

Номер: KZ79VWF00282849

Дата: 16.01.2025

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯЖӘНЕ
ТАБИГИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____
« _____ » _____ 2025 год

КГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области"

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 18.12.2024 г. вх. №KZ01RYS00924666.

Общие сведения.

Намечаемой деятельностью предусматривается «Реконструкция паровых котлов №1,2,3,4 типа KE-25-14С Южной котельной ГКП «Кызылорда теплоэнергоцентр» блочно-модульная котельная с тепловой трассой предназначена для теплоснабжения города Кызылорды.

Объект строительства расположен в г. Кызылорда. Южная котельная расположена в Тасбугетской промзоне. Ближайшая селитебная зона- жилой массив индивидуальной застройки пос.Тасбугет, расположена в 640 метрах к югу от основных источников выбросов – дымовых труб Южной котельной; с юго-запада к территории котельной примыкают объекты стройиндустрии, с востока на расстоянии более 500 м расположен жилой массив индивидуальной застройки Саяхат, с запада на расстоянии более 1,0 км массив многоэтажной застройки – микро район Астана. Участок занимает территорию 3310 м2.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемой деятельностью предусматривается строительство блочно модульная котельная предназначена для покрытия нужд отопления и вентиляции, горячего водоснабжения для теплоснабжения на объекте: «Южная котельная ГКП «Кызылорда теплоэнергоцентр» в г.Кызылорда»

Общая установленная мощность блочно-модульной котельной составляет 104,0 МВт. Система теплоснабжения – двухтрубная, закрытая. Основное топливо котельной – природный газ, удовлетворяющий требованиям СТ РК 1666-2007.

Пропускная способность ГРПБ -12400 м3/час. Реконструкция котельной предусматривает установку на площадке блочно-модульной котельной полной заводской готовности. В блочно-модульной котельной устанавливаются четыре котла на газообразном топливе тепловой мощностью 26000 кВт каждый. Котельная предназначена для отпуска горячей воды потребителям на нужды отопления, вентиляции и горячего водоснабжения. Существующие потребители котельной получают горячее водоснабжение по двухтрубной схеме с приготовлением ГВС в тепловых пунктах (закрытая схема теплоснабжения).



Котельная относится ко второй категории по надежности отпуску тепла потребителям. Установленная тепловая мощность котельной $Q=104000$ кВт Расчетная температура тр.о.= $-24,5^{\circ}\text{C}$. К установке приняты котлы жаротрубного исполнения производства Германии работающие на газообразном и жидком топливе. Основным топливом для котельной служит природный газ. Проектом предусмотрена двухконтурная схема нагрева воды.

