

KZ15RYS00660962

07.06.2024 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

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

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Цель строительства: Строительство ГЭС-2 планируется осуществить на территории Ескельдинского района Талдыкорганского региона области Жетісу Республики Казахстан, вблизи г.Текели, на реке Кора. Это третья ГЭС из трех планируемых для возведения на данной реке. Тип ГЭС – деривационный. Суммарная мощность - 18,5 мВт Раздел 2 п.1 пп1.5 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.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Изменения отсутствуют. тк объект вводится в первые.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Изменения отсутствуют. тк объект вводится в первые..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок строительства ГЭС-2 на р.Кора расположен в Жетысуской области в Ескель-динском районе (районный центр г.Текели), вблизи г.Талдыкорган Это третья ГЭС-2 из трех запланированных гидроэлектростанций на указанном водном объекте, одна из них (ГЭС-1) введена в эксплуатацию в 2017г., вторая (ГЭС-3) запланирована к вводу в эксплуатацию в конце 2024 года..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристики продукции 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 Среднеголетняя 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 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 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).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 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..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства 01.10.24г., Окончание строительства 31.03.27г. Продолжительность строительства 30 месяцев. Начало эксплуатации с 2027 года ..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Согласно Акта на право временного возмездного (долгосрочного, краткосрочного) землепользования (аренды) №1048091 под строительство ГЭС -2 площадь отведенного земельного участка составляет 7,7 га.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности 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, водоохранных зонах и полосах номер: KZ33VRC00009364, дата выдачи: 23.12.2020 г. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) 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.;

объемов потребления воды СМР производственные нужды- 55,9 м³/сут, хоз-бытовые - 7,49 м³/сут, на период эксплуатации- 3,84 м³/сут;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Площадь водосбора км² 474,0 Среднегогоду сток м л н. м³ 438,0 Среднегогоду 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;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) 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;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации 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. ;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром 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 намечаемой деятельностью.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается намечаемой деятельностью.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается намечаемой деятельностью.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается намечаемой деятельностью.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования на промплощадке будет использоваться спецтехника подрядной организации, в период проведения работ вся авто- и спецтехника используются эпизодически по мере необходимости. 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 м2 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 шт 6,00 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);

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Работы по извлечению сырьевых ресурсов состоят из комплекса отдельных технологических операций, значительно отличающихся по своему воздействию на геологическую среду. Воздействие на геологическую среду территорию работ складывается из воздействий на собственно недра. При строгом соблюдении технологического процесса работ при проведении строительных работ не могут оказать существенного негативного воздействия окружающей среде. Загрязнение почвообразующего субстрата нефтепродуктами и другими химическими соединениями в процессе проведения работ при соблюдении проектных решений не ожидается..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах,

входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) 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 C₁-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)..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей 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..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей 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.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по области Жетісу» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан, Экологическое разрешение на воздействие..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) 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..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Положительное воздействие при реализации планируемой деятельности будет оказано на социально-экономические условия территории. Район размещения производства можно отнести к зоне с допустимой экологической ситуацией. В заключении отметим, что развитие промышленности в регионе способствует дальнейшему росту экономики и созданию рабочих мест, увеличение налоговых поступлений. В соответствии со статьей 127 Экологического кодекса Республики плата за негативное воздействие на окружающую среду взимается за следующие его виды: • выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух; • сбросы загрязняющих веществ; • захоронение отходов; Внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду осуществляется оператором объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду. Ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду устанавливаются налоговым законодательством Республики Казахстан.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Намечаемая деятельность не оказывает воздействия на территорию другого государства, региона. .

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Несмотря на минимальное воздействие, для снижения негативного влияния на окружающую среду в целом, необходимо выполнение следующих мероприятий: – производить своевременный профилактический осмотр, ремонт и наладку режима работы всего оборудования и техники; – поддерживать в полной технической исправности цистерну ГСМ с насосом, обеспечить герметичность; – контроль расхода водопотребления; – запрет на слив отработанного масла и ГСМ в окружающую природную среду; – организовать места сбора и временного хранения отходов; – обеспечить своевременный вывоз отходов в места захоронения, переработки или утилизации; –отходы временно хранить в герметичных емкостях; – поддержание в чистоте территории площадки и прилегающих площадей; – исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети; – снижение активности передвижения транспортных средств ночью; – поддержание в чистоте территории площадки и прилегающих площадей; – сохранение растительного слоя почвы; – рекультивация участков после окончания всех производственных работ; – сохранение растительных сообществ..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): Приложения и варианты ее осуществления не требуются..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Тукенов М.А

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



