

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ 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 РЕСУРСОВ
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

№ _____
« _____ » _____ 2023 года

**ГКП «Кызылордатепоэлектроцентр»
на ПХВ Управления энергетики и
жилищно коммунального хозяйства
Кызылординской области РК**

**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 19.04.2023 г. вх. №KZ89RYS00378330

Общие сведения. Участок строительства расположен в Южной промышленной зоне г. Кызылорда с разветвленной сетью автомобильных и железных дорог. Котельная будет находиться на территории котельной в п. Тасбугет в 6 м к юго-западу от здания АО «КМРТЦ», в 80 м к северу от резервуара химически очищенной воды и в 200 м к северу от КНС.

Участок строительства расположен в Южной, промышленной зоне г. Кызылорда разветвленной сетью автомобильных и железных дорог. Ближайшая селитебная зона: жилой массив пос. Тасбугет, расположена в 700 метрах к югу от основных источников выбросов – дымовых труб Южной котельной; с юго-запада примыкают объект стройиндустрии, с востока на расстоянии более 400 м расположен жилой массив индивидуальной застройки, с запада на расстоянии более 600 м массив многоэтажной застройки - м/р Астана.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Основной задачей строительства является - повышение надёжности и услуг по теплоснабжению жителей г. Кызылорда.

Топливо - природный газ, резервное — мазут. Подача топлива от существующих сетей.

Реконструкция 3-х паровых котлов BONO ENERGIA с заменой их на новые, общей производительностью 54тн/час, тепловой мощностью 37Гкал/ч. (43МВт)

В составе рабочего проекта предусмотреть реконструкцию Южной котельной с заменой исчерпанных ресурсов и физически изношенных оборудования:

- замена 3-х паровых котлов BONO ENERGIA на новые жаротрубные котлы, общей производительностью 54 тн/час, для получения насыщенного водяного пара температурой 195°C с расчетным давлением 15бар;



- при необходимости предусмотреть ремонт и восстановления производственного здания котельной;

- замена сетевых насосов Д-630/125 с электродвигателем -5шт;
- замена питательных насосов ЦНСГ-60-230 с электродвигателем – 5 шт;
- замена насосов подпитки теплосети НПТС Д320-50 с эл.двигателем – 2 шт;
- замена конденсатных насосов бойлеров К-45/30 с эл.двигателем-2 ед.;
- замена оборудования водоподготовительной установки на более эффективную модификацию. Производительность водоподготовительной установки 200 тн/час, из них на подпитку 7-ми котлов с деаэрацией - 80 тн/час, на подпитку теплосети с деаэрацией - 120 тн/час.;

- замена задвижек и обвязок технологических трубопроводов заменяемых котлов;
- установка деаэратора для котлов BONO ENERGIA
- замена приборов и оборудования КИПиА;
- предусмотреть установку регуляторы частотного вращения (ЧРП) на насосы;
- предусмотреть установку защит и аварийных сигнализации по параметрам котлов и вспомогательного оборудования;

Продолжительность строительства – 5 мес. Начало строительства - август 2023г
Предполагаемые сроки начала реализации намечаемой деятельности с 2024 г. Право постоянного землепользования на земельные участки, общей площадью - 20,82 га, из них: для первой котельной - 5,11 гектаров, для второй котельной - 15,4 га.

При проектировании использовать существующие оборудования по газоснабжению и мазутного хозяйства для 4-х котлов КЕ-25-14С и для новых 3-х котлов BONO ENERGIA.

Предусмотреть замену Блочного газорегуляторного пункта ГРП №1 с характеристиками:

- максимальная пропускная способность до 17500м³/час (при плотности 0,73кг/м³, температуре - 20°С);

- давление на входе 0,6МПа, на выходе 0,01–0,6МПа;

- давление срабатывания предохранительного сбросного клапана – 1,15Рвых кПа.

В комплекте ГРП предусмотреть:

- измерительный комплекс по учету расхода газа СГ-ЭКВ₃ –Т-0,75- 2500/1,6, погрешностью измерения в диапазоне измерения расхода от Q_{min} до 0.2Q_{max} +/- 2,5%, от 0,2Q_{min} до Q_{max} +/-1,5%;

- счетчик газа объемный NPM –G4 погрешностью измерения в диапазоне измерения расхода от Q_{min} до 0,1Q_{nom} +/- 3%, от 0,1Q_{nom} до Q_{max} +/-1,5%. Диаметр условного прохода счетчика газа - 20мм;

- очистку газа от механических примесей – фильтр газовый;

