

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚАРАҒАНДЫ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІ



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

100000, Қарағанды қаласы, Бұқар-Жырау даңғылы, 47
Тел. / факс: 8 (7212) 41-07-54, 41-09-11.
ЖСК KZ 92070101KSN000000 БСК ККМФКЗ2А
«ҚР Қаржы Министрлігінің Қазынашылық комитеті»
ММ
БСН 980540000852

100000, город Караганда, пр.Бухар-Жырау, 47
Тел./факс: 8(7212) 41-07-54, 41-09-11.
ИИК KZ 92070101KSN000000 БИК ККМФКЗ2А
ГУ «Комитет Казначейства Министерства Финансов
РК»
БИН 980540000852

ТОО «Шахтинсктеплоэнерго»

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности.
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ43RYS00476643 от 08.11.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом «Реконструкция котлоагрегата БКЗ- 75-39 ФБ ст. № 2 с переводом на технологию форсированного низкотемпературного кипящего слоя г. Шахтинск Карагандинской области» предусматривается устройство котлоагрегата БКЗ-75-39 ФБ ст. № 2в здании ТЭЦ г. Шахтинска. Котел будет работать в технологии форсированного низкотемпературного кипящего слоя. Изменение тепловой схемы работы ТЭЦ проектом реконструкции котлоагрегата не предусматриваются. Основной деятельностью ТОО «Шахтинсктеплоэнерго» является: - производство, передача, распределение и снабжение тепловой энергией; - производство электроэнергии, реализация электрической энергии с шин.

Здание ТЭЦ ТОО «Шахтинсктеплоэнерго», в котором предусматривается установка котлоагрегата расположена на земельном участке с кадастровым номером 09-146-049-507, площадью 20,9506 га, на северо-западной окраине г. Шахтинск. Предоставленное право - временное возмездное долгосрочное землепользование. Координаты участка: 1) 49°41'58.54"с.ш., 72°33'3. 07"в.д. 2) 49°42'6.94"с.ш., 72°32'50.08"в.д. 3) 49°42'12.56"с.ш., 72°32'57.95"в.д. 4) 49°42'17.58"с.ш., 72°32'50.81"в.д. 5) 49°42'29.87"с.ш., 72°33'10.67"в.д. 6) 49°42'18.44"с.ш., 72°33'33.07"в.д. Выбора других мест не рассматривается, так как устройство котла предусматривается непосредственно в действующем здании ТЭЦ ТОО «Шахтинсктеплоэнерго».

ТОО «Шахтинсктеплоэнерго» – единственный централизованный источник теплоснабжения г. Шахтинск. Станция построена и введена в эксплуатацию в 1964 г.



