

БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ

Общество с ограниченной ответственностью «Байкальская энергетическая компания»

ОТЧЕТ

О ФУНКЦИОНИРОВАНИИ СИСТЕМЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА В ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» за 2020 год

СОГЛАСОВАНО

Начальник СЭБРИПР –

Руководитель аудиторской группы

Л.П. Галенская

«19» 02 2021

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель главного инженера
по охране окружающей среды и
общетехническим вопросам –

Представитель генерального директора

Е.И. Госс

«22» 02 2021



Иркутск,
2021

Отчет о функционировании системы экологического менеджмента в ООО «Байкальская энергетическая компания»

Введение

С 01.09.2020 осуществлен переход прав владения и пользования имуществом (движимым и недвижимым) от ПАО «Иркутскэнерго» к ООО «Байкальская энергетическая компания». Переход прав осуществлен на основании Акта приема-передачи имущества от 01.09.2020 по договору аренды имущества от 29.05.2020 № 1/БЭК-20.

Кроме того, в ПАО «Иркутскэнерго» проведена процедура сокращения персонала и с 01.09.2020 работники ПАО «Иркутскэнерго» переведены в ООО «Байкальская энергетическая компания».

ООО «Байкальская энергетическая компания» - ведущая теплоэнергетическая компания Иркутской области, обеспечивающая большую часть потребности коммунальных и промышленных потребителей региона в тепловой энергии.

ООО «Байкальская энергетическая компания» включает 12 ТЭЦ установленной электрической мощностью 3 862,3 МВт и установленной тепловой мощностью 11272,0 Гкал/ч, а также 2 районные котельные. По состоянию на 31.12.2020 парк генерирующего оборудования составляют 53 паровые турбины, 92 энергетических и 9 водогрейных котлов. Под управлением ООО «Байкальская энергетическая компания» находятся 1730,3 км тепловых сетей, а также система холодного водоснабжения и водоотведения г. Усть-Илимска.

Основной вид топлива – бурые и каменные угли, мазут используется в качестве растопочного топлива. На теплоисточниках в г. Братск производится сжигание отходов деревообработки, а также действует автоматизированная блочно-модульная газовая котельная установленной тепловой мощностью 25,8 Гкал/ч.

Выработка электрической энергии за 2020 г. составила 11 030 млн. кВт-ч, отпуск тепла с коллекторов 20 321 тыс. Гкал, удельные расходы топлива на отпуск электроэнергии и тепла составили 355,91 г./кВт-ч и 147,3 кг/Гкал. Более половины (57,83%) электроэнергии произведено в режиме когенерации (совместной выработки электрической и тепловой энергии в едином цикле, характеризующемся высокой экономичностью).

Настоящий отчет составлен за период с 01.01.2020 по 31.12.2020 и предназначен для анализа руководством ООО «Байкальская энергетическая компания» (далее – Общество) функционирования системы экологического менеджмента (СЭМ) Общества.

Отчет о функционировании системы экологического менеджмента (далее – СЭМ) ООО «Байкальская энергетическая компания» сформирован в соответствии с требованиями ГОСТ Р ИСО 14001-2016; ISO 14001:2015; СТП БЭК.518.193-2020 «Руководство по системе экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания» и составлен для анализа СЭМ высшим руководством ООО «Байкальская энергетическая компания» с целью обеспечения ее постоянного функционирования, улучшения и эффективности.

1. Общие сведения

8 октября 2013 года ПАО «Иркутскэнерго» продекларировало свою экологическую политику в соответствии с требованиями стандарта ISO 14001:2004.

В 2017 году ПАО «Иркутскэнерго» осуществило ресертификацию СЭМ на основе международного стандарта ISO 14001:2015 и национального стандарта ГОСТ Р ИСО 14001-2016, требований российского, регионального законодательства, нормативных, правовых требований в области экологии, промышленной безопасности и ЧС, стандартов предприятия.

По результатам успешного прохождения аудита в 2017 году ПАО «Иркутскэнерго» получены сертификаты соответствия системы экологического менеджмента требованиям

международного стандарта ISO 14001:2015 в системе органа по сертификации, являющегося членом IAF, и в системе IQNet, а также национального стандарта ГОСТ Р 14001-2016.

В 2019 году ПАО «Иркутскэнерго» успешно пройден инспекционный аудит. По результатам инспекционного аудита несоответствий не выявлено.

В 2020 году ООО «Байкальская энергетическая компания» успешно пройден ресертификационный аудит. По результатам ресертификационного аудита несоответствий не выявлено. По результатам успешного прохождения ресертификационного аудита ООО «Байкальская энергетическая компания» в 2020 году получены сертификаты соответствия системы экологического менеджмента требованиям международного стандарта ISO 14001:2015 в системе органа по сертификации, являющегося членом IAF, и в системе IQNet, а также национального стандарта ГОСТ Р 14001-2016. Срок действия сертификатов до 19.12.2023 года (Приложение 1).

Область применения Системы экологического менеджмента Общества распространяется на производство, распределение и передачу тепловой энергии, производство электрической энергии, а также водоснабжение и водоотведение и включает: Исполнительную дирекцию и филиалы: ТЭЦ-6 (г. Братск), ТЭЦ-9 (г. Ангарск), ТЭЦ-10 (г. Ангарск), ТЭЦ-11 (г. Усолье-Сибирское), ТЭЦ-12 (г. Черемхово), ТЭЦ-16 (г. Железногорск-Илимский), Н-ИТЭЦ (г. Иркутск), Н-ЗТЭЦ (г. Саянск), У-ИТЭЦ (г. Усть-Илимск).

В целом, СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания» установлена, внедрена, поддерживается и гармонизирована с общей системой административного управления ООО «Байкальская энергетическая компания».

Система экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания» является составной частью общей системы управления Обществом.

Представителем генерального директора ООО «Байкальская энергетическая компания» по СЭМ является заместитель главного инженера по охране окружающей среды и общетехническим вопросам ООО «Байкальская энергетическая компания» на основании приказа от 20.11.2020 № 188 (Приложение 2).

СЭМ в Обществе регламентирована следующими стандартами предприятия:

- СТП БЭК.308.187-2020 «Система экологического менеджмента. Экологическая политика ООО «Байкальская энергетическая компания».

- СТП БЭК.518.189-2020 «Система экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания». Экологические аспекты. Порядок идентификации и оценки значимости».

- СТП БЭК.518.164-2020 «Система экологического менеджмента. Программа производственного контроля за соблюдением санитарных правил филиалов ООО «Байкальская энергетическая компания». Разработка и исполнение».

- СТП БЭК.518.073-2020 Система экологического менеджмента. Организация и осуществление производственного экологического контроля.

- СТП БЭК.518.192-2020 «Система экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания». Внутренний аудит системы экологического менеджмента. Порядок организации и проведения».

- СТП БЭК.518.193-2020 «Руководство по системе экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания».

- СТП БЭК.518.006-2020 «Система экологического менеджмента. Регламент процесса управления отходами производства и потребления.

СТП размещены на корпоративном портале Общества по ссылке: Главная > Документы > Хранилище документов > Документы системы управления > БЭК > Стандарты > 4.11. Управление экологической безопасностью

В Обществе разработана и внедрена документированная информация СЭМ, которая включает в себя:

- Экологическая политика ООО «Байкальская энергетическая компания»;

- Сводный реестр значимых экологических аспектов ООО «Байкальская энергетическая компания»;

- Целевые и плановые экологические показатели ООО «Байкальская энергетическая компания» на 2020 год;
- Программа по достижению целевых и плановых экологических показателей ООО «Байкальская энергетическая компания» на 2020 год;
- Реестр обязательных требований, применимых к экологическим аспектам ООО «Байкальская энергетическая компания»;
- Реестр заинтересованных сторон ООО «Байкальская энергетическая компания» на 2020 год;
- Организационно-распорядительная документация.

Документированная информация СЭМ Общества размещена на корпоративном портале общества по ссылке: Главная > Документы > Папки подразделений > СЭБРИПР > СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА > СЭМ ООО БЭК > СЭМ ООО БЭК 2020.

Кроме того, на каждом филиале ООО «Байкальская энергетическая компания» ежегодно проводится работа по идентификации экологических аспектов, формируются сводные реестры экологических аспектов, оценка значимости воздействия экологических аспектов на окружающую среду, на основании которой филиалы формируют реестры значимых экологических аспектов.

На основе анализа Реестра и идентификации обязательных требований, не учтенных в Реестре обязательных требований ООО «Байкальская энергетическая компания», филиалами формируются Дополнения к Реестру обязательных требований ООО «Байкальская энергетическая компания», применимые к экологическим аспектам филиала.

С учетом Реестра значимых экологических аспектов филиала, Реестра обязательных требований, применимых к экологическим аспектам ООО «Байкальская энергетическая компания», Дополнения филиала к этому реестру, потребностей улучшения функционирования СЭМ в филиале, технологических и финансовых возможностей филиала, обязательств филиала в деловой сфере и мнений заинтересованных сторон филиалами разработаны:

- Целевые и плановые экологические показатели филиалов на 2020 год;
- Программы по достижению целевых и плановых показателей филиалов на 2020 год.

В Обществе ведутся все виды документированной информации СЭМ, предусмотренные стандартом ISO 14001:2015 и требованиями корпоративной системы экологического менеджмента.

В Обществе сформированы, внедрены и функционируют все элементы системы экологического менеджмента, предусмотренные международным стандартом ISO 14001:2015.

2. Экологическая политика

Экологическая политика ООО «Байкальская энергетическая компания» актуализирована в соответствии с требованиями стандарта ISO 14001:2015, документирована и утверждена приказом генерального директора ООО «Байкальская энергетическая компания» от 12.11.2020 № 171.

Экологическая политика ООО «Байкальская энергетическая компания» размещена на корпоративном портале Общества по ссылке: Главная > Документы > Хранилище документов > Документы системы управления > БЭК > Стандарты > 4.11. Управление экологической безопасностью

Экологическая политика ООО «Байкальская энергетическая компания» направлена на повышение уровня экологической безопасности и минимизации негативного воздействия на окружающую среду и климат за счет обеспечения надежного и экологически безопасного производства, комплексного подхода к использованию природных ресурсов.

Осознавая свою ответственность в области охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов ООО «Байкальская энергетическая компания» принимает на себя следующие обязательства:

- сочетание экологических, экономических и социальных интересов ООО «Байкальская энергетическая компания», персонала и населения в целях устойчивого развития и обеспечения благоприятной окружающей среды;

- снижение уровня негативного воздействия на окружающую среду и климат от реализуемой хозяйственной деятельности;
- повышение эффективности производства и рациональное использование природных и энергетических ресурсов на стадиях производства, передачи, распределения тепловой энергии и производства электрической энергии;
- открытости и доступности экологической информации, незамедлительное информирование всех заинтересованных сторон о произошедших авариях, их экологических последствиях и мерах по их ликвидации;
- постоянное совершенствование и повышение результативности системы экологического менеджмента.

Для выполнения принятых обязательств определены приоритетные направления деятельности ООО «Байкальская энергетическая компания» в области природопользования и охраны окружающей среды:

- обеспечение соответствия деятельности законодательным, нормативным требованиям и стандартам в области охраны окружающей среды, экологической безопасности, рационального природопользования и изменения климата,
- выполнение всех добровольно принятых на себя обязательства в области охраны окружающей среды, экологической безопасности, рационального природопользования и изменения климата, включая те, что возникают в результате присоединения к национальным и международным инициативам, ассоциациям, коалициям и другим профильным организациям;
- планирование хозяйственной деятельности с учетом целевых и плановых экологических показателей, оценка и контроль их достижения;
- внедрение, там, где это возможно наилучших доступных технологий на различных стадиях производственной деятельности;
- управление экологическими рисками, выявление, ранжирование и регулярное обновление статуса экологических рисков, а также выявление и анализ всех рисков, возникших в результате аварийных ситуаций и инцидентов;
- совершенствование системы управления рисками, направленное на предотвращение негативного воздействия на окружающую среду или климат до того, как такое воздействие произойдет;
- совершенствование системы управления корректирующими и предупреждающими действиями в целях недопущения/предупреждения потенциального воздействия на окружающую среду и климат. В случае, если воздействие изначально не было предотвращено, предусмотреть меры по устранению или минимизации его последствий и не допущению его повторения.
- совершенствование уровня производственного экологического контроля;
- участие в совершенствовании действующего законодательства РФ в области охраны окружающей среды и рационального природопользования;
- поддержание системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями стандартов ISO 14001 и ГОСТ Р ИСО 14001 с целью постоянного улучшения в области охраны окружающей среды.
- повышение квалификации персонала в области охраны окружающей среды, экологической безопасности рационального природопользования и изменения климата;
- повышение информированности и осведомленности персонала, ответственного за охраны окружающей среды, экологической безопасности рационального природопользования и изменения климата;
- контроль соблюдения подрядчиками, производящими работы на объектах ООО «Байкальская энергетическая компания», стандартов и норм в области экологической безопасности и рационального природопользования;
- открытость и доступность экологической информации от производственной деятельности ООО «Байкальская энергетическая компания».

В соответствии с разделом 6 СТП БЭК.308.187-2020 «Система экологического менеджмента. Экологическая политика ООО «Байкальская энергетическая компания» реализовано

доведение Экологической политики ООО «Байкальская энергетическая компания» до работников приказом по Обществу, а также указанными ниже способами:

- размещение печатных копий Политики в структурных подразделениях (на информационных стендах);
- размещение электронной копии Политики во внутренней электронной сети в папках общего доступа;
- ознакомление работников с содержанием политики в рамках проведения обязательных инструктажей, других форм обучения работников;
- рассылка в системе электронного документооборота либо по электронной почте.

Экологическая политика соответствует требованиям международного стандарта ISO 14001:2015/государственного стандарта РФ ГОСТ Р ИСО 14001-2016, доведена до работников, доводится до подрядных организаций.

3. Функции, ответственность и полномочия в организации

Разработкой документированной информации СЭМ, организацией функционирования СЭМ в ООО «Байкальская энергетическая компания» занимается служба экологической безопасности и рационального использования природных ресурсов (СЭБРИПР) ООО «Байкальская энергетическая компания».

В соответствии с требованиями СТП БЭК.518.193-2020 «Руководство по системе экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания» назначены ответственные представители по СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания» на основании приказа от 20.11.2020 № 188.

Функции и задачи подразделений и работников ООО «Байкальская энергетическая компания» в СЭМ определены в положениях о подразделениях и должностных инструкциях работников ООО «Байкальская энергетическая компания» согласно утвержденным стандартам Общества.

В Обществе определена и документирована ответственность и полномочия подразделений и работников в системе экологического менеджмента, которые отражены в должностных инструкциях, положениях о структурных подразделениях Общества, регламентах о взаимодействии, организационно-распорядительных документах (приказах, указаниях и т.п.). Полномочия и обязанности в СЭМ были доводятся до работников филиалов и ИД руководителями структурных подразделений.

В целом ООО «Байкальская энергетическая компания» выделяет достаточные финансовые, материальные, человеческие ресурсы для обеспечения поддержания эффективного функционирования СЭМ.

4. Действия в отношении рисков и возможностей

В ПАО «Иркутскэнерго» разработан стандарт предприятия СТП БЭК.527.037 – 2020 «Регламент по управлению рисками ПАО «Иркутскэнерго», которым регламентируется процесс управления рисками, состоящий из этапов, направленных на выявление событий, потенциально оказывающих влияние на достижение целей Компании, оценку рисков, реагирование на риск, минимизацию влияния реализовавшихся рисков, оценку эффективности мер реагирования, контроля и всей системы управления рисками в целом.

Согласно СТП БЭК.527.037 – 2020 все идентифицированные риски Филиалов/Компании подлежат оценке по 3 ключевым показателям: вероятность риска, финансовая оценка риска и вероятностный ущерб. С учетом обозначенных критериев составляются карты рисков Филиалов/Компании, включая технологические риски с ущербом от аварийных ситуаций, связанных эксплуатацией оборудования, и экологические риски, связанные со всеми этапами жизненного цикла опасных веществ, повреждения природоохранных систем и оборудования, загрязнения окружающей среды.