- систему обогрева – аппарат отопительный с водяным контуром.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

При строительстве загрязнение атмосферы предполагается в результате основных источников выделений: • пыли при проведении земляных работ; • пыли при работе с инертными материалами; • газа и аэрозоля, при сварочных работах; • паров ЛКМ при покрасочных работах • паров нефтепродуктов при гидроизоляции битумом; 0168 Олово оксид 0.00001296 г/с 0.00000014 т/год Класс опасности 3; 0184 Свинец и его неорганические соединения 0.0000236г/с 0.000000255т/год Класс опасности 1; 0342 Фтористые газообразные соединения 0,0000333 г/с 0.0000032т/год Класс опасности 2; 0616 Диметилбензол 0.015 г/с 0.01219т/год Класс опасности 3; 0621 Метилбензол 0.02067г/с 0.0155т/год Класс опасности 3; 1210 Бутилацетат 0.004 г/с 0.003т/год Класс опасности 4; 1401 Пропан-2-он 0.00867г/с 0.0065т/год Класс опасности 4; 2752 Уайт спери 0.0089г/с 0.00761т/год ОБУВ 1; 2754 Углеводороды предельные C12-19 1.2588 г/с 2.6675 т/год Класс опасности 4; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70% 0.84 г/с , 0.039312 т/год Класс опасности 3; 2908 Пыль неорганическая: 70-20% 0.914г/с 0.0173574т/год . Класс опасности 3.



Основные компоненты при строительстве объекта: 0123 Железо (II, III) оксиды 0.000825г/сек, 0.0000792т/год Класс опасности 3; 0143 Марганец и его соединения 0.0000917г/с 0.0000088т/год Класс опасности 2;

Общий объем выбросов на период строительства составляет 0.101960995т/год.

Основные компоненты при эксплуатации объекта: 0301 Азот диоксид 12,333 г/с 93,82 т/год Класс опасности 2 0304 Азот оксид 0,0036 г/с 15,25 т/год Класс опасности 3 0330 Сера диоксид 5,146 г/с 4078 т/год Класс опасности 3 0337 Углерод оксид 40,78 г/с 323,78 т/год Класс опасности 4 0410 Метан 43,605 г/с 0,009314т/год ОБУВ 50 0333 Сероводород 0,00045 г/с 0,0004002 т/год Класс опасности 3 2754 Углеводороды C12-19 0,10927 г/с 0,51844 т/год Класс опасности 4 2904 Мазутная зола C12-19 0,0746 г/с 0,5412 т/год Класс опасности 2 Общий объем выбросов на период эксплуатации составляет 474,749 т/год т/год.

Южная котельная расположена на удалении в 2 км от р. Сырдарья, вне водоохранной зоны реки с установленным размером 500 м.

На период строительства вода используется на технические нужды - вода привозная

Питьевое водоснабжение - на платной основе - бутилированной водой.

Водоснабжение Южной котельной осуществляется из подземных вод артезианскими скважинами. Водозаборные скважины расположены в ближайшем окружении котельной, обеспечивая производственные нужды. Хозяйственно-питьевые нужды обеспечиваются из городских водопроводных сетей, стоки хоз-бытового характера отводятся в горканализацию. Объемы потребления воды на период строительства на технические нужды составят: 40м³ На питьевые нужды 25 м³.

Отходы на период строительства временно хранятся в местах предназначенных для безопасного сбора отходов в срок не более шести месяцев до их передачи третьим лицам.

Отходы в период строительства : Отходы твердо бытовые - 0,56 т 20/20 03/20 03 01, огарки электродов- 0,00012 т 12/12 01/12 01 13. отходы ЛКМ -0,00402 т.08/08 01/08 01 12.

Отходы в период эксплуатации : Отходы твердо бытовые - 0,3т 20/20 03/20 03 01. Все виды отходов передаются на дальнейшую утилизацию или переработку согласно заключенным договорам.

Решением РГУ «Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан» от 03.09.2021 года - категория объекта II.

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.

В соответствии с п.26 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (Утверждена приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года №280. Далее - Инструкция), в целях оценки существенности воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду уполномоченный орган в области охраны окружающей среды, при проведении скрининга воздействий намечаемой деятельности и определении сферы охвата выявляет возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, руководствуясь п. 25 Инструкции.

Так, в ходе изучения материалов Заявления о намечаемой деятельности установлено наличие возможных воздействий на окружающую среду, предусмотренные в п.25 Инструкции, а именно:

- деятельность планируется осуществлять в черте населенного пункта или его пригородной зоны.

