

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

«ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ
ҚОСТАНАЙ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РММ

РГУ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КОСТАНАЙСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ»

110000. Қостанай қаласы, Гоголь к., 75
тел/факс: (7142) 50-16-00, 50-14-56

110000, г. Костанай, ул. Гоголя, 75
тел/факс: (7142) 50-16-00, 50-14-56

№ _____

Акционерное общество
"Качары руда", 111500,
Республика Казахстан,
Костанайская область,
Рудный Г.А., г.
Рудный, улица Ленина,
строение № 26, 201240006327

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности Акционерное общество "Качары руда" (перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение KZ56RYS00179007 от 05.11.2021 года
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Рассматриваемый объект Качарский теплоцентр ТЭЦ. Предусматривается корректировка ранее согласованного проекта в связи с изменением марки котлов. Реконструкция существующего оборудования. Теплоцентр оснащен тремя водогрейными котлами, работающими на газе и одним – резервным котлом, работающим на угле. Котлы водогрейные КВ-Г-11,63-115Н (планируется установка 1 котла).

Краткое описание намечаемой деятельности

Рабочие характеристики вновь устанавливаемых котлоагрегатов: 1. Котлы водогрейные КВ-Г-11,63-115Н (планируется установка 1 котла) теплопроизводительностью 11,63 МВт (10 Гкал/ч) предназначены для получения горячей воды с номинальной температурой до 115 °С, используемой в системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения промышленного, бытового назначения и для технических целей. 2. Котлы водогрейные КВ-Г-58,2-110Н (планируется установка 2 котлов) теплопроизводительностью 58,2 МВт (50 Гкал/ч) предназначены для получения горячей воды с номинальной температурой до 110 °С, используемой в системах



отопления, вентиляции и горячего водоснабжения промышленного, бытового назначения и для технических целей. Условные обозначения: - КВ – котел водогрейный; - Г – вид топлива – газ; - 11,63 – значение теплопроизводительности котла в МВт; - 115 – значение номинальной температуры воды на выходе из котла, °С; - Н – котел работает под наддувом (не требует применения дымососа). Вид топлива – газ; - Теплопроизводительность номинальная, МВт (Гкал) - 11,63 (10); - Расчётное(избыточное) давление воды на входе в котел не менее, Мпа – 0,9; - Минимальное(абсолютное) давление выходе из котла - 0,5 (5,1); - Температура воды на входе в котёл, оС– 70; - Температура воды на выходе из котла, оС – 115; - Гидравлическое сопротивление в основном режиме, Мпа не более – 0,10; - Диапазон регулирования теплопроизводительности по отношению к номинальной, %- 30-100; - Расход воды через котёл, т/ч– 221,4. Этап реконструкции - 2022 г. Этап эксплуатации 2022 -2031 гг.

Естественные водные поверхностные объекты отсутствуют. Объект существующий, дополнительные площади земельных ресурсов не требуется, зеленые насаждения при реконструкции не используются. Фактор беспокойства животных отсутствует в виду исторического вытеснения животных.

Резервный котел на твердом топливе В качестве топлива используется каменный уголь Шубаркульского угольного разреза марки Д, со следующими характеристиками на рабочую массу: зольность – 18,0 %, содержание серы – 1,0 %, влажность – 15,5 %; низшая теплота сгорания – 23,11 Мдж/кг (5520 ккал/кг). Расход угля составляет 2000 тонн/год. Согласно плану природоохранных мероприятий, на Качарском теплоцентре будет установлено оборудование для использования газообразного топлива. Для сжигания газа будут использоваться 3 котла на газе (2 в резерве). В качестве топлива используется природный газ, со следующими характеристиками на рабочую массу: содержание серы – 0,0 %, низшая теплота сгорания – 33,84 Мдж/кг. Расход газа составит 18 336 428 м3/год (в ранее согласованном проекте составлял 100 000 000 м3/год). Годовой фонд рабочего времени котлов составляет - 8520 час/год.

В результате реконструкции теплоцентра (корректировки проекта) валовый выброс сократится на 793,218485 тонн

Питьевая вода на период строительства будет использоваться от существующих сетей. Отвод хоз.бытовых вод будет осуществляться в существующую канализационную сеть предприятия.

На период строительства объем образующихся отходов ориентировочно составит 4,3194 т/год На период эксплуатации объем образующихся отходов ориентировочно составит 27,4949 т/год. Ввиду перехода ТЦ на газ, снизится объем образования золошлака.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Согласно наблюдений Департамента охраны общественного здоровья основными источниками загрязнения воздушного бассейна в городах области являются предприятия теплоэнергетики, промышленности и автотранспорта. В сельских населенных пунктах загрязнения атмосферного воздуха наблюдаются от стационарных источников - котельных. В области из 645 котельных: на твердом топливе работает – 572, на жидком (мазут) - 12, на природном газе – 60, на электричестве -1. В городах: Костанай, Рудный, Аркалык, Житикара, Лисаковске число объектов, имеющих организованные выбросы в атмосферный воздух - 39. В 3-х городах области - Рудном, Житикаре, Лисаковске основным источником загрязнения воздуха являются объекты черной металлургии. Мониторинг качества атмосферного воздуха города Рудный. Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории города Рудный проводятся на 2 автоматических станциях. В целом по городу определяется 5 показателей: 1) взвешенные частицы (пыль); 2) диоксид серы; 3) оксид углерода; 4) диоксид азота; 5) оксид азота. Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха г. Рудный за июнь 2021 года. По данным стационарной сети наблюдений, уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался



повышенным, определялся значениями СИ равным 1,6 (повышенный уровень) и НП = 2% (повышенный уровень) по диоксиду азота в районе поста ПНЗ №6 (рядом с мечетью). Среднемесячные концентрации диоксида азота – 1,22 ПДКс.с., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Максимально-разовые концентрации диоксида азота – 1,60 ПДКм.р, концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Случаи высокого загрязнения (ВЗ) и экстремально высокого загрязнения (ЭВЗ) атмосферного воздуха не обнаружены. Выводы: Уровень загрязнения в июне месяце 2017 и 2021 годов оценивался как повышенный, в остальные годы (2018-2020гг.) – низкий. Превышения нормативов среднесуточных концентраций наблюдались по диоксиду азота, диоксиду серы, более всего отмечено диоксиду азота.

Трансграничное воздействие при осуществлении намечаемой деятельности отсутствует в виду удаленности рассматриваемого объекта от границ соседних государств.

Намечаемая деятельность: Энергопроизводящие станции, работающие на газе, с мощностью 10 мегаватт (Мвт) и более, согласно пп.1.3 п.1 раздела 2 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI относится ко II категории.

При разработке проектной документации необходимо учесть замечания и предложения заинтересованных государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на Едином экологическом портале – <https://ecoportal.kz>.

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

Руководитель департамента

Сабиев Талгат Маликович