В рамках данного СТП ПАО «Иркутскэнерго» ежегодно разрабатывается Сводный стратегический план управления экологическими рисками (СПУЭР). СПУЭР содержит перечень

экологических рисков компании, оценку последствий рисков, мероприятия по парированию рисков.

В 2020 году ООО «Байкальская энергетическая компания» произведена идентификация и оценка рисков и возможностей Общества. Под руководством СЭБРИПР филиалами ООО «Байкальская энергетическая компания» были составлены перечни экологических рисков с учетом:

- области распространения СЭМ;
- влияния внешних факторов, экологических условий и явлений, которые могут оказать какое-либо влияние на его интересы;
- обязательными требованиями, применимыми к экологическим аспектам;
- имеющихся материальных ресурсов для обеспечения реализации парирования экологических рисков;
- анализом вероятности возникновения и реализации событий, способствующих обеспечению парирования экологических рисков.

Для разработки стратегического плана управления экологическими рисками из перечня идентифицированных экологических рисков филиалов СЭБРИПР выявлены экологические риски, имеющие высокую вероятность и значительные финансовые потери.

В 2020 г. в рамках СПУЭР реализованы мероприятия по обеспечению требований природоохранного законодательства, снижению негативного воздействия на окружающую среду на сумму 304,622 млн. руб., в том числе инвестиции 150,279 млн руб.

5. Экологические аспекты

Для реализации обязательств по минимизации негативного воздействия на окружающую среду, сохранению природной среды региона в 2020 году идентифицированы и оценены экологические аспекты, установлены экологические цели, осуществляются мероприятия по их достижению. Идентификация и оценка значимости экологических аспектов проводится в соответствии с СТП БЭК.518.189-2020 «Система экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания». Экологические аспекты. Порядок идентификации и оценки значимости».

В филиалах идентифицируются и оцениваются экологические аспекты по подразделениям, которые в дальнейшем укрупняются в сводный реестр по филиалу. Далее сводный реестр экологических аспектов ранжируется по значимости, в результате чего составляется реестр значимых экологических аспектов по каждому филиалу. Значимые экологические аспекты филиалов, в основном, связаны с выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух при сжигании угля в котлоагрегатах ТЭЦ, образованием золошлаковых отходов, сбросами загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты, энергосбережением и рациональным использованием природных и энергетических ресурсов на стадиях производства электрической энергии, производства и передачи и распределения тепловой энергии.

Ежегодно службой экологической безопасности и рационального использования природных ресурсов (далее – СЭБРИПР) анализируются реестры значимых аспектов филиалов. В 2020 году разработан сводный реестр значимых экологических аспектов ООО «Байкальская энергетическая компания». Данный реестр размещен на ресурсе общего доступа документов СЭМ по ссылке: Главная > Документы > Папки подразделений > СЭБРИПР > СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА > СЭМ ООО БЭК > СЭМ ООО БЭК 2020.

6. Принятые обязательства (Обязательные требования)

В соответствии с пунктом 6.1.3 СТП БЭК.518.193-2020 «Руководство по системе экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания» в 2020 году в ООО «Байкальская энергетическая компания» актуализирован «Реестр обязательных требований, применимых к экологическим аспектам ООО «Байкальская энергетическая компания».

Проведена оценка выполнения обязательных (законодательных и иных) требований. Оценка соответствия осуществляется в рамках производственного контроля в области охраны

окружающей среды, анализа результатов внешних проверок, включая проверки со стороны контролирующих органов.

Каждый филиал также формирует «Дополнение к Реестру обязательных требований, применимых к экологическим аспектам ООО «Байкальская энергетическая компания», с учетом внешней среды (муниципального законодательства городов, где расположены филиалы), внутренней среды (внутренних инструкций, разрешительной и иной документации).

Реестр обязательных требований, применимых к экологическим аспектам ООО «Байкальская энергетическая компания» размещен на ресурсе общего доступа документов СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания» по ссылке: Главная > Документы > Папки подразделений > СЭБРИПР > СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА > СЭМ ООО БЭК > СЭМ ООО БЭК 2020.

Обеспечение доступа работников ООО «Байкальская энергетическая компания» к документам, содержащимся в реестре, осуществляется путем использования справочно-правовых систем «Гарант», «Техэксперт» и «Консультант Плюс», а также на информационном портале ООО «Байкальская энергетическая компания».

7. Экологические цели и планирование действий для достижения экологических целей

В ООО «Байкальская энергетическая компания» установлена процедура определения целевых и плановых экологических показателей, а также разработки программы мероприятий, направленных на достижение целей и задач (пп.6.2.2-6.2.4 СТП БЭК.518.193-2020 «Руководство по системе экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания»).

Целевые и плановые экологические показатели ООО «Байкальская энергетическая компания» на 2020 год разработаны в соответствии с пунктом 6.2 СТП БЭК.518.193-2020 «Руководство по системе экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания» с учётом значимых экологических аспектов ООО «Байкальская энергетическая компания», целевых и плановых экологических показателей филиалов, технологических и финансовых возможностей ООО «Байкальская энергетическая компания», а также требований природоохранного законодательства РФ. Достижение целевых и плановых экологических показателей позволяет постепенно улучшать систему экологического менеджмента.

Для реализации целевых и плановых экологических показателей разработана, согласована и утверждена в установленном порядке программа достижения целевых и плановых экологических показателей ООО «Байкальская энергетическая компания» на 2020 год. Мероприятия данной программы выполняются в соответствии с установленными сроками.

Отчет о выполнении программы достижения целевых и плановых экологических показателей ООО «Байкальская энергетическая компания» за 2020 год приведен в приложении к данному Отчету (Приложение 3).

Указанные документы размещены на ресурсе общего доступа документов СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания» по ссылке: Главная > Документы > Папки подразделений > СЭБРИПР > СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА > СЭМ ООО БЭК > СЭМ ООО БЭК 2020.

8. Ресурсы, компетентность и осведомленность

Обеспечением компетентности работников в СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания» осуществляется путем подбора персонала соответствующей квалификации, систематическим информированием, обучением и повышением квалификации работников. Ежегодно формируются планы обучения/повышения квалификации на филиалах и в Исполнительной дирекции.

В 2019 году обучение прошли 57 человек из персонала ПАО «Иркутскэнерго» с получением удостоверений о повышении квалификации. Итого по состоянию на конец 2019 года в ПАО «Иркутскэнерго» было обучено 70 человек.

Обучение проведено АНО ДПО «Сибирь-Квалитет».

В 2020 потребности в обучении персонала не было.

В 2020 году СЭБРИПР актуализирована Памятка работника по СЭМ, утвержденная заместителем главного инженера по охране окружающей среды и общетехническим вопросам. Данная памятка размещена по ссылке: Главная > Документы > Папки подразделений > СЭБРИПР > СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА > СЭМ ООО БЭК > СЭМ ООО БЭК 2020.

Осведомленность работников ООО «Байкальская энергетическая компания» об экологических аспектах, функционировании СЭМ поддерживается путем ознакомления с документированными процедурами СЭМ, Руководством по СЭМ, приказами и указаниями генерального директора и директоров филиалов.

Документированная информация по обучению сохраняется в отделах кадров ООО «Байкальская энергетическая компания» / филиалов (в личных делах работников), в СЭБРИПР ООО «Байкальская энергетическая компания» / подразделениях по ООС филиалов.

9. Информирование

Процесс обмена информацией описан в п. 7.4 СТП 011.518.193-2017 «Руководство по системе экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания». Внутренний информационный обмен осуществляется на всех этапах функционирования СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания» путем совещаний, проверок, аудитов, обмена и визирования документации.

Взаимодействие Исполнительной дирекции и филиалов ведется по следующим направлениям:

- функционирование СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания»;
- по вопросам планирования природоохранной деятельности, формирования бюджета затрат на охрану окружающей среды;
- по вопросам обучения работников филиалов по СЭМ, в т.ч. обучение внутренних аудиторов;
- переписка по вопросам ООС и СЭМ;
- по взаимодействию с внешними заинтересованными сторонами.

ООО «Байкальская энергетическая компания» осуществляет постоянное взаимодействие с внешними заинтересованными сторонами, включая органы государственного управления и надзора, местные администрации, население, общественные организации, СМИ.

В рамках подготовки к ресертификационному аудиту СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания» проведена работа по идентификации внешних и внутренних заинтересованных сторон, сформирован реестр заинтересованных сторон.

В Руководстве по СЭМ определены механизмы получения внешних сообщений и реагирования на них, а также определено решение ООО «Байкальская энергетическая компания» о внешнем информировании о своих существенных экологических аспектах по запросам заинтересованных сторон.

Формы взаимодействия и мероприятия по взаимодействию с внешними заинтересованными сторонами отражены в Таблице 1.

Взаимодействие с внешними заинтересованными сторонами
по вопросам ООС в 2020 г.

Таблица 1

№	Наименование заинтересованной стороны	Мероприятия по взаимодействию по вопросам ООС
	Органы государственного управления и надзора	В рамках проверок со стороны государственных надзорных органов проведены 2 проверки соблюдения требований природоохранного законодательства: - Внеплановая выездная проверка Братской межрайонной природоохранной прокуратурой ТЭЦ-6. - Внеплановая выездная проверка Ангарской межрайонной природоохранной прокуратурой ТЭЦ-11. По результатам проведения проверок выдано 1 представление об устранении нарушений природоохранного законодательства.
	Население	Жалоб в адрес ООО «Байкальская энергетическая компания» в 2020 году не поступало
	Общественные организации	1. МОО «Большая Байкальская тропа» - благотворительная помощь на экологические программы; 2. Бельский рыболовный завод – сотрудничество в рамках программы по восполнению водных биологических ресурсов; 3. ФГБУ «Заповедное Прибайкалье» - оборудование элементами системы информационно-туристской навигации территории Прибайкальского национального парка» в рамках Волонтерского проекта «360».
	СМИ	Публикации о грантовом экологическом конкурсе компании En+ Group https://ircity.ru/news/44746/ https://irk.today/2020/03/04/kompanija-en-group-organizovala-konkurs-jekologicheskikh-proektov/ https://snews.ru/news/en-group-vydelit-granty-na-podderzhku-ekoiniciativ-po-zashchite-baykala http://i38.ru/baykal-obichnie/en-group-nachinaet-priem-zayavok-na-grantoviy-konkurs-ekologicheskikh-proektov http://irkorgnews.ru/kompanii-i-rynki-novosti/en-group-nachinaet-priem-zayavok-na-grantovyy-konkurs-ekologicheskikh-proektov https://baik24.ru/text/03-03-2020/021/ https://123ru.net/irkutsk/237236995/ http://baik-info.ru/en-group-prinimaet-zayavki-na-grantovyy-konkurs-ekologicheskikh-proektov https://kislodod.life/teksty-smi/en-group-vydast-granty-na-proekty-po-zashchite-baykala/ https://irkutsk.news/novosti/2020-03-04/151707-en-group-nachinaet-priem-zayavok-na-grantovyi-konkurs-ekologicheskikh-proektov.html?amp=1 https://sibhar.ru/jenergetiki-objavili-grantovyy-konkurs-jekologicheskikh-proektov/ https://glagol38.ru/text/04-03-2020/012 http://babr24.com/baik/?IDE=198152 https://bst.bratsk.ru/news/40484 https://www.donorsforum.ru/reports/en-group-nachinaet-priem-zayavok-na-grantovyi-

[konkurs-ekologicheskikh-proektov/
http://isu.ru/ru/science/news.html](http://konkurs-ekologicheskikh-proektov/http://isu.ru/ru/science/news.html)
<https://www.b-soc.ru/en-group-nachinaet-priem-zayavok-na-grantovyj-konkurs-ekologicheskikh-proektov/>
<https://soc-otvet.ru/en-group-nachinaet-priem-zayavok-na-grantovyj-konkurs-ekologicheskikh-proektov/>
<https://bp.irklib.ru/konkurs-grantov-ekologicheskikh-proektov/>
https://irkobl.ru/sites/tour/news/detail.php?ELEMENT_ID=904133&type=special
<http://yourplus.ru/2020/03/17/grantovyj-konkurs-ekologicheskikh-proektov-en-group/>
<http://nts-tv.ru/node/64210>
<https://baikal-1.ru/200316-ekoproject-support/>
<http://irttv.ru/novosti/novosti-3-kanal/obshchestvo/ekologicheskij-seminar-18-03-2020.html>
<https://ircity.ru/news/45313/>
<http://baik-info.ru/en-group-besplatno-obuchaet-onlayn-zhelayushchih-poluchit-granty-na-ekologicheskije-proekty>
<https://glagol38.ru/text/25-03-2020/006>
<http://babr24.info/irk/?IDE=198860>
https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=390446&utm_source=yxnews&utm_medium=desktop&utm_referrer=https%3A%2F%2Fyandex.ru%2Fnews
https://baikal24.ru/text/25-03-2020/023/?utm_source=yxnews&utm_medium=desktop&utm_referrer=https%3A%2F%2Fyandex.ru%2Fnews
<https://snews.ru/news/en-group-provedet-besplatnye-vebiny-dlya-zhelayushchih-poluchit-granty-na-ekologicheskije>
<https://snews.ru/news/en-group-poluchila-bolee-80-zayavok-na-konkurs-ekologicheskikh-proektov>
<https://glagol38.ru/text/15-04-2020/003>
https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=392170
<http://i38.ru/baykal-obichnie/en-group-poluchila-bolee-80-zayavok-na-konkurs-ekologicheskikh-proektov>
<http://www.sibenergetic.ru/news/4595.html>
<https://baikal24.ru/text/15-04-2020/026/>
<https://snews.ru/news/eksperty-grantovogo-konkursa-en-group-pristupili-k-ocenke-proektov>
<http://baik-info.ru/eksperty-grantovogo-konkursa-en-group-pristupili-k-ocenke-proektov>
<https://baikal24.ru/text/22-04-2020/039/>
https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=392710
<http://i38.ru/baykal-obichnie/eksperti-grantovogo-konkursa-en-group-pristupili-k-otsenke-proektov>
<http://babr24.com/irk/?IDE=199865>
<https://www.irk.kp.ru/daily/27144/4237480/>
<http://www.vsp.ru/2020/05/08/slozhenie-potentsialov/>
<http://babr24.com/irk/?IDE=201746>
<http://www.sibenergetic.ru/news/4600.html>
https://sia.ru/?section=410&action=show_news&id=396103
<http://baik-info.ru/ekologicheskije-proekty-v-irkutskoy-oblasti-i-krasnoyarskom-krae-profinansiruet-en-group>
<https://baikal24.ru/text/15-06-2020/056/>
<https://snews.ru/news/en-group-profinansiruet-14-ekologicheskikh-proektov-v-irkutskoy-oblasti-i-krasnoyarskom-krae>
<https://i38.ru/obshchestvo-obichnie/en-group-profinansiruet-14-ekologicheskikh-proektov->