Режим работы станции – только в отопительный сезон. В летний период из-за отсутствия тепловых нагрузок оборудование станции останавливается на ремонт. Выработка эл.энергии 100 % на тепловом потреблении. До 95 % топлива используется на производство тепла. В настоящее время состав действующего основного оборудования ТЭЦ: • 3 энергетических котлоагрегата БКЗ-75-39 ФБ ст. № 1,3,4; • 2 турбоагрегата ПР-6-35-5/1,2 ст. № 1,2; • Установленная электрическая мощность – 18 МВт; • Располагаемая электрическая мощность – 12 МВт; • Уставленная тепловая мощность – 141,6 Гкал/ч; • Располагаемая тепловая мощность – 113,9 Гкал/ч; • Расчетная тепловая нагрузка потребителей – 87,2 Гкал/ч; • Протяженность тепловых сетей – 169,2 км в однострубно́м исчислении. Проектом предусматривается устройство котла №2. Мощность проектируемого котла №2 - 42.347 Гкал/ч (49,25 МВт). Уставленная тепловая мощность ТЭЦ-141,6 Гкал/ч (164.6808 МВт). Общая мощность станет 183,947 Гкал/ч (213,9308 МВт). Котел будет работать в технологии форсированного низкотемпературного кипящего слоя. Паропроизводительность – 75 т/ч, теплопроизводительность – 49,25 МВт. Годовой расход угля – 108,64 тыс. т. Дымовые газы по существующей системе газоудаления будут отводиться от котла, очищаться в газоочистной установке (Скруббер) и выводиться в существующую дымовую трубу высотой 100 м. На период эксплуатации с учетом расхода угля на котел №2 (108,64 тыс. т) годовой расход угля составит – 256,810 тыс.т/год. На период строительно-монтажных работ (СМР) будет применяться сертифицированное оборудование (аппарат для газовой сварки и резки, аппарат для сварки ПЭ труб, диаметры свариваемых труб свыше 100 до 355 мм, дрели электрические, электростанции передвижные мощностью до 4 кВт, компрессоры передвижные с двигателем внутреннего сгорания давлением до 686 кПа (7 атм), производительность 2,2 м³/мин, машины шлифовальные угловые, станки для резки арматуры и др.). Необходимые для проведения строительно-монтажных работ общераспространенные полезные ископаемые будут приобретены у отечественных поставщиков: смеси песчано-гравийные природные-41,6т, смеси щебеночно-гравийно-песчаные шлаковые-3,4т; щебень, фракция 10-20 мм-30,03т, гравий керамзитовый 10-20 мм-89т и т.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Для обеспечения контроля и управления технологическими процессами будет установлена система АСУ-ТП (система автоматизации и управления технологическими процессами, а также системы электроснабжения электропотребляемого оборудования поставляются комплектно). Проектом предусматривается дополнительное охлаждение топки НТКС (при растопке 3 м³/ч, при работе 0,5 м³/ч), охлаждение труб слива слоя (при растопке 5 м³/ч, при работе 0,5 м³/ч). Врезка трубопроводов охлаждения производится при монтаже в существующий трубопровод технологической воды котла (расход при растопке 8 м³/ч, при работе 1,0 м³/ч). Источником питания парового котла служат коллекторы питательной воды ТЭЦ. Топливоподача котла будет организована от системы топливоподачи котельной (ТЭЦ), через пересыпной узел, скребковым транспортером, от существующего бункера накопителя котла. После организации топочного процесса котла в низкотемпературном кипящем слое в форсированном режиме (ФКС) характеристики и расход пара остаются согласно паспортных данных котла: • расход 75 т. пара/ч; • температура 4400С; • давление 3,9 МПа. Воздухораспределительная решетка будет выполнена беспровального типа с колпачками ненаправленного дутья. Для растопки реактора предусмотрена установка двух розжиговых горелок (растопочных камер) на стенах топки НТКС мощностью по 1,2 МВт. Стены топочного объема будут выполнены из металлических щитов с деталями крепления внутренней обмуровки. Обмуровка будет выполнена двухслойной - из шамотного кирпича и огнеупорного пенобетона. Для



компенсации тепловых удлинений экранов топки предусматривается установка на стенах реактора песочных уплотнений. Подвод воздуха к растопочным камерам осуществляется по проектируемым воздуховодам первичного дутья. Топливоподача котла будет организована от существующей топливоподачкотельной, с существующего бункера накопителя котла по реконструируемым штанам бункера топливо подается на подающие скребковые транспортеры, с них по угольным коробам топливо подается на раздающие скребковые транспортеры и далее по коробам в пространство топки. Все основные работы топливоподачи топки механизированы и приняты в соответствии с заводской компоновкой. Процесс удаления золы из котла механизирован. Топкой НТКС предусматривается 4 устройства удаления золы, которые ссыпают (сливают) слой шлака непосредственно в ГЗУ котельной, дополнительных механизмов и узлов не предусматривается. Штатное оборудование топки НТКС позволяют полностью механизировать данный процесс. ЗШО хранится на собственном золоотвале ТЭЦ. Проектом реконструкции предусматривается обвязка проектируемой топки. В топку подается вода на технологические нужды (охлаждение топки и охлаждение труб слива слоя. В качестве трубопроводов охлаждения и дренажа приняты стальные шовные трубы по ГОСТ 10704-97 сталь В-СТЗпс3 по ГОСТ 10705-80. Процесс строительства объекта включает в себя земляные работы, разгрузку и погрузку строительных (инертных материалов), гидроизоляционные и битумные работы, а также работы по сварке, металлообработке, деревообработке, покраске, паяльные работы и др. Строительные работы будут проводиться с привлечением сторонних организаций на договорной основе.

Ориентировочно строительно-монтажные работы будут проводиться в течение 13 месяцев в 2024-2025 г.г. Эксплуатация котла запланирована с 2025 года. Окончание срока эксплуатации неизвестно, т.к. будет зависеть от необходимости объекта для региона.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Здание ТЭЦ ТОО «Шахтинсктеплоэнерго», в котором предусматривается установка котлоагрегата расположено на земельном участке с кадастровым номером 09-146-049-507, площадью 20,9506 га, на северо -западной окраине г. Шахтинск. Предоставленное право -временное возмездное долгосрочное землепользование. Срок землепользования - 49 лет, до 12.07.2056 года. Категория земель: земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов). Целевое назначение - для обслуживания имущественного комплекса. Выбора других мест не рассматривался, так как устройство котла предусматривается непосредственно в действующем здании ТЭЦ ТОО «Шахтинсктеплоэнерго». Дополнительного отвода земельных участков не требуется. Весь грунт будет использован при проведении планировки территории.

