

Номер: KZ30VVX00381165

Дата: 20.06.2025

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

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



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

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

ТОО «Ескельдинская ГЭС»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к проекту отчета о возможных воздействиях «Строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинского района»

Юридический адрес инициатора намечаемой деятельности: ТОО «ЕСКЕЛЬДИНСКАЯ ГЭС» БИН 220440029651 ТЕЛ: +7 701 222 82 72, ОБЛАСТЬ ЖЕТІСУ, ЕСКЕЛДИНСКИЙ Р/Н, ЖАЛҒЫЗАҒАШСКИЙ С.О., С.ЖАЛҒЫЗАҒАШ, УЛ.ҒАЛИ ОРМАНОВА, ДОМ №2 ASEMA4747@GMAIL.COM.

Намечаемая деятельность: «Строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинского района». (Заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду (первичное) KZ22RVX01353546 от 11.05.2025 год).

Основанием для разработки послужило заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ72VWF00301017 от 24.02.2025 г., полученное в рамках прохождения скрининга воздействий намечаемой деятельности.

Цель проекта: Проекта "Строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинского района" является - создание возобновляемого источника электроэнергии для поставки в энергосистему Талдықорғанского региона Жетысуской области (Южная зона РК) электрической мощности и энергии.

Основная задача проекта - разработка основных сооружений каскада ГЭС, входящей в каскад из двух гидроэлектростанций с комплексным использованием гидропотенциала реки Коксу.

Основанием для разработки «Отчета о возможных воздействиях» послужила «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, предусмотренными пунктами 25 главы 3: 1. оказывает косвенное воздействие на состояние земель, ареалов, объектов, указанных в подпункте 1) настоящего пункта (пп. 2, п 25. Главы 3); 2. создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ (пп. 9, п 25. Главы 3); 3. 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. 15, п 25. Главы 3).



Экологическая оценка разработана в соответствии с действующим в Республике Казахстан природоохранным законодательством, нормами, правилами, с учетом специфики производства, с использованием технической документации предприятия. Состав и содержание документа полностью отвечает требованиям Экологического Кодекса Республики Казахстан. Документ разработан согласно «Инструкции по организации и проведению экологической оценки», утвержденной приказом Министра экологии геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30.07.2021 года № 280

Местоположение объекта. Проектом предусматривается строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинского района. Строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинского района планируется осуществить на территории Жетысуской области, Ескельдинский район. Ориентация ГЭС по сторонам света и относительно расположения населенных пунктов следующая. На западе в 250 км расположен г. Алматы. На востоке в 40,5 км г. Талдыкорган (административный центр Жетысуской области). На северо-востоке в 13,2 км поселок Карабулак, правый берег р. Коксу. Поселок Карабулак находится на трассе А-351, с которой осуществляется заезд на площадку. На юго-востоке в 51 км г. Карабулак. В северо-западном направлении от проектируемого участка в 3 км находится село Талапты, в северо-восточном в 9 км-село Жалгызагаш, в юго-западном в 18км – село Актөкше.

Описание состояния окружающей среды на предполагаемой затрагиваемой территории

Климатическая характеристика рассматриваемого района составлена по материалам наблюдений за многолетний период метеорологических станций: Карабулак (Н=1 722м), Коксу (Н=1 114м), Талдыкорган (Н=601м).

Климат рассматриваемой территории континентальный, но условия горных районов весьма неоднородны. Режим климатических характеристик (температура воздуха, атмосферные осадки, влажность воздуха, ветер) обуславливаются высотой местности и формами рельефа. Среднегорный пояс характеризуется умеренным климатом, а высокогорья – суровым. В зимнее время территория находится под воздействием области высокого давления, что способствует установлению безоблачной морозной погоды. Весной, в начале лета и осенью возрастает повторяемость западных вторжений, сопровождающихся резким изменением температуры и выпадением осадков. Во второй половине лета в горах образуется конвективная облачность, и выпадают частые внутримассовые осадки [6].

Территория района проектирования ГЭС расположена на высотных отметках 750÷850м. Для данного района репрезентативной станцией является Коксу (Н=1 114м).