[v-irkutskoy-oblasti-i-krasnoyarskom-krae](https://irkutorgnews.ru/kompanii-i-rynki-novosti/en-group-profinansiruet-14-ekologicheskikh-proektov-v-irkutskoy-oblasti-i-krasnoyarskom-krae)
<https://irkutorgnews.ru/kompanii-i-rynki-novosti/en-group-profinansiruet-14-ekologicheskikh-proektov-v-irkutskoy-oblasti-i-krasnoyarskom-krae>
<http://www.ogirk.ru/2020/06/15/granty-poluchat-14-jekoproektov-irkutskoj-oblasti-i-krasnojarskogo-kraja/>
<https://www.irk.kp.ru/daily/27147.3/4240810/>
<https://snews.ru/news/uchenye-igu-razrabatyvayut-vysokoeffektivnyu-tehnologiyu-ochistki-vod-baykala>
<https://i38.ru/nauka-obichnie/uchenie-igu-razrabatvaiut-visokoeffektivnuiu-tehnologiyu-ochistki-vod-baykala>
https://glagol38.ru/text/24-06-2020/009?utm_source=yxnews&utm_medium=desktop&utm_referrer=https%3A%2F%2Fyandex.ru%2Fnews
https://www.interfax-russia.ru/siberia/news/irkutskie-uchenye-predlagayut-ochishchat-stoki-na-baykale-s-pomoshchyu-vodnyh-rasteniy?utm_source=yxnews&utm_medium=desktop&utm_referrer=https%3A%2F%2Fyandex.ru%2Fnews
<https://baikal24.ru/text/07-07-2020/066/>
<https://i38.ru/baykal-obichnie/turisticheskie-tropi-nachali-razmechat-na-olchonskom-mise-burchan>
<https://irksib.ru/allnews/76-turizm/19538-razmechat-turisticheskie-tropy-nachali-na-myse-burkhan-na-olkhone>
<https://www.irk.ru/news/tarticles/20200814/grants/#rec217179901>
<https://www.the-village.ru/city/specials/603377-grantovyy-konkurs?fbclid=IwAR1zFKRrKmxn5Eh0-2EGI6nLVOfvvgb7hUISQhNnLh3WycBUOWHY7XdXyY>
<https://verbludvogne.ru/articles/irkutskonfire2020/>
<https://www.the-village.ru/people/specials/eko-itogi>
<https://snews.ru/news/en-group-podvela-itogi-realizacii-ekologicheskikh-proektov-grantovogo-konkursa-v-2020-godu>
https://sia.ru/?section=410&action=show_news&id=408370
<https://baikal24.ru/text/19-01-2021/035/>
<http://babr24.com/irk/?IDE=209574>

Публикации о выпуске мальков

<https://snews.ru/news/irkutskie-energetiki-vypustili-v-reku-belaya-partiyu-malkov-pelyadi>
<https://baikal24.ru/text/18-08-2020/044/>
<http://baik-info.ru/v-reku-belaya-usolskogo-rayona-vypustili-243-tys-shtuk-malkov-pelyadi>
https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=399671

Публикации о проекте «360»

https://baikal24.ru/text/07-09-2020/063/?utm_source=yxnews&utm_medium=desktop&utm_referrer=https%3A%2F%2Fyandex.ru%2Fnews
https://sia.ru/?section=410&action=show_news&id=400758
<https://i38.ru/obschestvo-obichnie/v-ekoaktsii-en-group-prinyali-uchastie-450-volonterov-iz-irkutska-2>
<http://babr24.com/irk/?IDE=204641>

https://baikal24.ru/text/07-09-2020/070/?utm_source=yxnews&utm_medium=desktop&utm_referrer=https%3A%2F%2Fyandex.ru%2Fnews
<https://irk.today/2020/09/03/jekoakcija-po-uborke-i-ozeleneniju-gorodskih-territorij-projdet-v-irkutske-5-sentjabrja/>
<http://www.38rus.com/more/75789>
https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=400614
<http://www.ogirk.ru/2020/08/28/olhonskij-rajon-primet-uchastie-v-volonterskom-proekte-360/>
<https://baikal24.ru/text/06-09-2020/034/>
<https://i38.ru/obschestvo-obichnie/en-group-otkrila-registratsiiu-na-volonterskuiu-aktsiiu-proekta-360-v-irkutske-ust-ilimske-bratske>
<http://baik-info.ru/en-group-otkryla-registraciyu-na-volonterskuyu-akciyu-proekta-360>
<http://www.sibenergetic.ru/news/4605.html>
<https://baikal24.ru/text/17-08-2020/016/>
<https://irk.today/2020/08/17/otkryta-registracija-na-volonterskuju-akciju-proekta-360/>
https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=399573
<http://babr24.com/irk/?IDE=203915>
<https://ircity.ru/news/49129/>
https://www.irk.ru/news/20200818/eco/?utm_source=rss&utm_medium=rss_feed&utm_campaign=rss1
<https://snews.ru/news/ekologicheskij-onlayn-marafon-360-en-group-startoval>
<https://i38.ru/obschestvo-obichnie/startoval-ekologicheskij-onlayn-marafon-360-en-group>
<https://baikal24.ru/text/20-08-2020/030/>
https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=399804
<http://baik-info.ru/startoval-ekologicheskij-onlayn-marafon-360-en-group>
<https://baikal24.ru/text/21-08-2020/095/>
<https://snews.ru/news/en-group-otkryla-registraciyu-na-onlayn-marafon-360>
<https://baikal24.ru/text/11-08-2020/047/>
https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=399290
<http://baik-info.ru/en-group-otkryla-registraciyu-na-onlayn-marafon-360>
<https://i38.ru/obschestvo-obichnie/en-group-otkrila-registratsiiu-na-onlayn-marafon-360-v-irkutske-bratske-ust-ilimske>
<https://sibhar.ru/i-tvoj-gorod-stanet-chishhe-5-sentjabrja-prisoedinjajsja-k-volonterskomu-proektu-360/>
https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=398670
<https://baikal24.ru/text/29-07-2020/070/>
<https://snews.ru/news/ezhegodnaya-ekoakciya-360-proydet-5-sentyabrya-v-novom-formate>
<https://i38.ru/obschestvo-obichnie/volonterskiy-proekt-en-group-360-proydet-v-neskolkich-formatach-v-gorodach-prisutstviya-i-na-baykale>
<http://babr24.com/irk/?IDE=203374>
https://bratsk.irk.today/2020/09/08/kak-v-bratske-proshla-jekoakcija-360-foto/?utm_source=yxnews&utm_medium=desktop&utm_referrer=https%3A%2F%2Fyandex.ru%2Fnews
<https://i38.ru/obschestvo-obichnie/volonteri-ekoaktsii-en-group-v-bratske-sdali-v-pererabotku-3-5-tonni-po-krishek>
<https://baikal.mk.ru/social/2020/09/09/mir-stal-chishhe-i-zelenee-volontery-en-proveli-akciyu-360-v-shesti-gorodakh-i-na-baykale.html>
<http://www.sibenergetic.ru/news/4606.html>
<https://snews.ru/news/tri-televizora-i-pokryshki-v-irkutskoy-oblasti-v-desyatyy-raz>

proshla-akciya-360
<http://baik-info.ru/en-group-podvela-itogi-ekologicheskogo-onlayn-marafona-360>
<https://baikal24.ru/text/14-09-2020/027/>
<http://babr24.com/irk/?IDE=204898>
<https://i38.ru/obschestvo-obichnie/en-group-podvela-itogi-ekologicheskogo-onlayn-marafona-360>

https://sia.ru/?section=410&action=show_news&id=401111
<https://baikal24.ru/text/15-09-2020/044/>
https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=401192
<https://snews.ru/news/en-group-zapisala-saundtrek-k-svoemu-ekologicheskomu-proektu-360>
<https://i38.ru/baykal-obichnie/en-group-zapisala-na-baykale-saundtrek-k-svoemu-ekologicheskomu-proektu-360>
<http://baik-info.ru/en-group-zapisala-saundtrek-k-svoemu-ekologicheskomu-proektu-360>
<https://ircity.ru/news/49923/>
<http://babr24.com/irk/?IDE=204961>
<https://bst.bratsk.ru/news/42694>
<https://www.the-village.ru/village/city/specials-city/601709-ekolife>
<https://www.irk.ru/news/articles/20200902/ecoproject/>
<https://www.irk.ru/news/test/92415/>
<https://www.irk.ru/news/articles/20200911/project/>
<https://irk.today/2020/09/07/volontery-ubrali-rajon-nizhnego-befa-plotiny-gjes-v-irkutske/>
https://www.irk.ru/news/20200906/cleaning/?utm_source=rss&utm_medium=rss_feed&utm_campaign=rss1
<https://irk.today/2020/09/06/500-sazhencev-kizilnika-posadili-volontery-na-akcii-360-v-irkutske-foto/>
<https://i38.ru/zhkch-obichnie/ruslan-bolotov-prinyal-uchastie-v-ekoaktsii-360-po-uborke-i-ozeleneniiu-territoriy-goroda>
https://www.irk.ru/news/20200906/cleaning/?utm_source=rss&utm_medium=rss_feed&utm_campaign=rss1
<https://irkutskmedia.ru/news/993101/?from=48>
<https://i38.ru/zhkch-obichnie/ruslan-bolotov-prinyal-uchastie-v-ekoaktsii-360-po-uborke-i-ozeleneniiu-territoriy-goroda>
<https://verbludvogne.ru/news/volontery-zapisali-muzykalnyj-albom-so-zvukami-bajkalskih-zhivotnyh/>
<https://i38.ru/kultura-pervie/muzikalniy-albom-golosa-baykala-iz-zvukov-prirodi-zapisali-na-beregu-ozera>

Совместный проект с ББТ

<https://www.the-village.ru/weekend/specials/milliard>
<https://nts-tv.ru/news/66599>
https://nts-tv.ru/node/58754?fbclid=IwAR30NKctfE95KtLh0jYZE0asq-koGM_WI55Ew3MDcBoqDs2lyqut97ivn5w
<https://i38.ru/baykal-pervie/na-bbt-poyavilis-novie-piknikovie-tochki>
https://altairk.ru/new/society/novie_piknikovie_tochki_poyavilis_na_bolshoy_baykalsko_y_trope
https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=403578
<https://baikal24.ru/text/22-10-2020/015/>
<https://snews.ru/news/en-group-i-associaciya-bolshaya-baykalskaya-tropa-blagoustroili->

	samyy-poseshchaemyy-uchastok http://baik-info.ru/bolshuyu-baykalskuyu-tropu-blagoustroili-na-baykale https://i38.ru/baykal-obichnie/en-group-i-assotsiatsiya-bbt-blagoustroili-samiy-poseschaemiy-uchastok-ekotropi-na-baykale
--	--

10. Документированная информация и управление документированной информацией

Документированная информация СЭМ является составной и неотъемлемой частью общей системы документооборота ООО «Байкальская энергетическая компания».

В Обществе ведены в действие:

- СТП БЭК.308.187-2020 «Система экологического менеджмента. Экологическая политика ООО «Байкальская энергетическая компания».

- СТП БЭК.518.189-2020 «Система экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания». Экологические аспекты. Порядок идентификации и оценки значимости».

- СТП БЭК.518.164-2020 «Система экологического менеджмента. Программа производственного контроля за соблюдением санитарных правил филиалов ООО «Байкальская энергетическая компания». Разработка и исполнение».

- СТП БЭК.518.073-2020 Система экологического менеджмента. Организация и осуществление производственного экологического контроля.

- СТП БЭК.518.192-2020 «Система экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания». Внутренний аудит системы экологического менеджмента. Порядок организации и проведения».

- СТП БЭК.518.193-2020 «Руководство по системе экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания».

- СТП БЭК.518.006-2020 «Система экологического менеджмента. Регламент процесса управления отходами производства и потребления».

Задokumentированы Экологическая политика, целевые и плановые показатели, регламентные и иные нормативно - методические документы в области охраны окружающей среды, разработанные на основе применимых обязательных требований.

Разработаны и внедрены и поддерживаются все процедуры, требуемые международным стандартом ISO 14001:2015 и государственным стандартом РФ ГОСТ Р ИСО 14001-2016.

Порядок управления документированной информацией установлен в п. 7.5.3 СТП 011.518.193-2017 «Руководство по системе экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания».

Управление распорядительными и нормативно-методическими документами СЭМ осуществляется в соответствии с требованиями инструкции И 542.001-2020 «Делопроизводство в Исполнительной дирекции» (введена приказом от 01.09.2020 № 48 «О введении в действие инструкции «Делопроизводство в Исполнительной дирекции»), СТП БЭК.542.012-2020 «Подготовка, оформление, регистрация, хранение и использование приказов и указаний» (введены приказом от 01.09.2020 № 45 «О введении в действие СТП БЭК 542.012-2020»), «Правила № 1 оформления документов» (введены приказом от 31.08.2020 № 33 «О введении в действие Правил № 1 оформления документов»)

Ответственными за разработку и пересмотр документированной информации СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания» /филиала являются представитель генерального директора ООО «Байкальская энергетическая компания» по СЭМ/представитель директора филиала по СЭМ.

СЭБРИПР /подразделение по ООС филиала обеспечивает:

- по мере необходимости проведение анализа документированной информации СЭМ и подготовку предложений по внесению в них изменений, повторному пересмотру документов и включение разработки/пересмотра документов в годовой план мероприятий;
- доступность актуальных версий документированной информации СЭМ;
- предупреждение непреднамеренного использования устаревшей документированной информации путем информирования об изменениях и выходе новых редакций;
- обеспечение контроля распространения документированной информации внешнего происхождения, определяемых Обществом как необходимые для планирования и функционирования СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания».

Ответственность за выполнение требований по управлению документированной информацией СЭМ несет начальник СЭБРИПР /руководители подразделений по ООС филиалов.

Процедура управления документированной информацией СЭМ обеспечивает поддержание в рабочем состоянии документов СЭМ Общества в той степени, которая достаточна для результативного функционирования системы экологического менеджмента и достижения экологической результативности.

11. Планирование и управление операциями

В ООО «Байкальская энергетическая компания» управление различными видами деятельности, выполняемой как работниками предприятия, так и работниками подрядных организаций на текущий момент проводится в соответствии с законодательными и нормативными требованиями и в целом соответствует требованиям международного стандарта ISO 14001:2015 и государственного стандарта РФ ГОСТ Р ИСО 14001-2016.

Управление операциями, связанными с экологическими аспектами, осуществляется в соответствии с разработанными на филиалах документами:

- приказами по природоохранной деятельности, назначены ответственные лица;
- инструкциями, регламентами, техническими заданиями к проектам, проектной документацией, нормативно-правовыми документами и т.п.

Требования по управлению операциями по всем значимым экологическим аспектам документированы и выполняются.

12. Готовность к аварийным ситуациям, аварии и реагирование на них

В соответствии с требованиями законодательства в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды разработаны и выполняются планы, направленные на обеспечение предупреждения аварий и оперативное реагирование на них (ПЛАС, ПЛАРН). Оперативное реагирование и ликвидация аварийных и чрезвычайных ситуаций осуществляется как собственными силами ООО «Байкальская энергетическая компания», так и на договорных условиях.

В соответствии с существующими планами в структурных подразделениях формируются и выполняются графики проведения учебно-тренировочных занятий для отработки сценариев возможных аварийных, чрезвычайных ситуаций. Обеспечены ресурсы для ликвидации аварий, ЧС. Выполняемая деятельность по реагированию на возможные аварийные и чрезвычайные ситуации, в целом, соответствует требованиям международного стандарта ISO 14001:2015 и государственного стандарта РФ ГОСТ Р ИСО 14001-2016.

13. Мониторинг, измерения

В 2020 году ООО «Байкальская энергетическая компания» приказом от 12.11.2020 № 163 внесены изменения в СТП БЭК.518.192-2020 «Система экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания». Внутренний аудит системы экологического менеджмента. Порядок организации и проведения».

В соответствии с СТП БЭК.518.164-2020 «Система экологического менеджмента. Программа производственного контроля за соблюдением санитарных правил филиалов ООО

«Байкальская энергетическая компания». Разработка и исполнение» на филиалах разработаны, утверждены и выполняются в настоящее время программы проведения производственного экологического контроля.

Мониторинг экологических показателей на филиалах осуществляется аккредитованными лабораториями. Результаты анализов фиксируются в журналах и оформляются протоколами. Проводится мониторинг состояния атмосферного воздуха, поверхностных и сточных вод, подземных вод, выбросов, обращения с отходами производства и потребления, состояния производственных площадок.

В Обществе осуществляется регулярный мониторинг ключевых показателей функционирования СЭМ по следующим параметрам:

- мониторинг (отслеживание) степени достижения экологических целей и выполнения программ;
- мониторинг изменений законодательства в области ООС – в рамках анализа и актуализации «Реестра обязательных требований, применимых к экологическим аспектам» (не реже 1 раза в год);
- мониторинг платежей за загрязнение окружающей среды и затрат на природоохранные мероприятия;
- мониторинг обращений (включая жалобы) населения и других внешних сторон в отношении экологических аспектов;
- статус выполнения корректирующих действий.