В период СМР хоз.-питьевое водоснабжение– привозное (бутилированная вода). Техническое водоснабжение на период СМР обеспечивается привозной технической водой и полностью используется для строительных нужд. На период эксплуатации источник водоснабжения изменению не подлежит. Для технологических нужд также используется осветленная вода с золошлакоотвала для оборотной системы водопотребления.

Расстояние от земельного участка 09-146-049-507 до реки Тентек составляет 610 м. На данном участке для реки Тентек водоохранная полоса и зона не установлены, следовательно принимаем рекомендованные размеры ВЗ и ВП согласно Приказу МСХ РК от 18.05.2015 года № 19-1/446 «Об утверждении Правил установления водоохранных зон и полос» принимаем для малых рек 500 метров. Следовательно, все работы , предусмотренные проектом, планируется проводить за пределами рекомендованных водоохранных зон и полос поверхностных водных объектов, в целях исключения влияния



на них. В соответствии с законодательством Республики Казахстан необходимо установление границ ВЗ и ВП реки Тентек в районе расположения участка 09-146-049-507.

Растительность в районе расположения объекта строительства довольно скудная и представлена степными видами разнотравья. Так как участок полностью освоен, растительность непосредственно на участке практически отсутствует. Вырубка деревьев не предусматривается, работы будут проводиться внутри производственного здания ТЭЦ. Использование растительности в качестве сырья не предусматривается. Растения, занесенные в Красную книгу РК на участке отсутствуют.

Животный мир: представлен грызунами, птицами, рептилиями. Участок не являются местами обитания и путями миграции редких и исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу РК.

На период СМР работ предусматривается 31 наименование ЗВ в количестве, т/год (класс опасности): Железо оксиды-0.5205(3); Кальций оксид-0.002(-); Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/-0.05332(2); Олово оксид /в пересчете на олово/-0.00007(3); Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/-0.00013(1); Азота диоксид-1.3504 (2); Азота оксид-0.7883 (3); Углерод-0.2528(3); Сера диоксид-0.2669(3); Углерод оксид-2.541609(4); Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/-0.0029 (2); Фториды неорганические плохо растворимые-0.0053 (2); Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)- 67.5342 (3); Метилбензол-0.2704 (3); хлорэтилен-0.000004 (1); Бутан-1-ол-1.24755 (3); 2-Метилпропан-1-ол-0.00015 (4); Бутилацетат-0.0527 (4); Проп-2-ен-1-аль-0.02363(2); Формальдегид-0.02363(2); Пропан-2-он-2.0964 (4); Бензин-0.73 (4); Керосин- 4.8812 (-); Сольвент нафта-9.0728 (-); Уайт-спирит-10.9057 (-); Алканы C12-19/в пересчете на C/-0.2088 (4); Взвешенные частицы-0.1582 (3); Пыль неорганическая 70-20% SiO₂-61.356111(3); Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом-0.101(-); Полимер метилпроп-2-еноата-0.0001 (-); Пыль абразивная-0.0313 (-); Пыль древесная-0.00052 (-). Количество загрязняющих веществ в атмосферу на период СМР составит 164.479 т/год, в т.ч. твердые 62.481 т/год, газообразные – 101.997 т/год. Согласно разрешению на эмиссии № KZ96VCZ00674656 от 28.09.2020 года лимиты выбросов составляют: в 2023 году- 4575,112972 т; в 2024 году- 4666,427242 т; в 2025 году- 4759,572722 т; в 2026 году- 4854,510692 т; в 2027 году- 4951,366072 т; в 2028 году- 5050,194162 т; в 2029 году -5150,95466 т. При реализации проекта дополнительно к существующим будет образовано 8122,7915 т/год выбросов ЗВ. Итого в целом выбросы на ближайшие 10 лет составят: 2023г.- 12697,90447т; 2024г.- 12789,21874т; 2025г.- 12882,36422т; 2026г.- 12977,30219т; 2027г.- 13074,15757т; 2028г.- 13172,98566т; 2029г.- 13273,74616т; 2030г.- 13273,74616т; 2031г. - 13273,74616т; 2032г.- 13273,74616т; 2033г.- 13273,74616т.

Сбросы загрязняющих веществ на период эксплуатации и строительства отсутствуют.

