	
ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ RA.RU.SP09 Орган по сертификации программных средств ООО «Центр разработки, испытаний и обучения в области информационных технологий» (ОС ИС ООО ЦРИОИТ) 170023, г. Тверь, д-ль 2303, ул. Ржевская, д.10, тел./факс (4822) 44 40 44	
ПРОДУКЦИЯ Программный комплекс «ЭРА-Воздух» версия 2.0 Техническое задание от 12.08.2012 серийный выпуск	Идентификационный номер 400400
СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ ГОСТ 28195-89 (таблица 1) ГОСТ Р ИСО 9001-2008 (п. 8.5) ГОСТ Р ИСО МЭК 12 199-2004 (п. 3.1.3, 3.1.5, 3.1.7, 3.3.1, 3.3.3, 3.3.5) Техническое задание на разработку Программного комплекса «ЭРА-Воздух» версия 2.0 от 12.08.2012, а также других нормативных методических документов. Приложение на сайте фирмы № 0947660	
ИЗГОТОВИТЕЛЬ ООО «Центр разработки, испытаний и обучения в области информационных технологий» 170023, Тверь, Ржевская ул. д.10, тел./факс (4822) 44 40 44 Применение: 540-234305	
СЕРТИФИКАТ ВЫДАН ООО «Центр разработки, испытаний и обучения в области информационных технологий» 170023, Тверь, Ржевская ул. д.10, тел./факс (4822) 44 40 44 Применение: 540-234305	
НА ОСНОВАНИИ протокола испытаний № 248 от 24.12.2015 г. программных средств ИС ЦРИОИТ (№ RA.RU.SP09.H00115)	
ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Сайт: www.sibeco.pro Место нахождения подразделения: г. Новосибирск, ул. Фрунзенская, д. 10	
	Руководитель органа  Эксперт 
С.И. Котов А.А. Демирекиев	
Сертификат не применяется, если не выполнены все условия	



**СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ ГОСТ Р
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ**

№ 0947660

ПРИЛОЖЕНИЕ

К сертификату соответствия № RA.RU.SP09.H00115

**Перечень конкретной продукции, на которую распространяется
действие сертификата соответствия**

код ОК 005 (ОКП)	Наименование и обозначение продукции, ее изготовитель	Обозначение документации, по которой выполняется продукция
код ТН ВЭД России	509000 Программный комплекс «ЭРА-Воздух» (ПК «ЭРА-Воздух») версия 2.0 ООО НПП «Логос-Плюс» (г. Новосибирск)	<p>Исходная документация:</p> <ul style="list-style-type: none"> Техническое задание на разработку Программного комплекса «ЭРА-Воздух» версия 2.0 от 12.08.2012 <p>Нормативная документация:</p> <ul style="list-style-type: none"> ГОСТ 28195-99 табл. 1, в. л. 1, 2, 3, 6; ГОСТ Р ИСО/МЭК ТД 9127-04 (и. л. 6 3-6 5); ГОСТ Р ИСО/МЭК 12119-2000 (и. л. 1.3, 3.1.3, 3.1.7, 3.3.1, 3.3.3, 3.3.5); <p>Нормативно-техническая документация:</p> <ul style="list-style-type: none"> Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий (ОМД-86) Л. Гидрометцентр, 1987 г. - 91 с. Методика расчета нормативных допустимых выбросов ВД в атмосферу для групп источников (МРП-87) М. Институт прикладной геофизики 1987 г. - 30 с. Методические пособия по расчету, нормированию и контролю выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух. СПб. НИИ Атмосфера, 2012 г. Рекомендации по определению допустимых выбросов в загрязненной атмосфере выбросов ВД предприятий с использованием своих расчетов норматива воздушного балласта горы за (регона) выбросами промышленных предприятий (М. Институт РФ по оценке окружающей среды, 1999 г. (Приложение 2. Методика определения нормативов выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников загрязнение атмосферы на базе своих расчетов рассматриваемой). Рекомендации по определению и содержанию проекта нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий 110) см. Васильев, А. 1989 г. Инструкция по инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу Л. Область по «Дальне» РСФСР, ЦИИПТ, Государственный комитет СССР по охране природы, 1991 г. - 14 с. Отраслевой методика расчета приземной концентрации загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах стационарных источников магистральных газопроводов (Дальневосточный Г и О (Д-86) - М., 1996 г. Методика расчета средних за длительный период концентраций выбросов вредных в атмосферу вредных веществ (Дополнение к ОМД-86) (ТВ, ПТО см. А. И. Васильев, 2005 г.



Ководитель органа

Эксперт

[Handwritten signature]

С.Л.Котов

[Handwritten signature]

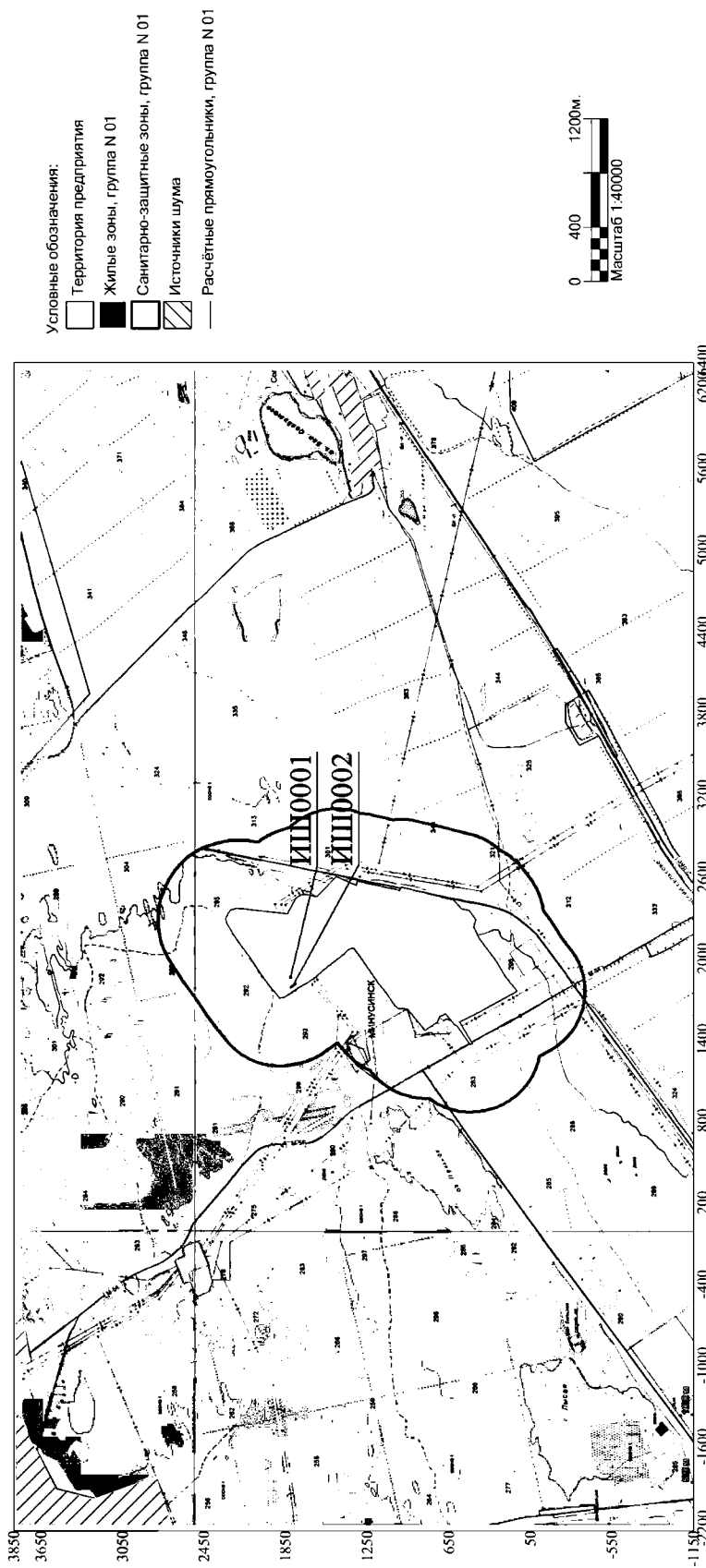
А.А.Демирский

[Handwritten signature]



Приложение II – Карта-схема золошлакоотвала с обозначенными источниками шума

Город : 031 Минусинск
 Объект : 0001 Минусинская ТЭЦ АО "Енисейская ТГК (ТГК-13) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.0



Приложение Р – Сведения о шумовых характеристиках техники и оборудования, для которых проводились акустические расчеты

**Таблица 1. Характеристики источников шума
1. [ИШ0001] Работа экскаватора**

Координаты центра источника м	Высота м	Диаметр м	Ширина м	Угол наклона град	Длина звуковой волны м	Ф. фактор направленности	О. пост. шум	Уровни звуковой мощности Лв на определенных расстояниях м							Мак. уровень звука дБА	
								31,80ц	63ц	126ц	252ц	504ц	1008ц	2016ц		4032ц
X ₁	Y ₁	Z ₁						91	80	84	78	74	69	65	60	81
1877	1814	5	15	0		1	2п									

Источник информации: Каталог источников шума и средств защиты, Воронеж, 2004

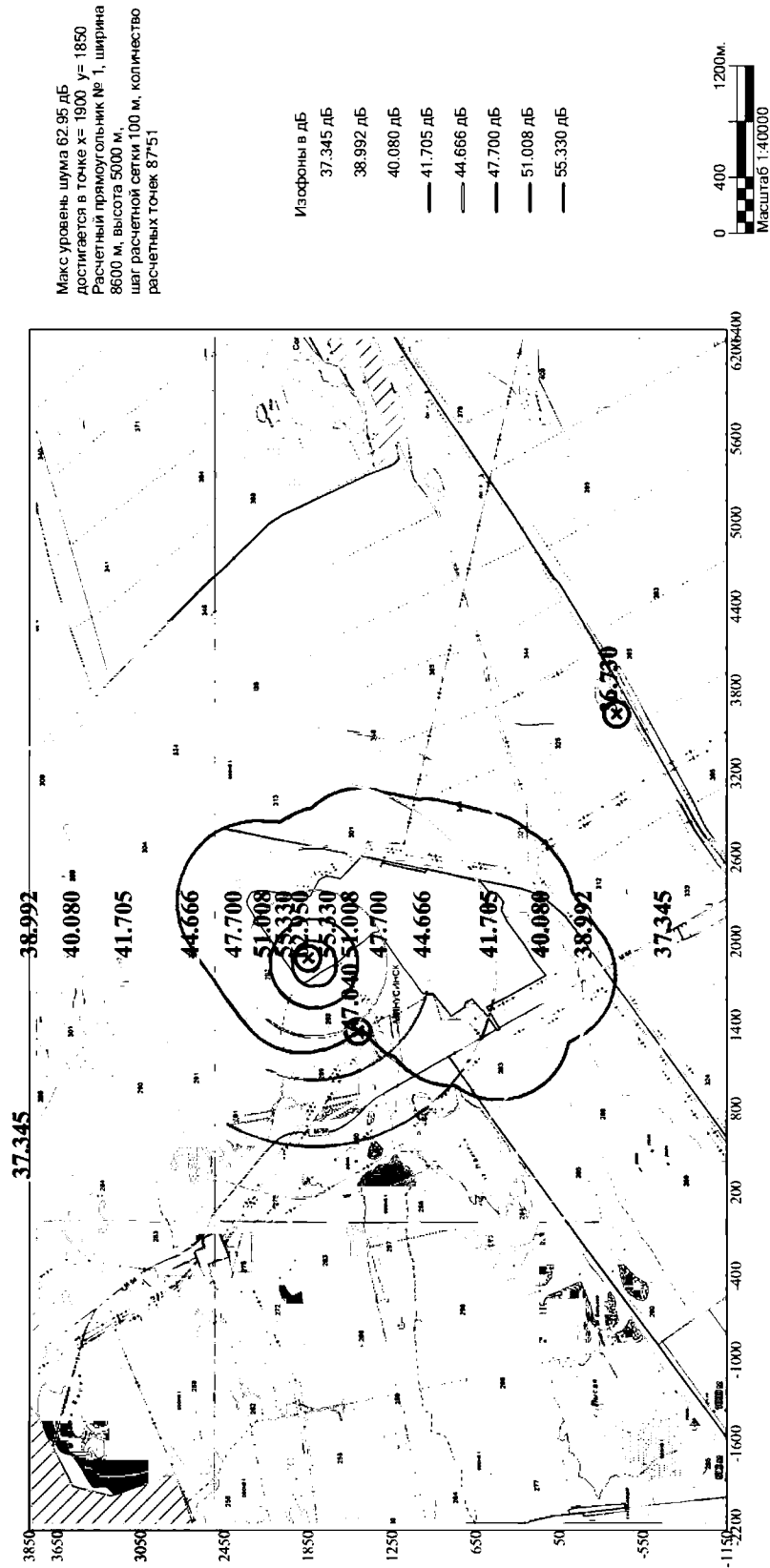
2. [ИШ0002] Работа самосвала

Координаты центра источника м	Высота м	Диаметр м	Ширина м	Угол наклона град	Длина звуковой волны м	Ф. фактор направленности	О. пост. шум	Уровни звуковой мощности Лв на определенных расстояниях м							Мак. уровень звука дБА	
								31,80ц	63ц	126ц	252ц	504ц	1008ц	2016ц		4032ц
X ₁	Y ₁	Z ₁						87	86	80	74	70	65	61	56	77
1814	1796	5	10	35		1	2п									

Источник информации: Каталог источников шума и средств защиты, Воронеж, 2004

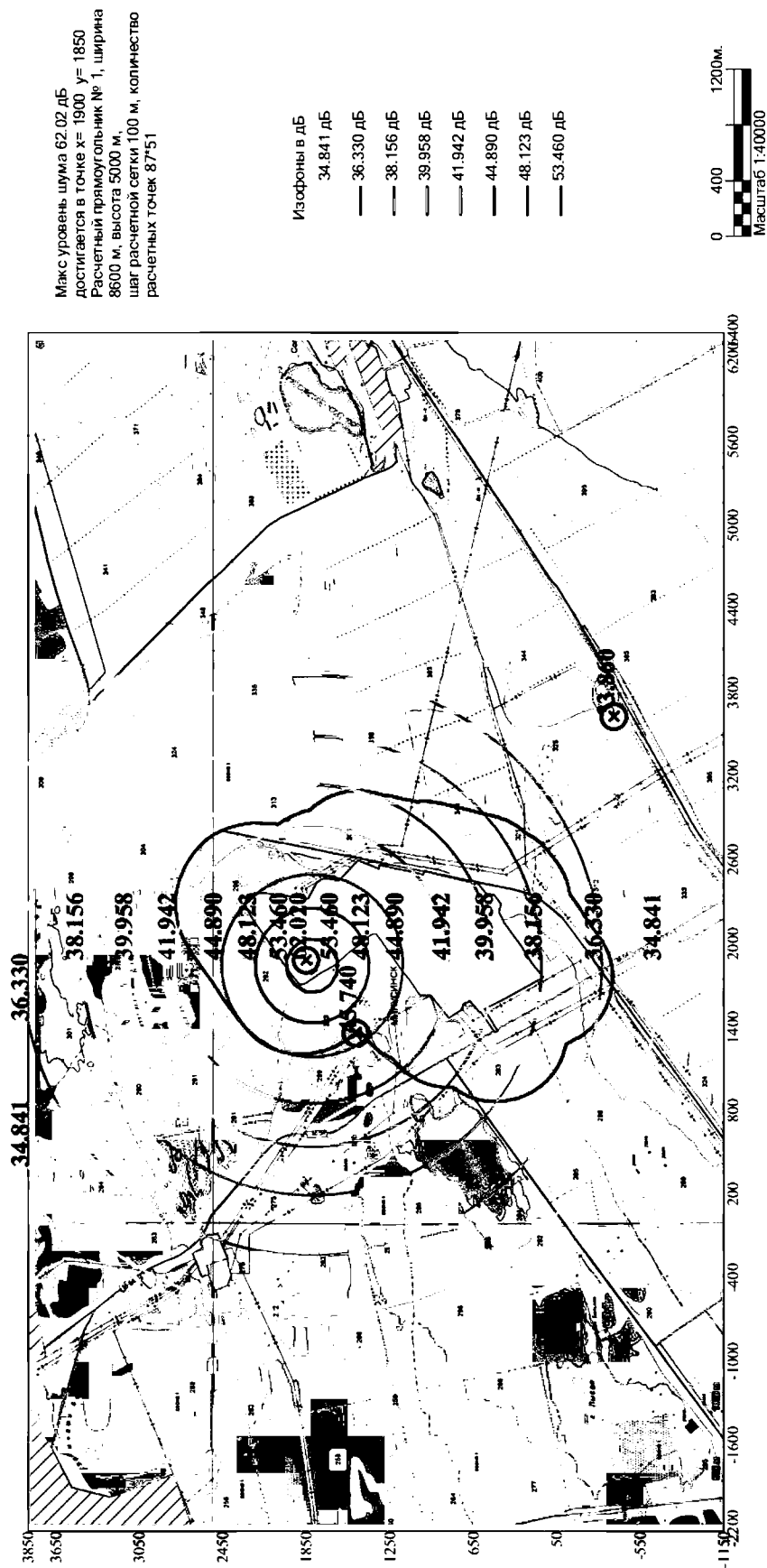
Приложение С – Карты-схемы изолиний распределения шумового воздействия

Город : 031 Минусинск
 Объект : 0001 Минусинская ТЭЦ АО "Енисейская ТГК (ТГК-13) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.0. Модель: Расчет уровня шума
 N002 Уровень шума на среднегеометрической частоте 63 Гц



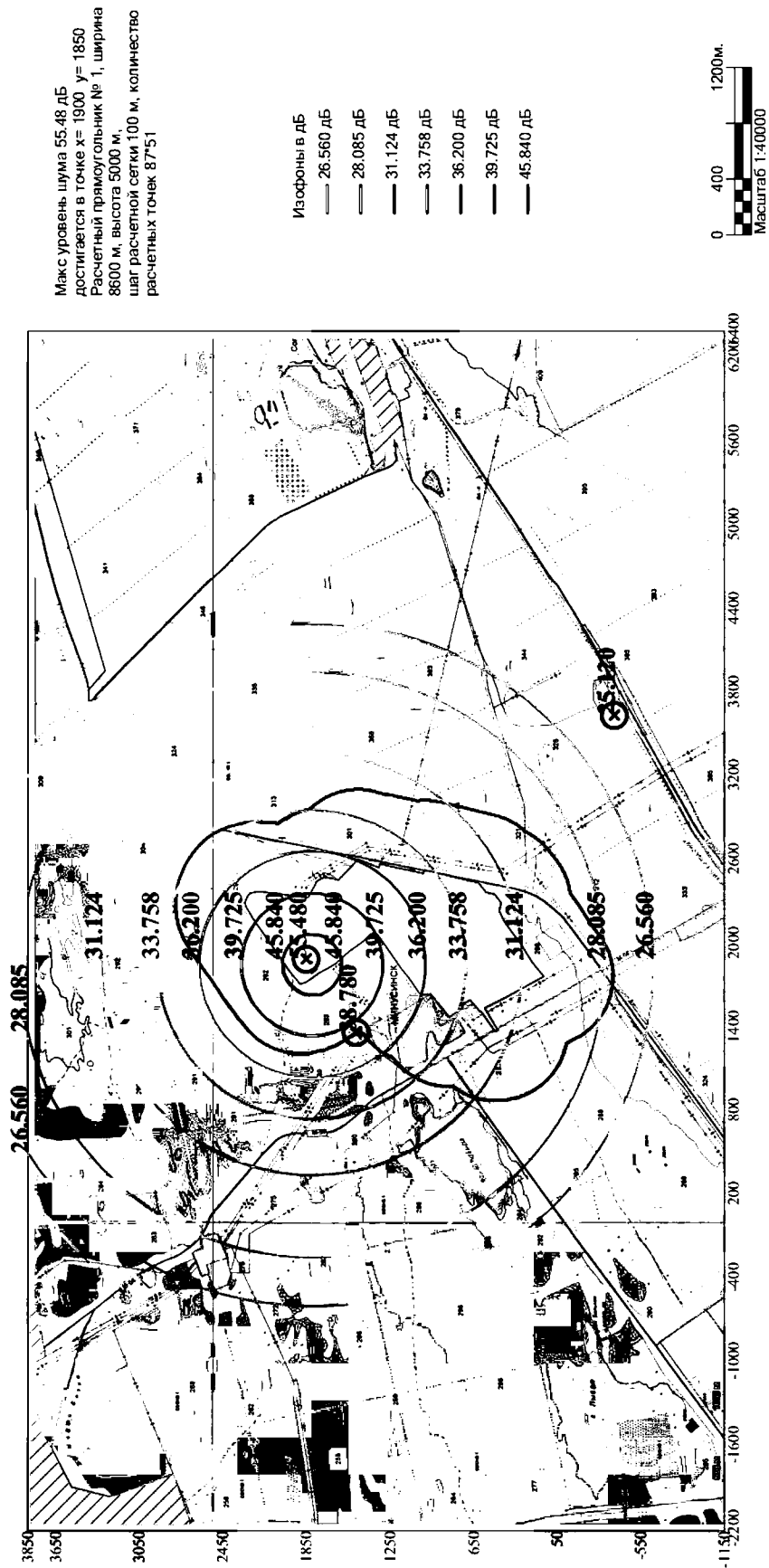


Город : 031 Минусинск
 Объект : 0001 Минусинская ТЭЦ АО «Енисейская ТГК (ТГК-13) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.0, Модель: Расчет уровней шума
 N003 Уровень шума на среднегеометрической частоте 125 Гц



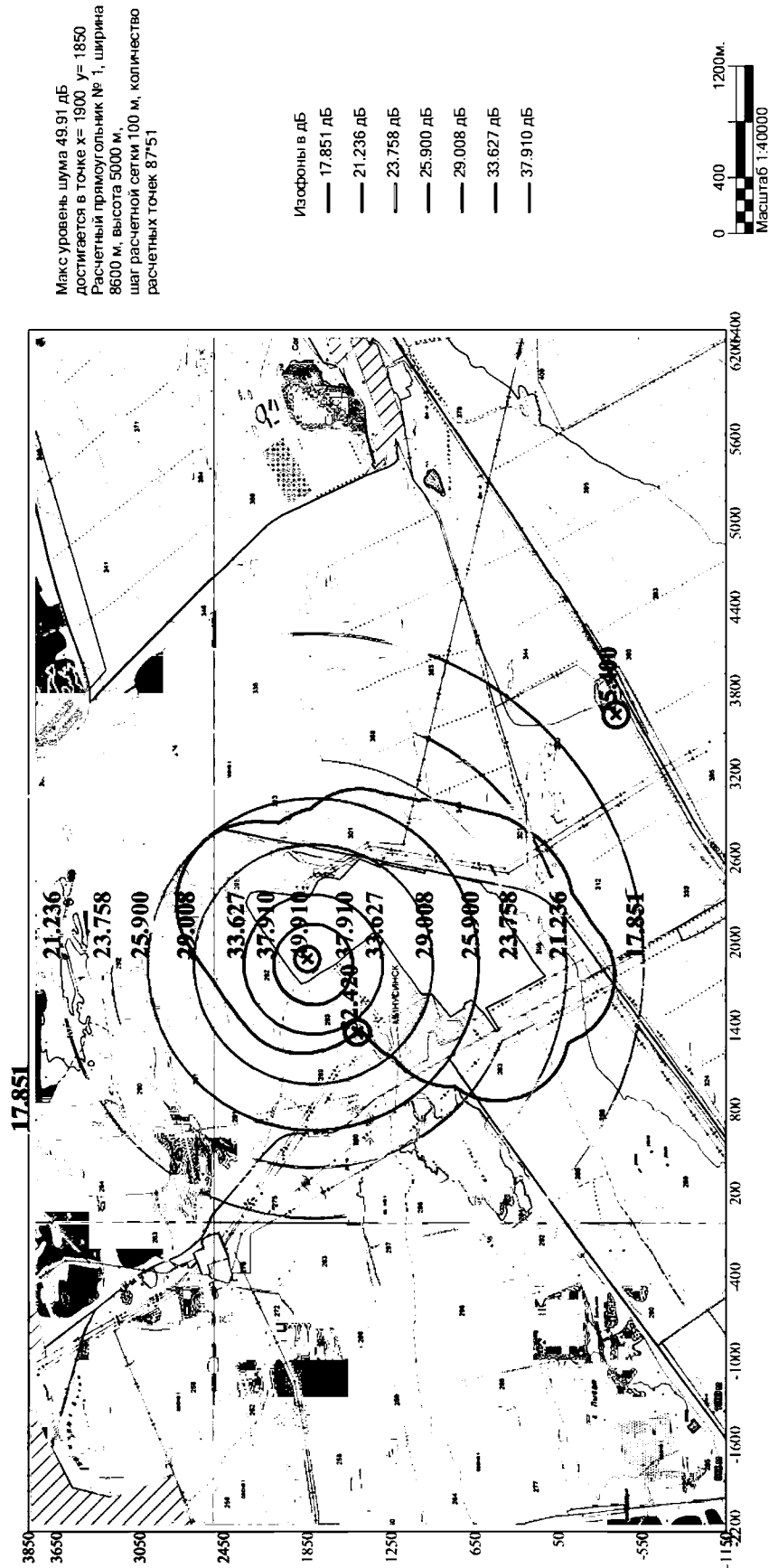


Город : 031 Минусинск
 Объект : 0001 Минусинская ТЭЦ АО "Енисейская ТГК (ТГК-13) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.0, Модель: Расчет уровней шума
 N004 Уровень шума на среднегеометрической частоте 250 Гц



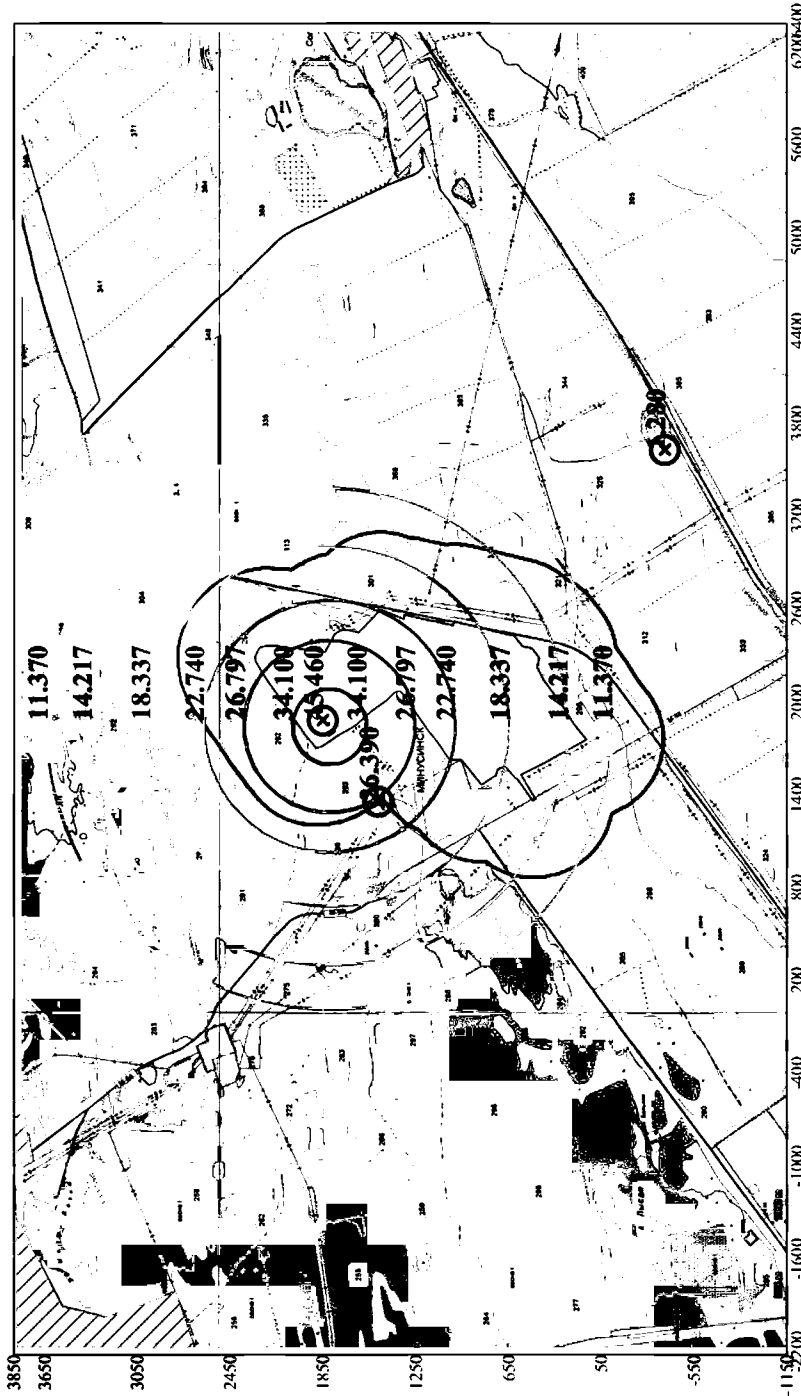


Город : 031 Минусинск
 Объект : 0001 Минусинская ТЭЦ АО "Енисейская ТГК (ТГК-13) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.0, Модель: Расчет уровней шума
 N005 Уровень шума на среднегеометрической частоте 500 Гц



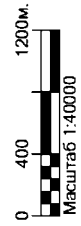


Город : 031 Минусинск
 Объект : 0001 Минусинская ТЭЦ АО "Енисейская ТГК (ТГК-13) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.0, Модель: Расчет уровня шума
 N006 Уровень шума на среднегеометрической частоте 1000 Гц



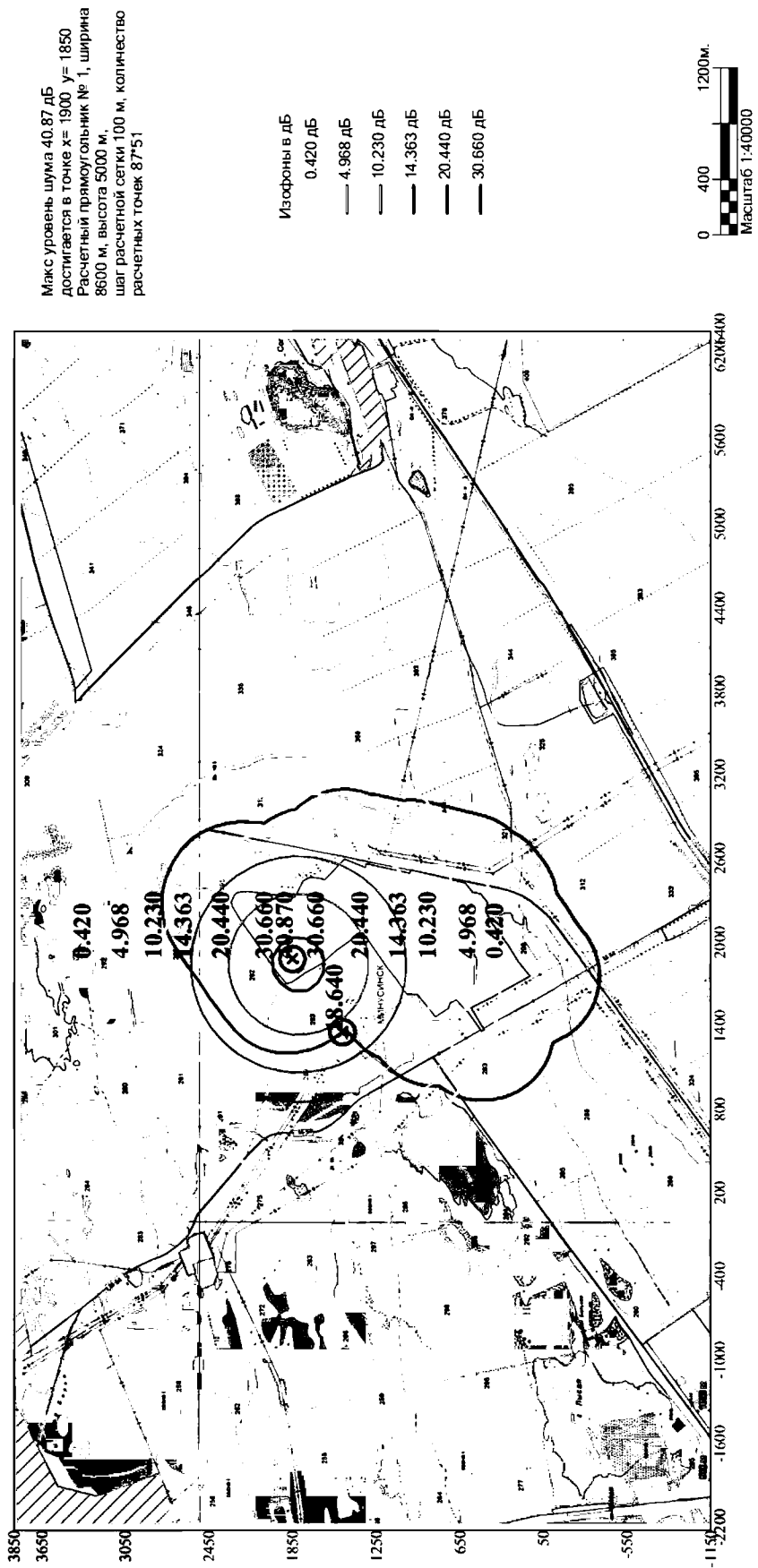
Макс уровень шума 45.46 дБ
 достигается в точке x= 1900 y= 1850
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина
 8600 м, высота 5000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество
 расчетных точек 87*51

Изофоны в дБ
 — 11.370 дБ
 — 14.217 дБ
 — 18.337 дБ
 — 22.740 дБ
 — 26.797 дБ
 — 34.100 дБ



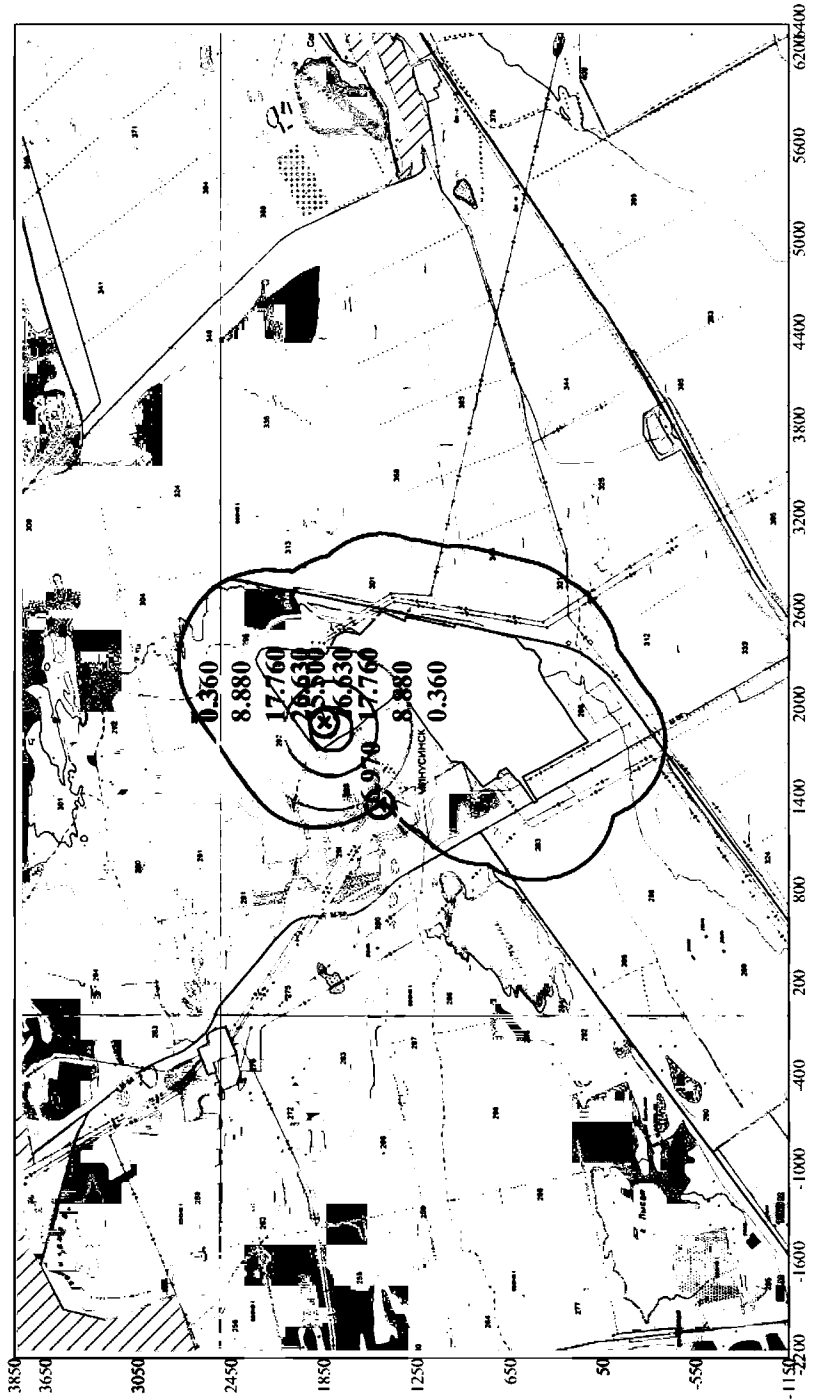


Город : 031 Минусинск
 Объект : 0001 Минусинская ТЭЦ АО "Енисейская ТГК (ТГК-13) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.0, Модель: Расчет уровней шума
 N007 Уровень шума на среднегеометрической частоте 2000 Гц



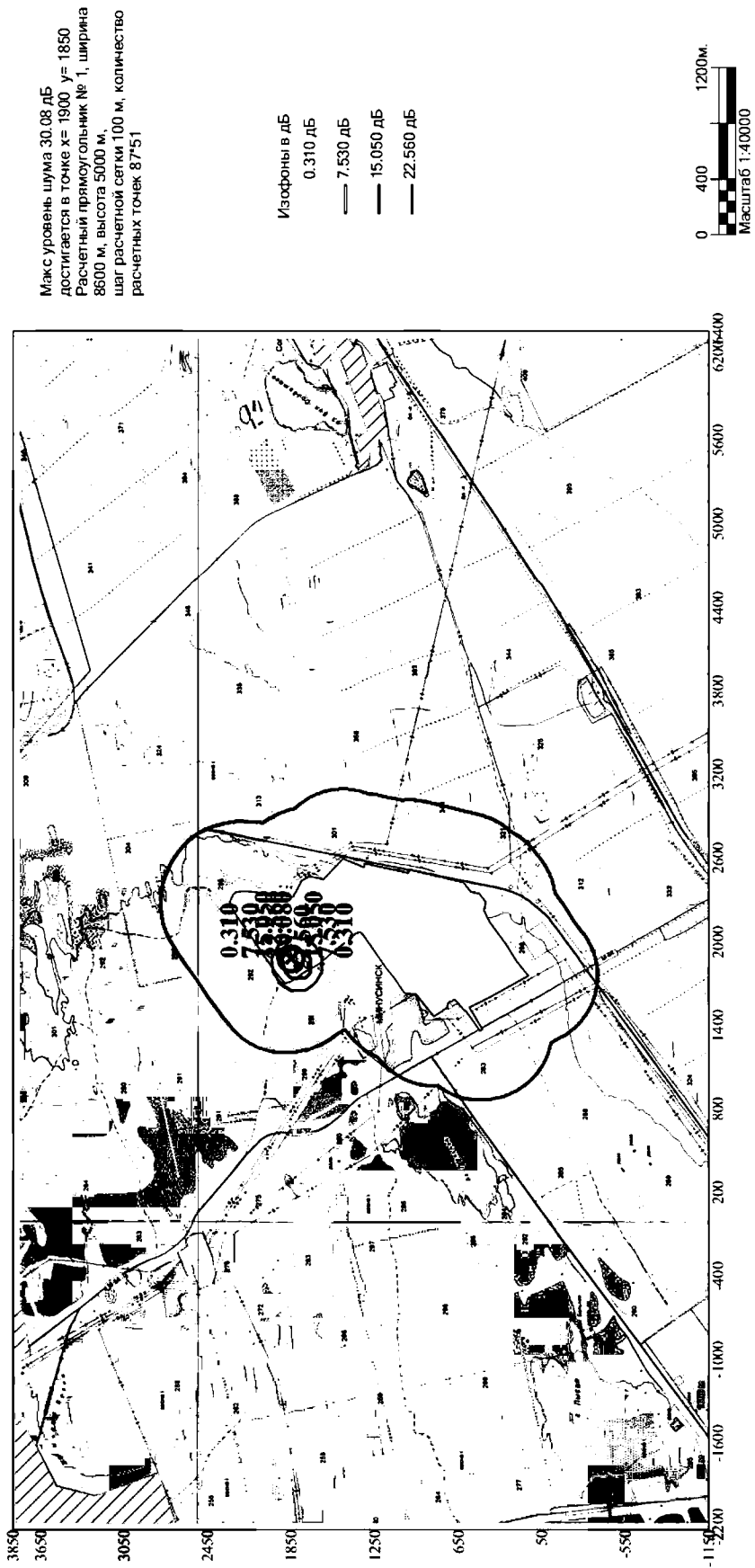


Город : 031 Минусинск
 Объект : 0001 Минусинская ТЭЦ АО "Енисейская ТГК (ТГК-13) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.0. Модель: Расчет уровня шума
 N008 Уровень шума на среднегеометрической частоте 4000 Гц



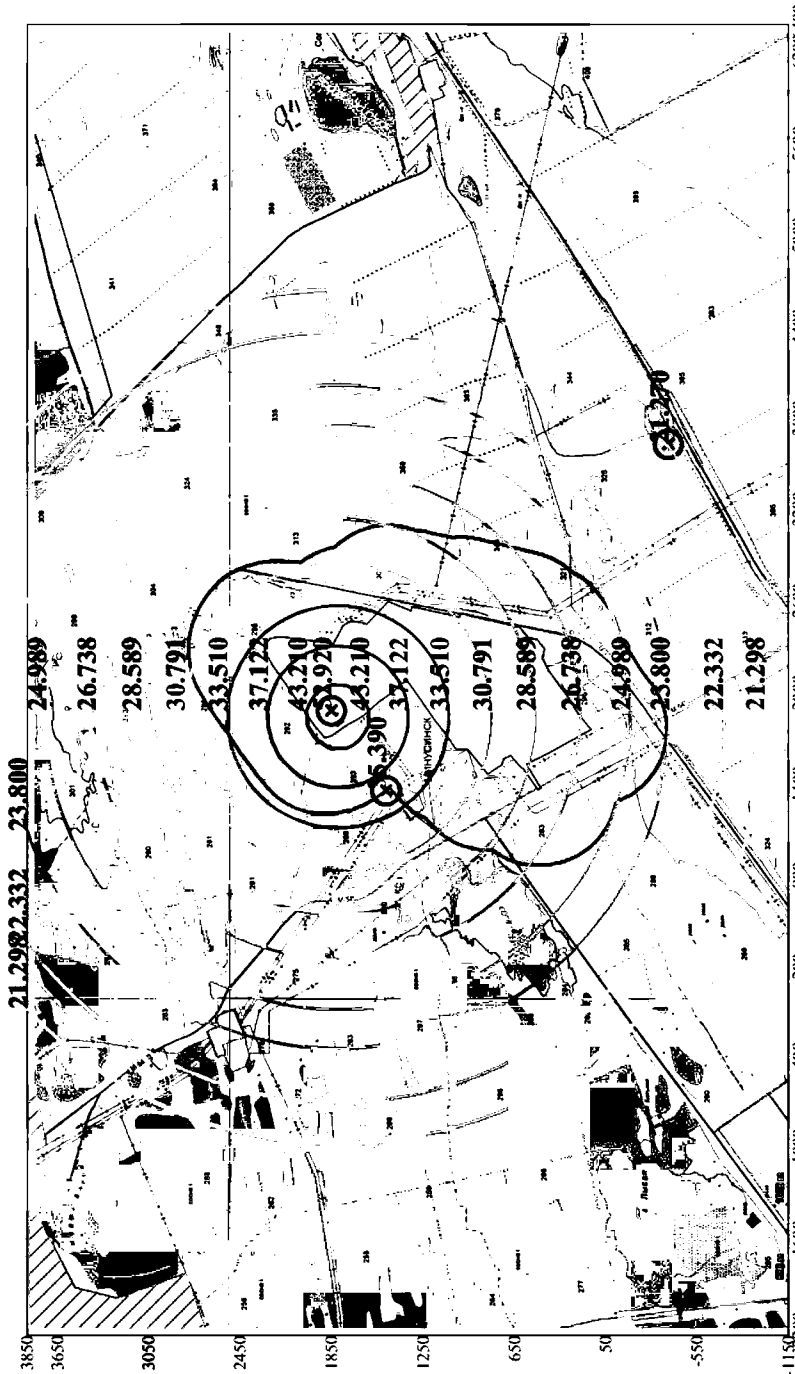


Город : 031 Минусинск
 Объект : 0001 Минусинская ТЭЦ АО "Енисейская ТГК (ТГК-13) Вар.№ 1
 ПК ЭРА v2.0. Модель: Расчет уровня шума
 N009 Уровень шума на среднегеометрической частоте 8000 Гц



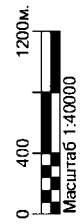


Город : 031 Минусинск
 Объект : 0001 Минусинская ТЭЦ АО "Енисейская ТГК (ТГК-13) Вар.№ 1
 ПК ЭРА V2.0, Модель: Расчет уровней шума
 N010 Экв. уровень шума



Макс уровень шума 52.92 дБ(А)
 достигается в точке x= 1900 y= 1850
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина
 8600 м, высота 5000 м,
 шаг расчетной сетки 100 м, количество
 расчетных точек 87*51

- Изофоны в дБ
- 21.298 дБ
 - 22.332 дБ
 - 23.800 дБ
 - 24.989 дБ
 - 26.738 дБ
 - 28.589 дБ
 - 30.791 дБ
 - 33.510 дБ
 - 37.122 дБ
 - 43.210 дБ



Приложение Т – Аттестат аккредитации ОАО «Сибирский инженерно-аналитический центр» №РОСС RU.0001.519000 от 20.07.12 г., сроком действия до 20.07.17 г.