Показатели мониторинга и измерений и критерии оценки их эффективности сведены в таблице 2.

Таблица 2

№	Показатель мониторинга и измерений	Критерии оценки результативности
1	Экологические аспекты	- Все значимые экологические аспекты учтены при определении целевых и плановых показателей. - По всем операциям, связанным со значимыми экологическими аспектами определены и выполняются требования, включая рабочие критерии, по экологически безопасному выполнению операций. - По всем значимым экологическим аспектам проводится мониторинг и измерения воздействия на окружающую среду. - По значимым экологическим аспектам отсутствует превышение установленных нормативов воздействия на окружающую среду, отсутствуют случаи аварийного воздействия на окружающую среду.
2	Достижение целевых и плановых показателей	- Целевые и плановые показатели учитывают все обязательства Экологической политики. - По всем целевым и плановым показателям разработаны мероприятия по их достижению. - Все мероприятия программы достижения целевых и плановых показателей своевременно выполняются.
3	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	- За истекший период предписаний и штрафов не выявлено. - Предписания государственных надзорных органов за предыдущий период выполнены в полном объеме и в установленные сроки. - Отсутствуют повторные нарушения установленных законодательных требований. - По всем выявленным нарушениям требований определены и устранены причины несоответствий.

№	Показатель мониторинга и измерений	Критерии оценки результативности
4	Проведение внутренних аудитов СЭМ	- Аудиты планируются в соответствии с установленными Обществом требованиями. - Аудиты проводятся в соответствии с запланированными параметрами. - Отсутствуют случаи нарушения внутренними аудиторами требований по проведению аудитов, отсутствуют жалобы на деятельность аудиторов. - По все выявленным в ходе аудитов фактическим и потенциальным несоответствиям установлены и устраняются в соответствии со сроками, установленными в плане корректирующих действий.

Динамика воздействия деятельности Общества на окружающую среду
по состоянию на 2020 год

1. Экологические показатели ООО «Байкальская энергетическая компания» за 2020 год

1.1. Выбросы в атмосферу

Таблица 3

№ п/п	Наименование	Ед.	2020 год	2019 год	Отклонение, ±%	Причины
1.	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	тонн	266 619	278 009	-4,1	Снижение расхода сожженного угля на 3,8%, повышение средневзвешенного КПД ЗУУ на 0,3%, снижение содержания золы в топливе на 4,1%.
2.	Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу	т/тут	42,5	42,7	-0,5	Снижение выработки электроэнергии ТЭЦ по конденсационному циклу на 6,1%.
3.	Удельный выброс суммы загрязняющих веществ в атмосферу (оксидов азота (NO _x), диоксида серы (SO ₂), золы)	кг / кВт*ч	0,0081	0,0082	-1,2	Снижение содержания золы в топливе на 4,1%. Повышение средневзвешенного КПД ЗУУ на 0,3%
4.	Удельный выброс диоксида углерода (CO ₂) в атмосферу	кг / кВт*ч	0,5484	0,5504	-0,4	Снижение выработки электроэнергии ТЭЦ по конденсационному циклу на 6,1%.

Выбросы загрязняющих веществ осуществлялись в пределах НДВ.

1.2. Водопотребление

Фактическое общее водопотребление по ООО «Байкальская энергетическая компания» (ПАО «Иркутскэнерго») в 2020 году составило 395 998,17 тыс. м³ против 401 925,90 тыс. м³ в 2019 году, в том числе:

Таблица 4

Водопотребление, тыс. м ³	2019 год	2020 год
из поверхностных водоемов	255 143,87	250 881,01
из подземных источников	6 971,41	7 928,26
из городского коммунального водопровода	37 215,79	35 573,99
от других предприятий	102 594,83	101 614,91
ИТОГО	401 925,90	395 998,17

В сравнении с 2019 годом общее водопотребление уменьшилось на 5 927,73 тыс. м³ (1,5 %).

1.3. Водоотведение

Объем сброса сточных вод в 2020 году составил 247 385,06 тыс. м³ против 266 386,25 тыс. м³ в 2019 году.

В сравнении с 2019 годом общий объем сброса сточных вод уменьшился на 19 001,19 тыс. м³ (7,1 %).

Уменьшение водоотведения связано с уменьшением потребления воды на производственные нужды на ТЭЦ-10 на 8 808,45 тыс. м³ (4,5%), на ТЭЦ-9 на 2 554,51 тыс. м³ (4,5%) в связи с уменьшения выработки электроэнергии на ТЭЦ-10 на 17 %, на ТЭЦ-9 на 7%.

1.4. Отходы производства и потребления

Таблица 5

№ п/п	Наименование	Ед.	2019 год	2020 год	% 2020/2019	Причины
1.	Образовано отходов производства и потребления	тонн	1 454 876,77	1 358 919,9	-6,6	Снижение расхода сожженного угля на 3,8%
2.	из них золошлаковых смесей	тонн	1 432 974,80	1 340 072	-6,4	
3.	Дополнительная емкость золоотвала созданная за счет утилизации (использования) золошлаковых смесей и золы уноса	м ³	865 893,4	1 124 758	+29,9	

Сведения о движении отходов I-V классов опасности (без учета золошлаковой смеси) за 2020 год:

- Образовано - 18 847,9 тонн;
- Принято от сторонних организаций - 7 554,0 тонн;
- Утилизировано (использовано отходов на собственные нужды) - 132,665 тонн;
- Передано отходов другим организациям для:
 - обработки- 292,2 тонн,
 - утилизации – 32 044,5 тонн;
 - обезвреживания - 233,217 тонн;
 - захоронения- 10 618,9 тонн.

Сведения о движении золошлаковой смеси от сжигания углей за 2020 год:

- Образовано - 1 340 072 тонн;
- Утилизировано (использовано на собственные нужды и передано для использования) – 1 124 758 тонн;
- Передано золошлаковой смеси для размещения – 21 597,9 тонн (размещение ЗШС ТЭЦ-16 на шламохранилище КГОКа).

1.5. Плата за негативное воздействие на окружающую природную среду, размещение отходов

Плановые экологические платежи на 2020 год – 75,24 млн. рублей:

Фактические начисленные экологические платежи составили 61,09 млн. рублей,

в т.ч.

плата за предельно допустимые выбросы, сбросы, размещение отходов – 60,36 млн. рублей:

плата за сверхнормативные сбросы – 0,73 млн. рублей.

Снижение фактических платежей относительно плановых обусловлено уменьшением количества сжигаемого топлива и изменением его качественных характеристик, снижением объемов сброса сточных вод, переводом части отходов из 4 в 5 класс опасности, изменением ставок платы по отходам 5 класса опасности и реализацией золы-уноса.

Сверхнормативные сбросы (уч. ТВСиК У-ИТЭЦ) осуществляются из-за неисполнения Министерством строительства, дорожного хозяйства Иркутской области государственной программы «Подготовка зоны затопления части территории Иркутской области в связи со строительством Богучанской ГЭС» на 2012-2013 годы (в части строительства руслового рассеивающего выпуска канализационно-очистных сооружений левого берега г. Усть-Илимск). ПАО «Иркутскэнерго»/ООО "БЭК" в 2016-2020 гг. вынужденно осуществляло сброс сточных вод в водный объект (р. Ангара) с превышением нормативов допустимого сброса (НДС) по фосфатам с соответствующей оплатой сверхнормативных платежей.

С целью возмещения понесенных убытков будет подготовлено исковое заявление в судебные органы.

2. Выполнение мероприятий по снижению сбросов загрязненных сточных вод, выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, размещению отходов.

В целях снижения негативного воздействия объектов хозяйственной деятельности, рационального использования природных ресурсов, обеспечения нормативов выбросов, сбросов загрязняющих веществ, размещения отходов в 2020 году выполнены мероприятия по обеспечению надежности работы, повышения экологической эффективности, соблюдения установленных нормативов.

Суммарные затраты на выполнение природоохранных мероприятий в 2020 году составили 415 059 млн. рублей, из них:

-текущие затраты (услуги экологического характера) 235 177 тыс. рублей;

-инвестиции (в соответствии с формами статотчетности №18-КС) 179 882 тыс. рублей.

Примеры мероприятий приведены в таблице 6.

Таблица 6

Филиал	Наименование мероприятия	Затраты, тыс. руб.	Экологический эффект
ТЭЦ-6	Замена батарейного циклона на КА ст. № 5	4 394	Повышение эффективности золоулавливания
	ПИР по Установке автоматической системы непрерывного контроля и учета объема и/или массы, концентрации выбросов загрязняющих веществ	890	Исполнение природоохранного законодательства

ТЭЦ Участка ТИ и ТС ТЭЦ-6	ТЭО перевода ТЭЦ-7 на природный газ	1 864	Снижение выбросов загрязняющих веществ на 1,4 тыс. тонн
ТЭЦ-9	Техническое перевооружение. Установка системы интенсивного орошения на ЗУУ КА ст.№ 10	2 499	Повышение эффективности золоулавливания
ТЭЦ-10	Модернизация. Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами.	4 068	Повышение эффективности золоулавливания
ТЭЦ-11	Техническое перевооружение. Монтаж системы интенсивного орошения на ЗУУ КА ст. № 6	12 845	Повышение эффективности золоулавливания
Ново-Иркутская ТЭЦ	ПИР Модернизация электрофильтров КА ст.№ 3,4 с заменой внутреннего механического оборудования и электродов	1 400	Повышение эффективности золоулавливания
	Модернизация. Замена одного поля (3-е поле) электрофильтра КА ст.№ 7.	36 193	Снижение выбросов золы на 280 тонн
	Модернизация электрофильтра с заменой приводов механизмов встряхивания осадительных и коронирующих электродов (12 ед.)	2 789	
Ново-Зиминская ТЭЦ	Сухое складирование золошлаковых смесей на секциях № 1 и № 2 золошлакоотвала .	57 857	Рациональное использование земель
	Техническое перевооружение электрофильтра КА ст.№ 4 с заменой электродов	23 410	Снижение выбросов золы на 510 тонн
Усть-Илимская ТЭЦ	Техническое перевооружение золоулавливающих установок котлоагрегатов типа БКЗ-420-140-ПТ-2	2 070	Повышение эффективности золоулавливания
Участок № 1 ТЭЦ-9; Шелеховский участок Ново-Иркутской ТЭЦ; ТИиТС ТЭЦ-6; ТЭЦ-9; ТЭЦ-10; Усть-Илимская ТЭЦ; Ново-Иркутская ТЭЦ	Выполнение программы по утилизации золошлаковых материалов	154 343	Утилизировано 1059,52 тыс. м3 золошлаковых смесей и реализовано 65,34 тыс. тонн сухой золы
Всего		304 622	

14. Оценка соответствия

Процедура оценки соответствия обязательным требованиям определена п.9.1.2 СТП БЭК.518.193-2020 «Руководство по системе экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания».

Порядок идентификации и оценка соответствия проводится не реже 1 раза в год. По результатам оценки делаются выводы в целом о соответствии деятельности ООО «Байкальская

энергетическая компания» обязательным требованиям. В 2020 году Реестр обязательных требований, применимых к экологическим аспектам ООО «Байкальская энергетическая компания» актуализирован в рамках подготовки к ресертификационному аудиту СЭМ.

15. Внутренний аудит

Процедура проведения внутреннего аудита установлена в СТП БЭК.518.192-2020 «Система экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания». Внутренний аудит системы экологического менеджмента. Порядок организации и проведения».

В ООО «Байкальская энергетическая компания» приказом генерального директора от 24.11.2020 № 197 разработана и утверждена программа проведения внутреннего аудита СЭМ. Утвержден реестр внутренних аудиторов СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания».

На основании данного приказа СЭБРИПР был разработан план проведения внутреннего аудита для Исполнительной дирекции и филиалов.

На основании плана аудита СЭБРИПР руководителями групп внутренних аудиторов филиалов были разработаны планы проведения внутренних аудитов для своих филиалов.

Внутренний аудит в ООО «Байкальская энергетическая компания» проведен 03.12.2020-04.12.2020.

Внутренний аудит 1 уровня на филиалах был перекрестным, когда внутренние аудиторы одного филиала приезжали с проверкой на другой филиал и наоборот. Внутренний аудит 2 уровня на филиалах проводился внутренними аудиторами непосредственно в подразделениях своего филиала.

В Исполнительной дирекции (ИД) в рамках внутреннего аудита в период 03.12-04.12.2020 была проведена проверка документированной информации по системе экологического менеджмента – наличие реестров экологических аспектов подразделений, сводного реестра экологических аспектов ИД, реестра значимых экологических аспектов ИД, целевых и плановых экологических показателей, программы достижения целевых и плановых экологических показателей, должностных инструкций персонала, размещение актуализированной электронной копии Экологической политики Общества во внутренней электронной сети.

По результатам внутреннего аудита Исполнительной дирекции и филиалов в 2020 году внутренними аудиторами Общества в соответствии с СТП БЭК.518.192-2020 «Система экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания». Внутренний аудит системы экологического менеджмента. Порядок организации и проведения» несоответствий не выявлено.

В ходе проведения внутреннего аудита Исполнительной дирекции были проанализированы результаты проведения инспекционного аудита от 22.10-23.10.2019. По результатам инспекционного аудита, проведенного в 2020 году, несоответствий выявлено не было. Были выявлены 2 наблюдения:

- требования СТП 011.518.192-2017 «Внутренний аудит системы экологического менеджмента» не предусматривает разработку и реализацию коррекции по выявленным несоответствиям (предусмотрены корректирующие действия, воздействующие на причину несоответствия).

Приказом от 25.02.2020 № 75 в СТП 011.518.192-2017 «Система экологического менеджмента ПАО «Иркутскэнерго». Внутренний аудит системы экологического менеджмента. Порядок организации и проведения» были внесены соответствующие изменения.

- на представленной ТЭЦ-9 «Инструкции о порядке сбора, хранения и транспортирования ртутьсодержащих отходов на утилизацию» отсутствует подтверждающая подпись и дата утверждения.

В ходе инспекционного аудита (до его окончания) была совершена коррекция – поставлены подпись и даты.

16. Несоответствия, корректирующие и предупреждающие действия

В Руководстве по СЭМ установлена процедура обращения с фактическими и потенциальными несоответствиями, принятия корректирующих и предупреждающих действий. Записи результатов предпринятых корректирующих и предупреждающих действий и анализа их результативности сохраняются.

По результатам проверок, анализа деятельности, изменений законодательных требований, при разработке проектной документации разрабатываются планы мероприятий по обеспечению законодательных требований.

17. Выводы и рекомендации

По результатам анализа функционирования СЭМ в обществе за 2020 год можно сделать следующие выводы:

1. Разработаны для ООО «Байкальская энергетическая компания»:

- Экологическая политика ООО «Байкальская энергетическая компания»;
- Реестр значимых экологических аспектов;
- Реестр обязательных требований, применимых к экологическим аспектам ООО «Байкальская энергетическая компания»;
- Реестр заинтересованных сторон ООО «Байкальская энергетическая компания» на 2020 год;
- Целевые и плановые экологические показатели, как по филиалам, так и по Обществу в целом;
- Программа достижения целевых и плановых экологических показателей как по каждому филиалу в отдельности, так и по Обществу в целом.
- Организационно-распорядительная документация.

СТП, носящие экологический характер, с актуализацией соответствующих моделей бизнес-процессов.

- Стратегический план управления экологическими рисками.

В условиях изменений природоохранного законодательства и внедрения НДТ Компанией разработан Стратегический план управления экологическими рисками. В 2020 году выявлены и актуализированы экологические риски Компании, с учетом изменений природоохранного законодательства. В 2020 г. в рамках СПУЭР реализованы мероприятия по обеспечению требований природоохранного законодательства, снижению негативного воздействия на окружающую среду на сумму 304,622 млн. руб., в том числе инвестиции 150,279 млн руб.

2. Получена экономия воды от реализации мероприятий по Программе оптимизации водопотребления и водоотведения ООО «Байкальская энергетическая компания»

В ООО «Байкальская энергетическая компания» внедрена и успешно функционирует Целевая программа по оптимизации водопотребления и водоотведения с регулярным получением эффекта по экономии воды, используемой для производственных нужд компании.

Так, в 2020 году по результатам выполнения мероприятий на филиалах ООО «Байкальская энергетическая компания» получена экономия потребляемой воды в объеме 219 063,44 м³ воды (2 961 279,87 руб.).

Основные мероприятия:

- Сокращение потерь сырой воды на ТЭЦ-11 за счет организации возврата воды в цикл станции (обогрев спутников водородных ресиверов) в объеме 2 098,64 м³;
- Санация дефектных участков водоводов добавочной воды методом нанесения цементно-песчаного покрытия (бй этап) со снижением потерь воды в объеме 216 964,80 м³;

3. Проведены мероприятия по искусственному воспроизводству водных биологических ресурсов

18 августа 2020 года ООО «Байкальская энергетическая компания» в рамках программы по восполнению водных биологических ресурсов осуществлен выпуск 243 458 штук мальков ценной

промысловой рыбы – пеляди - родственника сига и омуля. Навеска каждого малька составляет около 3 граммов. Вес взрослой особи достигает 2-2,5 кг.

Выращивание мальков для ООО «Байкальская энергетическая компания» ежегодно осуществляется на рыбозаводном заводе, специализированном на воспроизводстве ценных пород рыб.

Работу по искусственному воспроизводству водных биологических ресурсов Компания «Иркутскэнерго» ведет с 2014 года. Молодь пеляди выпускают в реку Белая, откуда ее большая часть уходит в Ангару и Братское водохранилище.

За период 2014-2020гг. в водоемы Приангарья было выпущено около 1,7 млн особей молодой пеляди, затраты превысили 8 млн рублей.

4. Сокращены выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

В 2020 году ООО «Байкальская энергетическая компания» сокращены выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 796 тонн.

В рамках Долгосрочной программы реконструкции золоулавливающего оборудования на ТЭЦ выполнены мероприятия:

- выполнение ПИР по техническому перевооружению БЦ КА ст.№ 5 ТЭЦ-6;
- выполнение ПИР по техническому перевооружению БЦ КА ст.№ 5 Усть-Илимской ТЭЦ;
- монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами КА ТЭЦ-10;
- монтаж схемы интенсивного орошения на КА ст.№ 10 ТЭЦ-9, КА ст. № 6 ТЭЦ-11;
- техническое перевооружение ЭФ с заменой электродов КА ст. № 4 Ново-Зиминской ТЭЦ;
- выполнение ПИР модернизации ЭФ КА ст.№№3,4 Ново-Иркутской ТЭЦ с заменой внутреннего механического оборудования и электродов;
- замена одного поля ЭФ, модернизация с заменой приводов механизмов встряхивания осадительных и коронирующих электродов КА ст.№ 7 Ново-Иркутской ТЭЦ.

5. Снижены выбросы парниковых газов

Выполнение мероприятий Климатической стратегии ООО «Байкальская энергетическая компания»: замещение низкоэкологичной конденсационной генерации ТЭЦ выработкой ГЭС; снижение потерь теплоэнергии в тепловых сетях; энергосбережение и эффективное топливоиспользование позволило сократить выбросы парниковых газов на 69,2 тыс. тонн.

6. Снижены объемы, размещенных золошлаковых смесей

ООО «Байкальская энергетическая компания» ищет, разрабатывает и применяет новые методы утилизации золошлаковых смесей в сотрудничестве с ведущими научно-исследовательскими институтами и производственными компаниями.

В целях увеличения объема утилизированных золошлаков Компанией разработан и реализуется план мероприятий по внедрению крупнотоннажного использования золошлаковых материалов.

Реализованы мероприятия:

- реализовано и использовано на собственные нужды 1059 тыс. тонн золошлаковых смесей, что позволяет продлить срок эксплуатации золоотвалов;
- разработана документация на производство золошлакового материала Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦ; Усть-Илимской ТЭЦ; ТЭЦ-9; ТЭЦ-10. Золошлаковый материал планируется использовать для рекультивации нарушенных земель.

7. Проведены испытания, с целью определения возможности установки систем непрерывного контроля выбросов золы

В 2020 г. выполнен ПИР по установке системы мониторинга выбросов на ДТ№1 ТЭЦ-6. По результатам установки системы планируется тиражирование на другие ТЭЦ.

8. Проведены мероприятия по организации раздельного сбора макулатуры

В ООО «Байкальская энергетическая компания» реализовано мероприятие по раздельному сбору макулатуры, в 2020 году собрано и передано на утилизацию 31,278 тонн макулатуры.

9. Принято участие в реализации национального проекта «Экология» Федерального проекта «Чистый Воздух»

Компания в рамках национального проекта «Экология» Федерального проекта «Чистый Воздух» с 2018 года участвует в реализации Комплексного плана по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Братске. Цель проекта – снижение к 2024 году негативного воздействия на окружающую среду в части выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух не менее чем на 20% от уровня 2017 года.

В 2020 году выполнен ПИР по техническому перевооружению БЦ КА ст.№ 5 ТЭЦ-6; Затраты на мероприятия составили 4,394 млн руб.

10. Мониторинг воздействия объектов на окружающую среду

В ООО «Байкальская энергетическая компания» организована система экологического мониторинга, предназначенная для наблюдения за соответствием промышленных выбросов, сбросов и размещением отходов установленным экологическим нормативам.

Система экологического мониторинга служит для оценки экологической обстановки как по оперативным данным о состоянии окружающей среды на контролируемой территории с формированием выходных документов, характеризующих текущую экологическую ситуацию, так и по динамике и тенденциям развития экологической ситуации, изучению взаимосвязей и возможных причин того или иного негативного изменения.

Результаты работы говорят сами за себя, так на протяжении последних лет по результатам мониторинга на объектах Компании не зафиксировано ни одного превышения по установленным нормам выбросов загрязняющих веществ, качества атмосферного воздуха, качества водных объектов в зоне воздействия.

Таким образом, проведенный анализ функционирования СЭМ подтверждает, что СЭМ в Обществе поддерживается, успешно функционирует. В целом СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания» соответствует требованиям международного стандарта ISO 14001:2015 и национального стандарта ГОСТ Р 14001-2016.

Для обеспечения совершенствования системы экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания» в 2020 году предлагается:

- руководителям филиалов ООО «Байкальская энергетическая компания» сформировать экологические аспекты и плановые и целевые экологические показатели с учетом плана инвестиций на 2021 год.

Срок – до 01.03.2021;

- актуализировать документацию по СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания».

Срок – до 01.03.2021;

- провести идентификацию и оценку рисков и возможностей Общества, разработать СПУЭР на 2022 год.

Срок – до 15.12.2021;

- обеспечить реализацию мероприятий по достижению экологических показателей на 2021 год, утвержденных приказом ООО «Байкальская энергетическая компания» от 30.12.2020 № 296 «О целевых задачах в области охраны окружающей среды на 2021 год».

- продолжить разработку мероприятий по экономии воды и оптимизации водопотребления и водоотведения по программе развития производства по направлению технического блока «Целевые проекты СЭБРИПР»;

- своевременно предпринимать корректирующие действия при выявлении несоответствий в ходе проведения внутренних аудитов.

Приложение: Отчет о выполнении программы достижения целевых и плановых экологических показателей ООО «Байкальская энергетическая компания» за 2020 год.

Ведущий инженер СЭБРИПР



М.А. Крейсик



СЕРТИФИКАТ

Настоящим удостоверяется, что система экологического менеджмента

Общества с ограниченной ответственностью

"Байкальская энергетическая компания"

ул. Сухэ-Батора, 3, кабинет 405, Иркутск, 664025, Российская Федерация

была проверена и признана соответствующей требованиям стандарта

ISO 14001:2015

**в отношении производства электрической энергии,
производства и распределения и передачи тепловой энергии,
а также водоснабжения и водоотведения**

№: 21.0115.026

от 25 января 2021 г.

Система менеджмента сертифицирована с 2014 года

Сертификат действителен до 19 декабря 2023 г.

Генеральный директор Ассоциации
по сертификации "Русский Регистр"

Приложение является неотъемлемой частью сертификата. Действие сертификата распространяется только на площадки компании, указанные в настоящем сертификате. Сертификат теряет силу в случае невыполнения условий сертификации (<http://www.rusregister.ru/doc/004.00-105.pdf>).



ПЕРЕЧЕНЬ ГОСУДАРСТВ, ПРЕДСТАВЛЕННЫХ В IAF И ПОДПИСАВШИХ МНОГОСТОРОННЕЕ СОГЛАШЕНИЕ О ПРИЗНАНИИ IAF MLA*: Австралия и Новая Зеландия JAS-ANZ, Аргентина OAA, Австрия AA, Бельгия BELAC, Болгария EA-BAS, Бразилия CGCRE, Великобритания UKAS, Венгрия NAB, Германия DAkkS, Гонг-Конг HKAS, Греция ESYD, Дания DANAK, Египет EGAC, Индия NABCB, Индонезия KAN, Иран NACI, Ирландия INAB, Испания ENAC, Италия ACCREDIA, Казахстан NCA, Канада SCC, Китай CNAS, Колумбия ONAC, Корея KAB, Коста-Рика ECA, Люксембург OLAS, Малайзия DSM, Мексика EMA, Нидерланды RvA, Норвегия NA, ОАЭ DAC, АРАС, Пакистан PNAC, Перу INACAL-DA, Польша PCA, Португалия IPAC, Румыния RENAR, Сербия ATS, Сингапур SAC, Словакия SNAS, Словения SA, США ANAB, IAS, Таиланд NSC, Тайвань TAF, Тунис TUNAC, Турция TURKAK, Украина NAAU, Уругвай OUA, Филиппины PAB, Финляндия FINAS, Франция COFRAC, Чехия CAI, Чили INN, Швейцария SAS, Швеция SWEDAC, Шри-Ланка SLAB, Эквадор SAE, Южная Африка SANAS, Япония JAB

* Перечень членов IAF, подписавших MLA, может меняться. Актуальный перечень органов по аккредитации – членов IAF MLA доступен на официальном сайте IAF: www.iaf.eu



CERTIFICATE

This is to certify that the Environmental Management System of

Baikal energy company, LLC

3, Sukhe-Baator Str., office 405, 664025, Irkutsk, Russian Federation

has been assessed and found to be in accordance
with the requirements of

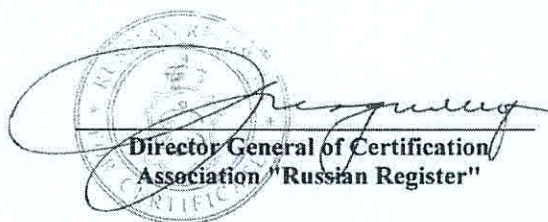
ISO 14001:2015

in respect of production of electrical power, production, distribution
and transmission of heat energy, as well as water supply and sanitation

No: 21.0115.026
of 25th January, 2021

Management system certified since 2014

This certificate is valid until 19th December, 2023



The annex is an integral part of the certificate. The certificate covers only those sites of the company which are stated in this certificate. This certificate becomes invalid if conditions of certification are not fulfilled (<http://www.rusregister.ru/doc/004.00-105.pdf>).



LIST OF THE COUNTRIES WHICH ARE REPRESENTED IN IAF AND ARE SIGNATORIES OF THE MULTILATERAL AGREEMENT ON RECOGNITION IAF MLA*:

Australia and New Zealand JAS-ANZ, Argentina OAA, Austria AA, Belgium BELAC, Bulgaria EA-BAS, Brazil CGCRE, Great Britain UKAS, Hungary NAH, Germany DAKS, Hong-Kong HKAS, Greece ESYD, Denmark DANAK, Egypt EGAC, India NABCB, Indonesia KAN, Iran NACI, Ireland INAB, Spain ENAC, Italy ACCREDIA, Kazakhstan NCA, Canada SCC, China CNAS, Colombia ONAC, Korea KAB, Costa Rica ECA, Luxemburg OLAS, Malaysia DSM, Mexico EMA, Netherlands RvA, Norway NA, UAE DAC, ARAC Pakistan PNAC, Peru INACAL-DA, Poland PCA, Portugal IPAC, Rumania RENAR, Serbia ATS, Singapore SAC, Slovakia SNAS, Slovenia SA, USA ANAB, IAS, Thailand NSC, Taiwan TAF, Tunisia TUNAC, Turkey TURKAK, Ukraine NAAU, Uruguay OUA, Philippines PAB, Finland FINAS, France COFRAC, Czech Republic CAI, Chile INN, Switzerland SAS, Sweden SWEDAC, Sri-Lanka SLAB, Ecuador SAE, South Africa SANAS, Japan JAB

* List of MLA signatory IAF members may change. Current list of MLA IAF member accreditation bodies is available on IAF website: www.iaf.ru

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ РУССКОГО РЕГИСТРА
RUSSIAN REGISTER CERTIFICATION SYSTEM



Приложение к Сертификату
№ 21.0115.026
от 25 января 2021 г.
бланк № 03-002742

**Область сертификации системы менеджмента
Общества с ограниченной ответственностью "Байкальская
энергетическая компания" включает:**

1. ТЭЦ-6

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация
Фактический адрес: а/я 428, Братск-18, Иркутская обл., 665718, Российская Федерация
Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

2. ТЭЦ-9

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация
Фактический адрес: а/я 5572, Ангарск, Иркутская обл., 665821, Российская Федерация
Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

3. ТЭЦ 10

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация
Фактический адрес: а/я 1199, Ангарск, Иркутская обл., 665828, Российская Федерация
Виды деятельности: производство электрической и тепловой энергии.

4. ТЭЦ-11

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация
Фактический адрес: а/я 50, Усолье-Сибирское, Иркутская обл., 665462, Российская Федерация
Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

5. ТЭЦ-12

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация
Фактический адрес: ул. Маяковского, 162, Черемхово, Иркутская обл., 665403, Российская Федерация
Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

Генеральный директор Ассоциации
по сертификации "Русский Регистр"



А.В. Владимирцев

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ РУССКОГО РЕГИСТРА
RUSSIAN REGISTER CERTIFICATION SYSTEM



Приложение к Сертификату
№ 21.0115.026
от 25 января 2021 г.
бланк № 03-002742

**Область сертификации системы менеджмента
Общества с ограниченной ответственностью "Байкальская
энергетическая компания" включает:**

6. ТЭЦ-16

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация

Фактический адрес: а/я 18, Железногорск-Илимский, Иркутская обл., 665651, Российская Федерация

Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

7. Ново-Иркутская ТЭЦ

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация

Фактический адрес: бульвар Рябикова, 67, Иркутск, 664043, Российская Федерация

Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

8. Ново-Зиминская ТЭЦ

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация

Фактический адрес: а/я 15, Саянск, Иркутская обл., 666301, Российская Федерация

Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

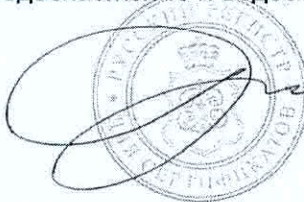
9. Усть-Илимская ТЭЦ

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация

Фактический адрес: а/я 330, Усть-Илимск-14, Иркутская обл., 666684, Российская Федерация

Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии, а также водоснабжение и водоотведение.

Генеральный директор Ассоциации
по сертификации "Русский Регистр"



А.В. Владимирцев

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ РУССКОГО РЕГИСТРА
RUSSIAN REGISTER CERTIFICATION SYSTEM



**Annex to the Certificate
№ 21.0115.026
of 25th January, 2021
registration form № 03-002743**

**Certification scope of management system of
Baikal energy company, LLC includes:**

1. TPP-6

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 665718, P.O.Box 428, Bratsk-18, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.