На период СМР предусматривается 9 наименований отходов – строительные отходы (1042,736 т/год) образованные в ходе осуществления проекта: остатки бетонных и кирпичных материалов после строительства, твердо-бытовые отходы (11,25 т/год) – образованные при санитарно-бытовом обслуживании рабочих, обрезки ПЭ труб (2,553 т/год) - образованные при сварке ПЭ труб; огарки сварочных электродов (0,48 т/год)- образованные при сварке электродами, обрезки стальных труб (0,48 т/год)- образованные при устройстве стальных труб, отходы кабельной продукции (1,571 т/год)- образованные при обрезке кабеля, тара пластмассовая из-под водоэмульсионных красок (1,189 т/год)- при проведении покрасочных работ, тара металлическая из-под краски (6,364 т/год)- при проведении покрасочных работ, тара пластмассовая из-под краски (1,136 т/год)- при проведении покрасочных работ. Проектом предусматривается увеличение ранее



утвержденных объемов накопления отходов (208,5 т/год) на 100 т/год. Общее количество отходов, подлежащих накоплению составит 308,5 т/год. Существующее нормативное количество объемов захоронения отходов составляет: 2023г.- 68483,543т; 2024 г.- 69852,996 т; 2025 г.-71250,555 т; 2026 г.-72675,181 т; 2027 г.-74128,956 т; 2028 г.- 75611,358 т; 2029 г.-77123,429 т. Дополнительно к существующим объемам захоронения предусматривается 49500т/год отходов золы и шлака. Весь объем ЗШО будет размещаться на действующем золоотвале предприятия. Итого в целом количество объемов захоронения отходов на ближайшие 10 лет составит: 2023г. - 117983,543т; 2024г.- 119352,996т; 2025г.- 120750,555т; 2026г.- 122175,181т; 2027г.- 123628,956т; 2028г.- 125111,358т; 2029г.- 126623,429т; 2030г.- 126623,429т; 2031г.- 126623,429т; 2032г.- 126623,429т; 2033г.- 126623,429т.

Согласно приложению 2 Экологического Кодекса и приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года №246 «Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» данный вид намечаемой деятельности относится к объектам I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности приведет к случаям, предусмотренным в п.29 Главы 3 Инструкции также ст.65 Экологического кодекса:

Согласно данным представленным в заявлении о намечаемой деятельности:

- Согласно Заявлению предусматривается увеличение тепловой мощности ТЭЦ с 141,6 Гкал/ч (164.6808МВт) (*разрешение на эмиссии в окружающую среду №: KZ96VCZ00674656 от 28.09.2020 г.*) до 183,947 Гкал/ч(213,9308МВт);

- Также согласно п. 7 Заявления увеличивается нормативы выбросов (Согласно разрешению на эмиссии № KZ96VCZ00674656 от 28.09.2020года лимиты выбросов составляют: в 2023 году- 4575,112972 т; в 2024 году- 4666,427242 т; в 2025 году- 4759,572722 т; в 2026 году- 4854,510692 т; в 2027 году- 4951,366072 т; в 2028 году- 5050,194162 т; в 2029 году -5150,95466 т. При реализации проекта дополнительно к существующим будет образовано 8122,7915т/год выбросов ЗВ. Итого в целом выбросы на ближайшие 10 лет составят: 2023г.- 12697,90447т; 2024г.- 12789,21874т; 2025г.- 12882,36422т; 2026г.- 12977,30219т; 2027г.- 13074,15757т; 2028г.- 13172,98566т; 2029г.- 13273,74616т; 2030г.- 13273,74616т; 2031г. - 13273,74616т; 2032г.- 13273,74616т; 2033г.- 13273,74616т.);

- Данный вид деятельности осуществляется в черте города Шахтинск;

- Также образуются опасные отходы.

Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель

Д.Исжанов

Исп.: Нуртай Ж.
Тел.: 41-08-71



Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия
на окружающую среду

На рассмотрение представлены: заявление о намечаемой деятельности
Материалы поступили на рассмотрение: №KZ43RYS00476643 от 08.11.2023 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Проектом «Реконструкция котлоагрегата БКЗ- 75-39 ФБ ст. № 2 с переводом на технологию форсированного низкотемпературного кипящего слоя г. Шахтинск Карагандинской области» предусматривается устройство котлоагрегата БКЗ-75-39 ФБ ст. № 2 в здании ТЭЦ г. Шахтинска. Котел будет работать в технологии форсированного низкотемпературного кипящего слоя.

