

«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, Жетісу облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 2207400897,
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

040000, Область Жетісу, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 2207400897,
E-mail: almobl-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО "Коринская ГЭС-2"

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности: проектируемый объект «Строительство ГЭС-2 планируется осуществить на территории Ескельдинского района Талдықорғанского региона области Жетісу Республики Казахстан, вблизи г.Текели, на реке Кора».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение KZ154RYS00660962 от 07.06.2024 г.

(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

ТОО "Коринская ГЭС-2", 040000, Республика Казахстан, область Жетісу, Талдықорған Г.А., г.Талдықорған, улица Абылай хана, дом № 266, 160940027005, ТУКЕНОВ МУСЛИМ АНВАРБЕКОВИЧ, +77017887861, korages-2@aspmk.kz.

Это третья ГЭС из трех планируемых для возведения на данной реке. Тип ГЭС – деривационный. Суммарная мощность - 18,5 МВт. Максимальные эксплуатационные расходы подводящего канала ГЭС-2 составляют 22,8 м³/с, т.к. подводящий канал питается путем ответвления от отводящего канала ГЭС-3. На период эксплуатации будет установлен резервный дизель генератор мощность 2600 кВт/час или 2,2 гКал/час.

Согласно Экологического кодекса РК Приложения-1, Раздела-2, п.1. пп.1.5. гидроэлектростанции с общей установленной мощностью 50 мегаватт (МВт) и более или с установленной мощностью отдельной энергетической установки 10 мегаватт (МВт) и более подлежит обязательному проведению процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности.

Изменения отсутствуют, так как объект вводится впервые.

Начало строительства 01.10.24г., Окончание строительства 31.03.27г. Продолжительность строительства 30 месяцев. Начало эксплуатации с 2027 года. №1048091 под строительство ГЭС -2 площадь отведенного земельного участка составляет 7,7 га.

Координаты участка Водозаборное сооружение (начало участка ГЭС-2) — Широта 44°54'49.09"С Долгота 78°51'21.38"В Здание станции (конец участка ГЭС-2) — Широта 44°53'42.02"С Долгота 78°49'7.59"В.

Краткое описание намечаемой деятельности

Реализация проекта с вводом ГЭС-2 на р.Кора к 2027 году позволит уменьшить дефицит энергии в Жетысуской области (67,26 ГВтч.), снизить выбросы парниковых газов 1. Установленная мощность ГЭС МВт 18,5 2. Гарантированная мощность МВт 0,99 3. Среднемноголетняя выработка электроэнергии ГВтч 67,26 4 Расчетный напор ГЭС м 90,4 5 Расчетный расход ГЭС м³/с 22,8 6 Число гидроагрегатов шт. 3 (2х9,75 МВт + 1х2,6 МВт) 7



Общая численность персонала чел. 21 Основные параметры и показатели гидроэлектростанции I. Расчетные данные Гидрологический режим Площадь водосбора км² 474,0 Среднеголетний сток м л н. м³ 438,0 Среднеголетний расход воды м³/с 12,5 Максимальный расчетный расход воды $P=3\%$ м³/с 200,0 Максимальный поверочный расход воды $P=0,5\%$ м³/с 296,0 Максимальный наблюдаемый расход воды м³/с 252,0 Наносы Среднегодовой объем взвешенных наносов тыс.т 98,0 Среднеголетняя мутность воды кг/м³ 0,22 Удельный расход взвешенных наносов кг/с 3,1 Среднегодовой сток влекомых наносов тыс.т 29,0 Отметки уровней воды в напорном бассейне (ВБ): Форсированный подпорный уровень (ФПУ) м 1298,6 Нормальный подпорный уровень (НПУ) м 1298,4 Уровни воды в нижнем бьефе (НБ) При расчетном паводке м 1192,58 При поверочном расходе паводка м 1193,25 II. Энергетические параметры ГЭС Установленная мощность МВт 18,5 Гарантированная мощность МВт 0,99 Среднеголетняя выработка электроэнергии ГВт.ч 67,26 Число часов использования мощности час. 3627 Расчетный расход ГЭС м³/с 22,8 Расчетный напор ГЭС м 90,4 III. Основные сооружения Водозаборный узел а) тип Канал прямоугольного сечения б) длина м 28 в) габариты м 3,2х2,3 Подводящий канал а) тип Канал прямоугольного сечения с переливной стенкой в конечной части, перекрытый плитами перекрытия б) длина м 661,4 в) габариты м 4,1х3,0 Напорный бассейн с водоприемником а) тип Башенный, с забором воды в напорный водовод б) длина м 32,8 в) ширина максимальная м 6,1 г) высота стенок м 8,5 Холостой водосброс а) тип Начальный участок начинается с подводящего канала, далее участок быстротока, водобойный колодец, нижний горизонтальный участок, узел сопряжения с рекой. Весь канал перекрыт плитами перекрытия б) габариты (b x h) м 3,5 x 1,9 в) длина м 126,7 Напорная деривация а) тип Напорный водовод б) количество ниток, шт 1 в) материал Стеклопластик г) материал отводов (углы поворота) Сталь 09Г2С, анкерные опоры в сталежелезобетонной облицовке д) сечение м Диаметр 2,8 е) уклон По местности вдоль правого берега, без подъема ж) общая длина м 3176,8 Узел развилки а) материал Сталь 09Г2С б) количество ниток шт 3 в) диаметр основного водовода / каждой нитки мм 2800 / 2х1600+1х1000 Здание станции а) тип Деривационный, наземного типа б) количество агрегатов Шт 3 (2+1) в) габариты здания пристройки м 13,7х45,7х16,3 6,45х45,7х8,55 г) кран мостовой двубалочный г.п. т 30 Отводящий канал а) тип Прямоугольного сечения б) уклон 0.09 в) сечение м 27,55х1,8 г) протяженность м 1,93 ОРУ-110/10 кВ а) тип Открытое на напряжение 110 кВ б) площадь (длина x ширина) м² 2183,0 (37,0 x 59,0м).