2. TPP-9

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 665821, P.O.Box 5572, Angarsk, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.

3. TPP-10

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 665828, P.O.Box 1199, Angarsk, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power and heat energy.

4. TPP-11

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 665462, P.O.Box 50, Usolie-Sibirskoe, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.

5. TPP-12

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 162, Mayakovsky Str, 665403, Cheremkhovo, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.

Director General of Certification
Association "Russian Register"

A. Vladimirtsev

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ РУССКОГО РЕГИСТРА
RUSSIAN REGISTER CERTIFICATION SYSTEM



Annex to the Certificate
№ 21.0115.026
of 25th January, 2021
registration form № 03-002743

**Certification scope of management system of
Baikal energy company, LLC includes:**

6. TPP-16

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 665651, P.O.Box 18, Zheleznogorsk-Ilimskiy, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.

7. Novo-Irkutsk TPP

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 67, Ryabikov Blvd., 664043, Irkutsk Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.

8. Novo-Zima TPP

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 666301, P.O.Box 15, Sayansk, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.

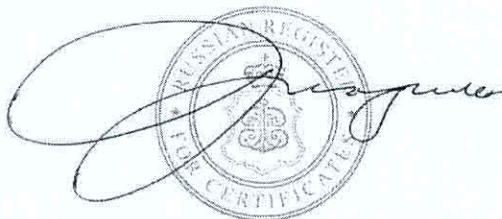
9. Ust-Ilimsk TPP

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 666684, P.O.Box 330, Ust-Ilimsk-14, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy, as well as water supply and sanitation.

Director General of Certification
Association "Russian Register"



A. Vladimirtsev



THE INTERNATIONAL CERTIFICATION NETWORK

CERTIFICATE

Certification Association "Russian Register" has issued an IQNet recognized certificate that the organization:

Baikal energy company, LLC

3, Sukhe-Baator Str., office 405, 664025, Irkutsk, Russian Federation

has implemented and maintains a

Environmental Management System

for the following scope:

production of electrical power, production,
distribution and transmission of heat energy,
as well as water supply and sanitation

which fulfils the requirements of the following standard:

ISO 14001:2015

Issued on: **25th January, 2021**

Expires on: **19th December, 2023**

This attestation is directly linked to the IQNet Partner's original certificate and shall not be used as a stand-alone document

Registration Number: **RU-21.0115.026**



Alex Stoichitoiu
President of IQNet

Arkady Vladimirtsev,
Director General of
Russian Register



IQNet Partners*:

AENOR Spain AFNOR Certification France APCER Portugal CCC Cyprus CISQ Italy
CQC China CQM China CQS Czech Republic Cro Cert Croatia DQS Holding GmbH Germany EAGLE Certification Group USA
FCAV Brazil FONDONORMA Venezuela ICONTEC Colombia Inspecta Sertifiointi Oy Finland INTECO Costa Rica
IRAM Argentina JQA Japan KFQ Korea MIRTEC Greece MSZT Hungary Nemko AS Norway NSAI Ireland
NYCE-SIGE México PCBC Poland Quality Austria Austria RR Russia SII Israel SIQ Slovenia
SIRIM QAS International Malaysia SQS Switzerland SRAC Romania TEST St Petersburg Russia TSE Turkey YUQS Serbia

* The list of IQNet partners is valid at the time of issue of this certificate. Updated information is available under www.iqnet-certification.com



THE INTERNATIONAL CERTIFICATION NETWORK

ANNEX 1 to IQNet Certificate

Number RU-21.0115.026

Certification scope of management system of Baikal energy company, LLC includes:

1. TPP-6

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 665718, P.O.Box 428, Bratsk-18, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.

2. TPP-9

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 665821, P.O.Box 5572, Angarsk, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.

3. TPP-10

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 665828, P.O.Box 1199, Angarsk, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power and heat energy.

4. TPP-11

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 665462, P.O.Box 50, Ussolie-Sibirskoe, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.




Alex Stoichitciu
President of IQNet


Arkady Vladimirtsev,
Director General of
Russian Register



IQNet Partners*:

AENOR Spain AFNOR Certification France APCER Portugal CCC Cyprus CISQ Italy
CQC China CQM China CQS Czech Republic Cro Cert Croatia DQS Holding GmbH Germany EAGLE Certification Group USA
FCAV Brazil FONDONORMA Venezuela ICONTEC Colombia Inspecta Sertifointi Oy Finland INTECO Costa Rica
IRAM Argentina JQA Japan KFQ Korea MIRTEC Greece MSZT Hungary Nemko AS Norway NSAI Ireland
NYCE-SIGE México PCBC Poland Quality Austria Austria RR Russia SII Israel SIQ Slovenia
SIRIM QAS International Malaysia SQS Switzerland SRAC Romania TEST St Petersburg Russia TSE Turkey YUQS Serbia

* The list of IQNet partners is valid at the time of issue of this certificate. Updated information is available under www.iqnet-certification.com



THE INTERNATIONAL CERTIFICATION NETWORK

ANNEX 1 to IQNet Certificate

Number RU-21.0115.026

(continuation)

Certification scope of management system of Baikal energy company, LLC includes:

5. TPP-12

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 162, Mayakovsky Str, 665403, Cheremkhovo, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.

6. TPP-16

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 665651, P.O.Box 18, Zheleznogorsk-Ilimskiy, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.

7. Novo-Irkutsk TPP

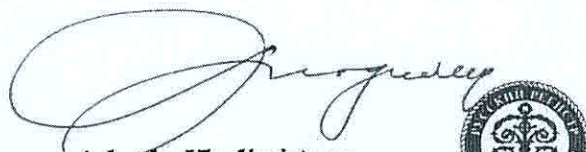
Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 67, Ryabikov Blvd., 664043, Irkutsk Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.




Alex Stoichitoiu
President of IQNet


Arkady Vladimirtsev,
Director General of
Russian Register



IQNet Partners*:

AENOR Spain AFNOR Certification France APCER Portugal CCC Cyprus CISQ Italy
CQC China CQM China CQS Czech Republic Cro Cert Croatia DQS Holding GmbH Germany EAGLE Certification Group USA
FCAV Brazil FONDONORMA Venezuela ICONTEC Colombia Inspecta Sertifointi Oy Finland INTECO Costa Rica
IRAM Argentina JQA Japan KFQ Korea MIRTEC Greece MSZT Hungary Nemko AS Norway NSAI Ireland
NYCE-SIGE Mexico PCBC Poland Quality Austria Austria RR Russia SII Israel SIQ Slovenia
SIRIM QAS International Malaysia SQS Switzerland SRAC Romania TEST St Petersburg Russia TSE Turkey YUQS Serbia

* The list of IQNet partners is valid at the time of issue of this certificate. Updated information is available under www.iqnet-certification.com



THE INTERNATIONAL CERTIFICATION NETWORK
ANNEX 1 to IQNet Certificate

Number RU-21.0115.026
(continuation)

***Certification scope of management system of
Baikal energy company, LLC includes:***

8. Novo-Zima TPP

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 666301, P.O.Box 15, Sayansk, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.

9. Ust-Ilimsk TPP

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 666684, P.O.Box 330, Ust-Ilimsk-14, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy, as well as water supply and sanitation.




Alex Stoichitoiu
President of IQNet


Arkady Vladimirtsev,
Director General of
Russian Register



IQNet Partners*:

AENOR Spain AFNOR Certification France APCER Portugal CCC Cyprus CISQ Italy
CQC China CQM China CQS Czech Republic Cro Cert Croatia DQS Holding GmbH Germany EAGLE Certification Group USA
FCAV Brazil FONDONORMA Venezuela ICONTEC Colombia Inspecta Sertifiointi Oy Finland INTECO Costa Rica
IRAM Argentina JQA Japan KFQ Korea MIRTEC Greece MSZT Hungary Nemko AS Norway NSAI Ireland
NYCE-SIGE México PCBC Poland Quality Austria Austria RR Russia SII Israel SIQ Slovenia
SIRIM QAS International Malaysia SQS Switzerland SRAC Romania TEST St Petersburg Russia TSE Turkey YUQS Serbia

* The list of IQNet partners is valid at the time of issue of this certificate. Updated information is available under www.iqnet-certification.com



ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ
АССОЦИАЦИЯ ПО СЕРТИФИКАЦИИ "РУССКИЙ РЕГИСТР"
АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО АККРЕДИТАЦИИ № РОСС RU.0001.21ГА45

СЕРТИФИКАТ

Настоящим удостоверяется, что система экологического менеджмента

Общества с ограниченной ответственностью
"Байкальская энергетическая компания"
ул. Сухэ-Батора, 3, кабинет 405, Иркутск, 664025, Российская Федерация

была проверена и признана соответствующей требованиям стандарта

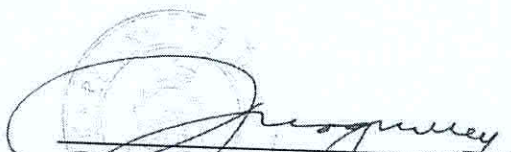
ГОСТ Р ИСО 14001-2016

в отношении производства электрической энергии,
производства и распределения и передачи тепловой энергии,
а также водоснабжения и водоотведения

№: 21.0116.026
от 25 января 2021 г.

Система менеджмента сертифицирована с 2014 года

Сертификат действителен до 19 декабря 2023 г.


Генеральный директор Ассоциации
по сертификации "Русский Регистр"

Приложение является неотъемлемой частью сертификата. Действие сертификата распространяется только на площадки компании, указанные в настоящем сертификате. Сертификат теряет силу в случае невыполнения условий сертификации (<http://www.rusregister.ru/doc/004.00-105.pdf>).

Ассоциация по сертификации "Русский Регистр": пр. Римского-Корсакова, д. 101, Санкт-Петербург, 190121, Россия

RUSSIAN REGISTER РУССКИЙ РЕГИСТР

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ РУССКОГО РЕГИСТРА
RUSSIAN REGISTER CERTIFICATION SYSTEM



Приложение к Сертификату
№ 21.0116.026
от 25 января 2021 г.

**Область сертификации системы менеджмента
Общества с ограниченной ответственностью "Байкальская
энергетическая компания" включает:**

1. ТЭЦ-6

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация
Фактический адрес: а/я 428, Братск-18, Иркутская обл., 665718, Российская Федерация
Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

2. ТЭЦ-9

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация
Фактический адрес: а/я 5572, Ангарск, Иркутская обл., 665821, Российская Федерация
Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

3. ТЭЦ 10

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация
Фактический адрес: а/я 1199, Ангарск, Иркутская обл., 665828, Российская Федерация
Виды деятельности: производство электрической и тепловой энергии.

4. ТЭЦ-11

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация
Фактический адрес: а/я 50, Усолье-Сибирское, Иркутская обл., 665462, Российская Федерация
Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

5. ТЭЦ-12

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация
Фактический адрес: ул. Маяковского, 162, Черемхово, Иркутская обл., 665403, Российская Федерация
Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

Генеральный директор Ассоциации
по сертификации "Русский Регистр"

А.В. Владимирцев

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ РУССКОГО РЕГИСТРА
RUSSIAN REGISTER CERTIFICATION SYSTEM



Приложение к Сертификату
№ 21.0116.026
от 25 января 2021 г.

**Область сертификации системы менеджмента
Общества с ограниченной ответственностью "Байкальская
энергетическая компания" включает:**

6. ТЭЦ-16

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация

Фактический адрес: а/я 18, Железногорск-Илимский, Иркутская обл., 665651, Российская Федерация

Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

7. Ново-Иркутская ТЭЦ

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация

Фактический адрес: бульвар Рябикова, 67, Иркутск, 664043, Российская Федерация

Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

8. Ново-Зиминская ТЭЦ

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация

Фактический адрес: а/я 15, Саянск, Иркутская обл., 666301, Российская Федерация

Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

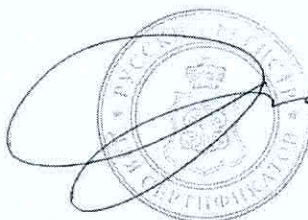
9. Усть-Илимская ТЭЦ

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация

Фактический адрес: а/я 330, Усть-Илимск-14, Иркутская обл., 666684, Российская Федерация

Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии, а также водоснабжение и водоотведение.

Генеральный директор Ассоциации
по сертификации "Русский Регистр"



А.В. Владимирцев

БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ

Общество с ограниченной ответственностью «Байкальская энергетическая компания»

ПРИКАЗ

20.11.2020

№

188

О назначении ответственных представителей
по СЭМ в 2020 году

В целях поддержания функционирования системы экологического менеджмента (далее - СЭМ) на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Назначить представителем генерального директора ООО «Байкальская энергетическая компания» по системе экологического менеджмента заместителя главного инженера по охране окружающей среды и общетехническим вопросам Госса Е.И.

2. Назначить ответственными представителями директоров филиалов по СЭМ в соответствии с п. 5.3.2 СТП БЭК.518.193-2020 «Руководство по системе экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания»):

Васильева Д.В. – заместителя директора - технического директора ТЭЦ-6 по центральному участку ТЭЦ-6;

Линейцева В.М. – заместителя директора - технического, директора тепловых источников и тепловых сетей ТЭЦ-6 по участку ТИиТС ТЭЦ-6;

Нелюбова А.В. - заместителя директора - технического директора ТЭЦ-9 по ТЭЦ-9;

Сливина В.Н. - технического директора участка №1 ТЭЦ-9 по участку №1 ТЭЦ-9;

Тюрёмина В.М. – заместителя директора филиала - технического директора участка тепловых сетей ТЭЦ-9 по УТС ТЭЦ-9;

Матлашевского Ю.А. – заместителя директора - главного инженера ТЭЦ-10 по ТЭЦ-10;

Миронова Е.Н. – заместителя директора – технического директора ТЭЦ-11 по ТЭЦ-11;

Каргопольцева А.Л. - технического директора участка тепловых сетей ТЭЦ-11 по УТС ТЭЦ-11;

Саунина В.В. – заместителя директора - главного инженера ТЭЦ-12 по ТЭЦ-12;

Черкасова С.И. - директора ТЭЦ-16 по ТЭЦ-16;

Егранова Д.А. – заместителя директора – главного инженера Ново-Иркутской ТЭЦ по Ново-Иркутской ТЭЦ;

Бурдуковского А.А. - технического директора Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦ по Шелеховскому участку Ново-Иркутской ТЭЦ;

Янышевского В.В. - технического директора участка тепловых сетей Ново-Иркутской ТЭЦ по УТС Ново-Иркутской ТЭЦ;

Мельникова С.Н. - заместителя директора – технического директора Усть-Илимской ТЭЦ по Усть-Илимской ТЭЦ;

Лысенко В.И. – заместителя директора - технического директора ТВСК Усть-

Илимской ТЭЦ по участку ТВСК Усть-Илимской ТЭЦ;

Рябикова О.Г. – заместителя директора - главного инженера Ново-Зиминской ТЭЦ по Ново-Зиминской ТЭЦ.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Генеральный директор

A handwritten signature in black ink, consisting of several loops and a long horizontal stroke, positioned between the title 'Генеральный директор' and the name 'О.Н. Причко'.

О.Н. Причко

Приложение 3
к Отчету о функционировании СЭМ
в ООО «Байкальская энергетическая компания»
за 2020 год

Отчет
по Программе достижения целевых и плановых экологических показателей ООО «Байкальская энергетическая компания»
за 2020 год

№	Целевой показатель	Плановый показатель	Мероприятия	Факт выполнения	Причины отклонения факта от плана
Участок № 1 ТЭЦ-9					
1.	Сокращение образований отходов производства и обеспечение безопасного обращения с ними	Уменьшение объема отходов, размещаемых на собственных объектах размещения отходов на 10 тн Реализация для использования золошлаковых отходов 14 тыс. тн	Реализация золы-уноса Выборка золошлаков с золоотвала	Выполнено 6 875,3 тн Выполнено 29 264,5 тн	Связано с потребностями стройиндустрии Связано с потребностями стройиндустрии
Шелеховский участок Ново-Иркутской ТЭЦ					
1.	Снижение объемов выбросов в атмосферу загрязняющих веществ, в т.ч. оксидов азота, твердых частиц, оксидов серы, парниковых газов	Постоянный контроль за работой схемы ЗУУ для обеспечения среднеексплуатационной эффективности золоулавливающих установок, при необходимости проведение оперативного ремонта и замена элементов ЗУУ	Экономия топлива за счет оптимальной загрузки оборудования	Выполнено Расход топлива сокращен на 14354 тн по сравнению с 2019 г.	