Здание ТЭЦ ТОО «Шахтинсктеплоэнерго», в котором предусматривается установка котлоагрегата расположена на земельном участке с кадастровым номером 09-146-049-507, площадью 20,9506 га, на северо-западной окраине г. Шахтинск.

Ориентировочно строительно-монтажные работы будут проводиться в течение 13 месяцев в 2024-2025 г.г. Эксплуатация котла запланирована с 2025 года. Окончание срока эксплуатации неизвестно, т.к. будет зависеть от необходимости объекта для региона.

Здание ТЭЦ ТОО «Шахтинсктеплоэнерго», в котором предусматривается установка котлоагрегата расположено на земельном участке с кадастровым номером 09-146-049-507, площадью 20,9506 га, на северо -западной окраине г. Шахтинск. Предоставленное право -временное возмездное долгосрочное землепользование. Срок землепользования - 49 лет, до 12.07.2056 года. Категория земель: земли населенных пунктов (городов, поселков и сельских населенных пунктов). Целевое назначение - для обслуживания имущественного комплекса. Выбора других мест не рассматривался, так как устройство котла предусматривается непосредственно в действующем здании ТЭЦ ТОО «Шахтинсктеплоэнерго». Дополнительного отвода земельных участков не требуется. Весь грунт будет использован при проведении планировки территории.

В период СМР хоз.-питьевое водоснабжение– привозное (бутилированная вода). Техническое водоснабжение на период СМР обеспечивается привозной технической водой и полностью используется для строительных нужд. На период эксплуатации источник водоснабжения изменению не подлежит. Для технологических нужд также используется осветленная вода с золошлакоотвала для оборотной системы водопотребления.

Расстояние от земельного участка 09-146-049-507 до реки Тентек составляет 610 м. На данном участке для реки Тентек водоохранная полоса и зона не установлены, следовательно принимаем рекомендованные размеры ВЗ и ВП согласно Приказу МСХ РК от 18.05.2015 года № 19-1/446 «Об утверждении Правил установления водоохранных зон и полос» принимаем для малых рек 500 метров. Следовательно, все работы , предусмотренные проектом, планируется проводить за пределами рекомендованных водоохранных зон и полос поверхностных водных объектов, в целях исключения влияния на них. В соответствии с законодательством Республики Казахстан необходимо установление границ ВЗ и ВП реки Тентек в районе расположения участка 09-146-049-507.



Растительность в районе расположения объекта строительства довольно скудная и представлена степными видами разнотравья. Так как участок полностью освоен, растительность непосредственно на участке практически отсутствует. Вырубка деревьев не предусматривается, работы будут проводиться внутри производственного здания ТЭЦ. Использование растительности в качестве сырья не предусматривается. Растения, занесенные в Красную книгу РК на участке отсутствуют.

Животный мир: представлен грызунами, птицами, рептилиями. Участок не являются местами обитания и путями миграции редких и исчезающих видов животных, занесенных в Красную книгу РК.

На период СМР работ предусматривается 31 наименование ЗВ в количестве, т/год (класс опасности): Железо оксиды-0.5205(3); Кальций оксид-0.002(-); Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/-0.05332(2); Олово оксид /в пересчете на олово/-0.00007(3); Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/-0.00013(1); Азота диоксид-1.3504 (2); Азота оксид-0.7883 (3); Углерод-0.2528(3); Сера диоксид-0.2669(3); Углерод оксид-2.541609(4); Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/-0.0029 (2); Фториды неорганические плохо растворимые-0.0053 (2); Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)- 67.5342 (3); Метилбензол-0.2704 (3); хлорэтилен-0.000004 (1); Бутан-1-ол-1.24755 (3); 2-Метилпропан-1-ол-0.00015 (4); Бутилацетат-0.0527 (4); Проп-2-ен-1-аль-0.02363(2); Формальдегид-0.02363(2); Пропан-2-он-2.0964 (4); Бензин-0.73 (4); Керосин- 4.8812 (-); Сольвент нафта-9.0728 (-); Уайт-спирит-10.9057 (-); Алканы C12-19/в пересчете на C/-0.2088 (4); Взвешенные частицы-0.1582 (3); Пыль неорганическая 70-20% SiO₂-61.356111(3); Пыль (неорганическая) гипсового вяжущего из фосфогипса с цементом-0.101(-); Полимер метилпроп-2-еноата-0.0001 (-); Пыль абразивная-0.0313 (-); Пыль древесная-0.00052 (-). Количество загрязняющих веществ в атмосферу на период СМР составит 164.479 т/год, в т.ч. твердые 62.481 т/год, газообразные – 101.997 т/год. Согласно разрешению на эмиссии № KZ96VCZ00674656 от 28.09.2020 года лимиты выбросов составляют: в 2023 году- 4575,112972 т; в 2024 году- 4666,427242 т; в 2025 году- 4759,572722 т; в 2026 году- 4854,510692 т; в 2027 году- 4951,366072 т; в 2028 году- 5050,194162 т; в 2029 году -5150,95466 т. При реализации проекта дополнительно к существующим будет образовано 8122,7915 т/год выбросов ЗВ. Итого в целом выбросы на ближайшие 10 лет составят: 2023г.- 12697,90447т; 2024г.- 12789,21874т; 2025г.- 12882,36422т; 2026г.- 12977,30219т; 2027г.- 13074,15757т; 2028г.- 13172,98566т; 2029г.- 13273,74616т; 2030г.- 13273,74616т; 2031г. - 13273,74616т; 2032г.- 13273,74616т; 2033г.- 13273,74616т.