В состав основных сооружений входят: 1. Подводящий канал – состоит из двух частей в начале канала установлены два затвора для регулирования потока воды на выходе из ГЭС-3 на реке Кора. Габариты первой части канала (начальный участок подводящего канала): высота стен 1,9м, ширина по основанию 3,2м, протяженностью 28м, закрытого типа. Габариты второй части канала: высота стен 3,0м, ширина по основанию 4,0м, протяженностью 661,4м закрытого типа. Материал сборный и монолитный железобетон. 2. Напорный бассейн с водоприемником - длиной 32,8 м, оборудован сороудерживающей решеткой, после которой вода поступает в напорную деривацию. На входе оборудован быстропадающим аварийным затвором, за которым устраивается грузо-аэрационная шахта. С левого борта напорного бассейна устраивается продолжение переливной стенки, начало которой расположено на подводящем канале на случай быстрого закрытия быстропадающего аварийного затвора. Материал монолитный железобетон. 3. Холостой водосброс – длиной 126,7м, закрытого типа. Предназначен для сброса воды на случай закрытия аварийно-ремонтного затвора на водоприемнике. Материал сборный и монолитный железобетон. 4. Напорная деривация имеет протяженность 3,17 км. Напорная деривация выполнена в виде стеклопластиковой трубы внутренним диаметром 2,8м. На поворотах устраиваются анкерные опоры в сталежелезобетонной облицовке, отводы выполнены из стали 09Г2С к отводам привариваются переходники с металла на пластик, которые омоноличиваются железобетоном, а уже к ним в свою очередь примыкают по 1 демпфирующей 3м трубой с каждой стороны из стеклопластика. 5. Металлическая развилка на 3 агрегата. Напорная деривация подходит водоводом диаметром 2,8м, затем разбивается на два больших диаметром 1,6м, и один малый



диаметром 1,0м, из марки стали 09Г2С заключенные в монолитный железобетон. 6. Здание ГЭС на установку 3 агрегатов горизонтального исполнения суммарной мощностью 18,5 мВт, Подземная часть монолитный железобетон, верхнее строение сборные сэндвич панели. 7. Отводящий канал сбрасывает воду непосредственно в водохранилище ГЭС-1 на реке Кора. Максимальные эксплуатационные расходы подводящего канала ГЭС-2 аналогичны расходам ГЭС-3 составляют 22,8 м³/с, т. к. подводящий канал питается путем ответвления от отводящего канала ГЭС-3. На период эксплуатации на момент отключения электроэнергии предусмотрен резервный Дизель генератор мощность 2600 кВт/час или 2,2 гКал/час. Для ремонта собственного оборудования предусматривается ремонтный участок оборудованный электро-газосваркой и мех. станками.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Климат региона относится к континентальному типу умеренных широт. По агроклиматическому районированию район относится к влажной умеренно-жаркой зоне. Абсолютные максимум и минимум температур воздуха зафиксированы: + 36,4 градусов С (1939 год) и – 36 градусов С (1951г.). Средняя годовая температура воздуха по данным мтс Кос-Агач равна 5.5°С. Отрицательные температуры, наблюдаются с ноября по март месяцы, в отдельные дни возможны кратковременные оттепели. Наиболее холодные месяцы года январь и февраль со среднемесячными температурами воздуха, соответственно, минус 7.6°С и 6.3°С. В районе г.Текели отмечается смена направлений ветра дня и ночи.