2.	Сокращение образований отходов производства и обеспечение безопасного обращения с ними	Не превышение лимитов размещения отходов, размещаемых на объектах размещения отходов				Выполнено Лимит не превышен Объем размещенных отходов сократился на 1037 тн по сравнению с 2019 годом	
		Использование нарушенных земель на которых возможно крупнотоннажное применение золошлакового материала от золоотвала ШУ Н-ИТЭЦ				Администрацией Шелеховского района предложено использование карьера «Рыжий» находящегося на землях лесного фонда	В Министерство лесного комплекса Иркутской области направлено письмо о возможности использования нарушенных земель лесного фонда
3.	Рациональное использование природных ресурсов	Экономия топлива	Оптимальная загрузка оборудования	Выполнено Расход топлива сокращен на 14354 тн по сравнению с 2019 г.			
ТЭЦ-6							
1.	Снижение объемов выбросов в атмосферу загрязняющих веществ, в т.ч.	Уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 0,033 тыс. тн,	Текущий ремонт электрофильтров КА ст.№ 1-4 Капитальный ремонт БЦ КА ст.№ 10	Выполнено Снижение выбросов на 33 тонн			

	оксидов азота, твердых частиц, серы, парниковых газов	Техническое перевооружение и электрофильтров и батарейных циклонов	ПИР «Котлоагрегат ст. № 3. Техническое перевооружение с заменой электрофильтра» ПИР «Котлоагрегат ст. № 5. Техническое перевооружение золоулавливающих установок котлоагрегатов»	Не выполнено	По результатам торгов была изменена стоимость и сроки выполнения ПИР. Соответственно, была скорректирована. В 2020 затраты составили – 3706 тыс руб.
2.	Сокращение образования отходов и производства и обеспечение безопасного обращения с ними	Увеличение объемов использования золошлаковых отходов 21 тыс. м3	Реализация золошлаков ЗАО «Иркутскзолотпродукт»	Не выполнено	По результатам торгов была изменена стоимость и сроки выполнения ПИР. Соответственно, была скорректирована с 1 997 тыс.руб. на 10 600 тыс.руб. Затраты в 2020 году составили 4 394 тыс.руб. Сроки выполнения ПИР 2020-2021гг
3.	Рациональное использование природных ресурсов	Экономия сжигания угля – 39,5 тунт	Сокращение потерь тепловой энергии посредством стандартизации процесса технического диагностирования тепловых сетей	Не выполнено	Результат замера свободной геометрической емкости составил в 2019 году 838.1 тыс.м³. Приблизительно заполнение золоотвала до критичной отметки составит 10 лет. По данной причине из плана услуг по вывозу и перемещению ЗПС на 2020 год филиал ТЭЦ-6 исключили
Участок ТИ и ТС ТЭЦ-6					
1.	Снижение выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Снижение выбросов ЗВ (зола, диоксида серы, оксидов азота, оксида углерода) на 0,083 тн. Снижение выбросов диоксида углерода на 8,446 тн.	Снижение эксплуатационных затрат ТЭЦ-6 и ТЭЦ-7 на топливо за счёт сокращения потерь тепловой энергии посредством стандартизации процесса технического диагностирования тепловых сетей 2020 (Плановое снижение выбросов: Зола, SO ₂ , NO _x – 7,081 тн,	Не выполнено Факт выбросов – на 0,064 тн Выполнено Факт диоксида углерода – 12,311 тн	Недостижение плановой величины экономии топлива по мероприятию обусловлено следующим: Плановая экономия снижения технологических потерь была определена на усредненную температуру окружающей среды за пятилетку, которая составила 1,69 С среднегодовая. Фактически погодные условия 2020

			СО2 – 732,6 тн)			года состоялись теплее и среднегодовая температура наружного воздуха составила 3,66 С. Чем выше температура наружного воздуха, тем ниже температура теплоносителя и тем меньше потери через изоляцию в тепловых сетях
2.	Сокращение образования отходов производства и обеспечение безопасного обращения с ними	Снижение объемов образования отходов на 0,111 тн	Снижение эксплуатационных затрат ТЭЦ-6 и ТЭЦ-7 на топливо за счёт сокращения потерь тепловой энергии посредством стандартизации процесса технического диагностирования тепловых сетей 2020	Выполнено 0,828 тн		
		Снижение объемов размещения отходов на собственном объекте размещения 25 030 тн	1. Реализация ООО «Иркутск-золотопродукт» золы-уноса ТЭЦ-7 после электрофильтров котло-агрегатов ст.№1-4 (План -30 тн) 2. Реализация ООО «Иркутск-золотопродукт» ЗШС с золошлакоотвала ТЭЦ-7 (План -25 000 тн)	Выполнено 639,89 тн	Снижение объемов реализации золы-уносы обусловлено производственной необходимостью потребителя	
				Выполнено 31 985 тн	Снижение объемов реализации золы-уносы обусловлено производственной необходимостью потребителя	
3.	Рациональное использование природных ресурсов	Экономия энергоресурсов: Топливо – 5,1 т.у.т.	Снижение эксплуатационных затрат ТЭЦ-6 и ТЭЦ-7 на топливо за счёт сокращения потерь тепловой энергии посредством стандартизации процесса технического диагностирования тепловых сетей 2020 (Экономия топлива 5,100 т.у.т.)	Не выполнено 4,468 т.у.т	Недостижение плановой величины экономии топлива по мероприятию обусловлено следующим: Плановая экономия снижения технологических потерь была определена на усредненную температуру окружающей среды за пятилетку, которая составила 1,69 С среднегодовая.	

					Фактически погодные условия 2020 года состоялись теплее и среднесуточная температура наружного воздуха составила 3,66 С. Чем выше температура наружного воздуха, тем ниже температура теплоносителя и тем меньше потери через изоляцию в тепловых сетях.
ТЭЦ-9					
1.	Снижение объемов выбросов в атмосферу загрязняющих веществ, в т.ч. оксидов азота, твердых частиц, оксидов серы, парниковых газов	Уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 0,010 тыс.тн, парниковые газы 0,667 тыс.тн	Оптимизация внутристанционных режимов	Выполнено 11,27 тн (загрязняющих веществ) 1301 тн (парниковых газов)	
2.	Сокращение образования отходов производства и обеспечение безопасного обращения с ними	Уменьшение размещаемых на собственных объектах ЗПО на 63 тыс. м3	Вывоз и перемещение ЗПС	Выполнено 63 тыс.м3	
3.	Сокращение потребления природных ресурсов	Непревышение концентраций загрязняющих веществ сверх заявленных в Разрешении на сбросе нагретых технологических стоков в водный объект	Проведение контроля качества сточных вод, сбрасываемых в р. Ангару	Выполнено Превышений нет	

		Непревышение концентраций загрязняющих веществ сверх заявленных в Разрешении на сбросе дренажных, паводковых вод и сбросе осветленной воды в холодный период	Проведение контроля качества сточных вод, сбрасываемых в р. Ангара	Выполнено Превышений нет	
4.	Сокращение потребления природных ресурсов	Уменьшение потребления угля на 231 т.у.т.	Оптимизация внутристанционных режимов	Выполнено 231 т.у.т	
ТЭЦ-10					
1.	Снижение объемов выбросов в атмосферу загрязняющих веществ, в т.ч. оксидов азота, твердых частиц, оксидов серы, парниковых газов	Уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 0,209 тыс тн, парниковых газов 3,496 тыс. тн	Испытания ЗУУ и КА	Не выполнено Зола – 0 т. SO₂ – 37,3 т. NO_x – 8,4 т. CO₂ – 2915 т.	ТЭЦ-10 в 2020 году работала в режиме поддержания третичного резерва в энергосистеме. В таком режиме основное оборудование (котлы, турбины) работают с минимальной нагрузкой, что приводит к закономерному снижению КПД ЗУУ. Экономия сжигаемого угля не достигнута вследствие увеличенного (относительно плана) срока ремонта теплофикационного блока №1 и КА-2, что привело к увеличению удельных расходов топлива, а соответственно и выбросов ЗВ. Кроме того, мероприятие по эффективному использованию установок ГВС не выполнено в полной мере из-за ухудшения качества исходной воды в р. Ангара (паводки).
			Выполнение мероприятий «Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами» Выполнения мероприятий программы операционного развития на 2020 год		
2.	Снижение объемов выбросов при пылении: пыль золошлаковая	Предотвращение пыления золошлаковых пляжей на площади 36 тыс. м ²	Отсыпка золовых пляжей песчано-гравийной смесью	Выполнено 93,0 тыс. м ³	
			Реализация мероприятий «Снижение затрат на	Выполнено 6,720 тыс. м ³	

(выпуск-1)	м3	собственные нужды за счет возврата в цикл воды после промывки анионитовых фильтров 2ст»		
Снижение сбросов сточных вод в водный объект (выпуск-2)	Уменьшение сбросов загрязняющих веществ - Сульфаты – на 2,107тн; - Фториды – на 0,00542тн -Марганец – 0,00116 тн	Выполнение мероприятий программы операционного развития на 2020 год, направленных на уменьшение количества сжигаемого топлива	Не выполнено Сульфаты – на 1661 кг Фториды – на 4,3 кг Марганец – на 0,92 кг	Связано с невыполнением плановой экономии топлива, что привело к увеличению образованию золошлаковых отходов, а, соответственно, и количеству загрязняющих веществ выщелачиваемых из золы
Сокращение образования отходов производства и обеспечение безопасного обращения с ними	Уменьшение объема отходов, размещаемых на собственных объектах размещения отходов на 1 024 тн	Выполнение мероприятий программы операционного развития на 2020 год, направленных на уменьшение количества сжигаемого топлива.	Не выполнено	Связано с невыполнением плановой экономии топлива, что привело к увеличению образованию золошлаковых отходов
	Уменьшение объемов отходов, размещаемых на полигоне ТКО на 110 тн	Организация процесса и управления отходами производства со снижением размещения отходов на полигоне ТКО	Не выполнено	Увеличение плановых ремонтных работ, с соответствующим ростом промышленных отходов 4-5 классов опасности
	Использование золошлаковых отходов на 330 тыс. тн	Вывоз и перемещение золошлаковых отходов	Выполнено 433,093 тыс.м3	
3. Рациональное использование природных ресурсов	Экономия энергоресурсов: Топливо – 1431 туг	Выполнение мероприятий программы операционного развития на 2020 год, направленной на уменьшение количества сжигаемого топлива	Не выполнено 1 193 т.уг	Не выполнено в полном объеме мероприятие «Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды за счет автоматизации пуска и останова СПП на к.а №1-16»
	Электроэнергия – 115 тыс. кВт.ч		Не выполнено 50 тыс. кВт.ч	ИЗ-за минимальной загрузки к.а

					количество пусков СПП было меньше планируемого
				Выполнено 6,720 тыс. м3	
			Вода – 6,72 тыс. м3		
ТЭЦ-11					
1.	Снижение объемов валового выброса в атмосферу загрязняющих веществ, в т.ч. оксидов азота, твердых частиц, оксидов серы, парниковых газов	Уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Золы, диоксида серы, оксидов азота, оксида углерода) на 112,39 тн Парниковые газы 4838,66 тн	1. Снижение эксплуатационных затрат ТЭЦ-11 на топливо за счёт сокращения потерь тепловой энергии посредством стандартизации процесса технического диагностирования тепловых сетей (5,316 тн, парниковые газы 249 тн) 2. Снижение ППКиК (71,891 тн, парниковые газы 3007,5 тн) 3. Снижение давления в производственных отборах ТА-2,3 и противодавления ТА-5 (27,487 тн, парниковые газы 1261,2 тн)	Выполнено 8,078 тн Выполнено парниковые газы 416 тн Не выполнено 6,155 тн Не выполнено парниковые газы 308 тн Не выполнено 6,087 тн Выполнено парниковые газы 305 тн	Целевые показатели по проекту не были достигнуты в виду большого числа дефектов арматуры и трубопроводов паро-конденсатного тракта, обусловленного разветвленностью схемы, количеством запорной и регулирующей арматуры. Для достижения целевых показателей, работы по проекту планируются продолжить в 2021 году Вынужденное включение БРОУ в период работы котлов ТП81, ТП85 на минимальной нагрузке в летний период 2020 г. не позволило поддерживать давление пара производственного отбора турбины ст. №3 в соответствии с запланированными значениями.

			4. Сокращение потерь подпиточной воды за счет организации возврата воды в цикл станции. (обогрев спутников водородных ресиверов) (0,433 тн, парниковые газы 16,6 тн)	Выполнено 0,433 тн Выполнено парниковые газы 18 тн	
			5. Снижение потерь пара и конденсата при растопке К-7,8 путем мониторинга схемы аварийного впрыска (7,263 тн, парниковые газы 304,36 тн)	Не выполнено 1,58 тн Не выполнено парниковые газы 76 тн	Сократилось число растопок котлоагрегатов в 2020 году по сравнению с 2019 годом, с 62 до 39 растопок. Число пусков котлоагрегатов обусловлено прекращением основного оборудования, исходя из требований системного оператора, согласно расчета ВСВГО.
2.	Снижение объемов образования отходов производства и обеспечение безопасного обращения с ними	Снижение объемов образования золошлаковых отходов на 425,09 тн	1. Снижение эксплуатационных затрат ТЭЦ-11 на топливо за счёт сокращения потерь тепловой энергии посредством стандартизации процесса технического диагностирования тепловых сетей (20,62 тн) 2. Снижение ИПиК (273,49 тн)	Выполнено 32,706 тн Не выполнено 24,261 тн	
			3. Снижение давления в	Не выполнено	Целевые показатели по проекту не были достигнуты в виду большого числа дефектов арматуры и трубопроводов паро-конденсатного тракта, обусловленного разветвленностью схемы, количеством запорной и регулирующей арматуры. Для достижения целевых показателей, работы по проекту планируются продолжить в 2021 году.
					Вынужденное включение БРОУ в

		производственных отборах ТА-2,3 и противодавления ТА-5 (104,4 тн)	23,993 тн	период работы котлов ТП81, ТП85 на минимальной нагрузке в летний период 2020 г. не позволило выдерживать давление пара производственного отбора турбины ст. №3 в соответствии с запланированными значениями.
		4. Сокращение потерь подпиточной воды за счет организации возврата воды в цикл станции. (обогрев спутников водородных ресиверов) (1,38 тн)	Выполнено 1,398 тн	
		5. Снижение потерь пара и конденсата при растопке К-7,8 путем монтирования схемы аварийного впрыска (25,2 тн)	Не выполнено 6,01 тн	Сократилось число растопок котлоагрегатов в 2020 году по сравнению с 2019 годом, с 62 до 39 растопок. Число пусков котлоагрегатов обусловлено переключением основного оборудования, исходя из требований системного оператора, согласно расчёта ВСВГО.
3.	Рациональное использование природных ресурсов	1. Снижение эксплуатационных затрат ТЭЦ-11 на топливо за счёт сокращения потерь тепловой энергии посредством стандартизации процесса технического диагностирования тепловых сетей обслуживания (83,8 тн)	Выполнено 140,4 т.у.т	
		Экономия энергоресурсов: Топливо – 1727,6 тут		
		2. Снижение ППКиК (1111,5 тн)	Не выполнено 104,15 тут Не выполнено 103 тут	Целевые показатели по проекту не были достигнуты в виду большого числа дефектов арматуры и трубопроводов паро-конденсатного тракта, обусловленного разветвленностью схемы, количеством запорной и регулирующей арматуры. Для достижения целевых показателей,

				работы по проекту планируется продолжить в 2021 году.
		3. Снижение давления в производственных отборах ТА-2,3 и противодавления ТА-5 (424,3 тн)	Не выполнено 103 т.у.т	Вынужденное включение БРОУ в период работы котлов ТП81, ТП85 на минимальной нагрузке в летний период 2020 г. не позволило выдерживать давление пара производственного отбора турбины ст. №3 в соответствии с запланированными значениями.
		4. Сокращение потерь подпиточной воды за счет организации возврата воды в цикл станции. (обогрев спутников водородных ресиверов) (5,6 тн)	Выполнено 6 т.у.т	
		5. Снижение потерь пара и конденсата при растопке К-7,8 путем монтирования схемы аварийного впрыска (102,4 тн)	Не выполнено 25,8 т.у.т	Сократилось число растопок котлоагрегатов в 2020 году по сравнению с 2019 годом, с 62 до 39 растопок. Число пусков котлоагрегатов обусловлено переключением основного оборудования, исходя из требований системного оператора, согласно расчета ВСВГО.
	Экономия энергоресурсов: Электроэнергия – 132,55 тыс. кВт/ч Экономия энергоресурсов: Электроэнергия – 132,55 тыс. кВт/ч	1. Получение дополнительного дохода и снижение затрат на электрическую энергию за счет замены насоса обессоленной воды (99,914тыс.кВт/ч)	Не выполнено 32,3 тыс. кВт/ч	Наработка установленного насоса обессоленной воды в 2020 г. меньше запланированной на 1900 ч., в связи с необходимостью включения в зимний период более мощного насоса для перекачивания общего потока химобессоленной воды и очищенного конденсата, объемом выше запланированного значения.