Сбросы загрязняющих веществ на период эксплуатации и строительства отсутствуют.

На период СМР предусматривается 9 наименований отходов – строительные отходы (1042,736 т/год) образованные в ходе осуществления проекта: остатки бетонных и кирпичных материалов после строительства, твердо-бытовые отходы (11,25 т/год) – образованные при санитарно-бытовом обслуживании рабочих, обрезки ПЭ труб (2,553 т/год) - образованные при сварке ПЭ труб; огарки сварочных электродов (0,48 т/год)- образованные при сварке электродами, обрезки стальных труб (0,48 т/год)- образованные при устройстве стальных труб, отходы кабельной продукции (1,571 т/год)- образованные при обрезке кабеля, тара пластмассовая из-под водоэмульсионных красок (1,189 т/год)- при проведении покрасочных работ, тара металлическая из-под краски (6,364 т/год)- при проведении покрасочных работ, тара пластмассовая из-под краски (1,136 т/год)- при проведении покрасочных работ. Проектом предусматривается увеличение ранее утвержденных объемов накопления отходов (208,5 т/год) на 100 т/год. Общее количество отходов, подлежащих накоплению составит 308,5 т/год. Существующее нормативное количество объемов захоронения отходов составляет: 2023г.- 68483,543 т; 2024 г.-



69852,996 т; 2025 г.-71250,555 т; 2026 г.-72675,181 т; 2027 г.-74128,956 т; 2028 г.-75611,358 т; 2029 г.-77123,429 т. Дополнительно к существующим объемам захоронения предусматривается 49500т/год отходов золы и шлака. Весь объем ЗШО будет размещаться на действующем золоотвале предприятия. Итого в целом количество объемов захоронения отходов на ближайшие 10 лет составит: 2023г. - 117983,543т; 2024г.- 119352,996т; 2025г.- 120750,555т; 2026г.- 122175,181т; 2027г.- 123628,956т; 2028г.- 125111,358т; 2029г.- 126623,429т; 2030г.- 126623,429т; 2031г.- 126623,429т; 2032г.- 126623,429т; 2033г.- 126623,429т.

Выводы

Департамент экологии по Карагандинской области:

1.Предусмотреть осуществление комплекса технологических, гидротехнических, санитарных и иных мероприятий, направленных на предотвращение засорения, загрязнения и истощения водных ресурсов согласно п.2 Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК.

2.При передаче опасных отходов необходимо учесть требования ст.336 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее - Кодекс): Субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан "О разрешениях и уведомлениях".

3.Учесть требования ст.320 п.1 и п.3 Экологического Кодекса РК:

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

5.Предусмотреть проведение работ по пылеподавлению согласно п.1 Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК;

6.Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК.

7.Предусмотреть мероприятия по охране растительного и животного мира согласно приложения 4 к Экологическому кодексу РК.

8. Необходимо представить ситуационную схему в масштабе для определения расположения рассматриваемого земельного участка относительно водному объекту.

9. Согласно ответу РГУ «Нура-Сарыуская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов»: «Постановлением акимата Карагандинской области от 11 ноября 2014 года № 61/02 «Об установлении водоохранных зон, полос, режима и особых условий их хозяйственного использования на реках Шайлы, Ащису, Откелсыз, Шокай, Ошаганды, Баймырза, Бикеш, Тентек, Шидерты Карагандинской области» установлены водоохранные зоны и полосы реки Тентек, а также режим и особые условия их хозяйственного использования.