Средняя годовая температура воздуха. По материалам наблюдений этой станции равна 4,6°С. Самыми жаркими месяцами являются июль-август, когда абсолютный максимум может подниматься до 39°С. Февраль - самый холодный месяц года, абсолютный минимум температуры понижается до минус 45°С.

По материалам наблюдений этой станции (ст. Коксу) средняя температура воздуха за самую теплую пятидневку равна 23,5°С, а средняя температура воздуха за самую холодную пятидневку – минус 28,0°С. По среднемесячным температурам января и июля согласно СНиП РК 2.04-01-2001 территория проектирования ГЭС расположена в III климатическом районе, подрайоне IIIВ.

Осадки. В среднем за год выпадает 535мм осадков. За теплый период (с апреля по октябрь) выпадает большая часть атмосферных осадков - 58%, а за холодный (с ноября по март) - 42%. Максимальные значения суммарных суточных осадков приходится на летние месяцы (82мм в июне). Наименьшее их количество приходится на зимние месяцы и конец лета - начало осени. Появление снежного покрова в предгорье отмечается в конце сентября – начале октября, а высокогорных районах - в начале сентября. Устойчивый снежный покров устанавливается в конце октября, в высокогорных районах - в конце



сентября - начале октября. Разрушение снежного покрова происходит в марте-апреле, в высокогорном поясе продолжается до июня-июля.

Объекты историко-культурного наследия.

На территории гидротехнических сооружений специализированной организацией проведены археологические исследования, археологические объекты были полностью исследованы. По результатам данной работы сделан вывод о возможности осуществления намечаемой деятельности.

Возможное существенное воздействие на ландшафты.

Гидротехнические сооружения располагаются в пределах расчлененного крутосклонного рельефа низкогорного массива. Дамбы, для минимизации объемов земляных работ, запроектированы с максимальным вписыванием в существующий рельеф. Внешний вид и конструкция сооружений повторяют элементы существующего ландшафта. Таким образом, реализация проектных решений не окажет существенных воздействий на ландшафты.

Сопrotивляемость к изменению климата, экологических и социально-экономических систем. Рассматриваемый объект не является источником парниковых газов, в связи с чем не оказывает влияния на изменение климата.

Характеристика намечаемой деятельности проектируемого участка.

Каскад Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 относится к ГЭС деривационного типа с напорно-безнапорной деривацией.

В составе компоновки ГЭС-1 выделяются три укрупненных элемента:

- водоприёмник (пристраивается к ВУ Верхне-Талаптинской ГЭС);
- деривационный тракт;
- станционный узел.

На водоприёмнике осуществляется прием расходов р.Коксу, подготовка и подача в деривационный тракт расчетного расхода 21 м³/с.

Деривационный тракт осуществляет транспорт воды к напорному бассейну станционного узла ГЭС. На напорном бассейне происходит забор воды в турбинный водовод, подача ее к гидротурбинам, выработка электроэнергии и выдача в систему электропередачи.

В состав сооружений Строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинского района входят:

- Водоприемник: - шлюз-регулятор;
- Деривационный тракт: - деривационный канал;
- Станционный узел: - напорный бассейн; - холостой сброс; - турбинный водовод; - здание ГЭС; - отводящий канал

Ескельдинская и ГЭС-2 относится к ГЭС деривационного типа с напорной деривацией.

Общий план Ескельдинской ГЭС-2.

В составе компоновки ГЭС-2 выделяются три укрупненных элемента: - водозаборный узел; - деривационный тракт; - станционный узел.

На водозаборном узле осуществляется прием расходов с концевой сооружения выше стоящей ГЭС, подготовка и подача в деривационный тракт расчетного расхода 37 м³/с. Подводящий канал осуществляет транспорт воды к напорному бассейну входящего в состав деривационного тракта. На напорном бассейне происходит забор воды в напорный водовод, подача ее к гидротурбинам, выработка электроэнергии и выдача в систему электропередачи.

