ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ

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

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ,
ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ
РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

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 ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат – Казатомпром».

Материалы поступили на рассмотрение № KZ90RYS00264240 от 01.07.2022 г.

Общие сведения

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Товарищество с ограниченной ответственностью «Мангистауский атомный энергетический комбинат–Казатомпром» (далее – ТОО «МАЭК-Казатомпром»), 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, г.Актау, Промышленная зона 7, здание № 65, 030240000329, Есентугелов Талгат Арыстанович, 8/7292/564821, ESHUDANOV@GMAIL.COM

Намечаемая хозяйственная деятельность относится к объектам для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным: тепловые электростанции и другие установки для сжигания топлива с тепловой мощностью 300 мегаватт (МВт) и более (п.п. 1.5 п. 1 раздела 1 приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400–VI ЗРК).

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. Теплоэлектроцентраль-1 (ТЭЦ-1); 2. Теплоэлектроцентраль-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». Теплоэлектроцентраль (ТЭЦ-2) является структурным подразделением ТОО «МАЭК-Казатомпром». ТЭЦ-2 обеспечивает около 50% отпуска электроэнергии, производимой энергоисточниками ТОО «МАЭК-Казатомпром» и является основным производством в городе по подготовке питьевой воды за счет опреснения морской воды. В качестве основного топлива на электростанциях МАЭК сжигается топливный газ, в качестве аварийного топлива–используется мазут. Намечаемая хозяйственная деятельность направлена на модернизацию котлоагрегата ТГМ-96Б ст. №10 ТЭЦ-2 ТОО «МАЭК-Казатомпром» на стадии технико-экономического обоснования «Модернизация котлоагрегата ТГМ-96Б ст. №10 ТЭЦ-2 ТОО «МАЭК-Казатомпром». В настоящее время котел законсервирован. Цель модернизации котла–обновление основного оборудования в соответствии с дорожной картой ТОО «МАЭК Казатомпром». Установленная суммарная мощность ТЭЦ-1–2424 МВт, в т.ч.: электрическая–630 МВт, тепловая–1794 МВт (1542,7 Гкал/ч).

Предприятие ТОО «МАЭК–Казатомпром» расположенное в Мангистауской области, г.Актау, Промышленная зона,7, размещено на пяти основных производственных площадках. ТЭЦ-2 размещается на существующей промышленной площадке № 2 ТОО «МАЭК Казатомпром». Предусматривается модернизация котлоагрегата ТГМ-96Б ст. №10 в пределах его установки, на производственной площадке ТЭЦ-2.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Намечаемая деятельность включает модернизацию котлоагрегата ТГМ-96Б ст. №10 ТЭЦ-2, номинальной производительностью 480т/ч, топливо – топливный газ казахстанских месторождений и газ Туркменского месторождения из магистрального газопровода, эксплуатируемого «КазТрансГазАймак». В результате реализации намечаемой деятельности увеличится производство пара и объем отпускаемой продукции.

Модернизация котлоагрегата ТГМ-96Б ст. №10 ТЭЦ-2 предусматривается в связи с увеличением паровых нагрузок, выполнением диспетчерского графика и обеспечения надежной работы ТЭЦ-2 и работы котлоагрегата ТГМ-96 Б ст. №10 на паспортных параметрах: производительность Д=480т/ч, температура пара t=560°С, давления пара Рр=140 кгс/см2. Предусматривается замена поверхностей нагрева котла, мероприятия по снижению образования загрязняющих веществ (замена горелочных устройств на современные низкоэмиссионные горелки, внедрение рециркуляции дымовых газов), замена дымососов и дутьевых вентиляторов котла, их энергопитания, арматуры котла, газопроводов в пределах котла, внедрение АСУ ТП котлоагрегата, выполнение изоляции и обмуровки котла. Предусматривается демонтаж существующих средств контроля, автоматики, защит, блокировок и сигнализации.

