

KZ56RYS00179007

04.11.2021 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество "Качары руда", 111500, Республика Казахстан, Костанайская область, Рудный Г.А., г. Рудный, улица Ленина, строение № 26, 201240006327, САРИНЖИПОВ НУРЛАН МАРКУСОВИЧ, 8 (71456) 2-26-26; 8 777 890 36 62, Info.kacharyruda@erg.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Рассматриваемый объект (Качарский теплоцентр) классифицируется согласно пп. 1.3 п. 1 «тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 50 мегаватт (МВт) и более», раздел 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Согласно приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года (далее - Кодекс) рассматриваемый объект относится к видам намечаемой деятельности, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. Рассматриваемый объект (Качарский теплоцентр ТЭЦ) относится к объектам II категории на основании пп 1.1 п. 1 Раздела 2 приложения 2 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК как «обеспечение электрической энергией, газом и паром с использованием оборудования с установленной электрической мощностью менее 50 мегаватт (МВт)».

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Существенных изменений в вид деятельности не вносится. 1) Объем и мощность рассматриваемого объекта не возрастает; 2) Количество и вид используемых природных ресурсов, топлива и (или) сырья в деятельности рассматриваемого производства не увеличивается. В результате корректировки проекта реконструкции потребление природного газа по сравнению с предыдущим проектом сокращается со 100 000 000 м3/год до 18 336 428 м3/год; 3) Площади нарушаемых земель или подлежащих нарушению земель, ранее не учтенных при проведении оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности, не увеличиваются. Все работы производятся в действующем здании; 4) При корректировке проекта реконструкции не ухудшаются количественные и качественные показатели эмиссий, не изменяется область воздействия таких эмиссий и не увеличивается количество образуемых отходов. В результате корректировки проекта сокращается объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу со 1057,4110 тонн/год до 264.19254741 тонн/год В отношении объекта

ранее был разработан проект «Реконструкция Качарского теплоцентра ТЭЦ АО «ССГПО» с разделом Охрана окружающей среды прошедший комплексную вневедомственную экспертизу получив положительное заключение № EPVL-0087/21 от 25.08.2021 г. (приложено к заявлению о намечаемой деятельности) и положительное заключение государственной экологической экспертизы № P0121-0014/21 от 20.08.2021. В отношении данной деятельности не проводилась предварительная оценка воздействия на окружающую среду, так как проведение такой оценки не является обязательной для действующих объектов в соответствии с требованиями ЭК РК Настоящим проектом 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, работающем на угле. Котлы водогрейные КВ-Г-11,63-115Н (планируется установка 1 котла) теплопроизводительность; описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) существенных изменений нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Качарский теплоцентр является действующим, месторасположение объекта определено ранее разработанными проектами..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции 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. 6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Корректировкой проекта предлагается установка следующих котлоагрегатов: 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. 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; - .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для 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. 6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Корректировкой проекта предлагается установка следующих котлоагрегатов: 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. 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; - .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Этап реконструкции - 2022 г. Этап эксплуатации 2022 -2031 гг.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования объект является существующим;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Дополнительные водные ресурсы не требуются. Естественные водные поверхностные объекты отсутствуют ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Дополнительные водные ресурсы при реконструкции не используются;

объемов потребления воды Дополнительные водные ресурсы при реконструкции не используются;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Дополнительные водные ресурсы при реконструкции не используются;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Не имеются;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Объект существующий, дополнительные площади земельных ресурсов не требуется, зеленые насаждения при реконструкции не используются;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Объект существующий, работы будут вестись в основном внутри производства, фактор беспокойства животных отсутствует в виду исторического вытеснения животных;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Объект существующий, работы будут вестись в основном внутри производства, фактор беспокойства животных отсутствует в виду исторического вытеснения животных;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Объект существующий, работы будут вестись в основном внутри производства, фактор беспокойства животных отсутствует в виду исторического вытеснения животных;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Объект существующий, работы будут вестись в основном внутри производства, фактор беспокойства животных отсутствует в виду исторического вытеснения животных;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования 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 – 23,1 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.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не имеется.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Ранее выданным заключением нормативы эмиссий на период эксплуатации составляли 1057,4110 тонн/год. Согласно новому проекту «Реконструкция Качарского теплоцентра ТЭЦ» (корректировка) с уточненным объемом сжигаемого топлива нормативы эмиссий в атмосферу составят 264.19254741 тонн/год. В результате реконструкции теплоцентра (корректировки проекта) валовый выброс сократится на 793,218485 тонн..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Водные объекты на территории проведения работ отсутствуют. Питьевая вода на период строительства будет использоваться от существующих сетей. Отвод хозяйственных вод будет осуществляться в существующую канализационную сеть предприятия..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей 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..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Так как объект является действующим, дополнительных разрешений для осуществления деятельности не требуется..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) 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. Данное загрязнен.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Согласно новому проекту «Реконструкция Качарского теплоцентра ТЭЦ» (корректировка) с уточненным объемом сжигаемого топлива нормативы эмиссий в атмосферу составят 264.19254741 тонн/год. В результате реконструкции теплоцентра (корректировки проекта) валовый выброс сократится на 793,218485 тонн..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие при осуществлении намечаемой деятельности отсутствует в виду удаленности рассматриваемого объекта от границ соседних государств.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Реконструкция ТЦ по переходу от использования твердого топлива на природный газ является мероприятием по снижению неблагоприятного воздействия на окружающую среду, в связи с чем выбросы в атмосферный воздух сократятся на 793,218485 тонн.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Реконструкция ТЦ АО "Качары Руда" с переводом на природный газ ~~Приложена с подлинным, подлинный документ не вводится, описан в описании к проекту~~

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Ярошенко О.Ю.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



