

**ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ**



**МИНИСТЕРСТВО
ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

**ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ**

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

**КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ**

010000, г. Нур-Султан, 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**

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности Товарищество с ограниченной ответственностью «Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром».

Материалы поступили на рассмотрение KZ02RYS00262332 от 27.06.2022 года.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Товарищество с ограниченной ответственностью «Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром», 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Промышленная зона 7, здание № 65, 030240000329, Есентугелов Талгат Арыстанович, 8/7292/564821, eshudanov@gmail.com

Намечаемая деятельность: модернизация котлоагрегата БКЗ-160-100ГМ ст. №7 ТЭЦ-1 ТОО «МАЭК Казатомпром».

Предприятие ТОО "Мангистауский атомный энергетический комбинат - Казатомпром" (ТОО "МАЭК-Казатомпром") расположено в Мангистауской области, г.Актау, Промышленная зона (рисунок 1). ТОО "МАЭК-Казатомпром" размещен на пяти основных производственных площадках.

ТОО "МАЭК-Казатомпром" - это единый энерго- и водо- производящий комплекс, основной задачей которого является обеспечение населенных пунктов и предприятий Мангистауской области электроэнергией, резервирование электрической мощности для Атырауской области, теплоснабжение г. Актау, обеспечение города питьевой, горячей и технической водой, а также обеспечение промышленных предприятий дистиллятом. В состав комбината входят: 1. Теплоэлектроцентр-1 (ТЭЦ-1); 2. Теплоэлектроцентр-2 (ТЭЦ-2); 3. Тепловая электрическая станция (ТЭС); 4. Завод производства дистиллята и промышленного тепловодоснабжения (ЗПДиПТВС); 5. Цех сетей и подстанций (ЦСП), а также выведенная из эксплуатации «Реакторная установка БН-350». Теплоэлектроцентр (ТЭЦ-1) является структурным подразделением ТОО «МАЭК-Казатомпром». ТЭЦ-1 производит электроэнергию и осуществляет подогрев подпиточной и сетевой воды для теплоснабжения города. В результате роста численности населения города Актау и областных районов, ввода в строй новых микрорайонов, стоит задача увеличения тепловых мощностей не только за счет строительства нового современного теплогенерирующего оборудования, но и за счет восстановления изношенного парка теплообменного оборудования ТЭЦ-1. Намечаемая хозяйственная деятельность направлена на модернизацию котлоагрегата БКЗ-160-100ГМ ст. №7 ТЭЦ-1 ТОО «МАЭК Казатомпром» на стадии технико-экономического обоснования «Модернизация котлоагрегата БКЗ-160-



100 ГМ ст.№7 ТЭЦ-1 ТОО «МАЭК-Казатомпром». В настоящее время котел законсервирован. Установленная суммарная мощность ТЭЦ-1 - 306/275 МВт, в том числе : электрическая – 75/43,9 МВт (установленная/располагаемая), тепловая – 231МВт (198,5 Гкал/ч). В суммарной мощности преобладает тепловая мощность (до 75%), то есть основное назначение ТЭЦ-1 – теплоснабжение г. Актау.

Источником водоснабжения ТОО "МАЭК" является Каспийское море и артезианские скважины слабоминерализованной воды месторождения Куюлус-Меловое; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – специальное.

Объем водопотребления морской воды ТЭЦ-1 после модернизации котла останется практически без изменения. Возможно увеличение потребления слабоминерализованной воды на 350-400тыс.м3/год (уточняется в ТЭО) для подпитки котла и теплосети, связанное с увеличением производительности котла после модернизации;

Морская вода используется для охлаждения теплоэнергетического оборудования комбината, а также для приготовления дистиллята. Слабоминерализованная вода используется для приготовления питьевой воды и технической воды. Подготовленная питьевая вода подается в город, ТЭЦ-2, ТЭС и на ТЭЦ-1 для подпитки городской теплосети. Техническая вода используется для снабжения объектов комбината, потребителей города и промышленных предприятий;

Месторождение подземных вод "Куюлус-Меловое" находится в юго-западной части Мангышлакского полуострова и занимает площадь около 8,0 тыс.км² при общей протяженности с севера на юг 100км и с запада на восток 80км. ТОО "МАЭК-Казатомпром" 25.04.2005 заключило с Правительством РК Контракт №1718 на проведение добычи подземных вод в объеме 20 821 м³/сутки на месторождении "Куюлус-Меловое". Водопотребление при модернизации котла предусматривается в пределах объема, установленного контрактом;

