

«ЦентрЭКОпроект»
Жауапкершілігі
шектеулі
серіктестігі



Товарищество с
ограниченной
ответственностью
«ЦентрЭКОпроект»

Государственная лицензия
№01321Р от 20.11.2009 г.

**ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО
ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
для
филиала АО «Шығыс Жылу»
в г. Риддер
на 2025 год**

Директор филиала
АО «Шығыс Жылу» в городе Риддере



Букатов А.К.

Директор ТОО «ЦентрЭКОпроект»



Мигдальник Л.В.

г. Усть-Каменогорск
2024 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ:

1. Директор



Мигдальник Л.В.

2. Главный инженер-эколог



Худякова А.Г.

3. Инженер-эколог



Садуакасова И.В.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	4
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	6
2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ	7
3. НАЗНАЧЕНИЕ И ЦЕЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	11
4. ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ.....	12
5. ОБЯЗАТЕЛЬНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ ПАРАМЕТРОВ, ОТСЛЕЖИВАЕМЫХ В ПРОЦЕССЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ.....	13
5.1 Операционный мониторинг.....	13
5.2 Мониторинг эмиссий в окружающую среду.....	13
5.2.1 Мониторинг эмиссий выбросов в атмосферный воздух	13
5.2.2 Мониторинг эмиссий в водный бассейн.	14
5.3 Мониторинг воздействия.....	14
5.3.1 Мониторинг воздействия на атмосферный воздух	14
5.3.2 Мониторинг воздействия на поверхностные воды	15
5.3.3 Мониторинг воздействия на подземные воды.....	15
5.3.4 Мониторинг воздействия на почвы	15
6. МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЕТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ ДАННЫХ.....	16
7. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУРА УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РК, ВКЛЮЧАЯ ВНУТРЕННИЕ ИНСТРУМЕНТЫ РЕАГИРОВАНИЯ НА ИХ НЕСОБЛЮДЕНИЕ	16
8. МЕХАНИЗМ ОБЕСПЕЧЕНИЕ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИИ	17
9. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ.....	18
10. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РАБОТНИКОВ ЗА ПРОИЗВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ.....	20

ВВЕДЕНИЕ

Согласно Решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 17 сентября 2021 г. «Риддер ТЭЦ» относится к объектам I категории, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду (представлено в приложении 1).

Согласно Договору временного безвозмездного пользования №17 от 15 июля 2024 года Риддер ТЭЦ передана АО «Усть-Каменогорские тепловые сети». Согласно постановлению акимата Восточно-Казахстанской области №197 от 7 августа 2024 года АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» переименован в АО «Шығыс Жылу». Согласно приказу №70 от 11 сентября 2024 года филиал АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» в городе Риддер переименован в филиал АО «Шығыс Жылу» в городе Риддере. Договор, приказ и справка об учетной регистрации филиала юридического лица представлены в приложении 2.

Согласно статье 182 Экологического кодекса:

1. Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

2. Целями производственного экологического контроля являются:

1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;

2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;

3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;

4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;

5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;

6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;

7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;

8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Согласно статье 183 Экологического кодекса:

Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышения экологической эффективности.

Согласно статье 185 Экологического кодекса:

1. Программа производственного экологического контроля должна содержать следующую информацию:

1) обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга;

2) периодичность и продолжительность производственного мониторинга, частоту осуществления измерений;

3) сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга;

4) необходимое количество точек отбора проб для параметров, отслеживаемых в процессе производственного мониторинга (по компонентам: атмосферный воздух, воды, почвы), и указание мест проведения измерений;

5) методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных;

6) план-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение;

7) механизмы обеспечения качества инструментальных измерений;

8) протокол действий в нештатных ситуациях;

9) организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля;

10) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

2. Программа производственного экологического контроля объектов I и II категорий должна также соответствовать экологическим условиям, содержащимся в экологическом разрешении.

3. Разработка программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий осуществляется в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Программа разработана в соответствии со следующими нормативно-правовыми и инструктивно-методическими документами, регламентирующими выполнение работ по производственному экологическому контролю за состоянием природной среды:

– Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК;

– Приказ Министра экологии, геоэкологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 15 июля 2021 года № 23553.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

1	Наименование оператора	Филиал АО "Шығыс жылу" в г.Риддер
2	Юридический адрес оператора	РК, Восточно-Казахстанская область, г.Риддер, ул. Тохтарова, д. 19
3	БИН оператора	230641020167
4	Вид основной деятельности	Производство тепловой энергии тепловыми электростанциями (включая тэц) (ОКЭД 35305)
5	Форма собственности	Акционерное общество
6	Наименование объекта	Филиал АО "Шығыс жылу" в г.Риддер
7	Почтовый адрес объекта	071300, РК, ВКО, г. Риддер, ул. Бухмейера, 9
8	Количество промплощадок, взаиморасположение объекта и граничащих с ним характерных объектов	Филиал АО «Шығыс Жылу» в г. Риддер расположен в западной промышленной части города Риддер, на левом берегу р. Тихая. Территория предприятия в южной части граничит с основной промплощадкой Риддерского цинкового завода ТОО «Казцинк». Ближайшая жилая застройка города находится в северо-восточном направлении на расстоянии 570 м от промплощадки предприятия, в юго-восточном направлении на расстоянии 1480 м. Действующий золоотвал №3 расположен в 600 м севернее основной промплощадки филиала АО «Шығыс Жылу» в г. Риддер, на правом берегу р. Тихая, рядом с отвалами ТОО «Казцинк».
9	Размер площади землепользования:	Промплощадка предприятия занимает земельный участок площадью – 56,56 га.
10	Карта-схема территории предприятия	Представлена в приложении 3
11	Временной режим работы предприятия	345 дней в год
12	Основные производственные показатели	На предприятии установлено следующее котельное оборудование: - 3 паровых котлоагрегата среднего давления типа ЦКТИ 75-39 (ст. №1,2,3). Максимальная паропроизводительность котлов составляет 75 т/ч; - 3 паровых котлоагрегата высокого давления типа ПК-19-2 (ст. №4,5,6) паропроизводительностью 110 т/ч каждый.

2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ

Филиал АО «Шығыс Жылу» в г. Риддер имеет следующее основное оборудование:

- турбины №1, 2–ПТ–12-35/10 (12 МВт, 39 кг/см², 535°С);
- турбина №4 Р–5-90/31 (ВР-6-3) (5 МВт, 90 кг/см², 535°С);
- турбина №5 ПТ–30-90/10 (30 МВт, 90 кг/см², 535°С).

Турбоагрегат №1 типа ПТ-12-35/10 введен в эксплуатацию 02.08.2004 г. Турбоагрегат №2 типа ПТ-12-35/10 введен в эксплуатацию 30.07.2008 г. Турбоагрегаты ст.№1,2 типа ПТ-12-35/10 установлены на месте демонтируемых турбин ст.1,2. В блоке с турбинами типа ПТ-12-35/10 установлены генераторы типа Т-12УЗ с воздушным охлаждением мощностью 12МВт. Работа турбин ст.1,2 осуществляется от котлов среднего давления (№1-3) и противодавленческой турбины ст.№4 типа ВР-6-3.

- три паровых котлоагрегата среднего давления типа ЦКТИ 75-39 ст.№№ 1,2,3 паропроизводительностью 75 тонн пара в час каждый.

- три паровых котлоагрегата высокого давления типа ПК-19-2 ст.4,5,6 паропроизводительностью по 110 тонн пара в час.

Установленные котлоагрегаты – водотрубные, вертикальные, однобарабанные, с естественной циркуляцией, имеют камерные топки для факельного сжигания пылевидного топлива с твердым шлакоудалением.

Все паровые котлы расположены в первом корпусе станции и подключены к дымовой трубе №1 высотой 60 метров.

В филиале АО «Шығыс Жылу» в г. Риддер все котлы П-образного профиля, с естественной циркуляцией. Конструктивно представляют собой две вертикальные призматические шахты, соединенные сверху горизонтальным газоходом.

Первая камера является топочной камерой (топкой). В верхней трети топки устанавливаются горелочные устройства, количество которых зависит от производительности котла.

В топочной камере по всему периметру и вдоль всей высоты стен располагаются трубные плоские системы – топочные экраны. Они получают теплоту прямым излучением от факела и являются радиационными поверхностями нагрева.

По мере движения воды в трубах топочных экранов она нагревается и, частично, превращается в пар. После отделения пара от воды в сепарационных устройствах барабана, пар направляется в горизонтальный газоход, где расположен конвективный пароперегреватель, далее, пар с температурой 400-550°С направляется в турбины или редукционно-охладительные аппараты (РОУ).

Продукты сгорания топлива на входе в горизонтальный газоход имеют температуру 900-1200°С, а на выходе из конвективного пароперегревателя 500-600°С, и дальнейшая утилизация теплоты происходит во второй вертикальной шахте, называемой конвективной шахтой; в ней расположены водяной экономайзер и воздухоподогреватель, которые в зависимости от типа котла могут иметь одну или две ступени нагрева.

После экономайзера продукты сгорания имеют относительно низкую температуру (130...160°С) и их дальнейшая утилизация экономически нецелесообразна. Отработавшие продукты сгорания поступают на

золоулавливающие установки и, далее, их выбрасывают через дымовую трубу в атмосферу.

Основное топливо – угли месторождения «Каражыра». Сертификат соответствия и качественная характеристика угля марки «Д» (ДВ) АО «Каражыра» представлены в приложении 4.

В составе предприятия имеются котлотурбинный, топливно-транспортный, ремонтно-механический и электрический цеха, мазутное хозяйство, склад ГСМ, гаражи, лаборатория и золоотвал.

Котлотурбинный цех

В цехе установлено следующее котельное оборудование:

- 3 паровых котлоагрегата среднего давления типа ЦКТИ 75-39 (ст. №1,2,3). Максимальная паропроизводительность котлов составляет 75 т/ч;
- 3 паровых котлоагрегата высокого давления типа ПК-19-2 (ст. №4,5,6) паропроизводительностью 110 т/ч каждый.

Паровые котлы – пылеугольные, с твердым шлакоудалением. Тип горелочных устройств котлов – вихревые. Для подачи угольной пыли в топку котлов установлены четыре лопастных питателя. Шлакоудаление осуществляется при помощи шнеков двухстороннего смыва с последующей транспортировкой золошлаковой пульпы на золоотвал.

Все котлы располагаются в первом корпусе станции и подключены к одной дымовой трубе высотой 60 м (источник 0001).

Для производства тепловой энергии используется уголь месторождения Каражыра. Расход угля – 317 052 т/год.

Для растопки котлов и подсветки факела применяется топочный мазут – 1627 т/год.

При горении топлива, в топках котлов образуются: пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния, зола мазутная, оксид азота, диоксид азота, диоксид серы, оксид углерода, бенз/а/пирен.

При проведении в котлотурбинном цехе ремонтных работ (электросварка, газовая резка) происходит выброс загрязняющих веществ: оксид железа, оксид марганца, фтористые газообразные соединения.

