

«QAZAQSTAN RESPÝBIKASY
EKOLOGIA, GEOLOGIA JÁNE
TABIǴI RESÝRSTAR MINISTRIGINIŇ
EKOLOGIALYQ RETTEÝ JÁNE BAQYLAÝ
KOMITETINIŇ
SHYǴYS QAZAQSTAN OBLYSY BOIYN SHA
EKOLOGIA DEPARTAMENTI»
Respýblikalyq memlekettik mekemesi



Республиканское государственное учреждение
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

070003, Óskemen qalasy, Potanin kóshesi, 12
tel. 76-76-82, faks 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

070003, г. Усть-Каменогорск, ул. Потанина, 12
тел. 76-76-82, факс 8(7232) 76-55-62
vko-ecodep@ecogeo.gov.kz

ГУ «Отдел жилищно-коммунального
хозяйства и жилищной инспекции города
Семей Восточно-Казахстанской области»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки
воздействия на окружающую среду по объекту «Котельная Центр»
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ59RYS00154703 от 07.09.2021 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Котельная «Центр» отапливает жилые дома центральной части города, здания и торговые павильоны Семей-базары и Мереке-базары. На котельной установлено шесть (6) водогрейных котлов типа КВ-ТС 20-150, работающих на местном каменном угле месторождения «Кара-Жыра». Котельная «Центр» расположена на правом берегу р. Иртыш в центральной части города Семей на ул. Кабанбай Батыра, уг. ул. Чехова. К площадке котельной подходят две асфальтированные дороги. Ближайшая жилая зона от котельной находится на расстоянии около 80 м.

Краткое описание намечаемой деятельности

Установленная тепловая мощность существующей котельной – 120 Гкал/ч (140 МВт). Предусматривается реконструкция котельной с установкой седьмого, аналогичного существующим, водогрейного котла КВ-ТС-20 150, работающего на твердом топливе, тепловой мощностью - 20 Гкал/ч (23,3 МВт). Установленная тепловая мощность котельной после реконструкции составит 140 Гкал/ч (163 МВт). Выпускаемая продукция – тепловая энергия в виде горячей воды в количестве 250-300 тыс. Гкал /год. Предусматривается расширение котельной в пристройке к существующему зданию с установкой дополнительного водогрейного котла типа КВ-ТС-20 ст. №7. Для отвода дымовых газов предусматривается строительство новой дымовой трубы. Выдача тепловой мощности потребителям предусмотрена по существующей схеме. В качестве исходной воды используется вода из горводопровода по существующей схеме. Также предусматриваются: - реконструкция топливоподачи в связи с установкой дополнительного водогрейного котла; - реконструкция ВПУ подпитки котлов и теплосети; - строительство новой осадительной камеры, с бункером для сбора шлака и золы, а также установка вакуумных насосов для двух существующих и одного проектируемого



водогрейных котлов; - отстойник сточных вод для двух существующих и одного проектируемого водогрейных котлов; - реконструкция существующей канализационной насосной с увеличением производительности для всей водогрейной котельной с учетом установки нового котла; - устройство новой трансформаторной подстанции (ТП) и распреустройства (РУ). Режим работы котельной – отопительный период. Реконструкция осуществляется в пределах территории существующей котельной, дополнительного отвода земель не требуется. При реконструкции котельной вид топлива Семипалатинский уголь месторождения «Каражыра» сохраняется, годовой объем потребления угля после реконструкции - порядка 75 тыс. тонн. Аналогичные котлы существующей котельной эксплуатируются с 1987 года. Техническое состояние котлов поддерживается плановыми ремонтами. Закрытие котельной не предусматривается, ввиду отсутствия альтернативы теплоснабжения населения города.

Предварительный срок начала строительства - 4 квартал 2021года. Общая продолжительность строительно-монтажных работ составит порядка 10-12 месяцев, окончание строительства - 2022 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Согласно данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды РК» РГП «Казгидромет» наблюдения за состоянием атмосферного воздуха по г. Семей проводятся на двух стационарных постах: №2 - на пересечение улиц Рыскулова и Глинка,- №4 - на 343 квартале, и на двух автоматических постах №1 по ул. Найманбаева, №3 по ул. Аэрологическая станция. Контроль загрязнения атмосферного воздуха осуществляется по следующим загрязняющим веществам: взвешенные частицы (пыль), взвешенные частицы РМ-10, взвешенные частицы РМ-2,5, диоксид серы, оксид углерода, диоксид и оксид азота, фенол, сероводород, сумма углеводородов, метан, аммиак, озон. По данным стационарной сети наблюдений РГП «Казгидромет» уровень загрязнения атмосферного воздуха города за 2020 год оценивается как повышенный. На период эксплуатации: предусматривается оснащение проектируемого котлоагрегата ст.№7 золоуловителем марки БЦ-2-6(4+3) батарейный циклон с коэффициентом очистки до 89%. Для удаления золошлаковых отходов предусмотрена вакуумная система, оборудованная фильтрами.