Федеральная служба по аккредитации

0001049

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ ИСПЫТАТЕЛЬНОЙ ЛАБОРАТОРИИ (ЦЕНТРА)

№ РОСС RU.0001.519000
номер аттестата аккредитации

НАСТОЯЩИЙ АТТЕСТАТ ВЫДАН Открытому акционерному обществу "Сибирский инженерно-аналитический центр
наименование и ОГРН (ОГРНИП) заявителя
(Красноярский филиал Открытого акционерного общества "Сибирский инженерно-аналитический центр") ОГРН 1044205009224
650021, г. Кемерово, ул. Станционная, д. 17 (адрес филиала: 660031, г. Красноярск, ул. Глинки, д. 46)
адрес заявителя

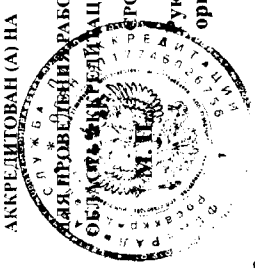
И УДОСТОВЕРЯЕТ, ЧТО Южная промышленно-санитарная лаборатория центральной химической службы
наименование испытательной лаборатории (центра)
662600, Красноярский край, Минусинский район, промплощадка Минусинская ТЭЦ, а/я 531
адрес испытательной лаборатории (центра)

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009

АККРЕДИТОВАН (А) НА Техническую компетентность
техническую компетентность, техническую компетентность и независимость
в области проведения работ по испытанием в соответствии с областью аккредитации.
область аккредитации определена в приложении к настоящему аттестату и является его неотъемлемой частью.

СРОК ДЕЙСТВИЯ АТТЕСТАТА АККРЕДИТАЦИИ с 20 июля 2012 г. по 20 июля 2017 г.

С.В. Мигин
руководитель (заместитель) органа по аккредитации
подпись инициалы, фамилия



Итого: 10 коп. в Материале №10/13, в. 10/13



УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель Руководителя Федеральной
службы по аккредитации (Росаккредитация)

М.п.

С.В. Мигин

Приложение к аттестату аккредитации
№ РОСС.RU.0001.

2012г.

Лист 1 всего листов 16

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ
Южной промышленно-санитарной лаборатории Центральной химической службы
Красноярского филиала Открытого акционерного общества
«Сибирский инженерно-аналитический центр» (ЮПСЛ ЦХС Красноярского филиала ОАО «СИБИАЦ»)

Адрес филиала и ЦХС: 660031, г. Красноярск, ул. Глинки, д. 46

Адрес ЮПСЛ ЦХС: 662600, Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинская ТЭЦ, а/я 531

Раздел 1. Объекты мониторинга окружающей среды, экологического контроля, производственного контроля за соблюдением санитарных правил, контроля состава и свойств веществ, материалов

Наименование объекта	Определяемая характеристика	Диапазон определений, единицы измерений	Обозначение (наименование) документа на МВИ
1.1 Вода питьевая (централизованного и нецентрализованного водоснабжения), горячая вода систем централизованного водоснабжения	Алюминий	(0,01-0,10) мг/дм ³ (0,04 – 0,56) мг/дм ³	ГОСТ Р 51309-99, метод 1 ПНД Ф 14.1.2.4.166-2000 (изд.2004 г.)
	Аммоний-ионы	(0,05-3,0) мг/дм ³	ГОСТ 4192-82 п. 3
	Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	(0,025-2,0) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.158-2000 (изд.2009 г.)
	Барий	(0,01-0,2) мг/дм ³	ГОСТ Р 51309-99, метод 1
	Бериллий	(0,0001-0,002) мг/дм ³ (0,00002-0,001) мг/дм ³	ГОСТ Р 51309-99 метод 1 ПНД Ф 14.1.2.4.140-98
	Бор	(0,05-5,0) мг/дм ³	ГОСТ Р 51210-98
	Запах	(0-5) баллы	ГОСТ 3351-74 п. 2



Приложение к аттестату аккредитации
№ РОСС.RU.0001 _____ 2012 г.

Лист 2, всего листов 16

Наименование объекта	Определяемая характеристика	Диапазон определенных, единицы измерений	Обозначение (наименование) документа на МВИ
К п. 1.1	Привкус	(0-5) баллы	ГОСТ 3351-74
	Водородный показатель (рН)	(5-10) ед. рН	ПНД Ф 14.1.2.3.4.121-97 (изд. 2004 г.)
	Железо общее (в т.ч. растворенное)	(0,05-10,0) мг/дм ³ (0,001-10) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.50-96 (изд. 2011 г.) МУ 08-47/180 метод А (Св-во об аттестации № 08-47/180 от 03.02.05 Аккредитованная метрологическая служба УВПО «Томский политехнический университет»)
	Жесткость общая	(0,1-15,0) °Ж	ГОСТ Р 52407-2005 метод А
	Кальций	(1,0 – 100) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.95-97 (изд. 2004 г.)
	Магний	Расчетный Т-2-1-01-2007	
	Кадмий	(0,0001-0,01) мг/дм ³ (0,00001-0,01) мг/дм ³	ГОСТ Р 51309-99, метод 1 ПНД Ф 14.1.2.4.140-98 (изд. 2007 г.)
	Кобальт	(0,001-0,05) мг/дм ³ (0,0002-0,5) мг/дм ³	ГОСТ Р 51309-99, метод 1 ПНД Ф 14.1.2.4.140-98 (изд. 2007 г.)
	Марганец	(0,001 - 0,05) мг/дм ³ (0,005 - 0,5) мг/дм ³	ГОСТ Р 51309-99, метод 1 ГОСТ 4974-72, п.5 (метод В)
	Медь	(0,002-0,06) мг/дм ³ (0,001-0,05) мг/дм ³ (0,0001-0,5) мг/дм ³ (0,001-1,0) мг/дм ³	ГОСТ 4388-72 ГОСТ Р 51309-99 метод 1 ПНД Ф 14.1.2.4.140-98 (изд. 2007 г.) ПНД Ф 14.1.2.4.48-96 (изд. 2011 г.)
	Молибден	(0,001-0,2) мг/дм ³ (0,0001-0,5) мг/дм ³	ГОСТ Р 51309-99, метод 1 ПНД Ф 14.1.2.4.140-98 (изд. 2007 г.)
	Мутность (по каолину) (по формазину)	(0,1-5,0) мг/дм ³ (1,0-100,0) ЕМФ	ПНД Ф 14.1.2.4.213-05
	Нефтепродукты	(0,005-50,0) мг/дм ³ (0,02-2,0) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.128-98 (изд. 2007 г.) ПНД Ф 14.1.2.4.168-2000 (изд. 2009 г.)
	Неионогенные синтетические поверхностно-активные вещества (НПАВ)	(0,5-10) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.194-03 (изд. 2008 г.)
	Никель	(0,001-0,05) мг/дм ³ (0,0002-0,5) мг/дм ³	ГОСТ Р 51309-99 метод 1 ПНД Ф 14.1.2.4.140-98 (изд. 2007 г.)
	Нитрат-ионы	(0,1-100) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.4-95 (изд. 2011 г.)
	Нитрит-ионы	(0,003-0,3) мг/дм ³ (0,02-3,0) мг/дм ³	ГОСТ 4192-82 п.4 ПНД Ф 14.1.2.4.3-95 (изд. 2011 г.)



Приложение к аттестату аккредитации
№ РОСС.RU.0001. _____ 2012 г.
Лист 3 всего листов 16

Наименование объекта	Определяемая характеристика	Диапазон определенных, единицы измерений	Обозначение (наименование) документа на МВИ
К п.1.1	Ртуть	(0,0001-0,005) мг/дм ³	ГОСТ Р 51212-98
	Свинец	(0,001-0,05) мг/дм ³ (0,0002-0,1) мг/дм ³	ГОСТ Р 51309-99, метод 1 ПНД Ф 14.1.2.4.140-98 (изд. 2007 г.)
	Селен	(0,002-0,05) мг/дм ³ (0,0002-0,1) мг/дм ³	ГОСТ Р 51309-99 ПНД Ф 14.1.2.4.140-98 (изд. 2007 г.)
	Стронций	(0,01 - 0,7) мг/дм ³	МВИ от 13.05.2008 (св-во № 224.01.06.061-2008 ФГУП УНИИМ от 26.05.2008)
	Сульфид-ионы	(0,001-3) мг/дм ³	Методика М 01-08-2004 (св-во об аттестации № 223.1.01.10.154/2009 ФГУП УНИИМ от 20.11.2009)
	Сухой остаток	(50 - 1000) мг/дм ³ (50,0-25000) мг/дм ³	ГОСТ 18164-72 ПНД Ф 14.1.2.4.114-97 (изд. 2011 г.)
	Сульфат-ионы	(2,0-50) мг/дм ³	ГОСТ Р 52964-2008 метод 3
	Окисляемость перманганатная	(0,25 - 100) мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.154-99 (изд. 2004 г.)
	Озон	(0,05-0,3) мг/дм ³	ГОСТ 18301-72
	Фенолы (фенольный индекс)	(0,0005 - 1,25) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.182-02 (изд. 2010 г.)
	Фосфат-ионы	(0,01-0,4) мг/дм ³ (0,05-80) мг/дм ³	ГОСТ 18309-72 ПНД Ф 14.1.2.4.112-97 (изд. 2011 г.)
	Фторид-ионы	(0,2-190) мг/дм ³	ГОСТ 4386-89 п.3
	Хлорид-ионы	(0,5-20) мг/дм ³ (10,0-1000) мг/дм ³	ГОСТ 4245-72 п.3 ПНД Ф 14.1.2.4.111-97 (изд. 2011 г.)
	Хром общий (в т.ч. (VI))	(0,01-1,0) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.52-96 (изд. 2011 г.)
	Цветность	(1-500) градусов (1,0 - 70) градусов	ПНД Ф 14.1.2.4.207-04 ГОСТ Р 52769-2007 метод Б
	Цинк	(0,001-0,5) мг/дм ³ (0,005-0,5) мг/дм ³	ГОСТ Р 51309-99, метод 1 ПНД Ф 14.1.2.4.60-96 (изд. 2011 г.)
	Мышьяк	(0,005-0,3) мг/дм ³ (0,0005-0,3) мг/дм ³	ГОСТ Р 51309-99, метод 1 ПНД Ф 14.1.2.4.140-98 (изд. 2007 г.)
Сероводород, сульфиды и гидросульфиды (суммарно)	(0,002 - 10) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.178-02 (изд. 2010 г.)	
Свободная угольная кислота	(1-30) мг/дм ³	МУ 08-47/223 ФР. 1.31.2009.06231 (Св-во об аттестации № 08-47/233 от 01.06.09 Аккредитованная метрологическая служба УВПО «Томский политехнический университет»)	



Приложение к аттестату аккредитации
№ РОСС.RU.0001. _____ 2012 г.

Лист 4 всего листов 16

Наименование объекта	Определяемая характеристика	Диапазон определений, единицы измерений	Обозначение (наименование) документа на МВИ
К п. 1.1	Растворенный кислород	(1,0 - 15,0) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.101-97 (изд. 2004 г.)
	Удельная электрическая проводимость	(5-10000) мксм/см	РД 52.24.495-2005
1.2 Природная вода источников питьевого водоснабжения, поверхностная, подземная. Воды грунтовые (СЗЗ по РД 153-34.1-21.325-98)	Щелочность	(0,1-100) ммоль/дм ³	ГОСТ Р 52963-2008
	Алюминий	(0,006-0,060) мг/дм ³ (0,01 - 0,10) мг/дм ³ (0,04 - 0,56) мг/дм ³	РД 52.24.377-2008 ГОСТ Р 51309-99, метод 1 ПНД Ф 14.1.2.4.166-2000 (изд. 2004 г.)
	Аммоний-ионы (Азот аммонийный)	(0,05-50) мг/дм ³ (0,039-39) мгN/дм ³ (0,02-1,0) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.262-10
	Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	(0,015-10) мг/дм ³ (0,025-2,0) мг/дм ³ (0,01-0,40) мг/дм ³	РД 52.24.383-2005 ПНД Ф 14.1.2.4.15-95 (изд. 2011 г.) ПНД Ф 14.1.2.4.158-2000 (изд. 2009 г.)
	Барий	(0,01-0,2) мг/дм ³	РД 52.24.368-2006
	Бериллий	(0,0002-0,004) мг/дм ³ (0,00002-0,001) мг/дм ³	ГОСТ Р 51309-99, метод 1 РД 52.24.377-2008
	Биохимическое потребление кислорода (БПК)	(0,5-300) мгO ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.140-98 (изд. 2007 г.) ПНД Ф 14.1.2.3.4.123-97 (изд. 2004 г.)
	Бор	(0,05-5,0) мг/дм ³	ГОСТ Р 51210-98
	Взвешенные вещества	(3,0-50,0) мг/дм ³ (5,0-5000) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.110-97 (изд. 2004 г.) РД 52.24.468-2005
	Водородный показатель (рН)	(1,0-10) ед.рН	ПНД Ф 14.1.2.3.4.121-97 (изд. 2004 г.)
	Гидрокарбонат-ионы	(10,0-2500) мг/дм ³	ПНД Ф 14.2.99-97 вариант 2 (изд. 2004 г.)
	Железо общее (в т.ч. растворенное)	(0,05-10,0) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.50-96 (изд. 2011 г.)
Жесткость общая	(0,1-50) °Ж	ПНД Ф 14.1.2.98-97 (изд. 2004 г.)	
Запах	(0-5) баллы	РД 52.24.496-2005	
Кадмий	(0,0001-0,01) мг/дм ³ (0,00001-0,1) мг/дм ³	ГОСТ Р 51309-99, метод 1 ПНД Ф 14.1.2.4.140-98 (изд. 2007 г.)	
Кальций	(1,0-100) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.95-97 (изд. 2004 г.)	
Магний	(1,0-200) мг/дм ³	РД 52.24.403-2007	
Кобальт	(1,0-100) мг/дм ³ (0,001-0,05) мг/дм ³ (0,0002-0,5) мг/дм ³	Расчетный Т-2-1-01-2007 ГОСТ Р 51309-99, метод 1 ПНД Ф 14.1.2.4.140-98 (изд. 2007 г.)	



Приложение к аттестату аккредитации
№ РОСС.RU.0001

Лист 5 всего листов 16

2012 г.

Наименование объекта	Определяемая характеристика	Диапазон определенных, единицы измерений	Обозначение (наименование) документа на МВИ
К п.1.2	Марганец	(0,001 - 0,05) мг/дм ³ (0,05-5,0) мг/дм ³	ГОСТ Р 51309-99, метод 1 ПНД Ф 14.1.2.4.140-98
	Медь	(0,001-1,0) мг/дм ³ (0,0001-0,5) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.48-96 (изд. 2011 г.) ПНД Ф 14.1.2.4.140-98 (изд. 2007 г.)
	Мутность (по каолину) (по формазину)	(0,1-5,0) мг/дм ³ (1,0-100,0) ЕМФ	ПНД Ф 14.1.2.4.213-05
	Молибден	(0,0001-0,5) мг/дм ³ (0,001-0,05) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.140-98 (изд. 2007 г.) РД 52.24.377-2008
	Мышьяк	(0,0005-0,3) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.140-98 (изд. 2007 г.)
	Нефтепродукты	(0,005-50) мг/дм ³ (0,02- 2,0) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.128-98 (изд. 2007 г.) ПНД Ф 14.1.2.4.168-2000 (изд.2009 г.)
	Неионогенные синтетические поверхностно-активные вещества	(0,5-10) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.194-03 (изд. 2008 г.)
	Нитрат-ионы (азот нитратный)	(0,1-100) мг/дм ³ (0,023-22) мгN/дм ³ (0,04-1,30) мг/дм ³ (0,01-0,30) мгN/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.4-95 (изд. 2011 г.) РД 52.24.380-2006
	Нитрит-ионы (азот нитритный)	(0,02-3,0) мг/дм ³ (0,006-1,5) мгN/дм ³ (0,010-0,300) мгN/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.3-95 (изд. 2011 г.)
	Никель	(0,0002-0,5) мг/дм ³ (0,005-0,06) мг/дм ³	РД 52.24.381-2006 ПНД Ф 14.1.2.4.140-98 (изд. 2007 г.) РД 52.24.377-2008
	Окисляемость перманганатная	(0,25-100) мгO ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.2.4.154-99 (изд. 2004 г.)
	Ртуть	(0,0001-0,005) мг/дм ³ (1,0 - 15,0) мг/дм ³	ГОСТ Р 51212-98
	Растворенный кислород	(0,002-0,1) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.101-97 (изд. 2004 г.)
	Свинец	(0,0002-0,1) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.140-98 (изд. 2007 г.)
	Селен	(0,01-15,0) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.140-98 (изд. 2007 г.)
	Стронций		МВИ от 13.05.2008 (св-во № 224.01.06.061-2008 ФГУП УНИИМ от 26.05.2008)
	Сульфид-ионы	(0,001-3) мг/дм ³	Методика М 01-08-2004 (св-во № 223.1.01.10.154/2009 ФГУП УНИИМ от 20.11.2009)
	Сероводород, сульфиды и гидросульфиды (суммарно)	(0,002-10) мг/дм ³	ПНД Ф14.1.2.4.178-02 (изд. 2010 г.)



Приложение к аттестату аккредитации
№ РОСС.RU.0001

Лист 6 всего листов 16 _____ 2012 г.

Наименование объекта	Определяемая характеристика	Диапазон определений, единицы измерений	Обозначение (наименование) документа на МВИ
К п.1.2	Сульфат-ионы	(2,0-40,0) мг/дм ³	РД 52.24.405-2005
	Сухой остаток	(5,0-500) мг/дм ³	РД 52.24.483-2005
	Температура	(50,0-2500) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.114-97 (изд. 2011 г.)
	Фенолы летучие(фенольный индекс)	(0-50) °С	РД 52.24.496-2005
	Фосфат – ионы	(0,0005-25,0) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.182-02 (изд.2010 г.)
	Фторид – ионы	(0,05-80) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.112-97 (изд. 2011 г.)
	Хлорид – ионы	(0,01-0,20) мг/дм ³	РД 52.24.382-2006
	Химическое потребление кислорода (ХПК)	(0,5-50) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.3.173-2000 (изд. 2005 г.)
	Хром общий (в т.ч. VI)	(10,0-1000) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.111-97 (изд. 2011 г.)
	Цинк	(2,0-150) мг/дм ³	РД 52.24.402-2005
	Цветность	(4,0-80,0) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.100-97 (изд. 2004 г.)
	Щелочность	(0,01-1,0) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.52-96 (изд. 2011 г.)
	1.3 Сточные и очищенные сточные воды (СанПиН 2.1.5.980, разрешения на сброс загрязняющих веществ в окружающую среду (Постановление администрации края № 310 от 04.08.2009 г.)	Удельная электрическая проводимость	(0,005-0,5) мг/дм ³
Аммоний-ионы (Азот аммонийный)		(0,002-0,02) мг/дм ³	РД 52.24.377-2008
Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)		(1-500) градус	ПНД Ф 14.1.2.4.207-04
Биохимическое потребление кислорода (БПК)		(5-500) градус	РД 52.24.497-2005
Взвешенные вещества		(0,17-8,20) ммоль/дм ³	РД 52.24.493-2006
Водородный показатель (рН)		(0,005-10) мг-экв/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.245-07
Железо общее (в т.ч. растворенное)		(5,0-10000) мкСм/см	РД 52.24.495-2005
Медь		(0,05-50) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.262-10
Жиры		(0,039-39) мг/дм ³	Расчетный метод
		(0,01-10) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.15-96 (изд. 2011 г.)
		(0,025-2,0) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.158-2000 (изд. 2009 г.)
		(0,5-300) мгО ₂ /дм ³	ПНД Ф 14.1.2.3.4.123-97 (изд. 2004 г.)



Приложение к аттестату аккредитации
№ РОСС.RU.0001 _____ 2012 г.
Лист 7 всего листов 16

Наименование объекта	Определяемая характеристика	Диапазон определенных, единицы измерений	Обозначение (наименование) документа на МВИ
К п. 1.3	Нефтепродукты	(0,005-50) мг/дм ³ (0,02- 2,0) мг/дм ³ (0,5-10) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.128-98 (изд. 2007 г.) ПНД Ф 14.1.2.4.168-2000 (изд. 2009 г.) ПНД Ф 14.1.2.4.194-03 (изд. 2008 г.)
	Неионотенные синтетические поверхностно-активные вещества (НПАВ)	(0,1-100) мг/дм ³ (0,023-22) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.4-95 (изд. 2011 г.)
	Нитрат-ионы (азот нитратный)	(0,02-3,0) мг/дм ³ (0,006-1,0) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.3-95 (изд. 2011 г.)
	Нитрит-ионы (азот нитритный)	(0,002-0,5) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.140-98 (изд. 2007 г.)
	Никель	(0,001-3) мг/дм ³	Методика М 01-08-2004 (св-во № 223.1.01.10.154/2009 ФГУП УНИИИМ от 20.11.2009)
	Сульфид-ионы	(0,002 - 10) мг/дм ³ (2,0-40,0) мг/дм ³ (10-100) мг/дм ³ (0-100) °С	ПНД Ф 14.1.2.4.178-02 (изд. 2010 г.) РД.52.24.405-2005 ПНД Ф 14.1.2.159-2000 (изд. 2009 г.) РД.52.24.496-2005
	Сероводород, сульфиды и гидросульфиды (суммарно)	(0,005-25,0) мг/дм ³ (0,05-80) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.182-02 (изд. 2010 г.) ПНД Ф 14.1.2.4.112-97 (изд. 2011 г.)
	Сульфат-ионы	(1,0-1000) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.111-97 (изд. 2011 г.)
	Температура	(4,0-80,0) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.100-97 (изд. 2004 г.)
	Фенолы летучие(фенольный индекс)	(0,01-1,0) мг/дм ³ (0,002-0,1) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.52-96 (изд. 2011 г.) ПНД Ф 14.1.2.4.140-98 (изд. 2007 г.)
	Фосфат – ионы	(0,005 - 0,5) мг/дм ³	ПНД Ф 14.1.2.4.60-96 (изд. 2011 г.)
	Хлорид – ионы	(1,0-200) мг/м ³	М-МВИ-172-0 (св-во об аттестации ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» № 242/006-06 от 25.01.2006)
	Химическое потребление кислорода (ХПК)	(1,0-2000) мг/м ³	М-МВИ-172-06 (св-во об аттестации ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» № 242/006-06 от 25.01.2006)
	Хром общий (в т.ч. (VI))	(1,0-3250) мг/м ³	М-МВИ-172-06 (св-во об аттестации ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» № 242/006-06 от 25.01.2006)
1.4 Промышленные выбросы в атмосферу 1.4.1 Химический состав промышленных выбросов в атмосферу	Цинк	(1-21) % об.	М-МВИ-172-06 (св-во об аттестации ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» № 242/006-06 от 25.01.2006)
	Азота диоксид	(1,0-500) мг/м ³	М-МВИ-172-06 (св-во об аттестации ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» № 242/006-06 от 25.01.2006)
	Азота оксид		М-МВИ-172-06 (св-во об аттестации ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» № 242/006-06 от 25.01.2006)
	Азота оксиды (суммарно) в пересчете на диоксид азота		М-МВИ-172-06 (св-во об аттестации ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» № 242/006-06 от 25.01.2006)
	Кислород		М-МВИ-172-06 (св-во об аттестации ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» № 242/006-06 от 25.01.2006)
Серы диоксид		М-МВИ-172-06 (св-во об аттестации ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» № 242/006-06 от 25.01.2006)	



Приложение к аттестату аккредитации
№ РОСС.RU.0001. _____ 2012 г.

Лист 8 всего листов 16

Наименование объекта	Определяемая характеристика	Диапазон определенных, единицы измерений	Обозначение (наименование) документа на МВИ
К п. 1.4.1 п. 1.4.2 Параметры газопылевых потоков	Углерода диоксид	(1-21) % об.	М-МВИ-172-06 (св-во об аттестации ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» №242/006-06 от 25.01.2006)
	Углерода оксид	(1,0-5000) мг/м³	М-МВИ-172-06 (св-во об аттестации ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» № 242/006-06 от 25.01.2006)
	Атмосферное давление	(81-105) кПа	ГОСТ 17.2.4.06-90
	Давление, разрежение газопылевых потоков в газоходах и вентсистемах	(минус 5- 5) кПа	ГОСТ 17.2.4.07-90 ГОСТ 12.3.018-79
	Запыленность газопылевых потоков (содержание взвешенных частиц)	(0,0020-100) г/м³ (0,020-5,0) г/м³	М-МВИ-172-06 (св-во об аттестации ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» № 242/006-06 от 25.01.2006)
	Интервал времени отбора	(0,5-60) мин	ГОСТ Р ИСО 9096-2006
	Коэффициент избытка воздуха	(1,0-9,99) %	ПНД Ф 12.1.1-99 ПНД Ф 12.1.2-99
	Линейные размеры газоходов, площадных источников	(0,05-5,0) м	М-МВИ-172-06 (св-во об аттестации ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» № 242/006-06 от 25.01.2006)
	Массовый выброс загрязняющих веществ	(0, 0010-500) г/с	ГОСТ 17.2.4.06-90
	Расход газопылевых потоков в газоходах и вентсистемах	(0,00010-1500) м³/с	ОНД-90, часть 2. «Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы» ГОСТ 17.2.4.06-90
	Скорость газопылевых потоков в газоходах и вентиляционных системах	(1,0-50) м/с	ГОСТ 12.3.018-79
	Температура газопылевых потоков в газоходах и вентсистемах	(минус 20 - 800) °С	М-МВИ-172-06 (св-во об аттестации ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» № 242/006-06 от 25.01.2006) ГОСТ 17.2.4.07-90 ГОСТ 12.3.018-79



Приложение к аттестату аккредитации
№ РОСС.RU.0001

Лист 9 всего листов 16

2012 г.

Наименование объекта	Определяемая характеристика	Диапазон определений, единицы измерений	Обозначение (наименование) документа на МВИ
К п. 1.4.2	Эффективность работы газоочистных устройств - степень очистки - подсосы и утечки газов в системах газоочистки - гидравлическое сопротивление ГОУ	(1-100) %	ОНД-90, часть 2. «Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы» «Руководство по измерению основных параметров и определению запыленности пылегазовых потоков на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу», ФГУП «МНИИЭКО ТЭК» РД 52.04.186-89 п. 5.2.1.4, п. 5.2.1.3
1.5 Атмосферный воздух (в том числе в санитарно-защитной зоне) 1.5.1 Химический состав атмосферного воздуха	Азота диоксид	(0,020-1,4) мг/м ³	РД 52.04.186-89 п. 5.2.1.5, п. 5.2.1.6
	Азота (I) оксид	(0,016-0,94) мг/м ³	
	Азота оксиды (суммарно)	(1,9-96) мг/м ³	СТО МВИ 2606-2008 (св-во об аттестации ФГУП «УНИИМ» № 223.1.02.17.01/2008 от 31.03.2008)
	Взвешенные вещества (пыль)	(0,04-10) мг/м ³	ГОСТ 17.2.4.05-83
	Серы диоксид	(0,017-50,0) мг/м ³	РД 52.04.186-89 п. 5.2.6
		(0,004-5,0) мг/м ³	РД 52.04.186-89 п.п.5.2.7.1.,5.2.7.2
		(5,3-187) мг/м ³	СТО МВИ 2606-2008 (св-во об аттестации ФГУП «УНИИМ» № 223.1.02.17.01/2008 от 31.03.2008)
1.5.2 Метеорологические параметры атмосферного воздуха	Углерода оксид	(5,8-2900) мг/м ³	СТО МВИ 2606-2008 (св-во об аттестации ФГУП «УНИИМ» № 223.1.02.17.01/2008 от 31.03.2008)
	Влажность воздуха	(10-100) %	РД 52.04.186-89 п.4.4.3
	Скорость ветра	(0,10-20) м/с	РД 52.04.186-89 (п.4.4.3)
	Температура воздуха	(минус 40 – 85)°С	РД 52.04.186-89 (п.4.4.3)



Приложение к аттестату аккредитации
№ РОСС.RU.0001

Лист 10 всего листов 16 _____ 2012 г.

Раздел 2. Объекты качественного анализа и идентификации

Наименование объекта качественного анализа или идентификации	Цель исследования, показатели (группы показателей), по которым идентифицируется объект	Наименование метода качественного анализа или идентификации
2.1 Вода дистиллированная	<p>Определение наличия аммиака и аммонийных солей на уровне 0,02 мг/дм³</p> <p>Определение наличия нитрат-ионов на уровне 0,2 мг/дм³</p> <p>Определение наличия сульфат-ионов на уровне 0,5 мг/дм³</p> <p>Определение наличия хлорид-ионов на уровне 0,02 мг/дм³</p> <p>Определение наличия ионов железа на уровне 0,05 мг/дм³</p> <p>Определение с наличием веществ, восстанавливающих КМnO₄ (O) на уровне 0,08 мг/дм³</p>	<p>Метод визуального сравнения рабочего и контрольного растворов, приготовленных по:</p> <p>ГОСТ 6709-72, п.3.5</p> <p>ГОСТ 6709-72, п.3.6</p> <p>ГОСТ 6709-72, п.3.7</p> <p>ГОСТ 6709-72, п.3.8</p> <p>ГОСТ 6709-72, п.3.10.</p> <p>ГОСТ 6709-72, п.3.15</p>

Раздел 3. Факторы производственной среды (рабочей зоны), закрытых помещений жилых и общественных зданий, селитебных территорий и трудового процесса

Наименование объекта, контролируемый фактор	Определяемая характеристика	Диапазон определений, единицы измерения.	НД, устанавливающий требования к контролируемому фактору	Обозначение (наименование) документа на МВИ
3.1 Химические факторы	Азота оксиды (суммарно) в пересчете на азота диоксид	(1 - 100) мг/м ³	ГОСТ 12.1.005-88 ГН 2.2.5.1313-03 ГН 2.2.5.2308-07	ГОСТ 12.1.014-84 ТИ- NO _x РЮАЖ.415522.505ТУ МУК 4.1.2475.09
	Аммиак	(1 - 50,0) мг/м ³	ГН 2.2.5.2241-07	ГОСТ 12.1.014-84
	Пропан-2-он (Ацетон)	(5 - 100) мг/м ³ (5,0 - 50,0) мг/м ³	Р 2.2.2006 - 05, прил. 9 СанПиН 1.2.2353-08	ТИ- NH _x РЮАЖ.415522.505ТУ МУ 1637-77
Аэрозоли масел		(100 - 10000) мг/м ³ (1000 - 2000) мг/м ³		ГОСТ 12.1.014-84
		(5-50) мг/м ³		МВИ-2-05 (св-во об аттестации № 242/16 от 22.02.06 ФГУП ВНИИМ им. Д.И. Менделеева)
		(2,5 - 50,0) мг/м ³ (2,5 - 25,0) мг/м ³		ТИ- РЮАЖ.415522.505ТУ МУ 4833-88
Бензин		(50 - 4000) мг/м ³		МУ 5836-91 ГОСТ 12.1.014-84 МВИ-2-05 (св-во об аттестации № 242/16 от 22.02.06 ФГУП ВНИИМ им. Д.И. Менделеева) ТИ Бензин РЮАЖ.415522.505ТУ



Приложение к аттестату аккредитации
№ РОСС.RU.0001

Лист 11 всего листов 16
2012 г.

Наименование объекта, контролируемый фактор	Определяемая характеристика	Диапазон определений, единицы измерения	НД, устанавливающий требования к контролируемому фактору	Лист 11 всего листов 16 Обозначение (наименование) документа на МВИ
К п.3.1	Гидрохлорид (хлористый водород)	(3,0 - 20,0) мг/м ³	ГОСТ 12.1.005-88	МУ 1646-77
	Дизельное топливо		ГН 2.2.5.1313-03	ГОСТ 12.1.014-84
		(250 - 6000) мг/м ³	ГН 2.2.5.2308-07	МВИ-2-05 (св-во об аттестации № 242/16 от 22.02.06 ФГУП ВНИИМ им. Д.И. Менделеева)
	Озон		Р 2.2.2006 - 05, прил. 9	ТИ- РЮАЖ.415522.505ТУ
		(0,1 - 15,0) мг/м ³		ГОСТ 12.1.014-84
	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	(5 - 100) мг/м ³		ТИ- О _x РЮАЖ.415522.505ТУ
	Серная кислота (аэрозоль)	(0,5 - 5,0) мг/м ³		ТИ- SO ₂ РЮАЖ.415522.505ТУ
	Дигидросульфид (сероводород)	(10 - 1500) мг/м ³		МУ 4588-88
	Свинец	(0,005 - 0,1) мг/м ³		ГОСТ 12.1.014-84
	Углеводороды нефти C ₁ -C ₁₀ (суммарно)	(100 - 2000) мг/м ³		ТИ- H ₂ S РЮАЖ.415522.505ТУ
п.3.1.1 Сварочные аэрозоли	Щелочи едкие (в пересчете на гидроксид натрия)	(0,2 - 3,5) мг/м ³		МУ 5914-91
	диЖелезо триоксид	(1,5 - 15,0) мг/м ³		ГОСТ 12.1.014-84
	Марганец	(0,05 - 1,25) мг/м ³	МУ 4945-88	МВИ-2-05 (св-во об аттестации № 242/16 от 22.02.06 ФГУП ВНИИМ им. Д.И. Менделеева)
	Оксид хрома (VI)	(0,003 - 0,06) мг/м ³		ТИ- РЮАЖ.415522.505ТУ
п.3.1.2 Аэрозоли преимущественно фиброгенного действия	Пыль (общепромышленная)	(2,0 - 300) мг/м ³		МУ 5937-91
3.2 Физические факторы				
3.2.1. Параметры микроклимата	Атмосферное давление	(95 - 105) кПа	СанПиН 2.2.4.548-96	СанПиН 2.2.4.548-96,
	Температура воздуха	(10 - 40) °С	ГОСТ 12.1.005-88	ГОСТ 12.1.005-88,
	Относительная влажность воздуха	(10 - 98) %	Р 2.2.2006-05	Р 2.2.2006-05, прил. 12,
	Скорость движения воздуха	(0,3 - 5,0) м/с		МУК 4.3.1895-04
	ТНС-индекс	(10 - 40) °С		МУК 4.3.2755-10, МУК 4.3.2756-10



Приложение к аттестату аккредитации
№ РОСС.RU.0001

Лист 12 всего листов 16
2012 г.

Наименование объекта, контролируемый фактор	Определяемая характеристика	Диапазон определений, единицы измерения	НД, устанавливающий требования к контролируемому фактору	Обозначение (наименование) документа на МВИ
3.2.2. Параметры шума	Уровень звука в 1/1 и 1/3 октавных полосах Уровень звукового давления в частотном диапазоне от 2 до 20000 Гц Эквивалентный уровень звука,	(20 – 140) дБ (20 – 140) дБА (22 – 139) дБА	ГОСТ 12.2.030-2000 ГОСТ Р 51616-2000 ГОСТ 12.1.036-81 ГОСТ 12.1.003-83 СанПиН 2.2.0.555-96 СанПиН 2.2.2.540-96 СН 2.2.4/2.1.8.562-96 МСанПиН 001-96 СанПиН 2.2.2./2.4.1340-03 СанПиН 2.1.2.2645-10 Р 2.2.2006-05 разд. 5.4	ГОСТ 23337-78, ГОСТ. 12.2.030-2000 ГОСТ 12.1.050-86, 23337-78, ГОСТ 23941-2002, ГОСТ 31171-2003 МУК 4.3.2194-07, МУ 1844-78 Р 2.2.2006-05 прилож. 11 ГОСТ 20444-85 МУ 4435-87
3.2.3. Параметры инфразвука (в диапазоне частот от 1 Гц до 16 Гц)	Уровень звукового давления Эквивалентный уровень звукового давления	(21 – 130) дБ (21 - 130) дБА	СН 2.2.4/2.1.8.583-96 Р 2.2.2006-05 разд.5.4	ГОСТ 12.1.050-86 ГОСТ 12.2.016.1-91, п. 3 Р 2.2.2006-05, прил 11 СН 2.2.4/2.1.8.583-96
3.2.4. Вибрация Общая (от 1 до 80 Гц) Локальная (от 5 до 1400 Гц)	Среднеквадратичное значение коррелированного виброускорения	(54-197) дБ (0,5 - 700) м/с ²	СН 2.2.4/2.1.8.566-96 Р 2.2.2006-05 разд.5.4 ГОСТ 31191.1-2004 ГОСТ 31192.1-2004 ГОСТ: 12.1.012-2004	МУ 3911-85, Р 2.2.2006-05, прил. 11 ГОСТ 12.1.012-2004, ГОСТ 31319-2006, ГОСТ 31191.2-2004, ГОСТ 31192.1-2004
3.2.5. Параметры световой среды	Коэффициент естественной освещенности (КЕО) Искусственная освещенность Яркость Показатель ослепленности Коэффициент пульсации Отраженная блескость	(0,1 - 100) % (1 - 200000) лк (1 - 200000) кд/м ² (10 - 40) отн. ед., (1 - 100) % наличие-отсутствие	ГОСТ Р 50949-2001 ГОСТ Р 50948-2001 СНИП 23-05-95 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1278-03 СанПиН 2.2.2/2.4.1340-03 СанПиН 2.2.2/2.4.2198-07 Р 2.2.2006-05 разд. 5.6	ГОСТ 24940-96 ГОСТ Р 50949-2001 ГОСТ Р 50948-2001 ГОСТ 26824-86 СНИП 23-05-95 (приложение Б СНИП 10-01-94) МУ 2.2.4.706-96/ОТ РМ 01-98 Р 2.2.2006-05
3.2.6. Аэрионный состав воздуха помещений	Концентрация аэроионов положительной и отрицательной полярности Коэффициент униполярности	(200 - 100000) ион/см ³ 0,4 - 1,0	СП 2.2.4.1294-03 СанПиН 2.2.2./2.4.1340-03 СанПиН 2.1.2.2645-10 Р 2.2.2006-05 разд. 5.4	МУК 4.3.1675-03 Р 2.2.2006-05, п. 5.9. Руководство по эксплуатации «МАС-01» (номер по Госреестру СИ № 20429-00)



Приложение к аттестату аккредитации
№ РОСС.RU.0001

Лист 13 всего листов 16 2012 г.