			2. Снижение затрат электрической энергии при растопке колов на одном дутьевом вентиляторе. (13,1 тыс.кВт/ч)	Не выполнено 8,9 тыс. кВт/ч	Сократилось число растопок котлоагрегатов в 2020 году по сравнению с 2019 годом, с 62 до 39 растопок. Число пусков котлоагрегатов обусловлено переключением основного оборудования, исходя из требований системного оператора, согласно расчета ВСВГО
			3. Снижение затрат на проведение отбора проб за счет переноса пробразделочной машины с галереи ЛК-5 на отм.-2,70 здания вагонапрокидывателя (5,279 тыс.кВт/ч)	Не выполнено 2 тыс. кВт/ч	Сократилось число отборов проб входного контроля по сравнению с запланированными значениями. Отбор проб выполнялся в соответствии с требованиями регламента по топливообеспечению.
			4. Сокращение потерь подпиточной воды за счет организации возврата воды в цикл станции. (обогрев спутников водородных ресиверов) (14,257 тыс.кВт/ч)	Не выполнено	В процессе реализации проекта расход электрической энергии на перекачку подпиточной воды остался неизменным, ввиду необходимости поддержания гидравлического режима сети, необходимого для обогрева помещения в период низких температур наружного воздуха. Мероприятия реализовались только в части возврата конденсата в цикл станции.
Снижение Потерь воды на 190,554 тыс. м3 Снижение Потерь воды на 190,554 тыс. м3 Снижение Потерь воды на 190,554 тыс. м3			1. Снижение ПШК (157,618 тыс.м3)	Не выполнено 69,9 тыс.м3	Целевые показатели по проекту не были достигнуты в виду большого числа дефектов арматуры и трубопроводов паро-конденсатного тракта, обусловленного разветвленностью схемы, количеством запорной и регулирующей арматуры. Для достижения целевых показателей, работы по проекту планируется продолжить в 2021 году.
			2. Сокращение потерь конденсата за счет монтажа линии слива конденсата с уплотнений ПЭН-9 на БНТ (31,136 тыс.м3)	Не выполнено 13,2 тыс.м3	Фактическая наработка ПЭН-9 в отличии от запланированной сократилась на 1176 часов, в связи с оптимальным выбором состава работающего оборудования при загрузке основного оборудования турбинного цеха по расчету ВСВГО.

			3. Снижение потерь пара и конденсата при растопке К-7,8 путем монтирования схемы аварийного впрыска (1,8 тыс.м3)	Не выполнено 1 тыс. м3	Сократилось число растопок котлоагрегатов в 2020 году по сравнению с 2019 годом, с 62 до 39 растопок. Число пусков котлоагрегатов обусловлено переключением основного оборудования, исходя из требований системного оператора, согласно расчета ВСВГО.
ТЭЦ-12					
1.	Снижение объемов выбросов в атмосферу загрязняющих веществ, в т.ч. оксидов азота, твердых частиц, оксидов серы, парниковых газов	Уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 0,0005 тыс. тн, парниковых газов на 0,030 тыс. тн	Оптимизация ведения внутристанционных режимов, снижение расхода топлива Выполнение текущих расширенных ремонтов ЗУУ котлов для поддержания эффективности очистки дымовых газов. Дымовая труба №1 и дымовая труба №2	Выполнено 0,0006 тыс. тн Выполнено 0,043 тыс. тн	
2.	Сокращение образования отходов производства и обеспечение безопасного обращения с ними	Уменьшение объема отходов, размещаемых на собственных объектах размещения отходов на 3 тн	Снижение образования отходов за счет экономии топлива	Выполнено 4,6 тн	
3.	Рациональное использование природных ресурсов	Экономия энергоресурсов: Топливо 11 т у.т.	Снижение топлива от сокращения потерь тепловой энергии и теплоносителя за счет сведения коротких балансов и за счет эффективного ремонта трубопроводов тепловых сетей	Выполнено 16 т.у.т	
ТЭЦ-16					
1.	Снижение объемов выбросов в атмосферу	Уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Выполнение текущих расширенных ремонтов ЗУУ для поддержания	Выполнено 1,336 тн	

	загрязняющих веществ, в т.ч. оксидов азота, твердых частиц, оксидов серы, парниковых газов	на 1, 260 тн	эффективности очистки газов в скрубберах и трубах Вентури. Дымовая труба №1		
			Выполнение текущих расширенных ремонтов ЗУУ для поддержания эффективности очистки газов в скрубберах и трубах Вентури. Дымовая труба №2		
2.	Сокращение образования отходов производства и обеспечение безопасного обращения с ними	Уменьшение объема ЗПО отходов на 23, 353 тн	Снижение объема образования ЗПО за счет экономии топлива	Выполнено 29,228 тн	
3.	Рациональное использование природных ресурсов Снижение объемов выбросов в атмосферу загрязняющих веществ, в т.ч. оксидов азота, твердых частиц, оксидов серы, парниковых газов	Экономия энергоресурсов: Топливо – 97, 1 тунт Электроэнергия – 38 956 кВт*ч	Снижение эксплуатационных затрат ТЭЦ-16 на топливо за счёт сокращения потерь тепловой энергии и теплоносителя посредством стандартизации процесса технического диагностирования тепловых сетей	Выполнено 121,49 т.у.т Выполнено 38 956 кВт.ч	Перевыполнение достигнуто за счет оптимизации ведения внутристанционных режимов – «Экономия угля в результате оптимальной загрузки оборудования на ТЭЦ»
			Повышение эффективности потребления электроэнергии на собственные нужды ТЭЦ-16, за счет внедрения энергосберегающих технологий, и стандартизации процесса обслуживания и эксплуатации		

	Уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 1, 260 тн	Выполнение текущих расширенных ремонтов ЗУУ для поддержания эффективности очистки газов в скрубберах и трубах Вентури. Дымовая труба №1		
Ново-Иркутская ТЭЦ				
1.	Снижение объемов выбросов в атмосферу загрязняющих веществ, в т.ч. оксидов азота, твердых частиц, оксидов серы	Уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 100 тн	Выполнение текущих и расширенных ремонтов, модернизация ЗУУ для поддержания эффективности очистки дымовых газов котлов первой очереди. Дымовая труба №1. Выполнение текущих и расширенных ремонтов, модернизация ЗУУ для поддержания эффективности очистки дымовых газов котлов второй очереди. Дымовая труба №2.	Выполнено 9 тыс. тн Запланированное снижение выбросов перевыполнено по следующим причинам: 1. Фактический годовой расход угля составил 2236858 тн, плановый 2890926 тн. 2. Фактическое содержание серы в сожженном топливе составило 1,17%, плановое 1,79% 3. Фактическая зольность сожженного топлива составила 14,73%, плановая 18%.
2.	Предотвращение загрязнения водных объектов	Уменьшение массы сбросов загрязняющих веществ в водный объект на 10 тн	Организация работы насосной возврата дренажных вод золотвала с увеличением производительности и их повторным использованием в цикле станции.	Снижение массы сбросов загрязняющих веществ относительно массы сброса 2019 года достигнуто за счет значительного увеличения времени работы насосной станции возврата фильтрационных вод. Фактически насосная возврат в 2020 году работала непрерывно в период с 01 марта по 31 декабря.
3.	Рациональное использование природных ресурсов	Снижение водопотребления на 73,6 тыс.м³.	Санация дефектных участков водоводов добавочной воды методом нанесения цементно-песчаного покрытия (шестой этап).	Плановое значение снижения водопотребления (73,6 тыс.м3) было скорректировано до значения 216,964 после утверждения паспорта целевого проекта СЭБРИПР «Санация

					дефектных участков водоводов добавочной воды методом нанесения цементно-песчаного покрытия (седьмой этап).» Расчет экономии проекта произведен на основании «Акта Технического состояния водоводов добавочной воды Н-ИТЭЦ ст.№1,2 от 15.11.2019г.»
4.	Сокращение образования отходов и производства и обеспечение безопасного обращения с ними	Уменьшение объема отходов, размещаемых на объектах размещения отходов на 37100 тн	Продажи сухой золы-уноса по договору с АО «Иркутскзоллопродукт».	Выполнено 41178 тн	
Ново-Зиминская ТЭЦ					
1.	Снижение объемов выбросов в атмосферу загрязняющих веществ, в т.ч. оксидов азота, твердых частиц, оксидов серы, парниковых газов	Уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 0,00234 тыс. тн, парниковых газов 0,1434 тыс. тн	Выполнение расширенных ремонтов ЗУУ для поддержания эффективности очистки газов в скрубберах котлов ст. №1-3 Выполнение текущих расширенных ремонтов ГОУ для поддержания эффективности очистки газов в электрофильтре котла ст. № 4	Выполнено 0,0393 тыс. тн Выполнено 2,491 тыс. тн	В результате оптимальной загрузки оборудования на ТЭЦ
2.	Рациональное использование природных ресурсов	Экономия энергоресурсов: Топливо – 50,2 т.у.т. Уменьшение водопотребления на 5,485 тыс. м³	Работа по однокотловому режиму в период останова «Саянскихимпласт» Оптимизация затрат на потребление хозяйственной воды на охлаждение компрессорной установки ЦОР за счет ее	Выполнено 2006 т.у.т. Не выполнено 0,047 тыс. м³	В связи с несением электрической нагрузки в летний период не было возможности ведения однокотлового

			замещения речной водой. Установка дополнительных узлов учета на трубопроводах ХПВ Установка энергоэффективных насадок типа «SAVETAX» в душевых		режима работы в период останова АО «Саянскхимпласт»
Усть-Илимская ТЭЦ					
1.	Снижение объемов выбросов в атмосферу загрязняющих веществ, в т.ч. оксидов азота, твердых частиц, оксидов серы, парниковых газов	Уменьшение выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (оксидов азота, твердых частиц, оксида серы, парниковых газов) на 3739 тн в т.ч. парниковых газов 3643 тн	Экономия твердого топлива при ведении внутристанционных режимов	Выполнено 4,498 тыс. тн 4402 тыс. тн	
2.	Сокращение образования отходов производства и обеспечение безопасного обращения с ними	Уменьшение объема образующихся золошлаковых отходов, размещаемых на золоотвале, на 252 тн	Снижение объемов образования золошлаковых отходов за счёт экономии твердого топлива при ведении внутристанционных режимов	Выполнено 320 тн	
	Рациональное использование природных ресурсов	Оптимизация свободной емкости золоотвала	Организация вывоза (перемещения) золошлаковой смеси в объёме 100 тыс. м3	Выполнено 159 тыс. тн	
Участок ТВСК Усть-Илимской ТЭЦ					
1.	Повышение эффективности очистки сточных	Ремонт и замена технологического оборудования на	Капитальный ремонт запорной арматуры на КОС "Гидроузла", РКНС, ПКНС, ГКНС	Выполнено Капитальный ремонт	

	вод	канализационных очистных сооружениях	Ремонт технологического оборудования КОС левого берега, КНС-1-4	запорной арматуры, ремонт технологического оборудования на канализационных очистных сооружениях в 2020 г произведился по плану	
			Техническое перевооружение системы очистки стоков КОС «Универ»		
			Ремонт установок аквахлор 500 КОС «Левый берег»		
			Ремонт технологического оборудования КОС "Гидроузла", РКНС, ПКНС, ГКНС		
2.	Сокращение потерь питьевой воды Повышение эффективности очистки сточных вод	Сокращение потерь воды при водоподготовке на 151 тыс. м3/год Ремонт и замена технологического оборудования на канализационных очистных сооружениях	Ремонт технологического оборудования на водоочистой станции хозяйственно- питьевого водозабора (ВОС ХПВ) правого берега и на водопроводных насосных станциях (ВНС)	Выполнено 381,624 тыс. м3/год	
			Ремонт технологического оборудования на водоочистой станции хозяйственно- питьевого водозабора (ВОС ХПВ) левого берега и на водопроводных насосных станциях (ВНС)		
			Ремонт запорной арматуры на водоочистой станции хозяйственно-питьевого водозабора (ВОС ХПВ) правого берега и на водопроводных насосных станциях (ВНС)		

			Ремонт запорной арматуры на водоочистной станции хозяйственно-питьевого водозабора (ВОС ХПВ) левого берега на водопроводных насосных станциях (ВНС)		
Участок тепловых сетей Ново-Иркутской ТЭЦ					
1.	Рациональное использование природных ресурсов Энергосбережение и рациональное использование природных и энергетических ресурсов на стадии потребления электрической энергии	Экономия энергоресурсов: Топливо-48 т.у.т.	- Снижение расхода топлива за счет сокращения потерь тепловой энергии посредством стандартизации процесса технического диагностирования тепловых сетей; Снижение расхода топлива от сокращения потерь тепловой энергии за счет организации эффективного ремонта трубопроводов в части замены (восстановления) тепловой изоляции и стандартизации обходов тепловых сетей оперативным персоналом. Снижение расхода топлива от сокращения потерь теплоносителя за счет организации эффективного устранения повреждений на тепловых сетях. Снижение потребления электроэнергии на насосных станциях УТС Н-ИТЭЦ за счет реализации мероприятий по повышению эффективности использования электроэнергии: - оптимизация расхода	Выполнено 191 т.у.т	1. Техническое перевооружение ПНС "ТНС-3" в целях снижения затрат на транспорт теплоносителя: проточка диаметра рабочего колеса насоса КРХА-300/660(625)/40А до оптимальных

			электроэнергии на ПНС «Ломоносово» за счет замены насосов на СЭ 800-55-11; - Техническое перевооружение ПНС ТНС-3 в целях снижения затрат на транспорт теплоносителя: проточка диаметра рабочего колеса насоса КРХА-300/660(625)/40А до оптимальных параметров в рабочей точке.	параметров в рабочей точке (инв. №№ 221 305 12). Невыполнение плановой экономии обосновано отсутствием на этапе планирования информации в паспорте насосного агрегата о проточке рабочего колеса в заводских условиях с 660 мм до 625 мм, соответственно неверных исходных данных, гидравлических характеристик, при планировании будущей экономии. 2.Недовыполнение фактической экономии обосновано увеличением расхода теплоносителя в ОЗП 2020-2021 года в связи с ухудшением режимов работы существующих потребителей и подключения новых потребителей (зона улиц Якоби, Захарова, Сеченова, Бородина, несколько блок секций «Южный парк» и увеличения расхода электроэнергии на перекачку тепловой энергии.
--	--	--	---	--