

KZ65RYS00464801

23.10.2023 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 "КУЛ-БАС", 030000, Республика Казахстан, Актыбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, улица Бокенбай Батыра, строение № 2, 011040001557, МУКУШЕВ ДАНИЯР КАНАТОВИЧ, 416620, A.KYDYRBAYEV@TPL.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) Проект ликвидации последствий недропользования разработки углеводородов месторождения Кул-Бас Актыбинской области Республики Казахстан. Намечаемая деятельность – ликвидация последствий недропользования разработки углеводородов месторождения Кул-Бас Актыбинской области Республики Казахстан. Работы по ликвидации объекта недропользования предусматриваются в 2057 году. Согласно пункту 2.10 раздела 2 приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI, проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования относится к видам деятельности, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным..

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) Описание существенных изменений, вносимых в виды деятельности, обозначенные в приложении 1 к ЭК РК не приводится, т.к. такие изменения не вносились. Оценка воздействия на окружающую среду по данному объекту ранее не проводилась. ;

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) Описание существенных изменений, вносимых в виды деятельности, обозначенные в приложении 1 к ЭК РК не приводится, т.к. такие изменения не вносились. Скрининг воздействий намечаемой деятельности по данному объекту ранее не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Кул-Бас расположено в Байганинском районе Актыбинской области. В административном отношении, ближайшим населенным пунктом в Байганинском районе Актыбинской области, является поселок Оймауыт,

расположенный в 278 км от месторождения Кул-Бас. ТОО «КУЛ-БАС» является недропользователем в соответствии с Контрактом №1897 на проведение разведки и добычи углеводородного сырья от 11 ноября 2005 года. На данный момент ТОО «КУЛ-БАС» производит разведку и добычу углеводородного сырья в пределах лицензионного блока в Актюбинской области. После завершения добычи углеводородов на месторождении, на недропользователя возложены обязательства по проведению работ по ликвидации объекта недропользования. В связи с вышесказанным, альтернативные варианты выбора места не рассматривались. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Площадь горного отвода составляет 67,72 кв.км., глубина отвода - до абсолютной отметки минус 2450 м. Согласно технико-геологическому заданию количество скважин, подлежащих к ликвидации в конец контрактного периода разработки месторождения, составляет 30 скважин, из них: - Существующие скважины – 6 шт.: КБД -02, КБД-03, КБД-04, КБД-06, КБД-07, КБД-08; - Проектные добывающие скважины – 23 шт.; - Проектные нагнетательные скважины – 1 шт. Также предусматривается ликвидация подземных и надземных технологических объектов (блок автоматизированной групповой замерной установки с блоком аппаратным – 2 компл., блок дозирования реагента – 2 компл., нефтегазовый сепаратор – 3 компл., газовый сепаратор – 2 компл., отстойник воды – 1 компл., консольный насос КМ 80-50-200-Е – 6 компл., буферные емкости Е-1/10 – 10 компл., буферные емкости Е-1/30 – 20 компл., устройство верхнего налива – 2 компл., оседиагональный насос – 4 компл., факельный сепаратор ВД/НД – 1/1+1 компл., емкость дренажная ЕП 400-2400-1600-2 – 3 компл., емкость дренажная ЕП 8-2000-1300-2 – 2 компл., факел совмещенный УФН -100-50/20 – 2 компл., путевой подогреватель ПП-0,63 – 4 компл., нефтегазовый сепаратор НГС-0,6-200 – 1 компл., резервуар вертикальный стальной РВС-2000 – 4 компл., газовый сепаратор ГС -0,6-600-1-И – 1 компл., газотурбинная электростанция ПАЭС-2500 – 3 компл., ДЭС – 3 шт., путевой подогреватель ППТ-0,2 Г – 2 шт., компрессорная установка с блоком подготовки газа – 3 компл., нагрузочное устройство – 2 шт., комплектное распределительное устройство КРУН 6кВ – 1 шт., блок компрессора воздуха – 1 компл., комплексная трансформаторная подстанция БКТП 6/0,4-1000 – 2 компл., комплексная трансформаторная подстанция КТП 6/0,4-160 – 28 компл.). .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Объем работ при ликвидации одной скважины: 1. Подготовительные работы. 2. Операции по ликвидации скважины: - Забой скважины и Промежуточная колонна. Спуск колонны НКТ 73 или 88,9 мм до искусственного забоя. Замена в скважине жидкости глушения на глинистый раствор. Установка цементного моста в расчетном интервале, указанном для соответствующей скважины. Подъем колонны НКТ на 5 м выше кровли цементного моста. Промывка скважины глинистым раствором обратной циркуляции. Подъем колонны НКТ на 100 м от кровли цементного моста. Спуск колонны НКТ до «головы» цементного моста и разгрузкой колонны НКТ на 4-6 т испытание цементного моста на прочность. Составление акта о наличии и прочности цементного моста. Заполнение нейтральной жидкостью. - МСЦ-1300 м и МСЦ-800 м. Подъем колонны НКТ с воронкой до уровня муфты ступенчатого цементирования. Установка цементного моста на уровне муфты ступенчатого цементирования высотой 40 м. Подъем колонны НКТ на 5 м выше кровли цементного моста. Промывка скважины глинистым раствором обратной циркуляции. Подъем колонны НКТ на 100 м от кровли цементного моста. Спуск колонны НКТ до «головы» цементного моста и разгрузкой колонны НКТ на 4-6 т испытание цементного моста на прочность. Составление акта о наличии и прочности цементного моста. Заполнение нейтральной жидкостью. - Кондуктор. Подъем колонны НКТ с воронкой до башмака кондуктора. Установка цементного моста в башмаке кондуктора высотой 50 м. Подъем колонны НКТ на 5 м выше кровли цементного моста. Промывка скважины глинистым раствором обратной циркуляции. Подъем колонны НКТ на 40 м от кровли цементного моста. Спуск колонны НКТ до «головы» цементного моста и разгрузкой на 4-6 т испытание цементного моста на прочность. Составление акта о наличии и прочности цементного моста. Заполнение оставшейся части скважины незамерзающей нейтральной жидкостью. Демонтаж ПВО и устьевой арматуры. Проталкивание деревянной пробки в скважину на глубину 2 м и заливка цементным раствором. Оборудование устья скважины заглушкой, установленной на кондукторе (технической колонне), установка сверху бетонной тумбы. 3. Работы по установке бетонной тумбы. 4. Подготовительные работы по передаче. 5. Дополнительные работы. Также предусматривается ликвидация подземных и надземных технологических объектов (блок автоматизированной групповой замерной установки с блоком аппаратным – 2 компл., блок дозирования реагента – 2 компл., нефтегазовый сепаратор – 3 компл., газовый сепаратор – 2 компл., отстойник воды – 1 компл., консольный насос КМ 80-50-200-Е – 6 компл., буферные емкости Е-1/10 – 10 компл., буферные