Предположительные сроки строительства намечаемой деятельности 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 22 месяца. Ввод котла в эксплуатацию после модернизации предусматривается в 2027 году. Постутилизация объекта не предусматривается.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Земельные ресурсы. Намечаемая хозяйственная деятельность осуществляется в пределах существующей промышленной площадки ТЭЦ-2, отведение дополнительных территорий не требуется.

Водные ресурсы. Источником водоснабжения ТОО «МАЭК-Казатомпром» является Каспийское море и артезианские скважины слабоминерализованной воды месторождения Куюлус-Меловое. При модернизации котла прогнозируется увеличение потребления дистиллята. 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 100 км и с запада на восток 80 км. Водопотребление ТЭЦ-2 в целом после модернизации котла предусматривается в пределах объема, установленного разрешением на спецводопользование для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд (добыча подземной воды с месторождения «Куюлус-Меловое», для водоподготовки (технической и питьевой воды) и передачи населенным пунктам, промышленным предприятиям Мангистауской области), выданным 03.12.2020 года за № KZ46VTE00031859 РГУ «Жайык-Каспийской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов КВР МЭГПР РК для ТОО «МАЭК-Казатомпром». На месторождении подземных вод «Куюлус-Меловое» имеются 57 эксплуатационных скважин для откачки минерализованной воды для водоснабжения, 38 наблюдательных скважин для проведения мониторинговых наблюдений за изменениями состава вод эксплуатационных горизонтов в зоне водозабора. Общие запасы минерализованной воды месторождения с учетом четырех водоносных горизонтов (Сеноманского, 1 альбского, 2 альбского, 3 альбского), утвержденные решением Государственной комиссии от 19.11.76г. протоколом № 7725, составляют 56000 $м^3$/сут.

В качестве основного топлива модернизируемого котла, аналогично существующим, принят топливный газ казахстанских месторождений и газ Туркменского месторождения из магистрального газопровода, эксплуатируемого «КазТрансГазАймак». Теплота сгорания–34,5 МДж/$м^3$(8241ккал/$м^3$). Объемы использования топливного газа - 40 тыс. $м^3$/ч, 200 млн.$м^3$/

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Ожидаемые выбросы: 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 на основе объекта-аналога–порядка 20 видов загрязняющих веществ, предполагаемый объем–около 200т/год, преобладают выбросы пыли неорганической (52%). В период эксплуатации котла наиболее характерные загрязняющие вещества при сжигании газа: диоксиды азота и оксид углерода. Общий объем выбросов в атмосферу от модернизизированного котла ст. №10 по предварительной оценке составит порядка 1000 т/год, из них диоксиды азота- 400т/год, оксидов углерода -400 т/год, прочие - 200т/год. Объем выбросов уточняется на основе гарантируемых данных по эмиссиям загрязняющих веществ поставщиков оборудования.

Ожидаемые сбросы. Промышленные сбросные 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 сбросные воды после охлаждения оборудования (условно-чистые). Разрешенный сброс загрязняющих веществ (выпуск №3) - 28,5 т/год. В составе сбросов на поля испарения следующие загрязняющие вещества: железо, медь, фосфаты, трилон, хлориды, взвешенные вещества с преобладанием железа, хлоридов, и взвешенных веществ. В период эксплуатации модернизированного парового ТГМ-96Б ст. № 10 существующие схемы водоотведения сохраняются. Возможно незначительное увеличение отведения промышленных сбросных вод на поля испарения (выпуск №3) и сброса загрязняющих веществ. В период строительства сбросные воды в качестве источников прямого воздействия не рассматриваются, так как сбросы в поверхностные водные объекты и на рельеф местности не предусматриваются.

Ожидаемые отходы производства и потребления. На приод строительства: основной вид отходов - металлический лом, бетон, кирпич, отходы изоляции, смешанный строительный мусор. Объем отходов на основе объекта-аналога в период строительства может составить до 2 тыс.тн. (уточняется по акту демонтажных работ), в котором будут преобладать смешанные отходы строительства–до 90%. Отходы направляются в специализированные организации на захоронение и утилизацию.