В состав сооружений Ескельдинской ГЭС-2 входят:

- Водозаборный узел: - Делитель-водоприемник; • Деривационный тракт: - подводящий канал; - акведук; - деривационный канал; - напорный бассейн; - холостой сброс; - напорные водоводы • Станционный узел: - здание ГЭС; - отводящий канал; - сооружения выдачи мощности ОРУ.



Оценка воздействия на атмосферный воздух

В период проведения строительных работ в целом на участке строительства определено 12 источников выбросов, из них 12 неорганизованных, организованные источники на период строительства отсутствуют.

Источниками выбрасывается в атмосферу 15 ингредиентов, в том числе 2 класса опасности (марганец и его соединения, азота диоксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые), остальные вещества к 3-4 класса опасности.

Общая масса выбросов составит – 2.038106 г/с, 9.180879 т/год.

На период эксплуатации источники выбросов отсутствуют

Расчет приземных концентраций, проведенный по программе Эра версия 3.0, показал, что, на существующее положение на границе промышленных площадок концентрация ЗВ в приземном слое составляет менее 1 ПДК. Количественные и качественные характеристики выбросов были определены в теоретическим методом, согласно методик расчета выбросов вредных веществ, утвержденных в РК. Теоретический расчет выбросов вредных веществ в атмосферу на период строительства и эксплуатации предоставлен в приложении 4 и 4.1.

Перечень загрязняющих веществ и их количество по видам на период строительства и эксплуатации представлено в разделе 5, подраздел 5.1.

Специальные мероприятия по сокращению выбросов в атмосферный воздух В период строительства: Учитывая то, что проведение строительных работ по реализации проектных решений, сопровождается со значительными выбросами пыли в атмосферный воздух, настоящим разделом предусмотрены мероприятия по снижению пыления в районе расположения объекта. На неорганизованных источниках загрязнения атмосферы предусмотрены следующие мероприятия по снижению количества поступающей в атмосферу пыли: | применение технически исправных машин и механизмов; | укрывание сыпучих материалов при перевозке автотранспорта; | соблюдение норм ведения строительных работ, принятых проектных решений; | раздельное хранение отходов, всех видов на специально отведенной площадке с твердым покрытием и обеспечение их своевременной утилизации и вывоза в специализированные организации. В период эксплуатации: | Своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования; | Контроль, за точным соблюдением технологии производства работ.

Краткое описание мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду.

Атмосферный воздух.

На неорганизованных источниках загрязнения атмосферы предусмотрены следующие мероприятия по снижению количества поступающей в атмосферу пыли:

- применение технически исправных машин и механизмов;
- укрывание сыпучих материалов при перевозке автотранспорта;
- соблюдение норм ведения строительных работ, принятых проектных решений;
- раздельное хранение отходов, всех видов на специально отведенной площадке с твердым покрытием и обеспечение их своевременной утилизации и вывоза в специализированные организации.

В период эксплуатации:

- Своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактики технологического оборудования;
- Контроль, за точным соблюдением технологии производства работ.

Поверхностные и подземные воды.

При проведении строительных работ и в период эксплуатации УЭС сброс сточных вод на рельеф местности не предусматривается. Воздействие на подземные воды не предусматривается.



Почвы В пределах проектных решениях предусмотрены мероприятия по охране земель направленные на: - организация технического обслуживания, ремонта и заправки автотракторной техники в специально оборудованных местах с тем, чтобы исключить попадание ГСМ в почву; - оперативная локализация и ликвидация проливов горюче-смазочных веществ и других мест возможного загрязнения.

Растительность. Воздействие на растительный мир не ожидается.

Животный мир. Воздействие на животный мир не ожидается.