емкости Е-1/30 – 20 компл., устройство верхнего налива – 2 компл., оседиагональный насос – 4 компл., факельный сепаратор ВД/НД – 1/1+1 компл., емкость дренажная ЕП 400-2400-1600-2 – 3 компл., емкость дренажная ЕП 8-2000-1300-2 – 2 компл., факел совмещенный УФН -100-50/20 – 2 компл., путевой подогреватель ПП-0,63 – 4 компл., нефтегазовый сепаратор НГС-0,6-200 – 1 компл., резервуар вертикальный стальной РВС-2000 – 4 компл., газовый сепаратор ГС -0,6-600-1-И – 1 компл., газотурбинная электростанция ПАЭС-2500 – 3 компл., ДЭС – 3 шт., путевой подогреватель ППТ-0,2Г – 2 шт., компрессорная установка с блоком подготовки газа – 3 компл., нагрузочное устройство – 2 шт, КРУН 6кВ – 1 шт., блок компрессора воздуха – 1 компл., БКТП 6/0,4-1000 – 2 компл., КТП 6/0,4-160 – 28 компл.). Также проектом предусматривается техническая и биологическая рекультивация земель. Техническая рекультивация земель включает в себя следующий объем работ: - снятие грунта, загрязненного нефтепродуктами – 3060 м³; - вывоз загрязненного грунта – 4590 т; - планирование площадки – 1,7 га; - сбор, резка и вывоз металлолома – 3 т. Биологическая рекультивация земель включает в себя: вспашку трактором территории площадью 1,7 га, предпосевное боронование, прикатывание, разбрасывание удобрений (0,34 т), аммиачной селитры (0,34 т), суперфосфатов (0,85 т).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Работы по ликвидации объекта недропользования предусматриваются в 2057 году. Продолжительность проведения ликвидационных работ месторождения, исходя из опыта аналогичных работ, в целом составляет 225 дней..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и погребение 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 В административном отношении месторождение Кул-Бас расположено в Байганинском районе Актюбинской области. Площадь горного отвода составляет 67,72 кв.км., глубина отвода - до абсолютной отметки минус 2450 м. ТОО «КУЛ-БАС» является недропользователями в соответствии с Контрактом № 1897 на проведение разведки и добычи углеводородного сырья от 11 ноября 2005 года. ТОО «КУЛ-БАС» принадлежит право на осуществление операций в пределах блоков XXVII-24-А (частично), В, С, D (частично), Е, F, 25; XXVIII-23, 24, 25 А, В, С, D, Е (частично), F (частично); XXIX-23-А, В (частично), С (частично), D, Е (частично), F (частично), 24 А (частично), В (частично), С, D (частично), Е(частично), F (частично), 25А, В (частично), С (частично), D (частично), Е (частично), F; XXX -24 А (частично), В (частично), С (частично), D (частично), Е (частично), F (частично), 25А (частично), В (частично), С (частично), D (частично), Е (частично). На данный момент участки используются с целью разведки и добычи углеводородов, после завершения добычных работ, участки будут использоваться с целью ликвидации объекта недропользования, а также для технической и биологической рекультивации. Работы по ликвидации объекта недропользования предусматриваются в 2057 году. Координаты угловых точек горного отвода: №1 - 46°14'57,98483" сш 57°38'32,54854"вд; №2 - 46°15'48,22405"сш 57°41'5,67639"вд; №3 - 46°15'14,00997"сш 57°44'55,848"вд; №4 - 46°12'31,72769"сш 57°48'26,53331"вд; №5 - 46°09'58,71212"сш 57°45'18,38756"вд; №6 - 46°11'41,10724"сш 57°42'17,45279"вд; №7 - 46°12'41,51586"сш 57°43'2,42799"вд; №8 - 46°13'25,12922"сш 57°42'52,37098"вд; №9 - 46°12'39,22219"сш 57°40'40,92276"вд.;

