



010000, Астана қ., Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду
Установка котлоагрегата Е-220-9,8-540ГМ ст. № 15 в комплекте со вспомогательным
оборудованием на АТЭЦ, установленная электрическая мощность которой составляет 564
МВт» Акционерное общество "Атырауская теплоэлектроцентраль"**

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности: «Установка котлоагрегата Е-220-9,8-540ГМ ст. № 15 в комплекте со вспомогательным оборудованием на АТЭЦ, установленная электрическая мощность которой составляет 564 МВт» Акционерное общество "Атырауская теплоэлектроцентраль".

Материалы поступили на рассмотрение № КЗ78RYS00318388 от 28.11.2022 г.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Акционерное общество "Атырауская теплоэлектроцентраль", 060005, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, Проспект Зейнолла Қабдолов, строение № 9, 970740002267, Аленов Максот Куанышкалиевич, 87122327715, Ahps@Mail.Ru

Атырауская ТЭЦ расположена в юго-восточной части города, на расстоянии 1 км от жилых застроек в промышленной зоне, в пределах южной части Прикаспийской впадины в 40-50 км от устья р. Урал. С юга к ТЭЦ примыкает нефтеперерабатывающий завод АНПЗ, с юго-запада территория Химзавода, с востока и юго-востока подводящий и отводящий каналы технического водоснабжения и стройбаза, с северо-запада площадки проходит автодорога, соединяющая город с поселком Химзавода. АТЭЦ расположена по адресу г. Атырау, Проспект З. Кабдолова, 9.

Для принятия технических решений по расширению и реконструкции ТЭЦ (5 этап) принималось во внимание, что в настоящее время в Атырауском энергоузле существует дефицит электрической мощности, который покрывается перетоками из энергосистемы России, а также брались во внимание следующие основные положения и технические решения: Расширение и реконструкция происходит на действующем производстве, при этом в работе остаются котлы и турбины расположенные в существующем главном корпусе и в главном корпусе IV очереди; топливо - природный газ, режим работы круглосуточный по тепловому графику в зимний период; в летний период довыработка электроэнергии по конденсационному режиму работы и электрическому графику. Таким образом, реализуются следующие технические решения: В главном корпусе IV очереди расширения устанавливается: паровой котел типа Е-220-9,8-540 ГМ ст. №15 со вспомогательным оборудованием номинальной паропроизводительностью 220 т/ч; номинальное давление пара (абсолютное) 9,8 МПа (100 кг/см²); номинальная температура перегретого пара – 540°С. Установка проектируемого котлоагрегата Е-220-9,8-540ГМ ст. №15 номинальной паропроизводительностью 220 т/ч позволит сократить дефицит установленной паровой мощности IV очереди расширения АТЭЦ до 242 т/ч без изменения установленной тепловой и электрической мощности.

Существующая тепловая схема теплоэлектроцентрали г. Атырау выполнена с поперечными связями, односторонней с секционирующими задвижками по основным и вспомогательным трубопроводам (острого пара, питательной воде, конденсата, пара 1,3 МПа и др.). В состав АТЭЦ входят несколько турбоагрегатов и котлоагрегатов со вспомогательным оборудованием. Проектом



расширения Атырауской ТЭЦ (5 этап) в существующую тепловую схему, выполненную с поперечными связями по основным и вспомогательным технологическим трубопроводам (по острому пару, питательной воде, конденсату и др.), включается котел типа Е-220-9,8-540ГМ со своими трубопроводами. Подогрев основного конденсата и питательной воды котла осуществляется в регенеративных подогревателях низкого и высокого давления паровой турбины и деаэраторе повышенного давления. Восполнение потерь в пароводяном цикле производится химически обессоленной водой по трубопроводу Ду150 мм с водоподготовительной установки химцеха. По существующей эстакаде предусматривается подача химводоподготовленной воды в два бака запаса воды емкостью по 400 м³ каждый, расположенных возле IV очереди. Далее насосами баков запаса воды химвода подается на атмосферный деаэратор ДА-200 (1-я ступень деаэрации), предварительно вода подогревается в пароводяном теплообменнике паром 1, 2 ата. Затем насосами подпитки деаэраторов ДП 6 ата химводоподготовленная вода, проходя через пароводяной подогреватель, направляется в деаэратор повышенного давления ДП-6 ата для подпитки пароводяного цикла станции. Пароводяные теплообменники необходимы для подогрева подпиточной воды до температуры, максимально приближенной в деаэраторах для исключения гидроударов в них. В 4 этапе расширения вместе с турбиной ст. № 13 были дополнительно установлены деаэратор повышенного давления 6 ата ДП-225/65 подпитки котлов и атмосферный деаэратор 1,2 ата ДА-200/50 подпитки деаэраторов 6 ата. Предусматривается подвод острого пара котла в общий коллектор острого пара и подвод питательной воды на котел из общего коллектора питательной воды.