Для проведения сварочных работ имеется 1 сварочный пост (источник выделения законсервирован).

Также в главном корпусе находится станок заточной (Ø400 мм) – 1 шт., время работы – 100 ч/год (источник №0027) и станок заточной (Ø300 мм), время работы – 200 ч/год (источник №0007).

Мастерская котлотурбинного цеха

В мастерской котлотурбинного цеха имеется сварочный пост (источник №6001). Время работы – 500 ч/год. Расход электродов марки МР-3 – 1500 кг/год.

Для ремонтных работ установлен заточной станок (Ø400 мм) – 1 шт. Время работы – 300 ч/год. Выброс загрязняющих веществ происходит неорганизованно (источник №6002).

Топливо-транспортный цех

Уголь поступает на ТЭЦ железнодорожным транспортом, выгружается из вагонов с помощью портального крана на открытый склад площадью 10050 м². Затем происходит формирование угля в штабеля бульдозерами. С открытого склада уголь думкарами перевозится в закрытый склад площадью 800 м². Подача угля к дробилкам и далее к бункерам сырого угля осуществляется с помощью системы

конвейеров. Перегрузка угля с конвейера на конвейер сопровождается выделением в атмосферу пыли неорганической ниже 20% двуокиси кремния, количество которой зависит от производительности конвейеров, высоты падения угля в месте пересыпки, наличия или отсутствия аспирационной системы, здесь аспирационные системы установлены. На узле пересыпки с питателя в дробилку и с дробилки на транспортер 1-го подъема установлен скруббер Вентури 12-22 (АС-4), после очистки выброс загрязняющих веществ происходит через существующее отверстие диаметром 0,56 м на высоте 13,5 м (источник №0003). В 2023 году на узлах пересыпки с питателя в бункер сырого угля 2-го подъема были установлены скрубберы Борей П1-12-17 (АС-1, АС-2, АС-3), после очистки выброс загрязняющих веществ происходит через отверстия диаметром 0,56 м на высоте 26 м (источники №0004, 0033, 0034)

Уголь хранится в штабеле на открытом складе, при формировании штабеля, хранении и перемещении угля к приемным бункерам топливоподачи происходит пыление (источник №6004).

Пыление угля происходит в процессе разгрузки думкаров, подачи топлива в приемные бункера и при статическом хранении. Выброс пыли в атмосферу осуществляется неорганизованно (источник №6019).

С закрытого склада, скреперными лебедками СЛК-4/2, уголь подается в приемные бункера и далее, ленточными транспортерами №1 и 16 по закрытой галерее подается в молотковые дробилки типа СМ-19А производительностью 67/105 т/час каждая.

После дробления уголь ленточными транспортерами № 2А и 2Б, по галерее, подается на транспортеры №3А и 3Б, откуда поступает в бункера сырого угля и, затем в мельницы. Производительность одной нитки топливоподачи составляет 80 т/ч (двух 160 т/ч).

В ТМЦ имеется неорганизованный сварочный пост (источник №6005). Расход электродов МР-3 – 850 кг/год, Т-590 – 90 кг/год.

Мазутное хозяйство

Мазут на станцию поступает в железнодорожных цистернах, откуда после разогрева, самотеком стекает по желобам в приемные резервуары емкостями 141 м³ (резервная) и 398 м³ (источник №0029), из которых перекачивающими насосами мазут транспортируется в резервуар хранения.

При сливе мазута из железнодорожных цистерн, при хранении через дыхательные клапаны емкостей, при перекачке через неплотности центробежных насосов, происходит выделение углеводородов в атмосферу.

Мазутонасосная №1 (источник №6017) включает в себя два погружных насоса типа 12-НА-22-6 производительностью 150 м³/ч для подачи мазута в емкости, один дренажный насос типа 1-12-8 производительностью 23 л/мин для подачи мазута к котлам. Мазутонасосная №1 осуществляет подачу мазута к котлам.

Мазутонасосная №2 включает в себя три рециркуляционных насоса: один насос марки 6МС-7 производительностью 180 м³/ч, насос марки 6НК-9*1 производительностью 120 м³/ч и один насос марки ЦНС-180/170 производительностью 180 м³/ч, а также дренажный насос типа 1-12-8 производительностью 40 л/мин.

В мазутонасосной №2 осуществляется подготовка мазута перед сжиганием, которая заключается в удалении механических примесей, повышении давления мазута и его подогреве, необходимых для снижения потерь энергии на транспорт

мазута к котлам и его тонкого распыления в форсунках горелочных устройств котлов (источник №6014).

Склад ГСМ

Заправка дизельным топливом автотракторной техники и грузовых автомобилей происходит на складе горюче-смазочных материалов (ГСМ), оснащенном насосами и заправочной колонкой. Дизельное топливо хранится на складе в подземном резервуаре объемом 500 м³ (источник №0028 - законсервирован).

Гаражи

На предприятии имеется собственный парк автомашин со стоянкой в гараже (источники №0021, 6006, 6010, 6011, 6012). При въезде-выезде автотехники происходит выделение загрязняющих веществ с выхлопными газами.

Для проведения ремонтных работ установлен заточной станок (Ø300 мм). Время работы – 150 ч/год (источник №0025).

Мастерская топливно-транспортного цеха (тракторный бокс №1)

В боксе осуществляют стоянку трактора 2 ед. (источник №0021). Для ремонтных работ установлен станок заточной (Ø300 мм), время работы – 252 ч/год (источник №0019). Для проведения сварочных работ имеется 1 сварочный пост. Расход электродов марки МР-3 – 850 кг/год (источник №0020).

Золоотвал

Шлак и зола из нижней части котлоагрегатов и зола из золоуловителей в виде пульпы транспортируются на золоотвал системой золошлакоудаления. На предприятии имеется три золоотвала общей площадью 42,192 Га. В настоящее время рабочим является золоотвал площадью 20,56 Га (источник №6009). Поверхность золоотвала покрыта водой и пыления не происходит. Золоотвалы №1 и №2 площадью 15 Га и 6,7 Га соответственно полностью рекультивированы.

Лаборатория

В главном корпусе котельно-турбинного цеха находятся лаборатория охраны окружающей среды и лаборатория химцеха. В лаборатории химцеха осуществляются химические анализы проб воды и пара. В лаборатории имеется два лабораторных шкафа. Время работы – 500 ч/год.

Выбросы загрязняющих веществ происходят через две свечи на высоте 8,5 м диаметром 0,1 м (источники 0005, 0006).

Электроцех

Для ремонтных работ станок заточной (Ø300 мм), время работы – 100 ч/год. Выброс пыли абразивной и взвешенных частиц происходит через трубу диаметром 0,3 м на высоте 2 м (источник №0022).

Ремонтно-механический цех

В мехцехе установлено следующее станочное оборудование:

- станок заточной (Ø400 мм), время работы – 250 ч/год (источник №0008);
- станок поперечно-строгальный, время работы – 400 ч/год (источник №0031-01);
- станок консольно-фрезерный, время работы – 350 ч/год (источник №0031-02);
- станок расточной, время работы – 450 ч/год (источник №0031-03);
- станок токарно-винторезный – 2 шт, время работы – 2500 ч/год (источник №0031-04);
- станок токарно-винторезный, время работы – 900 ч/год (источник №0031-05);

- станок токарно-винторезный – 3 шт, время работы – 3000 ч/год (источник №0031-06);

- станок вертикально-сверлильный, время работы – 600 ч/год (источник №0031-07);

- механическая пила, время работы – 600 ч/год (источник №0031-08).

В результате работы станков в атмосферу выделяются взвешенные частицы и пыль абразивная.

Ремонтные работы

Для проведения ремонтных работ на территории предприятия используются следующие лакокрасочные материалы: краска – 50 кг/год, эмаль – 600 кг/год, нитроэмаль – 15 кг/год, растворитель – 35 л/год (0,02975 кг/год), уайт-спирит – 15 шт/год. Покраска производится при помощи кисти и валика. Выбросов загрязняющих веществ при хранении не происходит, в связи с тем, что хранение осуществляется в закрытых емкостях. Выброс загрязняющих веществ в атмосферу при покраске происходит неорганизованно (источник №6018).

3. НАЗНАЧЕНИЕ И ЦЕЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Целями производственного экологического контроля являются:

1) Получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду.

2) Обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан. Сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей.

3) Повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов.

4) Оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации.

5) Формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта.

6) Информирование общественности об экологической деятельности предприятия.

7) Повышение эффективности системы экологического менеджмента

4. ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения.

Экологическая оценка эффективности производственного процесса в рамках производственного экологического контроля осуществляется на основе измерений и (или) расчетов уровня эмиссий в окружающую среду, вредных производственных факторов, а также фактического объема потребления природных, энергетических и иных ресурсов.

Согласно статье 184 Экологического кодекса операторы объектов I и II категорий имеют право самостоятельно определять организационную структуру службы производственного экологического контроля и ответственность персонала за его проведение.

При проведении производственного экологического контроля оператор обязан:

- соблюдать программу производственного экологического контроля;
- реализовывать условия программы производственного экологического контроля и представлять отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями к отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- создать службу производственного экологического контроля либо назначить работника, ответственного за организацию и проведение производственного экологического контроля и взаимодействие с органами государственного экологического контроля;
- следовать процедурным требованиям и обеспечивать качество получаемых данных;
- систематически оценивать результаты производственного экологического контроля и принимать необходимые меры по устранению выявленных несоответствий требованиям экологического законодательства РК;
- представлять в установленном порядке отчеты по результатам производственного экологического контроля в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды;
- в течение трех рабочих дней сообщать в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды о фактах нарушения требований экологического законодательства Республики Казахстан, выявленных в ходе осуществления производственного экологического контроля;
- обеспечивать доступ общественности к программам производственного экологического контроля и отчетным данным по производственному экологическому контролю;
- по требованию государственных экологических инспекторов представлять документацию, результаты анализов, исходные и иные материалы производственного экологического контроля, необходимые для осуществления государственного экологического контроля

5. ОБЯЗАТЕЛЬНЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ ПАРАМЕТРОВ, ОТСЛЕЖИВАЕМЫХ В ПРОЦЕССЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

В настоящей программе представлен перечень параметров оптимальнонеобходимых видов и объемов работ по ведению производственного экологического контроля.

Перечень отслеживаемых параметров определен на основании имеющихся нормативных природоохранных документов предприятия и анализе воздействия на окружающую среду.

Ответственность за проведение производственного экологического контроля лежит на предприятии.

В рамках осуществления производственного экологического контроля выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий в окружающую среду и мониторинг воздействия.

5.1 Операционный мониторинг

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности природопользователя находятся в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства.

Операционный мониторинг на предприятии ведется собственными силами путем учета материально-сырьевых потоков. На промышленной площадке операционным мониторингом является наблюдение за наименованием и количеством списанных материалов, используемых и образовавшихся в процессе деятельности предприятия. Процесс списания материалов проводит бухгалтер предприятия ежеквартально.