Ночью ветры дуют вниз по долине (восточного румба), днем – вверх по долине (западного румба). Наибольшие скорости ветра наблюдаются в апреле-мае, а наименьшие – в декабре-январе. Среднегодовая скорость ветра составляет по данным мтс Кос-Агач 2.2м/с, максимальная – 17м/с (мтс Талдыкорган). Согласно запросу Казгидромету, постов по фоновым загрязнениям в данном районе отсутствует. Все сооружения ГЭС, располагаются в водоохранной полосе реки Кора. ТОО «Коринская ГЭС-2» получено Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах номер: KZ33VRC00009364, дата выдачи: 23.12.2020 г.

Производственное (техническое) водоснабжение на период СМР предусматривается из реки с устройством на ней водозаборного сооружения с насосами, хозяйственно-питьевое водоснабжение - привозной водой. На период эксплуатации предусмотрена единая хозяйственная – противопожарное водоснабжение. За источник водоснабжения принимается нижний бьеф. Вода забирается из нижнего бьефа ГЭС насосами, расположенными в насосной пожаротушения на отм. 1188,70, после очистки на вертикальных фильтрах Ø300 по двум водоводам подается в кольцевую сеть здания станции, а также в кольцевую сеть пристанционной площадки.

СМР производственные нужды- 55,9 м³/сут, хоз-бытовые - 7,49 м³/сут, на период эксплуатации- 3,84 м³/сут.

Площадь водосбора км² 474,0. Среднегогодовой сток м л н. м³ 438,0 Среднегогодовой расход воды м³/с 12,5 Максимальный расчетный расход воды Р=3% м³/с 200,0 Максимальный поверочный расход воды Р=0,5 % м³/с 296,0 Максимальный наблюдаемый расход воды м³/с 252,0.

Согласно Акту обследования участок под строительство ГЭС-2 расположен на участке площадью 7,7 га из них: 1,4 занята водой, скалами, крутыми склонами и не используется по целевому назначению, 6,3 га – древесина является малоценной, заселена стволовыми вредителями. ТОО «Коринская ГЭС-2» был произведен расчет о возмещении потерь лесного хозяйства, потери возмещены в полном объеме на основании постановления Акимата Ескельдинского района Алматинской области №143 от 03.06.2020г.

Намечаемая деятельность не предусматривает использование животного мира и их частей не в основных и не в косвенных целях. Охота, рыбалка, разведение, изъятие, содержание и прочее использование объектов животного мира не предусматривается наечаемой деятельностью.