В период эксплуатации модернизированного котлоагрегата ТГМ-96Б ст. №10 образование новых видов отходов и увеличения количества по отношению к существующей деятельности ТЭЦ-2 согласно проекта НРО не планируется–30 видов отходов, объем отходов–15 тыс.т/год. К производственным отходам основной деятельности по выработке тепла, электроэнергии, относятся: отработанные масла (турбинное, изоляционное); отходы водоподготовки (катионитовой смолы, активированного угля, сульфоугля); отходы регенерации масел (силикагель, фильтры масляные отработанные); отходы полипропиленовой тары из-под реагентов; отходы реагентов (смет с территории производственных участков); отходы очистных сооружений физико-химической очистки замазученных сточных вод ТЭС; шламы при очистке сетевой воды; отходы изоляционных материалов; отходы паронитовых прокладок. Другие виды отходов образуются от вспомогательных производств. Собственных полигонов ТОО «МАЭК-Казатомпром» не имеет, все отходы направляются в специализированные предприятия по договорам.

Предлагаемые *природоохранные мероприятия* должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды.

Мероприятия по снижению образования окислов азота: замена горелочных устройств на современные низкоэмиссионные газомазутные горелки, внедрение рециркуляции дымовых газов с установкой дымососа рециркуляции. Полномасштабная АСУ ТП котла.

Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности:

- Согласование с Комитетом промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям РК;

- Разрешения на спецводопользование бассейновой инспекции КВР МЭГПР в случае забора поверхностных (подземных) вод и при сбросе сточных вод (воды Каспийского моря и подземные воды месторождения Куюлус-Меловое) в соответствии с экологическими требованиями статей 220–225 Экологического кодекса РК, статей 66, 125, 126 Водного кодекса РК, инициатором намечаемой деятельности должен быть реализован при наличии соответствующих соглашений, предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электрондық сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

- Согласование уполномоченного органа в области санитарно-эпидемиологического благополучия населения (заключение);

- Согласование с местными исполнительными органами области (города республиканского значения, столицы).

Выводы:

При разработке отчета о возможных воздействиях необходимо предусмотреть:

1. Необходимо включить информацию: относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны, транспортных дорог; расстояние до других близлежащих населенных пунктов; исключить риск нахождения объекта в селитебной зоне согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям; выбранной санитарно–защитной зоне для реконструируемого объекта (намечается модернизация котла с увеличением выбросов, сбросов загрязняющих веществ) и мониторинговых точек контроля за источниками воздействия; предусмотренных мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду и население. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

2. Необходимо указать географические координаты реконструируемого объекта. Предоставить перечень мероприятий по снижению воздействия на окружающую среду и население.

3. Прооектными решениями предусматривается забор и сброс водных ресурсов (Каспийское море, месторождение подземных вод Куюлус-Меловое). В соответствии с требованиями статей 66, 125, 126 Водного кодекса Республики Казахстан, ст. 220-225 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс), Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией, с местными исполнительными органами, центральным уполномоченным органом по управлению земельными ресурсами, уполномоченными органами в области энергоснабжения и санитарно-эпидемиологического благополучия населения и другими заинтересованными органами с условием выполнения особого режима работы на данной территории.

4. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации эксплуатации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее – Инструкция).

5. Необходимо предоставить альтернативные варианты согласно принципа альтернативности, обусловленной ст. ст. 50 Кодекса РК, указывающая что оценка воздействий должна основываться на обязательном рассмотрении нескольких альтернативных вариантов реализации намечаемой деятельности или разрабатываемого документа, включая вариант отказа от их реализации («нулевой» вариант). При этом, согласно п.3 Инструкции, описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды. Согласно п. 4 Инструкции, к вариантам осуществления намечаемой деятельности относятся: различные виды работ, выполняемых для достижения одной и той же цели; различная последовательность работ; различные технологии, машины, оборудование, материалы, применяемые для достижения одной и той же цели.