5.2 Мониторинг эмиссий в окружающую среду

Мониторинг эмиссий в окружающую среду включает в себя наблюдение за эмиссиями у источника слежения за производственными потерями, количеством и качеством эмиссий, и их изменением.

5.2.1 Мониторинг эмиссий выбросов в атмосферный воздух

Мониторинг эмиссий выбросов в атмосферный воздух ведется инструментальными замерами на источнике №0001 (котлотурбинный цех) с привлечением аккредитованной лаборатории. Периодичность контроля – 1 раз в квартал.

Контроль количества выбросов на остальных источниках будет осуществляться расчётным методом на основании выполненных расчетов с учетом фактических показателей работ в рамках выполнения программы производственного экологического контроля. Мониторинг эмиссий выбросов в атмосферный воздух выполняется предприятием самостоятельно или по договору со специализированным предприятием. Периодичность контроля – 1 раз в квартал.

Программой производственного экологического контроля для филиала АО "Шығыс жылу" в г.Риддер на 2025 год также предусматривается ежегодная проверка эффективности работы пылегазоочистных установок на источниках 0003, 0004, 0033, 0034 (узлы пересыпки топливно-транспортного цеха).

5.2.2 Мониторинг эмиссий в водный бассейн.

Мониторинг эмиссий сбросов осуществляется инструментальным методом на выпуске №66 (сброс условно-чистых сточных вод от охлаждения оборудования и химводоочистки (ХВО) в р.Тихая) с привлечением аккредитованной лаборатории. Периодичность контроля – 1 раз в квартал.

5.3 Мониторинг воздействия

Проведение мониторинга воздействия включается в программу производственного экологического контроля в тех случаях, когда это необходимо для отслеживания соблюдения требований экологического законодательства РК и нормативов качества окружающей среды либо определено в комплексном экологическом разрешении.

Мониторинг воздействия является обязательным в следующих случаях:

- когда деятельность затрагивает чувствительные экосистемы и состояние здоровья населения;
- на этапе введения в эксплуатацию технологических объектов;
- после аварийных эмиссий в окружающую среду.

Производственный мониторинг воздействия осуществляются лабораториями, аккредитованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

5.3.1 Мониторинг воздействия на атмосферный воздух

Программой производственного экологического контроля окружающей среды на 2025 год предусмотрен мониторинг воздействия на атмосферный воздух:

- на внешней границе СЗЗ промышленной площадки в 4-х точках (по розе ветров) аккредитованной лабораторией. Периодичность контроля – 1 раз в квартал. Определяемые вещества: пыль, углерод оксид, азота диоксид, сера диоксид.

Метод анализа - согласно области аккредитации привлекаемой лаборатории.

Информация о климатических метеорологических характеристиках по данным МС Лениногорск представлена в приложении 5.

Предельно-допустимые концентрации, (мг/м³) загрязняющих веществ для определения качества атмосферного воздуха приняты согласно «Гигиеническим нормативам к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций», утверждены приказом МЗРК от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70.

Для филиала АО "Шығыс жылу" в г.Риддер разработан план мероприятий по сокращению выбросов в периоды НМУ на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Ситуационная карта-схема с обозначением стационарных экологических площадок для отбора проб атмосферного воздуха на границе СЗЗ представлена в приложении 3.

5.3.2 Мониторинг воздействия на поверхностные воды

Программой производственного мониторинга на 2025 год предусмотрен мониторинг воздействия на поверхностные воды выше и ниже выпуска сточных вод р. Тихая независимой аккредитованной лабораторией по договору с предприятием. Периодичность контроля – 1 раз в квартал, за исключением зимних месяцев в связи с отсутствием доступа к местам отбора проб. Определяемые вещества: нефтепродукты.

Метод анализа - согласно области аккредитации привлекаемой лаборатории.

5.3.3 Мониторинг воздействия на подземные воды

Программой производственного мониторинга на 2025 год предусмотрен мониторинг воздействия на подземные воды в скважинах № 1, 3, 5, 7, 8 в районе размещения золоотвала аккредитованной лабораторией. Периодичность контроля – 1 раз в год. Метод анализа - согласно области аккредитации лаборатории.

5.3.4 Мониторинг воздействия на почвы

Программой производственного мониторинга на 2025 год предусмотрен мониторинг воздействия на почвенный покров путем отбора и дальнейшего анализа проб почв. Периодичность контроля – 1 раз в год (3 квартал) с привлечением аккредитованных лабораторий согласно перечню методик, действующих на территории Республики Казахстан.

Отбор почвенных проб производится в 4-х контрольных точках на границе СЗЗ золоотвала в конце лета - начале осени, то есть в период наибольшего накопления водорастворимых солей и загрязняющих веществ (проведение отбора проб более 1 раза в год не целесообразно).

6. МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЕТА, АНАЛИЗА И СООБЩЕНИЯ ДАННЫХ.

Предлагаемая программа производственного экологического контроля состояния компонентов окружающей среды в зоне влияния деятельности предприятия позволит целенаправленно получать, накапливать и анализировать базу данных о состоянии компонентов природной среды. Она обеспечит полноту и объективность оценки воздействия предприятия на экосферу и, как следствие, повысит социальную и экономическую эффективность принятия решений по минимизации отрицательных воздействий для природы и населения.

Информация, полученная в результате проведения производственного экологического контроля, систематизируется, анализируется и оформляется в виде ежеквартального отчета по производственному экологическому контролю окружающей среды.

Оператор объекта ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в электронной форме в информационную систему уполномоченного органа в области охраны окружающей среды с подписанием электронной цифровой подписью первого руководителя оператора объекта.

Отчет по результатам производственного экологического контроля выполняется согласно «Правилам разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» (Приложение 1 к Приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года №250).

Отчет по производственному экологическому контролю состоит из пояснительной записки и формы, предназначенной для сбора административных зданий согласно приложению 2 к «Правилам разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля».

К периодическим отчетам производственного экологического контроля прилагаются акты или протокола отбора проб, протокола результатов испытаний производственного экологического мониторинга.

7. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУРА УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА РК, ВКЛЮЧАЯ ВНУТРЕННИЕ ИНСТРУМЕНТЫ РЕАГИРОВАНИЯ НА ИХ НЕСОБЛЮЖДЕНИЕ

Оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства РК и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

В ходе внутренних проверок контролируется:

– выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;

- следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- выполнение условий экологических и иных разрешений;
- правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Периодичность внутренних проверок на предприятии представлена в таблице.

№ п/п	Вид внутреннего контроля	Периодичность проведения контроля
1	2	3
1	Выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля	постоянно
2	Следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды	постоянно
3	Соблюдение технологических регламентов производств предприятия	постоянно
4	Контроль за проведением производственного мониторинга	постоянно
5	Выполнение условий экологического разрешения	Ежеквартально
6	Исправление выявленных несоответствий в ходе предыдущей проверок	1 раз в полугодие
7	Ведение внутреннего учета и экологической отчетности	ежеквартально

Работник (работники), осуществляющий(осуществляющие) внутреннюю проверку, обязан (обязаны):

- рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду.

8. МЕХАНИЗМ ОБЕСПЕЧЕНИЕ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ

Для осуществления необходимых инструментальных замеров в рамках проведения производственного экологического контроля на предприятии привлекается на договорных началах специализированное предприятие. В состав привлекаемого предприятия должна входить аккредитованная лаборатория.

Лаборатория привлекаемого предприятия должна осуществлять свою деятельность в соответствии с действующим законодательством, нормативными документами системы и другими нормативными документами, утвержденными или признанными для применения в Республике Казахстан в установленном порядке.

Технические средства, применяемые для решения задач производственного экологического контроля, должны быть представлены приборами измерений, прошедшими поверку.

Лаборатория должна быть обеспечена нормативной документацией регламентирующей требования к объектам контроля, методикам выполнения измерений в соответствии с заявленной областью деятельности.

Также лаборатория должна располагать достаточным количеством штатных сотрудников, имеющих соответственное образование, квалификацию, опыт и навыки для проведения испытаний в заявленной области деятельности. В лаборатории должны быть разработаны должностные и рабочие инструкции,

инструкции по охране труда и технике безопасности. Персонал лаборатории не должен подвергаться финансовому, административному и другому давлению, способному оказывать влияние на результаты выполняемых испытаний.

Лаборатория должна быть оснащена необходимыми средствами измерений, испытательным оборудованием, стандартными образцами, расходными материалами в соответствии с нормативными документами на применяемые методы испытаний согласно заявленной области деятельности. Порядок и условия содержания средств измерения и испытательного оборудования должен соответствовать требованиям документации на них, требованиям нормативных документов Государственной системы обеспечения единства средств измерений Республики Казахстан.

9. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

К внештатным ситуациям относятся действия, которые оказывают влияние на ход производственных процессов и создают аварийную обстановку на предприятии: землетрясение, наводнение, ливневые дожди, сход лавин с гор, вследствие чего могут быть разрушены (выведены из рабочего состояния) объекты производства.

Первоочередные меры по ликвидации аварийной обстановки на предприятии отражены в протоколе действий в период внештатных ситуаций.

Перечень основных объектов, подверженных разрушению (выходу из рабочего состояния), в ходе чего возникают аварийные обстановки и внештатные ситуации:

1. Нарушение технологического режима работы оборудования.
2. Возникновение пожара на промплощадке.
3. Выход из строя необходимых приборов, систем защиты и контроля за производственными процессами при грубых нарушениях действующих производственных регламентов со стороны персонала.

Основные действия в период внештатных ситуаций

1. Должностные лица, участвующие в спасении людей и ликвидации аварий, после оповещения об аварии или реальной угрозе ее, немедленно приступают к исполнению своих обязанностей и ставят в известность об этом ответственного руководителя работ по ликвидации аварий, технического директора или другое должностное лицо, его заменившее.

2. Вмешиваться в действия руководителя работ по ликвидации аварии **КАТЕГОРИЧЕСКИ ЗАПРЕЩАЕТСЯ**.

3. При неправильном действии руководителя работ по ликвидации аварии отстранить его от работ имеет право только главный инженер предприятия (или лицо, его заменяющее), который берет на себя руководство по спасению людей и ликвидации аварии.

4. Все должностные лица несут ответственность за своевременное выполнение мероприятий, предусмотренных планом ликвидации аварий.

5. Ответственный руководитель работ по ликвидации аварии немедленно сообщает о случившейся аварии вышестоящим руководителям – начальнику структурного подразделения, начальнику энергоцеха, главному инженеру, генеральному директору предприятия, которые в свою очередь передают сообщение в районное (областное) управление по контролю за чрезвычайными ситуациями,

органы санэпиднадзора, уполномоченные органы в области охраны окружающей среды.

Согласно статьи 211. ЭК-РК, экологические требования по охране атмосферного воздуха при авариях:

1. При ухудшении качества атмосферного воздуха, которое вызвано аварийными выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух и при котором создается угроза жизни и (или) здоровью людей, принимаются экстренные меры по защите населения в соответствии с законодательством Республики Казахстан о гражданской защите.