Наименование объекта, контролируемый фактор	Определяемая характеристика	Диапазон определений, единицы измерения.	НД, устанавливающий требования к контролируемому фактору	Обозначение (наименование) документа на МВИ
3.2.7. Электромагнитные поля промышленной частоты	Напряженность электрического поля промышленной частоты Напряженность магнитного поля промышленной частоты	(0,01 -100) кВ/м (0,1 - 1800) А/м	СанПин 2.2.4.1191-03 ГОСТ 12.1.002-84 Р 2.2.2006-05 разд. 5.7 СанПин 2.2.0.555-96 МСанПин 001-96 Р 2.2.2006-05, МУ 3207-88 СанПин 2.2.4/2.1.8.055-96 ПН 2.1.8/2.2.4.2262-07	ГОСТ 12.1.045-84 МУК 4.3.2491-2009 СанПин 2.2.4.1191-03 прилож. 4.5 Р 2.2.2006-05 (п. 5.7.) ГОСТ 12.1.002-84, МУК 4.3.2491-2009, Руководство по эксплуатации «ПЗ-50» (номер по Госреестру СИ № 17638-98)
3.2.8. Электромагнитные поля на рабочих местах пользователей ПЭВМ	Напряженность электростатического поля Напряженность электрического поля Плотность магнитного потока	(0,3 - 180) кВ/м (0,8 - 100) В/м (0,08 -1) мкТл (8 - 100)нТл	ГОСТ Р 50948-2001 СанПин 2.2.2/2.4.1340-03 СанПин 2.2.2/2.4.2198-07	МУК 4.3; ГОСТ Р 50949-2001 ГОСТ Р 50923-96 СанПин 2.2.2/2.2.4.1340-03 Руководство по эксплуатации «ВЕ-метр-АТ-002» (номер по Госреестру СИ № 17396-98)
3.2.8.1. Электростатическое поле	Напряженность электростатического поля,	(0,3 - 180) кВ/м	ГОСТ 12.1.045-84 СанПин 2.2.0.555-96 СанПин 2.2.2/2.4.1340-03 СанПин 2.2.4.1191-03 СанПин 2.1.8/2.2.4.1190-03 СанПин 2.2.2.1332-03 Р 2.2.2006-05	ГОСТ 12.1.045-84 СанПин 2.2.4.1191-03 ГОСТ Р 50949-2001 ГОСТ Р 50923-96 СанПин 2.2.2/2.4.1340-03 МУК 4.3.007-98 Руководство по эксплуатации «СТ-01» (номер по Госреестру СИ № 17400-98)
Раздел 4. Отбор проб и пробоподготовка				
Наименование объекта		Вид выполняемой работы		
4.1 Вода питьевая (централизованного и нецентрализованного водоснабжения), горячая вода систем централизованного водоснабжения		Место отбора проб Тип отбираемой пробы Объем пробы Метод отбора проб Подготовка емкостей для отбора проб Подготовка проб к хранению Маркировка пробы		
		Обозначение (наименование) документа, регламентирующего отбор и/или подготовку пробы ГОСТ Р 51232-98, п.4.1, п.4.2.; ГОСТ Р 51592-2000, п.3.3; ГОСТ Р 51593-2000, п.4.1.1-п.4.1.5 ГОСТ Р 51592-2000, п.3.4, прил. Б ГОСТ Р 51592-2000, п.3.5 ГОСТ Р 51592-2000, п.3.6 ГОСТ Р 51592-2000, прил. Г ГОСТ Р 51592-2000, п.5, табл.1 ГОСТ Р 51592-2000, п.6.1		



Приложение к аттестату аккредитации
№ РОСС.RU.0001.

Лист 14 всего листов 16
2012 г.

Наименование объекта	Вид выполняемой работы	Обозначение (наименование) документа, регламентирующего отбор и/или подготовку проб
К п. 4.1	Оформление результатов отбора проб	ГОСТ Р 51592-2000, п.6, ГОСТ Р 51593-2000, п.7, прил. А
	Транспортирование проб	ГОСТ Р 51592-2000, п.7
	Приёмка проб в лаборатории	ГОСТ Р 51592-2000, п.8
	Составление программ отбора проб:	ГОСТ 17.1.5.05-85, п.1.1; Р 52.24.353-94, п.3, ГОСТ 2761-84
	- определение мест отбора проб	ГОСТ Р 51592-2000, п.3.3; Р 52.24.353-94, п.4
	- определение периодичности и времени отбора	Р 52.24.353-94, п.5; РД 153-34.1-21.325-98, п.3.10
	- определение типа отбираемой пробы	ГОСТ Р 51592-2000, п.3.4, прил.Б; Р 52.24.353-94, п.6.1-п.6.4
	Отбор проб с различных точек	Р 52.24.353-94, п.6.6-п.6.7; Р 52.24.353-94, п.7.1.1-п.7.1.4
	Определение оптимального объёма пробы	ГОСТ Р 51592-2000, п.3.5; Р 52.24.353-94, п.6.5; РД 153-34.1-21.325-98, п.3.13
	Метод отбора проб	ГОСТ Р 51592-2000, п.3.6;
4.2 Природная вода источников питьевого водоснабжения, поверхностная, подземная, Воды грунтовые	Подготовка емкостей для отбора проб	ГОСТ Р 51592-2000, прил. Г
	Подготовка проб к хранению	ГОСТ Р 51592-2000, п.5, табл.1; Р 52.24.353-94, п.8; РД 153-34.1-21.325-98, п.3.13
	Маркировка пробы	ГОСТ Р 51592-2000, п.6.1; РД 153-34.1-21.325-98, прил.5
	Оформление результатов отбора проб	ГОСТ Р 51592-2000, п.6
	Транспортирование проб	ГОСТ Р 51592-2000, п.7; Р 52.24.353-94, п.8.6;
	Приёмка проб в лаборатории	ГОСТ Р 51592-2000, п.8
	Составление программ отбора проб:	Р 52.24.353-94, п.3; ПНД Ф 12.15.1-08, п.3, прил. А
	- определение мест отбора проб	ГОСТ Р 51592-2000, п.3.3; Р 52.24.353-94, п.4; ПНД Ф 12.15.1-08, п.4, НВН 33-5.3.01-85
	- определение периодичности и времени отбора	Р 52.24.353-94, п.5; ПНД Ф 12.15.1-08, п.6, НВН 33-5.3.01-85
	- определение типа отбираемой пробы	ГОСТ Р 51592-2000, п.3.4, прил. Б; Р 52.24.353-94, п.6.1-п.6.4; ПНД Ф 12.15.1-08, п.5, НВН 33-5.3.01-85
4.3. Сточные и очищенные сточные воды	Отбор проб с различных точек	Р 52.24.353-94, п.6.6-п.6.7, ГОСТ Р 51592-2000, п.3.6
	Определение оптимального объёма пробы	ГОСТ Р 51592-2000, п.3.5; Р 52.24.353-94, п.6.5, НВН 33-5.3.01-85
	Метод отбора проб	Р 52.24.353-94, п.7.1.1-п.7.1.4



Приложение к аттестату аккредитации
№ РОСС.RU.0001

Лист 15 всего листов 16
2012 г.

Наименование объекта	Вид выполняемой работы	Обозначение (наименование) документа, регламентирующего отбор и/или подготовку пробы	
К п. 4.3	Подготовка емкостей для отбора проб	ГОСТ Р 51592-2000, прил. Г, НВН 33-5.3.01-85	
	Подготовка проб к хранению	ГОСТ Р 51592-2000, п.5, табл.1; Р 52.24.353-94, п.8.1-п. 8.5; ПНД Ф 12.15.1-08, п.11, НВН 33-5.3.01-85	
	Маркировка пробы	ГОСТ Р 51592-2000, п.6.1, НВН 33-5.3.01-85	
	Оформление результатов отбора проб	ГОСТ Р 51592-2000, п.6; ПНД Ф 12.15.1-08, п.9, прил. В НВН 33-5.3.01-85	
	Транспортирование проб	ГОСТ Р 51592-2000, п.7; Р 52.24.353-94, п.8.6; ПНД Ф 12.15.1-08	
	Прёмка проб в лабораторий	ГОСТ Р 51592-2000, п.8	
	Отбор проб из поверхностного слоя	ГОСТ 17.1.4.01-80 п.2.5.2, ПНД Ф 12.15.1-08 п.4, 7.11	
	Определение оптимального объема пробы	ГОСТ 17.1.4.01-80 п.4, МВИ	
	Экстракция	ГОСТ 17.1.4.01-80 п.5, ПНД Ф 12.15.1-08 п.7.11	
	Консервация проб в полевых условиях	ГОСТ 17.1.4.01-80 п.5-7, ПНД Ф 12.15.1-08 п.7.12	
4.5 Атмосферный воздух (в том числе в санитарно-защитной зоне предприятия)	Подготовка емкостей для хранения экстрактов и консервированных проб	ГОСТ 17.1.4.01-80 п.9, ГОСТ Р 51542-2000	
	Регистрация условий отбора проб	РД 52.04.186-89, ч.1 п.4.4.1	
	Выбор места отбора проб и подготовка приборов к отбору	РД 52.04.186-89, ч.1 п.4.4.1; ГОСТ 17.2.4.02-81, п.2	
	Метод отбора проб	РД 52.04.186-89, ч.1 п.4.4.1; ГОСТ 17.2.4.02-81, п.3, п.5-7	
	Выбор места отбора проб	ПНД Ф 12.1.1-99, п.1.2	
	Выбор метода отбора проб по способу фильтрации	ПНД Ф 12.1.1-99, п.3	
	Подготовка к измерению расхода (объема) отбираемых проб	ПНД Ф 12.1.1-99, п.5	
	Регистрация условий отбора проб	ПНД Ф 12.1.1-99, п.6	
	4.6 Промышленные выбросы в атмосферу:	Отбор проб при определении концентраций вредных веществ	



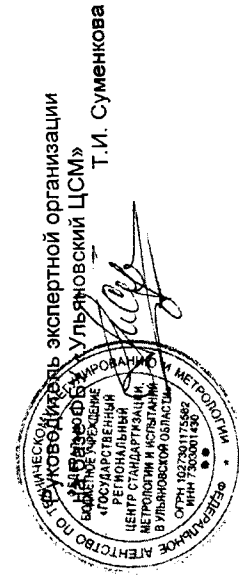
Приложение к аттестату аккредитации
№ РОСС.RU.0001. _____ 2012 г.

Наименование объекта	Вид выполняемой работы	Обозначение (наименование) документа, регламентирующего отбор и/или подготовку пробы
4.8 Промышленные выбросы ТЭЦ: Отбор проб при определении концен- траций взвешенных частиц (пыли)	Выбор места отбора проб	ПНД Ф 12.1.2-99, п.1.2
	Выбор метода определения запыленности по способу фильтрации	ПНД Ф 12.1.2-99, п.3.2, ГОСТ Р 50820-95, п.5.2
4.9. Дистиллированная вода	Отбор проб	ГОСТ 3885-73, п.2
	Подготовка пробы для метода ААС	ГОСТ Р 51309-99, п.4.2
4.10. Химические факторы производ- ственной среды, АПФД	Регистрация условий отбора проб	ГОСТ 12.1.005-88, п.5.5
	Выбор места отбора	ГОСТ 12.1.005-88, п.4.2.1; Р 2.2.2006-05, прил. 9 п. 1.7, п. 1.8, п. 2.1 - п. 2.3, п. 3.1.4
	Отбор проб	ГОСТ 12.1.005-88 п. 5.3, п. 5.6, п. 5.7; Р 2.2.2006-05 п. 1.10, п. 1.11

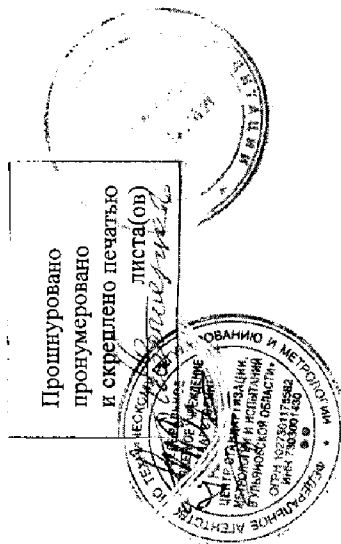


Т.Г. Туренко
Е.Е. Мандриков
И.А. Михин

Начальник Южной промышленно-санитарной лаборатории ЦХС
Начальник Центральной химической службы
Красноярского филиала ОАО «СибИАЦ»
Директор
Красноярского филиала ОАО «СибИАЦ»



Т.И. Суменкова





Приложение У – Отчет о результатах мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах ее воздействия на окружающую среду для золошлакоотвала филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» за 2016 г.



УТВЕРЖДАЮ

Директор филиала «Минусинская ТЭЦ»

АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

Минусинск

Хмуров А.А.

2017 г.

Отчет

Золошлакоотвал Филиала «Минусинская ТЭЦ»

АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

О результатах мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах ее воздействия на окружающую среду

Ответственный исполнитель

Заместитель начальника ПТО

Ильина Ильина О.М.

г. Минусинск 2017



Программа мониторинга для Филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

I. Сведения об объекте размещения отходов

Таблица I.1. - Общие сведения

№ п/п	Наименование данных		Данные
1	Полное наименование (краткое наименование) юридического лица или ФИО индивидуального предпринимателя		АО «Енисейская ТГК(ТГК-13)» филиал «Минусинская ТЭЦ»
2	Адрес (место нахождения)		662610, Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка МТЭЦ, а/я 531
3	Руководитель (ФИО, телефон, факс, электронный адрес) (для юридического лица)		Хмуров Алексей Александрович, телефон:(39132)5-18-42 Факс:(39132)5-18-41
4	Подразделения и (или) должностные лица, отвечающие за осуществление производственного экологического контроля (наименование подразделений и (или) ФИО соответствующих лиц, телефон, факс, электронный адрес)		Заместитель начальника ПТО Быкова Ольга Михайловна Телефон: (39132)95-314 E-mail: BykovaOM@sibgenco.ru
5. ИНН		6. ОГРН	7. Основной вид экономической деятельности с указанием кода по ОКВЭД
1901067718		1051901068020	40.10.11,40.30.11,40.30.14,40.10.41,40.30.2,40.30.4,40.30.5
8. Наименование объекта	9. Местонахождение объекта	10. Код объекта, присвоенный при его постановке на государственный учет	11. Категория объекта
Золошлакоотвал	Минусинский район, Промплощадка МТЭЦ, а/я 531	04-0124-000190-П	II
12. Реквизиты письма (номер и дата), которым в территориальный орган Росприроднадзора направлена характеристика объекта размещения отходов, составленная по результатам проведения инвентаризации объектов размещения отходов в соответствии с Правилами инвентаризации объектов размещения отходов, утвержденными приказом Минприроды России от 25.02.2010 № 4		Письмо исх.№344-102 от 19.05.2014 г «Об инвентаризации объекта размещения отходов»	



Программа мониторинга для Фирмы «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»:

2. Сведения об обеспечении наблюдений за состоянием и загрязнением окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду

Таблица 2.1 – Сведения об организациях, привлеченных к осуществлению наблюдений за состоянием и загрязнением окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду

№ п/п	Наименование организаций	Адрес организаций	Исследуемый объект окружающей среды
1	2	3	4
1	Красноярский филиал АО «СИБИАЦ»	660031, г. Красноярск, ул. Глиники, д.46,	Почва
2	Аналитическая лаборатория г. Минусинск химической службы по Красноярскому краю и республике Хакасия	662600, Красноярский край, Минусинский район, промплощадка Минусинской ТЭЦ, а/я531	Подземные, поверхностные воды.

Таблица 2.2 - Сведения об использованных средствах отбора проб, инструментальных измерений, определений и наблюдений и их соответствии требованиям законодательства

№ п/п	Используемые средства отбора проб, инструментальных измерений, определений и наблюдений	Нормативный документ/методика
	2	3
Почва		
1	Бур, лопата.	ГОСТ 17.4.4.02-84 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»
Поверхностные и подземные воды		
2	Проботборник	ISO 5667-11:2009 (R) «Качество воды. Отбор проб. Часть 11. Руководство по отбору проб грунтовых вод»

Таблица 2.3 -Сведения об использованных методиках (методах) отбора проб, инструментальных измерений, определений и их соответствии требованиям законодательства

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Методика (метод) отбора проб, инструментальных измерений, определений	Основания для применения
1	2	3	4
Объект контроля: Поверхностные воды			
1	Температура	РД 52 24.496-2005	№РОСС RU.0001.519000
2	Водородный показатель (рН)	ПНД Ф 14.1. 2:3-4.121-97 (изд. 2004г.)	№РОСС RU.0001.519000
3	Сухой остаток	ПНД Ф 14. 1:2-4.114-97 (изд. 2011 г.)	№РОСС RU.0001.519000



Программа мониторинга для Фиднала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

4	Окисляемость перманганатная.	ПНД Ф 14.1:2:4.154-99 (изд.2012 г.)	№РОСС RU.0001.519000
5	Жесткость общая	ПНД Ф 14.1:2:3.98-97 (изд. 2016г.)	№РОСС RU.0001.519000
6	Анионные поверхностно-активные вещества(АПАВ)	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000 (изд.2014 г.)	№РОСС RU.0001.519000
7	Фенольный индекс	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (изд.2010г.)	№РОСС RU.0001.519000
8	Нефтепродукты	ПНД Ф 14.1:2:4.128-98 (изд.2012 г.)	№РОСС RU.0001.519000
9	Кальций	ПНД Ф 14.1:2:3.95-97 (изд.2016 г.)	№РОСС RU.0001.519000
10	Магний	Т-2-1-01-2007	№РОСС RU.0001.519000
11	Железо	ГОСТ 31870-2012	№РОСС RU.0001.519000
12	Цинк	ГОСТ 31870-2012	№РОСС RU.0001.519000
13	Медь	ПНД Ф 14.1:2:4.140-98 (изд.2013г)	№РОСС RU.0001.519000
14	Марганец	ПНД Ф 14.1:2:61-96 (изд.2013г.)	№РОСС RU.0001.519000
15	Свинец	ПНД Ф 14.1:2:4.140-98 (изд.2013г)	№РОСС RU.0001.519000
16	Никель	ПНД Ф 14.1:2:4.140-98 (изд.2013г)	№РОСС RU.0001.519000
17	Хром	ПНД Ф 14.1:2:4.52-96 (изд.2016г)	№РОСС RU.0001.519000
18	Стронций	ПНД Ф 14.1:2.253-09 (изд.2013г.)	№РОСС RU.0001.519000
19	Алюминий	ГОСТ 31870-2012	№РОСС RU.0001.519000
20	Аммоний-ион	ПНД Ф 14.1:2:4.262-10	№РОСС RU.0001.519000
21	Гидрокарбонат-ион	ПНД Ф 14.2.99-97 (изд.2004 г.)	№РОСС RU.0001.519000
22	Сульфат-ион	ГОСТ 31940-2012	№РОСС RU.0001.519000
23	Хлорид-ион	МУ 08-47/270 п.9	№РОСС RU.0001.519000
24	Фосфат-ион	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97 (изд.2011г.)	№РОСС RU.0001.519000
25	Мутность	ПНД Ф 14.1:2:4.213-05	№РОСС RU.0001.519000
26	Цветность	ПНД Ф 14.1:2:4.207-04	№РОСС RU.0001.519000
Объект контроля: Подземные воды			
1	Температура	РД 52 24.496-2005	№РОСС RU.0001.519000
2	Водородный показатель (рН)	ПНД Ф 14.1.2:3:4.121-97 (изд. 2004г.)	№РОСС RU.0001.519000
3	Сухой остаток	ПНД Ф 14.1:2:4.114-97 (изд. 2011 г.)	№РОСС RU.0001.519000
4	Окисляемость перманганатная.	ПНД Ф 14.1:2:4.154-99 (изд.2012 г.)	№РОСС RU.0001.519000
5	Жесткость общая	ПНД Ф 14.1:2:3.98-97 (изд. 2016г.)	№РОСС RU.0001.519000
6	Анионные поверхностно-активные вещества(АПАВ)	ПНД Ф 14.1:2:4.158-2000 (изд.2014 г.)	№РОСС RU.0001.519000



Программа мониторинга для Фиднала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

7	Фенольный индекс	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02 (изд.2010г.)	№РОСС RU.0001.519000
8	Нефтепродукты	ПНД Ф 14.1:2:4.128-09 (изд.2012 г.)	№РОСС RU.0001.519000
9	Кальций	ПНД Ф 14.1:2:3.95-97 (изд.2016 г.)	№РОСС RU.0001.519000
10	Магний	Г-2-1-01-2007	№РОСС RU.0001.519000
11	Железо	ГОСТ 31870-2012	№РОСС RU.0001.519000
12	Цинк	ГОСТ 31870-2012	№РОСС RU.0001.519000
13	Медь	ПНД Ф 14.1:2:4.140-98 (изд.2013г)	№РОСС RU.0001.519000
14	Марганец	ПНД Ф 14.1:2:61-96 (изд.2013г.)	№РОСС RU.0001.519000
15	Свинец	ПНД Ф 14.1:2:4.140-98 (изд.2013г)	№РОСС RU.0001.519000
16	Никель	ПНД Ф 14.1:2:4.140-98 (изд.2013г)	№РОСС RU.0001.519000
17	Хром	ПНД Ф 14.1:2:4.52-96 (изд.2016г)	№РОСС RU.0001.519000
18	Строний	ПНД Ф 14.1:2.253-09 (изд.2013г.)	№РОСС RU.0001.519000
19	Алюминий	ГОСТ 31870-2012	№РОСС RU.0001.519000
20	Аммоний-ион	ПНД Ф 14.1:2:4.262-10	№РОСС RU.0001.519000
21	Гидрокарбонат-ион	ПНД Ф 14.2.99-97 (изд.2004 г.)	№РОСС RU.0001.519000
22	Сульфат-ион	ГОСТ 31940-2012	№РОСС RU.0001.519000
23	Хлорид-ион	МУ 08-47/270 п.9	№РОСС RU.0001.519000
24	Фосфат-ион	ПНД Ф 14.1:2:4.112-97 (изд.2011г.)	№РОСС RU.0001.519000
25	Мутность	ПНД Ф 14.1:2:4.213-05	№РОСС RU.0001.519000
26	Цветность	ПНД Ф 14.1:2:4.207-04	№РОСС RU.0001.519000
Объект контроля: Почвенный покров			
1	рН водной вытяжки	ГОСТ 26423-85	РА.RU.21A391 от 27.04.2016 г.
2	Массовая доля сульфатов	ГОСТ 26426-85	РА.RU.21A391 от 27.04.2016 г.
3	Массовая доля хлоридов	ГОСТ 26425-85	РА.RU.21A391 от 27.04.2016 г.
4	Массовая доля нефтепродуктов	ПНД Ф 16.1.2.2.22-98(изд.2006 г.)	РА.RU.21A391 от 27.04.2016 г.
5	Массовая доля кальция	ГОСТ 26428-85	РА.RU.21A391 от 27.04.2016 г.
6	Массовая доля магния	ГОСТ 26428-85	РА.RU.21A391 от 27.04.2016 г.
7	Массовая доля марганца (валовая форма)	ПНД Ф 16.1.2.2.2.3.3.36-02(изд.2011 г.)	РА.RU.21A391 от 27.04.2016 г.
8	Массовая доля меди (валовая форма)	ПНД Ф 16.1.2.2.2.3.3.36-02(изд.2011 г.)	РА.RU.21A391 от 27.04.2016 г.
9	Массовая доля цинка (валовая форма)	ПНД Ф 16.1.2.2.2.3.3.36-02(изд.2011 г.)	РА.RU.21A391 от 27.04.2016 г.



Программа мониторинга для Филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

10	Массовая доля хрома (валовая форма)	ПНД Ф 16.1.2.2.2.3.3.63-09 изд.2011 г.)	RA.RU.21A391 от 27.04.2016 г.
11	Массовая доля железа (валовая форма)	М-МВИ 80-2008 ФР.1.31.2013.14150	RA.RU.21A391 от 27.04.2016 г.

Таблица 2.4 – Сведения о собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораториях (центрах), аккредитованных в соответствии с законодательством Российской Федерации об аккредитации в национальной системе аккредитации

№ п/п	Наименование собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров)	Реквизиты аттестата аккредитации собственных и (или) привлекаемых испытательных лабораторий (центров)*
1	2	3
1	Красноярский филиал АО «СИБИАЦ» Химическая служба по Красноярскому краю и республике Хакасия	№ RA.RU.21A391 от 27.04.2016 г.
2	Красноярский филиал АО «СИБИАЦ» Аналитическая лаборатория г. Минусинска химической службы по Красноярскому краю и республике Хакасия	№ РОСС RU.0001.519000

1. Приложение № 1 Область аккредитации АО «СИБИАЦ» Красноярский филиал Химическая служба по Красноярскому краю и республике Хакасия
2. Приложение № 2 Область аккредитации АО «СИБИАЦ» Красноярский филиал аналитическая лаборатория г. Минусинска по Красноярскому краю и республике Хакасия

3. Сведения о показателях, характеризующих состояние и загрязнение окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду

Таблица 3.1 – Перечень загрязняющих веществ, включенных в план-график проведения наблюдений за загрязнением поверхностных вод в зоне влияния золошлакоотвала за 2016 год

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Нормативное значение ПДК мг/дм ³
1	2	
1	Температура	
2	Водородный показатель (pH)	6,5-8,5
3	Сухой остаток	<1000
4	Окисляемость перманганатная,	Не норм.
5	Жесткость общая	Не норм.
6	Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	Не более 0,5
7	Фенольный индекс	Не более 0,1
8	Нефтепродукты	Не более 0,3
9	Кальций	Не норм.
10	Магний	Не более 50
11	Железо	Не более 0,3
12	Цинк	Не более 1
13	Медь	Не более 1
14	Марганец	Не более 0,1
15	Свинец	Не более 0,01
16	Никель	Не более 0,02



Программа мониторинга для Филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

17	Хром	Не более 0,05
18	Стронций	Не более 7
19	Алюминий	Не более 0,2
20	Аммоний-ион	Не более 1,5
21	Гидрокарбонат-ион	Не норм.
22	Сульфат-ион	Не более 500
23	Хлорид-ион	Не более 350
24	Фосфат-ион	Не более 3,5
25	Мутность	Не норм.
26	Цветность	Не норм.

Таблица 3.2 – Перечень загрязняющих веществ, включенных в план-график проведения наблюдений за загрязнением подземных вод в зоне влияния золошлакоотвала за 2016 год

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Нормативное значение фон / ПДК мг/дм ³
1	Температура	
2	Водородный показатель (рН)	8,3/6,5-8,5
3	Сухой остаток	412/1000
4	Окисляемость перманганатная,	2,9/не норм.
5	Жесткость общая	5,4/не норм.
6	Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	0,025/0,5
7	Фенольный индекс	0,0015/0,1
8	Нефтепродукты	0,026/0,3
9	Кальций	42/не норм.
10	Магний	40/50
11	Железо	0,1/0,3
12	Цинк	0,02/1,0
13	Медь	0,004/1,0
14	Марганец	0,26/0,1
15	Свинец	0,001/0,01
16	Никель	0,005/0,02
17	Хром	0,01/0,05
18	Стронций	0,42/7,0
19	Алюминий	0,3/0,2
20	Аммоний-ион	0,2/1,5
21	Гидрокарбонат-ион	411/ не норм.
22	Сульфат-ион	18/500
23	Хлорид-ион	4/350
24	Фосфат-ион	0,05/3,5
25	Мутность	31/ не норм.
26	Цветность	33/ не норм.

Таблица 3.3 – Перечень загрязняющих веществ, включенных в план-график проведения наблюдений за загрязнением почвы в зоне влияния золошлакоотвала за 2016 год (в год проведения работ по оценке состояния почв)

Фоном является проба, отобранная с подветренной стороны в 500м от дамбы золоотвала в юго западном направлении

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества
1	2
1	рН водной вытяжки
2	Массовая доля сульфатов
3	Массовая доля хлоридов



Программа мониторинга для Фидан «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

4	Массовая доля нефтепродуктов
5	Массовая доля кальция
6	Массовая доля магния

Характеристика состояния растительного и животного мира в зоне влияния золошлакоотвала (при необходимости).

Мониторинг состояния атмосферного воздуха, растительного и животного мира не ведется, так как в золоотвале поддерживается уровень воды и пыление на месте захоронения золошлаковых отходов не происходит и отсутствует сколько-нибудь вредное влияние на окружающую среду.

4. Обработка и документирование данных наблюдений за состоянием и загрязнением окружающей среды на территории объекта размещения отходов и в пределах его воздействия на окружающую среду

Таблица 4.1. – Результаты оценки и динамики изменений качества поверхностных вод под воздействием объекта размещения отходов

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Единица измерения	Результаты лабораторных исследований (среднее значение)			Норматив качества
			2014 год	2015 год	2016 год	
1	2	3	4	5	6	7
о.Головино						
1	Температура	°С	16	16	16	
2	Водородный показатель (рН)	Ед. рН	8,5	8,5	8,45	6,5-8,5
3	Сухой остаток	мг/дм ³	261,8	245,4	346,6	<1000
4	Окисляемость перманганатная,	мгО/дм ³	4,9	4,5	4,9	Не норм.
5	Жесткость общая	°Ж	3,86	3,77	4,38	Не норм
6	Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	мг/дм ³	<0,025	0,057	<0,025	Не более 0,5
7	Фенольный индекс	мг/дм ³	0,0011	0,0016	0,003	Не более 0,1
8	Нефтепродукты	мг/дм ³	<0,005	<0,005	<0,005	Не более 0,3
9	Кальций	мг/дм ³	32,76	36,5	35,18	Не норм.
10	Магний	мг/дм ³	26,98	23,51	31,85	Не более 50
11	Железо	мг/дм ³	0,05	0,068	0,16	Не более 0,3
12	Цинк	мг/дм ³	0,022	0,03	0,03	Не более 1
13	Медь	мг/дм ³	0,007	0,007	0,0056	Не более 1
14	Марганец	мг/дм ³	<0,05	0,03	0,008	Не более 0,1
15	Свинец	мг/дм ³	0,0015	0,0009	0,0015	Не более 0,01
16	Никель	мг/дм ³	0,015	0,0078	0,005	Не более 0,02
17	Хром	мг/дм ³	<0,01	<0,01	<0,01	Не более 0,05



Программа мониторинга для Фидрала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

18	Стронций	мг/дм ³	0,338	0,26	0,32	Не более 7
19	Алюминий	мг/дм ³	0,035	0,036	0,029	Не более 0,2
20	Аммоний-ион	мг/дм ³	0,132	0,15	0,3	Не более 1,5
21	Гидрокарбонат-ион	мг/дм ³	228	224	316	Не норм.
22	Сульфат-ион	мг/дм ³	21,38	17,96	28,5	Не более 500
23	Хлорид-ион	мг/дм ³	16,01	14,03	21,64	Не более 350
24	Фосфат-ион	мг/дм ³	0,05	0,08	0,059	Не более 3,5
25	Мутность	ЕМФ	2,9	<1	2	Не норм.
26	Цветность	Град.	38,37	33	46,14	Не норм.
о. Пресное						
1	Температура	°С	18	15	16	
2	Водородный показатель (рН)	Ед. рН	9,1	9,2	8,8	6,5-8,5
3	Сухой остаток	мг/дм ³	373	421,6	407	<1000
4	Окисляемость перманганатная,	мгО ₂ /дм ³	11,6	15,9	106	Не норм.
5	Жесткость общая	°Ж	4,5	4,8	4,6	Не норм.
6	Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	мг/дм ³	<0,025	0,046	<0,025	Не более 0,5
7	Фенольный индекс	мг/дм ³	0,009	0,0018	0,0036	Не более 0,1
8	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,009	0,009	0,0071	Не более 0,3
9	Кальций	мг/дм ³	22,15	24,6	25	Не норм.
10	Магний	мг/дм ³	41,28	44	41,42	Не более 50
11	Железо	мг/дм ³	<0,05	0,086	0,14	Не более 0,3
12	Цинк	мг/дм ³	0,017	0,035	0,026	Не более 1
13	Медь	мг/дм ³	0,006	0,0055	0,004	Не более 1
14	Марганец	мг/дм ³	<0,05	0,02	0,008	Не более 0,1
15	Свинец	мг/дм ³	0,0006	0,0007	0,0012	Не более 0,01
16	Никель	мг/дм ³	0,012	0,0056	0,006	Не более 0,02
17	Хром	мг/дм ³	<0,01	<0,01	<0,01	Не более 0,05
18	Стронций	мг/дм ³	0,407	0,32	0,25	Не более 7
19	Алюминий	мг/дм ³	0,03	0,038	0,024	Не более 0,2
20	Аммоний-ион	мг/дм ³	0,17	0,20	0,20	Не более 1,5
21	Гидрокарбонат-	мг/дм ³	309	354	372	Не норм.



Программа мониторинга для Фирмы «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

ион						
22	Сульфат-ион	мг/дм ³	23,78	26,9	24,8	Не более 500
23	Хлорид-ион	мг/дм ³	24,48	30,8	28,5	Не более 350
24	Фосфат-ион	мг/дм ³	<0,05	<0,05	<0,05	Не более 3,5
25	Мутность	ЕМФ	16,8	25,2	12,3	Не норм.
26	Цветность	Град.	49,14	50,5	49	Не норм.
Дренажный канал						
1	Температура	°С	16	14	17	
2	Водородный показатель (рН)	Ед. рН	8,6	8,5	8,4	6,5-8,5
3	Сухой остаток	мг/дм ³	268	263	328	<1000
4	Окисляемость перманганатная	мгО ₂ /дм ³	5,3	6	6,8	Не норм.
5	Жесткость общая	°Ж	3,8	3,75	4,6	Не норм.
6	Анионные поверхностно-активные вещества (АПТВ)	мг/дм ³	<0,025	0,05	<0,025	Не более 0,5
7	Фенольный индекс	мг/дм ³	0,001	0,0013	0,003	Не более 0,1
8	Нефтепродукты	мг/дм ³	<0,05	0,008	0,012	Не более 0,3
9	Кальций	мг/дм ³	34	29	41	Не норм.
10	Магний	мг/дм ³	26	24	31	Не более 50
11	Железо	мг/дм ³	<0,05	0,067	0,14	Не более 0,3
12	Цинк	мг/дм ³	0,022	0,03	0,027	Не более 1
13	Медь	мг/дм ³	0,004	0,007	0,005	Не более 1
14	Марганец	мг/дм ³	<0,005	<0,005	0,01	Не более 0,1
15	Свинец	мг/дм ³	0,0007	0,001	0,001	Не более 0,01
16	Никель	мг/дм ³	0,01	0,008	0,006	Не более 0,02
17	Хром	мг/дм ³	<0,01	<0,01	<0,01	Не более 0,05
18	Стронций	мг/дм ³	0,38	0,27	0,35	Не более 7
19	Алюминий	мг/дм ³	0,032	0,028	0,019	Не более 0,2
20	Аммоний-ион	мг/дм ³	0,13	0,18	0,3	Не более 1,5
21	Гидрокарбонат-ион	мг/дм ³	238	231	294	Не норм.
22	Сульфат-ион	мг/дм ³	23	20	29	Не более 500
23	Хлорид-ион	мг/дм ³	19	16	21	Не более 350
24	Фосфат-ион	мг/дм ³	<0,025	<0,025	<0,025	Не более 3,5



Программа мониторинга для Фирмы «Минусинская ТЭЦ АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

25	Мутность	ЕМФ	<1,0	<1,0	<1,0	Не норм.
26	Цветность	Град.	39	43	50	Не норм.
Обводной канал						
1	Температура	°С	13	12	12	
2	Водородный показатель (рН)	Ед. рН	8,6	8,8	8,5	6,5-8,5
3	Сухой остаток	мг/дм ³	335	363	357	<1000
4	Окисляемость перманганатная,	мгО/дм ³	8,27	10,57	8,45	Не норм.
5	Жесткость общая	°Ж	3,7	3,7	4,1	Не норм.
6	Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	мг/дм ³	<0,025	0,052	0,029	Не более 0,5
7	Фенольный индекс	мг/дм ³	0,0043	0,0041	0,0045	Не более 0,1
8	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,019	0,018	0,016	Не более 0,3
9	Кальций	мг/дм ³	33	34	35	Не норм.
10	Магний	мг/дм ³	25	24	28	Не более 50
11	Железо	мг/дм ³	0,1	0,1	0,17	Не более 0,3
12	Цинк	мг/дм ³	0,019	0,037	0,033	Не более 1
13	Медь	мг/дм ³	0,0063	0,01	0,007	Не более 1
14	Марганец	мг/дм ³	<0,05	0,02	0,065	Не более 0,1
15	Свинец	мг/дм ³	0,0009	0,002	0,0014	Не более 0,01
16	Никель	мг/дм ³	0,014	0,008	0,006	Не более 0,02
17	Хром	мг/дм ³	<0,01	<0,01	<0,01	Не более 0,05
18	Стронций	мг/дм ³	0,85	1	0,63	Не более 7
19	Алюминий	мг/дм ³	0,062	0,051	0,04	Не более 0,2
20	Аммоний-ион	мг/дм ³	0,17	0,25	0,34	Не более 1,5
21	Гидрокарбонат-ион	мг/дм ³	279	289	331	Не норм.
22	Сульфат-ион	мг/дм ³	37	52	51	Не более 500
23	Хлорид-ион	мг/дм ³	24	26	30	Не более 350
24	Фосфат-ион	мг/дм ³	1,07	1,06	0,8	Не более 3,5
25	Мутность	ЕМФ	3,1	< 1	2,4	Не норм.
26	Цветность	Град.	88	103	96	Не норм.