Отходы. В целях минимизации возможного воздействия отходов на компоненты окружающей среды необходимо осуществлять ряд следующих мероприятий:

- соблюдать требования ст. 319, 320, 321 Экологического кодекса РК;
- раздельный сбор отходов;
- использование специальных контейнеров или другой специальной тары для временного хранения отходов;
- содержать в чистоте контейнеры, площадки для контейнеров, близлежащую территорию, оборудовать контейнерные площадки в соответствии с санитарными нормами и правилами;
- перевозка отходов на специально оборудованных транспортных средствах;
- сбор, транспортировка и захоронение отходов производится согласно требованиям РК;
- организация производственной деятельности по строительству объекта с акцентом на ответственность подрядной строительной организации за нарушение техники безопасности и правил охраны окружающей среды;
- отслеживание образования, перемещения и утилизации всех видов отходов;
- подрядная организация, в процессе строительства объекта, должна нести ответственность за сбор и утилизацию отходов, а также за соблюдение всех строительных норм и требований РК в области ТБ и ООС;
- проведение всех видов деятельности в

Оценка воздействия на водные ресурсы

Общие требования к охране водных объектов от загрязнения и засорения установлены Водным Кодексом РК и являются обязательными для физических и юридических лиц, осуществляющих в данном районе хозяйственную деятельность, влияющую на состояние водного объекта.

Мойка машин и механизмов на территории участка объекта запрещена.

Строительство стационарного склада ГСМ на участке не предусматривается.

Необходим контроль над техническим состоянием автотранспорта и строительной техники, исключающий утечки горюче-смазочных материалов. Случайные утечки ГСМ на участке работ должны быть оперативно ликвидированы для недопущения попадания в грунтовые воды.

Складирование отходов должно быть в строго-отведенных для этих целей местах.

На территории стройплощадок будут размещены специализированные биотуалеты с накопительными жижесборниками. Содержимое жижесборников обрабатывается дезинфицирующим раствором. Вывоз сточных вод предусмотрен автотранспортом по договору со специализированным предприятием.

При реализации намечаемой деятельности сброс сточных вод в поверхностные водотоки не предусматривается, воздействие по данному фактору исключается.

Забор воды из поверхностных водотоков и сброс сточных вод в водотоки или на рельеф не предусматривается.

Период строительства

Водоснабжение На хоз-бытовые нужды (период СМР) – общее водопользование питьевого качества, привозная бутилированная. Норма водоотведения равна норме водопотребления и будет составлять 2,05 м3/сутки и 1722,0 м3 за период строительства объекта. На период строительства объем технической воды составляет 45154,35065 м3, за сутки - 53,7552 м3/сутки.



Водоотведение На период строительства водоотведение предусматривается в биотуалеты. Норма водоотведения равна норме водопотребления и будет составлять 2,05 м³/сутки и 1722,0 м³ за период строительства объекта. В рамках реализации намечаемой деятельности сбросы сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предусматриваются.

Водоснабжение и водоотведение на период эксплуатации

На период эксплуатации водоснабжение не предусматривается.

Оценка воздействия на растительный мир

Растительный мир. С целью обеспечения охраны растительности необходимо предусмотреть: – рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; – регламентацию передвижения транспорта; – размещение сооружений на минимально необходимых площадях в пределах земельных отводов.

Животный мир. Мероприятия по сохранению численности животных и птиц: - запрещается охота и отстрел животных и птиц; - запрещается разорение гнезд, избегать уничтожения или разрушения гнезд, нор на близлежащей территории; - воспитание (информационная кампания) для персонала в духе гуманного и бережного отношения к животным; - предупреждение возникновения пожаров; - поддержание в чистоте территории площадки и прилегающих площадей; - исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети; - снижение активности передвижения транспортных средств ночью.

Информация об ожидаемых видах, характеристиках и количестве отходов, которые будут образованы в ходе строительства и эксплуатации объектов в рамках намечаемой деятельности, в том числе отходов, образуемых результате осуществления попуттилизации существующих зданий, строений, сооружений, оборудования

Период строительства В процессе строительства каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу будут образованы следующие виды отходов:

- смешанные коммунальные отходы 14,1534
- огарки сварочных электродов 0,1233
- тара из-под лакокрасочных материалов 0,83277
- ветошь промасленная 0,4805

На период эксплуатации образование отходов составляет 2: Перечень образуемых отходов и их количество по видам представлено в разделе 6.1. Период эксплуатации В процессе эксплуатации каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу будут образованы следующие виды отходов:

- смешанные коммунальные отходы – ТБО 1,35
- отработанные светодиодные лампы 0,003268

К мероприятиям по управлению отходами относятся: - заключение договоров на вывоз отходов производства и потребления; - обустройство площадок временного накопления отходов на предприятии; - ежедневную уборку территорию во избежание распространения отходов за пределами площадок временного накопления; - обеспечение регулярного вывоза отходов.