2. При возникновении аварийной ситуации на объектах I и II категорий, в результате которой происходит или может произойти нарушение установленных экологических нормативов, оператор объекта безотлагательно, но в любом случае в срок не более двух часов с момента обнаружения аварийной ситуации обязан сообщить об этом в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды и предпринять все необходимые меры по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха вплоть до частичной или полной остановки эксплуатации соответствующих стационарных источников или объекта в целом, а также по устранению негативных последствий для окружающей среды, вызванных такой аварийной ситуацией.

10. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ И ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ВНУТРЕННЕЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ РАБОТНИКОВ ЗА ПРОИЗВЕДЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

1. Оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

2. Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.

Основными задачами внутреннего контроля являются:

- контроль за соблюдением требований охраны окружающей среды, промышленной безопасности;
- анализ состояния экологической и промышленной безопасности, в том числе организацией проведения контрольных целевых проверок и соответствующих экспертиз;
- разработка мер, направленных на улучшение состояния экологической и промышленной безопасности и предотвращения ущерба окружающей среде;
- координация работ, направленных на предупреждение аварий на опасных производственных объектах и обеспечение к локализации аварий и ликвидации их последствий;
- контроль за своевременным проведением необходимых испытаний и технических освидетельствований технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, ремонтом и поверкой контрольных средств измерений;
- контроль за соблюдением технологической дисциплины.

В ходе внутренних проверок контролируются:

- 1) выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- 2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- 3) выполнение условий экологического и иных разрешений;
- 4) правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- 5) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

Работник (работники), осуществляющий (осуществляющие) внутреннюю проверку, обязан (обязаны):

- 1) рассмотреть отчет о предыдущей внутренней проверке;
- 2) обследовать каждый объект, на котором осуществляются эмиссии в окружающую среду.

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
на 2025 год

Таблица 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее - ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
Филиал АО «Шығыс Жылу» в г. Риддер	г. Риддер (632410000)	071300, РК, Восточно-Казахстанская область, г. Риддер, ул.Бухмейера, 9 50°21'17.62"C 83°29'16.53"B	230641020167	Производство тепловой энергии тепловыми электростанциями (включая тэц) (35305)	Филиал АО «Шығыс Жылу» в г. Риддер специализируется на выработке тепловой и электрической энергии.	Филиал АО «Шығыс Жылу» в г.Риддер Юр. адрес: РК, Восточно-Казахстанская область, г.Риддер, ул. Тохтарова, д. 19 Тел. 87233620226/87233643253	I категория тепловая мощность 247,3 Гкал/ч, электрическая мощность 59 МВт.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (ртутные лампы отработанные)	20 01 21*	Передаются сторонней организации по договору
Свинцовые аккумуляторы (отработанные)	16 06 01*	Передаются сторонней организации по договору
Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (масло моторное и трансмиссионное отработанное)	13 02 08*	Передаются сторонней организации по договору
Масляные фильтры (отработанные)	16 01 07*	Передаются сторонней организации по договору
Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (обтирочный материал, загрязненный маслами)	15 02 02*	Передаются сторонней организации по договору
Дерево, содержащее опасные вещества (опилки, загрязненные минеральными маслами)	20 01 37*	Передаются сторонней организации по договору
Другие изоляционные или трансформаторные масла (масло трансформаторное и турбинное отработанное)	13 03 10*	Передаются сторонней организации по договору
Футеровка и огнеупорные материалы, используемые в неметаллургических процессах, за исключением упомянутых в 16 11 05 (отходы обмуровки оборудования и трубопроводов)	16 11 06	Передаются сторонней организации по договору
Отработанные шины	16 01 03	Передаются сторонней организации по договору
Пластмассы и резины	19 12 04	Передаются сторонней организации по договору
Шламы от механической обработки, за исключением упомянутых в 12 01 14 (абразивно-металлическая пыль)	12 01 15	Передаются сторонней организации по договору
Отходы уборки улиц	20 03 03	Передаются сторонней организации по договору
Отходы сварки (остатки и огарки сварочных электродов, шлак сварочный)	12 01 13	Передаются сторонней организации по договору
Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03 (бетон, кирпич, штукатурка)	17 09 04	Передаются сторонней организации по договору
Металлы (лом черных металлов)	20 01 40	Передаются сторонней организации по договору
Абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, за исключением упомянутых в 15 02 02 (воздушные фильтры отработанные)	15 02 03	Передаются сторонней организации по договору

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
Использованные мелющие тела и шлифовальные материалы, за исключением упомянутых в 12 01 20 (абразивные круги отработанные и лом отработанных абразивных кругов)	12 01 21	Передаются сторонней организации по договору
Смешанные коммунальные отходы	20 03 01	Передаются сторонней организации по договору
Цветные металлы (лом цветных металлов)	16 01 18	Передаются сторонней организации по договору
Золошлаковые отходы	10 01 15	Размещаются в золоотвале

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	2	3
1	<i>Количество стационарных источников выбросов, всего ед., из них:</i>	24
2	<i>Организованных, из них:</i>	16
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	5
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	1
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	15
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	11
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	11
3	<i>Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом</i>	8

Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекту	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
Котлотурбинный цех	паропроизводительность: 75 т/ч	котел ЦКТИ 75-39	0001 (01-06)	50°21'17.85"C 83°29'14.14"B	Азота (IV) диоксид	1 раз/квартал
	110 т/ч	котел ЦКТИ 75-39			Азот (II) оксид	
		котел ЦКТИ 75-39			Сера диоксид	
		котел ПК-192			Углерод оксид	
		котел ПК-192			Пыль неорганическая SiO ₂ 70-20%	

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья / материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Котлотурбинный цех	котел ЦКТИ 75-39	0001 (01-06)	50°21'17.85"C 83°29'14.14"B	Мазутная зола	313 т/год
	котел ЦКТИ 75-39				313 т/год
	котел ЦКТИ 75-39				313 т/год
	котел ПК-192				229 т/год
	котел ПК-192				229 т/год
Топливо-транспортный цех	котел ПК-192				231 т/год
	Узел пересыпки	0003	50°21'15.39"C 83°29'8.98"B	Пыль неорганическая SiO ₂ менее 20%	уголь 317052 т/год
	Узел пересыпки	0004	50°21'15.63"C 83°29'10.08"B	Пыль неорганическая SiO ₂ менее 20%	уголь 317052 т/год
	Узел пересыпки	0033	50°21'15.73"C 83°29'10.50"B	Пыль неорганическая SiO ₂ менее 20%	уголь 317052 т/год
	Узел пересыпки	0034	50°21'15.80"C 83°29'10.86"B	Пыль неорганическая SiO ₂ менее 20%	уголь 317052 т/год

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья / материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Лаборатория	Вытяжной шкаф	0005	50°21'16.15"C 83°29'13.07"B	Азотная кислота	-
				Аммиак	
				Гидрохлорид	
				Серная кислота	
				Тетрахлорметан	
				Уксусная кислота	
	Вытяжной шкаф	0006	50°21'15.80"C 83°29'13.33"B	Азотная кислота	-
				Аммиак	
				Гидрохлорид	
				Серная кислота	
				Тетрахлорметан	
				Уксусная кислота	
Мастерская КТЦ	Заточной станок	0007	50°21'16.87"C 83°29'14.81"B	Взвешенные частицы Пыль абразивная	абразивный круг d=300 мм
Ремонтно-механический цех	Заточной станок	0008	50°21'16.62"C 83°29'15.75"B	Взвешенные частицы Пыль абразивная	абразивный круг d=400 мм
Мастерская топливно-транспортного цеха	Заточной станок	0019	50°21'19.73"C 83°29'11.94"B	Взвешенные частицы Пыль абразивная	абразивный круг d=300 мм
	Сварочный пост	0020	50°21'19.20"C 83°29'11.43"B	Железо (II, III) оксиды	электроды МР-3 850 кг/год
				Марганец и его соединения Фтористые газообразные соединения	
Электроцех	Заточной станок	0022	50°21'16.58"C 83°29'3.04"B	Взвешенные частицы Пыль абразивная	абразивный круг d=300 мм
Гаражи	Заточной станок	0025	50°21'19.86"C 83°29'11.97"B	Взвешенные частицы Пыль абразивная	абразивный круг d=300 мм
Мастерская КТЦ	Заточной станок	0027	50°21'17.08"C 83°29'16.59"B	Взвешенные частицы Пыль абразивная	абразивный круг d=400 мм
Мазутное хозяйство	Емкость для хранения мазута 398 м³	0029	50°21'15.18"C 83°29'5.33"B	Сероводород	мазут 1778,6 м³/год
				Углеводороды предельные C12-C19	

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья / материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
Ремонтно-механический цех	Станочное оборудование	0031	50°21'19.15"C 83°29'10.02"B	Взвешенные частицы	-
Мастерская КТЦ	Сварочный пост	6001	50°21'17.25"C 83°29'17.97"B	Железо (II, III) оксиды	электроды МР-3 1500 кг/год
				Марганец и его соединения	
				Фтористые газообразные соединения	
	Заточной станок	6002	50°21'16.85"C 83°29'18.89"B	Взвешенные частицы	абразивный круг d=400 мм
				Пыль абразивная	
	Сварочный пост	6005	50°21'18.72"C 83°29'9.28"B	Железо (II, III) оксиды	электроды МР-3 850 кг/год Т-590 90 кг/год
				Марганец и его соединения	
				Хром /в пересчете на хром (VI) оксид	
				Фтористые газообразные соединения	
Топливо-транспортный цех	Открытый склад	6004	50°21'21.60"C 83°29'24.67"B	Пыль неорганическая SiO ₂ менее 20%	уголь 317052 т/год
	Закрытый склад угля	6019	50°21'18.29"C 83°29'11.53"B	Пыль неорганическая SiO ₂ менее 20%	уголь 317052 т/год
Мазутное хозяйство	Мазутонасосная №2	6014	50°21'14.95"C 83°29'3.65"B	Сероводород	мазут 1778,6 м ³ /год
				Углеводороды предельные C12-C19	
	Мазутонасосная №1	6017	50°21'14.77"C 83°29'4.89"B	Сероводород	мазут 1778,6 м ³ /год
				Углеводороды предельные C12-C19	
Территория предприятия	Ремонтные работы	6018	50°21'16.35"C 83°29'16.10"B	Метилбензол	краска 50 кг/год эмаль 600 кг/год нитроэмаль 15 кг/год растворитель 35 л/год уайт-спирит 7,5 кг/год
				Бутилацетат	
				Пропан-2-он (Ацетон)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	
				Уайт-спирит	
				2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв)	
				Бутан-1-ол	
				Этанол	

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
не требуется					

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
Выпуск №66	50°21'20.16"C 83°28'43.83"B	Нефтепродукты	1 раз/квартал	Согласно области аккредитации лаборатории