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 Источником водоснабжения будет являться привозная вода, поставляемая на договорной основе. На территории горного отвода месторождения Кул-Бас, а также на расстоянии 1000 м от него поверхностные водные объекты отсутствуют. В местах планируемых ликвидационных работ естественные водотоки и водоемы отсутствуют. Намечаемая деятельность запланирована вне водоохранных зон и полос водных объектов. Необходимость дополнительного установления водоохранных зон и полос отсутствует в связи с большой удаленностью водных объектов от участка проведения работ.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования - общее. Качество необходимой воды – питьевое, техническое. ;

объемов потребления воды В процессе проведения работ вода потребуется на хозяйственно-бытовые (всего

– 326,24 м³/год) и технические (всего – 61336 м³/год) нужды.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В процессе проведения работ вода потребуется на: - хозяйственно-бытовые нужды (питьевые нужды, санитарно-бытовые нужды); - технические нужды (пылеподавление, приготовление промывочной жидкости, приготовление цементного раствора, приготовление глин. раствора, при опрессовке мостов, для выработки пара, для промывки резервуаров, ёмкостей и трубопроводов). ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Намечаемая деятельность – ликвидации последствий недропользования разработки углеводородов месторождения Кул-Бас Актюбинской области Республики Казахстан. Площадь горного отвода составляет 67,72 кв.км., глубина отвода - до абсолютной отметки минус 2450 м. ТОО «КУЛ-БАС» является недропользователями в соответствии с Контрактом №1897 на проведение разведки и добычи углеводородного сырья от 11 ноября 2005 года. ТОО «КУЛ-БАС» принадлежит право на осуществление операций в пределах блоков XXVII-24-A (частично), В, С, D (частично), Е, F, 25; XXVIII-23, 24, 25 А, В, С, D , Е (частично), F (частично); XXIX-23-A, В (частично), С(частично), D, Е (частично), F (частично), 24 А (частично), В (частично), С, D (частично), Е(частично), F (частично), 25А, В (частично), С (частично), D (частично), Е (частично), F; XXX -24 А (частично), В (частично), С (частично), D (частично), Е (частично), F (частично), 25А (частично), В (частично), С (частично), D (частично), Е (частично). Координаты угловых точек горного отвода: №1 - 46°14'57,98483" сш 57°38'32,54854"вд; №2 - 46°15'48,22405"сш 57°41'5,67639"вд; №3 - 46°15'14,00997"сш 57°44'55,848"вд; №4 - 46°12'31,72769"сш 57°48'26,53331"вд; №5 - 46°09'58,71212"сш 57°45'18,38756"вд; №6 - 46°11'41,10724"сш 57°42'17,45279"вд; №7 - 46°12'41,51586"сш 57°43'2,42799"вд; № 8 - 46°13'25,12922"сш 57°42'52,37098"вд; №9 - 46°12'39,22219"сш 57°40'40,92276"вд.;