- деятельность окажет косвенное воздействие на состояние земель, ареалов, объектов, указанных в вышеуказанном пункте.

- осуществляет выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.



- создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;
- может оказывать воздействие на населенные или застроенные территории;
- имеются факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

По каждому из указанных выше возможных воздействий необходимо проведение оценки его существенности (п.27 Инструкции).

Таким образом, согласно пп.8 пункта 29 Инструкции, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности является обязательным.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы





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

№ _____
« ____ » _____ 2023 года

**ГКП «Кызылордатепоэлектроцентр»
на ПХВ Управления энергетики и
жилищно коммунального хозяйства
Кызылординской области РК**

***Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия
на окружающую среду***

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 19.04.2023 г. вх. №KZ89RYS00378330

Общие сведения. Участок строительства расположен в Южной промышленной зоне г. Кызылорда с разветвленной сетью автомобильных и железных дорог. Котельная будет находиться на территории котельной в п. Тасбугет в 6 м к юго-западу от здания АО «КМРТЦ», в 80 м к северу от резервуара химически очищенной воды и в 200 м к северу от КНС.

Участок строительства расположен в Южной, промышленной зоне г. Кызылорда разветвленной сетью автомобильных и железных дорог. Ближайшая селитебная зона: жилой массив пос. Тасбугет, расположена в 700 метрах к югу от основных источников выбросов – дымовых труб Южной котельной; с юго-запада примыкают объект стройиндустрии, с востока на расстоянии более 400 м расположен жилой массив индивидуальной застройки, с запада на расстоянии более 600 м массив многоэтажной застройки - м/р Астана.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Основной задачей строительства является - повышение надёжности и услуг по теплоснабжению жителей г. Кызылорда.

Топливо - природный газ, резервное — мазут. Подача топлива от существующих сетей.

Реконструкция 3-х паровых котлов BONO ENERGIA с заменой их на новые, общей производительностью 54тн/час, тепловой мощностью 37Гкал/ч. (43МВт)

В составе рабочего проекта предусмотреть реконструкцию Южной котельной с заменой исчерпанных ресурсов и физически изношенных оборудования:

- замена 3-х паровых котлов BONO ENERGIA на новые жаротрубные котлы, общей производительностью 54 тн/час, для получения насыщенного водяного пара температурой 195°C с расчетным давлением 15бар;
- при необходимости предусмотреть ремонт и восстановления производственного здания котельной;
- замена сетевых насосов Д-630/125 с электродвигателем -5шт;



- замена питательных насосов ЦНСГ-60-230 с электродвигателем – 5 шт;
- замена насосов подпитки теплосети НПТС Д320-50 с эл.двигателем – 2 шт;
- замена конденсатных насосов бойлеров К-45/30 с эл.двигателем-2 ед.;
- замена оборудования водоподготовительной установки на более эффективную модификацию. Производительность водоподготовительной установки 200 тн/час, из них на подпитку 7-ми котлов с деаэрацией - 80 тн/час, на подпитку теплосети с деаэрацией - 120 тн/час.;

- замена задвижек и обвязок технологических трубопроводов заменяемых котлов;
- установка деаэратора для котлов BONO ENERGIA
- замена приборов и оборудования КИПиА;
- предусмотреть установку регуляторы частотного вращения (ЧРП) на насосы;
- предусмотреть установку защит и аварийных сигнализации по параметрам котлов и вспомогательного оборудования;

Продолжительность строительства – 5 мес. Начало строительства - август 2023г
Предполагаемые сроки начала реализации намечаемой деятельности с 2024 г. Право постоянного землепользования на земельные участки, общей площадью - 20,82 га, из них: для первой котельной - 5,11 гектаров, для второй котельной - 15,4 га.

При проектировании использовать существующие оборудования по газоснабжению и мазутного хозяйства для 4-х котлов КЕ-25-14С и для новых 3-х котлов BONO ENERGIA.

Предусмотреть замену Блочного газорегуляторного пункта ГРП №1 с характеристиками:

- максимальная пропускная способность до 17500м³/час (при плотности 0,73кг/м³, температуре - 20°С);
- давление на входе 0,6МПа, на выходе 0,01–0,6МПа;
- давление срабатывания предохранительного сбросного клапана – 1,15Р_{вых} кПа.

