«Қазақстан Республикасы экология, геология және табиғи ресурстар министрлігі Экологиялық реттеу және бақылау комитетінің Павлодар облысы бойынша экология департаменті» Республикалық мемлекеттік мекеме



Номер: KZ11VWF00076396 Дата: 23.09.2022

Республиканское государственное учреждение «Департамент экологии по Павлодарской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан

140005, Павлодар қаласы, Мир көшесі, 22, тел: 8 (7182) 53-29-10, e-mail: dep.eco.pvl@energo.gov.kz 140005, город Павлодар, ул. Мира, 22, тел: 8 (7182) 53-29-10, e-mail: dep.eco.pvl@energo.gov.kz

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности; Расчётная часть; Согласование удельных норм водопотребления и водоотведения в отраслях экономики за №КZ65VUV00003707 от 26.01.2021 года; Технологическая схема ВПУ; Акт на землю; Пояснительная записка к Заявлению о намечаемой деятельности по проекту «Реконструкция водоподготовительной установки (ВПУ) ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с увеличением производительности».

Материалы поступили на рассмотрение на портал http://arm.elicense.kz по заявлению №KZ05RYS00277313 от 12.08.2022 года.

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается реализация Проекта «Реконструкция водоподготовительной установки $(B\Pi Y)$ с увеличением производительности» на территории ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». Объект расположен в промышленной зоне Северная г. Павлодара.

Вид деятельности принят согласно пп.1.4, п.1, раздела 2 Приложения 1 к Экологическому Кодексу Республики Казахстан *(далее - ЭК РК)* - промышленные установки для производства электрической энергии, пара и горячей воды с мощностью 50 мегаватт (МВт) и более.

Согласно пп.1.1, п.1, Раздела 1 Приложения 2 к ЭК РК - сжигание топлива, за исключением газа, на станциях с общей номинальной тепловой мощностью 50 мегаватт (MBm) и более относится к объектам I категории.

Краткое описание намечаемой деятельности

Объём реконструкции установок обессоливания и умягчения воды предполагает замену существующего оборудования фильтровального зала на новое с использованием мембранной технологии на установке обратного осмоса. При выборе технологической схемы водоподготовки учитываются следующие факторы: возможность максимального использования существующего оборудования с учётом их износа: баковое хозяйство, насосное оборудование, фильтры; при необходимости допускается частичная или полная замена единиц оборудования; осуществление модернизации существующих осветлителей с учётом увеличения их производительности и эффективности процесса осаждения путём применения тонкослойных сотовых блоков; увеличение расхода воды через «отсечку» до номинального; возможна полная замена внутренней части осветлителя, включая воздухоотделители; максимальная автоматизация работы осветлителя; снижение взвешенных веществ до минимума на механических фильтрах путём их модернизации: усовершенствование нижней распределительной решётки и послойной загрузки гравием, антрацитом и кварцевым песком; максимальная автоматизация работы фильтров; внедрение мембранной технологии водоподготовки, позволяющей максимально уменьшить потребление химических реагентов, сократить количество стоков (дожимные установки, повторное использование отработанных вод) и расходы воды на собственные нужды, максимальный выход пермеата; модернизация блока ионитных фильтров для финишного обессоливания воды; полная комплектация установки обратного осмоса, включая узлы химических промывок, узды ввода реагентов перед УОО, баковое и насосное оборудование с учётом возможности использования, существующего; нормативное резервирование основного оборудования; максимальная автоматизация технологического процесса с применением АСУ ТП всей ВПУ. Участок реконструкции обслуживается существующей местной транспортной инфраструктурой.

Реконструкция водоподготовительной установки (ВПУ) ведется в четыре очереди. Размещение всех объектов реконструкции не влечет собой переустройство или демонтаж существующих инженерных сетей, зданий и сооружений. В связи с непрерывным циклом работы оборудования водоподготовительной,