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 Растительный покров рассматриваемой территории, характеризуется однообразием, бедным по видовому составу и сильно изреженной. Растительность района развивается в очень суровых природных условиях. Засушливость климата, большие амплитуды колебаний температур, резкий недостаток влаги в сочетании с широким распространением засоленных почвообразующих и подстилающих пород, накладывает глубокий отпечаток на широкое распространение характерной растительности. Необходимость в растительных ресурсах для намечаемой деятельности отсутствует. Вырубка или перенос зеленых насаждений не планируется. ;

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

объемов пользования животным миром Необходимость в пользовании животным миром для намечаемой деятельности отсутствует. Пользование животным миром в рамках намечаемой деятельности не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Необходимость в пользовании животным миром для намечаемой деятельности отсутствует. Пользование животным миром в рамках намечаемой деятельности не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Необходимость в пользовании животным миром для намечаемой деятельности отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Необходимость в пользовании животным миром для намечаемой деятельности отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источником электроснабжения будут являться дизельные электростанции. Топливо, требуемое для ДЭС – дизельное топливо. Ориентировочный расход топлива – 80,64 тонн за весь период ликвидации. Топливо будет приобретено у сторонней организации на договорной основе. При ликвидации скважин будут задействованы станок КРС и передвижная паровая установка. Требуемое топливо – дизельное топливо. Ориентировочный расход топлива на период ликвидации – 58,5 тонн. Топливо будет приобретено у сторонней организации на договорной основе. Работа двигателей внутреннего сгорания автотранспортной техники будет осуществляться за счет применения дизельного топлива. Заправка

автотранспорта ГСМ предусматривается топливозаправщиком на участке проведения работ. Требуемый объем дизельного топлива для автотранспортной техники – 130,2 тонн на период ликвидации. Топливо будет приобретено у сторонней организации на договорной основе. В процессе проведения работ потребуются следующий объем материалов на 1 скважину: цемент в количестве 28,5 т, щебень в количестве 76,8 м3, строительный песок в количестве 34,1 м3. Учитывая количество скважин, 30 единиц, объем требуемых материалов составит: цемент в количестве 855 т, щебень в количестве 2304 м3, строительный песок в количестве 1023 м3. Требуемые материалы будут приобретены у сторонних организаций на договорной основе.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Намечаемая деятельность не предполагает использование природных ресурсов. Риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью - отсутствуют..

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) На рассматриваемом объекте на период ликвидации предусматривается 13 источников загрязнения. Из них: один организованный и 12 неорганизованных, выбрасывающих в общей сложности 13 наименований загрязняющих веществ. Общий объем предполагаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит: 37.09607194 т/год. Перечень выбрасываемых ЗВ: железо оксиды (3 к/о) - 0.0129 т, марганец и его соединения (2 к/о) - 0.00019 т, азота диоксид (2 к/о) - 4.41881 т, азота оксид (3 к/о) - 5.514783 т, углерод (3 к/о) - 0.735756 т, сера диоксид (3 к/о) - 1.42634 т, сероводород (2 к/о) - 0.00003294 т, углерод оксид (4 к/о) - 3.66361 т, проп-2-ен-1-аль (2 к/о) - 0.1688 т, формальдегид (2 к/о) - 0.1688 т, керосин (н/к) - 0.04562 т, алканы C12-19 (4 к/о) - 1.69973 т, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 к/о) - 19.2407 т. Намечаемая деятельность не входит в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей..

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 Намечаемая деятельность не предполагает наличие сбросов загрязняющих веществ в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность. .