В комплекте ГРП предусмотреть:

- измерительный комплекс по учету расхода газа СГ-ЭКВ₃ –Т-0,75- 2500/1,6, погрешностью измерения в диапазоне измерения расхода от Q_{min} до 0.2Q_{max} +/- 2,5%, от 0,2Q_{min} до Q_{max} +/-1,5%;

- счетчик газа объемный NPM –G4 погрешностью измерения в диапазоне измерения расхода от Q_{min} до 0,1Q_{nom} +/- 3%, от 0,1Q_{nom} до Q_{max} +/-1,5%. Диаметр условного прохода счетчика газа - 20мм;

- очистку газа от механических примесей – фильтр газовый;

- систему обогрева – аппарат отопительный с водяным контуром.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

При строительстве загрязнение атмосферы предполагается в результате основных источников выделений: • пыли при проведении земляных работ; • пыли при работе с инертными материалами; • газа и аэрозоля, при сварочных работах; • паров ЛКМ при покрасочных работах • паров нефтепродуктов при гидроизоляции битумом; 0168 Олово оксид 0.00001296 г/с 0.00000014 т/год Класс опасности 3; 0184 Свинец и его неорганические соединения 0.0000236г/с 0.000000255т/год Класс опасности 1; 0342 Фтористые газообразные соединения 0,0000333 г/с 0.0000032т/год Класс опасности 2; 0616 Диметилбензол 0.015 г/с 0.01219т/год Класс опасности 3; 0621 Метилбензол 0.02067г/с 0.0155т/год Класс опасности 3; 1210 Бутилацетат 0.004 г/с 0.003т/год Класс опасности 4; 1401 Пропан-2-он 0.00867г/с 0.0065т/год Класс опасности 4; 2752 Уайт спири 0.0089г/с 0.00761т/год ОБУВ 1; 2754 Углеводороды предельные C12-19 1.2588 г/с 2.6675 т/год Класс опасности 4; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70% 0.84 г/с , 0.039312 т/год Класс опасности 3; 2908 Пыль неорганическая: 70-20% 0.914г/с 0.0173574т/год . Класс опасности 3.

Основные компоненты при строительстве объекта: 0123 Железо (II, III) оксиды 0.000825г/сек, 0.0000792т/год Класс опасности 3; 0143 Марганец и его соединения 0.0000917г/с 0.0000088т/год Класс опасности 2;

Общий объем выбросов на период строительства составляет 0.101960995т/год.



Основные компоненты при эксплуатации объекта: 0301 Азот диоксид 12,333 г/с 93,82 т/год Класс опасности 2 0304 Азот оксид 0,0036 г/с 15,25 т/год Класс опасности 3 0330 Сера диоксид 5,146 г/с 4078 т/год Класс опасности 3 0337 Углерод оксид 40,78 г/с 323,78 т/год Класс опасности 4 0410 Метан 43,605 г/с 0,009314 т/год ОБУВ 50 0333 Сероводород 0,00045 г/с 0,0004002 т/год Класс опасности 3 2754 Углеводороды C12-19 0,10927 г/с 0,51844 т/год Класс опасности 4 2904 Мазутная зола C12-19 0,0746 г/с 0,5412 т/год Класс опасности 2 Общий объем выбросов на период эксплуатации составляет 474,749 т/год т/год.

Южная котельная расположена на удалении в 2 км от р. Сырдарья, вне водоохранной зоны реки с установленным размером 500 м.

На период строительства вода используется на технические нужды - вода привозная
Питьевое водоснабжение - на платной основе - бутилированной водой.

Водоснабжение Южной котельной осуществляется из подземных вод артезианскими скважинами. Водозаборные скважины расположены в ближайшем окружении котельной, обеспечивая производственные нужды. Хозяйственно-питьевые нужды обеспечиваются из городских водоразводных сетей, стоки хоз-бытового характера отводятся в горканализацию. Объемы потребления воды на период строительства на технические нужды составят: 40 м³ На питьевые нужды 25 м³.

Отходы на период строительства временно хранятся в местах предназначенных для безопасного сбора отходов в срок не более шести месяцев до их передачи третьим лицам.

Отходы в период строительства : Отходы твердо бытовые - 0,56 т 20/20 03/20 03 01, огарки электродов- 0,00012 т 12/12 01/12 01 13. отходы ЛКМ -0,00402 т.08/08 01/08 01 12.

Отходы в период эксплуатации : Отходы твердо бытовые - 0,3 т 20/20 03/20 03 01. Все виды отходов передаются на дальнейшую утилизацию или переработку согласно заключенным договорам.

Выводы.

При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

4. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.

5. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, посёлков, сёл), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

6. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

*Исп. Тусмагамбетова М
Тел. 230019*



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