Состав сооружений и подсобных предприятий, обеспечивающих выполнение работ в заданные сроки строительства будут организованы на строящихся площадках. Обеспечение светом – будут проложены временные ВЛ для электроснабжения площадок строительства. Проектом не предусмотрено использование привозных грунтов и песка, разработка и использование грунтовых резервов и карьеров. Согласно пунктом 1 ст. 42 Земельного кодекса РК предоставление прав на извлечение общераспространенных полезных ископаемых для собственных нужд производится одновременно с предоставлением земельного участка, под которым находится соответствующая часть недр, в частную собственность или землепользование. В соответствии с подпунктом 3 пункта 1 ст. 64 Земельного кодекса РК собственники земельных участков и землепользователи, если иное не установлено настоящим Кодексом и иными законодательными актами Республики Казахстан, имеют право на использование в установленном порядке без намерения последующего совершения сделок для нужд своего хозяйства, имеющихся на земельном участке или в недрах под принадлежащими им земельными участками общераспространенных полезных ископаемых, насаждений, поверхностных и подземных вод, а также на эксплуатацию иных полезных свойств земли в соответствии с п.1 ст 42 ЗК «Пределы права на земельный участок». Предусмотренные материалы и сырье на период СМР Земляные работы: Снятие плодородного слоя $t=0,5 \text{ м} \cdot \text{м}^3$ 8,85 Открытая выемка, в том числе: - нескальная $\text{т} \cdot \text{м}^3$ 323,63 - скальная $\text{т} \cdot \text{м}^3$ 97,31 Буровзрывные работы $\text{т} \cdot \text{м}^3$ 97,31 Качественная насыпь, в том числе: - ПГС мелкой фракции с послойной утрамбовкой $\text{т} \cdot \text{м}^3$ 28,94 – из местного материала (из открытой выемки) $\text{т} \cdot \text{м}^3$ 50,38 - крепление камнем $\text{т} \cdot \text{м}^3$ 4,04 Обратная засыпка (из открытой выемки) $\text{т} \cdot \text{м}^3$ 81,61 Восстановление плодородного слоя $\text{т} \cdot \text{м}^3$ 8,85 Итого (земляные работы): $\text{т} \cdot \text{м}^3$ 700,92 Бетонные работы: Открытый монолитный железобетон В25 $\text{т} \cdot \text{м}^3$ 11,32 Открытый сборный железобетон В25-В40 $\text{т} \cdot \text{м}^3$ 2,81 Бутобетон $\text{т} \cdot \text{м}^3$ 2,64 Бетон В7,5 $\text{т} \cdot \text{м}^3$ 1,25 Сборный подстанционный и линейный железобетон $\text{т} \cdot \text{м}^3$ 0,05 Арматура монолитного железобетона т 750,00 Арматура сборного железобетона т 142,11 Обмазочная гидроизоляция в 2 слоя м^2 2 247,24 Лакокрасочное покрытие Грунт ХС-010 т 24,080 Лак ХВ-784 т 24,080 Растворитель т 1,607 Кузбасс лак БТ-577 т 0,030 Электроды т 28,03 Технологическое оборудование и металлоконструкции. Гидросиловое оборудование т 225,00 Механическое оборудование, в том числе: - гидромеханическое оборудование т 31,88 - гидротехнические металлоконструкции т 86,66 - подъемные механизмы шт6,00 т 36,50 Стеклопластиковая труба Ø2,8м п.м. 2 961,83 Труба металлическая Ø2,8м т 202,43 Металлоконструкции т 34,23 Силовой трансформатор шт/т 46,00 Высоковольтное оборудование шт/т 26,90 На период эксплуатации Электроды МР-3-100 кг Пропана бутан – 50 кг газа ЛКМ краска , грунтовка, растворитель – в количестве 100 кг (каждого ЛКМ).

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ на этапе строительства составят: 294,455638 г/сек и 152,942 т/год. Количество загрязняющих веществ 19 из них: 1 класс – 1 вещество-бенз/а/пирен; 2 класс – 5 веществ (марганец и его соединения, азота диоксид, сероводород, фтористые и газообразные соединения) 3 класса – 7 веществ (железо оксид, оксид азота, сажа, серы диоксид, взвешенные вещества, пыль неорганическая SiO₂ 70-20%, толуол) 4 класс – 5 веществ (окись углерода, углеводороды C₁₂-C₁₉, и C 1-C₅, ацетон, бутилацетат), ОБУВ – 1 масло минеральное . На период эксплуатации составят: 7,362 г/сек и 4,652 т/год. Количество загрязняющих веществ 16 из них: 1 класс – 1 вещество-бенз/а/пирен; 2 класс – 5 веществ (марганец и его соединения, азота диоксид, сероводород, фтористые и газообразные соединения, формальдегиды) 3 класса – 6 веществ (железо оксид, оксид азота, сажа, серы диоксид, взвешенные вещества, толуол) 4 класс – 4 веществ (окись углерода, углеводороды C₁₂-C₁₉, ацетон, бутилацетат)

Хоз-бытовые сточные воды сбрасываются в био-септик, по мере накопления будут вывозиться по договору. Сброс сточных вод в природную среду при строительстве не производится. На период эксплуатации на территории ГЭС хоз-бытовая канализация не предусмотрена. Хоз-бытовые стоки отводятся из здания станции от умывальника, туалета и душа самотечным трубопроводом Ø160мм в специальную накопительную железобетонную



(выгребную) ёмкость (стены которой покрыты гидроизоляционной штукатуркой), с последующей утилизацией специализированной организацией по договору.

На проектируемом объекте в период строительства будут образовываться следующие виды отходов: ТБО и смет с территории 20 03 03 - 23,25 т/год Металлолом черный и огарки электродов 12 01 01, 12 01 13 - 0,425 т/год Банки из под красок 0 8 01 11*- 0,998 т/год Промасленная ветошь 15 02 02* - 2,86 т/год На период эксплуатации ТБО и смет с территории – 2,88 т/год Металлолом черный и огарки электродов 12 01 01, 12 01 13 - 0,003 т/год Банки из под красок 0 8 01 11*- 0,001 т/год.

Намечаемая деятельность не оказывает воздействия на территорию другого государства, региона.