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 В процессе проведения работ будут образовываться 1802,139 тонн неопасных и 59439,37 тонн опасных отходов, их них: - Смешанные коммунальные отходы – 4,77 тонн (будут образовываться в результате жизнедеятельности персонала). Код: 20 03 01 (неопасные). - Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами – 0,5 тонн, код: 15 02 02* (опасные); - Отходы металлов, загрязненные опасными веществами – 198,96 тонн (будут образовываться в процессе проведения демонтажных работ), код: 17 04 09* (опасные); - Смешанные металлы – 1797,369 тонн (будут образовываться в процессе проведения демонтажных работ), код: 17 04 07 (неопасные); - Грунт и камни, содержащие опасные вещества – 4590 тонн (будут образовываться в процессе проведения технической рекультивации), код: 17 05 03* (опасные); - Смеси или отдельные части (фракции) бетона, кирпича, черепицы и керамики, содержащие опасные вещества – 1883,07 тонн (будут образовываться в процессе ликвидации скважин, подземных и надземных технологических объектов, технической рекультивации), код: 17 01 06* (опасные); - Отработанное трансформаторное масло - 35,84 тонн (будет образовываться в процессе демонтажа трансформаторов), код: 13 03 10* (опасные); - Нефтедержавшие буровые отходы (шлам) и буровой раствор – 1080 тонн (будет образовываться в процессе ликвидации скважин), код: 01 05 05* (опасные); - Донные шламы - 51651 тонн (будут образовываться при очистке резервуаров и пр. ёмкостей), код: 05 01 03* (опасные). Временное хранение отходов (сроком не более шести месяцев) будет осуществляться в контейнерах, на территории площадки проведения работ. По мере

накопления отходы будут передаваться на договорной основе специализированным организациям. Превышение пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра – отсутствует..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Для осуществления намечаемой деятельности предположительно потребуются сведения или согласования: - РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов комитета по водным ресурсам министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан»; - РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан»; - РГУ «Департамент контроля качества и безопасности товаров и услуг Актюбинской области» Комитета контроля качества и безопасности товаров и услуг Министерства здравоохранения Республики Казахстан; - РГУ "Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан"; - Оформление согласований с владельцами земельных участков, землепользователями, местными органами, органами по земельным отношениям и землеустройству района и области..