6. Согласно п. 2 ст 71 Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года № 188-V ЗРК «О гражданской защите» (далее-Закон) признаками опасных производственных объектов являются опасные технические устройства (паровые водогрейные котлы, сосуды, работающие под давлением). В соответствие с п.п. 21 п. 3 ст. 16 Закона организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны согласовывать проектную документацию на строительство, расширение, реконструкцию, модернизацию, консервацию и ликвидацию опасного производственного объекта в соответствии с настоящим Законом и законодательством

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

соответствии с п.п. 22 п. 3 ст. 16 Закона, организации, имеющие опасные производственные объекты и (или) привлекаемые к работам на них, в дополнение к пункту 2 настоящей статьи обязаны при вводе в эксплуатацию опасного производственного объекта проводить приемочные испытания, технические освидетельствования с участием государственного инспектора.

7. Необходимо включить информацию: относительно расстояния проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны, транспортных дорог. Расстояние до других близлежащих населенных пунктов, исключить риск нахождения объекта в селитебной зоне согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям. Указать размер санитарно-защитной зоны для строящегося объекта и мониторинговые точки контроля за источниками воздействия. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон (Приложение 1 к «Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды» от 2 июня 2020 года № 130).

8. 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.

9. Согласно п. 36 Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утв. Приказом МЭГПР 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.

10. Необходимо разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные).

11. Предусмотреть выполнение экологических требований по защите атмосферного воздуха (пп.3 п.1 приложения 4 к Кодексу).

12. Дать подробное описание технологического процесса с количественными и качественными характеристиками на каждом этапе.

13. Дать подробное описание технологического процесса с учетом внедрения с применением наилучших доступных техник НДТ с количественными и качественными характеристиками на каждом этапе согласно требованию приложения 3 Кодекса.

14. Необходимо указать операции, для которых планируется использование водных ресурсов, а также описать процесс очистки сточных вод с указанием качественных и количественных характеристик воды до и после очистки. Необходимо указать метод утилизации всех видов сточных вод с указанием места его конечной утилизации (Каспийское море или поля фильтрации).

15. Представить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации.

16. Согласно статьи 238 Кодекса, необходимо предусмотреть мероприятие по озеленению территории. Указать количество зеленых насаждений и площадь озеленяемой территории.

17. Необходимо предусмотреть согласование проектной документации с уполномоченным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения объектов государственного санитарно-эпидемиологического контроля и надзора. По указанному субъекту-заявителю при составлении предпроектной и проектной документации необходимо подготовить проект обоснования санитарно-защитной зоны, указать сведения о том, к какому классу опасности относится объект и имеет ли возможность обустроить

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

необходимо рассмотреть в соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденные Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11.01 2022г. № ҚР ДСМ-2

18. При проведении строительных работ предусмотреть требования ст. 401, 228, 237, 238, 319, 320 и 321 Кодекса.

19. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.

20. При выполнении намечаемой деятельности обеспечить соблюдение требований действующих НПА в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

21. Согласно ЗОНД на месторождении подземных вод «Куюлус-Меловое» имеются 57 эксплуатационных скважин для откачки минерализованной воды, используемой для использование воды на технические нужды. Согласно экологического законодательства, в целях рационального использования водных ресурсов необходимо разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению. Также необходимо указать объемы оборотного водоснабжения и повторного использования воды.

22. Описать возможные риски возникновения взрывоопасных опасных ситуаций.

23. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: 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. Также, в соответствии с п.1 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».

24. В соответствии с п.3, 4 ст. 320 Кодекса 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). Запрещается накопление отходов с превышением сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, и (или) с превышением установленных лимитов накопления отходов (для объектов I и II категорий).