Таблица 4.21. – Результаты оценки и динамики изменений качества подземных вод под воздействием объекта размещения отходов



Программа мониторинга для Филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Единица измерения	Результаты лабораторных исследований (среднее значение)			Норматив в качестве ПДК
			2014 год Факт/фон	2015 год Факт/фон	2016 год Факт/фон	
1	2	3	4	5	6	7
Скважина №777						
1	Температура	°С	9	8	8	
2	Водородный показатель (рН)	Ед. рН	8,1/8,0	8,2/8,2	8,3/8,3	6,5-8,5
3	Сухой остаток	мг/дм ³	337/351	317/349	341/412	<1000
4	Окисляемость перманганатная	мгО ₂ /дм ³	3,1/6	2/2	2/2,9	Не норм.
5	Жесткость общая	°Ж	5,0/5	4,3/4,0	4,8/5,4	Не норм.
6	Анионные поверхностно-активные вещества (АПВ)	мг/дм ³	<0,025/<0,025	0,025/<0,025	<0,025/<0,025	Не более 0,5
7	Фенольный индекс	мг/дм ³	0,002/<0,0005	0,002/0,0011	0,002/0,0015	Не более 0,1
8	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,16/0,07	0,12/0,034	0,011/0,026	Не более 0,3
9	Кальций	мг/дм ³	33/36	32/34	33/42	Не норм.
10	Магний	мг/дм ³	35/36	33/34	39/40	Не более 50
11	Железо	мг/дм ³	0,21/0,34	0,15/0,16	0,1/0,13	Не более 0,3
12	Цинк	мг/дм ³	0,02/0,02	0,03/0,03	0,02/0,02	Не более 1
13	Медь	мг/дм ³	0,007/0,007	0,003/0,003	0,035/0,004	Не более 1
14	Марганец	мг/дм ³	0,1/0,38	0,1/0,21	0,09/0,26	Не более 0,1
15	Свинец	мг/дм ³	0,0012/0,0008	0,001/0,0007	0,001/0,001	Не более 0,01
16	Никель	мг/дм ³	0,015/0,012	0,011/0,004	0,006/0,005	Не более 0,02
17	Хром	мг/дм ³	<0,01/<0,01	<0,01/<0,01	<0,01/<0,01	Не более 0,05
18	Стронций	мг/дм ³	0,5/0,35	0,46/0,33	0,42/0,42	Не более 7
19	Алюминий	мг/дм ³	0,04/0,04	0,04/0,03	0,02/0,03	Не более 0,2
20	Аммоний-ион	мг/дм ³	0,2/0,23	0,16/0,16	0,15/0,21	Не более 1,5
21	Гидрокарбонат-ион	мг/дм ³	259/346	235/328	280/411	Не норм.
22	Сульфат-ион	мг/дм ³	25/17	18/19	25/18	Не более 500
23	Хлорид-ион	мг/дм ³	69/4	70/4	65/4	Не более 350
24	Фосфат-ион	мг/дм ³	<0,05/<0,05	<0,05/<0,05	<0,05/<0,05	Не более 3,5



Программа мониторинга для Фидлаза «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

25	Мутность	ЕМФ	17/36	17/17	16/31	Не норм.
26	Цветность	Град.	46/67	34/29	27/33	Не норм.
Скважина № 778						
1	Температура	°С	8	8	9	
2	Водородный показатель (рН)	Ед. рН	7,8/8,0	7,8/8,2	8,1/8,3	6,5-8,5
3	Сухой остаток	мг/дм ³	297/351	367/349	381/412	<1000
4	Окисляемость перманганатная	мгО/дм ³	1,6/6	1,6/2,0	1,8/2,9	Не норм.
5	Жесткость общая	°Ж	5,3/5	5,7/4,0	6,1/5,4	Не норм.
6	Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	мг/дм ³	<0,025/<0,025	<0,025/<0,025	<0,025/<0,025	Не более 0,5
7	Фенольный индекс	мг/дм ³	<0,0005/<0,0005	0,001/0,001	0,001/0,0015	Не более 0,1
8	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,03/0,07	0,03/0,034	0,045/0,026	Не более 0,3
9	Кальций	мг/дм ³	55/36	61/34	55/42	Не норм.
10	Магний	мг/дм ³	31/36	33/34	40/40	Не более 50
11	Железо	мг/дм ³	0,67/0,34	0,23/0,16	0,13/0,13	Не более 0,3
12	Цинк	мг/дм ³	0,01/0,02	0,03/0,03	0,02/0,02	Не более 1
13	Медь	мг/дм ³	0,002/0,007	0,005/0,003	0,003/0,004	Не более 1
14	Марганец	мг/дм ³	0,48/0,38	0,46/0,21	0,61/0,26	Не более 0,1
15	Свинец	мг/дм ³	0,001/0,0008	0,001/0,0007	0,001/0,001	Не более 0,01
16	Никель	мг/дм ³	0,009/0,012	0,006/0,004	0,012/0,005	Не более 0,02
17	Хром	мг/дм ³	<0,01/<0,01	<0,01/<0,01	<0,01/<0,01	Не более 0,05
18	Стронций	мг/дм ³	0,46/0,35	0,49/0,33	0,46/0,42	Не более 7
19	Алюминий	мг/дм ³	0,03/0,04	0,03/0,03	0,03/0,03	Не более 0,2
20	Аммоний-ион	мг/дм ³	0,13/0,23	0,11/0,16	0,16/0,21	Не более 1,5
21	Гидрокарбонат-ион	мг/дм ³	307/346	379/328	391/411	Не норм.
22	Сульфат-ион	мг/дм ³	6/17	8/19	10/18	Не более 500
23	Хлорид-ион	мг/дм ³	3/4	4/4	5/4	Не более 350
24	Фосфат-ион	мг/дм ³	<0,05/<0,05	<0,05/<0,05	<0,05/<0,05	Не более 3,5
25	Мутность	ЕМФ	41/36	48/17	26/31	Не норм.
26	Цветность	Град.	64/67	27/29	29/33	Не норм.
Скважина № 779						
1	Температура	°С	8	8	9	
2	Водородный	Ед. рН	8,4/8,0	8,3/8,2	8,2/8,3	6,5-8,5



Программа мониторинга для Фиднала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

показатель (рН)							
3	Сухой остаток	мг/дм ³	378/351	401/349	397/412	<1000	
4	Окисляемость перманганатная.	мгО/дм ³	2,3/6	2,2	2/2,9	Не норм.	
5	Жесткость общая	°Ж	5/5	5/4,0	5,3/5,4	Не норм.	
6	Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	мг/дм ³	<0,025	<0,025	<0,025	Не более 0,5	
7	Фенольный индекс	мг/дм ³	0,0007/0,0005	0,0012/0,001	0,002/0,0015	Не более 0,1	
8	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,05/0,07	0,03/0,034	0,03/0,026	Не более 0,3	
9	Кальций	мг/дм ³	37/35	39/34	40/42	Не норм.	
10	Магний	мг/дм ³	39/36	36/34	40/40	Не более 50	
11	Железо	мг/дм ³	0,12/0,34	0,14/0,16	0,1/0,13	Не более 0,3	
12	Цинк	мг/дм ³	0,02/0,02	0,025/0,03	0,02/0,02	Не более 1	
13	Медь	мг/дм ³	0,004/0,007	0,003/0,003	0,003/0,004	Не более 1	
14	Марганец	мг/дм ³	0,08/0,38	0,1/0,21	0,09/0,26	Не более 0,1	
15	Свинец	мг/дм ³	0,0006/0,0008	0,0015/0,0007	0,0013/0,001	Не более 0,01	
16	Никель	мг/дм ³	0,014/0,012	0,009/0,004	0,007/0,005	Не более 0,02	
17	Хром	мг/дм ³	<0,01	<0,01	<0,01	Не более 0,05	
18	Стронций	мг/дм ³	0,48/0,35	0,5/0,33	0,5/0,42	Не более 7	
19	Алюминий	мг/дм ³	0,03/0,04	0,02/0,03	0,02/0,03	Не более 0,2	
20	Аммоний-ион	мг/дм ³	0,08/0,23	0,08/0,16	0,08/0,21	Не более 1,5	
21	Гидрокарбонат-ион	мг/дм ³	344/346	362/328	362/411	Не норм.	
22	Сульфат-ион	мг/дм ³	41/17	35/18	35/18	Не более 500	
23	Хлорид-ион	мг/дм ³	15/4	15/4	14/4	Не более 350	
24	Фосфат-ион	мг/дм ³	<0,05/<0,05	<0,05/<0,05	<0,05/<0,05	Не более 3,5	
25	Мутность	ЕМФ	7/36	8/17	9/31	Не норм.	
26	Цветность	Град.	16/67	15/29	15/33	Не норм.	
Скважина №780							
1	Температура	°С	7	6	7		
2	Водородный показатель (рН)	Ед. рН	8,3/8,0	8,4/8,2	8,3/8,3	6,5-8,5	
3	Сухой остаток	мг/дм ³	275/351	284/349	267/412	<1000	
4	Окисляемость перманганатная.	мгО/дм ³	2,5/6	2,6/2	2,7/2,9	Не норм.	



Программа мониторинга для Физлица «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

5	Жесткость общая	°Ж	3,1/5	2,9/4,0	3,1/5,4	Не норм
6	Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	мг/дм ³	<0,025/<0,025	<0,025/<0,025	<0,025/<0,025	Не более 0,5
7	Фенольный индекс	мг/дм ³	0,0014/0,0005	0,002/0,0011	0,003/0,0015	Не более 0,1
8	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,02/0,07	0,03/0,034	0,03/0,026	Не более 0,3
9	Кальций	мг/дм ³	19/36	18/34	17/42	Не норм.
10	Магний	мг/дм ³	27/36	25/34	28/40	Не более 50
11	Железо	мг/дм ³	0,5/0,34	0,23/0,16	0,3/0,13	Не более 0,3
12	Цинк	мг/дм ³	0,02/0,02	0,03/0,03	0,03/0,02	Не более 1
13	Медь	мг/дм ³	0,004/0,007	0,004/0,003	0,003/0,004	Не более 1
14	Марганец	мг/дм ³	0,06/0,38	0,07/0,21	0,06/0,26	Не более 0,1
15	Свинец	мг/дм ³	0,001/0,008	0,0007/0,0007	0,001/0,001	Не более 0,01
16	Никель	мг/дм ³	0,009/0,012	0,006/0,004	0,006/0,005	Не более 0,02
17	Хром	мг/дм ³	<0,01/<0,01	<0,01/<0,01	<0,01/<0,01	Не более 0,05
18	Стронций	мг/дм ³	0,3/0,35	0,25/0,33	0,22/0,42	Не более 7
19	Алюминий	мг/дм ³	0,03/0,04	0,02/0,03	0,02/0,03	Не более 0,2
20	Аммоний-ион	мг/дм ³	0,16/0,23	0,13/0,16	0,16/0,21	Не более 1,5
21	Гидрокарбонат-ион	мг/дм ³	215/346	211/328	222/411	Не норм.
22	Сульфат-ион	мг/дм ³	26/17	28/19	25/18	Не более 500
23	Хлорид-ион	мг/дм ³	31/4	28/4	27/4	Не более 350
24	Фосфат-ион	мг/дм ³	0,3/0,05	0,35/0,05	0,43/0,05	Не более 3,5
25	Мутность	ЕМФ	9/36	20/17	7/31	Не норм.
26	Цветность	Град.	80/67	57/29	83/33	Не норм.
Скважина № 781						
1	Температура	°С	6	8	7	
2	Водородный показатель (рН)	Ед. рН	8,18/8	8,0/8,2	8,1/8,3	6,5-8,5
3	Сухой остаток	мг/дм ³	267/351	260/349	298/412	<1000
4	Окисляемость перманганатная	мгО ₂ /дм ³	3,3/6	3,4/2	4,3/3	Не норм.
5	Жесткость общая	°Ж	2,8/5	3,0/4	3,4/5,4	Не норм
6	Анионные поверхностно-активные	мг/дм ³	<0,025/<0,025	<0,025/<0,025	<0,025/<0,025	Не более 0,5



Программа мониторинга для Филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

вещества(АПАВ)						
7	Фенольный индекс	мг/дм ³	0,0014/0,0005	0,002/0,011	0,003/0,0015	Не более 0,1
8	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,05/0,07	0,05/0,034	0,056/0,026	Не более 0,3
9	Кальций	мг/дм ³	31/36	29/34	34/42	Не норм.
10	Магний	мг/дм ³	17/36	17/34	22/40	Не более 50
11	Железо	мг/дм ³	0,36/0,34	0,22/0,16	0,19/0,13	Не более 0,3
12	Цинк	мг/дм ³	0,02/0,02	0,031/0,03	0,046/0,02	Не более 1
13	Медь	мг/дм ³	0,005/0,007	0,008/0,003	0,003/0,004	Не более 1
14	Марганец	мг/дм ³	0,19/0,38	0,2/0,21	0,19/0,26	Не более 0,1
15	Свинец	мг/дм ³	0,001/0,0008	0,001/0,0007	0,002/0,001	Не более 0,01
16	Никель	мг/дм ³	0,01/0,012	0,008/0,004	0,007/0,005	Не более 0,02
17	Хром	мг/дм ³	<0,01/<0,01	<0,01/<0,01	<0,01/<0,01	Не более 0,05
18	Стронций	мг/дм ³	0,2/0,35	0,16/0,33	0,18/0,42	Не более 7
19	Алюминий	мг/дм ³	0,04/0,04	0,03/0,03	0,03/0,03	Не более 0,2
20	Аммоний-ион	мг/дм ³	0,15/0,23	0,13/0,16	0,14/0,21	Не более 1,5
21	Гидрокарбонат-ион	мг/дм ³	207/346	211/328	261/411	Не норм.
22	Сульфат-ион	мг/дм ³	14/17	15/19	16/18	Не более 500
23	Хлорид-ион	мг/дм ³	31/4	28/4	32/4	Не более 350
24	Фосфат-ион	мг/дм ³	<0,05/<0,05	<0,05/<0,05	<0,05/<0,05	Не более 3,5
25	Мутность	ЕМФ	40/36	37/17	40/31	Не норм.
26	Цветность	Град.	60/67	60/29	44/33	Не норм.
Скважина №782						
1	Температура	°С	7	7	7	
2	Водородный показатель (рН)	Ед. рН	8,0/8,0	8,2/8,2	8,1/8,3	6,5-8,5
3	Сухой остаток	мг/дм ³	286/351	299/349	272/412	<1000
4	Окисляемость перманганатная.	мгО/дм ³	2,53/6	2,3/2	2,5/2,9	Не норм.
5	Жесткость общая	°Ж	4/5,0	3,8/4,0	4,0/5,4	Не норм
6	Анионные поверхностно-активные вещества(АПАВ)	мг/дм ³	<0,025/<0,025	<0,025/<0,025	<0,025/<0,025	Не более 0,5
7	Фенольный индекс	мг/дм ³	<0,0005/0,0005	0,0008/0,001	0,002/0,0015	Не более 0,1



Программа мониторинга для Фидрата «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

8	Нефтепродукты	мг/дм ³	<0,005/0,07	0,012/0,034	0,015/0,026	Не более 0,3
9	Кальций	мг/дм ³	30/36	30/34	31/42	Не норм.
10	Магний	мг/дм ³	27/36	28/34	30/40	Не более 50
11	Железо	мг/дм ³	0,10/0,34	0,08/0,16	0,08/0,13	Не более 0,3
12	Цинк	мг/дм ³	0,02/0,02	0,03/0,03	0,03/0,02	Не более 1
13	Медь	мг/дм ³	0,004/0,007	0,004/0,003	0,003/0,004	Не более 1
14	Марганец	мг/дм ³	<0,05/0,38	0,05/0,21	0,044/0,26	Не более 0,1
15	Свинец	мг/дм ³	0,001/0,0008	0,001/0,0007	0,001/0,001	Не более 0,01
16	Никель	мг/дм ³	0,008/0,012	0,004/0,004	0,004/0,005	Не более 0,02
17	Хром	мг/дм ³	<0,01/<0,01	<0,01/<0,01	<0,01/<0,01	Не более 0,05
18	Стронций	мг/дм ³	0,45/0,35	0,38/0,33	0,34/0,42	Не более 7
19	Алюминий	мг/дм ³	0,04/0,04	0,03/0,03	0,03/0,03	Не более 0,2
20	Аммоний-ион	мг/дм ³	0,06/0,23	0,08/0,16	0,09/0,21	Не более 1,5
21	Гидрокарбонат-ион	мг/дм ³	243/346	244/328	258/411	Не норм.
22	Сульфат-ион	мг/дм ³	23/17	24/19	19/18	Не более 500
23	Хлорид-ион	мг/дм ³	3/4	2,5/4	3/4	Не более 350
24	Фосфат-ион	мг/дм ³	0,12/0,05	0,14/0,05	0,14/0,05	Не более 3,5
25	Мутность	ЕМФ	3/36	3/17	2,3/31	Не норм.
26	Цветность	Град.	18/67	22/29	22/33	Не норм.
Скважина №783						
1	Температура	°С	8	10	10	
2	Водородный показатель (рН)	Ед. рН	8,5/8,0	8,4/8,2	8,5/8,3	6,5-8,5
3	Сухой остаток	мг/дм ³	270/351	273/349	290/412	<1000
4	Окисляемость перманганатная	мгО ₂ /дм ³	3/6	2,7/2	2,8/2,9	Не норм.
5	Жесткость общая	°Ж	2,8/5	3,0/4,0	3,0/5,4	Не норм.
6	Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	мг/дм ³	<0,025/<0,025	0,03/<0,025	<0,025/<0,025	Не более 0,5
7	Фенольный индекс	мг/дм ³	0,0008/0,0005	0,002/0,0011	0,002/0,0015	Не более 0,1
8	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,108/0,07	0,17/0,03	0,06/0,026	Не более 0,3
9	Кальций	мг/дм ³	23/36	23/34	22/42	Не норм.
10	Магний	мг/дм ³	21/36	23/34	23/40	Не более 50



Программа мониторинга для Фидиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

11	Железо	мг/дм ³	0,27/0,34	0,2/0,16	0,16/0,13	Не более 0,3
12	Цинк	мг/дм ³	0,02/0,02	0,03/0,03	0,03/0,03	Не более 1
13	Медь	мг/дм ³	0,003/0,007	0,005/0,003	0,004/0,004	Не более 1
14	Марганец	мг/дм ³	0,23/0,38	0,2/0,21	0,18/0,26	Не более 0,1
15	Свинец	мг/дм ³	0,002/0,0008	0,001/0,0007	0,001/0,001	Не более 0,01
16	Никель	мг/дм ³	0,01/0,012	0,0034/0,004	0,004/0,005	Не более 0,02
17	Хром	мг/дм ³	<0,01/<0,01	<0,01/<0,01	<0,01/<0,01	Не более 0,05
18	Стронций	мг/дм ³	0,27/0,35	0,25/0,33	0,32/0,42	Не более 7
19	Алюминий	мг/дм ³	0,05/0,04	0,05/0,03	0,04/0,03	Не более 0,2
20	Аммоний-ион	мг/дм ³	0,2/0,23	0,11/0,16	0,2/0,21	Не более 1,5
21	Гидрокарбонат-ион	мг/дм ³	242/346	249/328	268/411	Не норм.
22	Сульфат-ион	мг/дм ³	16/17	13/19	22/18	Не более 500
23	Хлорид-ион	мг/дм ³	16/4	19/4	18/4	Не более 350
24	Фосфат-ион	мг/дм ³	<0,05/<0,05	<0,05/<0,05	<0,05/<0,05	Не более 3,5
25	Мутность	ЕМФ	8/36	12/17	10/31	Не норм.
26	Цветность	Град.	34/67	29/29	23/33	Не норм.
Скважина №785						
1	Температура	°С	7	6	7	
2	Водородный показатель (рН)	Ед. рН	8,1/8,0	8,2/8,2	8,3/8,3	6,5-8,5
3	Сухой остаток	мг/дм ³	198/351	226/349	256/412	<1000
4	Окисляемость перманганатная	мгО/дм ³	3,7/6	5,6/2	9,4/2,9	Не норм.
5	Жесткость общая	°Ж	2/5	1,6/4,0	2,0/5,4	Не норм.
6	Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	мг/дм ³	<0,025/<0,025	<0,025/<0,025	<0,025/<0,025	Не более 0,5
7	Фенольный индекс	мг/дм ³	0,005/0,0005	0,005/0,0011	0,007/0,0015	Не более 0,1
8	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,05/0,07	0,05/0,034	0,05/0,26	Не более 0,3
9	Кальций	мг/дм ³	20/36	18/34	16/42	Не норм.
10	Магний	мг/дм ³	13/36	8/36	14/40	Не более 50
11	Железо	мг/дм ³	0,5/0,34	0,7/0,16	0,3/0,13	Не более 0,3
12	Цинк	мг/дм ³	0,023/0,02	0,04/0,03	0,05/0,03	Не более 1



Программа мониторинга для Фидлата «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

13	Медь	мг/дм ³	0,008/0,007	0,04/0,003	0,006/0,004	Не более 1
14	Марганец	мг/дм ³	0,2/0,38	0,2/0,21	0,26/0,26	Не более 0,1
15	Свинец	мг/дм ³	0,001/0,0008	0,001/0,0007	0,01/0,001	Не более 0,01
16	Никель	мг/дм ³	0,01/0,012	0,01/0,004	0,012/0,005	Не более 0,02
17	Хром	мг/дм ³	<0,01/<0,01	<0,01/<0,01	<0,01/<0,01	Не более 0,05
18	Стронций	мг/дм ³	0,2/0,36	0,13/0,33	0,25/0,42	Не более 7
19	Алюминий	мг/дм ³	0,06/0,04	0,06/0,03	0,09/0,03	Не более 0,2
20	Аммоний-ион	мг/дм ³	0,33/0,23	0,18/0,16	0,23/0,21	Не более 1,5
21	Гидрокарбонат-ион	мг/дм ³	150/346	156/328	178/411	Не норм.
22	Сульфат-ион	мг/дм ³	18/17	25/19	28/19	Не более 500
23	Хлорид-ион	мг/дм ³	12/4	16/4	18/4	Не более 350
24	Фосфат-ион	мг/дм ³	<0,05/<0,05	0,16/<0,05	0,16/<0,05	Не более 3,5
25	Мутность	ЕМФ	28/36	35/17	80/31	Не норм.
26	Цветность	Град.	60/67	65/29	65/33	Не норм.
Скважина №786						
1	Температура	°С	11	8	9	
2	Водородный показатель (рН)	Ед. рН	8,1/8,0	8,4/8,2	8,2/8,3	6,5-8,5
3	Сухой остаток	мг/дм ³	412/351	375/349	507/412	<1000
4	Окисляемость перманганатная,	мгО/дм ³	2,7/6	2,9/2	3,6/2,9	Не норм.
5	Жесткость общая	°Ж	6/5	5,6/4,0	7,5/5,4	Не норм.
6	Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	мг/дм ³	<0,025/<0,025	<0,025/<0,025	<0,025/<0,025	Не более 0,5
7	Фенольный индекс	мг/дм ³	<0,0005/0,0005	0,001/0,0011	<0,0005/0,001	Не более 0,1
8	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,053/0,07	0,037/0,034	0,022/0,026	Не более 0,3
9	Кальций	мг/дм ³	47/36	40/34	46/42	Не норм.
10	Магний	мг/дм ³	44/36	44/34	61/40	Не более 50
11	Железо	мг/дм ³	0,2/0,34	0,17/0,16	0,17/0,13	Не более 0,3
12	Цинк	мг/дм ³	0,017/0,02	0,025/0,03	0,02/0,02	Не более 1
13	Медь	мг/дм ³	0,003/0,007	0,003/0,003	0,004/0,004	Не более 1
14	Марганец	мг/дм ³	0,2/0,38	0,2/0,21	0,2/0,26	Не более 0,1



Программа мониторинга для Фирмы «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

15	Свинец	мг/дм ³	0,0006/0,0008	0,0004/0,0007	0,001/0,001	Не более 0,01
16	Никель	мг/дм ³	0,018/0,012	0,007/0,004	0,006/0,005	Не более 0,02
17	Хром	мг/дм ³	<0,01/<0,01	<0,01/<0,01	<0,01/<0,01	Не более 0,05
18	Стронций	мг/дм ³	0,52/0,35	0,44/0,33	0,39/0,42	Не более 7
19	Алюминий	мг/дм ³	0,025/0,04	0,04/0,03	0,02/0,03	Не более 0,2
20	Аммоний-ион	мг/дм ³	0,13/0,23	0,18/0,16	0,11/0,21	Не более 1,5
21	Гидрокарбонат-ион	мг/дм ³	298/346	288/328	400/411	Не норм.
22	Сульфат-ион	мг/дм ³	17/17	21/19	28/18	Не более 500
23	Хлорид-ион	мг/дм ³	65/4	31/4	57/4	Не более 350
24	Фосфат-ион	мг/дм ³	<0,05/<0,05	<0,05/<0,05	<0,05/<0,05	Не более 3,5
25	Мутность	ЕМФ	18/36	22/17	18/31	Не норм.
26	Цветность	Град.	22/67	36/29	38/33	Не норм.
Скважина №787						
1	Температура	°С	8	8	8	
2	Водородный показатель (рН)	Ед. рН	8/8,0	8,2/8,2	8,1/8,3	6,5-8,5
3	Сухой остаток	мг/дм ³	196/351	219/349	409/412	<1000
4	Окисляемость перманганатная	мгО/дм ³	1,1/6	1,4/2	2,4/2,9	Не норм.
5	Жесткость общая	°Ж	3,2/5	3,4/4,0	6/5,4	Не норм
6	Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	мг/дм ³	<0,025/<0,025	<0,025/<0,025	<0,025/<0,025	Не более 0,5
7	Фенольный индекс	мг/дм ³	<0,0005/0,0005	0,001/0,0011	0,001/0,0015	Не более 0,1
8	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,04/0,07	0,053/0,034	0,04/0,026	Не более 0,3
9	Кальций	мг/дм ³	42/36	43/34	61/42	Не норм.
10	Магний	мг/дм ³	13/36	15/34	33/40	Не более 50
11	Железо	мг/дм ³	0,14/0,34	0,12/0,16	0,11/0,13	Не более 0,3
12	Цинк	мг/дм ³	0,025/0,02	0,02/0,03	0,026/0,02	Не более 1
13	Медь	мг/дм ³	0,004/0,007	0,003/0,003	0,003/0,004	Не более 1
14	Марганец	мг/дм ³	0,09/0,38	0,2/0,21	0,26/0,26	Не более 0,1
15	Свинец	мг/дм ³	0,001/0,0008	0,001/0,0007	0,001/0,001	Не более 0,01
16	Никель	мг/дм ³	0,016/0,012	0,005/0,004	0,006/0,005	Не более 0,02



Программа мониторинга для Филиала «Минусинская ТЭЦ АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

17	Хром	мг/дм ³	<0,01/<0,01	<0,01/<0,01	<0,01/<0,01	Не более 0,05
18	Стронций	мг/дм ³	0,34/0,35	0,28/0,33	0,37/0,42	Не более 7
19	Алюминий	мг/дм ³	0,02/0,04	0,02/0,03	0,029/0,03	Не более 0,2
20	Аммоний-ион	мг/дм ³	0,12/0,23	0,13/0,16	0,20/0,21	Не более 1,5
21	Гидрокарбонат-ион	мг/дм ³	184/346	195/328	396/411	Не норм.
22	Сульфат-ион	мг/дм ³	7/17	21/19	36/18	Не более 500
23	Хлорид-ион	мг/дм ³	4,5/4	7/4	10/4	Не более 350
24	Фосфат-ион	мг/дм ³	<0,05/<0,05	<0,05/<0,05	<0,05/<0,05	Не более 3,5
25	Мутность	ЕМФ	11/36	16/17	14/31	Не норм.
26	Цветность	Град.	17/67	19/29	24/33	Не норм.
Скважина №2001						
1	Температура	°С	9	8	9	
2	Водородный показатель (рН)	Ед. рН	8/8	8,2/8,2	8,1/8,3	6,5-8,5
3	Сухой остаток	мг/дм ³	1195/351	1118/349	1082/412	<1000
4	Окисляемость перманганатная	мгО/дм ³	15/6	13,6/2	12,5/3	Не норм.
5	Жесткость общая	°Ж	13/5	11,8/4	11,4/5,4	Не норм
6	Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	мг/дм ³	<0,025/<0,025	<0,025/<0,025	<0,025/<0,025	Не более 0,5
7	Фенольный индекс	мг/дм ³	0,0013/0,0005	0,001/0,0011	0,002/0,0015	Не более 0,1
8	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,027/0,07	0,016/0,034	0,025/0,026	Не более 0,3
9	Кальций	мг/дм ³	56/36	46/34	44/42	Не норм.
10	Магний	мг/дм ³	127/36	116/34	112/40	Не более 50
11	Железо	мг/дм ³	0,15/0,34	0,12/0,16	0,13/0,13	Не более 0,3
12	Цинк	мг/дм ³	0,02/0,2	0,02/0,03	0,03/0,02	Не более 1
13	Медь	мг/дм ³	0,009/0,007	0,007/0,003	0,01/0,004	Не более 1
14	Марганец	мг/дм ³	0,6/0,38	0,3/0,21	0,2/0,26	Не более 0,1
15	Свинец	мг/дм ³	0,001/0,0008	0,0008/0,0007	0,002/0,001	Не более 0,01
16	Никель	мг/дм ³	0,025/0,012	0,016/0,004	0,014/0,005	Не более 0,02
17	Хром	мг/дм ³	<0,01/<0,01	<0,01/<0,01	<0,01/<0,01	Не более 0,05
18	Стронций	мг/дм ³	1/0,35	0,8/0,33	0,68/0,42	Не более 7



Программа мониторинга для Физлиц «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

19	Алюминий	мг/дм ³	0,09/0,02	0,07/0,03	0,05/0,03	Не более 0,2
20	Аммоний-ион	мг/дм ³	0,51/0,23	0,18/0,16	0,18/0,21	Не более 1,5
21	Гидрокарбонат-ион	мг/дм ³	939/346	848/328	874/411	Не норм.
22	Сульфат-ион	мг/дм ³	140/17	142/19	137/18	Не более 500
23	Хлорид-ион	мг/дм ³	66/4	65/4	61/4	Не более 350
24	Фосфат-ион	мг/дм ³	<0,05/<0,05	<0,05/<0,05	0,1/<0,05	Не более 3,5
25	Мутность	ЕМФ	0,21/36	5/17	3/31	Не норм.
26	Цветность	Град.	57/67	50/29	50/33	Не норм.
Скважина №2002						
1	Температура	°С	9	8	9	
2	Водородный показатель (рН)	Ед. рН	8,2/8,0	8,4/8,2	8,4/8,3	6,5-8,5
3	Сухой остаток	мг/дм ³	511/351	376/349	566/412	<1000
4	Окисляемость перманганатная.	мгО/дм ³	3,3/6	2,1/2	3,15/2,9	Не норм.
5	Жесткость общая	°Ж	6,7/5	4,1/4,0	6,6/5,4	Не норм.
6	Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	мг/дм ³	<0,025/<0,025	<0,025/<0,025	<0,025/<0,025	Не более 0,5
7	Фенольный индекс	мг/дм ³	<0,0005/0,0005	0,0016/0,0011	0,002/0,0015	Не более 0,1
8	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,03/0,07	0,02/0,034	0,023/0,026	Не более 0,3
9	Кальций	мг/дм ³	40/36	30/34	38/42	Не норм.
10	Магний	мг/дм ³	55/36	31/34	57/40	Не более 50
11	Железо	мг/дм ³	0,1/0,34	0,12/0,16	0,11/0,13	Не более 0,3
12	Цинк	мг/дм ³	0,015/0,02	0,025/0,03	0,028/0,02	Не более 1
13	Медь	мг/дм ³	0,006/0,007	0,003/0,003	0,007/0,004	Не более 1
14	Марганец	мг/дм ³	0,13/0,38	0,04/0,21	0,05/0,26	Не более 0,1
15	Свинец	мг/дм ³	0,001/0,0008	0,0005/0,0007	0,0014/0,001	Не более 0,01
16	Никель	мг/дм ³	0,01/0,012	0,008/0,004	0,006/0,005	Не более 0,02
17	Хром	мг/дм ³	<0,01/<0,01	<0,01/<0,01	<0,01/<0,01	Не более 0,05
18	Стронций	мг/дм ³	0,56/0,35	0,45/0,33	0,6/0,42	Не более 7
19	Алюминий	мг/дм ³	0,05/0,04	0,03/0,03	0,03/0,03	Не более 0,2
20	Аммоний-ион	мг/дм ³	0,15/0,23	0,1/0,16	0,14/0,21	Не более 1,5
21	Гидрокарбонат-	мг/дм ³	479/346	352/328	533/411	Не норм.



Программа мониторинга для Фирмы «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

	ион					
22	Сульфат-ион	мг/дм ³	23/17	24/19	27/18	Не более 500
23	Хлорид-ион	мг/дм ³	19/4	14/4	35/4	Не более 350
24	Фосфат-ион	мг/дм ³	<0,05/<0,05	<0,05/<0,05	<0,05/<0,05	Не более 3,5
25	Мутность	ЕМФ	12/36	12/17	7/31	Не норм.
26	Цветность	Град.	35/67	28/29	25/33	Не норм.
Скважина №2003						
1	Температура	°С	8	8	9	
2	Водородный показатель (рН)	Ед. рН	8,3/8,0	8,6/8,2	8,4/8,3	6,5-8,5
3	Сухой остаток	мг/дм ³	311/351	286/349	369/412	<1000
4	Окисляемость перманганатная.	мгО ₂ /дм ³	1,6/6	1,7/2	1,6/2,9	Не норм.
5	Жесткость общая	°Ж	5,1/5	4,6/4,0	5,4/5,4	Не норм.
6	Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	мг/дм ³	<0,025/<0,025	<0,025/<0,025	<0,025/<0,025	Не более 0,5
7	Фенольный индекс	мг/дм ³	<0,0005/0,0005	0,001/0,0011	0,002/0,0015	Не более 0,1
8	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,036/0,07	0,015/0,034	0,014/0,026	Не более 0,3
9	Кальций	мг/дм ³	36/36	32/34	42/42	Не норм.
10	Магний	мг/дм ³	40/36	36/34	40/40	Не более 50
11	Железо	мг/дм ³	0,11/0,34	0,09/0,16	0,09/0,13	Не более 0,3
12	Цинк	мг/дм ³	0,018/0,02	0,02/0,03	0,02/0,02	Не более 1
13	Медь	мг/дм ³	0,0038/0,007	0,01/0,003	0,003/0,004	Не более 1
14	Марганец	мг/дм ³	0,05/0,38	0,03/0,21	0,02/0,26	Не более 0,1
15	Свинец	мг/дм ³	0,0006/0,0008	0,001/0,0007	0,001/0,001	Не более 0,01
16	Никель	мг/дм ³	0,009/0,012	0,004/0,004	0,01/0,005	Не более 0,02
17	Хром	мг/дм ³	<0,01/<0,01	<0,01/<0,01	<0,01/<0,01	Не более 0,05
18	Стронций	мг/дм ³	0,51/0,35	0,43/0,33	0,5/0,42	Не более 7
19	Алюминий	мг/дм ³	0,052/0,04	0,038/0,03	0,03/0,03	Не более 0,2
20	Аммоний-ион	мг/дм ³	0,13/0,23	0,1/0,16	0,124/0,21	Не более 1,5
21	Гидрокарбонат-ион	мг/дм ³	316/346	292/328	374/411	Не норм.
22	Сульфат-ион	мг/дм ³	15/17	14/19	20/18	Не более 500
23	Хлорид-ион	мг/дм ³	3,1/4	22/4	3,2/4	Не более 350



Программа мониторинга для Филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

24	Фосфат-ион	мг/дм ³	<0,05/0,05	0,05/0,05	0,09/0,05	Не более 3,5
25	Мутность	ЕМФ	6,4/36	1,7/17	4/31	Не норм.
26	Цветность	Град.	30/67	23/29	23/33	Не норм.
Скважина №2004						
1	Температура	°С	7	7	8	
2	Водородный показатель (рН)	Ед. рН	8,2/8,0	8,3/8,2	8,2/8,3	6,5-8,5
3	Сухой остаток	мг/дм ³	709/351	657/349	672/412	<1000
4	Окисляемость перманганатная	мгО ₂ /дм ³	8,3/6	5,7/2	6,7/2,9	Не норм.
5	Жесткость общая	°Ж	7,3/5	6,3/4,0	7/5,4	Не норм.
6	Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	мг/дм ³	<0,025/0,025	0,025/0,025	<0,025/0,025	Не более 0,5
7	Фенольный индекс	мг/дм ³	<0,0005/0,0005	0,0008/0,001	<0,0005/0,001	Не более 0,1
8	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,03/0,07	0,018/0,034	0,017/0,026	Не более 0,3
9	Кальций	мг/дм ³	28/36	26/34	28/42	Не норм.
10	Магний	мг/дм ³	71/36	61/34	70/40	Не более 50
11	Железо	мг/дм ³	0,2/0,34	0,15/0,16	0,14/0,13	Не более 0,3
12	Цинк	мг/дм ³	0,02/0,02	0,032/0,03	0,03/0,02	Не более 1
13	Медь	мг/дм ³	0,006/0,007	0,006/0,003	0,006/0,004	Не более 1
14	Марганец	мг/дм ³	0,05/0,38	0,02/0,21	0,02/0,26	Не более 0,1
15	Свинец	мг/дм ³	0,0006/0,0008	0,0009/0,0007	0,001/0,001	Не более 0,01
16	Никель	мг/дм ³	0,01/0,012	0,01/0,004	0,014/0,005	Не более 0,02
17	Хром	мг/дм ³	<0,01/0,01	<0,01/0,01	<0,01/0,01	Не более 0,05
18	Стронций	мг/дм ³	0,53/0,35	0,46/0,33	0,42/0,42	Не более 7
19	Алюминий	мг/дм ³	0,03/0,04	0,026/0,03	0,017/0,03	Не более 0,2
20	Аммоний-ион	мг/дм ³	0,16/0,23	0,14/0,16	0,15/0,21	Не более 1,5
21	Гидрокарбонат-ион	мг/дм ³	645/346	593/328	653/411	Не норм.
22	Сульфат-ион	мг/дм ³	35/17	24/19	29/18	Не более 500
23	Хлорид-ион	мг/дм ³	43/4	34/4	36/4	Не более 350
24	Фосфат-ион	мг/дм ³	0,2/0,05	0,13/0,05	0,15/0,05	Не более 3,5
25	Мутность	ЕМФ	11/36	39/17	12/31	Не норм.
26	Цветность	Град.	64/67	52/29	45/33	Не норм.



Программа мониторинга для Филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

Таблица 4.3. – Результаты оценки и динамики изменений качества почвы под воздействием объекта размещения отходов

№ п/п	Наименование загрязняющего вещества	Единица измерения	Результаты лабораторных исследований (среднее значение)			Норматив качества ГН2.1.7.2041-06
			2014 год	2015 год	2016 год	
1	2	3	4	5	6	7
г.1 наветренная сторона 500м от дамбы золоотвала						
1	рН водной вытяжки	ед. рН	6,8	7,4	7,3	
2	Массовая доля сульфат-ионов	мг/кг	<240	<240	<240	
3	Массовая доля хлорид-ионов	мг/кг	174	137	121	
4	Массовая доля нефтепродуктов	мг/кг	94	78	102	
5	Массовая доля кальция	мг/кг	140	150	170	
6	Массовая доля магния	мг/кг	100	79	80	
7	Массовая доля марганца (валовая форма)	мг/кг		217		1500
8	Массовая доля меди (валовая форма)	мг/кг		<20		3,0
9	Массовая доля цинка (валовая форма)	мг/кг		22		23
10	Массовая доля хрома (подвижная форма)	мг/кг		<1		6
11	Массовая доля железа (валовая форма)	мг/кг		1530		
12	Влажность	%				
г.2 подветренная сторона 500м от дамбы золоотвала						
1	рН водной вытяжки	Ед. рН	6,8	7,2	7	
2	Массовая доля сульфат-ионов	мг/кг	<240	<240	<240	
3	Массовая доля хлорид-ионов	мг/кг	163	146	124	
4	Массовая доля нефтепродуктов	мг/кг	105	89	117	
5	Массовая доля кальция	мг/кг	125	140	150	
6	Массовая доля магния	мг/кг	106	109	97	
7	Массовая доля марганца (валовая форма)	мг/кг		218		



Программа мониторинга для Филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

8	Массовая доля меди (валовая форма)	мг/кг		<20		
9	Массовая доля цинка (валовая форма)	мг/кг		31		
10	Массовая доля хрома (подвижная форма)	мг/кг		<1		
11	Массовая доля железа (валовая форма)	мг/кг		1844		
12	Влажность	%		8,1		

Таблица 4.4 – Сведения об информировании органов государственной власти, органов местного самоуправления, юридических и физических лиц о состоянии и загрязнении окружающей среды в районе расположения объекта размещения отходов.

№ п/п	Наименование документа	Реквизиты документа (исходящий/ входящий номер)	Наименование органа государственной власти, органа местного самоуправления, юридического или физического лица
1	2	3	4
1			
2			
...			
№			

Осуществляемые и планируемые меры по предотвращению, уменьшению и ликвидации негативных изменений качества окружающей среды

5. Оценка и прогноз изменений состояния окружающей среды

Таблица 5.1 – Оценка и прогноз изменений состояния поверхностных вод

Показатель компонента, превышающий норматив ПДК	Единица измерения	Значение ПДК, фон	Среднее значение показателя компонента			Ожидаемое значение показателя компонента на 2017 год
			Отчетный 2016 год	2015 год	2014 год	
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
...						
№						



Программа мониторинга для Филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

Таблица 5.2 – Оценка и прогноз изменений состояния подземных вод

Показатель компонента, превышающий ПДК	Единица измерения	Значение ПДК	Среднее значение показателя компонента			Ожидаемое значение показателя компонента на 2017 год
			Отчетный 2016 год	2015 год	2014 год	
1	2	3	4	5	6	7
Скважина № 777						
Фенольный индекс	мг/дм ³	0,1	0,002/0,0015	0,002/0,001	0,002/0,0005	
Нефтепродукты	мг/дм ³	0,3	-	0,12/0,034	0,16/0,07	
Свинец	мг/дм ³	0,01	-	0,001/0,0007	0,001/0,0008	
Никель	мг/дм ³	0,02	-	0,011/0,004	0,015/0,012	
Скважина № 778						
Железо	мг/дм ³	0,3	-	0,23/0,16	0,67/0,34	
Марганец	мг/дм ³	0,1	0,61/0,26	0,46/0,21	0,48/0,26	
Свинец	мг/дм ³	0,01	-	0,001/0,0007	0,001/0,0008	
Никель	мг/дм ³	0,02	0,012/0,005-	0,006/0,004	-	
Стронций	мг/дм ³	7	0,46/0,42	0,49/0,33	0,46/0,35	
Скважина № 779						
Свинец	мг/дм ³	0,01	0,0013/0,001	0,0015/0,0007	0,0006/0,0008	
Никель	мг/дм ³	0,02	0,007/0,005-	0,009/0,004	0,014/0,012	
Скважина № 780						
Фенольный индекс	мг/дм ³	0,1	0,003/0,0015	0,002/0,001	0,0014/0,0005	
Железо	мг/дм ³	0,3	0,3/0,13	0,23/0,16	0,5/0,34	
Скважина № 781						
Фенольный индекс	мг/дм ³	0,1	0,0014/0,0005	-	0,003/0,0015	
Железо	мг/дм ³	0,3	0,19/0,13	0,22/0,16	0,36/0,34	
Медь	мг/дм ³	1	-	0,008/0,003	-	
Свинец	мг/дм ³	0,01	0,002/0,001	0,001/0,0007	0,001/0,0008	
Никель	мг/дм ³	0,02	0,007/0,005	0,008/0,004	0,01/0,002	
Скважина № 782						
Стронций	мг/дм ³	7	-	0,38/0,33	0,45/0,35	
Скважина № 783						
Фенольный индекс	мг/дм ³	0,1	0,002/0,0015	0,002/0,001	0,0008/0,0005	
Нефтепродукты	мг/дм ³	0,3	0,06/0,026	0,17/0,03	0,06/0,07	
Скважина № 785						
Медь	мг/дм ³	1	0,006/0,004	0,04/0,003	0,008/0,007	
Алюминий	мг/дм ³	1,5	0,23/0,21	0,18/0,16	0,33/0,23	
Скважина № 786						
Никель	мг/дм ³	0,02	0,006/0,005	0,007/0,004	0,018/0,012	



Программа мониторинга для Филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

Стронтций	мг/дм ³	7	-	0,44/0,33	0,52/0,35
Связка №2001					
Фекальный индекс	мг/дм ³	0,1	0,002/0,0015	0,001/0,0011	-
Медь	мг/дм ³	1	0,01/0,004	0,007/0,003	0,009/0,007
Марганец	Мг/дм ³	0,1	-	0,3/0,21	0,6/0,38
Никель	мг/дм ³	0,02	0,014/0,005	0,016/0,004	0,025/0,012
Стронций	мг/дм ³	7	0,68/0,42-	0,8/0,33	1/0,35
Алюминий	мг/дм ³	0,2	0,05/0,03	0,07/0,03	0,09/0,04
Аммоний-ион	мг/дм ³	1,5	-	0,18/0,16	0,51/0,23
Связка №2002					
Медь	мг/дм ³	1	0,007/0,004	-	-
Никель	мг/дм ³	0,02	0,006/0,005	0,008/0,004	-
Стронций	мг/дм ³	7	0,6/0,42	0,45/0,33	0,96/0,35
Связка №2003					
Стронций	мг/дм ³	7	0,5/0,42	0,43/0,33	0,51/0,35
Алюминий	мг/дм ³	0,2	-	0,04/0,03	0,052/0,04
Связка №2004					
Медь	мг/дм ³	1	0,006/0,004	0,006/0,004	-
Стронций	мг/дм ³	7	-	0,46/0,33	0,53/0,35

Таблица 5.3 – Оценка и прогноз изменений состояния почвенного покрова

Показатель компонента, превышающий норматив ПДК	Единица измерения	Значение ПДК, фон	Среднее значение показателя компонента			Ожидаемое значение показателя компонента на 2017 год
			Отчетный 2016 год	2015 год	2014 год	
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						
...						
№						

6. Список использованных источников

- 1 ISO 5667-11:2009 (R) «Качество воды. Отбор проб. Часть 11. Руководство по отбору проб грунтовых вод»;
- 2 «Водный кодекс Российской Федерации» от 03.06.2006 N 74-ФЗ;
- 3 «Земельный кодекс Российской Федерации» от 25.10.2001 N 136-ФЗ;
- 4 Постановление Правительства Российской Федерации «Об утверждении положения о подтверждении исключения негативного воздействия на окружающую среду объектов размещения отходов» от 26.05.2016 № 467;
- 5 Приказ Министерства природных ресурсов и экологии РФ № 66 от 04.03.2016 «О порядке проведения собственниками объектов размещения отходов, а также лицами, во владении или в пользовании которых находятся объекты размещения отходов, мониторинга состояния и загрязнения окружающей среды на территориях объектов размещения отходов и в пределах их воздействия на окружающую среду»;
- 6 Приказ Федерального агентства по рыболовству № 695 от 04.08.2009 «Об утверждении Методических указаний по разработке нормативов качества воды водных объектов»



Программа мониторинга для Филиала «Минусинская ТЭЦ» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

- рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения»;
- 7 Приказ Федерального агентства по рыболовству № 20 от 18.01.2010 «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения»;
 - 8 ГОСТ 17.1.3.06-82 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране подземных вод»;
 - 9 ГОСТ 17.4.2.01-81 (СТ СЭВ 4470-84) «Охрана природы. Почвы. Номенклатура показателей санитарного состояния»;
 - 10 ГОСТ 17.4.3.02-84 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа»;
 - 11 ГОСТ 17.4.3.01-83 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб»;
 - 12 ГОСТ 17.4.3.03-85 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ»;
 - 13 СанПиН 2.1.5.1287-03 «Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы»;
 - 14 СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения»;
 - 15 ГН 2.1.5.1315-03 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-питьевого водопользования»;
 - 16 РД 153-34.1-21.325-98 «Методические указания по контролю за режимом подземных вод»;
 - 17 МУ 2.1.730-99 «Гигиеническая оценка качества почвы населенных мест»;
 - 18 П78-2000 «Рекомендации по контролю за состоянием грунтовых вод в районе размещения золоотвалов ТЭС».