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
№1 граница СЗЗ север	Пыль	1 раз в квартал	1 раз в период	Аккредитованной лабораторией	Согласно области аккредитации лаборатории
	Углерод оксид				
	Азота диоксид				
	Сера диоксид				
№2 граница СЗЗ восток	Пыль	1 раз в квартал	1 раз в период	Аккредитованной лабораторией	Согласно области аккредитации лаборатории
	Углерод оксид				
	Азота диоксид				
	Сера диоксид				
№3 граница СЗЗ юг	Пыль	1 раз в квартал	1 раз в период	Аккредитованной лабораторией	Согласно области аккредитации лаборатории
	Углерод оксид				
	Азота диоксид				

	Сера диоксид				
№4 граница СЗЗ запад	Пыль	1 раз в квартал	1 раз в период	Аккредитованной лабораторией	Согласно области аккредитации лаборатории
	Углерод оксид				
	Азота диоксид				
	Сера диоксид				

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Поверхностные воды					
1	Выше выпуска сточных вод р.Тихая	Нефтепродукты	-	1 раз в квартал	Согласно области аккредитации лаборатории
2	Ниже выпуска сточных вод р.Тихая	Нефтепродукты	-	1 раз в квартал	Согласно области аккредитации лаборатории
Подземные воды. Наблюдательные скважины в районе золотоотвала					
1	Скважины № 1, 3, 5, 7, 8	Медь	1,0	1 раз в год	Согласно области аккредитации лаборатории
		Марганец	0,1 (0,5)		
		Железо	0,3		
		Кальций	-		
		Магний	-		
		Никель	0,1		
		Нитраты	45		
		Нитриты	3,3		
		Хлориды	350		
		Фториды	1,5		
		Сульфаты	500		
		Взвешенные вещества	-		

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Точки: №1 граница СЗЗ север №2 граница СЗЗ восток №3 граница СЗЗ юг №4 граница СЗЗ запад	Водородный показатель pH	-	1 раз в год (3 квартал)	Согласно области аккредитации лаборатории
	Фториды (водная вытяжка)	10,0		

Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	Выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля	Постоянно
2	Следование производственным инструкциям и правилам к охране окружающей среды	Постоянно
3	Выполнение условий разрешения на эмиссию в окружающую среду	Постоянно
4	Правильность ведения учёта и отчётности по результатам производственного экологического контроля	Постоянно
5	Соблюдение правил пожарной безопасности	Постоянно
6	Осуществление регулярных платежей за загрязнение окружающей среды	Ежеквартально

ПРИЛОЖЕНИЯ



**Министерство экологии, геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан РГУ "Департамент экологии по Восточно-
Казахстанской области" Комитета экологического
регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и
природных ресурсов Республики Казахстан**

**Решение по определению категории объекта, оказывающего негативное
воздействие на окружающую среду**

«17» сентябрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду: "АО "Риддер ТЭЦ", "35111"

(код основного вида экономической деятельности и наименование (при
наличии) объекта, оказывающего негативное воздействие на
окружающую среду)

Определена категория объекта: I

(указываются полное и (при наличии) сокращенное наименование,
организационно-правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (при
наличии) отчество индивидуального предпринимателя, наименование и
реквизиты документа, удостоверяющего его личность).

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный
идентификационный номер индивидуального предпринимателя:
050540006312

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или

место жительства индивидуального предпринимателя: Восточно-Казахстанская область

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду: (Восточно-Казахстанская область, город Риддер)

Руководитель: АЛИЕВ ДАНИЯР БАЛТАБАЕВИЧ (фамилия, имя, отчество (при его наличии))

«17» сентябрь 2021 года

подпись:



**Государственное учреждение
«Отдел экономики и финансов города Риддера»**

**Договор № 14
временного безвозмездного пользования**

Город Риддер

« 15 » март 2024 г.

ГУ «Отдел экономики и финансов города Риддера», именуемый в дальнейшем «Ссудодатель», в лице Руководителя Рамазановой Айсулу Зарлыхановны, действующей на основании Положения, с одной стороны, и АО «Усть-Каменогорские тепловые сети», в лице Генерального директора Уразбаева Рената Саяхатовича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Ссудополучатель», со второй стороны, и ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Риддера», в лице руководителя Күрметұлы Рауана, действующего на основании Положения, именуемого в дальнейшем «Балансодержатель», с третьей стороны, совместно именуемые как «Стороны», на основании ст. 76 закона Республики Казахстан от 1 марта 2011 года «О государственном имуществе» заключили настоящий договор временного безвозмездного пользования коммунальным имущественным комплексом Риддер ТЭЦ (далее – Договор).

1. Предмет Договора

1. По настоящему договору Ссудодатель передает в безвозмездное временное пользование и управление Ссудополучателю имущественный комплекс Риддер ТЭЦ, а Ссудополучатель обязуется вернуть имущественный комплекс Риддер ТЭЦ, в том состоянии, в котором он его получил, с учетом износа.

2. Объектом ссуды является имущественный комплекс Риддер ТЭЦ, именуемый в дальнейшем «Объект», имеющий профиль деятельности «Производство тепловой энергии тепловыми сетями», расположенный по адресу: Восточно-Казахстанская область, город Риддер, ул. Бухмейера, 9.

3. В состав передаваемого в безвозмездное временное пользование имущественного комплекса входят и передаются Ссудополучателю земельные участки, здания, сооружения, оборудования и другие входящие в состав имущественного комплекса основные средства, перечень и описание (характеристики) которых приведены в Приложении №1 к настоящему договору безвозмездного пользования, являющемся его неотъемлемой частью.

4. «Объект» передается Ссудополучателю на основании приказа Ссудодателя от «___» _____ 2024 года № _____ и Решения Единственного акционера АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» - ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Восточно-Казахстанской области» (уполномоченный орган соответствующей отрасли с правом владения и пользования 100 процентным пакетом акций АО «Усть-Каменогорские тепловые сети») № 4 от «15» ИЮЛЯ 2024 года.

5. Передача «Объекта» осуществляется на основании акта приема-передачи, составленного Балансодержателем, и производится не позднее 01 августа 2024 года и представляется на утверждение Ссудодателю.

5.1. Дебиторская и кредиторская задолженности по Объекту не передаются и составляют 0 (ноль) тенге по состоянию на 01 августа 2024 года.

5.2. В состав передаваемого Объекта входят права на получение с 01 августа 2024 года Ссудополучателем оплаты за потребляемую тепловую/электрическую энергию от потребителей г.Риддер.

Расчет по потребителям Ссудополучателем производится с 01 августа 2024 года без принятия на себя дебиторской и кредиторской задолженности по потребителям по состоянию на 01 августа 2024 года.

6. Ссудополучатель должен распоряжаться переданным Объектом согласно п. 4 Договора и не вправе распоряжаться каким-либо иным образом переданным Объектом, либо передавать его в пользование третьему лицу.

7. Все расходы, связанные с содержанием и эксплуатацией Объекта, включая затраты на проведение текущих ремонтов, погашаются Ссудополучателем за счет собственных средств, Ссудодателем и Балансодержателем не возмещаются.

8. Расчет за коммунальные услуги производится на основании отдельных договоров, заключаемых Ссудополучателем с обслуживающими организациями.

9. Налоги, а именно: имущественный, транспортный, земельный, связанные с эксплуатацией Объекта производятся за счет средств Балансодержателя.

2. Права и обязанности Сторон

10. Ссудодатель вправе:

1) требовать от Ссудополучателя возмещения убытков в случае ухудшения состояния Объекта, которое произошло по вине Ссудополучателя;

2) получать от Ссудополучателя информацию о состоянии Объекта;

3) потребовать досрочное расторжение Договора при возникновении потребности Балансодержателя и в случаях, предусмотренных пунктом 23 договора;

4) осуществлять контроль за соблюдением Ссудополучателем условий Договора;

5) осуществлять иные права, в соответствии с Гражданским законодательством Республики Казахстан и Договором.

11. Балансодержатель вправе:

1) вносить обоснованные предложения о внесении изменений и (или) дополнений либо расторжении договора;

2) осуществлять иные права в соответствии с Гражданским законодательством Республики Казахстан и Договором.

12. Ссудополучатель вправе:

1) пользоваться Объектом на условиях, предусмотренных Договором;

2) осуществлять иные права в соответствии с Гражданским законодательством Республики Казахстан и Договором.

3) начиная с 01 августа 2024 года начислять и получать оплату за потребляемую тепловую энергию от потребителей города Риддера в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

13. Ссудодатель обязан:

1) утвердить акт приема-передачи Объекта, подписанный между Балансодержателем и Ссудополучателем, в течение 5 рабочих дней со дня его получения.

14. Балансодержатель обязан:

1) не позднее 01 августа 2024 года обеспечить передачу Объекта Ссудополучателю с оформлением акта приема-передачи;

2) не позднее 05 августа 2024 года обеспечить передачу/передать Ссудополучателю пакета документов по потребителям и электронной базы потребителей по состоянию на 01 августа 2024 года.

В пакет документов, в том числе, входит реестр присоединенной нагрузки потребителей, характеристики многоквартирных жилых домов с адресами (инвентарные дела), выданные действующие технические условия, реестр показаний водосчетчиков потребителей с начальными и конечными показаниями в расчетном периоде.

Электронная база, в том числе, включает в себя электронную ведомость действующих потребителей юридических лиц, бюджетных организаций и физических лиц с договорными нагрузками (Приложение №1).

Также, в передаваемую электронную базу входит (в том числе, но не ограничиваясь) информация в цифровом формате, касающаяся потребителей тепловой энергии, со следующих информационных систем:

- Клиент сервер 1С: Предприятие 8.3:

- 1С: Предприятие 8.3 (8.3.10.2650) – платформа;

- 1С-Рейтинг: Абонентская служба, редакция 1.0. (1.0.14.21) – конфигурация;

- Windows Server 2008 R2.

- Программа «Абонентский отдел» на FoxPro:

- Windows server 2003.

3) в течение 10 календарных дней передать копии правоустанавливающих документов и/или идентификационных документов на имущество, которые будут указаны в акте приема-передачи;

4) обеспечить контроль за полнотой и своевременностью оплаты Ссудополучателем коммунальных и иных услуг, связанных с содержанием и эксплуатацией Объекта, указанного в договоре;

5) уведомить Ссудодателя в случае нарушения условий Договора Ссудополучателем, с приложением подтверждающих документов;

6) осуществлять иные обязанности в соответствии с Гражданским законодательством Республики Казахстан и Договором.

15. Ссудополучатель обязан:

1) использовать Объект по целевому назначению;

2) обеспечить сохранность переданного Объекта;

3) реализовывать продукцию Объекта по тарифам, утвержденным уполномоченным органом;

4) нести бремя содержания Объекта, в том числе оплату заработных плат персоналу и оплату договорных обязательств по ремонтно-восстановительным работам, а также всех иных обязательств, возникших после заключения настоящего Договора;

5) не совершать любые юридические и фактические действия, влекущие за собой фактическое отчуждение Объекта либо действий, приводящих к ухудшению состояния Объекта;

6) по окончании срока действия Договора, его досрочном расторжении и в иных случаях, предусмотренных Гражданским законодательством Республики Казахстан, в установленном порядке в течение десяти календарных дней передать Объект в надлежащем техническом состоянии путем подписания с Балансодержателем акта приема-передачи и утвердить его Ссудодателем;

7) беспрепятственно допускать на Объект Ссудодателя и Балансодержателя;

8) осуществлять иные обязанности в соответствии с Гражданским законодательством Республики Казахстан и Договором.