Внутренний контур работает по температурному графику $150-110^{\circ}\text{C}$. Внешний контур работает по температурному графику $130-70^{\circ}\text{C}$ Монтаж, изготовление трубопроводов выполнить в соответствии с проектом, изготовление деталей и узлов трубопроводов производить из труб соответствующего сортамента и материала. Трубопроводы прокладывать с уклоном не менее $0,002$ в сторону движения среды. В верхних точках трубопроводов установить воздухоотводчики, в нижних-дренажи. Арматуру установить в местах, удобных и доступных для обслуживания. Монтаж трубопроводов производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 20°C . После закрепления трубопроводов на постоянных опорах, до наложения тепловой изоляции, провести гидравлические испытания трубопроводов давлением, равным $P_{и}=1,25P_{раб}$, но не менее $P_{и}=1,0\text{МПа}$. Падение давления в течение 10 минут недопускается. Общая продолжительность строительства объекта принята 9,0 месяцев. Начало производства строительного-монтажных работ с 1 марта 2025 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Общая масса выбросов на период строительства в целом по строительной площадке всего 1.0280896 г/с 0.4316055 т/год. На период эксплуатации всего 31.405428 г/с 369.032 т/г; Из них на период строительства: Железо (II, III) оксиды - 3 Класс оп. 0.02988 г/с, 0.02109 т/г; Марганец и его соединения- 2 Кл.опас 0.0013756 г/с, 0.0013502 т/г; Азота (IV) диоксид - 2 Класс опасности 0.13104 г/с, 0.0545292 т/г; Азот (II) оксид -3 Кл.опас 0.016329 г/с, 0.0075175 т/г; Углерод (Сажа, Углерод черный)- 3 Кл.опас 0.010519 г/с, 0.0064166 т/г; Сера диоксид -3 Кл.опас 0.031235 г/с, 0.0056259 т/г; Углерод оксид - 4 Кл.опас 0.21274 г/с 0.045858 т/г; Фтористые газообразные соединения - 2 Кл.опас 0.000389 г/с 0.000434 т/г; Диметилбензол -3 Кл.опас 0.01875 г/с 0.04028 т/г; Метилбензол -3 Кл.опас 0.0517 г/с 0.04625 т/г; Бутилацетат - 4Кл.опас 0.01 г/с 0.00895 т/г; Пропан-2-он - 4 Кл. опас 0.02167 г/с 0.0194 т/г; Керосин 0.030082 г/с 0.0107753 т/г; Уайт-спирит 0.10205 г/с 0.04805 т/г; Углеводородные предельные C12-19 0.0028 г/с 0.0001008 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 3 Кл.опас 0.35753 г/с 0.114978 т/г. Эксплуатация.: Общая масса выбросов на период эксплуатации составит 31.405428 г/с, 369.032 т/г. Азота (IV) диоксид 6.3968 г/с 75.168 т/год, Азот (II) оксид 1.03948 г/с 12.216 т/год, Углерод оксид 23.969148 г/с 281.648 т/год.

Водоснабжение котельной предусматривается от существующего хозяйственно-питьевого водопровода с давлением не менее 2 бар. Сброс дренажей от оборудования размещенного в помещениях обслуживающего персонала осуществляется в систему хозяйственно-бытовой канализации предприятия.

Предусмотрено использование воды для технических и хозяйственно-питьевых нужд в период строительства. Источник воды для целей хозяйственно-питьевого в объеме $128,25$ м³/год. В период эксплуатации объем воды на хозяйственно-питьевые нужды составит $127,75$ м³/год Вода используется на хозяйственно - питьевые нужды, пылеподавление.

Отходы. В период строительства объекта прогнозируется образование следующих отходов: Период строительства: Отходы потребления образуются в результате жизнедеятельности персонала строительной организации и представлены коммунальными отходами (ТБО)- $1,06875$ т/период. Сбор и временное накопление отходов осуществляется в металлическом контейнере с последующим вывозом их по мере накопления на полигон ТБО. Жестяные банки из-под краски- $0,010875$ т/период.

Огарки сварочных электродов- $0,016275$ т/период. Ветошь промасленная образуется в результате протирки механизмов и строительной техники- $0,0254$ т/год. Все виды отходов по мере накопления вывозятся по договору со специализированной организацией на утилизацию.

На период эксплуатации будут образовываться следующие виды отходов: Отходы потребления образуются в результате жизнедеятельности персонала представлены



коммунальными отходами (ТБО), 0,075 т/период, светодиодные лампы – 0,000375 т/год. Сбор и временное накопление отходов осуществляется в металлическом контейнере с последующим вывозом их по мере накопления на полигон ТБО.

Намечаемая деятельность относится к II категории согласно п.1.3. раздела 2, Приложения 2 Экологического Кодекса РК, энергопроизводящие станции, работающие на газе, с мощностью 10 мегаватт (МВт) и более.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Указанные в п.1 ст.70 Кодекса критерии, характеризующие намечаемую деятельность и существенность её возможного воздействия на окружающую среду отсутствуют. При реализации намечаемой деятельности воздействие на окружающую среду не предусмотрено в п.25 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 года №280 (далее – Инструкция). Таким образом, проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

На основании вышеизложенного, в соответствии пп.2 п.3 ст.49 Кодекса, провести экологическую оценку по упрощённому порядку. Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощённому порядку определяются Инструкцией.

При проведении экологической оценки по упрощённому порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп: Тусмагамбетова М
Тел. 2-00-19

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан