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) Согласно сведениям РГП Казгидромет (Информационный бюллетень о состоянии окружающей среды по Актюбинской области за 1 полугодие 2023 года), наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории Байганинского района не проводятся. В связи с этим, предоставление характеристик фоновых концентраций не представляется возможным. Ближайшими населенными пунктами, в которых осуществляются наблюдения за состоянием окружающей среды – п. Кенкияк, п. Шубарши. Уровень загрязнения атмосферного воздуха п. Кенкияк оценивался как высокий, он определялся значением СИ=2,8 (повышенный уровень) и НП=35% (высокий уровень) по диоксиду азота. Максимально-разовая концентрация диоксида азота составила 2,2 ПДКм.р., сероводорода – 2,8 ПДКм.р., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Среднесуточная концентрация диоксид азота – 4,5 ПДКс.с. Случаи высокого загрязнения (ВЗ) и экстремально высокого загрязнения (ЭВЗ) не обнаружены. Уровень загрязнения атмосферного воздуха п. Шубарши оценивался как высокий, он определялся значением СИ=4,0 (повышенный уровень) и НП=27% (высокий уровень) по оксиду углерода. Максимально-разовая концентрация диоксид азота – 1,5 ПДКм.р., оксид углерода – 4,0 ПДКм.р., сероводород – 2,1 ПДКм.р., концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Среднесуточная концентрация диоксида азота составила 3,4 ПДКс.с.. Случаи высокого загрязнения (ВЗ) и экстремально высокого загрязнения (ЭВЗ) не обнаружены. Наблюдения за качеством поверхностных вод по Актюбинской области проводились на 19 створах 12 водных объектов (реки Елек, Каргалы, Эмба, Темир, Орь, Актасты, Косестек, Ойыл, Улькен Кобда, Кара Кобда, Ыргыз; 1озеро: Шалкар). Основными загрязняющими веществами в водных объектах Актюбинской области являются аммоний-ион, магний, фенолы, хром(6+). За 1 полугодие 2023 года на территории Актюбинской области в реке Елек обнаружено 8 случая ВЗ. Наблюдения за уровнем гамма-излучения на местности осуществлялись ежедневно на 7 метеорологических станциях (Актобе, Караул-Кельды, Новоалексеевка, Родниковка, Уил, Шалкар, Жагабулак). Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы в Актюбинской области находились в пределах 0,04–0,22 мкЗв/ч (норматив–до 5 мкЗв/ч). В среднем по области радиационный гамма-фон составил 0,11 мкЗв/ч. Наблюдение за радиоактивным загрязнением приземного слоя атмосферы на территории Актюбинской области проводилась на метеостанциях Актобе, КараулКельды, Шалкар путем пятисуточного отбора проб воздуха горизонтальными планшетами. Среднесуточная плотность радиоактивных выпадений в приземном слое атмосферы Актюбинской области колебалась в пределах 1,1–2,7 Бк/м2. Средняя величина плотности выпадений составила 1,8 Бк/м2, что не превышает предельно-допустимый уровень. Необходимость проведения дополнительных полевых исследований 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 Согласно п.24 Инструкции по организации и проведению экологической оценки (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2021 года № 23809) (далее - Инструкция) выявление возможных существенных воздействий намечаемой деятельности в рамках оценки воздействия на окружающую среду включает сбор первоначальной информации, выделение возможных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду и предварительную оценку существенности воздействий, включение полученной информации в заявление о намечаемой деятельности. Согласно пункту 27 Инструкции по каждому выявленному возможному воздействию на окружающую среду проводится оценка его существенности. Так, согласно данным настоящего заявления, как возможные был определен 1 тип воздействий, как невозможные – 26 типов воздействий, согласно критериям п.26 Инструкции. К возможным типам воздействий были отнесены следующие: - Образование опасных отходов производства и (или) потребления. По всем из вышеперечисленных, определенных по результатам ЗОНД, возможных воздействий, была проведена оценка их существенности, согласно критериям п. 28 Инструкции. Так, на основании данной оценки, все из возможных воздействий, на основании критериев пункта 28 Инструкции признаны несущественными. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Согласно конвенции ООН об оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте, принятой 25 февраля 1991 года, «трансграничное воздействие» означает любое воздействие, не только глобального характера, в районе, находящемся под юрисдикцией той или иной Стороны, вызываемое планируемой деятельностью, физический источник которой расположен полностью или частично в пределах района, подпадающего под юрисдикцию другой Стороны. В связи с удаленностью расположения государственных границ стран-соседей, незначительным масштабом намечаемой деятельности, трансграничные воздействия на окружающую среду исключены..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий В качестве специальных мероприятий по предотвращению (сокращению) выбросов пыли предусмотрено пылеподавление орошением в случае необходимости и т.д. Предусматривается контроль за состоянием атмосферного воздуха на источниках выбросов. Контроль будет осуществляться расчетным методом по всем загрязняющим веществам, согласно действующим на территории РК расчетным методикам. В целях охраны поверхностных и подземных вод предусматриваются следующие водоохранные мероприятия: 1. В целях исключения возможного попадания вредных веществ в подземные воды, тех. обслуживание техники будет производиться на станциях ТО за пределами рассматриваемого участка. 2. Будут использованы маслоулавливающие поддоны и другие приспособления, не допускающие потерь ГСМ из агрегатов механизмов. 3. Будет осуществлен своевременный сбор отходов, по мере накопления отходов они будут переданы спец. организациям по договору. 4. Будет исключен любой сброс сточных или других вод в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность. 5. Будут приняты запретительные меры по образованию несанкционированных свалок отходов. 6. Исключена мойка автотранспорта и других механизмов на участках работ. При производстве работ все механизмы обеспечиваются маслоулавливающими поддонами. Заправка автотранспорта ГСМ предусматривается топливозаправщиком на участке проведения работ. После проведения работ с участков будут удалены все механизмы, оборудование и отходы. Временное складирование отходов предусматривается в специально отведенных местах в контейнерах..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) ТОО «КУЛ-БАС» является недропользователями в соответствии с Контрактом №1897 на проведение разведки и добычи углеводородного сырья от 11 ноября 2005 года. На данный момент ТОО «КУЛ-БАС» производит разведку и добычу углеводородного сырья в пределах лицензионного блока в Актюбинской области. После завершения добычи углеводородов на месторождении, на недропользователя возложены обязательства по проведению работ по ликвидации объекта недропользования. Альтернативные варианты выбора места расположения объекта не рассматривались. Принятый вариант не окажет негативного воздействия на компоненты окружающей природной и социальной среды. На основании вышесказанного, альтернативы достижения целей указанной намечаемой

Примечания (документы, описывающие условия осуществления деятельности, альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) не рассматриваются..

- 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):

Мукушев Д.К.

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