установки и невозможностью вывода всего оборудования для реконструкции, работы разделены на 4-е очереди. В 1-й очереди предусматривается следующие виды работ: Осветлитель №4. новый О=600 м³/ч.: Бак осветлённой воды V=400м³, 1шт. (новый); Установка приготовления известкового молока (новая); Установка ввода известкового молока (новая); Установка приготовления и перекачки крепкого раствора коагулянта (новая); Установка ввода коагулянта (новая); Установка приготовления и ввода флокулянта (новая); Насосная станция осветлённой воды (замена существующей). Во 2-й очереди предусматривается следующие виды работ: Реконструкция существующего осветлителя **№**1 производительности до Q=600 м³/ч; Бак осветлённой воды №1 V=400м³, 1шт. (переобвязка существующего); Бак промывочных вод мех фильтров V=400м³ (переобвязка существующего); Баки фильтрованной воды V=500м³ (новые); Установка фильтрации 00PBB10 (модернизация существующих механических фильтров подпитки котлов); Насосная станция промывочной воды (новая); Насосная станция с.н. (замена существующей); Насосная станция питания УОО-1 (новая); Насосная станция подпитки теплосети (замена существующей); Переобвязка существующей мешалки №1 и насоса извести №1. В 3-й очереди предусматривается следующие виды работ: Реконструкция существующего осветлителя №2 с увеличением производительности до Q=600 м³/ч; Бак осветлённой воды №2 V=400м³, 1шт. (переобвязка существующего); Установка фильтрации 00РВВ20 (модернизация существующих механических фильтров подпитки теплосети); Установка УФ - обеззараживания; Установка УОО -1; 6.Насосная станция хим. очищенной воды на производство (замена существующей); Насосная станция питания УОО-2 (новая); 8. Установка УОО-2; 9. Насосная станция питания УОО-3(новая); Установка картриджной фильтрации УОО-1; Установка картриджной фильтрации УОО-2; Установка картриджной фильтрации УОО-3; Установка дозирования антискаланта; Установка дозирования биоцида; Установка химической промывки мембран УОО: 16. Установка дозирования щелочи; Установка дозирования кислоты; Баки концентрата-2; Установка Н-катионирования (модернизация существующей); Установка ОН-анионирования существующей); Насосная станция питания установки обессоливания (замена существующей); Насосная станция регенерации Н-ОН (замена существующей); Насосная станция рециркуляции Н-ОН (новая); Установка обратного осмоса УОО-3; Баки частично-обессоленной воды (переобвязка существующих) поз.61,62; Бак концентрата (переобвязка существующего); Баки обессоленной воды (переобвязка существующих); Переобвязка существующей мешалки №2 и насоса извести №2; Баки-нейтрализаторы V=400м³, 2шт. (реконструкция существующих); Насосная станция нейтрализации, 2шт. (замена существующей); Установка гипохлорита натрия. В 4-й очереди предусматривается следующие виды работ: Реконструкция существующего осветлителя №3 с увеличением производительности до Q=600 м³/ч; 2. Бак осветлённой воды №3 V=400м³, 1шт. (переобвязка существующего); Переобвязка существующей мешалки №3 и насоса извести №3.

Сроки строительства:

- Первый этап реконструкции: Очередь №1. Начало СМР: Май 2025г. Срок СМР: 8месяцев. Окончание СМР: Декабрь 2025 г. Кол-во рабочих: 46 чел.
- Второй этап реконструкции: Очередь №2. Начало СМР: Июнь 2024 г. Окончание СМР: Март 2025 г. Срок СМР: 10 месяцев. Кол-во рабочих: 50 чел.
- Третий этап реконструкции: Очередь №3. Начало СМР: Май 2023 г. Окончание СМР: Май 2024 г. Срок СМР: 13 мес. Кол-во рабочих: 68 чел
- Четвертый этап реконструкции: Очередь №4. Начало СМР: Декабрь 2022 г. Окончание СМР: I квартал 2023 г. Срок СМР: 3 месяца. Кол-во рабочих: 19 чел.

Намечаемая деятельность по проекту находится вне водоохранной зоны. Расстояние до реки Иртыш – более 7 км в юго-западном направлении. Вид водопользования: специалиальное водопользование. ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» является вторичным водопользователем. Предполагаемая потребность в водных ресурсах на период СМР составит: 3224,2917587 м³, в том числе воды технической и химически очищенной в объеме 2430,5477587 м³, воды хозяйственно-питьевой в количестве 793,44 м³. На период эксплуатации предприятие ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» объемы и лимиты водоснабжения и водоотведения, после реализации данного Проекта, включая 1-4 очереди, не измениться. На предприятии в прежнем режиме будут действовать следующие утверждённые нормативные документы: 1) Согласованные удельные нормы водопотребления и водоотведения в отраслях экономики №KZ65VUV00003707 от 26.01.2021 года, утвержденные Комитетом по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК; 2) Утвержденные лимиты по водоснабжению и водоотведению, согласованные в рамках выполнений условий вторичного водопользования, на основании соблюдения Водного Кодекса РК. Лимиты согласованы в составе договоров по оказанию услуг по водоснабжению с TOO «Павлодар-Водоканал» и с ТОО «Павлодар-Водоканал Северный» на правах вторичного водопользователя (ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО») и первичного водопользователя (ТОО «Павлодар-Водоканал» и ТОО «Павлодар-Водоканал Северный»).



В период СМР объем сточных вод принимается по объему затрат питьевой воды на хозяйственнобытовые нужды. Объем коммунально-бытовых сточных вод составляет: 793,744 м³. На период эксплуатации: без изменений.

При выполнении строительно-монтажных работ на участке строительства будет задействована спецтехника - автомобиль грузовой, Автосамосвал, погрузчик. На период эксплуатации: существующие сети водоснабжения и водоотведения, теплоснабжения.