16. Любая из сторон обязана в случае смены юридического адреса уведомить другую сторону не позднее 10 календарных дней, с даты перерегистрации в органах юстиции.

3. Ответственность сторон

17. За неисполнение или ненадлежащее исполнение условий Договора стороны несут ответственность, предусмотренную Договором и Гражданским законодательством Республики Казахстан.

18. В случае повреждения Объекта Ссудополучатель в оперативном порядке должен принять все необходимые меры по ликвидации повреждений.

19. За несвоевременное подписание актов приема-передач при заключении и расторжении Договора несут ответственность Балансодержатель и Ссудополучатель.

20. Балансодержатель несет полную ответственность за соответствие состава передаваемого в безвозмездное временное пользование имущественного комплекса, указанного в Договоре.

4. Контроль за исполнением условий Договора

21. Контроль за исполнением Ссудополучателем условий Договора осуществляет Ссудодатель и Балансодержатель в рамках прав и обязанностей, указанных в договоре для Ссудодателя и Балансодержателя.

5. Порядок расторжения Договора

22. Любая из сторон вправе досрочно расторгнуть договор, предупредив об этом письменно не позднее, чем за 15 календарных дней до расторжения.

23. Договор может быть досрочно расторгнут:

1) при возникновении потребности у Балансодержателя;

2) если Ссудополучатель:

2.1) не исполняет или ненадлежаще исполняет обязательства, указанные в пункте 14 Договора;

2.2) не выполняет обязанностей по поддержанию Объекта в исправном состоянии или его содержанию;

2.3) существенно ухудшает состояние Объекта;

2.4) передал Объект третьему лицу;

3) в случае одностороннего отказа от исполнения Договора в соответствии с Гражданским Кодексом Республики Казахстан.

6. Порядок разрешения споров

24. Споры и разногласия по Договору разрешаются путем переговоров.

25. В случае невозможности урегулирования споров путем переговоров такие споры решаются в судебном порядке в соответствии с Гражданским законодательством Республики Казахстан.

7. Форс-мажор

26. Стороны не будут нести ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение каких-либо обязательств по Договору, если такое неисполнение или ненадлежащее исполнение вызваны обстоятельствами непреодолимой силы (форс-мажор).

27. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся чрезвычайные и непредвиденные при данных условиях обстоятельства, как например: военные конфликты, стихийные бедствия, которые непосредственно повлияли на выполнение Сторонами обязательств по Договору.

28. В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы Сторона, пострадавшая от них, в течение пяти дней уведомляет об этом другую Сторону путем вручения либо отправки по почте письменного уведомления, уточняющего дату начала и описание форс-мажорных обстоятельств.

29. При возникновении форс-мажорных обстоятельств Стороны незамедлительно проводят переговоры для поиска решения выхода из сложившейся ситуации и используют все средства для сведения к минимуму последствий таких обстоятельств.

8. Прочие условия

30. В случае реорганизации или ликвидации Ссудодателя права и обязанности по настоящему договору переходят к правопреемнику или к другому лицу, к которому перешло право собственности на Объект или иное право, на основании которого имущество было передано во временное пользование.

31. В случае реорганизации Ссудополучателя его права и обязанности по настоящему договору переходят к юридическому лицу, являющемуся его правопреемником. В случае ликвидации Ссудополучателя настоящий договор прекращается.

9. Действие Договора

32. Договор составлен в 3-х подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, из них: 1 экземпляр для Ссудодателя, 1 для Ссудополучателя и 1 для Балансодержателя.

33. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами, за исключением обязанностей Ссудополучателя, указанных в п.15 Договора, которые вступают в силу с даты подписания Балансодержателем и Ссудополучателем Акта приема-передачи Объекта, и действует до даты окончания безвозмездного пользования, а именно: «01» июня 2025 года, когда Ссудополучатель возвращает Объект безвозмездного пользования Ссудодателю.

34. Договор, заключенный на срок не менее одного года, подлежит государственной регистрации в правовом кадастре в соответствии с Законом Республики Казахстан «О государственной регистрации прав на недвижимое имущество»,

35. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями сторон.

10. Юридические адреса и реквизиты сторон:

«Ссудодатель»

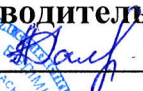
ГУ «Отдел экономики и финансов города Риддера»

ВКО, г.Риддер, ул. Семеновой, 19

БИН 150540017983

Тел: 8(72336)78110

Руководитель отдела


А.З.Рамазанова

«Ссудополучатель»

АО «Усть-Каменогорские тепловые сети»

ВКО, г.Усть-Каменогорск, ул. М.Горького, 61

БИН 970340000020

Тел. +7 (7232) 26-95-43

Генеральный директор


Р.С.Уразбаев

«Балансодержатель»

ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Риддера»

ВКО, город Риддер, ул. Тохтарова, 19

БИН 050140007049

Тел. 8 (72336) 4-26-41

Руководитель отдела


Р.Кұрметұлы

«АЗАМАТТАРҒА АРНАЛҒАН
ҮКІМЕТ» МЕМЛЕКЕТТІК
КОРПОРАЦИЯСЫ»
КОММЕРЦИЯЛЫҚ ЕМЕС
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ



НЕКОММЕРЧЕСКОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГОСУДАРСТВЕННАЯ
КОРПОРАЦИЯ
«ПРАВИТЕЛЬСТВО ДЛЯ
ГРАЖДАН»

«Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы» коммерциялық емес акционерлік қоғамының Шығыс Қазақстан облысы бойынша филиалының Риддер қаласының тіркеу және жер кадастры бөлімі

БҰЙРЫҚ № 70

**«ӨСКЕМЕН ЖЫЛУ ЖҮЙЕЛЕРІ» АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫНЫҢ РИДДЕР
ҚАЛАСЫНДАҒЫ ФИЛИАЛЫ**

**жана атауға «Шығыс Жылу» акционерлік қоғамының Риддер қаласындағы
филиалы.**

есептік қайта тіркеуден өткізу туралы

Риддер қаласы

2024 ж. «11» қыркүйек

Құжаттардың түскен күні: 10.09.2024 ж.;

Алғашқы тіркелген күні: 14.06.2023 ж.;

БСН: 230641020167;

Занды тұлға филиалының мекен-жайы: Қазақстан Республикасы, F13P9G0, Шығыс Қазақстан облысы, Риддер қаласы, Тохтарова көшесі, 19 үй.;

Занды тұлғаның орналасқан жері: Қазақстан Республикасы, 070004, Шығыс Қазақстан облысы, Өскемен қаласы, М.горького көшесі, 61 үй.;

Занды тұлға филиалының қайта тіркеудің негізі: Атауының өзгеруі;

Занды тұлға филиалының бұрынғы атауы: «ӨСКЕМЕН ЖЫЛУ ЖҮЙЕЛЕРІ» АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫНЫҢ РИДДЕР ҚАЛАСЫНДАҒЫ ФИЛИАЛЫ;

Занды тұлғаның бұрынғы атауы: «Шығыс Жылу» акционерлік қоғамы;

Занды тұлға филиалының жана атауы: «Шығыс Жылу» акционерлік қоғамының Риддер қаласындағы филиалы.;

Занды тұлғаның жана атауы: «Шығыс Жылу» акционерлік қоғамы;

Занды тұлға бірінші бастығы: Оразаев Ерлан Мубаракович (ҚР АЖК № 051259860 17-09-2021 ж., ҚР ӨМ берілген, ЖСН 670517300574);

Қызметтің негізгі түрі: Жылу электр станцияларымен жылу энергиясын өндіру (жэо қоса алғанда);

Тіркеу төлемі: 11210 (он бір мың екі жүз он) теңге 65 тиын, төлем құжаты Квитанция 1825104038 03.09.2024 HSBKKZKX АО "Народный банк Казахстана" KZ796010151000104641, төлеуші НАО ГК «Правительство для граждан», ЖСН 870116400999.

«Занды тұлғаларды мемлекеттік тіркеу және филиалдар мен өкілдіктері есептік тіркеу туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 14 бабын басшылыққа ала отырып,

Б Ұ Й Р А М Ы Н:

1. «ӨСКЕМЕН ЖЫЛУ ЖҮЙЕЛЕРІ» АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫНЫҢ РИДДЕР ҚАЛАСЫНДАҒЫ ФИЛИАЛЫ «Шығыс Жылу» акционерлік қоғамының Риддер қаласындағы филиалы. болып қайта тіркелсін және 11.09.2024 жылғы есептік қайта тіркеу туралы анықтама берілсін.

2. Бизнес-сәйкестендіру нөмірлерінің Ұлттық тізіліміне енгізілсін.

Басшы

Рамазанов А.М «11» 09 2024г.

Бас маман

Серикбаева Н.С «11» 09 2024г.

«АЗАМАТТАРҒА АРНАЛҒАН
ҮКІМЕТ» МЕМЛЕКЕТТІК
КОРПОРАЦИЯСЫ»
КОММЕРЦИЯЛЫҚ ЕМЕС
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ



НЕКОММЕРЧЕСКОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГОСУДАРСТВЕННАЯ
КОРПОРАЦИЯ
«ПРАВИТЕЛЬСТВО ДЛЯ
ГРАЖДАН»

Отдел города Риддер по регистрации и земельному кадастру филиала
некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация
«Правительство для граждан» по Восточно-Казахстанской области

ПРИКАЗ № 70

Об учетной перерегистрации

**ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «УСТЬ-КАМЕНОГОРСКИЕ
ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ» В ГОРОДЕ РИДДЕР**

в Филиал акционерного общества «Шығыс Жылу» в городе Риддере.

город Риддер

«11» сентября 2024 г.

Дата предоставления документов: 10.09.2024 г.;

Дата первичной регистрации: 14.06.2023 г.;

БИН: 230641020167;

Место нахождения филиала юридического лица: Республика Казахстан, F13P9G0,
Восточно-Казахстанская область, город Риддер, ул. Тохтарова, дом 19.;

Место нахождения юридического лица: Республика Казахстан, 070004, Восточно-
Казахстанская область, город Усть-Каменогорск, ул. М.горького, дом 61.;

Основание для учетной перерегистрации филиала: Изменение наименования;

Прежнее наименование филиала юридического лица: ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «УСТЬ-КАМЕНОГОРСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ» В ГОРОДЕ РИДДЕР;

Прежнее наименование юридического лица: Акционерное общество «Шығыс Жылу»;

Новое наименование филиала юридического лица: Филиал акционерного общества
«Шығыс Жылу» в городе Риддере.;

Новое наименование юридического лица: Акционерное общество «Шығыс Жылу»;

Первый руководитель юридического лица: Оразаев Ерлан Мубаракович (УДЛ РК №
051259860, выдано МЮ РК от 17-09-2021 г., ИИН 670517300574);

Основной вид деятельности филиала юридического лица: Производство тепловой
энергии тепловыми электростанциями (включая тэц);

Регистрационный сбор: 11210 (одиннадцать тысяч двести десять) тенге 65 тиын,
платежный документ Квитанция 1825104038 03.09.2024 HSBKKZKX АО "Народный банк
Казахстана" KZ796010151000104641, плательщик НАО ГК «Правительство для граждан»,
ИИН 870116400999.