Приложения

1. План – график экологического лабораторно-аналитического контроля состояния подземных, поверхностных вод филиала «Минусинская ТЭЦ» на 2014-2016 г.г.-2 листа
2. График проведения аналитического контроля за состоянием почв и снежного покрова в районе размещения золоотвала – 2 листа.
3. Область аккредитации Аналитической лаборатории г. Минусинск ХС по Красноярскому краю и Республике Хакасия КФ АО «СИБИАЦ»-27 листов
4. Протоколы КХА почвы 2014-2016 г.г.-14 листов.
5. Результаты мониторинга подземных, поверхностных вод 2014-2016гг.-74 листа.

Приложение Ф – Лицензия № (24) – 166 – СТ от «28» сентября 2016 г. на осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (24) – 1666 – СТ от «28» сентября 2016 г.
(Переоформлена № (24) – 1047 – СТ от 10 августа 2016 г.)

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности
(указывается конкретный вид лицензируемой 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	IV	класса опасности,
транспортирование	отходов	I класса опасности,
транспортирование	отходов	II класса опасности,
транспортирование	отходов	III класса опасности,
транспортирование	отходов	IV класса опасности

(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным постановлением о лицензировании соответствующего вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена:

Акционерное общество
«Енисейская территориальная генерирующая компания
(ТГК-13)»

АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»
(указывается 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) 1051901068020

Идентификационный номер налогоплательщика 1901067718
0002075



(оборотная сторона)

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 660021, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Богграда, д. 144 «А»

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- Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ

указываются адрес места лицензирования (места оказания услуг) 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 от «__» _____ 20 г. № ____

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «28» сентября 2016г. № 1040

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 20 листах

Руководитель
Управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю
(должность уполномоченного лица)

МП

(подпись уполномоченного лица)

А.В.Калинин
(И.О. Фамилия уполномоченного лица)



2 ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

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
1	2	3	4	5
Пыль (порошок) абразивные от шлифования черных металлов с содержанием металла менее 50%	3 61 221 02 42 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
Отходы металлической дробы с примесью шлаковой корки	3 63 110 02 20 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
Спецодежда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, загрязненная	4 02 110 01 62 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск; Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ

Руководитель
Управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю
(подпись уполномоченного лица)

(подпись уполномоченного лица)

А.В. Калинин

(И.О. Фамилия уполномоченного лица)

МП

0012581

Приложение является неотъемлемой частью лицензии




ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

3

1	2	3	4	5
Обувь кожаная рабочая, утрatивная потребительские свойства	4 03 101 00 52 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ

Руководитель
Управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю
(должность уполномоченного лица)


(подпись уполномоченного лица)

А.В. Калинин
(И.О. Фамилия уполномоченного лица)
0012582

МП
Приложение является неотъемлемой частью лицензии



ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

4

1	2	3	4	5
Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ

Руководитель
Управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю
(должность уполномоченного лица)

А.В. Катнин
(подпись уполномоченного лица)
М.О. Катнин
0012583

МП
Приложение является неотъемлемой частью лицензии



ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

1	2	3	4	5
Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ

Руководитель
Управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю
(подпись уполномоченного лица)

А. В. Калинин
(подпись уполномоченного лица)
040 000 12584

МП
Приложение является неотъемлемой частью лицензии



ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

6

1	2	3	4	5
Отходы минеральных масел компрессорных	4 06 166 01 31 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ

Руководитель
Управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю
(должность исполняющего лица)

МП
Приложение является неотъемлемой частью лицензии

А.В. Калинин
(И.О. С. Калинин)
0012585



ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

7

1	2	3	4	5
Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ

Руководитель
Управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю
(должность государственного лица)

А.В. Калинин
(подпись государственного лица)
0012586
(И.О. Фамилия государственного лица)

МП
Приложение является неотъемлемой частью лицензии

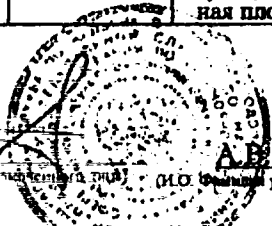


ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

9

1	2	3	4	5
Бумага фильтровальная, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	4 43 310 11 61 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
Лом и отходы прочих изделий из асбоцемента незагрязненные	4 55 510 99 51 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
			Транспортирование отходов IV класса опасности	

Руководитель
Управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю
(подпись уполномоченного лица)


А.В. Калинин
(И.О. Фамилия уполномоченного лица)
0012588

МП
Приложение является неотъемлемой частью лицензии



10 ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

1	2	3	4	5
Отходы резиноасбестовых изделий неагрязняющие	4 55 700 00 71 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
Отходы шлаковаты неагрязняющие	4 57 111 01 20 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
			Транспортирование отходов IV класса опасности	

Руководитель
Управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю
(должность уполномоченного лица)

МП (подпись уполномоченного лица) (И.О. Фамилия, Инициалы, Подпись уполномоченного лица) 0012589

Приложение является неотъемлемой частью лицензии



ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

1	2	3	4	5
Лом и отходы меди несортированные незагрязненные	4 62 110 99 20 3	III	Транспорти- рование отходов III класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Ха- касия, г. Абакан, Та- шебинский промузел, Промышленная пло- щадка ТЭЦ
Лом и отходы олова несортированные	4 62 700 99 20 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Ха- касия, г. Абакан, Та- шебинский промузел, Промышленная пло- щадка ТЭЦ
			Транспорти- рование отходов IV класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Ха- касия, г. Абакан, Та- шебинский промузел, Промышленная пло- щадка ТЭЦ

Руководитель
Управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю
(должность уполномоченного лица)

А. В. Калинин
(подпись уполномоченного лица) (М.П. филиала уполномоченного лица)
0012590

МП
Приложение является неотъемлемой частью лицензии



12

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

1	2	3	4	5
Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4 71 101 01 52 1	I	Транспортирование отходов I класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
Картриджи печатающих устройств с содержанием тонера менее 7% отработанные	4 81 203 02 52 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
Клавиатура, манипулятор "мышь" с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
Сульфитоугль отработанный при водоподготовке	7 10 212 01 49 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ

Руководитель
Управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю
(должность, наименование лица)

(подпись, наименование лица)

А.В. Калинин

0012591

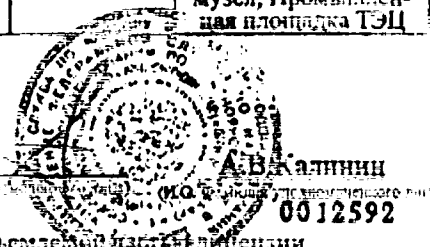
МП
Приложение является неотъемлемой частью лицензии



13 ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

1	2	3	4	5
Осадок очистных сооружений дождевой канализации малоопасный	7 21 100 01 39 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
Отходы (шлам) при очистке сетей колодцев дождевой канализации	7 21 800 01 39 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ

Руководитель
Управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю
(должность утвержденного лица)



МП
Приложение является неотъемлемой частью лицензии

14

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

1	2	3	4	5
Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный	7 23 101 01 39 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности Транспортирование отходов IV класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ

Руководитель
Управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю
(должность утвержденного лица)

(подпись уполномоченного лица) А.В. Казинин

0012593

МП
Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

15

1	2	3	4	5
Смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	7 33 310 01 71 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, обработанные	8 41 000 01 51 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ

Руководитель
Управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю
(подпись, печать, удостоверение лица)

И.В. Калинин
(подпись, печать, удостоверение лица)
0012594

МП
Приложение является неотъемлемой частью лицензии



16

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

1	2	3	4	5
Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ

Руководитель
Управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю
(должность уполномоченного лица)

(подпись уполномоченного лица) А.В. Калинин

0012595

МП
Приложение является неотъемлемой частью лицензии

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

17

1	2	3	4	5
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 201 02 39 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
			Транспортирование отходов IV класса опасности	

Руководитель
Управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю
(должность уполномоченного лица)

(подпись уполномоченного лица) **А.В. Калинин**
0012596

МП
Приложение является неотъемлемой частью лицензии



ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

18

1	2	3	4	5
Сальниковая пазыбка асбестографитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	9 19 202 02 60 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 204 02 60 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
			Транспортирование отходов IV класса опасности	

Руководитель
Управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю
(подпись уполномоченного лица)

А.Б. Калинин
(подпись уполномоченного лица)
0012597

МП
Приложение является неотъемлемой частью лицензии

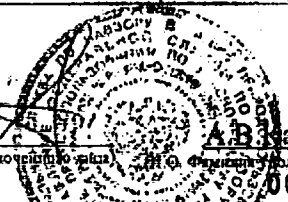


19 ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

1	2	3	4	5
Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	9 19 205 02 39 4	IV	Сбор отходов IV класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
			Транспортирование отходов IV класса опасности	
Аккумуляторы свинцовые отработанные исповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	II	Транспортирование отходов II класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ

Руководитель
Управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю
(должность уполномоченного лица)

(подпись уполномоченного лица)



А.В. Залипин
00 12598

МП
Приложение является неотъемлемой частью лицензии

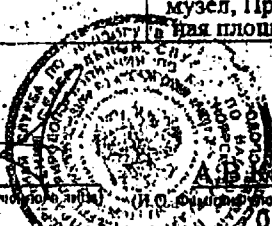


ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

20

1	2	3	4	5
Шины пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	IV	Транспортирование отходов IV класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ

Руководитель
Управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю
(должность уполномоченного лица)


А.В. Калинин
(И.О. Фамилия Уполномоченного лица)
0012599

МП
Приложение является неотъемлемой частью лицензии



ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

21

1	2	3	4	5
Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ
Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	III	Транспортирование отходов III класса опасности	Филиал «Красноярская ТЭЦ-2»: Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, 156; Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»: Красноярский край, г. Красноярск, Пограничников, 5; Филиал «Минусинская ТЭЦ»: Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка Минусинской ТЭЦ; Филиал «Абаканская ТЭЦ»: Республика Хакасия, г. Абакан, Ташебинский промузел, Промышленная площадка ТЭЦ

Руководитель
Управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю
(должность уполномоченного лица)

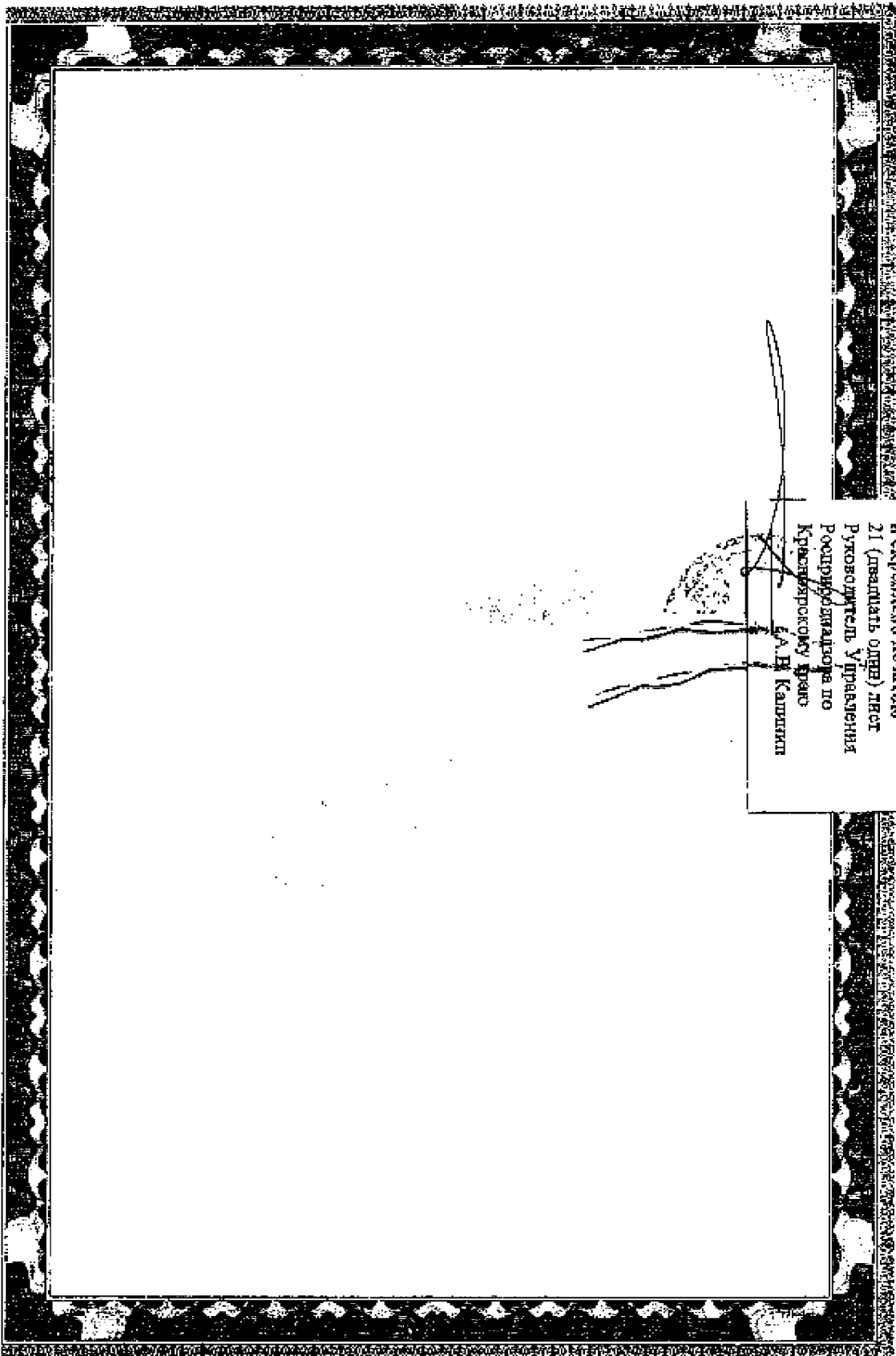
(подпись уполномоченного лица) **А. В. Калинин**
(подпись уполномоченного лица)

МП **0012600**

Приложение является неотъемлемой частью лицензии



ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ



и скреплено печатью
21 (двадцать одна) лист
Руководитель Управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю
А.Н. Калинин

Приложение X – Документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
ПО КРАСНОЯРСКОМУ КРАЮ
(Управление Росприроднадзора по Красноярскому краю)

П Р И К А З

г. КРАСНОЯРСК

19.10.2016

№ 1125

**Об утверждении нормативов образования отходов
и лимитов на их размещение**

В соответствии с приказом Минприроды России от 25.02.2010 № 50 «О Порядке разработки и утверждения нормативов образования отходов и лимитов на их размещение» п р и к а з ы в а ю:

Утвердить нормативы образования отходов и лимиты на их размещение: Акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (филиал «Минусинская ТЭЦ» Акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)») – сроком на 5 лет.

Адрес: ул.Бограда, д.144а, г.Красноярск, 660021, ИНН 1901067718, ОГРН 1051901068020.

Руководитель


А.В.Калинин

Разослать: отдел государственной экологической экспертизы и нормирования, филиал «Минусинская ТЭЦ» Акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)», в дело.



1 л. 7 листов

**ДОКУМЕНТ
ОБ УТВЕРЖДЕНИИ НОРМАТИВОВ ОБРАЗОВАНИЯ ОТХОДОВ И ЛИМИТОВ НА ИХ РАЗМЕЩЕНИЕ**

Акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»)
(ФЮО индивидуального предпринимателя или наименование юридического лица)

филиал «Минусинская ТЭЦ» Акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)»
(Минусинская ТЭЦ)

(наименование филиала или другого территориально обособленного подразделения)

ИНН 1901067718 ОКАТО 04233000000 Фактический адрес: промплощадка Минусинской ТЭЦ, острова Лохматый, Жульминский, Березовый, Минусинский район

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Норматив образования отходов, осредненный за год, тонн	отходы, передаваемые на размещение другим индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам				Лимиты на размещение отходов				№ объекта размещения отходов в ГРОРО	Наименование объекта размещения отходов	Лимиты на размещение отходов, тонн	Лимиты на размещение отходов, тонн								
				Наименование объекта размещения отходов	Индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, эксплуатирующее объект размещения отходов	№ объекта размещения отходов в ГРОРО	Лимиты на размещение отходов, тонн				всего				в том числе по годам	всего	в том числе по годам						
							2016	2017	2018	2019							2020	2021	2016	2017	2018	2019	2020
1	Отходы I класса опасности:	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
	Лампы ртутные, ртутные люминесцентные, утратившие потребительские свойства	4	1,136																				
	Итого I класса опасности:		1,136																				
2	Отходы II класса опасности:	9	1,600																				
	Аккумуляторы свинцовые отработанные неисправные, с электролитом	2011001532	1,600																				
	Итого II класса опасности:		1,600																				
	Отходы III класса опасности:																						

Исполнитель: Гасьева Н.Ю.

« 19 » октября 2016 г. рег. № 05-1/26-140



2 л. 7 листов

3	Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3	4,520																	
4	Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3	1,325																	
5	Отходы минеральных масел индустриальных	4 06 130 01 31 3	2,498																	
6	Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3	0,350																	
7	Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3	1,371																	
8	Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	4,445																	
9	Вспыльшие нефтепродукты из нефтешлаков и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	0,224	Полигон «Северный»	ООО «ОРМА-М»	24-00066-3-00592-250914	1,120	0,045	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,179						
10	Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	0,230																	
11	Скипатель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15 % и более)	4 42 503 11 29 3	0,060	Полигон «Северный»	ООО «ОРМА-М»	24-00066-3-00592-250914	0,300	0,012	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	0,048						
12	Лом и отходы меди несортированные неразрезанные	4 62 110 99 20 3	0,263																	

«19» октября 2016 г. рег. № 05-1/26-140

Исполнитель: Гаськова Н.Ю.



3 л. 7 листов

13	Шпалы железнодорожные, пропитанные антисептическими средствами, обработанные	8 41 000 01 51 3	5,600	Полигон «Северный»	ООО «ОРМА-М»	24-00066-3-00592-250914	28,000	1,135	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	4,465				
14	Шлам очистных емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	1,794	Полигон «Северный»	ООО «ОРМА-М»	24-00066-3-00592-250914	8,970	0,364	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,794	1,430					
15	Фильтры очистки масла автотранспорта от нефтепродуктов	9 21 302 01 52 3	0,207	Полигон «Северный»	ООО «ОРМА-М»	24-00066-3-00592-250914	1,035	0,042	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,165					
16	Фильтры очистки топлива автомобилей транспортных средств от нефтепродуктов	9 21 303 01 52 3	0,027	Полигон «Северный»	ООО «ОРМА-М»	24-00066-3-00592-250914	0,135	0,005	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,022					
	Итого III класса опасности:		22,914				39,560	1,604	7,912	7,912	7,912	7,912	7,912	7,912	6,308					
	Отходы IV класса опасности:																			
17	Спелоджда из хлопчатобумажного и смешанных волокон, утратившая потребительские свойства, неразгражденная	4 02 110 01 62 4	5,850	Полигон ТБО	МП «Благоустройство»	19-00004-3-00479-010814	29,250	1,186	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	5,850	4,664					
18	Обувы кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	4 03 101 00 32 4	0,430	Полигон ТБО	МП «Благоустройство»	19-00004-3-00479-010814	2,150	0,087	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,343					
19	Лом и отходы прочих изделий из акболомента неразгражденная	4 55 510 99 51 4	1,500	Полигон ТБО	МП «Благоустройство»	19-00004-3-00479-010814	7,500	0,304	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	1,196					
20	Отходы шпаловые, керамические, глиняные	4 57 111 01 20 4	6,000	Полигон ТБО	МП «Благоустройство»	19-00004-3-00479-010814	30,000	1,216	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	4,784					

« 19 » октября 2016 г. рег. № 05-1/26-120

Исполнитель: Гасьева Н.Ю.



4 л. 7 ЛИСТОВ

21	Осадок (шлак) механической очистки нефтепродуктов, нефтесодержащих вод, нефтепродукты в количестве менее 15 % обводненый	7 23 101 01 39 4	4,720	Политон «Северный»	ООО «ОРМА-М»	24-00066-3-00592-250914	23,60 0	0,957	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	4,720	3,763					
22	Мусор от официальных помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	51,500	Политон ТБО	МП «Благоустройство»	19-00004-3-00479-010814	290,5 00*	11,77 9*	58,10 0*	58,10 0*	58,10 0*	58,10 0*	58,10 0*	58,10 0*	46,32 1*					
23	Отходы (мусор) от строительных и ремонтных работ	8 90 000 01 72 4	50,000	Политон ТБО	МП «Благоустройство»	19-00004-3-00479-010814	250,0 00	10,13 7	50,00 0	50,00 0	50,00 0	50,00 0	50,00 0	50,00 0	39,86 3					
24	Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 201 02 39 4	4,560	Политон ТБО	МП «Благоустройство»	19-00004-3-00479-010814	22,80 0	0,924	4,560	4,560	4,560	4,560	4,560	4,560	3,636					
25	Сальниковая набивка асбестово-графитовая промасленная (содержание масла менее 15 %)	9 19 202 02 60 4	0,450	Политон ТБО	МП «Благоустройство»	19-00004-3-00479-010814	2,250	0,091	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,359					
26	Обработанный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	3,140	Политон ТБО	МП «Благоустройство»	19-00004-3-00479-010814	15,70 0	0,637	3,140	3,140	3,140	3,140	3,140	3,140	2,503					
27	Шина пневматические автомобильные отработанные	9 21 110 01 50 4	4,250	Политон ТБО	МП «Благоустройство»	19-00004-3-00479-010814	21,25 0	0,862	4,250	4,250	4,250	4,250	4,250	4,250	3,388					

« 19 » октября 2016 г. рег. № 05-1/26-140

Исполнитель: Гаскова Н.Ю.



5 л. 7 листов

28	Филтры воздушные автотранспортных средств «Богачи»	9 21.301 01.52 4	0,350	Полигон «Северный»	ООО «ЮРИМ»	24-00066-3-00592-250914	1,750	0,071	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,279						
29	Итого IV класса опасности: Отходы V класса опасности: Стружка черных металлов пестротированная незагрязненная	132,750	1,740																	
30	Стружка бронзы незагрязненная	3 61.212 05.22 5	0,080																	
31	Тара деревянная, утратившая потребительские свойства, незагрязненная	4 04.140 00.51 5	0,520	Полигон ТБО	МП «Благоустройство»	19-00004-3-00479-010814	2,600	0,105	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520	0,415						
32	Отходы уварочной котловой бумажной промышленности	4 05.182 01.60 5	0,240	Полигон ТБО	МП «Благоустройство»	19-00004-3-00479-010814	1,200	0,049	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,191						
33	Отходы упаковки картона незагрязненные	5 05.183 01.60 5	0,900	Полигон ТБО	МП «Благоустройство»	19-00004-3-00479-010814	4,500	0,182	0,900	0,900	0,900	0,900	0,900	0,718						
34	Ленты конвейерные, приводные, ремни, утратившие потребительские свойства, незагрязненные	4 31.120 01.51 5	1,000	Полигон ТБО	МП «Благоустройство»	19-00004-3-00479-010814	5,000	0,203	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	0,797						
35	Отходы полиэтиленовой тары незагрязненной	4 34.110 04.51 5	0,360	Полигон ТБО	МП «Благоустройство»	19-00004-3-00479-010814	1,800	0,073	0,360	0,360	0,360	0,360	0,360	0,287						
36	Смесь отработанный при осушке воздуха и газов, не загрязненный опасными веществами	4 42.103 01.49 5	0,200	Полигон ТБО	МП «Благоустройство»	19-00004-3-00479-010814	1,000	0,041	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,159						

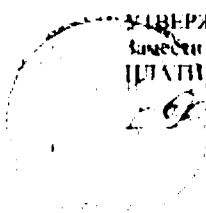
«19» октября 2016 г. рег. № 05-1/26-170

Исполнитель: Гаскова Н.Ю.

Приложение Ц – Заключение по результатам проведения лабораторных исследований, измерений и испытаний №11с от 07.07.17 г., протокол анализа 139с-О от 28.06.17 г., протокол анализа №39с-О от 03.07.17 г.



РОСПРИРОДНАДЗОР
ФГБУ «ЦЛАТИ по СФО»
Филиал «ЦЛАТИ по Енисейскому региону» ФГБУ «ЦЛАТИ по СФО» - г. Красноярск
(ЦЛАТИ по Енисейскому региону)



УТВЕРЖДАЮ
Заместитель директора
ЦЛАТИ по Енисейскому региону
О.В. Золотарев О.В. Золотарев

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по результатам проведения лабораторных исследований, измерений и испытаний

от «07» июля 2017 г.

№ 11с

Информация об объекте контроля:

Организационно-правовая форма и наименование юридического лица	Филиал «Минусинская ТЭЦ» Акционерного общества «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)»
Местонахождение юридического лица	660021, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Бограда, 144-а
ИНН	2460237926

Сроки проведения лабораторных исследований, измерений и испытаний:
21.06.2017 – 29.06.2017.

Объект контроля (нужное подчеркнуть): промышленные выбросы/атмосферный воздух/почва/отходы/сточные воды/природные воды.

Место (точки) отбора: Филиал «Минусинская ТЭЦ», золоотвал, координаты 53°39'42,5" с.ш., 99°13'47'02,5" в.д.

проба № 41с-1 - точка 1 (таргет 1) - золошлаковые отходы

По результатам проведения анализа (протоколы анализа от 28.06.2017 № 139с-О, от 03.07.2017 № РХ 39с-О) выполнен пересчет содержания компонентов химического состава отхода в ионной форме на содержание в виде окислов в %.

Данные приведены в таблице 1.

стр. 1 из 2 № 1



Таблица 1 - Пересчет содержаний компонентов в ионной форме на их содержание в виде окислов

Наименование компонентов	Проба № 41с-а			Состав, %
	Е.д. изм.	Результаты анализа		
		С	В виде окисла	
Алюминий	мг/кг	46275	87311	8,7311
Ванадий	мг/кг	61	109	0,0109
Влага (массовая доля гигроскопической влаги)	%	5,1	-	5,1
Кремний	мг/кг	286748	610102	61,0102
Железо	мг/кг	35021	50030	5,003
Кальций	мг/кг	68218	96082	9,6082
Магний	мг/кг	18608	31013	3,1013
Мышьяк	мг/кг	1,8	2	0,0002
Сера (валовое содержание)	млн ⁻¹	6383	19343	1,9343
Несторевшее топливо	%	0,82	-	0,82
Хлорид-ион (водная вытяжка)	мг/кг	67	-	0,0067
Марганец	мг/кг	605	786	0,0786
Медь	мг/кг	14	18	0,0018
Никель	мг/кг	45	58	0,0058
Свинец	мг/кг	7,1	8	0,0008
Хром	мг/кг	62	91	0,0091
Цинк	мг/кг	49	61	0,0061
Титан	мг/кг	1888	3147	0,3147
Барий	мг/кг	1220	1356	0,1356
Натрий	мг/кг	15850	21419	2,1419
Калий	мг/кг	13254	15969	1,5969
Стронций	мг/кг	3254	3828	0,3828
Всего	-	-	-	100

Ведущий инженер по метрологии

С.А. Мельникова

Отпечатано в 3-х экз

экз. № 1 – АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»
 экз. № 2 – ЦПАТН по Енисейскому региону
 экз. № 3 – ОЛАТН по Республике Хакасия

стр. 2 из 2, экз. № 1

с. 2 из 2 протокола анализа № 1395-О
жз. № 1

1	2	3	4
Магний	мг/кг	18608 ± 5582	ПНД Ф 16.1.2.3.3.11-08
Марганец	мг/кг	605 ± 182	ПНД Ф 16.1.2.3.3.11-08
Медь	мг/кг	14 ± 3	ПНД Ф 16.1.2.3.3.11-08
Мышьяк	мг/кг	1.8 ± 0.9	ПНД Ф 16.1.2.3.3.11-08
Никель	мг/кг	45 ± 16	ПНД Ф 16.1.2.3.3.11-08
Свинец	мг/кг	7.1 ± 1.8	ПНД Ф 16.1.2.3.3.11-08
Цинк	мг/кг	49 ± 10	ПНД Ф 16.1.2.3.3.11-08

Таблица 2 - Средства измерений, применяемые для проведения анализа

Наименование СИ	Знаковый номер	Дата следующей поверки
Весы лабораторные электронные ЕК610 I	P1867184	27.06.2018
Весы лабораторные электронные МБ 215S	15703591	27.06.2018
Спектрометр эмиссионный с индуктивно связанной плазмой IСАР 6300 Duo	КСР-20084613	17.05.2018

И.о. главного химика

Е.Н. Головина

Начальник ОЛА

З.Н. Сулейманова

Отпечатано в 2-х экз
экз. № 1 – АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»
экз. № 2 – Испытательный центр ЦИАТИ по Енисейскому региону

Протокол анализа не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ЦИАТИ по Енисейскому региону



с 1 из 1 протокола анализа № РХ 39с-О
жл № 1

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Центр лабораторного анализа и технических измерений по Сибирскому федеральному округу»
Филиал «ЦЛАТИ по Енисейскому региону» ФГБУ «ЦЛАТИ по СФО» - г. Красноярск
(ЦЛАТИ по Енисейскому региону)
Отдел лабораторного анализа и технических измерений по Республике Хакасия
(ОЛАТИ по Республике Хакасия)

Адрес: 655163, Республика Хакасия,
г. Черногорск, ул. Энергетиков, д. 28
тел. (39031) 3-77-09
факс (39031) 3-73-22

Аттестат аккредитации
№ РОСС RU.0001.511559
Дата начала действия 01.10.2014

УТВЕРЖДАЮ
Начальник
ОЛАТИ по Республике Хакасия
Шумова С.И. Шумова
« 03 » июля 2017 г.

ПРОТОКОЛ АНАЛИЗА № РХ 39с - О от 03.07.2017

Пробы отхода № 41с-о
Наименование и адрес заказчика *Акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»), 660021, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Богридова, 144-а*
Наименование и адрес предприятия филиал «*Минусинская ТЭЦ*» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», 662600, Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка МТЭЦ, а/я 531
Протокол отбора пробы № РХ 41с-О от 21.06.2017
Дата отбора пробы 21.06.2017
Дата доставки пробы 21.06.2017
Наименование отхода *Золотошлаковые отходы*
Место отбора пробы *точка 1 (тира 1/1) – Промышленная площадка филиала «Минусинская ТЭЦ», золотавал, координаты 53°39'42,5"с.ш. 091°47'02,5" в.д.*
Характер пробы *объединенная*
Процедура отбора и пробоподготовки согласно ПНД Ф 12.1:2.2.2.3:3.2-03, НД на методики измерений
Дата начала анализа 21.06.2017
Дата окончания анализа 29.06.2017

Таблица 1 – Результаты анализа

Наименование компонентов химического состава	Ед. изм.	Проба № 41с-о	Методика (шифр НД)
		Результаты анализа, С ± Δ	
Влага (массовая доля)	%	15,0 ± 1,5	ПНД Ф 16.2.2:2.3:3.58-08
Сера (валовое содержание)	млн ¹	более 5000	ПНД Ф 16.1:2.2.2.37-02
Хлорид-ион (водная вытяжка)	мг/кг	67 ± 7	ПНД Ф 16.2.2:2.3:28-02
Водородный показатель, рН	ед. рН	9,02 ± 0,10	ПНД Ф 16.2.2:2.3:33-02

Таблица 2 – Средства измерений, применяемые для проведения анализа

Наименование средств измерений	Заводской номер	Дата следующей поверки
Весы лабораторные ВЛ 120	А086	09.06.2018
Весы электронные настольные МК-6 2-А11	96069	09.06.2018
Фотометр фотоэлектрический КФК-Э	9107824	03.12.2017
Анализатор жесткости лабораторный АНИОН-4151	873	21.07.2017

Ведущий инженер по метрологии *Мельникова* С.А. Мельникова

Отпечатано в 3-х экз.
экз. № 1 – АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»
экз. № 2 – ЦЛАТИ по Енисейскому региону
экз. № 3 – ОЛАТИ по Республике Хакасия

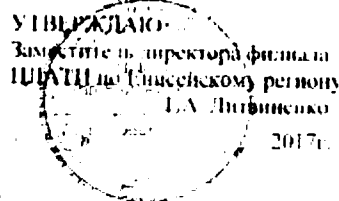
Протокол анализа не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ЦЛАТИ по Енисейскому региону



Приложение III – Заключение по результатам проведения лабораторных исследований, измерений и испытаний №161с от 28.06.17 г., протокол биотестирования 139с-О(Т) от 28.06.17 г.



РОСПРИРОДНАДЗОР
ФГБУ «ЦЛАТИ по СФО»
Финанс «ЦЛАТИ по Енисейскому региону» ФГБУ «ЦЛАТИ по СФО» - г. Красноярск
(ЦЛАТИ по Енисейскому региону)
ул. Дзямбульская, д. 19, г. Красноярск, 660055, тел: (391) 224-72-83, тел факс: (391) 224-23-97
e-mail: clati-er@clati-er.ru www.clati-er.ru



ЗАК. ПОЧТЕНИЕ
по результатам проведения лабораторных исследований, измерений и испытаний

от «28» июня 2017 г.

№ 161с

Информация об объекте контроля:

Организационно-правовая форма и наименование юридического лица: Акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)" (АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"), 660021, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Бограда, 144 А, 1901067718

Местонахождение юридического лица: IIIII

Сроки проведения биотестирования: 22.06.2017 – 27.06.2017

Объект контроля (нужное подчеркнуть): промышленные выбросы, атмосферный воздух, почва, отходы, сточные воды, природные воды.

Место (точки) отбора: золоотвал: г.г. гара № 11, координаты: 53°39'42,5" с.ш., 091°47'02,5" в.д.

По результатам проведения биотестирования (протокол биотестирования от 28.06.2017 № 139с-О(Т)), проведенного в рамках заявки от 19.06.2017 № 33810-13, установлено отсутствие острого токсического действия на тест-объекты *Paramecium caudatum* Grenberg и *Ceriodaphnia affinis* Liljeborg водной вытяжки отхода «золотозакопные отходы», БКР = 1. В соответствии с Приказом Минприроды России от 04.12.2014 № 536 «Об утверждении критериев отнесения отходов к I – V классам опасности по степени негативного воздействия на окружающую среду» пп. 12, 13, 14, 17, исследуемая проба отхода относится к пятому классу опасности – практически неопасные отходы.

Подпись ответственного лица:

Е.Н. Головина

Начальник О.А.

З.И. Сулейманова

Открытое акционерное общество «Енисейская ТГК (ТГК-13)»
Финанс «Енисейская ТГК (ТГК-13)»
Финанс «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

10

10

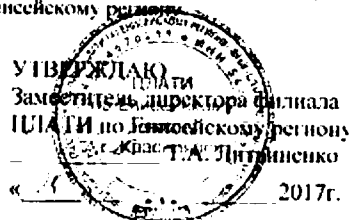


с 1 из 2 протокола биотестирования № 139с-О(Т) лк № 1

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Центр лабораторного анализа и технических измерений по Сибирскому федеральному округу»
Филиал «ЦИАТИ по Енисейскому региону» ФГБУ «ЦИАТИ по СФО» - г. Красноярск
Испытательный центр ЦИАТИ по Енисейскому региону

Адрес: 660055, Россия, Красноярский край,
г. Красноярск, ул. Дзямбульская, д.10
тел. (391) 265 71 56, факс (391) 224 23 97

Аттестат аккредитации
№ РОСС RU.0001.511557
Дата начала действия 30.09.2014



ПРОТОКОЛ БИОТЕСТИРОВАНИЯ № 139с-О(Т) от 28.06.2017

Пробы отхода № 139с-о

Наименование и адрес заказчика Акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)" (АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"), 660021, Российская Федерация, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Богграда, 144 А

Наименование и адрес предприятия Филиал "Минусинская ТЭЦ" АО "Енисейская ТГК (ТГК-13)", 662600, Красноярский край, Минусинский район, Промышленная МТЭЦ, а/я 531

Протокол отбора пробы № РХ 41с-О от 21.06.2017

Дата отбора пробы 21.06.2017 Время отбора пробы 15⁵⁹

Акт приемки пробы № 85с-О от 22.06.2017

Дата приемки пробы 22.06.2017 Время приемки пробы 08⁰⁰

Наименование отхода золошлаковые отходы

Место отбора пробы залотвал: т.1, тара № 1/1, координаты: 53°39'42,5" с.ш., 091°47'02,5" в.д.

Характер пробы объединенная

Процедура пробоподготовки и выполнения биотестирования согласно:

ФР.1.39.2007.04104 (ППД Ф Т 16.3.12-07)

Характеристика условий биотестирования проб в начале и при завершении биотестирования (O₂, °C): все показатели в пределах оптимальных значений, установленных в методиках

Дата начала пробоподготовки и выполнения биотестирования 22.06.2017

Дата окончания биотестирования 27.06.2017

Таблица 1 - Результаты анализа

Наименование компонентов химического состава	Проба № 139с-о	
	Результаты анализа, С ± Δ, мг/дм ³	
Сухой остаток* (водная вытяжка)	86 ± 7	
	Методика (шифр ПД)	
	ППД Ф 16.2.2.2.3.3.32-02	

* определение содержания сухого остатка в исследуемой водной вытяжке проводилось для высушка тест-объектов для биотестирования, в соответствии с Приказом от 04.12.2014 № 536

с 2 из 2 протокола биотестирования № 1304-ОТ
жз № 1

Таблица 2 – Результаты биотестирования нейтрализованной пробы

Тест-объект	Результаты биотестирования			Методика (шифр ИД)	
	Время биотестирования	pH водной вытяжки из отхода без разбавления, ед. pH	Процент погибших особей (А, %)		Безредная кратность разбавления (БКР)
<i>Paramecium caudatum</i> Erenberg	25.06.2017 09 ⁰⁰ - 26.06.2017 09 ⁰⁰	7,5	0	БКР _{10.04} = 1 Экспериментальные данные	ФР 1.39.2007 04104 (ИИД Ф Г 16.3.12-07)
<i>Ceriodaphnia affinis</i> Liljeborg	25.06.2017 11 ⁰⁰ - 27.06.2017 11 ⁰⁰		0	БКР _{10.04} = 1 Экспериментальные данные	ФР 1.39.2007 04104 (ИИД Ф Г 16.3.12-07)

Таблица 3 – Средства измерений, применяемые для биотестирования

Наименование СИ	Заводской номер	Дата следующей поверки
Анализатор жидкости лабораторный «Анхон 4151»	268	05.05.2018
Весы электронные СИ-200	15103302	27.06.2018
Весы электронные ЕК610х	P1867181	27.06.2018

Вывод: Водная вытяжка отхода «золошлаковые отходы» не оказывает острое токсическое действие на тест-объекты *Paramecium caudatum* Erenberg и *Ceriodaphnia affinis* Liljeborg, безредная кратность разбавления БКР - 1 (экспериментальные данные).

И.о. главного химика

Е.Н. Толочина

Начальник ОЛА

З.Н. Сулейманова

Отчетливо в 2-х жз

Жз № 1 - АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

Жз № 2 - Испытательный центр ЦЛАТН по Енисейскому региону

Протокол биотестирования не может быть частично воспроизведен без письменного разрешения ЦЛАТН по Енисейскому региону

Приложение Ш – Расчет предлагаемых нормативов образования отходов в среднем за год при реализации намечаемой деятельности

Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом

Предлагаемый норматив образования отхода «аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом» рассчитывается по формулам:

$$M = \sum m^i * N_i * 10^{-3}, \text{ т/год}$$

$$N_i = \sum n_i / T_i, \text{ шт.,}$$

где: m^i – вес одного аккумулятора i -марки с электролитом, кг;

N_i – количество отработанных аккумуляторов i -той марки, шт./год,

n_i – количество используемых аккумуляторов i -той марки,

T_i – эксплуатационный срок службы аккумуляторов i -той марки.