В соответствии со ст.125 Водного кодекса РК, в пределах водоохранных полос запрещается хозяйственная и иная деятельность, ухудшающая качественное и



гидрологическое состояние (загрязнение, засорение, истощение) водных объектов; проведение работ, нарушающих почвенный и травяной покров (в том числе распашка земель, добыча полезных ископаемых); в пределах водоохранных зон запрещается проведение реконструкции зданий, сооружений, коммуникаций и других объектов, а также производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ, добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, буровых, земельных и иных работ без проектов, согласованных в установленном порядке с местными исполнительными органами, бассейновыми инспекциями, уполномоченным государственным органом в области охраны окружающей среды, государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения и другими заинтересованными органами; размещение и строительство складов для хранения удобрений, пестицидов, нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания, мойки транспортных средств и сельскохозяйственной техники, механических мастерских, устройство свалок бытовых и промышленных отходов, площадок для заправки аппаратуры пестицидами, взлетно-посадочных полос для проведения авиационно-химических работ, а также размещение других объектов, отрицательно влияющих на качество воды.

В связи с вышеизложенным, в целях недопущения нарушений водного законодательства РК и выдачи заключения по рассматриваемому участку, необходимо представить схему месторасположения проектируемых работ по отношению к установленным водоохранным зонам и полосам водных объектов (р.Тентек).».

В связи с этим необходимо привести согласование от уполномоченного органа в области водных ресурсов.

10. Привести информацию по соблюдению требования ст.376 Экологического Кодекса РК: Экологические требования в области управления строительными отходами

1. Под строительными отходами понимаются отходы, образующиеся в процессе сноса, разборки, реконструкции, ремонта (в том числе капитального) или строительства зданий, сооружений, промышленных объектов, дорог, инженерных и других коммуникаций.

2. Строительные отходы подлежат обязательному отделению от других видов отходов непосредственно на строительной площадке или в специальном месте.

3. Смешивание строительных отходов с другими видами отходов запрещается, кроме случаев восстановления строительных отходов в соответствии с утвержденными проектными решениями.

4. Запрещается накопление строительных отходов вне специально установленных мест.

11. Необходимо привести информацию по исполнению требования ст. 327 Экологического Кодекса РК Основополагающее экологическое требование к операциям по управлению отходами:

Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;

2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

12. Необходимо соблюдать требования ст.331 Экологического Кодекса РК:Принцип ответственности образователя отходов

Субъекты предпринимательства, являющиеся образователями отходов, несут ответственность за обеспечение надлежащего управления такими отходами с момента их



образования до момента передачи в соответствии с пунктом 3 статьи 339 настоящего Кодекса во владение лица, осуществляющего операции по восстановлению или удалению отходов на основании лицензии.

13. В связи с увеличением выбросов с 5050,194162 т/год до 13172,98566 т/год, а также для снижения нагрузки на атмосферный воздух необходимо предусмотреть переход на природный газ.

14. Рассмотреть внедрение наилучших доступных технологий с 2025 года согласно требованиям ст. 111, 418 Экологического кодекса РК.

Учесть замечания и предложения от заинтересованных государственных органов:

1. Карагандинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира:

Согласно информации, предоставленной РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» указанный участок расположен в Карагандинской области и находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Информацией о наличии на запрашиваемой территории видов растений и животных, занесенных в Перечень редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных, утверждённых постановлением Правительства Республики Казахстан от 31 октября 2006 года. № 1034 Инспекция не располагает. Данная территория не относится к путям миграции Бетпакдалинской популяции сайги.

Вместе тем, в целях качественного проведения мероприятий и работ по рекультивации нарушенных земель, предотвращения эрозионных процессов и улучшения экологической обстановки, а также повышения лесистости территории рекомендуем рассмотреть возможность проведения работ по посадке, на участке рекультивации, лесных культур из древесно-кустарниковых пород.

Согласно пункту 15 статьи 1 Закона Республики Казахстан «Об особо охраняемых природных территориях» (далее – Закон об ООПТ) редкие и находящиеся под угрозой исчезновения виды животных и растений являются объектами государственного природно - заповедного фонда.

Согласно пункту 2 статьи 78 Закона об ООПТ физические и юридические лица обязаны принимать меры по охране редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных.

В соответствии с пунктом 1 статьи 12 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» (далее – Закон), деятельность, которая влияет или может повлиять на состояние животного мира, среду обитания, условия размножения и пути миграции животных, должна осуществляться с соблюдением требований, в том числе экологических, обеспечивающих сохранность и воспроизводство животного мира, среды его обитания и компенсацию наносимого и нанесенного вреда, в том числе и неизбежного.