ОЦЕНКА ВОЗМОЖНЫХ НЕОБРАТИМЫХ ВОЗДЕЙСТВИЙ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Проектируемые сооружения не вызывают необратимых воздействий на окружающую среду. Обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия, не требуется. Интегральная оценка категории значимости компонентов природной среды, затрагиваемых проектируемыми работами, определяется как воздействие средней значимости (умеренное). Изменения в природной среде превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению.



Описание планируемых к применению наилучших доступных технологий

Намечаемая деятельность по строительству и эксплуатации каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу планируется с целью обеспечения создания возобновляемого источника электроэнергии для поставки в энергосистему Талдыкорганского региона Жетысуской области (Южная зона РК) электрической мощности и энергии. На основании Экологического кодекса Приложения 4 Типового перечня мероприятий по охране окружающей среды оператором объекта заложены следующие НДТ:

НДТ 1 Охрана атмосферного воздуха: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;

НДТ 3 Охрана от воздействия на прибрежные и водные экосистемы:

Внедрение мероприятий по охране водной среды от последствий природного характера, обусловленных колебанием уровня моря, или аварий, возникающих в результате антропогенной деятельности; Строительство, реконструкция, модернизация установок и оборудования: по сбору нефти, мазута, мусора и других жидких и твердых отходов с акваторий рек, водоемов, портов; береговых сооружений для приема с судов хозяйственно-бытовых и других сточных вод, а также мусора для утилизации, складирования и очистки; Консервация или полная ликвидация находящихся на суше источников загрязнения, продолжающих оказывать негативное воздействие на водные объекты; Выполнение мероприятий по проведению берегоукрепительных работ рек и водоемов.

По виду деятельности проектируемый объект относится к объектам III категории согласно пп. 3, п.2, раздел-3, приложения-2 Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI «накопление на объекте 10 тонн и более неопасных отходов и (или) 1 тонны и более опасных отходов» относится к объектам III категории и оказывает незначительное негативное воздействие на окружающую среду.

На основании вышеизложенного, указанный вид намечаемой деятельности будет относиться к объектам III категории.

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.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1. При реализации проекта строго соблюдать требования ст.215, 220, 226, 227, 320 Экологического кодекса РК

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности Проектируемый объект «Проектом предусматривается строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинского района» KZ72VWF00301017 Дата: 24.02.2025.

2. Отчет о возможных воздействиях Строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинского района.

3. 3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний от 23.04.2025 года по проекту «Строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинского района».



Вывод: Представленный отчет о возможных воздействиях «Строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинского района» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



Приложение

1. Представленный Отчет о возможных воздействиях «Строительство каскада Ескельдинских ГЭС-1 и ГЭС-2 мощностью 23,2 МВт на реке Коксу в Жетысуской области, Ескельдинского района» соответствует Экологическому законодательству РК.

2. Дата размещения проекта отчета 04.06.2025 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

3. Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа: на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz/>; на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа(областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика: <https://www.gov.kz>;

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов <https://ndbecology.gov.kz/#hearings> 23.04.2025 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: «Вестник Жетісу», №30 (0318) от 18.03.2025 года».

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): ТОО «Телерадиокомпания Жетісу» от 18.03.2025 года.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности – тел. тел: 87012228272 e-mail: asemay4747@gmail.com;

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях – zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественное слушание проведено 23/04/2025г в 11:00 часов по адресу: Область Жетісу, Ескельдинский район, Карабулакская п.а., п.Карабулак, ул.Оразбекова 52, в здании Акимата,., при ведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения, были сняты.

Вместе с тем, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.

Руководитель департамента

Байгуатов Тлеухан Болатович