Предполагаемые сроки строительства с января 2023г по май 2024г. (17 мес). Эксплуатация 30 лет. Постутилизация 2 месяца.

Площадь земельного участка: 18,6156 га. Целевое назначение земельного участка: для строительства и эксплуатации главного и бытового корпусов, столовой и объектов IV очереди расширения ТЭЦ;

Котел Е-220-9,8-540ГМ ст. №15 и связанное с ними вспомогательное оборудование устанавливаются в существующем главном корпусе IV очереди со стороны временного торца в осях №12-14 котельного отделения. Поэтому влияния на недра не осуществляется.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Водоснабжение. Расход технической воды на технологические нужды ТЭЦ составил 236060,155 тыс. м³/год, 32001,73 м³/ч или 8889,369 л/сек. Расход хозяйственной воды на хозяйственные нужды станции составил 6,344 тыс. м³/год, 11,710 м³/ч или 2,503 л/сек.; На производственные нужды используется техническая вода из протоки Перетаска, на хозяйственно-бытовые нужды - питьевая вода из водопровода КГП «Атырау су арнасы»;

Ожидаемые объемы выбросов. На период строительно-монтажных работ источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу будут являться: работа автотранспорта, сварочные работы, паяльные работы, лакокрасочные работы, работа установок с ДВС, металлообработка, гидроизоляционные работы, Валовый выброс ЗВ – 0,555462203 т/год на период строительства: Железо (II, III) оксиды(3к.) - 0,02023 т/год; Марганец и его соединения (2 к.) - 0,001256 т/год; олова оксид(3 к.) - 0,000003 т/год; Азота (IV) диоксид(2 к.) - 0,106032 т/год; Азота (II) оксид(3к.) - 0,0163 т/год; Углерод (сажа) (3 к.)- 0,0092 т/год; Сера диоксид (3 к.) - 0,0131 т/год; Углерод оксид(3 к.) - 0,0944 т/год; Фтористые газообразные соединения (2 к.) - 0,000325 т/год; Диметилбензол (Ксилол (смесь изомеров -о, -м, -п) (3 к.) - 0,0256 т/год; Метилбензол (Толуол)(3 к.) - 0,00301 т/год; Бенз(а)пирен(1к.) - 0,000000203 т/год; Бутилацетат (4к.)- 0,000502 т/год; Формальдегид(2 к.) - 0,00203 т/год; Пропан-2-он (ацетон)(4 к.) - 0,001202 т/год; Углеводороды предельные С12-С19(4 к.) - 0,1248 т/год; Пыль неорганическая SiO₂ 70-20% (3 к.)- 0,095434 т/год. На период эксплуатации: Сера диоксид(3 к.) – 85,800 т/год; Азот (II) оксид(3 к.) – 582,365т/год; Углерод оксид (3 к.)- 266,875 т/год.

Ожидаемые сбросы. Сбросы отсутствуют.

Отходы. В процессе эксплуатации: Опасные отходы: Отходы ветоши - 0,968 кг; Не опасные отходы: Твердые бытовые отходы (ТБО) - 5,614 т; В процессе строительства: Опасные отходы: Загрязненная упаковочная тара из-под ЛКМ - 1,38т/год; Промасленная ветошь -0,0016т/год. Неопасные отходы: Отходы от сварки - 0,011т/год, Твердые бытовые отходы – 7,3т/год Твердые бытовые отходы - образуется в процессе жизнедеятельности персонала предприятия Промасленная ветошь - образуется при эксплуатации автотранспорта и оборудования Огарки сварочных электродов - образуется при сварочных работах. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования



предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Представить ситуационную карту-схему расположения объекта, отношение его к водным объектам, жилым застройкам (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130).

2. Согласно п.7 Правил проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 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, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

3. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;

4. При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос и с учетом вышеизложенного требования.

5. Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

6. В ходе проведения работ необходимо обеспечить соблюдение требований статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

Вместе с тем, необходимо исключить риск наложения территории объекта на особо охраняемые природные территории.