25. В соответствии с заключением инициатору необходимо обеспечить проведение мероприятий, необходимых для оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, и подготовку по их результатам отчета о возможных воздействиях согласно п. 1 статьи 72 Кодекса. В соответствии с п.4 ст. 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду. Более того, при разработке проекта отчета о возможных воздействиях необходимо руководствоваться Инструкцией. Вместе с тем, вам необходимо учитывать пункт 6 Приложения 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 20 августа 2021 года № 337.

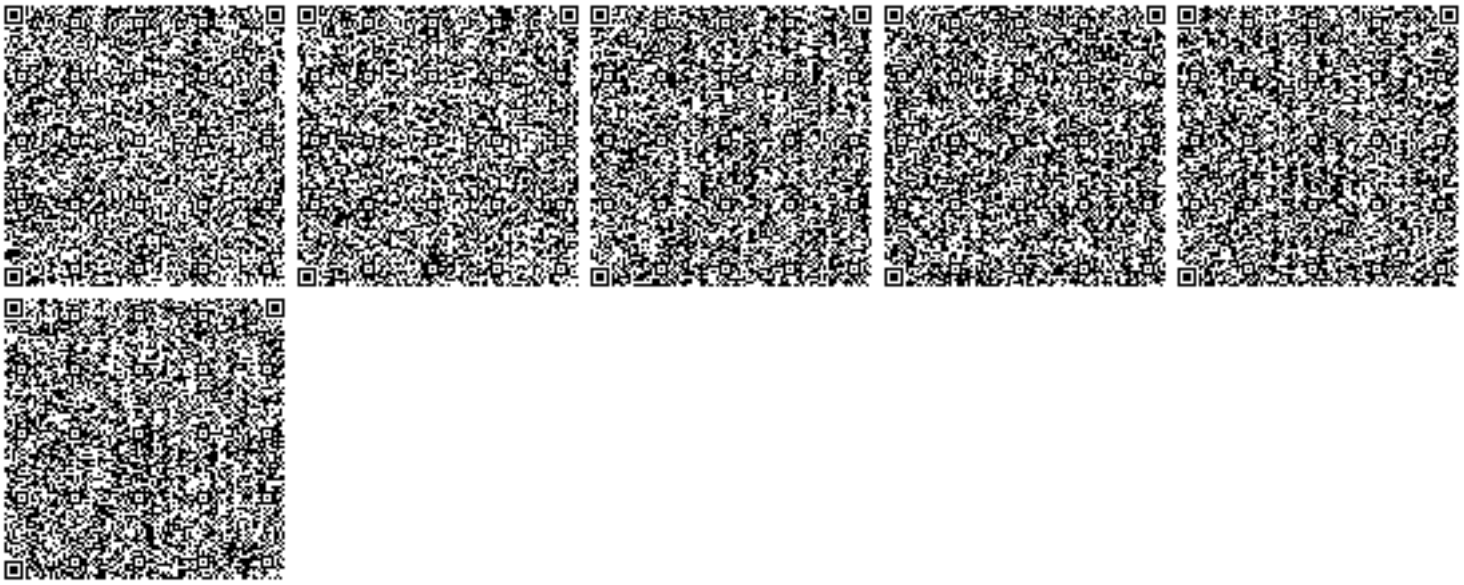
Так, проект необходимо направить согласно статьи 72 Кодекса в рамках государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду» в соответствии с приложением 4 к Правилам оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды утвержденной приказом МЭГПР РК от 02.06.2020 г. № 130, статьи 73 Кодекса, а также главы 3 Правил проведения общественных слушаний, утвержденных приказом МЭГПР РК от 03.08.2021г. № 286.

Заместитель председателя **А.Абдуалиев**

Исп. Оспанова М.М.
74–08–47

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Заместитель председателя Абдуалиев Айдар Сейсенбекович



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.