В результате реализации намечаемой деятельности в период эксплуатации котельной будут образовываться следующие виды отходов: золошлаковые отходы; осадки очистных сооружений; промасленная ветошь; огарки сварочных электродов; стружка черных металлов, твердые бытовые отходы. Объем образования золошлаковых отходов примерно составит порядка 15 тыс.тонн/год и будет складироваться на полигоне (Бабинский карьер). В соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, золошлаковые отходы входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей.

Минимальное расстояние от реки до площадки котельной – 1850 м. Согласно письму РГУ «Бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов» № ЮЛ-М-55 от 01.02.2021г., площадка котельной «Центр» не попадает в водоохранную зону р. Иртыш. Объем потребления воды составит (уточняется при разработке проекта): период строительства – порядка 3 тыс. м3/период; период эксплуатации после реконструкции – порядка 400 тыс.м 3/год.

Согласно классификации Экологического кодекса РК, 2021г. Приложение 2 раздел 1, п.1, пп 1.1, Котельная «Центр» относится к объекту I категории – сжигание топлива, за исключением газа, на станциях с общей номинальной тепловой мощностью 50 мегаватт (МВт) и более.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: По данным стационарной сети наблюдений РГП «Казгидромет» по г. Семей уровень загрязнения атмосферного воздуха города за 2020 год оценивается как повышенный, увеличение объемов сжигаемого угля может привести к



ухудшению качества атмосферного воздуха. Необходимо провести обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора. Необходимо представить актуальные данные.

2. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов.

3. Для дальнейшего составления отчета необходимо представить описание варианта, которое внесет наименьший вклад выбросов в окружающую среду с учетом наилучших передовых технологий и техник.

4. В периоды кратковременного загрязнения атмосферного воздуха в городских пунктах, вызванного неблагоприятными метеорологическими условиями, юридические лица, индивидуальные предприниматели, имеющие стационарные источники выбросов в пределах соответствующих административно-территориальных единиц, обязаны соблюдать временно введенные местным исполнительным органом соответствующей административно-территориальной единицы требования по снижению выбросов стационарных источников вплоть до частичной или полной остановки их эксплуатации. Необходимо учитывать при составлении отчета по ОВОС.

5. Отходы производства и потребления.

5.1. Провести анализ и инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности.

5.2. Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

5.3. Предусмотреть объекты временного накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства РК, для безопасного хранения и недопущения смешивания отходов.

5.4. Предусмотреть мероприятия по недопущению образования опасных отходов или снижению объемов образования.

5.5 Согласно ЗНД золошлаковые отходы (ЗШО) планирует складировать на собственном полигоне ЗШО (Бабинский карьер). В отчете по ОВОС необходимо обосновать возможность складирования дополнительных объемов ЗШО с указанием остаточной проектной емкости полигона ЗШО.

6. Рассмотреть возможности применения в качестве топлива вместо угля - сжиженный газ.

7. Конкретизировать мероприятия по снижению эмиссий в периоды НМУ.

А также учесть замечания и предложения от заинтересованных государственных органов:

Департамент санитарно-эпидемиологического контроля ВКО:

«Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений» дополнить текстом следующего содержания:

- направление уведомления о начале осуществления деятельности (для объектов 3-5 классов опасности по санитарной классификации) на объект - в Семейское городское управление санитарно-эпидемиологического контроля;

- получение санитарно-эпидемиологического заключения на проект нормативной документации по предельно допустимым выбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду на проект организации и благоустройства санитарно-защитной зоны в Семейском городском управлении санитарно-эпидемиологического контроля.

- при выполнении намечаемой деятельности обеспечить соблюдение требований действующих НПА в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.



Ертісская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов:

- использование питьевой воды для промышленности при наличии возможности использования воду другого качества не допускается, за исключением тех организации, на которых оно предусмотрено технологическим процессом (п.5 ст.103 Водный Кодекс).

Руководитель

Д. Алиев

исп. Манакбаева
тел:87232766432

Руководитель

Алиев Данияр Балтабаевич