Руководствуясь статьей 14 Закона Республики Казахстан «О государственной
регистрации юридических лиц и учетной регистрации филиалов и представительств»,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Произвести учетную перерегистрацию ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «УСТЬ-КАМЕНОГОРСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ» В ГОРОДЕ РИДДЕР в
Филиал акционерного общества «Шығыс Жылу» в городе Риддере. и выдать справку об
учетной перерегистрации от 11.09.2024 года.

2. Внести соответствующие сведения в Национальный реестр бизнес-
идентификационных номеров.

Басшы

Рамазанов А.М. «11» 09 2024г.

Главный специалист

Серикбаева Н.С. «11» 09 2024г.

**«АЗАМАТТАРҒА АРНАЛҒАН
ҮКІМЕТ» МЕМЛЕКЕТТІК
КОРПОРАЦИЯСЫ»
КОММЕРЦИЯЛЫҚ ЕМЕС
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ**



**НЕКОММЕРЧЕСКОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ГОСУДАРСТВЕННАЯ
КОРПОРАЦИЯ
«ПРАВИТЕЛЬСТВО ДЛЯ
ГРАЖДАН»**

**«Азаматтарға арналған үкімет» мемлекеттік корпорациясы»
коммерциялық емес акционерлік қоғамының Шығыс Қазақстан
облысы бойынша филиалының Риддер қаласының тіркеу және жер
кадастры бөлімі**

Филиалды есептік тіркеу туралы анықтама

БСН 230641020167

Риддер қаласы

11.09.2024

Атауы:

**«Шығыс Жылу» акционерлік қоғамының
Риддер қаласындағы филиалы.**

Занды тұлға атауы:

«Шығыс Жылу» акционерлік қоғамы

Орналасқан жері:

**Қазақстан, Шығыс Қазақстан облысы, Риддер
қаласы, Тоқтаров көшесі, 19 ү.**

Басшы:

**Занды тұлғаның уәкілетті органымен
тағайындалған(таңдалған) басқарушы
ОРАЗАЕВ ЕРЛАН МУБАРАКОВИЧ**

**Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес анықтама заңды
тұлғаның филиалын (өкілдігін) есептік тіркеуден өткенін растайтын
құжат болып табылады**

**Тіркеу органының
басшысы:**



Рамазанов А.М

Берілген күні:

11.09.2024

**«АЗАМАТТАРҒА
АРНАЛҒАН ҮКІМЕТ»
МЕМЛЕКЕТТІК
КОРПОРАЦИЯСЫ»
КОММЕРЦИЯЛЫҚ ЕМЕС
АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ**



**НЕКОММЕРЧЕСКОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ
ОБЩЕСТВО
«ГОСУДАРСТВЕННАЯ
КОРПОРАЦИЯ
«ПРАВИТЕЛЬСТВО ДЛЯ
ГРАЖДАН»**

**Отдел города Риддер по регистрации и земельному кадастру филиала
некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация
«Правительство для граждан» по Восточно-Казахстанской области**

Справка об учетной регистрации филиала юридического лица

БИН 230641020167

город Риддер

11.09.2024

Наименование:	Филиал акционерного общества «Шығыс Жылу» в городе Риддере.
Наименование юридического лица	Акционерное общество «Шығыс Жылу»
Местонахождение:	Казахстан, Восточно-Казахстанская область, город Риддер, ул. Тохтарова, д. 19
Руководитель:	Руководитель, назначенный (избранный) уполномоченным органом юридического лица ОРАЗАЕВ ЕРЛАН МУБАРАКОВИЧ

**Справка является документом, подтверждающим учетную регистрацию
филиала (представительства) в соответствии с законодательством
Республики Казахстан**

**Руководитель
регистрирующего
органа:**

Дата выдачи:

11.09.2024

Рамазанов А.М



Условные обозначения:



санитарно-защитная зона предприятия



стационарные экологические площадки для отбора проб атмосферного воздуха на границе

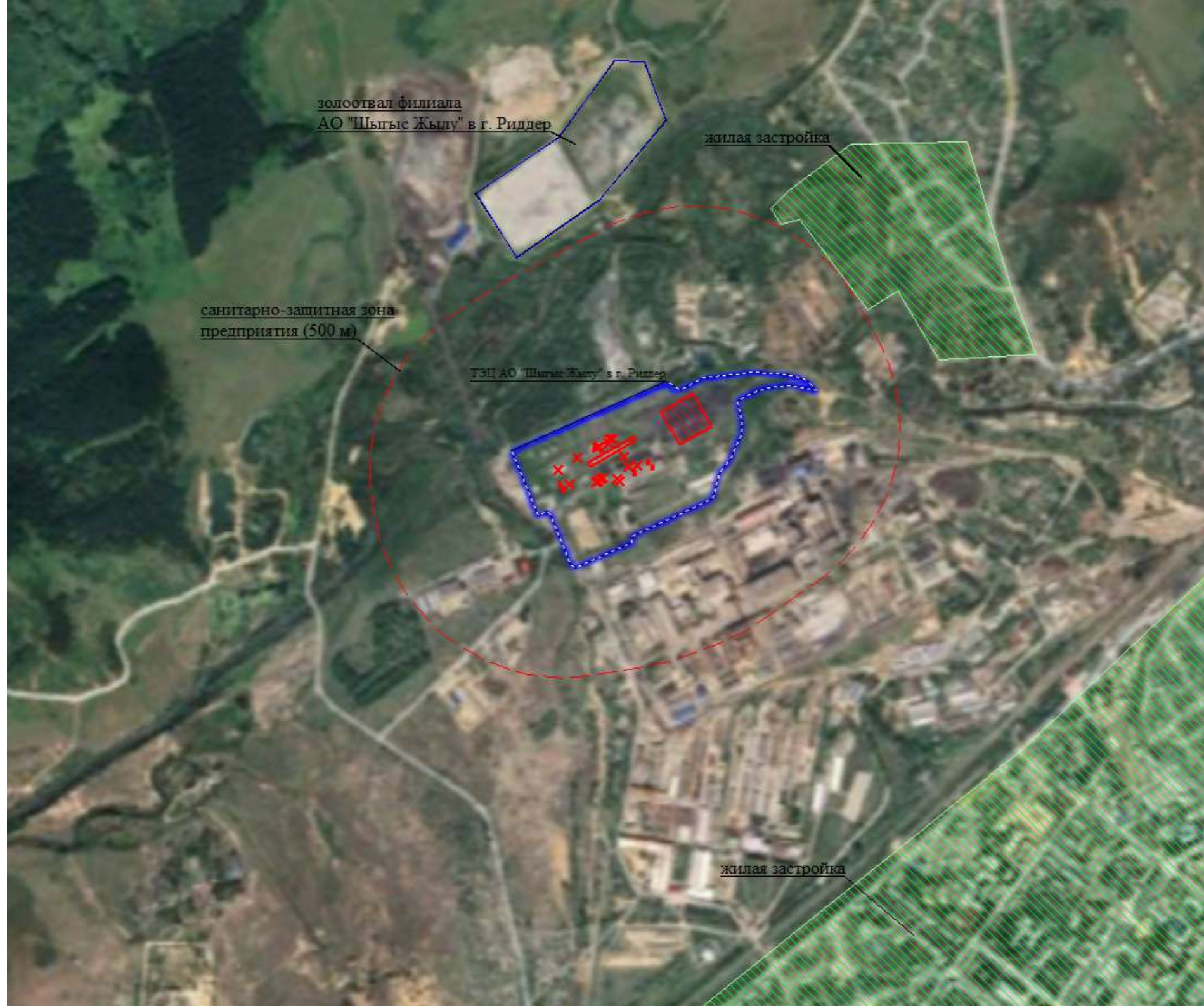
золоотвал филиала
АО "Шыгыс Жылу" в г. Риддер

жилая застройка

санитарно-защитная зона
предприятия (500 м)

ТЭЦ АО "Шыгыс Жылу" в г. Риддер

жилая застройка





УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
АО «Каражыра»

И.С.Низамов

2024 года

**Качественная характеристика угля
месторождения Каражыра
для пылевидного и слоевого сжигания**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Индекс	Величина средняя
1	Влага общая	%	W_t^r	14,0
2	Влага аналитическая	%	W^a	5,9
3	Зольность	%	A^d	19,8
4	Выход летучих веществ	%	V^{daf}	49,0
5	Высшая теплота сгорания	ккал/кг	Q_s^{daf}	6850
5	Низшая теплота сгорания	ккал/кг	Q_i^r	4650
6	Сера общая	%	S_t^d	0,50
7	Углерод	%	C^{daf}	73,8
8	Водород	%	H^{daf}	5,56
9	Азот	%	N^{daf}	1,47
10	Кислород	%	O^{daf}	18,5
11	Фосфор	%	P^d	0,04
12	Хлор	%	Cl^d	0,05
13	Мышьяк	%	As^d	0,0002
14	Температура плавкости золы			
	Температура начала деформации	°C	DT	1380
	Температура сферы	°C	ST	1390
	Температура полусферы	°C	HT	1400
	Температура растекания	°C	FT	1410
15	Коэффициент размоловоспособности	ед	HGI	50
16	Группа взрывоопасности			3
17	Критерий взрываемости		КТ	Свыше 2,30
18	Технологическая марка угля			Д(ДВ)
19	Класс крупности	мм		0-300
20	Код ТН ВЭД ЕАЭС			2701190000
21	Ранг (категория, подкатегория)			Низкий ранг А (суббитуминозный)
22	Кодовое число			04 0 02 0 44 16 05 26
23	Химический состав золы:	%		
	- оксид кремния, SiO_2	%		42,5
	- оксид алюминия, Al_2O_3	%		23,1
	- оксид железа, Fe_2O_3	%		22,7
	- оксид кальция, CaO	%		3,1
	- оксид магния, MgO	%		1,3
	- оксид титана, TiO_2	%		1,1
	- оксид серы, SO_3	%		1,3
	- оксид фосфора, P_2O_5	%		1,1
	- оксид калия, K_2O	%		1,1
	- оксид натрия, Na_2O	%		1,5
24	Показатель окисленности	%	ОКр	35

Начальник ТО

Главный специалист по качеству

Уайсов А.

Исанов М.

QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY
EKOLOGIA JÁNE TABIGI
RESÝRSTAR MINISTRIGI
«QAZGIDROMET»
SHARÝASHYLQ JÚRGIZÝ QUQYGYNDAǴY
RESPÝBLIKALYQ MEMLEKETTIK
KÁSIPORNYNYN SHYǴYS QAZAQSTAN JÁNE
ABAI OBLYSTARY BOIYN SHA FILIALY



ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО
ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
«КАЗГИДРОМЕТ»
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
ПО ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКОЙ И
АБАЙСКОЙ ОБЛАСТЯМ

Qazaqstan Respýblıkasy, ShQO, 070003
Óskemen qalasy, Potanin kóshesi, 12
fax: 8 (7232) 76-65-53
e-mail: info_vko@meteo.kz

Республика Казахстан, ВКО, 070003
город Усть-Каменогорск, улица Потанина, 12
fax: 8 (7232) 76-65-53
e-mail: info_vko@meteo.kz

13.08.2024 г. 34-03-01-21/940
Бірегей код:0CB672981D524DC5

«ЦентрЭКОпроект» ЖШС

«Қазгидромет» РМК Шығыс Қазақстан және Абай облыстары бойынша филиалы Сіздің 2024 жылғы 06 тамыздағы №328 сұранысыңызға Лениногорск метеостансасының мәліметі бойынша ШҚО Риддер қаласындағы көпжылдық климаттық метеорологиялық сипаттамалар туралы ақпаратты ұсынады.

Қосымша 1 бетте.

Филиал РГП «Казгидромет» по Восточно-Казахстанской и Абайской областям на Ваш запрос №328 от 06 августа 2024 года предоставляет информацию о многолетних климатических метеорологических характеристиках в г.Риддер ВКО по многолетним данным МС Лениногорск.

Приложение на 1-ом листе

Директор

Л. Болатқан

Орын.: Абдығалиева М.А.

Тел.: 8(7232)70-13-72

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ КУӘЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST), СМАГУЛОВА АЙЫМГУЛЬ, Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Казгидромет" Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, BIN990540002276



<https://seddoc.kazhydromet.kz/FWkL2o>

Электрондық құжатты тексеру үшін: <https://sed.kazhydromet.kz/verify> мекен-жайына өтіп, қажетті жолдарды толтырыңыз. Электрондық құжаттың көшірмесін тексеру үшін қысқа сілтемеге өтіңіз немесе QR код арқылы оқыңыз. Бұл құжат, «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтарда шыққан Заңының 7-бабының 1-тармағына сәйкес, қағаз құжатпен тең дәрежелі болып табылады. / Для проверки электронного документа перейдите по адресу: <https://sed.kazhydromet.kz/verify> и заполните необходимые поля. Для проверки копии электронного документа перейдите по короткой ссылке или считайте QR код. Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Информация о многолетних климатических метеорологических характеристиках в г.Риддер ВКО по многолетним данным МС Лениногорск.

Таблица 1. Метеорологические характеристики по осредненным многолетним данным МС Лениногорск.

Метеорологические характеристики	За год
Среднемаксимальная температура наиболее жаркого месяца (июль),°С	24,2
Среднеминимальная температура наиболее холодного месяца (январь),°С	-18,0
Средняя скорость ветра за год, м/с	2,0
Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с (по многолетним данным)	8

Таблица 2. Повторяемость направлений ветра и штилей по 8 румбам %:

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
3	17	28	5	7	17	19	4	21

Ведущий инженер ОМAM



М. Абдыгалиева



ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01321Р

Дата выдачи лицензии 20.11.2009 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Экологический аудит для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "ЦентрЭКОпроект"

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск
Г.А., г.Усть-Каменогорск., БИН: 090440015246

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

(местонахождение)

Особые условия
действия лицензии

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ

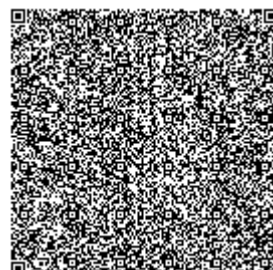
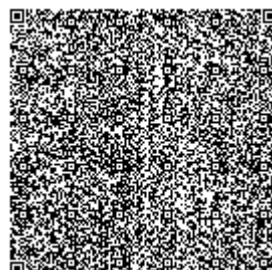
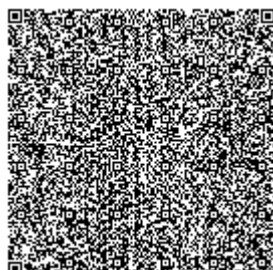
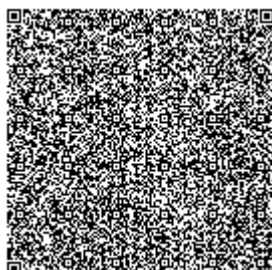
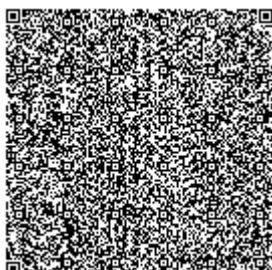
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения

Срок действия

Дата выдачи
приложения 24.04.2015

Место выдачи г.Астана





ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

01321P

Выдана	<u>Товарищество с ограниченной ответственностью "ЦентрЭКОпроект"</u> Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г.Усть-Каменогорск., БИН: 090440015246 (полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)
на занятие	<u>Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды</u> (наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)
Вид лицензии	
Особые условия действия лицензии	(в соответствии со статьей 9-1 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)
Лицензиар	<u>Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» . Министерство энергетики Республики Казахстан.</u> (полное наименование лицензиара)
Руководитель (уполномоченное лицо)	(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара)
Место выдачи	<u>г.Астана</u>

**ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ
ЛИЦЕНЗИИ****Номер лицензии** **01321P****Дата выдачи лицензии** **20.11.2009 год****Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности**

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

Производственная база

(местонахождение)

Лицензиат **Товарищество с ограниченной ответственностью "ЦентрЭКОпроект"**

Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г. Усть-Каменогорск., БИН: 090440015246

(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

Лицензиар **Республиканское государственное учреждение «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан» .**
Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара

**Номер приложения к
лицензии****Дата выдачи приложения
к лицензии****Срок действия лицензии****Место выдачи** г.Астана



ЛИЦЕНЗИЯҒА ҚОСЫМША

Лицензияның нөмірі 01321Р

Лицензияның берілген күні 20.11.2009 жылы

Лицензияланатын қызмет түрінің кіші қызметтері:

- шаруашылық және басқа қызметтің 1 санаты үшін экологиялық аудит

(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес лицензияланатын қызметтің кіші түрінің атауы)

Лицензиат

"ЦентрЭКОпроект" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Қазақстан Республикасы, Шығыс Қазақстан облысы, Өскемен Қ.Ә, Өскемен қ., БСН: 090440015246

(заңды тұлғаның (соның ішінде шетелдік заңды тұлғаның) толық атауы, мекенжайы, бизнес-сәйкестендіру нөмірі, заңды тұлғаның бизнес-сәйкестендіру нөмірі болмаған жағдайда – шетелдік заңды тұлға филиалының немесе өкілдігінің бизнес-сәйкестендіру нөмірі/жеке тұлғаның толық тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), жеке сәйкестендіру нөмірі)

Өндірістік база

(орналасқан жері)

Лицензияның қолданылуының ерекше шарттары

(«Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 36-бабына сәйкес)

Лицензиар

Мұнай-газ кешеніндегі экологиялық реттеу, бақылау және мемлекеттік инспекция комитеті. Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі.

(лицензияға қосымшаны берген органның толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға)

ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ

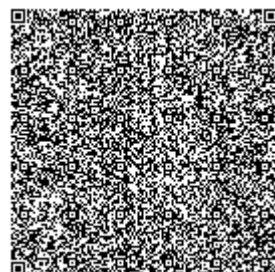
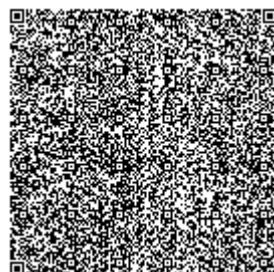
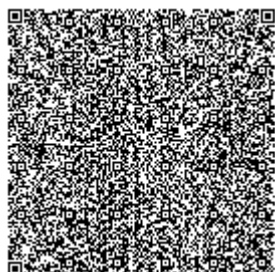
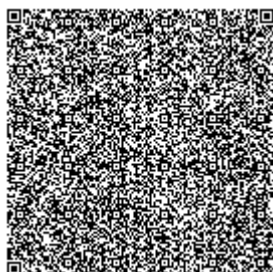
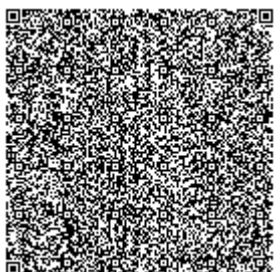
(тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда))

Қосымшаның нөмірі

Қолданылу мерзімі

Қосымшаның берілген күні 24.04.2015

Берілген орны Астана қ.





ЛИЦЕНЗИЯ

01321P

Берілді	<u>"ЦентрЭКОпроект" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі</u> Қазақстан Республикасы, Шығыс Қазақстан облысы, Өскемен Қ.Ә, Өскемен қ., БСН: 090440015246 (заңды тұлғаның толық аты, мекен-жайы, БСН реквизиттері / жеке тұлғаның тегі, аты, әкесінің аты толығымен, ЖСН реквизиттері)
Қызмет түрі	<u>Қоршаған ортаны қорғау саласындағы жұмыстарды орындауға және қызметтерді көрсету</u> («Лицензиялау туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес қызмет түрінің нақты атауы)
Лицензия түрі	
Лицензия қолданылуының айрықша жағдайлары	(«Лицензиялау туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 9-1бабына сәйкес)
Лицензиар	<u>«Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті» республикалық мемлекеттік мекемесі . Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі.</u> (лицензиардың толық атауы)
Басшы (уәкілетті тұлға)	(лицензиар басшысының (уәкілетті адамның) тегі және аты-жөні)
Берілген жер	<u>Астана қ.</u>



ЛИЦЕНЗИЯҒА ҚОСЫМША

Лицензияның нөмірі 01321P

Лицензияның берілген күні 20.11.2009 жылы

Лицензияланатын қызмет түрінің кіші қызметтері

(Қазақстан Республикасының "Лицензиялау туралы" Заңына сәйкес лицензияланатын қызмет түрінің кіші қызметтерінің атауы)

- Шаруашылық және басқа қызметтің 1 санаты үшін табиғатты қорғауға қатысты жобалау, нормалау

Өндірістік база

(орналасқан жері)

Лицензиат "ЦентрЭКОпроект" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

Қазақстан Республикасы, Шығыс Қазақстан облысы, Өскемен Қ.Ә, Өскемен қ., БСН: 090440015246

(заңды тұлғаның толық аты, мекен-жайі, БСН реквизиттері / жеке тұлғаның тегі, аты, әкесінің аты толығымен, ЖСН реквизиттері)

Лицензиар «Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті» республикалық мемлекеттік мекемесі . Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі.

(лицензиардың толық атауы)

Басшы (уәкілетті тұлға)

(лицензиар басшысының (уәкілетті адамның) тегі және аты-жөні)

Лицензияға қосымшаның нөмірі

Лицензияға қосымшаның берілген күні

Лицензияның қолданылу мерзімі

Берілген жер Астана қ.