

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



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

040000, Алматы облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 220740034897,
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

040000, Алматинская область, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 220740034897,
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

ГУ "Министерство энергетики РК"

Закключение

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

Намечаемая деятельность предусматривает строительство гидроэлектростанции с расчетной установленной мощностью 89,55 МВт механической и 87,75 МВт электрической мощности (максимальная мощность установки может достигать 94,41 МВт (механической) и 92,58 МВт (электрической)) и классифицируется как «гидроэлектростанции с общей установленной мощностью 50 мегаватт (МВт) и более или с установленной мощностью отдельной энергетической установки 10 мегаватт (МВт) и более»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ28RYS01161830 от 23.05.2025 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Государственное учреждение "Министерство энергетики Республики Казахстан", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН НҰРА, Проспект Қабанбай Батыр, дом № 19, 140940023346, АККЕНЖЕНОВ ЕРЛАН КУДАЙБЕРГЕНОВИЧ, 8 (7172) 78-97-24, has_indi@mail.ru

Общее описание видов намечаемой деятельности Согласно подпункту 1.5 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса РК, что относит данный объект к перечню видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проект строительства плотины и гидроэлектростанции (ГЭС) Тонкерис предусмотрен как завершающий этап каскада на реке Тентек, Алакольский район области Жетысу, Республика Казахстан. Основная цель— выработка электроэнергии с использованием местных водных ресурсов, с дополнительными функциями по регулированию паводков и обеспечению ирригации. Участок проекта находится примерно в 580,0 км (расстояние по дороге) к северо-востоку от г. Алматы и в 385,0 км (расстояние по дороге) к северо-востоку от г. Талдықорған. Координаты планируемого строительства: участок под плотину— 46°01'52.3"N, 81°01'27.8"E, участок под ГЭС- 46°02'0.5"N, 81°01'38.7" E. Местоположение выбрано с учетом благоприятных природных и технических условий: узкий профиль долины позволяет сократить объем строительных работ и затраты, обеспечивая при этом высокий эффективный напор. ГЭС Тонкерис является частью каскада из трёх ГЭС на реке Тентек. Все станции функционируют как единая система, обеспечивая последовательное регулирование стока, стабильное энергоснабжение и оптимальную выработку в течение



года. В ходе предварительного технико экономического обоснования были изучены возможные варианты размещения. Ось плотины выбрана выше по течению от существующего оросительного водозабора– участок признан наиболее подходящим по геологии, топографии и доступности. Первоначально здание ГЭС планировалось ниже по течению, что обеспечивало больший напор и мощность, но из-за арендованных частных земель в этом районе было принято решение о переносе здания выше по течению. Это привело к потере более 10 метров напора и снижению мощности на свыше 10 МВт. На этапе окончательного ТЭО планируется переоценка возможности возвращения к исходному варианту путем выкупа необходимого участка, что позволит восстановить первоначальные проектные параметры и повысить эффективность станции.

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры,

Намечаемый к строительству объект– плотина и гидроэлектростанция (ГЭС) Тонкерис– представляет собой плотину, выполненный из уплотнённого катками бетона (Roller Compacted Concrete), её высота составит 121,5 м, с отметкой гребня 612,0 м. Площадь водосборного бассейна составляет 3 132 км², активный объём водохранилища– 236,0 млн. м³, что позволяет аккумулировать воду в периоды высоких притоков и использовать её для выработки электроэнергии в периоды маловодья, обеспечивая устойчивость и предсказуемость энергогенерации. Уровни эксплуатации водохранилища– от минимального 573,0 м до проектного и максимального уровня 607,0 м. Проектная установленная мощность станции составит 89,55 МВт механической и 87,75 МВт электрической мощности, а максимальная– 94,41 МВт (механической) и 92,58 МВт (электрической). Среднегодовая выработка электроэнергии на основе гидрологического анализа за период 1932-2023 гг. оценивается в 301,10 ГВт·ч в год. Гидроэнергетический объект будет использоваться для устойчивого производства электроэнергии и является частью каскадной системы ГЭС на реке Тентек..

Краткое описание намечаемой деятельности

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Намечаемый к строительству объект– плотина и гидроэлектростанция (ГЭС) Тонкерис– представляет собой плотину, выполненный из уплотнённого катками бетона (Roller Compacted Concrete), её высота составит 121,5 м, с отметкой гребня 612,0 м. Площадь водосборного бассейна составляет 3 132 км², активный объём водохранилища– 236,0 млн. м³, что позволяет аккумулировать воду в периоды высоких притоков и использовать её для выработки электроэнергии в периоды маловодья, обеспечивая устойчивость и предсказуемость энергогенерации. Уровни эксплуатации водохранилища– от минимального 573,0 м до проектного и максимального уровня 607,0 м. Проектная установленная мощность станции составит 89,55 МВт механической и 87,75 МВт электрической мощности, а максимальная– 94,41 МВт (механической) и 92,58 МВт (электрической). Среднегодовая выработка электроэнергии на основе гидрологического анализа за период 1932-2023 гг. оценивается в 301,10 ГВт·ч в год. Гидроэнергетический объект будет использоваться для устойчивого производства электроэнергии и является частью каскадной системы ГЭС на реке Тентек.. 6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проект строительства плотины и гидроэлектростанции Тонкерис предусматривает реализацию комплекса технических и технологических решений, соответствующих современным инженерным стандартам. На подготовительном этапе планируются мобилизация и обустройство строительной площадки, строительство подъездных дорог, а также устройство системы строительного водоотведения, включающей водоотводные туннели и донный водовыпуск. Для перекрытия русла предусмотрено сооружение временных перемычек (коффердамов), после чего будут выполнены работы по разработке основания плотины, послойной отсыпке тела плотины, бетонированию облицовки и цементации. Общая компоновка сооружений проекта ГЭС и плотины Тонкерис разработана с учётом



топографических и геологических условий. Ось плотины выбрана в узкой части долины, что обеспечивает оптимальное положение с инженерной точки зрения. Сбросной водослив с радиальными затворами, быстотоком и бассейном гашения энергии размещён на нижнем бьефе плотины. Подводящий тоннель проложен по благоприятному рельефу для минимизации рисков гидравлического разрыва породы, с возможным применением стальной футеровки на участках, где это необходимо для обеспечения прочности. В системе тоннеля предусмотрен напорный бак ограниченного сечения, предназначенный для регулирования давления при пуске и останове агрегатов, а также предусмотрен шахтный затвор для возможности проведения ремонтных работ. Критически важным направлением строительных работ на завершающем этапе реализации каскада ГЭС является возведение тела плотины, включая выемку и обустройство фундамента. В рамках проектных проработок были рассмотрены два варианта конструкции плотины: CFRD (Concrete Faced Rockfill Dam – плотина из каменно-набросного грунта с бетонной облицовкой) и RCC (Roller Compacted Concrete – плотина из уплотнённого рулонным бетоном). По результатам сравнительного анализа предпочтение было отдано варианту RCC, который был выбран для завершающей ГЭС каскада благодаря высокой надёжности, конструктивной прочности и устойчивости к гидродинамическим нагрузкам. Строительство подземных сооружений (деривационного туннеля, донного сброса, элементов водозабора) будет выполняться с использованием нового австрийского метода туннелирования (NATM), предусматривающего стабилизацию выработок с помощью набрызг-бетона, анкеров и мониторинга. Конструкция водозабора и туннелей будет уточняться по результатам геотехнических изысканий. В состав основного гидротехнического узла также входят: водосброс с бетонными конструкциями и затворами, деривационный туннель с облицовкой, компенсирующий резервуар, напорный трубопровод (пенсток), здание ГЭС с комплектом гидроагрегатов, распределительное устройство (открытого типа), линия электропередачи, а также объекты по подключению к энергосистеме. Подача воды к зданию ГЭС осуществляется через открытый стальной водовод, а отводной канал спроектирован с учётом безопасного возврата воды в реку. В здании установлены три вертикальные турбины типа Фрэнсис (по 29,85 МВт каждая) с проектным напором 95 м и расходом 35 м³/с на агрегат. Турбины оснащены 13 лопатками, соединены с синхронными генераторами через общий вертикальный вал и работают на частоте 50 Гц. Конструкция обеспечивает эффективное преобразование энергии потока в электричество для подачи в энергосистему. Завершающим этапом проекта станет наполнение водохранилища и ввод объекта в эксплуатацию.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) На текущем этапе реализация проекта находится в фазе предпроектных проработок – стадии предварительного технико-экономического обоснования (предТЭО), в связи с чем конкретные календарные сроки начала строительства пока не определены. Окончательные временные рамки будут уточнены по результатам разработки ТЭО, проектно сметной документации, а также получения необходимых согласований и разрешений. Реализация проекта планируется в рамках государственно-частного партнёрства (ГЧП) и будет включать в себя предстроительную фазу (инженерная подготовка, проектирование, тендеры на оборудование) продолжительностью 12-24 месяца, а также основную фазу строительства. Общий период строительства оценивается в 48-60 месяцев. Основной строительный этап начнется с фактического начала строительных работ и продлится 36 месяцев для варианта с плотиной RCC. Этот период включает все ключевые этапы: мобилизацию, подготовку площадки, строительство основных сооружений, монтаж оборудования, пусконаладочные работы и ввод объекта в эксплуатацию. Срок эксплуатации гидроэлектростанции данного типа, при соблюдении нормативов технического обслуживания и своевременной модернизации оборудования, составляет в среднем 50-70 лет, в зависимости от условий эксплуатации, гидрологического режима, качества материалов и системного подхода к обслуживанию.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Водные ресурсы Все технические и технологические потребности в процессе эксплуатации будут обеспечиваться за счет децентрализованного водоснабжения, используя водные ресурсы реки Тентек и водохранилища. На этапах строительства для хозяйственно-бытовых нужд строителей планируется использование привозной воды. Река Тентек является одним из крупнейших притоков озера Алаколь и играет важную роль в водном балансе региона. В соответствии с Постановлением акимата Алматинской области от 21 ноября 2011 года № 246 и письмом РГУ «Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан» №ЗТ-2025-00992204 от 11.04.2025г., на реке Тентек установлены водоохранные зоны и полосы. Водоохранная зона реки Тентек имеет ширину от 550 до 1000 метров, а водоохранная полоса – от 50 до 100 метров. Эти зоны и полосы предназначены для защиты водных объектов от загрязнения, засорения и истощения, а также для сохранения растительного и животного мира. В пределах водоохранных полос запрещается осуществление хозяйственной и иной деятельности, которая может ухудшить качественное и гидрологическое состояние водных объектов, включая строительство и эксплуатацию зданий и сооружений, за исключением водохозяйственных и водозаборных сооружений, мостов, мостовых сооружений, причалов, портов, пирсов и иных объектов транспортной инфраструктуры, объекты, связанные с деятельностью водного транспорта и рекреационными зонами на водном объекте.

Растительные ресурсы На территории, предполагаемой для реализации проекта строительства плотины и гидроэлектростанции (ГЭС) Тонкерис, не предусмотрено осуществление заготовки или сбора растительности из окружающей среды, так как использование растительных ресурсов в ходе строительства и эксплуатации объекта не требуется. Земли территории намечаемой деятельности по данным ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования области Жетісу» (письмо №ЗТ-2025-01048182 от 15.04.2025 г.) не принадлежат государственному лесному фонду. В пределах территории предполагаемого строительства гидроэлектростанции на реке Тентек возможно наличие древесных насаждений, которые могут быть частично вырублены при реализации проекта. Данные участки не относятся к землям государственного лесного фонда и в основном классифицируются как пастбищные и сельскохозяйственные угодья. В этой связи необходимо проведение инвентаризации зеленых насаждений с определением их видового состава, количества, состояния и примерного объема древесины. В случае подтверждения необходимости вырубки деревьев, будет разработан и согласован с местными исполнительными органами план компенсационного озеленения.

Животный мир. В ходе намечаемой деятельности пользование животным миром не предусмотрено.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: На этапе строительства гидроэлектростанции (ГЭС) и плотины Тонкерис на реке Тентек ожидаются временные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, связанные в основном с работой строительной техники, дизель-генераторов, с перемещением автотранспорта, а также с погрузочно разгрузочными и земляными работами. Основными загрязняющими веществами, которые могут выбрасываться в атмосферу, являются: оксид углерода (CO), диоксид азота (NO), диоксид серы (SO), углеводороды (C_nH_m), сажа, пыль неорганическая (взвешенные частицы, PM₁₀ и PM_{2.5}), а также оксид азота (NO). Классы опасности этих веществ варьируются от I до IV согласно санитарной классификации по степени воздействия на организм человека. Объёмы выбросов на данном этапе определить затруднительно, поскольку детальные данные по числу единиц техники, режиму их работы, срокам и условиям эксплуатации отсутствуют из-за стадии предварительного ТЭО. Они будут рассчитаны и представлены на стадии разработки рабочей проектной документации и проведения ОВОС, с учётом принятых технологических решений и конкретного оборудования. В рамках реализации проекта постоянные выбросы в атмосферу на стадии



эксплуатации ГЭС не предусмотрены, так как основное производство энергии осуществляется за счёт гидродинамической энергии воды, являющейся экологически чистым и возобновляемым источником. Выбросы возможны от работы вспомогательного производства (например, сварочные или металлообрабатывающие работы), состав и специфика деятельности которого будут определены на дальнейших этапах детального проектирования.

Описание сбросов загрязняющих веществ: В процессе эксплуатации намечаемой к строительству гидроэлектростанции (ГЭС) и плотины Тонкерис не предусматривается сброс сточных вод с загрязняющими веществами в водные объекты. Работа гидроэлектростанции основана на замкнутом прохождении речного потока через гидротурбины без изменения химического состава воды и без её загрязнения, что исключает поступление загрязняющих веществ в окружающую водную среду. Хозяйственно-бытовые сточные воды персонала, действующего в строительстве и обслуживании ГЭС, могут быть утилизированы с помощью автономных очистных сооружений, таких как септики или биологические станции, содержимое которых по мере накопления будет вывозиться на специализированные станции.

Описание отходов На этапе строительства предполагается образование строительных отходов, таких как бетон, железобетон, битый кирпич, остатки строительных смесей, а также металлические обрезки, огарки сварочных электродов, древесные отходы, упаковочные материалы и остатки строительных материалов. Эти отходы будут образовываться в процессе выполнения общестроительных и монтажных работ. На этапе эксплуатации возможны отходы от эксплуатации оборудования, включая отработанные масла, смазочные жидкости, фильтры, обтирочные материалы, изношенные компоненты и детали электрооборудования. Также будут образовываться бытовые отходы, включая пищевые отходы, упаковки, бумагу, пластики и другие отходы, связанные с жизнедеятельностью персонала. Кроме того, в процессе эксплуатации в процессе очистки сточных вод на очистных сооружениях могут образовываться осадки и шламы. Все отходы должны быть классифицированы в соответствии с Классификатором отходов Республики Казахстан и другими нормативными документами. Объём отходов будет определён на дальнейших этапах проектирования и проведения ОВОС. Особое внимание в рамках планируемой деятельности должно быть уделено обращению с отходами, содержащими стойкие органические загрязнители (СОЗ), в том числе полихлорированные дифенилы (ПХД), в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан и Правил управления СОЗ. Согласно этим правилам, всё маслonaполненное электрооборудование, а также оборудование, использующее электроизоляционные жидкости, объём которых составляет не менее 1 литра, подлежит обязательной инвентаризации. Собственники такого оборудования обязаны разработать план по инвентаризации, маркировке, идентификации и учёту ПХД и ПХД-содержащих отходов. Это особенно важно для таких объектов, как ГЭС, где используется маслonaполненное электрооборудование, которое потенциально может содержать ПХД. В соответствии с международными и национальными требованиями, использование ПХД в новом оборудовании запрещено, что снижает экологические риски, связанные с их образованием. Тем не менее, для обеспечения соблюдения экологических норм и предотвращения возможных рисков должна быть проведена предварительная инвентаризация оборудования на наличие ПХД, а также организована система экологического мониторинга на этапе эксплуатации. На этапе строительства предполагается образование строительных отходов, таких как бетон, железобетон, битый кирпич, остатки строительных смесей, а также металлические обрезки, огарки сварочных электродов, древесные отходы, упаковочные материалы и остатки строительных материалов. Эти отходы будут образовываться в процессе выполнения общестроительных и монтажных работ. На этапе эксплуатации возможны отходы от эксплуатации оборудования, включая отработанные масла, смазочные жидкости, фильтры, обтирочные материалы, изношенные компоненты и детали электрооборудования. Также будут



образовываться бытовые отходы, включая пищевые отходы, упаковки, бумагу, пластики и другие отходы, связанные с жизнедеятельностью персонала. Кроме того, в процессе эксплуатации в процессе очистки сточных вод на очистных сооружениях могут образовываться осадки и шламы. Все отходы должны быть классифицированы в соответствии с Классификатором отходов Республики Казахстан и другими нормативными документами. Объем отходов будет определен на дальнейших этапах проектирования и проведения ОВОС. Особое внимание в рамках планируемой деятельности должно быть уделено обращению с отходами, содержащими стойкие органические загрязнители (СОЗ), в том числе полихлорированные дифенилы (ПХД), в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан и Правил управления СОЗ. Согласно этим правилам, всё маслонаполненное электрооборудование, а также оборудование, использующее электроизоляционные жидкости, объем которых составляет не менее 1 литра, подлежит обязательной инвентаризации. Собственники такого оборудования обязаны разработать план по инвентаризации, маркировке, идентификации и учёту ПХД и ПХД-содержащих отходов. Это особенно важно для таких объектов, как ГЭС, где используется маслонаполненное электрооборудование, которое потенциально может содержать ПХД. В соответствии с международными и национальными требованиями, использование ПХД в новом оборудовании запрещено, что снижает экологические риски, связанные с их образованием. Тем не менее, для обеспечения соблюдения экологических норм и предотвращения возможных рисков должна быть проведена предварительная инвентаризация оборудования на наличие ПХД, а также организована система экологического мониторинга на этапе эксплуатации.

Проект строительства гидроэлектростанции на реке Тентек находится на этапе предпроектных проработок – стадии предварительного технико-экономического обоснования (предТЭО).

На основании анализа представленных материалов и в соответствии со статьёй 107 Экологического кодекса Республики Казахстан и Приложением 2 к нему установлено, что объект на текущем этапе не подпадает под перечень видов деятельности, отнесённых к объектам I или II категории.

В то же время, с учётом предполагаемого характера планируемой деятельности, не исключается вероятность наличия на объекте стационарных источников выбросов в атмосферу с совокупной массой загрязняющих веществ более 10 тонн в год, что может соответствовать одному из "иных критериев" для отнесения к объектам III категории (пп. 1) п. 2 Приложения 2).

Поскольку на стадии пред ТЭО расчёты выбросов не проводились из-за отсутствия детальных технических параметров, окончательное определение категории объекта возможно только на стадии ТЭО, при наличии необходимых исходных данных и проведении инженерных расчётов.

С учётом изложенного, объект предположительно может быть отнесён к объектам III категории на основании вероятного соответствия одному из иных критериев.

Категория подлежит уточнению на стадии ТЭО с учётом конкретных технических характеристик и результатов расчётов.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: необходимо провести Оценку воздействия на окружающую среду согласно «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280). Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности приведет к случаям, предусмотренным п. 25 главы 3: - пп.9) создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ; - пп. 15) оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса); - пп.



24) оказывает воздействие на территории с ценными, высококачественными или ограниченными природными ресурсами, (например, с подземными водами, поверхностными водными объектами, лесами, участками, сельскохозяйственными угодьями, рыбохозяйственными водоемами, местами, пригодными для туризма, полезными ископаемыми) Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности признается обязательным.

РГУ «Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов»: По заявлению намечаемой деятельности № KZ28RYS01161830 от 23.05.2025г., рассматриваемая строительство гидроэлектростанции.

ГУ «Министерство энергетики Республики Казахстан» расположена по адресу: г. Астана, р-н Нура, проспект Кабанбай батыра дом 19.

Площадь - 226,34 га.

Намечаемая деятельность предусматривает строительство гидроэлектростанции Водоснабжение – привозное.

Отсутствует ситуационная схема территории проводимых работ относительно водного объекта (на предмет определения и выявления возможного попадания земельного участка на территории водоохранных зон и полос водных объектов (при наличии), в связи с этим не представляется возможным определить расположение рассматриваемого земельного участка относительно водоохранных зон и полос водных объектов.

Согласно п.п.2 п.1 ст.125 Водного кодекса Республики Казахстан в пределах водоохранных полос запрещаются: «строительство и эксплуатация зданий и сооружений, за исключением водохозяйственных и водозаборных сооружений и их коммуникаций, мостов, мостовых сооружений, причалов, портов, пирсов и иных объектов транспортной инфраструктуры, связанных с деятельностью водного транспорта, промыслового рыболовства, рыбохозяйственных технологических водоемов, объектов по использованию возобновляемых источников энергии (гидродинамической энергии воды), а также рекреационных зон на водном объекте, без строительства зданий и сооружений досугового и (или) оздоровительного назначения».

В соответствии п.7 ст.125 Водного Кодекса Республики Казахстан в водоохранных зонах и полосах запрещается строительство (реконструкция, капитальный ремонт) предприятий, зданий, сооружений и коммуникаций без наличия проектов, согласованных в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

Дополнительно сообщаем, что согласно требованиям водного законодательства Республики Казахстан строительные, дноуглубительные и взрывные работы, добыча полезных ископаемых и других ресурсов, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, рубка леса, буровые и иные работы на водных объектах или водоохранных зонах, влияющие на состояние водных объектов, производятся по согласованию с бассейновыми инспекциями.

ГУ «Управление культуры, архивов и документации области Жетісу»: Управление культуры, архивов и документации Жетысуской области сообщает, что в Алакольском районе планируется реализация проекта строительства плотины Тонкерис и гидроэлектростанции (ГЭС). Согласно указанным координатам, территория, предназначенная для плотины и ГЭС Тонкерис, расположена в горной местности. В горах, как известно, находятся археологические памятники, такие как петроглифы (наскальные изображения), древние поселения и курганы.

В связи с этим, при освоении земельных участков, выделенных для проведения вышеуказанных работ, в соответствии со статьей 30 Закона Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года «О защите и использовании объектов историко-культурного наследия», необходимо провести археологические изыскания с целью выявления объектов историко-культурного наследия до предоставления земельных участков в установленном порядке.

ГУ «Управление архитектуры и градостроительства области Жетісу» Управление архитектуры и градостроительства Жетысуской области (далее – Управление) сообщает,



что в связи с неполнотой представленных документов и невозможностью определения точного местоположения объекта, не представляется возможным предоставить предложения и замечания по заявлению ТОО «Министерство энергетики Республики Казахстан» о намечаемой деятельности в пределах своей компетенции.

РГУ «Департамент экологии по области Жетісу»: Для снижения негативного воздействия на окружающую среду, согласно Приложению 4 Экологического Кодекса РК (далее – Кодекс), в целях увеличения площади зелёных насаждений на территории предприятия, в рассматриваемом проекте необходимо предусмотреть мероприятия по озеленению территории, с организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений, с указанием площади и количества зеленых насаждений. 2. В соответствии с пунктом 1 статьи 238 Кодекса не допускать загрязнения земель, захламления земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери. 3. Предусмотреть проведение работ по пылеподавлению согласно пункту 1 Приложения 4 к Кодексу. 4. Согласно пункту 1 статьи 65 Земельного Кодекса Республики Казахстан от 20 июня 2003 года, следует использовать землю в соответствии с ее целевым назначением. 5. Согласно пункту 5 статьи 220 Кодекса, необходимо принимать меры по предотвращению последствий (загрязнения, засорения и истощения водных объектов), в связи с чем, разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности. 6. Согласно статьи 338 Кодекса, отходы, образуемые в процессе строительства и эксплуатации намечаемой деятельности отнести к видам в соответствии с Классификатором отходов, утвержденным Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 с учетом требований Кодекса. 7. Согласно статьи 220 Кодекса, следует применять иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами. 8. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность

Так же необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz>.

Указанные выводы основаны на основании сведений в Заявлении ГУ "Министерство энергетики РК", намечаемая деятельность предусматривает строительство гидроэлектростанции с расчетной установленной мощностью 89,55 МВт механической и 87,75 МВт электрической мощности (максимальная мощность установки может достигать 94,41 МВт (механической) и 92,58 МВт (электрической)), при условии их достоверности.

Руководитель департамента

Байгуатов Тлеухан Болатович