Предполагаемые объемы выбросов: Первая очередь - 16,47721909650 т; Вторая очередь - 6,232961 т; Третья очередь - 5,616357367 т; Четвертая очередь - 7,02474344000 т. Составляющие ингредиенты: 0123 Железо (II, III) оксиды; Марганец и его соединения; Олово оксид; Свинец и его неорг. Соединения; Окись сурьмы; Азота (IV) диоксид; Азот (II) оксид; Углерод; Сера диоксид; Углерод оксид; Фтористые газоообр. соед; Фтористые неорганические соед; Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-); Метилбензол (толуол); Бенз(а)пирен; Хлорэтилен; Бутан-1-ол (бутиловый спирт); Спирт этиловый (этанол); Этилцеллозольв; Сольвент; Бутилацетат; Этилацетат; Формальдегид; Пропан-2-он (ацетон); Уайт-спирит; Углеводороды предельные; Пыль неорганическая, сод.(SiO2) 70-20%; Пыль неорг.SiO2 менее 20%; Пыль абразивная.

Образование отходов в период СМР: Первая очередь: Коммунальные отходы - 2,30 т, Смешанные отходы строительства и сноса - 914,009672 т., отходы от сварки - 0,03 т., Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (отработанная тара из-под лакокрасочных материалов) - 0,048 т., Отходы пластмассы - 0,12 т., металлические отходы (металлолом) - 55,59761 т.; Вторая очередь: Коммунальные отходы - 3,125 т., Смешанные отходы строительства и сноса - 411,06184 т., отходы от сварки - 0,05 т., Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (отработанная тара из-под лакокрасочных материалов) - 0,025 т., отходы пластмассы - 0,18 т., металлические отходы (металлолом) - 59,9938 т.; Третья очередь: Коммунальные отходы - 2,80 т., Смешанные отходы строительства и сноса - 2641,7065 т., отходы от сварки - 0,05 т., Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (отработанная тара из-под лакокрасочных материалов) - 0,05 т., отходы пластмассы - 0,2 т., металлические отходы (металлолом) - 431,830829 т.; Четвертая очередь: Коммунальные отходы - 0,36 т., Смешанные отходы строительства и сноса - 20,0304 т., отходы от сварки - 0,03 т., Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (отработанная тара из-под лакокрасочных материалов) - 0,014 т., отходы пластмассы - 0,12 т., металлические отходы (металлолом) - 48,1532 т. Объемы отходов после реализации проектных решений останутся без изменений.

При проведении СМР будут предусмотрены следующие меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: Проведение производственного экологического контроля путем мониторингового исследования за состоянием атмосферного воздуха на организованных источниках и границе СЗЗ. Проведение предупредительно-профилактических работ для устойчивой и бесперебойной работы технологического оборудования. Благоустройство и озеленение территории предприятия и СЗЗ. Подписка на периодические издания по экологической тематике. Посещение семинаров и курсов повышения квалификации работников объекта.

Использование растительных ресурсов и пользование животным миром не предусмотрено.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Главной чертой климата является его резкая континентальность, проявляющаяся в большой амплитуде колебаний температуры воздуха, в сухости воздуха и незначительном количестве атмосферных осадков. В атмосферно-циркуляционном отношении исследуемый район большую часть года находится под влиянием отрога азиатского антициклона при юго-западных, а летом - западных господствующих ветрах, прорываемых сравнительно кратковременными северо-западными потоками холодных арктических и западными потоками атлантических масс воздуха. По климатическим условиям район относится к степной зоне с резко-континентальным климатом и, как правило, устойчивой суровой зимой с метелями, коротким, сухим и жарким летом, короткой весной с интенсивным повышением температуры воздуха. Район расположения проектируемого объекта характеризуется небольшим количеством выпадающих осадков. Среднее многолетнее количество осадков составляет 264,8 мм при колебаниях в отдельные годы по станции Павлодар от 114,4 до 260,0 мм. Рельеф местности большей частью степной и равнинный. На всем протяжении области с юго-востока на северо-запад протекает одна из крупнейших рек Азии - Иртыш. Территория предприятия размещается на расстоянии 6,0 км от реки Иртыш в восточном направлении.

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» (Утверждена приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года №280. Далее - Инструкция), не ожидаются.

Воздействия на окружающую среду, при реализации намечаемой деятельностью не приведёт к случаям предусмотренных в п.п.1 п.28 Главы 3 Инструкции.



Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

На основании вышеизложенного, в соответствии с п.3 ст.49 Экологического Кодекса РК, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку. Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяются Инструкцией по организации и проведению экологической оценки.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения согласно протокола от 15.09.2022 года, размещенного на сайте https://ecoportal.kz/.

Получение разрешения на воздействия по видам деятельности, не подлежащим обязательной оценке воздействия на окружающую среду, осуществляется по упрощенному порядку согласно стандарта государственной услуги «Выдача экологического разрешения на воздействие для объектов I категории» Приложение 8 к Правилам выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также формы бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения (Утверждены приказом и.о. Министра ЭГиПР РК от 09.08.2021 года №319).

В то же время, при направлении материалов на рассмотрение необходимо учитывать требования, предъявляемые к распределению объектов экологических разрешений между уполномоченным органом в области охраны окружающей среды, его структурными и территориальными подразделениями, что предусмотрено в п.2 Приложения 2 к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.09.2021 года №370.

И.о. руководителя Департамента

М. Кукумбаев

Исп.: Бекет Ә.А. 532354

И.о. руководителя

Кукумбаев Магзум Асхатович