Расчет предлагаемого норматива образования отхода «аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом» представлен в таблице

Марка машины	Количество единиц техники, шт	Количество используемых аккумуляторов на 1-ой единице техники, шт	Тип аккумулятора	Эксплуатационный срок службы аккумулятора i -той марки, лет	Количество отработанных аккумуляторов, шт/год	Вес одного аккумулятора i -марки с электролитом, кг	Предлагаемый норматив образования отходов аккумуляторов в среднем за год, т/год
Экскаватор ЭО-5122	1	2	6 СТ-190	2	1	73,2	0,0732
КамАЗ 55111	1	2	6 СТ-132	2	1	51,2	0,051
Итого:					2		0,1244

Предлагаемый норматив образования отхода «аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом» в среднем за год составляет 0,1244 /год.

Отходы минеральных масел моторных

Расчет предлагаемого норматива образования отхода «отходы минеральных масел моторных» через расход топлива производится по формуле

$$M = \sum N_i * q_i * L_i * n_i * H * \rho * 10^{-4}, \text{ т/год}$$

где: N_i – количество транспортных средств i -той марки, шт.,

q_i – норма расхода топлива на 100 км пробега, л/100 км,

L_i – средний годовой пробег автомобиля i -той марки, тыс км/год,

n_i – норма расхода масла на 100 л топлива, л/100 л,

- норма расхода моторного масла для карбюраторного двигателя - 2,4 л/100 л,

- норма расхода моторного масла для дизельного двигателя - 3,2 л/100 л,

H – норма сбора отработанных нефтепродуктов, доли, $H = 0,15$;



ρ - плотность отработанного масла, кг/л, $\rho = 0,9$ кг/л

Расчет предлагаемого норматива образования отхода «отходы минеральных масел моторных» через объем системы смазки производится по формуле:

$$M = \sum N_i \cdot V_i \cdot L_i / L_{ni} \cdot k \cdot \rho \cdot 10^{-3}, \text{ т/год.}$$

где: N_i - количество транспортных средств i -той марки, шт.;

V_i - объем моторного масла, заливаемого в технику i -той марки при ТО, л;

L_i - средний годовой пробег автомобиля i -той марки, тыс. км/год;

L_{ni} - норма пробега автомашины i -той марки до замены масла, тыс. км;

k - коэффициент полноты слива масла, $k = 0,9$;

ρ - плотность отработанного масла, кг/л, $\rho = 0,9$ кг/л.

Расчет предлагаемого норматива образования отхода «отходы минеральных масел моторных» через объем системы смазки при работе спецтехники представлен в таблице.

Вид транспортного средства	Количество единиц техники, шт.	Объем моторного масла, заливаемого в технику i -той марки при ТО, л	Среднее годовое время работы транспортного средства i -той марки, час/год	Норма годового времени работы техники i -той марки до замены масла, час	Коэффициент полноты слива масла	Плотность отработанного масла, кг/л	Предлагаемый норматив образования отходов отработанного моторного масла, т/год
Экскаватор ЭО-5122	1	24,0	900	500,0	0,9	0,9	0,0350
Итого:	1						0,0350

Расчет предлагаемого норматива образования отхода «отходы минеральных масел моторных» через расход топлива при работе автотранспорта представлен в таблице.

Вид транспортного средства	Количество авт i -й марки, шт	Норма расхода топлива на 100 км пробега, л/100 км	Средний годовой пробег авт i -й марки, тыс. км/год	Норма расхода масла на 100 л топлива, л/100 л	Норма сбора отработанных нефтепродуктов	Плотность отработанного масла, кг/л	Предлагаемый норматив образования отходов в среднем за год, т/год
КамАЗ 55111	1	30,0	0,967	3,2	0,15	0,9	0,0013
Итого:							0,0013
Всего от работы техники:							0,0363

Предлагаемый норматив образования отхода «отходы минеральных масел моторных» в среднем за год составляет 0,0363 т/год \



Отходы минеральных масел трансмиссионных

Предлагаемый норматив образования отхода «отходы минеральных масел трансмиссионных» через расход топлива производится по формуле:

$$M = \sum N_i \cdot q_i \cdot L_i \cdot n_i \cdot H \cdot \rho \cdot 10^{-4}, \text{ т/год.}$$

где: N_i - количество транспортных средств i -той марки, шт.;

q_i - норма расхода топлива на 100 км пробега, л/100 км,

L_i - средний годовой пробег автомобиля i -той марки, тыс. км/год,

n_i - норма расхода масла на 100 л топлива, л/100 л;

- норма расхода трансмиссионного масла для карбюраторного двигателя - 0,3 л/100 л,

- норма расхода моторного масла для дизельного двигателя - 0,4 л/100 л;

H - норма сбора отработанных нефтепродуктов, доли, $H = 0,15$;

ρ - плотность отработанного масла, кг/л, $\rho = 0,9$ кг/л.

Предлагаемый норматив образования отхода «отходы минеральных масел трансмиссионных» через объем системы смазки производится по формуле:

$$M = \sum N_i \cdot V_i \cdot L_i / L_{ni} \cdot k \cdot \rho \cdot 10^3, \text{ т/год.}$$

где: N_i - количество транспортных технических средств i -той марки, шт.;

V_i - объем трансмиссионного масла, заливаемого в технику i -той марки при ТО, л;

L_i - средний годовой пробег автомобиля i -той марки, тыс. км/год,

L_{ni} - норма пробега автомашины i -той марки до замены масла, тыс. км,

k - коэффициент полноты слива масла, $k = 0,9$,

ρ - плотность отработанного масла, кг/л, $\rho = 0,9$ кг/л.

Расчет предлагаемого норматива образования отхода «отходы минеральных масел трансмиссионных» через объем системы смазки при работе спецтехники представлен в таблице:

Вид транспортного средства	Количество единиц техники, шт.	Объем трансмиссионного масла, заливаемого в технику i -той марки при ТО, л	Среднее годовое время работы транспортного средства i -той марки, час/год	Норма годового времени работы техники i -той марки до замены масла, час	Коэффициент полноты слива масла	Плотность отработанного масла, кг/л	Предлагаемый норматив образования отходов отработанного трансмиссионного масла, т/год
Экскаватор ЭО-5122	1	5,0	900	4000,0	0,9	0,9	0,0009
Итого:	1						0,0009



Расчет предлагаемого норматива образования отхода «отходы минеральных масел трансмиссионных» через расход топлива при работе автотранспорта представлен в таблице:

Вид транспортного средства	Количество а/м i-й марки, шт	Норма расхода топлива на 100 км пробега, л/100 км	Средний годовой пробег а/м i-й марки, тыс. км/год	Норма расхода масла на 100 л топлива, л/100 л	Норма сбора отработанных нефтепродуктов	Плотность отработанного масла, кг/л	Предлагаемый норматив образования отхода в среднем за год, т/год
Камаз 55111	1	30,0	0,967	0,4	0,15	0,9	0,0002
Итого:							0,0002
Всего от работы техники:							0,0011

Предлагаемый норматив образования отхода «отходы минеральных масел трансмиссионных» в среднем за год составляет 0,0011 т/год

Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные

Предлагаемый норматив образования отхода «фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные», образующегося при эксплуатации транспорта, определяется по формуле:

$$M = \sum N_i * n_i * m_i * L_i / L_{ин} * 10^{-3}, \text{ т/год,}$$

где: N_i - количество транспортных средств i-той марки, шт.;

n_i - количество фильтров, установленных на технике i-той марки, шт.;

m_i - вес одного фильтра на технике i-той марки, кг;

L_i - средний годовой пробег (время работы) транспортного средства i-той марки, тыс. км/год (час./год);

$L_{ин}$ - норма пробега (времени работы) транспортного средства i-той марки до замены фильтров, тыс. км/год (час./год).

Расчет предлагаемого норматива образования отхода «фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные» представлен в таблице ниже.



Вид транспорта	Кол-во транспорта i-го вида	Кол-во фильтров установленных на 1 а/м.	Вес фильтров, кг	Ср. годовой пробег, тыс. км (м/часы)	Норма пробега до замены фильтра, тыс км (м/часы)	Количество ТО-2	Расход фильтров за год, шт	Предлагаемый норматив образования отработанных фильтров в среднем за год, т/год
Экскаватор ЭО-5122	1	1	1,5	0,198	12	1	1	0,0015
Камаз 55111	1	2	1,5	0,967	12	1	2	0,0030
Итого:	2							0,0045

Предлагаемый норматив образования отхода «фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные» в среднем за год составляет 0,0045 т/год.

Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные

Предлагаемый норматив образования отхода «фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные», образующегося при эксплуатации транспорта, определяется по формуле:

$$M = \sum N_i \cdot n_i \cdot m_i \cdot L_i / L_{ин} \cdot 10^{-3}, \text{ т/год,}$$

где: N_i - количество транспортных средств i-той марки, шт.;

n_i - количество фильтров, установленных на технике i-той марки, шт.;

m_i - вес одного фильтра на технике i-той марки, кг;

L_i - средний годовой пробег (время работы) транспортного средства i-той марки, тыс км/год (час./год);

$L_{ин}$ - норма пробега (времени работы) транспортного средства i-той марки до замены фильтров, тыс. км/год (час./год).

Расчет предлагаемого норматива образования отхода «фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные» представлен в таблице:

Вид транспорта	Кол-во транспорта i-го вида	Кол-во фильтров установленных на 1 а/м.	Вес фильтров, кг	Ср. годовой пробег, тыс. км (м/часы)	Норма пробега до замены фильтра, тыс км (м/часы)	Количество ТО-2	Годовой расход фильтров, шт	Предлагаемый норматив образования отработанных топливных фильтров в среднем за год, т/год
Экскаватор ЭО-5122	1	2	2,00	0,198	12	1	2	0,0040
Камаз 55111	1	2	2,00	0,967	12	1	2	0,0040
Итого:	2							0,0080



Предлагаемый норматив образования отхода «фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные» в среднем за год составляет 0,0080 т/год.

Шины пневматические автомобильные отработанные

Предлагаемый норматив образования отхода «шины пневматические автомобильные отработанные» от автотранспорта производится по формуле:

$$M = \sum N_i * n_i * m_i * L_i / L_{in} * 10^{-3}, \text{ т/год,}$$

где: N_i - количество автомобилей каждой марки, шт.;

n_i - количество шин, установленных на автомобиле каждой марки, шт.;

m_i - вес одной изношенной шины данного вида, кг;

L_i - средний годовой пробег автомобиля каждой марки, тыс. км/год (среднее годовое время работы, час./год);

L_{in} - норма пробега каждой марки до замены шин, тыс. км (времени работы, до замены, час.).

Расчет предлагаемого норматива образования отхода «шины пневматические автомобильные отработанные» представлен в таблице:

Вид транспортного средства	Количество единиц транспорта, шт.	Количество шин установленных на 1 авт., шт.	Марка шин установленных на авт.	Средний годовой пробег авт. тыс. км (час/год)	Норма времени работы авт. до замены шин, тыс. км (час/год)	Масса одной изношенной шины, кг	Предлагаемый норматив образования отработанных шин в среднем за год, т
Камаз 55111	1	12	11.00R20	0,967	53	59.400	0,0130
Итого:	1						0,0130

Предлагаемый норматив образования отхода «шины пневматические автомобильные отработанные» в среднем за год составляет 0,0130 т/год.

Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные

Предлагаемый норматив образования отхода «фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные», образующегося при эксплуатации транспорта, определяется по формуле:

$$M = \sum N_i * n_i * m_i * L_i / L_{in} * 10^{-3}, \text{ т/год,}$$

где: N_i - количество транспортных средств i-той марки;

n_i - количество фильтров, установленных на технике i-той марки, шт.;

m_i - вес одного фильтра на технике i-той марки, кг;



L_i - средний годовой пробег (время работы) транспортного средства i -той марки, тыс. км/год (час./год);

L_{ni} - норма пробега (времени работы) транспортного средства i -той марки до замены фильтров, тыс. км/год (час./год).

Расчет предлагаемого норматива образования отхода «фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные» представлен в таблице:

Вид транспорта	Кол-во транспорта i -го вида	Кол-во фильтров установленных на 1 ед.	Вес фильтра, кг	Ср. годовой пробег, тыс. км (м/часы)	Норма пробега до замены фильтра, тыс. км (м/часы)	Количество ТО-2	Годовой расход фильтров, шт	Предлагаемый норматив образования отработанных воздушных фильтров в среднем за год, т/год
Экскаватор ЭО-5122	1	1	1,70	0,198	12	1	1	0,0017
КамАЗ 55111	1	1	1,70	0,967	12	1	1	0,0017
Итого:	2							0,0034

Предлагаемый норматив образования отхода «фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные» в среднем за год составляет 0,0034 т/год.

Тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых

Количество образования «тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых» производится по формуле.

$$M = \sum N_i * n_i * m_i * L_i / L_{ni} * 10^3, \text{ т/год,}$$

где: N_i - количество транспортных технических средств i -той марки, шт.;

L_i - средний годовой пробег (время работы) автомобиля каждой марки, тыс. км/год (час./год);

L_{ni} - норма пробега (времени работы) автомобиля каждой марки до замены тормозных колодок, тыс. км (час./год);

m_i - масса одной тормозной колодки, кг;

n_i - количество колодок на 1 ед. транспортного средства i -той марки, шт.

Расчет предлагаемого норматива образования отхода «тормозные колодки отработанные без накладок асбестовых» представлен в таблице ниже.



Вид транспортного средства	Количество единиц техники, шт.	Количество установленных колодок на 1 авт. шт.	Среднее годовое время работы транспортного средства, тыс. км (час/год)	Норма проработки авт. по одному колодку, тыс. км (час/мес)	Масса одной тормозной колодки, кг	Предлагаемый норматив образования тормозных колодок отработанных в среднем за год, т/год
КамАЗ 55111	1	12	0,967	40	2,5	0,0007
Итого:	1					0,0007

Предлагаемый норматив образования отхода «тормозные колодки отработанных без накладок асбестовых» составляет 0,0007 тонн.



СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления. - М, 1999г.
2. Сборник методик по расчету объемов образования отходов, г. Санкт-Петербург, 2004г.
3. Временные методические рекомендации по расчету нормативов образования отходов производства и потребления, г. Санкт-Петербург, 1998 г.



Приложение Э – Договора на передачу отходов

ДОГОВОР № КТЭЦ-121
поставки отработанных аккумуляторных батарей

г. Минусинск

«__» ____ 2016 года

Акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»), в лице директора филиала «Минусинская ТЭЦ» Хмуров Алексея Александровича, действующего на основании доверенности № 20 от 01.12.2015г., именуемое в дальнейшем «Поставщик», с одной стороны, и Индивидуальный предприниматель Бяков Константин Николаевич, в лице Коваленко Евгения Евгеньевича, действующего на основании доверенности от 04.01.2016 № 01, именуемый в дальнейшем «Покупатель», с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Поставщик по мере накопления передает отработанные аккумуляторные батареи (далее АКБ) Покупателю, а Покупатель обязуется принять и оплатить их на условиях, определенных настоящим договором

2. УСЛОВИЯ ПОСТАВКИ

2.1. Поставщик передает Покупателю АКБ отдельными партиями по мере их накопления в течение срока действия настоящего договора.

2.2. Одновременно с АКБ Поставщик передает Покупателю накладную и счет-фактуру на каждую партию сланных АКБ.

3. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Стоимость каждой партии сланных АКБ устанавливается в рублях и определяется на основании прайс-листа, являющегося неотъемлемой частью настоящего договора (Приложение №1). Изменение расценок прайс-листа оформляется подписанием дополнительного соглашения к настоящему договору.

3.2. Количество и тип аккумуляторных батарей определяется Спецификацией с указанием свинцовых отработанных неповрежденных, с электролитом (Приложение №2).

3.3. Покупатель осуществляет оплату каждой отдельной партии АКБ путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика в течение 7 (семи) банковских дней с даты сдачи АКБ и подписания акта-приема передачи

4. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

4.1. Настоящий договор составлен на русском языке в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

4.2. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания его обеими сторонами и действует в течение неопределенного срока.

4.3. Расторжение настоящего договора возможно по инициативе одной из сторон с письменным предупреждением об этом другой стороны не менее чем за 14 (четырнадцать) календарных дней.

4.4. Все изменения и дополнения к настоящему договору действительны только в том случае, если они составлены в письменной форме, подписаны и заверены печатями обеих сторон.

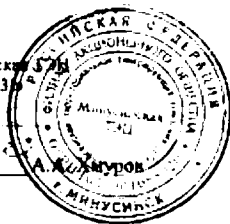
4.5. В случаях, не предусмотренных настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ

4.6. Все споры и разногласия по настоящему Договору предварительно разрешаются путем переговоров сторон. При безрезультатности таковых возникшие споры передаются на рассмотрение Арбитражного суда Красноярского края.

АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» филиал «Минусинская ТЭЦ»,
Юридический адрес: 660021,
Россия, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Бограда, 144-а, Адрес
для корреспонденции
662600, Россия, Красноярский край, Минусинский район,
Промплощадка МГЭЦ,
а/я 531, Тел (39132) 5-18-42, 5-18-41,
ИНН 1901067718,
КПП 245502001,
ОКПО 10178383, ОКОГУ 4210011,
ОКМО 04633424116,
ОКВЭД 40.10.11, 40.30.11, 40.30.14, 40.10.41, 40.30.2, 40.30.4, 40 30 5,
Р/с: 40702810600030003410,
Банк филиал ПАО Банк ВТБ в г. Красноярске,
БИК 40407777,
К/с: 30101810200000000777

Директор филиала Минусинская ТЭЦ
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»



Покупатель:
ИНН Бяков К.И.,
Юридический адрес: 660028, г. Красноярск,
ул. Новосибирская, 29-28
Почтовый адрес: 660100, г. Красноярск,
ул. Копылова, 57
ОГРН 307246829500122, ИНН 246304628938
р/с 40802810631280116358
Отделение № 8646 Сбербанка России г. Красноярск
БИК 040407627, к/с 3010181080000000627

Представитель по доверенности
Е.Е. Коваленко МП



Приложение №1
к договору поставки
отработанных аккумуляторных батарей
от

Индивидуальный предприниматель

К.Н. Бяков

660028, г. Красноярск, ул. Новосибирская, 29-28
ИНН 246304628938 ОГРН 507246829500122
Р/с 40802810631280116358
ОТДЕЛЕНИЕ №8646 СБЕРБАНКА РОССИИ Г. КРАСНОЯРСК
К/с 30101810800000000627
БИК 040407627

ПРАЙС
НА НЕПРИГОДНЫЕ К ЭКСПЛУАТАЦИИ АККУМУЛЯТОРНЫЕ БАТАРЕИ

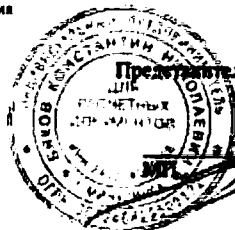
1кг свинца в аккумуляторе - 30 р.				
Емкость АКБ А/ч	Масса физическая (свинца) кг/шт		Цена приемная руб/шт	Примеч.
35 - 54	10,7		320	
55 - 59	12,1		365	
60 - 64	14,2		425	
65 - 70	16		480	
71 - 79	16,5		495	
80 - 100	20		600	
125	28,5		855	
132 - 140	31		930	
145	34		1020	
182	46		1380	Эбонитовый корпус с мастикой
190 - 210	46		1380	полипропиленовый корпус с мастикой
190А	44		1320	полипропиленовый корпус с общей крышкой
220 - 230	48		1440	
6V 215	25		750	
8	1		30	
9	2,6		78	

- Доставка осуществляется силами и за счет поставщика
- Форма расчетов: наличный и безналичный
- При оплате безналичным расчетом юридическому лицу необходимо предоставить на данные отработанные аккумуляторы счет-фактуру и накладную
- При оплате наличным расчетом физическому лицу для оформления закупочного акта, необходимо предоставить паспорт

Директор филиала Минусинская ТЭЦ
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»



/ А.А. Хмуров



Представитель по доверенности

/ Е.Е. Коваленко



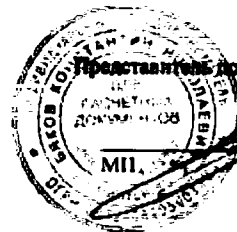
Приложение №2
к договору поставки
отработанных аккумуляторных батарей
от _____

Спецификация на услуги по сдаче аккумуляторов свинцовых отработанных неповрежденных,
с электролитом

№ п/п	Наименование вида отхода	Код по ФККО	Класс опасности	Количество отходов, т/полугодие	Количество отходов, т/год	№ п/п
1	Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	II	0.800	1.600	1



/ А.А.Хмуров



/ Е.Е. Коваленко



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 024 00244 от «26» апреля 2016 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности

(указывается конкретный вид лицензируемой 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 II класса опасности, сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов II класса опасности, транспортирование отходов III опасности

(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена:

Индивидуальный предприниматель Биков Константин Николаевич (ИН Биков К.Н), паспорт 04 03 № 940500, выдан 27.05.2003 г. УВД Железнодорожного района г. Красноярск

(указывается 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) 307246829500122

Идентификационный номер налогоплательщика 246304628938

0001977



(оборотная сторона)

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 660028, г.Красноярск, ул.Новосибирская, д.29, кв.28
Сбор отходов II класса опасности, сбор отходов III класса опасности, транспортирование отходов II класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности – 660028, г.Красноярск, ул.Новосибирская, д.29, кв.28

указывается адрес места нахождения (места жительства – для индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (осуществляемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

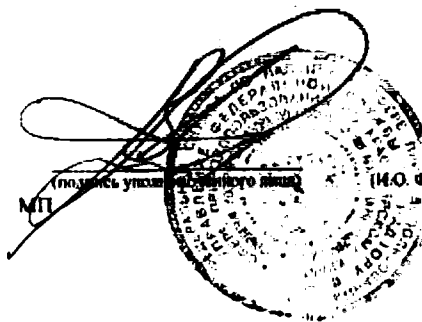
Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «26» апреля 2016 г. № 365

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «__» ____ 20 г. № __

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

Врио Руководителя
Управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю
(должность уполномоченного лица)



В.А.Нетребко

(И.О. Фамилия уполномоченного лица)



2

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

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
1	2	3	4	5
Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом	9 20 110 01 53 2	II	Сбор отходов II класса опасности	660028, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Новосибирская, д.29 кв.28
			Транспортирование отходов II класса опасности	
Аккумуляторы свинцовые отработанные в сборе, без электролита	9 20 110 02 52 3	III	Сбор отходов III класса опасности	660028, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Новосибирская, д.29 кв.28
			Транспортирование отходов III класса опасности	

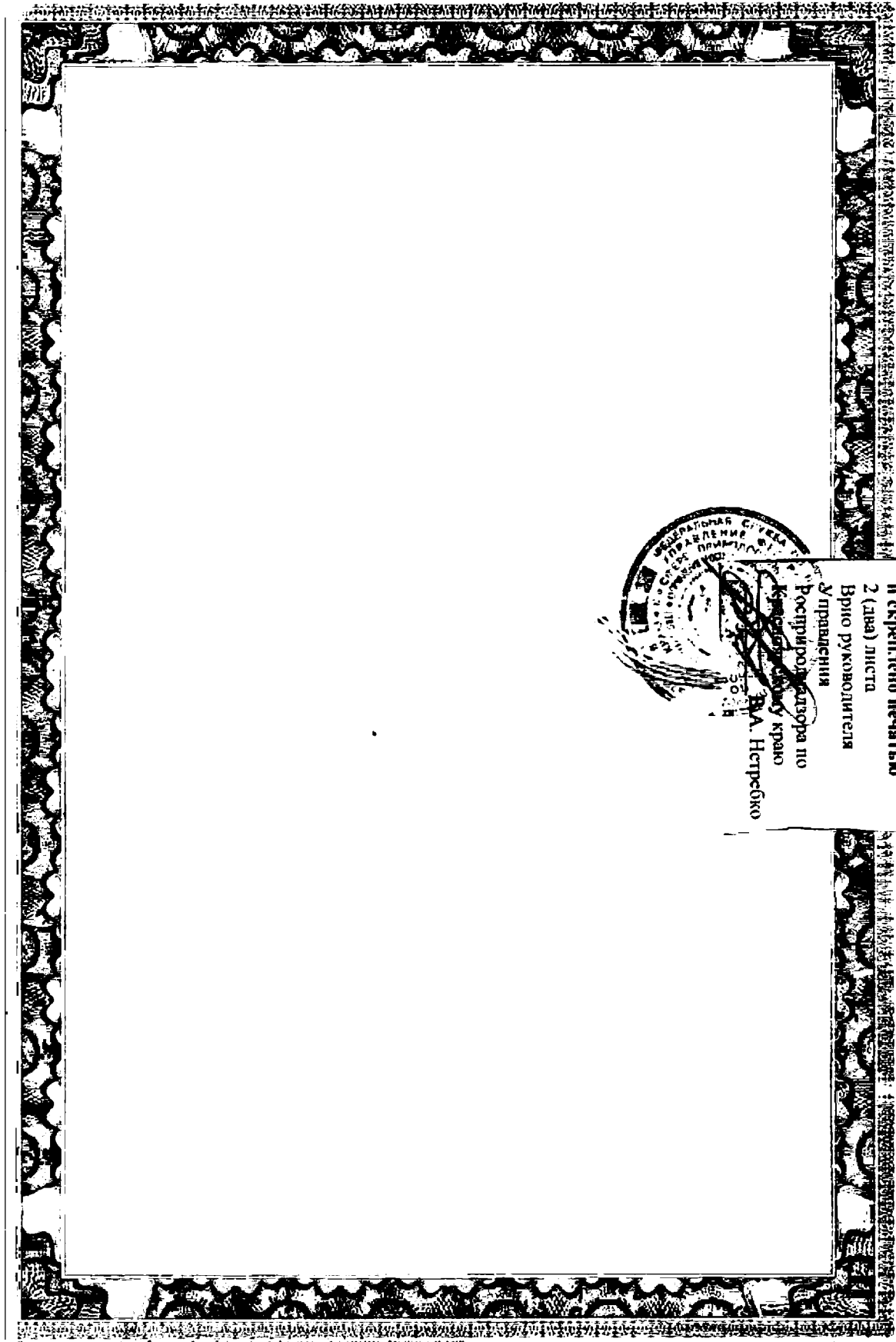
Врио Руководителя
Управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю

(подпись уполномоченного лица)

МП

В.А. Нетребко
(подпись уполномоченного лица)
И.О. Фамилия уполномоченного лица
0010374

Приложение является неотъемлемой частью лицензии





ДОГОВОР № 207/27-17/27
купли – продажи

г. Минусинск

«03» 03 2017г.

Акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)», (АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)») именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице директора филиала «Минусинская ТЭЦ» Хмуров Алексей Александровича, действующего на основании доверенности № 20 от 01.12.2015г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью Научно-производственная фирма «Акрил» (ООО НПФ «Акрил»), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Князева Дмитрия Леонидовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По настоящему договору Продавец обязуется передать в собственность Покупателю неликвидные материально-технические ресурсы - отработанные масла (далее товар), количество, ассортимент и стоимость которых устанавливаются в Спецификациях, являющихся неотъемлемой частью настоящего договора, а Покупатель обязуется принять этот товар и уплатить за него определённую денежную сумму.

1.2. Спецификации оформляются по форме приложения № 1 к настоящему Договору.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Продавец обязан:

2.1.1. Передать Покупателю (Грузополучателю) товар, предусмотренный настоящим договором, свободным от прав третьих лиц.

2.1.2. Передать Покупателю принадлежности товара, а также относящиеся к нему документы (при наличии у Продавца).

2.1.3. Исполнить обязательство по передаче товара в месте исполнения по адресу – 662600, Российская Федерация, Красноярский край, Минусинский район, промплощадка Минусинской ТЭЦ.

Направить Покупателю уведомление о готовности партии товара к отгрузке по факсимильной связи (3812) 621212.

2.1.4. Передать Покупателю товар, бывший в употреблении, морально устаревший, утративший потребительские свойства ввиду длительного хранения.

2.2. Продавец вправе:

2.2.1. В случае невыполнения правила, предусмотренного пунктом 2.3.2. настоящего договора. Продавец вправе отказаться полностью или частично от удовлетворения требований Покупателя о передаче ему недостающего количества товара, или не соответствующего условиям договора купли-продажи об ассортименте, если докажет, что невыполнение этого правила Покупателем повлекло невозможность удовлетворить его требования или влечёт для Продавца несоизмеримые расходы по сравнению с теми, которые он понёс бы, если бы был своевременно извещён о нарушении договора.

2.3. Покупатель обязан:

2.3.1. Осмотреть и принять товар в соответствии с условиями настоящего договора.

2.3.2. Осуществить проверку товара и подписать непосредственно в момент получения товара акт приёма-передачи.

2.3.3. Уведомить Продавца о нарушении условий договора купли-продажи о количестве и/или об ассортименте незамедлительно в момент приёма товара до подписания акта приёма-передачи.

2.3.4. Обеспечить погрузку, выгрузку товара своими силами и за свой счёт.

2.3.5. Оплатить товар в соответствии с условиями настоящего договора.

Продавец: А.А. Хмуров А.А. Хмуров

Покупатель: Д.М. Князев Д.М. Князев



3. ПОРЯДОК ПРИЕМКИ ТОВАРА


- 3.1. Передача товара от Продавца Покупателю осуществляется в течение 3-х рабочих дней после поступления денежных средств на расчётный счёт Продавца.
- 3.2. Покупатель получает товар на складе Продавца, расположенном по адресу: 662600, Российская Федерация, Красноярский край, Минусинский район, промплощадка Минусинской ТЭЦ.
- 3.3. Обязанность Продавца по передаче товара Покупателю считается исполненной в момент подписания Сторонами акта приёма-передачи по форме приложения № 2 к настоящему договору.
- 3.4. Покупатель согласен с тем, что претензий по качеству, комплектности товара, отсутствию технической и иной документации к товару не имеет. Принятые Покупателем товары по настоящему договору возврату и обмену не подлежат.
- 3.5. Товар, не соответствующий условию данного договора об ассортименте и количестве, считается принятым и подлежащим оплате в полном объеме, если Покупатель в указанный в договоре срок не сообщит Продавцу о своем отказе от товара.
- 3.6. Право собственности на товар, риск случайной гибели или случайного повреждения товара переходит от Продавца к Покупателю с момента указанного в п.3.3. договора.

4. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

- 4.1. Ориентировочная общая сумма договора составляет 78588 (семьдесят восемь тысяч пятьсот восемьдесят восемь) рублей 00 копеек, в том числе НДС-18% 11988 (одиннадцать тысяч девятьсот восемьдесят восемь) рублей 00 копеек.
- 4.2. Покупатель оплачивает 100% от стоимости товара на основании счёта Продавца. Продавец обязуется выставить счёт на оплату 100% от стоимости партии товара в течение 7 (семи) календарных дней с момента подписания Сторонами конкретной спецификации к настоящему договору, определяющей наименование, количество, ассортимент и стоимость товара в данной партии.
- 4.3. Оплата стоимости партии товара производится перечислением денежных средств на расчётный счёт Продавца в течение 10 календарных дней с момента получения счёта на предоплату. По письменному согласованию Сторон возможны иные формы оплаты.
- 4.4. Моментом оплаты товара по настоящему договору признается дата поступления денежных средств на расчётный счёт Продавца.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

- 5.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение условий настоящего договора Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим договором.
- 5.2. В случае просрочки передачи товара, Покупатель вправе отказаться от исполнения договора.
- 5.3. Если Покупатель своевременно не оплачивает товар (п. 4.3. договора), Продавец вправе расторгнуть договор в одностороннем порядке, о чём уведомить Покупателя в письменной форме.
- 5.4. Стороны не отвечают за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по договору, если оно явилось следствием непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, возникших после заключения договора, на период их действия, о чем одна Сторона должна в письменной форме уведомить другую Сторону с приложением справки Торгово-промышленной палаты не позднее 5 дней с момента начала действия форс-мажорного обстоятельства. В противном случае, Сторона лишается права ссылаться на него как на основание освобождения от ответственности.

Продавец:  А.А. Хмуров

Покупатель:  Д.П. Князев



5.5. Взыскание неустоек, процентов за пользование чужими денежными средствами, убытков за нарушение любого обязательства, вытекающего из настоящего договора, не освобождает Стороны от исполнения такого обязательства в натуре.

6. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

6.1. В случае невозможности путем переговоров разрешения споров, разногласий, возникающих из настоящего договора (соглашения) или в связи с ним, в том числе, связанных с его изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, после реализации предусмотренной процедуры досудебного урегулирования разногласий (срок для рассмотрения и ответа на претензию устанавливается 20 дней с момента ее получения с приложением подтверждающих документов) любая из Сторон обращается в Арбитражный суд Красноярского края.

7. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

7.1. Уведомления, сообщения, претензии, вся иная корреспонденция Сторон должны оформляться в письменной форме, и будут считаться доставленными надлежащим образом, если они направлены заказным письмом с уведомлением о вручении или доставлены лично по почтовым адресам Сторон с получением под расписку уполномоченными должностными лицами, за исключением случаев, предусмотренных договором.

7.2. Изменение и расторжение договора возможны по соглашению Сторон, за исключением случаев одностороннего отказа от исполнения, расторжения договора, установленных договором, а также законодательством.

7.3. Настоящий договор составлен в двух экземплярах на русском языке, по одному для каждой из Сторон.

7.4. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания и действует по «31» декабря 2017г.

7.5. В целях защиты информации, составляющей коммерческую тайну, Стороны обязуются:

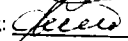
7.5.1. Требовать от другой Стороны и ее работников, получивших доступ к информации, составляющей коммерческую тайну (с грифом «Коммерческая тайна»), соблюдения обязанностей по охране ее конфиденциальности.

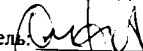
7.5.2. Требовать от работников другой Стороны, получивших доступ к информации, составляющей коммерческую тайну, в результате действий, осуществленных случайно или по ошибке, охраны конфиденциальности этой информации.

7.5.3. Доступ работников Сторон к информационным ресурсам, содержащим коммерческую тайну, независимо от вида носителя, на котором она зафиксирована, собственником которой является другая Сторона, и передача от Стороны Стороне информации, составляющей коммерческую тайну, производится на основании письменного обращения, подписанного уполномоченными должностными лицами Стороны с указанием наличия обязательства о неразглашении конфиденциальной информации в трудовом договоре с работником, который будет непосредственно пользоваться предоставляемыми информационными ресурсами, либо которому будет передаваться информация, составляющая коммерческую тайну, при условии наличия защищенных каналов передачи информации.

7.5.4. Без согласования с другой Стороной, но с последующим уведомлением устанавливать, изменять и отменять в письменной форме режим коммерческой тайны в соответствии с Федеральным законом от 29.07.2004 г. № 98-ФЗ «О коммерческой тайне».

7.6. Стороны признают юридическую силу документов по исполнению, изменению, прекращению договора, переданных по факсимильной связи, в течение 20 дней после передачи. В указанный срок Стороны обязуются обменяться оригиналами таких документов, в противном случае их письменная форма считается не соблюденной.

Продавец:  А.А. Хмуров

Покупатель:  Д.Л. Князев



8. ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

8.1 Продавец вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения договора, уведомив в письменной форме Покупателя за 5 дней.

Приложение

1. Форма спецификации
2. Форма акта приёма-передачи

9. МЕСТО НАХОЖДЕНИЯ, ПОЧТОВЫЕ АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ И ДРУГИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

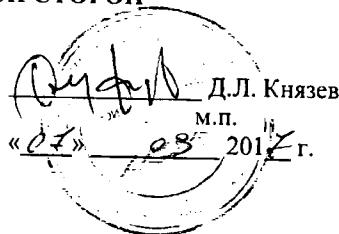
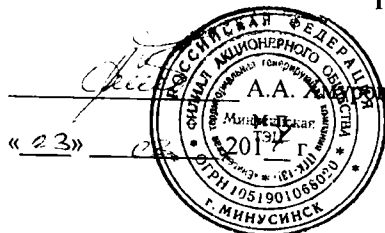
Продавец:

АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»
Юридический адрес: 660021, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Бограда 144а
Почтовый адрес: 662610, Красноярский край, Минусинский район, промплощадка Минусинской ТЭЦ, а/я 531
ИНН 1901067718, КПП 245502001
р/с 40702810600030003410 в филиале ПАО Банк ВТБ в г. Красноярске
к/с 30101810200000000777
БИК 040407777
Тел.: (39132)51845, 95307
Факс: (39132)95105
E-mail: ZhilinRV@sibgenco.ru,
kancel@sibgenco.ru.

Покупатель:

ООО НПФ «Акрил»
Юридический адрес: 644110, г. Омск, ул. Бархатовой, дом 4Б
Почтовый адрес: 644110, г. Омск, ул. Бархатовой, дом 4Б
ИНН 5501020261
р/с 40702810545380001776 в Омском отделении №8634 ПАО «Сбербанк России» г. Омск
к/с 30101810900000000673
БИК 045209673
Тел.: (3812) 621212, 9236771656
Факс: (3812) 621212
E-mail: akril@omzsm.ru

10. ПОДПИСИ СТОРОН





Приложение № 1
к договору купли-продажи № 22/НС 17/17
от «03» 03 2017 г.

СПЕЦИФИКАЦИЯ № 22/НС 17/17/Спец
по договору купли-продажи № 22/НС 17/17 от «03» 03 2017 г.

Акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)», (далее АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)») именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице директора филиала «Минусинская ТЭЦ» Хмурова Алексея Александровича, действующего на основании доверенности № 20 от 01.12.2015г., с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью Научно-производственная фирма «Акрил» (далее ООО НПФ «Акрил»), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице директора Князева Дмитрия Леонидовича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», достигли соглашения о купле-продаже товара на следующих условиях:

1. Продавец передает, а Покупатель принимает товар:

№ п/п	Наименование (ассортимент) товара	Ед. изм.	Общее кол-во	Цена за единицу с НДС, руб.	Общая стоимость без НДС, руб.	Сумма НДС, руб.	Общая стоимость с учетом НДС, руб.

2. Подписи сторон:

Продавец:

Покупатель:

_____ м.п.
« » _____ 201 г.

_____ м.п.
« » _____ 20 г.

СТОРОНЫ СОГЛАСОВАЛИ ФОРМУ СПЕЦИФИКАЦИИ

Продавец:

Покупатель:

_____ м.п.
«03» _____ 2017 г.

_____ м.п.
«03» _____ 2017 г.



Приложение № 2
к договору купли-продажи № 201/27
от «03» 03 2017 г.

АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ

г. Минусинск

« ___ » _____ 20__ г.

Акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)», (АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»), именуемое в дальнейшем «**Продавец**», в лице _____ (должность, Ф.И.О.), действующ___ на основании _____, с одной стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью Научно-производственная фирма «Акрил» (ООО НПФ «Акрил»), именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице _____ (должность, Ф.И.О.), действующ___ на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», составили настоящий акт о нижеследующем:

1. Продавец передаёт, а Покупатель принимает товар:

№ п/п	Наименование (ассортимент) товара	Ед. изм.	Общее кол-во	Цена за единицу, руб.	Общая стоимость без НДС, руб.	Сумма НДС, руб.	Общая стоимость с учётом НДС, руб.
ИТОГО:							

2. Стоимость переданного товара составляет _____ (_____) руб., в том числе НДС - ___% _____ (_____) руб.

Продавец:

Покупатель:

_____ М.П.
« ___ » _____ 20__ г.

_____ М.П.
« ___ » _____ 20__ г.

СТОРОНЫ СОГЛАСОВАЛИ ФОРМУ АКТА ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ

Продавец:

Покупатель:

_____ М.П.
«03» _____ 2017 г.

_____ М.П.
«03» _____ 2017 г.



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 055 - 00147, от "11" июля 2016г.

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»:

транспортирование отходов III класса опасности,
транспортирование отходов IV класса опасности, сбор
отходов III класса опасности, сбор отходов IV класса
опасности, утилизация отходов III класса опасности,
утилизация отходов IV класса опасности

(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о
лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Общество с ограниченной ответственностью Научно-
производственная фирма «Акрил»
(ООО НПФ «Акрил»)

(указывается 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)
1025500512685

Идентификационный номер налогоплательщика 5501020261

0000565

Место нахождения: 644110, Омская область, г. Омск, ул. Бархатовой,
4 Б

Места осуществления лицензируемого вида деятельности: 644035,
Омская область, г. Омск, ул. Красноярский тракт, 157

(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 переоформлена на основании решения
лицензирующего органа – приказа (распоряжения)
от "11" июля 2016г. № 473

Настоящая лицензия имеет 1 приложение (-ия, -ий), являющееся
(-иеся) её неотъемлемой частью на 1 листе (-ах)

Руководитель

(должность уполномоченного
лица)



(подпись
уполномоченного лица)

А.Ф. Щербаков

(И.О. Фамилия
уполномоченного
лица)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования
№ 055-00147
(без лицензии недействительно)

Перечень отходов и виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе
лицензируемого вида деятельности:

Наименование вида отхода	Код отхода по ФККО	Класс опасности для окружающей среды	Виды работ, выполняемых в составе лицензируемого вида деятельности
Отходы минеральных масел турбинных	4 06 170 01 31 3	III	Транспортирование, сбор, утилизация отходов III класса опасности
Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены	4 06 140 01 31 3		
Отходы прочих минеральных масел	4 06 190 01 31 3		
Отходы минеральных масел моторных	4 06 110 01 31 3		
Отходы минеральных масел промышленных	4 06 130 01 31 3		
Отходы минеральных масел трансмиссионных	4 06 150 01 31 3		
Отходы минеральных масел гидравлических, не содержащих галогены	4 06 120 01 31 3		
Отходы синтетических и полусинтетических масел промышленных	4 13 200 01 31 3		
Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных	4 13 100 01 31 3	IV	Транспортирование, сбор, утилизация отходов IV класса опасности
Остатки растительных масел при производстве пищевых продуктов	3 01 116 11 31 4		

0004566

Приложение является неотъемлемой частью лицензии



ДОГОВОР № *14/04* 14/61

на оказание услуг по обезвреживанию, размещению и транспортированию опасных отходов

г. Красноярск

« *14* » *04* 2017 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЮРМА-М», (ООО «ЮРМА-М»), именуемое в дальнейшем «ИСПОЛНИТЕЛЬ» в лице директора Муженко Юрия Николаевича, действующего на основании Устава с одной стороны и Акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице главного инженера филиала «Минусинская ТЭЦ» Слепышева Вадима Юрьевича, действующего на основании доверенности № 572 от 01.01. 2016 г., с одной стороны, именуемое в дальнейшем «ЗАКАЗЧИК» с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. ЗАКАЗЧИК поручает, а ИСПОЛНИТЕЛЬ обязуется выполнить необходимые работы по обезвреживанию, размещению и транспортированию опасных отходов 3,4,5 классов опасности, согласно лицензии Федеральной службы по надзору в сфере природопользования № (24) – 2683-СТРБ от 17 января 2017 года (переоформлена № 024 00175 от 12 января 2016 г). Промышленные отходы 3,4,5 классов опасности, имеющие агрегатное состояние жидкие или пастообразные, принимаются для обезвреживания и размещения в герметичной таре, химически стойкой к данному веществу, обеспечивающей экологически безопасное транспортирование отходов.