7. В отчете необходимо привести компонентно-качественную характеристику вариантов воздействия объектов и сооружений намечаемой деятельности при возможных аварийных ситуациях вариантов разработки месторождения (источники, виды, степень и зоны воздействия, в том числе вид, состав, ориентировочные объемы загрязняющих веществ, характер образующихся отходов производства и потребления - вид, объем, уровень опасности).

8. Необходимо предоставить характеристику 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, оценка их существенности.

9. Необходимо включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ для строящегося объекта в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Согласно пп.2 п.4 ст. 46 Экологического Кодекса Республики Казахстан (*далее - Кодекс*) о здоровье народа и системе здравоохранения проводится санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов нормативной документации по предельно допустимым выбросам и предельно допустимым сбросам вредных веществ и физических факторов в окружающую среду, зонам санитарной охраны и санитарно-защитным зонам.

10. Необходимо предоставить характеристику 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, оценка их существенности.



11. Представить технический паспорт установки проектируемого котлоагрегата Е-220-9,8-540ГМ.

12. В плане мероприятий охраны окружающей среды предусмотреть внедрение мероприятий согласно приложению 4 к Экологическому Кодексу РК.

13. Необходимо предусмотреть риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ, риски возникновения аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

14. Необходимо учесть требования ст.207 Кодекса: Запрещаются размещение, ввод в эксплуатацию и эксплуатация объектов I и II категорий, которые не имеют предусмотренных условиями соответствующих экологических разрешений установок очистки газов и средств контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

В этой связи, необходимо предусмотреть установку очистки газов, соответствующую требованиям законодательства Республики Казахстан, а также дать подробную характеристику данной установке, описать технологическую схему работы установки очистки газа, указать ее вид и эффективность очистки газов, а также обосновать ее эффективность.

15. При проектировании, размещении, строительстве, реконструкции, и эксплуатации объектов хозяйственной и иной деятельности, а также при застройке городских и иных поселений должно обеспечиваться соблюдение нормативов качества атмосферного воздуха в соответствии с экологическими, санитарно - гигиеническими, а также со строительными нормами и правилами.

16. Согласно п. 36 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утв. Приказом Министра экологии геологии и природных ресурсов РК от 10.03.21г. №63 (далее – Методика), при установлении нормативов допустимых выбросов рассматриваются мероприятия, осуществляемые оператором при неблагоприятных метеорологических условиях, обеспечивающие снижение выбросов вредных веществ, вплоть до частичной или полной остановки работы стационарных источников загрязнения атмосферы.

Вместе с тем, необходимо предусмотреть таблицу мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ и характеристики выбросов вредных веществ в атмосферу в периоды НМУ, заполняемой по форме согласно приложению 9 к Методике.

17. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

18. Необходимо описать процесс сортировки отходов до его передачи.

19. Согласно ст.320 Кодекса накопление отходов:

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.

Места накопления отходов предназначены для:

1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление.

Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок временного складирования в процессе их сбора не должен превышать шесть месяцев;

4) временного складирования отходов горнодобывающих и горноперерабатывающих производств, в том числе отходов металлургического и химико-металлургического производств, на месте их образования на срок не более двенадцати месяцев до даты их направления на восстановление или удаление.

Необходимо соблюдать вышеуказанные требования Кодекса.



20. Необходимо накапливать отходы только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

Указать место хранения отходов до их передачи, а также учесть гидроизоляцию мест размещения в отходов.

21. При передаче опасных отходов необходимо учесть требования ст.336 Кодекса: 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".

22. Также согласно ст.329 необходимо придерживаться принципа иерархии. Образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан:

- 1) предотвращение образования отходов;
- 2) подготовка отходов к повторному использованию;
- 3) переработка отходов;
- 4) утилизация отходов;
- 5) удаление отходов.

23. В отчете необходимо указать объемы образования всех видов отходов, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

24. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов.

Согласно ст.185 Кодекса, а также Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля» установить периодичность проведения мониторинга эмиссий в окружающую среду в рамках производственного экологического контроля по почвенному покрову ежеквартально. Кроме этого, разработать карту расположения постов наблюдений контроля за атмосферным воздухом, почвенными ресурсами и подземными водами, с организацией экоплощадок для мониторинга состояния растительного и животного мира.

25. Необходимо отразить информацию о наличии земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ.

26. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.

27. Необходимо рассмотреть вопрос разработки наилучших доступных техник (НДТ) и получения комплексного экологического разрешения.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Заместитель председателя

А. Абдуалиев

Исп. Кукашева А. 75-09-37