Также, согласно статье 17 Закона, при размещении, проектировании и строительстве населенных пунктов, предприятий, сооружений и других объектов, осуществлении производственных процессов и эксплуатации транспортных средств, совершенствовании существующих и внедрении новых технологических процессов, введении в хозяйственный оборот неиспользуемых, прибрежных, заболоченных, занятых кустарниками территорий, мелиорации земель, пользовании лесными ресурсами и водными объектами, проведении геолого-разведочных работ, добыче полезных ископаемых, определении мест выпаса и прогона сельскохозяйственных животных, разработке туристских маршрутов и организации мест массового отдыха населения



должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

При эксплуатации, размещении, проектировании и строительстве железнодорожных, шоссейных, трубопроводных и других транспортных магистралей, линий электропередачи и связи, каналов, плотин и иных водохозяйственных сооружений должны разрабатываться и осуществляться мероприятия, обеспечивающие сохранение среды обитания, условий размножения, путей миграции и мест концентрации животных.

Незаконное добывание, приобретение, хранение, сбыт, ввоз, вывоз, пересылка, перевозка или уничтожение редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных, их частей или дериватов, а также растений и животных, на которых введен запрет на пользование, их частей или дериватов, а равно уничтожение мест их обитания - влечет ответственность, предусмотренную статьёй 339 Уголовного кодекса Республики Казахстан.

2. РГУ «Нура-Сарысуская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов»:

В соответствии со ст.40 Водного кодекса РК Инспекция согласовывает размещение предприятий и других сооружений, а также условия производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах.

Согласно представленных материалов, рассматриваемый объект расположен в районе реки Тентек.

Постановлением акимата Карагандинской области от 11 ноября 2014 года № 61/02 «Об установлении водоохраных зон, полос, режима и особых условий их хозяйственного использования на реках Шайлы, Ащису, Откелсыз, Шокай, Ошаганды, Баймырза, Бикеш, Тентек, Шидерты Карагандинской области» установлены водоохраные зоны и полосы реки Тентек, а также режим и особые условия их хозяйственного использования.

В соответствии со ст.125 Водного кодекса РК, в пределах водоохраных полос запрещается хозяйственная и иная деятельность, ухудшающая качественное и гидрологическое состояние (загрязнение, засорение, истощение) водных объектов; проведение работ, нарушающих почвенный и травяной покров (в том числе распашка земель, добыча полезных ископаемых); в пределах водоохраных зон запрещается проведение реконструкции зданий, сооружений, коммуникаций и других объектов, а также производство строительных, дноуглубительных и взрывных работ, добыча полезных ископаемых, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, буровых, земельных и иных работ без проектов, согласованных в установленном порядке с местными исполнительными органами, бассейновыми инспекциями, уполномоченным государственным органом в области охраны окружающей среды, государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения и другими заинтересованными органами; размещение и строительство складов для хранения удобрений, пестицидов, нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания, мойки транспортных средств и сельскохозяйственной техники, механических мастерских, устройство свалок бытовых и промышленных отходов, площадок для заправки аппаратуры пестицидами, взлетно-посадочных полос для проведения авиационно-химических работ, а также размещение других объектов, отрицательно влияющих на качество воды.

В связи с вышеизложенным, в целях недопущения нарушений водного законодательства РК и выдачи заключения по рассматриваемому участку, необходимо



представить схему месторасположения проектируемых работ по отношению к установленным водоохранным зонам и полосам водных объектов (р.Тентек).

3. ГУ «Управление культуры, архивов и документации Карагандинской области»:

Рассмотрев Ваше обращение, поступившее на имя ГУ «Управление культуры, архивов и документации Карагандинской области», сообщаем следующее.

На запрашиваемом земельном участке (для реконструкции котлоагрегата БКЗ-75-39 ФБ ст. №2, расположенный в г. Шахтинск Карагандинской области) зарегистрированных памятников историко-культурного наследия не имеются.

В соответствии Законом РК от 26.12.2019г. «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» № 288-VI ЗРК при проведении работ необходимо проявлять бдительность и осторожность, в случае обнаружения объектов, имеющих историческую, научную, художественную и иную культурную ценность, физическим и юридическим лицам необходимо приостановить дальнейшее ведение работ и в течение трех рабочих дней сообщить о находках в местный исполнительный орган.

Руководитель

Д.Исжанов

Исп.: Нуртай Ж.
Тел.: 41-08-71

Руководитель департамента

Исжанов Дархан Ергалиевич