1.2. Ориентировочное количество отходов и виды отходов указаны в Приложение № 1 к настоящему договору.

2. СТОИМОСТЬ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Стоимость услуг по размещению отходов одного куб. м составляет:

- 5 класс опасности - 266,00 (двести шестьдесят шесть) рублей 00 копеек без НДС.
- 4 класс опасности - 1 820,00 (одна тысяча восемьсот двадцать) рублей 00 копеек без НДС.
- 3 класс опасности - 4 566,00 (четыре тысячи пятьсот шестьдесят шесть) рублей 00 копеек без НДС.

Стоимость услуг по обезвреживанию отходов одного куб.м. составляет:

- 4 класс опасности - 2 205,00 (две тысячи двести пять) рублей 00 копеек без НДС.
- 3 класс опасности - 5 318,00 (пять тысяч триста восемнадцать) рублей 00 копеек без НДС.

Минимальная оплата за размещение или обезвреживание отходов составляет 1 м³.

2.2. В стоимость услуг не входит плата за негативное воздействие на окружающую среду. Ответственность за осуществление указанных в настоящем пункте платежей лежит на ЗАКАЗЧИКЕ.

2.3. ЗАКАЗЧИК заблаговременно определяет объем отходов, подлежащих размещению и/или обезвреживанию и, производит 100% предоплату за услуги путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, на основании выставленного счета. Копия счета направляется ЗАКАЗЧИКУ по факсу или E-mail, указанным в п.7 настоящего Договора Датой оплаты является день списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

2.4. ИСПОЛНИТЕЛЬ по заявке ЗАКАЗЧИКА, имеет возможность производить транспортирование отходов на полигон собственными силами. Стоимость одного часа работы транспортного средства в пределах г. Красноярск составляет 1 365,00 (одна тысяча триста шестьдесят пять) рублей без НДС.

2.5. В случае транспортирования опасных отходов силами ЗАКАЗЧИКА, последний обязан предоставить копию лицензии на осуществление деятельности по транспортированию отходов I-IV классов опасности.

2.6. Стоимость услуг может корректироваться в соответствии с изменением ценообразующих факторов, о чем ИСПОЛНИТЕЛЬ уведомляет ЗАКАЗЧИКА за 30 дней.



3. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ЗАКАЗЧИКА

- 3.1. Доставлять отходы на полигон «Исполнителя» для последующего размещения и/или обезвреживания, в виде и агрегатном состоянии, определенных в паспортах опасного отхода, копии которых, являются неотъемлемой частью настоящего договора.
- 3.2. Нести ответственность за достоверность и соответствие привезенных отходов с количественными и качественными данными, указанными в паспорте отхода.
- 3.3. Передавать отходы для размещения и/или обезвреживания по заполненным талонам установленного образца, которые выдаются ИСПОЛНИТЕЛЕМ ЗАКАЗЧИКУ. Срок использования талонов до 31.12.2017 г. Не использованные талоны возврату ИСПОЛНИТЕЛЮ не подлежат.
- 3.4. Обеспечить отсутствие во ввозимых отходах радиоактивных, ртутьсодержащих, взрывоопасных и т.п. веществ. Ответственность за последствия, возникшие из-за присутствия в отходах, лежит на Заказчике. Исполнитель вправе потребовать от него устранения выявленных нарушений.
- 3.5. Самостоятельно производить платежи в Федеральный бюджет за негативное воздействие на окружающую среду, на основании действующего законодательства.
- 3.6. Подписать предоставленный ИСПОЛНИТЕЛЕМ акт сдачи – приемки услуг в течение 5 (пяти) рабочих дней от даты его получения. В случае несогласия с актом сдачи - приемки услуг ЗАКАЗЧИК обязан в тот же срок направить ИСПОЛНИТЕЛЮ письменный мотивированный отказ от приемки услуг. Если в указанный срок ЗАКАЗЧИК не направил ИСПОЛНИТЕЛЮ мотивированный отказ от приемки услуг, то услуги считаются принятыми, а акт сдачи-приемки услуг – подписанным ЗАКАЗЧИКОМ.

4. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ИСПОЛНИТЕЛЯ

- 4.1. Обеспечить подъезд транспортного средства к месту размещения и/или обезвреживания отходов.
- 4.2. Производить размещение и/или обезвреживание отходов своими силами и средствами в соответствии с санитарными нормами и правилами.
- 4.3. Предоставить Заказчику акт сдачи – приемки услуг и счет-фактуру, оформленные в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации. Оригиналы документов передаются ЗАКАЗЧИКУ или представителю ЗАКАЗЧИКА по доверенности, лично в день оказания услуг, либо отправляются ЗАКАЗЧИКУ почтой по адресу, указанному в п. 7 настоящего договора.

5. УСЛОВИЯ ВЗАИМОРАСЧЁТОВ

- 5.1 Взаиморасчёты между сторонами осуществляются посредством, как безналичной оплаты, так и другими формами, и методами расчета не противоречащим законодательству РФ.

6. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

- 6.1. Настоящий Договор считается заключенным с момента его подписания и действует до 31.12.2017 года. Если ни одна из сторон не заявит о прекращении договора до окончания срока его действия, договор считается пролонгированным на следующий календарный год. А в случае, если к указанному моменту у сторон осталось неисполненные обязательства, вытекающие из настоящего договора, срок действия продлевается до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязанностей.
- 6.2. В случае если станет известным, что Заказчик заключил настоящий договор лишь для вида, т.е. без осуществления фактической передачи отходов, Исполнитель вправе заявить об этом в государственный орган (иную организацию), в который Заказчик представил настоящий договор в целях подтверждения его наличия (например, для надзорного органа, для участия в закупках товаров, работ, услуг (конкурсах, аукционах, запросах котировок или предложений), а также в других случаях), без уведомления об этом Заказчика.
- 6.3. Все споры, возникающие между сторонами, по настоящему договору разрешаются с соблюдением досудебного претензионного порядка.
- 6.4. Во всех случаях, не предусмотренных настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации.
- 6.5. Досрочное расторжение договора может иметь место по согласованию сторон путем направления уведомления о расторжении договора за 15 дней до расторжения.



- 6.6. Изменение условий договора, а также его расторжение возможно по обоюдному согласию сторон и только в письменной форме путем подписания соглашения, которые являются неотъемлемой частью договора.
6.7. Претензии рассматриваются Сторонами в течение 10 (Десяти) дней с момента получения.
6.8. В случае если Сторона, которой выставлена претензия, не признает ее или не вышлет ответ на претензию, другая Сторона вправе обратиться в суд.
6.9. В случае не урегулирования споров и разногласий путем переговоров спор подлежит разрешению в Арбитражном суде Красноярского края.
6.10. Настоящий договор составлен на двух страницах, в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой стороны.

7. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

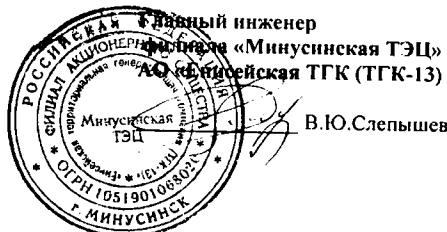
ИСПОЛНИТЕЛЬ:
ООО «ЮРМА-М»
660111, Красноярский край,
город Красноярск, проспект
Ульяновский дом 18 помещение 109
ИНН 2465061850/246501001
р/с 40702810500600002073
к/с 30101810850040000788
Филиал «Сибирский» Банка ВТБ ПАО,
в Сибирском главном управлении Центрального
банка РФ
БИК 045004788
Тел/факс 265-70-87, 265-74-22
Тел. 8-923-293-09-87
jurma@mail.ru

ЗАКАЗЧИК:
АО «Енисейская ТГК (ТГК 13)»
филиал «Минусинская ТЭЦ».
Юридический адрес: 660021, Россия, Красноярский
край, г. Красноярск, ул. Богграда, 144-а.
Адрес для корреспонденции: 662600, Россия,
Красноярский край, Минусинский район,
Промплощадка МТЭЦ, а/я 531,
Тел (39132) 5-18-42, 5-18-41,
ИНН 1901067718,
КПП 245502001,
ОКПО 10178383,
Р/с: 40702810600030003410,
Банк филиал ПАО Банк ВТБ в г. Красноярске, БИК
40407777,
К/с: 30101810200000000777

Директор ООО «ЮРМА-М»



Главный инженер
филиала «Минусинская ТЭЦ»
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»
В.Ю. Слепышев



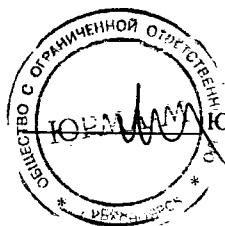


Приложение № 1

к Договору № _____ от 14.04 2012 г.ЛТЖ-17/61

№ п/п	Наименование отхода по каталогу (ФККО)	Код отхода по каталогу (ФККО)	Вид оказания услуг	Планируемое количество, м3/т
1	Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	размещение	0,230/0,2
2	Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	размещение	0,980/1
3	Силикагель отработанный, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание масла 15 % и более)	4 42 503 11 29 3	размещение	0,011/0,01
4	Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные	9 21 302 01 52 3	размещение	0,414/0,207
5	Фильтры очистки топлива автотранспортных средств отработанные	9 21 303 01 52 3	размещение	0,054/0,027
6	Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	размещение	0,7/0,350
7	Шпалы железнодорожные деревянные, пропитанные антисептическими средствами, отработанные	8 41 000 01 51 3	размещение	5,7/5,7
8	Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15 %, обводненный	7 23 101 01 39 4	размещение	2,941/3
ИТОГО максимально возможное образование отходов				11,03/10,494

Директор ООО «ЮРМА-М»



Ю.Н. Муженко

Главный инженер

филиала «Минусинская ТЭЦ»
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

В.Ю. Слепышев



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ (24) – 2683 – СТРБ от «17» января 2017 г.
(Переоформлена № 024 00175 от 12 января 2016 г.)

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV классов опасности
(указывается конкретный вид лицензируемой 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, транспортирование отходов III класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности, обезвреживание отходов III класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности, размещение отходов III класса опасности, размещение отходов IV класса опасности

(указывается в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Общество с ограниченной ответственностью «ЮРМА-М»
(ООО «ЮРМА-М»)

(указывается 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) 1022402485600

Идентификационный номер налогоплательщика 2465061850

0002120



(оборотная сторона)

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 660111, Красноярский край, г. Красноярск, пр. Ульяновский, д. 18, пом. 109

Сбор отходов III класса опасности, сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов III класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности - 660111, Красноярский край, город Красноярск, проспект Ульяновский, дом 18, помещение 109;

Обезвреживание отходов III класса опасности, обезвреживание отходов IV класса опасности, размещение отходов III класса опасности, размещение отходов IV класса опасности - Полигон «Северный» р-н КИСКА, в 2,5 км от п. Солнечный, Емельяновский р-н, Красноярский край
указывается адрес места нахождения (места 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 от «_» _____ 20 г. № _____

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа – приказа от «17» января 2017 г. № 28

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 145 листах

Руководитель
Управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю
(должность уполномоченного лица)

(подпись уполномоченного лица)

МП

А.В.Калинин

(И.О. Фамилия уполномоченного лица)



ДОГОВОР № 3-91/2015 11704-15/19
об оказании услуг по захоронению твердых бытовых отходов.

г. Черногорск

«02» 02 2015 года

Муниципальное предприятие «Благоустройство» города Черногорска, именуемое в дальнейшем **Исполнитель**, в лице директора Ореховой Татьяны Леонидовны, действующей на основании Устава, с одной стороны, и ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)», именуемое в дальнейшем **Заказчик**, в лице директора филиала «Минусинская ТЭЦ» Хмурова Алексея Александровича, действующего на основании доверенности № 246 от 01.12.2013 года, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. В соответствии с настоящим договором **Исполнитель** оказывает **Заказчику** услуги по захоронению твердых бытовых отходов (ТБО) на полигоне по адресу: Республика Хакасия, земельный участок в северо-западной части города Черногорска, а **Заказчик** оплачивает эти услуги.

1.2. **Исполнитель** оказывает услуги по захоронению отходов 4-5 классов опасности.

1.3. **Исполнитель** действует на основании лицензии № 019 00022 от 29 мая 2013 года, выданной Федеральной службой по надзору в сфере природопользования.

2. Права и обязанности сторон

2.1. **Заказчик** обязуется:

2.1.1. Доставлять ТБО на Полигон собственными силами.

2.1.2. Производить предварительную оплату за оказанные услуги.

2.1.3. **Заказчик** обязан извещать **Исполнителя** об изменении объема захоронения отходов не позднее, чем за 1 месяц, до планируемого изменения.

2.1.4. Осуществлять ввоз отходов на полигон в соответствии с графиком работы полигона (ежедневно с 08⁰⁰ до 20⁰⁰).

2.2. **Исполнитель** обязуется:

2.2.1. Не позднее, чем за 30 дней до планируемого изменения цен уведомлять об этом **Заказчика**.

2.2.2. Производить захоронение ТБО в объемах, оговоренных в договоре.

3. Порядок расчетов

3.1. Стоимость захоронения 1 м³ ТБО на 2015 год составляет 31,20 руб. (тридцать один) руб. 20 коп., НДС не облагается. Основанием образования цены является ПРИКАЗ Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия №13-к от 27.03.2014 г. (приложение- копия приказа).

3.2. **Заказчик** поручает, а **Исполнитель** обязуется производить захоронение ТБО 4-5 классов опасности исходя из объема в год 300 м³, сумма за услуги составляет 9360 руб. (девять тысяч триста шестьдесят рублей), НДС не облагается.

3.3. **Заказчик** оплачивает услуги по захоронению твердых отходов по предварительной оплате в размере 100%.

3.4. Талоны на захоронение ТБО отпускаются **Исполнителем** только после предъявления **Заказчиком** доверенности, оформленной в надлежащем порядке или документа, подтверждающего оплату.

3.5. Не позднее 5 числа месяца, следующего за расчетным, **Исполнитель** направляет заказным письмом либо иным способом (курьер) акт выполненных работ (оказанных услуг) за истекший период.

3.6. Подписанный **Заказчиком** экземпляр акта выполненных работ в обязательном порядке передается **Исполнителю**. Претензии по акту выполненных работ принимаются **Исполнителем** в



течение пяти дней со дня получения его **Заказчиком**. По истечении указанного срока акт считается подписанным, а работы выполненными.

3.7. Сверка объема ТБО, ввезенных на Полигон, осуществляется сторонами по согласованию сторон.

3.8. За несвоевременную оплату счетов, предъявленных **Исполнителем**, **Заказчик** несет ответственность в соответствии со ст. 395 ГК РФ.

3.9. Обязательство по оплате считается надлежаще исполненным в момент зачисления суммы оплаты на расчетный счет **Исполнителя**.

3.10. В случае невозможности исполнения условий договора, возникшей по вине **Заказчика**, услуги подлежат оплате в полном объеме.

3.11. **Заказчик** вправе отказаться от исполнения настоящего договора при условии оплаты **Исполнителю** фактически понесенных им расходов на момент расторжения договора.

4. Ответственность сторон

4.1. **Заказчик** несет ответственность:

4.1.1. За правильность и своевременность оформления документов, для получения талонов на захоронение твердых бытовых отходов.

4.1.2. За правильность и своевременность расчетов объема захоронения отходов.

4.1.3. За своевременную оплату всех расчетов, предъявленных **Исполнителем**.

4.2. **Исполнитель** несет ответственность:

4.2.1. За захоронение твердых бытовых отходов в объемах договора.

4.2.2. За своевременное уведомление **Заказчика** о планируемом изменении цен на захоронение отходов.

4.2.3. При оказании услуг по захоронению твердых бытовых отходов право собственности на отходы **Исполнителю** не переходит. Плата за негативное воздействие на окружающую среду в области размещения отходов производства и потребления производится **Заказчиком**.

4.3. Стороны освобождаются от частичного или полного исполнения обязательств по настоящему договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего договора, в результате событий чрезвычайного характера, которые сторона не могла ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся события, на которые участник не может оказать влияния и за возникновение которых он не несет ответственности, например, землетрясение, наводнение, пожар, а также забастовка, правительственные постановления или распоряжения государственных органов.

5. Прочие условия

5.1. Настоящий договор вступает в силу с момента его подписания и действует до 31 декабря 2015 года. Действие настоящего договора пролонгируется на каждый последующий год, если за месяц до окончания срока действия договора ни от одной из сторон не последовало заявления об отказе или пересмотре условий договора.

5.2. Стороны обязуются незамедлительно информировать друг друга в письменном виде об изменении своих адресов, реквизитов и иных данных, указанных в настоящем договоре, а также о возбуждении и (или) проведении процедур реорганизации, ликвидации, банкротства, в течение 5(пяти) рабочих дней с даты соответствующих изменений.

5.3. Все изменения и дополнения по настоящему договору действительны лишь в том случае, если они оформлены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами, становятся неотъемлемой частью договора, хранятся как договор.

5.4. Ни одна из сторон не имеет права, без письменного согласования с другой стороной, полностью или частично передать третьему лицу обязательства по исполнению настоящего договора.

5.5. Споры и разногласия, связанные с исполнением настоящего договора, должны по возможности решаться путем переговоров между Сторонами.



5.6. При не достижении соглашения путем переговоров спор подлежит рассмотрению в Арбитражном суде РХ.

5.7. Во всем остальном, не предусмотренном настоящим договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Российской Федерации

5.8. Неотъемлемой частью договора является разрешение на размещение бытовых отходов от Управления Росприроднадзора по Республике Хакасия.

5.9. Заказчик обязуется предоставить Исполнителю копии паспортов отходов 4 класса опасности, подлежащих размещению на полигоне ТБО.



5.10. Запрещаются к ввозу на полигон радиоактивные, ядовитые и самовозгорающиеся отходы, черный и цветной металлолом, а также отходы I-III классов опасности.

5.10. Настоящий договор составлен в двух подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу.

6. Адреса и банковские реквизиты сторон

Исполнитель

Заказчик

<p>МП «Благоустройство» Адрес: 655160, РХ, г. Черногорск, ул. Комсомольская, 107 Тел.: 8(39031) 2-26-48, 2-16-72 ИНН 1903000701, КПП 190301001 р/с 407028/10771020121070 в Отделении №8602 Сбербанк России г. Абакан, К/с № 30101810500000000608, БИК 049514608</p> <p>Директор МП «Благоустройство»  Т.Л. Орехова</p>	<p>ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» Филиал Минусинская ТЭЦ Адрес: 660021 г. Красноярск, ул. Бограда, 144А Почтовый адрес: 662600, РФ, Красноярский край, Минусинский район, Промплощадка МТЭЦ, а/я 531 Тел.: 8(39132) 5-18-42 ИНН 1901067118, КПП 245502001 р/с 40702810231020104431 в Восточно-Сибирском банке СБ РФ г. Красноярск К/с № 30101810800000000627, БИК 040407627</p> <p>Директор филиала Минусинская ТЭЦ  А.А. Хмуров</p>
--	---



22704 - 15/19/303)

Дополнительное соглашение № 3 о внесении изменений
в договор об оказании услуг по захоронению твердых отходов
№ 3-91/2015/МТЭЦ-15/19 от 03.02.2015 г.

Город Черногорск

« 18 » 05 2017 г.

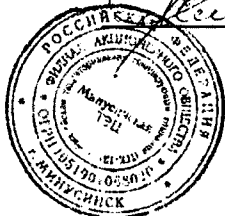
Муниципальное предприятие «Благоустройство» города Черногорска (далее - МП «Благоустройство»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Ореховой Татьяны Леонидовны, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора филиала «Минусинская ТЭЦ» Хмуров Алексея Александровича, действующего на основании доверенности № 614 от 20.03.2017 года, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Пункт 3.1. Договора изложить в следующей редакции: «Стоимость размещения 1 м³ отходов 4-5 классов опасности с 01.07.2017 составляет 34,22 (тридцать четыре) руб. 22 коп., НДС не облагается. Основанием образования цены является ПРИКАЗ Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия №146-к от 29.11.2016 г. (приложение-копия приказа)».
2. Пункт 3.2. Договора изложить в следующей редакции: Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется производить захоронение ТБО 4-5 классов опасности исходя из объема в год 300 м³, сумма за услуги составляет 10266 руб. (десять тысяч двести шестьдесят шесть рублей), НДС не облагается.
3. Все остальные условия Договора, не затронутые Соглашением, остаются неизменными.
4. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до момента окончания срока действия Договора.
5. Соглашение составлено в двух подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон, и является неотъемлемой частью Договора.

Заказчик:

Директор филиала
Минусинская ТЭЦ

А.А. Хмуров



Исполнитель:

Директор
МП «Благоустройство»

Т.Л. Орехова





Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 019 00022/П

от «27» июня 2016 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию,
(указывается лицензируемый вид деятельности)
обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов
I – IV классов опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 1 статьи 12 Федерального закона от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности»:

сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов
(указываются в соответствии с перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании
IV класса опасности, размещение отходов IV класса опасности
конкретного вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена муниципальному
(указывается полное и (в случае, если имеется)
предприятию «Благоустройство» города Черногорска,
МП «Благоустройство»,

сокращенное наименование (в том числе фирменное наименование),
организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется)
муниципальное предприятие
отчество индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа, удостоверяющего его
личность)

Основной государственный регистрационный номер
юридического лица (индивидуального предпринимателя)
(ОГРН) 1021900697686

Идентификационный номер налогоплательщика 1903000701
0001240



Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности 655160, Республика Хакасия, г. Черногорск,
(указываются адрес места нахождения (место жительства - для индивидуального предпринимателя) и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе

- ул. Комсомольская, 107;
1. Республика Хакасия, северо-восточная часть г. Черногорска
лицензируемого вида деятельности)
2. 655160, Республика Хакасия, г. Черногорск, ул. Комсомольская, 107

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно

Настоящая лицензия предоставлена на основании решения лицензирующего органа - приказа Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Республике Хакасия от «29» мая 2013 г. № 137

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа - приказа Управления Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзора) по Республике Хакасия от «27» июня 2016 г. № 216.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 21 листах.

Руководитель

(должность уполномоченного лица)

О.В. Косолапов

(подпись) (Ф.И.О. уполномоченного лица)





ПРИЛОЖЕНИЕ
к лицензии Федеральной службы
по надзору в сфере природопользования

№ 019 00022/П от 27.06.2016
Лист 20 из 21

1	2	3	4	5
опилки древесные, загрязненные связующими смолами шины пневматические автомобильные отработанные	9 19 206 11 43 4	4	сбор отходов IV класса опасности, размещение отходов IV класса опасности	Республика Хакасия, северо-восточная часть г. Черногорска
	9 21 110 01 50 4	4		
камеры пневматических шин автомобильных отработанные	9 21 120 01 50 4	4	сбор отходов IV класса опасности, размещение отходов IV класса опасности	Республика Хакасия, северо-восточная часть г. Черногорска
			транспортирование отходов IV класса опасности	Республика Хакасия, г. Черногорск, ул. Комсомольская, 107
покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	9 21 130 01 50 4	4	сбор отходов IV класса опасности, размещение отходов IV класса опасности	Республика Хакасия, северо-восточная часть г. Черногорска
			транспортирование отходов IV класса опасности	Республика Хакасия, г. Черногорск, ул. Комсомольская, 107
фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные	9 21 301 01 52 4	4	сбор отходов IV класса опасности, размещение отходов IV класса опасности	Республика Хакасия, северо-восточная часть г. Черногорска
			транспортирование отходов IV класса опасности	Республика Хакасия, г. Черногорск, ул. Комсомольская, 107

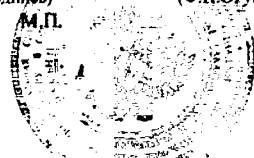
Руководитель

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

О.В. Косолапов

(Ф.И.О. уполномоченного лица)



0012917

Приложение является неотъемлемой частью лицензии



Договор
поставки лома и отходов черных металлов № 227/Ж-17/3

г. Минусинск

«23» 01 2017 г.

Акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»), именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице директора филиала «Минусинская ТЭЦ» Хмурова Алексея Александровича, действующего на основании доверенности № 20 от 01.12.2015г., с одной стороны. и

Общество с ограниченной ответственностью «Втормет» (ООО «Втормет»), именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице коммерческого директора Анисимова Руслана Олеговича, действующего на основании доверенности № 73 от 26.05.2016г., с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. По настоящему Договору Поставщик обязуется передать в собственность Покупателя Товар - лом и отходы черных металлов, смешанных и негабаритных, а Покупатель обязуется его принять и оплатить.

Цена Товара, сроки поставки, количество Товара (партиями) согласовываются Сторонами в Спецификациях, являющихся неотъемлемыми частями настоящего Договора.

Спецификации оформляются по форме приложения № 1 к настоящему Договору, являются неотъемлемыми частями Договора, без которых Договор считается незаключенным, соответственно, не влекущим юридических последствий для Сторон.

1.2. Товар передается Покупателю согласно счетам-фактурам и накладным, являющимся сопроводительными документами по каждой партии Товара.

2. Цена и порядок расчетов

2.1. Оплата Товара осуществляется Покупателем перечислением денежных средств по банковским реквизитам Поставщика, указанным в разд. 9 Договора, в следующем порядке: предоплата 100% за каждую партию Товара готовую к отгрузке и согласованную Сторонами в Спецификации, в течении 5 дней после оформления счета.

2.2. В случае увеличения цены на региональном рынке Поставщика более чем на 15% от цены, согласованной Сторонами в Спецификации в период действия Договора, Поставщик оставляет за собой право на одностороннее изменение цены Товара посредством направления предварительного уведомления в письменной форме Покупателю.

2.3. Датой платежа считается дата зачисления денежных средств на расчетный счет Поставщика, указанный в настоящем Договоре.


2.4. Платежи по настоящему Договору осуществляются в рублях РФ.

2.5. Общая сумма Договора складывается из стоимостей отдельных партий поставки Товара, на основании подписанных Сторонами накладных и выставленных Поставщиком счетов-фактур.

Ориентировочная сумма настоящего договора составляет 287198 (двести восемьдесят семь тысяч сто девяносто восемь) рублей 00 копеек. НДС не облагается.

3. Условия доставки

3.1. Доставка Товара осуществляется отдельными партиями самовывозом Покупателя с местонахождения Товара, указанного в графике поставки Спецификации.

Поставщик:  А.А. Хмуров

Покупатель:  Р.О. Анисимов



3.2. Объемы поставляемого Товара, указанные в Спецификации, являются ориентировочными и могут незначительно (не более 25% от объема, указанного в конкретной Спецификации) изменяться в одностороннем порядке Поставщиком в зависимости от наличия Товара у Поставщика. Направление Поставщиком Покупателю уведомления в письменной форме об уменьшении/увеличении количества Товара по конкретной партии определенной Спецификации считается согласованием Сторонами изменения количества Товара, подлежащего поставке.

3.3. Покупатель обязан вывести Товар с территории Поставщика в сроки, указанные в Спецификации.

Покупатель своими силами и за свой счет осуществляет работы по резке, погрузке на транспорт и транспортировке Товара. Работы по резке, погрузке и вывозу Товара должны выполняться квалифицированным персоналом, имеющим необходимые допуски и разрешения, в соответствии с требованиями по охране труда, технике безопасности, пожарной безопасности, санитарной безопасности и т.д., предусмотренными нормативно-правовыми актами, нормативно-техническими документами, действующими на момент выполнения работ на территории РФ. Резка лома на территории Поставщика производится Покупателем только до габаритов, необходимых для транспортировки лома.

В случае если по договоренности Сторон, оформленной дополнительным соглашением к настоящему Договору, Поставщик оказывает Покупателю содействие в резке и погрузке Товара (предоставление необходимого персонала, оборудования, кислорода, оформление санитарно-эпидемиологического заключения, пользование ж/д весами и прочее), то Покупатель возмещает соответствующие расходы Поставщика в течение 3-х банковских дней с даты получения счета-фактуры путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика, указанный в разд. 9 настоящего Договора.

3.4. Представитель Покупателя, осуществляющий работы, перечисленные в п. 3.3. Договора, обязан до начала выполнения работ передать Поставщику оригинал документа, предоставляющего данному лицу право совершать соответствующие операции.

3.5. По результатам поставки каждой партии Товара Сторонами подписывается приемосдаточный акт согласно приложению № 1 к Правилам обращения с ломом и отходами черных металлов и их отчуждения, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 11.05.2001 г. № 369. Приемосдаточный акт составляется Сторонами на основании данных о весе Товара, полученных в результате взвешивания Товара на весах Поставщика либо Покупателя или определенного Покупателем третьего лица с обязательным присутствием в момент взвешивания Товара и сопровождением до места взвешивания Товара представителя Поставщика.


Место взвешивания Товара выбирает Покупатель и несет расходы при осуществлении взвешивания Товара Покупателем либо третьим лицом.

Приемка Товара по количеству и качеству осуществляется Покупателем на территории Поставщика в момент взвешивания Товара либо на территории третьего лица или Покупателя, на весах которого осуществляется взвешивание Товара. Любые претензии по количеству и качеству Товара могут быть заявлены Покупателем только до момента подписания приемосдаточного акта. В противном случае Покупатель лишается права на предъявление претензий по количеству и качеству Товара.

3.6. Покупатель в установленном законодательством РФ порядке за свой счет обеспечивает проведение входного радиационного контроля и контроля за взрывобезопасностью Товара. Данные о проведенном контроле и его результатах отражаются в приемосдаточном акте.

4. Ответственность Сторон

4.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения условий настоящего Договора Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

Поставщик:  А.А. Хмуров

Покупатель:  Р.О. Анисимов



4.2. В случае задержки оплаты Товара относительно срока, указанного в п. 2.1. настоящего Договора, Покупатель уплачивает Поставщику пеню в размере 0,1% от просроченной суммы за каждый день просрочки. Реализация Товара Поставщиком может быть приостановлена до полного погашения Покупателем задолженности по Договору.

4.3. В случае задержки Покупателем вывоза Товара относительно срока, указанного в пп. 3.1. - 3.3. настоящего Договора, Покупатель уплачивает Поставщику пеню в размере 0,05% от стоимости не вывезенного в срок Товара за каждый день просрочки.

4.4. Покупатель обязуется соблюдать все правила, установленные на территории Поставщика законодательством РФ, межотраслевыми и отраслевыми документами, а так же локальными нормативными актами и распорядительными документами Поставщика, в том числе требования пропускного и внутриобъектового режима, охраны труда, промышленной безопасности, пожарной безопасности, охраны окружающей среды, санитарно – эпидемиологические правила и нормы.

4.5. Покупатель обязуется возмещать ущерб, причиненный Поставщику по вине Покупателя в результате нарушений пропускного и внутриобъектового режима, требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, природоохранного законодательства, санитарно-эпидемиологических правил и норм, установленных в ходе проведенных исследований.

4.6. В случае нарушения Покупателем пропускного и внутриобъектового режима, требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, природоохранного законодательства, санитарно-эпидемиологических правил и норм, если они зафиксированы Актом, подписанным ответственными работниками Поставщика или надзорными органами или пожарной частью, Покупатель несет ответственность в виде штрафной неустойки в соответствии с приложением № 2 к настоящему Договору.


Указанные штрафные санкции уплачиваются Покупателем в течение 5 банковских дней с момента получения требования Поставщика в письменной форме как в случае нарушений со стороны самого Покупателя (его работников), так и в случае нарушений со стороны привлеченных им для осуществления работ по резке, погрузке и вывозу Товара третьих лиц (их работников).

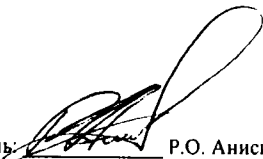
5. Разрешение споров

5.1. Все споры и разногласия Стороны будут стремиться урегулировать путем переговоров. В случае невозможности путем переговоров разрешения споров, разногласий, возникающих из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе, связанных с его изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, после реализации предусмотренной процедуры досудебного урегулирования разногласий (срок для рассмотрения и ответа на претензию устанавливается 20 дней с момента ее получения с приложением подтверждающих документов) любая из Сторон обращается в Арбитражный суд Красноярского края.

6. Непреодолимая сила

6.1. Стороны не отвечают за неисполнение либо ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, если оно явилось следствием непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств, на период их действия, о чем одна Сторона должна в письменной форме уведомить другую Сторону с приложением документов, выданных компетентными государственными органами, расположенными по месту нахождения Стороны Договора, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по Договору не позднее 5 дней с момента начала действия форс-мажорного обстоятельства. В противном случае, Сторона лишается права ссылаться на него как на основание освобождения от ответственности.

Поставщик:  А.А. Хмуров

Покупатель:  Р.О. Анисимов



7. Изменение и расторжение Договора

7.1. Поставщик вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения Договора, уведомив в письменной форме Покупателя за 20 дней.

8. Прочие условия

8.1. Спецификации, уведомления, сообщения, претензии, вся иная корреспонденция Сторон должны оформляться в письменной форме, и будут считаться доставленными надлежащим образом, если они направлены заказным письмом с уведомлением о вручении или доставлены лично по почтовым адресам Сторон с получением под расписку уполномоченными должностными лицами.

8.2. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и действует до 30.06.2017г., а в части взаиморасчетов – до полного исполнения обязательств. Условия Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с момента подписания Договора.

Моментом подписания Договора является наиболее поздняя из дат, указанных под подписями Сторон в разделе «Место нахождения, почтовые адреса, банковские и иные реквизиты Сторон».

8.3. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах на русском языке, по одному для каждой из Сторон.

8.4. Стороны признают юридическую силу документов по исполнению, изменению, прекращению Договора, переданных по факсимильной связи, в течение 20 дней после передачи. В указанный срок Стороны обязуются обменяться оригиналами таких документов, в противном случае их письменная форма считается не соблюденной.

8.5. В целях защиты информации, составляющей коммерческую тайну, Стороны обязуются:


8.5.1. Требовать от другой Стороны и ее работников, получивших доступ к информации, составляющей коммерческую тайну (с грифом «Коммерческая тайна»), соблюдения обязанностей по охране ее конфиденциальности.

8.5.2. Требовать от работников другой Стороны, получивших доступ к информации, составляющей коммерческую тайну, в результате действий, осуществленных случайно или по ошибке, охраны конфиденциальности этой информации.

8.5.3. Доступ работников Сторон к информационным ресурсам, содержащим коммерческую тайну, независимо от вида носителя, на котором она зафиксирована, собственником которой является другая Сторона, и передача от Стороны Стороне информации, составляющей коммерческую тайну, производится на основании письменного обращения, подписанного уполномоченными должностными лицами Стороны с указанием наличия обязательства о неразглашении конфиденциальной информации в трудовом договоре с работником, который будет непосредственно пользоваться предоставляемыми информационными ресурсами, либо которому будет передаваться информация, составляющая коммерческую тайну, при условии наличия защищенных каналов передачи информации.

8.5.4. Без согласования с другой Стороной, но с последующим уведомлением устанавливать, изменять и отменять в письменной форме режим коммерческой тайны в соответствии с Федеральным законом от 29.07.2004 г. № 98-ФЗ «О коммерческой тайне».

8.6. Покупатель обязуется соблюдать установленные действующим законодательством РФ ограничения на использование инсайдерской информации Поставщика, полученной им в связи с исполнением настоящего Договора, и возместить ущерб, причиненный Поставщику в результате нарушения данной обязанности.

Поставщик:  А.А. Хмуров

Покупатель:  Р.О. Анисимов



5

Приложения к Договору:

Приложение № 1 – Форма Спецификации;

Приложение № 2 – Размер ответственности Покупателя за нарушения пропускного и внутриобъектового режима, требований охраны труда, промышленной безопасности, пожарной безопасности, охраны окружающей среды, санитарно-эпидемиологических правил и норм;

Приложение № 3 – Наименование, характеристика отходов.

9. Место нахождения, почтовые адреса, банковские и иные реквизиты Сторон:

Поставщик:

АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

Юридический адрес: 660021, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Бограда 144а

Почтовый адрес: 662610, Красноярский край, Минусинский район, промплощадка Минусинской ТЭЦ, а/я 531

ИНН 1901067718, КПП 245502001

Банковские реквизиты:

р/с 40702810600030003410 в филиале

ПАО Банк ВТБ в г. Красноярске

к/с 30101810200000000777

БИК 040407777

Тел. (39132)5-18-45, 95-307

Факс. (39132)95-1-05

E-mail: ZhilinRV@sibgenco.ru,

kancel@sibgenco.ru.

Покупатель:

ООО «Втормет»

Юридический адрес: 660046, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Читинская, 6

Почтовый адрес: 660050, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Спортивная, 120
ИНН 4217164851

КПП 246201001

р/с 407 028 105 0003 000 3148 в Красноярском филиале ЗАО АИКБ «Енисейский объединенный банк»

К/с 301 0181 07 000 000 00 853

БИК 040407853

Тел.: (391) 268-42-68,

Факс: (391) 266-96-91

E-mail: office_VM@mail.ru

10. Подписи Сторон

Поставщик:

Директор филиала «Минусинская ТЭЦ»

АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

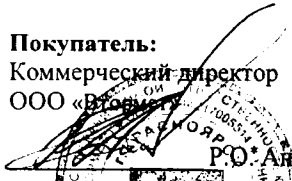



« 23 » _____ 2017 г.

Покупатель:

Коммерческий директор

ООО «Втормет»



Р.О. Агисимов
« 03 » _____ 2017 г.



6

Приложение № 1
к Договору поставки № 117/3
от «23» 01 2017 г.

СПЕЦИФИКАЦИЯ № _____
на поставку лома и отходов черных металлов смешанных и негабаритных
по Договору поставки № _____ от «___» _____ 20__ г.

Стороны настоящего Договора: Покупатель - ООО «Втормет» и Поставщик - АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» пришли к соглашению о нижеследующем:
Покупатель приобретает у Поставщика Товар на условиях самовывоза. Местонахождение, количество Товара и сроки вывоза Товара с территории Поставщика указаны в графике поставки Товара.

Наименование Товара	Наименование отхода по ФККО 2014	Код по ФККО 2014	Кол-во, тонн	Цена, руб./т.	Сумма, руб.

График поставки товара

Грузоотправитель	Адрес (местонахождение товара)	Наименование Товара	Кол-во, тонн	Сроки вывоза

Примерная стоимость спецификации составляет _____ руб. ___ копеек.
НДС не облагается.

Поставщик:

Покупатель:

М.П.
«___» _____ 20__ г.

М.П.
«___» _____ 20__ г.

СТОРОНЫ СОГЛАСОВАЛИ ФОРМУ СПЕЦИФИКАЦИИ

Поставщик:

Директор филиала «Минусинская ТЭЦ»
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

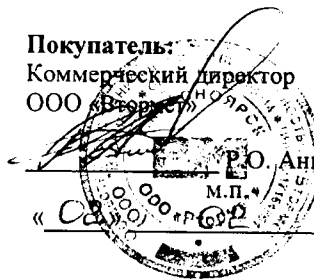
М.П.
«23» 01 2017 г.



Покупатель:

Коммерческий директор
ООО «Втормет»

М.П.
«02» 02 2017 г.





7

Приложение № 2
к Договору поставки № 1173-17/3
от «23» 01 2017 г.

**Размер ответственности Покупателя
за нарушения пропускного и внутриобъектового режима,
требований охраны труда, промышленной безопасности,
пожарной безопасности, охраны окружающей среды,
санитарно-эпидемиологических правил и норм**

Виды нарушений	Штрафные санкции
1. Нарушение правил пожарной безопасности (ППБ)	
1.1. Нарушение ППБ без возникновения пожара	- 25 000 (двадцать пять тысяч) руб. за первое нарушение; - сумма штрафа, установленная настоящим пунктом, увеличивается на 50% по отношению к предыдущему случаю за каждое следующее нарушение
1.2. Нарушение ППБ, ставшее причиной возникновения пожара, не причинившего ущерб имуществу Поставщика	- 50 000 (пятьдесят тысяч) руб. за первое нарушение; - сумма штрафа, установленная настоящим пунктом, увеличивается на 100% по отношению к предыдущему случаю за каждое следующее нарушение
1.3. Нарушение ППБ, ставшее причиной возникновения пожара, причинившего ущерб имуществу Поставщика и (или) здоровью людей	- штраф в размере 250 000 (двухсот пятидесяти тысяч) рублей
2. Нарушение пропускного и/или внутриобъектового режима и/или требований охраны труда и/или промышленной безопасности и/или охраны окружающей среды и/или санитарно - эпидемиологических правил и норм	- 50 000 (пятьдесят тысяч) рублей за первый случай нарушения; - сумма штрафа, установленная настоящим пунктом, увеличивается на 100% по отношению к предыдущему случаю за каждое следующее нарушение


Поставщик:
Директор филиала «Минусинская ТЭЦ»
АО «Енисейская ТГК»

«23» _____ 2017 г.

Покупатель:
Коммерческий директор
ООО «Восток»

«02» _____ 2017 г.