В качестве топлива - основного ресурса для парового котла используется природный газ. Объем потребления газа на котел – порядка 13 тыс. м³/ч, 60 млн. м³/год при теплотворной способности - 8243 ккал/м³, аварийное топливо - малосернистый мазут марки М-100, который применяется при снижении давления в системе газоснабжения ниже 0,2 МПа;

В период эксплуатации модернизированного парового котла БКЗ-160-100ГМ на газе основными загрязняющими веществами в выбросах будут окислы азота, оксид углерода, объем которых по предварительной оценке составит порядка 400т/год. В период строительства источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу будут являться различного вида строительные работы: транспортные, земляные, сварочные, лакокрасочные, гидроизоляционные и др. В составе выбросов –30-35 видов загрязняющих веществ, предполагаемый объем – порядка 150 -200 т/год, преобладают выбросы газообразных веществ (75%).

Начало строительства запланировано на ноябрь 2025 года. Общая расчетная продолжительность строительства с учетом технологических и эксплуатационных требований, последовательности и особенности выполнения работ в условиях действующего производства составит 16 месяцев. Ввод котла в эксплуатацию после модернизации предусматривается в 2027году. Постутилизация объекта не предусматривается.

Промышленные сточные воды ТОО " МАЭК-Казатомпром" отводятся по четырем выпускам: выпуски №№1,2 – в Каспийское море, выпуски №№ 3,4 – на собственные поля испарения. В Каспийское море отводятся сточные воды после охлаждения

оборудования (условно-чистые). В период эксплуатации модернизированного парового котла БКЗ-160-100 ГМ ст. №7 существующие схемы водоотведения сохраняются. Возможно незначительное увеличение отведения сточных вод от ТЭЦ-1 в Каспийское море, сброса промышленных сточных вод на поля испарения (уточняется при разработке ТЭО).



В составе сбросов на пруд-испаритель следующие загрязняющие вещества: железо, медь, кальций, магний, фосфаты, трилон, хлориды, взвешенные вещества с преобладанием железа, хлоридов, и взвешенных веществ. Воды, отводимые с предприятия в Каспийское море, относятся к категории условно чистых вод, нормативы сбросов загрязняющих веществ для которых не устанавливаются

В период эксплуатации модернизированного парового котла БКЗ-160-100ГМ ст. №7 образование новых видов отходов и увеличения количества по отношению к существующей деятельности ТЭЦ-1 не планируется - 40 видов отходов, объем отходов – 15 тыс.т /год. Собственных полигонов ТОО»МАЭК» не имеет, все отходы направляются в специализированные предприятия. Период строительства: основной вид отходов - металлический лом, бетон, кирпич, смешанный строительный мусор. Объем отходов на основе объекта-аналога в период строительства может составить до 2 тыс. т (уточняется по акту демонтажных работ), в котором будут преобладать смешанные отходы строительства –до 90%. Отходы направляются в специализированные организации на захоронение и утилизацию.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

По данным стационарной сети наблюдений РГП "Казгидромет" уровень загрязнения атмосферного воздуха в г. Актау в 2017, 2019, 2021 годы оценивался как повышенный (ИЗА = соответственно 6,5,6). В 2018 уровень загрязнения достиг высокого показателя (ИЗА =7), а в 2020 году уровень загрязнения снизился до низкого уровня (3,7). На формирование загрязнения воздуха оказывали влияние погодные условия, так в 2021 году было отмечено 27 дня НМУ (слабый ветер, туман). Водный бассейн Каспийского моря в районе г. Актау - рыбохозяйственный водоем I категории. Индекс загрязнения воды (ИЗВ) Каспийского моря составляет 0,64-0,7; что соответствует 2 классу. На Среднем Каспии температура воды в пределах 5.8-25,1 °С, величина водородного показателя морской воды –7,8-8,3, содержание растворенного кислорода –7,0-7,4 мг/дм³, БПК₅ –0,36-5,22 мг/дм³, ХПК- 9,6-28,8 мг/дм³, взвешенные вещества-7,98-45,2 мг/дм³, минерализация- 9104,25-17197,619 мг/дм³. По степени загрязненности Мангистауское побережье Каспийского моря считается умеренно загрязненным. Основным источником загрязнения Каспия нефтепродуктами являются нефтепромыслы и нефтяные скважины, подтопленные морскими водами. Почвенно-растительный покров относится к пустынной зоне с зональными бурыми почвами. Большая часть почв – это серобурые пустынные почвы, солонцеватые и засоленные, бурые пустынные с пятнами солонцов до 10%.

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, водоохранных 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 водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных 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. 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.

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

13. 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.

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

15. Необходимо описать процесс сортировки отходов до его передачи.

16. 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.

17. 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.



18. 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".

19. 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.

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

21. 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.

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

23. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.

24. 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. Маукен Ж.