Согласно п.2 Раздела 3 Приложения-2 Кодекса, намечаемая деятельность относится к объекту III категории (наличие на объекте стационарных источников эмиссий, масса загрязняющих веществ в выбросах в атмосферный воздух которых составляет 10 тонн в год и более и накопление на объекте 10 тонн и более неопасных отходов и (или) 1 тонны и более опасных отходов).

Согласно п.2 ст.87 Кодекса объекты III категорий подлежат обязательной государственной экологической экспертизе, также обязаны подготовить декларацию о воздействии на окружающую среду.

Согласно п.2) п.2 ст.88 Кодекса государственная экологическая экспертиза организуется и проводится местными исполнительными органами.

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. 16)** оказывает воздействие на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции);

Таким образом, проведение оценки воздействия на окружающую среду по намечаемой деятельности **признается обязательным.**

В отчете о возможных воздействиях необходимо предусмотреть замечания и предложения следующих государственных органов:

РГУ «Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов»:

Намечаемая деятельность, ТОО «Коринская ГЭС-2» строительство ГЭС на реке Кора.

Ранее Инспекцией было согласовано Эскизный проект «Строительство ГЭС-2 на реке Кора», для ТОО «Коринская ГЭС-2» за KZ33VRC00009364 от 23.12.2020 года.

Департамент санитарно – эпидемиологического контроля области Жетісу:

В заявлении о намечаемой деятельности предусматривается строительство ГЭС-2 на территории Ескельдинского района Талдыкорганского региона области Жетісу вблизи г.Текели, на реке Кора.

Согласно, пункта 4 статьи 46 Кодекса Республики Казахстан от 7 июля 2020 года № 360-VI ЗРК «О здоровье народа и системе здравоохранения» (далее – Кодекс) санитарно – эпидемиологическая экспертиза проводится на проекты 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, на сырье и продукцию.

В соответствии с пунктом 2 статьи 46 Кодекса, санитарно-эпидемиологическая экспертиза проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной



документации), предназначенных для строительства новых или реконструкции (расширения, технического перевооружения, модернизации) и капитального ремонта существующих объектов, строительства эпидемически значимых объектов, а также градостроительных проектов осуществляется экспертами, аттестованными в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.

Согласно выше изложенного разъясняем, что Департаментом не проводится санитарно – эпидемиологическая экспертиза заявлении о намечаемой деятельности касательно строительства новых или реконструкции (расширения, технического перевооружения, модернизации) и строительство объектов.

В связи с этим, Вам необходимо обратиться к экспертам, аттестованным в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности для рассмотрения и согласования заявлений о намечаемой деятельности.

В целях охраны окружающей среды при строительстве ГЭС-2 разработать план мероприятий и проводить мониторинг окружающей среды (воды, почвы, атмосферного воздуха).

РГУ «Областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира по области Жетісу»:

По результатам комплексного рассмотрения заявки Инспекцией указанный участок расположен на прилегающей к земле государственной территории Лесной заповедник Коринского лесничества КГУ Талдыкорганского лесхоза.

В связи с этим при выполнении работ, а также при размещении оборудования, вспомогательного оборудования и других инструментов и конструкций на придомовых территориях, при организации строительных площадок необходимо строго соблюдать требования Приказа Министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 23 октября 2015 года № 18-02/942 «Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах», Приказ Министра сельского хозяйства Республики Казахстан № 18-02/1003 Казахстана от 17 ноября 2015 года «Об утверждении санитарных правил в лесах», Закона РК от 2 января 2023 года № 183-VII «О мире растений» и приказа Министра экологии и природных ресурсов РК от 23 февраля 2023 года № 62». Об утверждении типовых принципов создания, содержания и охраны зеленых зон населенных пунктов».

РГУ «Департамент экологии по области Жетісу»:

1. При осуществлении намечаемой деятельности необходимо исключить риск для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира.

2. Предусмотреть выполнение экологических требований при использовании земель в соответствии со ст.238 Экологического Кодекса.

3. Разработать план действия при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды.

4. Необходимо учесть требования ст. 327 Экологического Кодекса: Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;

2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

5. При передаче опасных отходов сторонним организациям необходимо учесть требования ст. 336 Экологического Кодекса.

6. Соблюдение требований ст.223 Экологического Кодекса.

7. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.



При подготовке отчета по ОВОС необходимо учесть все 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 ТОО "Коринская ГЭС-2" проектируемый объект «Строительство ГЭС-2 планируется осуществить на территории Ескельдинского района Талдыкорганского региона области Жетісу Республики Казахстан, вблизи г.Текели, на реке Кора» при условии их достоверности.

И.о. руководителя департамента

Бектұрова Ғалия Мақсатқызы