**ДЕПАРТАМЕНТ ПРОМЫШЛЕННОСТИ, ТОРГОВЛИ И
ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ЛИЦЕНЗИЯ

№ ОЛ-032-ЛМ от « 10 » июня 2013 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,
хранение, переработка и реализация лома черных металлов,
лома цветных металлов

с перечнем работ (услуг), установленным положением
о лицензировании соответствующего вида деятельности
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 «ВТОРМЕТ»
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)
ООО «ВТОРМЕТ»

Основной государственный регистрационный номер юридического лица
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1124205018057
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) 4205252831
42 КО №000044



Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности
650010, Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Кооперативная, 9
 (указываются адрес места нахождения (место жительства - для индивидуального предпринимателя)
Перечень адресов мест осуществления лицензионного вида
 и адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых)
деятельности прилагается
 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 « **10** » **июня** **2013** г. № **27**

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 « _____ » _____ г. № _____

Настоящая лицензия имеет **2** приложение (приложения), являющееся ее неотъемлемой частью на **2** листах

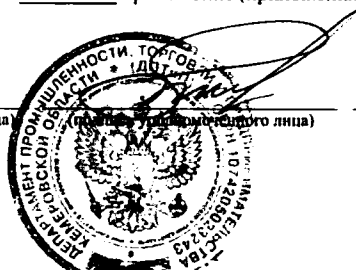
Нач. департамента

(должность уполномоченного лица)

С.В. Карпунькин

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

М.П.



<*> 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".



Приложение Ю – Аттестат аккредитации АО «Сибирский инженерно-аналитический центр»
№ RA.RU.21A391 от 27 апреля 2016 г.

РОСАККРЕДИТАЦИЯ № 0006648
ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО АККРЕДИТАЦИИ

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ
№ RA.RU.21A391 выдан 16 июня 2016 г.

Настоящий аттестат выдан
Акционерному обществу «Сибирский инженерно-аналитический центр»
ИНН: 4205062301

650021, РОССИЯ, Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Станционная, д. 17

и удостоверяет, что

Химическая служба по Красноярскому краю и республике Хакасия Красноярского филиала
Акционерного общества «Сибирский инженерно-аналитический центр»
660031, РОССИЯ, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Глиники, д. 46;
660004, РОССИЯ, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Фестивальная, д. 2;
660079, РОССИЯ, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, д. 156;
660111, РОССИЯ, Красноярский край, Красноярск, ул. Пограничников, д. 5

соответствует требованиям
ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009
аккредитован(о) в качестве Испытательной лаборатории (центра)

в соответствии с областью аккредитации, область аккредитации определена в приложении к настоящему аттестату и является
неизменяемой частью аттестата

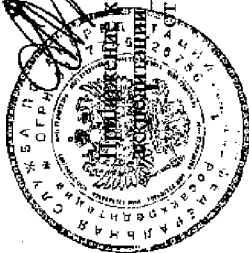
Дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 27 апреля 2016 г.

Руководитель (заместитель Руководителя)
Федеральной службы по аккредитации
Н.С. Султанов



На 104 листах . Лист 1

Заместитель Руководителя
Федеральной службы по аккредитации
М.А. Якутова



ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

2016 г.

Область аккредитации

Химической службы по Красноярскому краю и республике Хакасия
Красноярского филиала АО «Сибирский инженерно-аналитический центр»
(наименование испытательной лаборатории (центра) юридического лица)

Российская Федерация, Красноярский край:
660031, г. Красноярск, ул. Глинки, д. 46;
660004, г. Красноярск, ул. Фестивальная, д. 2;
660079, г. Красноярск, ул. Лесопильщиков, д. 156;
660111, г. Красноярск, ул. Пограничников, д. 5;
(адреса места осуществления деятельности испытательной лаборатории (центра))

№ п/п	Правила и методы исследований (испытаний) и измерений, в том числе правила отбора проб	Наименование объекта	Код ОКП	Код ТН ВЭД ТС	Показатели	Диапазон измерений	Технические регламенты и (или) документы в области аккредитации
1	2	3	4	5	6	7	8
Аналитическая лаборатория по санитарно-экологическому и производственному контролю							
1.	ГОСТ 147-2013 Угли	Угли			Низшая теплота сгорания топлива	от 12000 кДж/кг до 31000 кДж/кг (от 2866 до 7404 ккал/кг)	ТУ 0325-001-14859134-2005 ТУ 0325-001-05771245-2005
	ГОСТ Р 56025-2014	Композиционные материалы			Высшая теплота сгорания (теплотворная способность)	От 6000 до 35000 кДж/кг	ISO 1716:2010
2.	ГОСТ 8606-93 ГОСТ Р 32465-2013	Угли			Массовая доля общей серы	от 0,1 до 6,0 %	ГОСТ 32464-2013 ГОСТ Р 32465-2013



На 104 листах . Лист 14

1	2	3	4	5	6	7	8
		водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения Вода природный источник питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые) Снежный покров (таяя вода)			Бериллий	от 0,0001 до 0,2 мг/дм ³	ГН 2.1.5.1315-03 СанПиН 2.1.5.980-00 СО 34.21.325-98 РД 52.04.186-89
						от 0,005 до 5 мг/дм ³	
					Железо	от 0,04 до 250 мг/дм ³	
					Кадмий	от 0,0001 до 1 мг/дм ³	
					Кобальт	от 0,001 до 5 мг/дм ³	
					Марганец	от 0,001 до 5 мг/дм ³	
					Медь	от 0,001 до 5 мг/дм ³	
					Молибден	от 0,001 до 20 мг/дм ³	
					Мышьяк	от 0,005 до 30 мг/дм ³	
					Никель	от 0,001 до 0,5 мг/дм ³	
97.	ГОСТ 31950-2012 Метод 1	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения.			Свинец	от 0,001 до 5 мг/дм ³	СанПиН 2.1.4.1074-01
					Селен	от 0,002 до 5 мг/дм ³	СанПиН 2.1.4.2496-09
					Хром	от 0,001 до 5 мг/дм ³	СанПиН 2.1.5.980-00
					Цинк	от 0,001 до 5 мг/дм ³	СанПиН 2.1.4.1175-02
98.	ГОСТ 31954-2012 Метод А	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)			Ртуть	от 0,0001 до 0,005 мг/дм ³	ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.21.325-98
					Жесткость общая	от 0,1 до 10 °Ж	Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03
99.	ГОСТ 31957-2012 Метод А	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые) Сточные воды. Очищенные сточные воды.			Щелочность общая Щелочность свободная	от 0,1 до 100 ммоль/дм ³	СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.02.405-99 СО 34.21.325-98



На 104 листах . Лист 15

1	2	3	4	5	6	7	8
100.	ПНД Ф 12.16.1-10	Сточные воды. Очищенные сточные воды.			Температура	от 1 до 50 °С	ГН 2.1.5.1315-03 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 СО 34.02.405-99
101.	ПНД Ф 14.1.2.1-95	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды.			Аммоний-ион Аммоний -ион в пересчете на азот аммонийный	от 0,05 до 4,0 мг/дм ³ от 0,039 до 3,1 мг/дм ³	СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 ГН 2.1.5.1315-03 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 СО 34.02.405-99 СО 34.21.325-98
102.	ПНД Ф 14.1.2.4.3-95	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды.			Нитрит-ион Нитрат-ион в пересчете на азот нитритный	от 0,02 до 3 мг/дм ³ от 0,006 до 0,9 мг/дм ³	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.02.405-99 СО 34.21.325-98 РД 52.04.186-89
103.	ПНД Ф 14.1.2.4.4-95	Сточные воды. Очищенные сточные воды. Снежный покров (таяя вода)			Нитрат-ион Нитрат-ион в пересчете на азот нитратный	от 0,1 до 100 мг/дм ³ от 0,023 до 23 мг/дм ³	ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.02.405-99 СО 34.21.325-98 РД 52.04.186-89



№ 104 листах . Лист 16

1	2	3	4	5	6	7	8
104.	ПНД Ф 14.1.2:4.15-95	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды.			Анионные поверхностно-активные вещества (АПВ)	от 0,01 до 10 мг/дм ³	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 СО 34.02.405-99 СО 34.21.325-98 ГН 2.1.5.1315-03
105.	ПНД Ф 14.1.2:4.48-96	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды.			Медь	от 0,001 до 1,0 мг/дм ³	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 СО 34.02.405-99 СО 34.21.325-98 ГН 2.1.5.1315-03 РД 52.04.186-89
106.	ПНД Ф 14.1.2:4.50-96	Снежный покров (таяя вода)			Железо	от 0,05 до 10 мг/дм ³	
107.	ПНД Ф 14.1.2:4.52-96	Снежный покров (таяя вода)			Хром	от 0,001 до 1,0 мг/дм ³	
108.	ПНД Ф 14.1.2:61-96	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды.			Марганец	от 0,005 до 10 мг/дм ³	СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20
109.	ПНД Ф 14.1.2:95-97	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды.			Кальций	от 1,0 до 100 мг/дм ³ от 0,05 до 5,0 ммоль/дм ³	СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 СО 34.02.405-99 СО 34.21.325-98 ГН 2.1.5.1315-03 РД 52.04.186-89
110.	ПНД Ф 14.1.2:98-97	Снежный покров (таяя вода)			Кальций (в пересчете на магний)	от 1,0 до 100 мг/дм ³	
					Жесткость общая	от 0,1 до 40 °Ж	



На 104 листах . Лист 17

1	2	3	4	5	6	7	8
111.	ПНД Ф 14.1:2.101-97	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые) Сточные воды. Очищенные сточные воды.			Растворенный кислород	от 1,0 до 15,0 мг/дм ³	СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99
112.	ПНД Ф 14.1:2.105-97				Фенолы летучие (фенольный индекс)	от 0,002 до 0,030 мг/дм ³	
113.	ПНД Ф 14.1:2.4.111-97	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые) Сточные воды. Очищенные сточные воды. Снежный покров (талая вода)			Хлорид-ион	от 10 до 10000 мг/дм ³	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 РД 52.04.186-89 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99
114.	ПНД Ф 14.1:2.4.112-97	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, Горячая вода систем централизованного водоснабжения			Фосфат-ион Фосфат ион (в пересчете на фосфор общий)	От 0,05 до 80 мг/дм ³ От 0,017 до 26	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ



№ 104 листах . Лист 18

1	2	3	4	5	6	7	8
		Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые). Сточные воды. Очищенные сточные воды.					Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99
115.	ПНД Ф 14.1.2:3:4.121-97	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые). Сточные воды. Очищенные сточные воды. Снежный покров (таяя вода)			Водородный показатель (рН) Нефтепродукты	от 1 до 14 ед. рН от 0,005 до 50,0 мг/дм ³	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20. ГН 2.1.5.1315-03 РД 52.04.186-89 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99
117.	ПНД Ф 14.1.2:4.140-98	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения. Вода природных источ-			Кадмий Медь Свинец	от 0,00001 до 1000 мг/дм ³ от 0,0001 до 10000 мг/дм ³ от 0,0002 до 1500 мг/дм ³	



На 104 листах . Лист 19

1	2	3	4	5	6	7	8
		ников питьевой водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды. Снежный покров (таяя вода)			Хром	от 0,0002 до 10000 мг/дм ³	
118.	ПНД Ф 14.1.2:4.154-99	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения; горячая вода систем централизованного водоснабжения Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования Воды грунтовые (в СЗЗ предприятия) Сточные воды. Очищенные сточные воды.			Окисляемость перманганатная	от 0,25 до 100 мгО/дм ³	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99
119.	ПНД Ф 14.1.2:4.158-2000	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения			Анионные поверхностно-активные вещества (АПАВ)	от 0,025 до 10 мг/дм ³	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от



На 104 листах . Лист 20

1	2	3	4	5	6	7	8
		Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые). Сточные воды. Очищенные сточные воды			Алионные поверхностно-активные вещества (АПВ)	от 0,025 до 100 мг/дм ³	18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99
120.	ПНД Ф 14.1.2.159-2000	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые). Сточные воды. Очищенные сточные воды Снежный покров (талая вода)			Сульфат-ион	от 10 до 1000 мг/дм ³	СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99
121.	ПНД Ф 14.1.2.4.166-2000	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения			Алюминий	от 0,04 до 5,6 мг/дм ³	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20
122.	ПНД Ф 14.1.2.4.168-2000	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые). Сточные воды. Очищенные сточные воды. Снежный покров (талая вода)			Нефтепродукты	от 0,02 до 40 мг/дм ³	ГН 2.1.5.1315-03 РД 52.04.186-89 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99



На 104 листах, Лист 21

1	2	3	4	5	6	7	8
123.	ПНД Ф 14.1:2:3.173-2000	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды.			Фторид-ион	от 0,25 до 160 мг/дм ³	СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.02.405-99 СО 34.21.325-98
124.	ПНД Ф 14.1:2:4.182-02	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения			Фенолы летучие (фенольный индекс)	от 0,0005 до 25 мг/дм ³	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09
125.	ПНД Ф 14.1:2:4.194-2003	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды.			Неионогенные поверхностно-активные вещества (НПАВ)	от 0,5 до 100 мг/дм ³	СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99
126.	ПНД Ф 14.1:2.195-2003	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды. Снежный покров (таяя вода)			Цинк	от 0,005 до 5 мг/дм ³	СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 РД 52.04.186-89 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99
127.	ПНД Ф 14.1:2:4.207-04	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения Вода природных источников питьевого водоснаб-			Цветность	от 1 до 500 градусов	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20



На 104 листах . Лист 22

1	2	3	4	5	6	7	8
		жения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды.					ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99
128.	ПНД Ф 14.1:2.245-07	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды			Щелочность общая Щелочность свободная	от 0,005 до 10 ммоль/дм ³	СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99 СО 34.21.325-98
129.	ПНД Ф 14.1:2.4.254-2009	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения			Взвешенные вещества Взвешенные вещества (загрязняющие вещества на фильтре)	от 0,5 до 5000 мг/дм ³	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02
130.	ПНД Ф 14.1:2.4.262-10	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды. Снежный покров (талая вода)			Аммоний-ион Азот аммонийный (в пересчете с ионов аммония)	от 0,05 до 100 мг/дм ³ от 0,04 до 39 мг/дм ³	Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 РД 52.04.186-89 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99



На 104 листах . Лист 23

1	2	3	4	5	6	7	8
131.	ЦВ 1.04.04-91 «А»	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)-			Фенолы летучие (фенольный индекс)	От 0,001 до 0,5 мг/дм ³	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.21.325-98
132.	РД 52.24.405-2005	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды.			Сульфат-ион	От 2,0 до 500 мг/дм ³	СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02
133.	РД 52.24.495-2005	Очищенные сточные воды. Снежный покров (таяя вода)			Удельная электропроводимость (УЭП)	От 5 до 10000 мкСм/см	ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.21.325-98
134.	РД 52.24.496-2005	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)-			Температура	От 1 до 50 °С	СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02
135.	МУК 4.3.2900-11	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения			Температура	От 20 до 100 °С	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СО 34.21.325-98



На 104 листах . Лист 24

1	2	3	4	5	6	7	8
136.	МУ 08-47/270 п.9	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды. Снежный покров (талая вода)			Хлорид-ион	От 0,5 до 40000 мг/дм ³	СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Розрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 РД 52.04.186-89 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99
137.	Руководство по эксплуатации анализатора растворенного кислорода «МАРК-302Э»	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды.			Растворенный кислород	От 0,05 до 10,0 мг/дм ³	
138.	Расчетный метод	Снежный покров (талая вода)			Общая масса загрязняющих веществ в снежном покрове	От 0,25 до 2500 мг/кг	РД 52.04.186-89
139.	ГОСТ 31861-2012 ГОСТ Р 56237-2014	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения			Отбор проб		
140.	ГОСТ 17.1.4.01-80 ГОСТ 17.1.5.05-85 Р 52.24.353-2012 ГОСТ 31861-2012 СО 34.21.325-98	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)-			Отбор проб		
141.	Р 52.24.353-2012 ПНД Ф 12.15.1-08 ГОСТ 31861-2012 ГОСТ 17.1.4.01-80	Сточные и очищенные сточные воды			Отбор проб		
142.	ГОСТ 17.1.5.05-85, РД 52.04.186-89	Снежный покров (талая вода)			Отбор проб		



На 104 листах . Лист 25

1	2	3	4	5	6	7	8	
143.	ГОСТ 26423-85	Почва			Водородный показатель водной вытяжки	от 1 до 14 ед.рН	СанПиН 2.1.7.1287-03 ГН 2.1.7.2041-06	
144.	ГОСТ 26425-85 п.1				Хлорид-ион	от 35 до 17,7*10 ³ мг/кг	ГН 2.1.7.2511-09	
145.	ГОСТ 26426-85 п.2				Сульфат-ион	от 240 до 2000 мг/кг	СанПиН 42-128-4433-87	
146.	ГОСТ 26428-85 п.1				Кальций	От 100 до 1200 мг/кг	МУ 2.1.7.730-99	
147.	ГОСТ 26483-85				Магний	от 61 до 730 мг/кг		
148.	ГОСТ 26485-85				Водородный показатель солевой вытяжки	от 1 до 14 ед.рН		
149.	ГОСТ 26486-85 п.1				Алюминий (подвижные формы)	от 4,5 до 54,0 мг/кг		
150.	ГОСТ 26488-85				Марганец обменный	от 4 до 1000 мг/кг		
151.	ГОСТ 26490-85				Азот нитратный (в пересчете на нитрат-ионы)	от 11 до 1300 мг/кг		
152.	ГОСТ 27395-87 п.4.3 п.4.4				Сера элементарная (подвижные формы)	от 2,0 до 240 мг/кг		
153.	ГОСТ 28268-89				Железо (подвижные формы)	от 2,5 до 6000 мг/кг		
154.	ГОСТ Р 50683-94				Влажность (дож влаги)	от 0,1 до 99,8 %		
155.	ГОСТ Р 50686-94				Медь (подвижные формы)	от 0,15 до 10 мг/кг		
156.	ПНД Ф 16.1.54-08				Цинк (подвижные формы)	от 0,5 до 200 мг/кг		
157.	ПНД Ф 16.1.2.22-98		Почва		Фтор	от 1,0 до 200 мг/кг		СанПиН 2.1.7.1287-03 ГН 2.1.7.2041-06 ГН 2.1.7.2511-09 СанПиН 42-128-4433-87 МУ 2.1.7.730-99



На 104 листах . Лист 26

1	2	3	4	5	6	7	8
158.	ГОСТ 17.4.4.02-84 ГОСТ 17.4.3.01-83				Отбор проб		
159.	ГОСТ 17.2.4.05-83	Атмосферный воздух в санитарно-защитной зоне предприятия			Взвешенные вещества (пыль)	от 0,04 до 10 мг/м ³	ГН 2.1.6.1338-03
160.	РД 52.04.186-89 ч.1				Азота диоксид	от 0,02 до 1,40 мг/м ³	
	ч.1, п.5.2.1.6				Азота (II) оксид	от 0,016 до 0,94 мг/м ³	
	ч.1, п.5.2.1.8				Азота окислы (суммарно) (в пересчете на азота диоксид)	от 0,016 до 1,40 мг/м ³	
	ч.1, п.5.2.6				Пыль (взвешенные вещества)	от 0,26 до 50 мг/м ³	
	Приложение к ч.1, п.5.3.8				Углерод (сажа)	от 0,025 до 1 мг/м ³	
161.	МВИ-4215-002-565914009-2009				Азота диоксид	от 0,024 до 1,0 мг/м ³	
					Азота (II) оксид	от 0,036 до 2,5 мг/м ³	
					Акролеин (проп-2-ен-1аль)	от 0,006 до 0,10 мг/м ³	
					Бензин нефтяной	от 0,9 до 50 мг/м ³	
					Серы диоксид	от 0,030 до 5 мг/м ³	
					Углерода оксид	от 1,8 до 10 мг/м ³	
					Углеводороды нефти C1-C10 (по гексану)	от 36 до 150 мг/м ³	
					Углеводороды предельные C12-C19 (по сольвент-нафта)	от 0,6 до 50 мг/м ³	



На 104 листах . Лист 27

1	2	3	4	5	6	7	8
		Атмосферный воздух в санитарно-защитной зоне предприятия			Формальдегид	от 0,0018 до 0,25 мг/м ³	ГН 2.1.6.1338-03
162.	МВИ-4215-006-56591409-2009				Пыль (взвешенные вещества)	от 0,09 до 1,0 мг/м ³	
163.	МВИ-4215-007-565914009-2009				Углерод (сажа)	от 0,03 до 2,0 мг/м ³	
					Бензин нефтяной	от 0,9 до 50 мг/м ³	
					Дизельное топливо (по гексану)	от 36 до 150 мг/м ³	
					Метан	от 30 до 3500 мг/м ³	
					Углеводороды нефти С1-С10 (по гексану)	от 36 до 150 мг/м ³	
164.	Руководство по эксплуатации метеостра «МЭС-200А»				Давление атмосферное	от 80 до 110 кПа	
					Влажность относительная	от 3 до 98%	
					Скорость воздушного потока	от 0,035 до 20 м/с	
					Температура	от минус 40 до 85 ⁰ С	
165.	ГОСТ 17.2.4.06-90	Промышленные выбросы в атмосферу			Линейные размеры газопроводов	от 0,2 до 10,0 м	СО 34.27.301-2001 СО 34.02.306-98
					Расход газопылевых потоков	от 0,01 до 1000 м ³ /с	
					Скорость газопылевых потоков	от 4 до 60 м/с	
					Давление (разряжение) газопылевых потоков	От минус 5 до 5 кПа	
166.	ГОСТ 17.2.4.07-90				Температура газопылевых потоков	от минус 20 до 800 ⁰ С	



На 104 листах . Лист 28

1	2	3	4	5	6	7	8
167.	ГОСТ 33007-2014	Промышленные выбросы в атмосферу			Запыленность газопылевых потоков (содержание взвешенных частиц)	от 0,01 до 15,0 г/м ³	СО 34.27.301-2001 СО 34.02.306-98
168.	М-МВИ-172-06 Руководство по эксплуатации газоанализатора «Монолит МТ Т»				Азота (II) оксид	от 15 до 3500 мг/м ³	
					Азота диоксид	от 8 до 500 мг/м ³	
					Азота оксиды суммарно (в пересчете на азота диоксид)	от 15 до 3250 мг/м ³	
					Давление (разрежение) газопылевых потоков	От минус 5 до 5 кПа	
					Кислород	от 0,2 до 21 от % об.	
					Коэффициент избытка воздуха	от 1,00 до 9,99 ед.	
					Серы диоксид	От 25 до 5000 мг/м ³	
					Скорость газопылевых потоков	от 4 до 50 м/с	
					Температура газопылевых потоков	от минус 20 до 800°С	
					Углерода оксид	от 15 до 5000 мг/м ³	
					Массовый выброс загрязняющих веществ	от 0,00001 до 2000 т/с	
					Расход газопылевых потоков	от 0,01 до 1000 м ³ /с	
169.	М-МВИ-173-06 Руководство по эксплуатации газоанализатора				Азота (II) оксид	от 13 до 2680 мг/м ³	



На 104 листах . Лист 29

1	2	3	4	5	6	7	8
	ДАГ-500 М-МВИ-173-06 Руководство по эксплуатации газоанализатора ДАГ-500	Промышленные выбросы в атмосферу			Азота диоксид	от 3 до 205 мг/м ³	СО 34.27.301-2001 СО 34.02.306-98
170.	ОНД-90, часть 2				Давление (разрежение) газопылевых потоков Кислород Коэффициент избытка воздуха Серы диоксид	От минус 5 до 5 кПа от 0,2 до 20,9 от % об. от 1,0 до 9,9 ед. от 29 до 1465 мг/м ³	
					Температура газопылевых потоков Углерода оксид	от минус 20 до 800°С от 6 до 7550 мг/м ³	
					Массовый выброс загрязняющих веществ Расход газопылевых потоков	от 0,00001 до 2000 г/с от 0,01 до 1000 м ³ /с	
171.	ПНД Ф 12.1.1-99 ПНД Ф 12.1.2-99 ГОСТ 33007-2014 М-МВИ-172-06 М-МВИ-173-06				Эффективность работы газоочистных установок: - степень очистки; - подсосы и утечки газа в системе газоочистки Отбор проб	от 1 до 99,9 % от 1 до 50 %	
172.	ГОСТ 12.3.018-79 МУ 4425-87	Вентиляционные системы зданий и сооружений			Влажность перемещаемого воздуха	От 3 до 98 %	СанПин 2.1.3.2630-10 СО 34.21.527-95



На 104 листах . Лист 37

1	2	3	4	5	6	7	8
197.	МУК 4.3.1675-03	Производственная среда. Физические факторы. Аэрионный состав воздуха			Концентрация аэро-ионов	От 10 ² до 10 ⁶ см ⁻³	СанПиН 2.2.4.1294-03 СанПиН 2.2.2/2.4.1340-03
198.	ТУ 5768-007-71774886-2014 п.6.8 ГОСТ 17177-94 п.7	Пенополимерминеральная изоляция			Коэффициент усадки	От 0,4 до 1,0	ТУ 5768-007-71774886-2014
199.	ТУ 5768-007-71774886-2014 п.6.11 ГОСТ 17177-94 п.10	Пенополимерминеральная изоляция			Водопоглощение при полном погружении	-	
Аналитическая лаборатория № 1 г. Красноярск							
200.	ГОСТ 147-2013	Угли			Низшая теплота сгорания топлива	от 12000 кДж/кг до 31000 кДж/кг (от 2866 до 7404 ккал/кг)	ТУ 0325-001-14859134-2005
201.	ГОСТ 8606-93				Массовая доля общей серы	от 0,1 до 6,0 %	ГОСТ 32464-2013
202.	ГОСТ 11014-2001 п.6.2 ГОСТ Р 52911-2013				Массовая доля общей влаги в рабочем состоянии топлива	от 5,0 до 50 %	ГОСТ 32464-2013
203.	ГОСТ 11014-2001 п.6.3 ГОСТ Р 52917-2008				Массовая доля аналитической влаги	от 1 до 19 %	ТУ 0325-001-14859134-2005 ГОСТ 32464-2013 ГОСТ 32347-2013 ГОСТ 32349-2013
204.	ГОСТ Р 55660-2013				Выход летучих веществ (массовая доля в сухом беззольном топливе)	от 30 до 60 %	
205.	ГОСТ Р 55661-2013 ГОСТ 27313 – 95 п.4, таб. 2 ГОСТ Р 54245-2010				Зольность А ^d (в пересчете на сухое состояние топлива)	от 3 до 30 %	



На 104 листах . Лист 41

1	2	3	4	5	6	7	8
243.	СТО 70238424.27.100. 053-2013 Приложение Л	- турбинные масла, - трансформаторные масла			Массовая доля растворенного шлама	от 0,0040 до 0,0100%	
244.	ИТЭ п.п. 5.14.14., 5.14.19. СТО 70238424.27. 100.053-2013 п.п. 7.4.2.1, 7.4.3.1	Энергетические масла (нефтепродукты) Энергетические масла (нефтепродукты); - трансформаторные масла			Содержание: - воды - шлама - механических примесей	- отсутствие - присутствие от 15 до 40 % от 0,001 до 0,05%	
245.	Руководство по эксплуатации влагомера «ВТМ-МК» 5К2.844.136РЭ (№35935-07)				Влажесодержание	от 2,5 до 50 г/г (млн ⁻¹)	
246.	ГОСТ 2517-2012 СО 34.46.303-98 (РД 34.46.303-98) ГОСТ 6433.5-84 ГОСТ Р МЭК 60475- 2013	Энергетические масла (нефтепродукты). Отработанные нефтепродукты			Отбор проб		ГОСТ 2517-2012
247.	ГОСТ 4245-72 п.3	Вода питьевая систем централизованного			Хлорид-ион	от 3,5 до 100 мг/дм ³	СанПин 2.1.4.1074-01 СанПин 2.1.4.2496-09
248.	ГОСТ 4386-89 п.3	Водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения			Фторид-ион	от 0,10 до 190,0 мг/дм ³	
249.	ГОСТ 31868-2012 (метод Б)	Вода питьевая систем централизованного водо- снабжения, горячая вода систем централизованного			Цветность	от 1,0 до 500 градусов цветности	СанПин 2.1.4.1074-01 СанПин 2.1.4.2496-09
250.	ГОСТ 31940-2012 (метод 3)	Вода питьевая систем централизованного водо- снабжения, горячая вода систем централизованного			Сульфат-ион	от 2,0 до 50,0 мг/дм ³	СанПин 2.1.5.980-00 СанПин 2.1.4.1175-02



На 104 листах . Лист 42

1	2	3	4	5	6	7	8
251.	ГОСТ 31954-2012 Метод А	водоснабжения. Вода природных источ- ников питьевого водоснаб- жения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)			Жесткость общая	от 0,1 до 10 °Ж	ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.21.325-98 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03
252.	ПНД Ф 12.16.1-10	Сточные воды. Очищенные сточные воды.			Температура	от 1 до 50 °С	ГН 2.1.5.1315-03 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 СО 34.02.405-99
253.	ПНД Ф 14.1:2.1-95	Вода природных источ- ников питьевого водоснаб- жения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды.			Аммоний-ион	от 0,05 до 4,0 мг/дм ³	СанПин 2.1.5.980-00 СанПин 2.1.4.1175-02 ГН 2.1.5.1315-03 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 СО 34.02.405-99 СО 34.21.325-98
254.	ПНД Ф 14.1:2.4.3-95	Вода питьевая систем централизованного водо- снабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения			Нитрит-ион	от 0,02 до 3 мг/дм ³	СанПин 2.1.4.1074-01 СанПин 2.1.4.2496-09
255.	ПНД Ф 14.1:2.4.4-95	Вода природных источ- ников питьевого водоснаб- жения и культурно-быто- вого водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды. Снежный покров (талая вода)			Нитрат-ион	от 0,1 до 100 мг/дм ³	СанПин 2.1.5.980-00 СанПин 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.02.405-99 СО 34.21.325-98 РД 52.04.186-89.



На 104 листах . Лист 43

1	2	3	4	5	6	7	8
256.	ПНД Ф 14.1.2.4.52-96	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды. Снежный покров (талая вода)			Хром	от 0,001 до 1,0 мг/дм ³	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 СО 34.02.405-99 СО 34.21.325-98 ГН 2.1.5.1315-03 РД 52.04.186-89
257.	ПНД Ф 14.1.2.95-97	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)			Кальций	от 1,0 до 100 мг/дм ³	СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02
258.		Сточные воды. Очищенные сточные воды.			Кальций (в пересчете на магний)	от 1,0 до 100 мг/дм ³	Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20
259.	ПНД Ф 14.1.2.98-97	Сточные воды. Очищенные сточные воды. Снежный покров (талая вода)			Жесткость общая	от 0,1 до 40 °Ж	СО 34.02.405-99 СО 34.21.325-98 ГН 2.1.5.1315-03 РД 52.04.186-89
260.	ПНД Ф 14.1.2.100-97	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)			Химическое потребление кислорода (ХПК)	от 4,0 до 500 мг/дм ³	СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02
261.	ПНД Ф 14.1.2.101-97	Сточные воды. Очищенные сточные воды.			Растворенный кислород	от 1,0 до 15,0 мг/дм ³	Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99



На 104 листах . Лист 44

	2	3	4	5	6	7	8
1	ПНД Ф 14.1.2:4.111-97	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды. Снежный покров (талая вода)			Хлорид-ион	от 10 до 10000 мг/дм ³	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 РД 52.04.186-89 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99
262.							
	ПНД Ф 14.1.2:4.114-97	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды.			Сухой остаток	от 50 до 25000 мг/дм ³	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99
263.							



На 104 листах, Лист 45

1	2	3	4	5	6	7	8
264.	ПНД Ф 14.1.2:3:4.121-97	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые) Сточные воды. Очищенные сточные воды. Снежный покров (таялая вода)			Водородный показатель (рН)	от 1 до 14 ед. рН	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 РД 52.04.186-89 СО 34.21.325-98, СО 34.02.405-99
265.	ПНД Ф 14.1.2:3:4.123-97	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые) Сточные воды. Очищенные сточные воды.			Биохимическое потребление кислорода (БПК)	от 0,5 до 300,0 мгО ₂ /дм ³	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.21.325-98, СО 34.02.405-99



На 104 листах . Лист 46

1	2	3	4	5	6	7	8
266.	ПНД Ф 14.1.2:4.138-98	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения. Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые). Сточные воды. Очищенные сточные воды Снежный покров (таяя вода)			Стронций	от 0,01 до 20 мг/дм ³	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 РД 52.04.186-89 СО 34.02.405-99 СО 34.21.325-98
267.	ПНД Ф 14.1.2:4.138-98	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования Воды грунтовые (в СЗЗ предприятия)			Литий	от 0,001 до 1 мг/дм ³	СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02
268.	ПНД Ф 14.1.2:4.139-98	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения. Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые). Сточные воды. Очищенные сточные воды. Снежный покров (таяя вода)			Железо	от 0,005 до 1000 мг/дм ³	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 РД 52.04.186-89 СО 34.02.405-99. СО 34.21.325-98
269.					Кадмий	от 0,0025 до 100 мг/дм ³	
270.					Марганец	от 0,005 до 500 мг/дм ³	
271.					Медь	от 0,005 до 500 мг/дм ³	
272.					Никель	от 0,0075 до 400 мг/дм ³	
273.					Свинец	от 0,005 до 500 мг/дм ³	



На 104 листах . Лист 47

1	2	3	4	5	6	7	8
274.		вода			Хром	от 0,01 до 1000 мг/дм ³	
275.					Цинк	от 0,002 до 500 мг/дм ³	
276.	ПНД Ф 14.1:2:4.154-99	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования Воды грунтовые (в СЗЗ предприятия) Сточные воды. Очищенные сточные воды.			Окисляемость перманганатная	от 0,25 до 100 мгО/дм ³	СанПин 2.1.4.1074-01 СанПин 2.1.4.2496-09 СанПин 2.1.5.980-00 СанПин 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99
277.	ПНД Ф 14.1:2.159-2000	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды Снежный покров (таялая вода)			Сульфат-ион	от 10 до 1000 мг/дм ³	СанПин 2.1.5.980-00 СанПин 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99



На 104 листах, Лист 48

1	2	3	4	5	6	7	8
278.	ПНД Ф 14.1.2:4.166-2000	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные Снежный покров (таялая вода)			Алюминий	от 0,04 до 5,6 мг/дм ³	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 РД 52.04.186-89 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99
279.	ПНД Ф 14.1.2:4.168-2000				Нефтепродукты	от 0,02 до 40 мг/дм ³	
280.	ПНД Ф 14.1.2:3.173-2000	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды.			Фторид-ион	от 0,25 до 160 мг/дм ³	СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.02.405-99 СО 34.21.325-98
281.	ПНД Ф 14.1.2:4.178-02	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды.			Сероводород, сульфиды и гидросульфиды (суммарно)	от 0,002 до 10 мг/дм ³	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99



На 104 листах, Лист 49

1	2	3	4	5	6	7	8
282.	ПНД Ф 14.1.2:4.207-04 ПНД Ф 14.1.2:4.213-05	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды.			Цветность Мутность по формазину	от 1 до 500 градусов от 1,0 до 100 ЕМФ	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99
283.							
284.	ПНД Ф 14.1.2:4.254-2009	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды.			Взвешенные вещества Взвешенные вещества (загрязляющие вещества на фильтре)	от 0,5 до 5000 мг/дм ³	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Приказ Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ГН 2.1.5.1315-03 РД 52.04.186-89 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99
285.	ФР 1.31.2012.12801				Марганец	От 0,001 до 1,0 мг/дм ³	
286.					Медь	От 0,001 до 1,0 мг/дм ³	
287.					Молибден	От 0,2 до 1,0 мг/дм ³	
288.		Снежный покров (таялая вода)			Стронций	От 0,1 до 50 мг/дм ³	
289.	РД 52.24.405-2005	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды. Снежный покров (таялая вода)			Сульфат-ион	От 2,0 до 500 мг/дм ³	СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 ГН 2.1.5.1315-03 СО 34.21.325-98



На 104 листах . Лист 50

1	2	3	4	5	6	7	8
290.	РД 52.24.496-2005	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)			Температура	От 1 до 50 °С	СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02
291.	МУК 4.3.2900-11	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения			Температура	От 20 до 100°С	СанПиН 2.1.4.1074-01 СанПиН 2.1.4.2496-09 СО 34.21.325-98
292.	МУ 08-47/270 п.9	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)- Сточные воды. Очищенные сточные воды. Снежный покров (таялая вода)			Хлорид-ион	От 0,5 до 40000 мг/дм ³	СанПиН 2.1.5.980-00 СанПиН 2.1.4.1175-02 Правка Росрыболовства от 18.01.2010 г. №20 ТН 2.1.5.1315-03 РД 52.04.186-89 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99
293.	СанПиН 2.1.5.980-00	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования Очищенные сточные воды			Плавающие примеси	Присутствие/отсутствие	СанПиН 2.1.5.980-00 СО 34.21.325-98 СО 34.02.405-99
294.	Руководство по эксплуатации анализатора растворенного кислорода «МАРК-302Э»	Очищенные сточные воды			Растворенный кислород	От 0,05 до 10,0 мг/дм ³	
295.	ГОСТ 31861-2012 ГОСТ Р 56237-2014	Вода питьевая систем централизованного водоснабжения, горячая вода систем централизованного водоснабжения			Отбор проб		



На 104 листах. Лист 51

1	2	3	4	5	6	7	8
296.	ГОСТ 17.1.4.01-80 ГОСТ 17.1.5.05-85 Р 52.24.353-2012 ГОСТ 31861-2012 СО 34.21.325-98	Вода природных источников питьевого водоснабжения и культурно-бытового водопользования (в т.ч. воды грунтовые)			Отбор проб		
297.	Р 52.24.353-2012 ПНД Ф 12.15.1-08 ГОСТ 31861-2012 ГОСТ 17.1.4.01-80	Сточные и очищенные сточные воды			Отбор проб		
298.	РД 52.04.186-89 ч.1, п.5.2.6	Атмосферный воздух в санитарно-защитной зоне предприятий			Пыль (взвешенные вещества)	от 0,26 до 50 мг/м ³	ГН 2.1.6.1338-03
299.	МВИ-4215-002-565914009-2009				Азота диоксид	от 0,024 до 1,0 мг/м ³	
300.					Углерода оксид	от 1,8 до 10 мг/м ³	
301.					Диоксид серы	от 0,030 до 5 мг/м ³	
302.	Руководство по эксплуатации метеометра «МЭС-200А»				Давление атмосферное	от 80 до 110 кПа	
303.					Влажность относительная	от 3 до 98%	
304.					Скорость воздушного потока	от 0,055 до 20 м/с	
305.					Температура	от минус 40 до 85 ⁰ С	
306.	ГОСТ 17.2.4.06-90	Промышленные выбросы в атмосферу			Линейные размеры газоходов	от 0,2 до 10,0 м	СО 34.27.301-2001 СО 34.02.306-98
307.					Расход газообразных потоков	от 0,01 до 1000 м ³ /с	
308.					Скорость газообразных потоков	от 4 до 60 м/с	
309.	ГОСТ 17.2.4.07-90				Давление (разряжение) газообразных потоков	От минус 5 до 5 кПа	



1	2	3	4	5	6	7	8
310.					Температура газопылевых потоков	от минус 20 до 800°С	
311.	ГОСТ 33007-2014				Запыленность газопылевых потоков (содержание взвешенных частиц)	от 0,01 до 15,0 г/м ³	
312.	М-МВИ-172-06 Руководство по эксплуатации газоанализатора «Монолит МТ Т»				Азота (II) оксид	от 15 до 3500 мг/м ³	
313.					Азота диоксид	от 8 до 500 мг/м ³	
314.					Азота оксиды суммарно (в пересчете на азота диоксид)	от 15 до 3250 мг/м ³	
315.					Давление (разрежение) газопылевых потоков	От минус 5 до 5 кПа	
316.					Кислород	от 0,2 до 21 от % об.	
317.					Коэффициент избытка воздуха	от 1,00 до 9,99 ед.	
318.					Серы диоксид	От 25 до 5000 мг/м ³	
319.					Скорость газопылевых потоков	от 4 до 50 м/с	
320.		Промышленные выбросы в атмосферу			Температура газопылевых потоков	от минус 20 до 800°С	СО 34.27.301-2001 СО 34.02.306-98
321.					Углерода оксид	от 15 до 5000 мг/м ³	
322.					Массовый выброс загрязняющих веществ	от 0,00001 до 2000 г/с	
323.					Расход газопылевых потоков	от 0,01 до 1000 м ³ /с	
324.	М-МВИ-173-06 Руководство по эксплуата-				Азота (II) оксид	от 13 до 2680 мг/м ³	



На 104 листах . Лист 53

1	2	3	4	5	6	7	8
325.	табли газоанализатора ДАГ-500				Азота диоксид	от 3 до 205 мг/м ³	
326.					Давление (разрежение) газопылевых потоков	От минус 5 до 5 кПа	
327.					Кислород	от 0,2 до 20,9 от % об.	
328.					Коэффициент избытка воздуха	от 1,0 до 9,9 ед.	
329.					Серы диоксид	от 29 до 1465 мг/м ³	
330.					Температура газопылевых потоков	от минус 20 до 800°С	
331.					Углерода оксид	от 6 до 7550 мг/м ³	
332.					Массовый выброс за- грязняющих веществ	от 0,00001 до 2000 г/с	
333.	ПНД Ф 12.1.1-99 ПНД Ф 12.1.2-99 ГОСТ 33007-2014 М-МВИ-172-06 М-МВИ-173-06	Промышленные выбросы в атмосферу			Отбор проб		
334.	ГОСТ 12.1.014-84 Руководство по эксплуатации индикаторных трубок (С-2, ИТ-ИК/ВП)	Производственная среда. Химические факторы			Азота диоксид	От 1 до 250 мг/м ³	ГОСТ 12.1.005-88. ГН 2.2.5.1313-03 Р 2.2.2006-05
335.					Акролеин (проп-2ен- 1аль)	От 0,2 до 2,0 мг/м ³	
336.					Гидразин и его производные (суммарно)	От 0,05 до 4,0 мг/м ³	
337.					Серя диоксид (ангидрид сернистый)	От 5 до 130 мг/м ³	
338.					Углеродороды нефти	От 50 до 4000 мг/м ³	