

KZ14RYS00364257

14.03.2023 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 "Арал Петролеум Кэпитал", 050000, Республика Казахстан, г. Алматы, Алмалинский район, Проспект АБЫЛАЙ ХАНА, дом № 135, 040840005363, ФОМИНЫХ ТИМУР ВАЛЕРЬЕВИЧ, 7272442811, APC@APCAPITAL.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) «Корректировка проекта ликвидации последствий недропользования по контрактной территории участка «Северный» в Актюбинской Области». Согласно Приложению №1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел №2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. Недропользование; 2.1 Разведка и добыча углеводородов. .

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) Объект подается впервые;

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) Объект подается впервые.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Недропользователем Контрактной территории лицензионного участка «Северный» является ТОО «Арал Петролеум Кэпитал» согласно Контракту на разведку углеводородного сырья №1081 от 29.12.2002г. В 2013г. Недропользователь получил Контракт на добычу нефти по месторождению Жагабулак Восточный, в связи с чем, горный отвод месторождения был исключен из геологического отвода. Площадь геологического отвода по Контракту на разведку составляет 1466,41 кв. км, глубина отвода – по всему осадочному разрезу. В административном плане участок проведения изоляционно-ликвидационных работ участка «Северный» расположена в Темирском и Мугалжарском районах Актюбинской области. Местность ровная полупустынная, с резко континентальным климатом. Координаты угловых точек в Приложении №1. Координаты ликвидируемых скважин. Площадь Итасай: Скв. №И-26-И – с.ш. = 48° 31' 34,77" в.д. = 56° 37' 51,82". Площадь Жагабулак Скв. №302 – с.ш. =

48°29'55,12462" в.д. = 57°33'38,36239"; Скв. №303 – с.ш. = 48°27'48,15867" в.д.= 57°30'15,06922"; Скв. № 316 – с.ш. = 48°31'31,35" в.д. = 57°29'24" ..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Предусматривается физическая ликвидация скважин №№302, 303, 316 на площади Жагабулак а также №№И-26-И на площади «Исатай» на участке «Северный». Основным решением по ликвидации скважины является установка цементных мостов с учетом горно-геологических особенностей разреза. Высота цементных мостов и места их установки в скважине определены в соответствии с требованиями «Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана» Министра энергетики Республики Казахстан №200 от 22.05.18г. Конечной целью при проведении изоляционно-ликвидационных (ликвидация скважин) работ является установление порядка и технических требований по переводу ликвидируемой скважины в состояние, обеспечивающее сохранность Контрактной территории, безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, зданий и сооружений в зоне влияния ликвидируемого объекта. Физическая ликвидация скважины будет производиться по следующим направлениям: 1. Промывка скважины глинистым раствором до глубины, определенной ПЛАНом изоляционно-ликвидационных работ по каждой скважине. 2. Установка цементных мостов согласно ПЛАНА изоляционно-ликвидационных работ. 3. Демонтаж оборудования с вывозом за пределы участка ликвидационных работ с последующей технической рекультивацией нарушенных земель. Работы по ликвидации скважины, с учетом её технического состояния, проводятся по настоящему проекту, обеспечивающим выполнение проектных решений по промышленной безопасности, охране недр и окружающей среды. Ликвидация скважины считается завершённой после подписания Акта о ликвидации «Заказчиком» работ и «Компанией-Подрядчиком», выполнившим работы по физической ликвидации скважины. Проведение изоляционно-ликвидационных работ в скважине должно исключить возможность выхода токсичных и агрессивных газов на устье скважины после физической ликвидации скважины. Общая задача изоляционно-ликвидационных работ при физической ликвидации скважины – установка цементных мостов тампонирующей смесью, затвердевающей в прочный малопроницаемый камень, находящийся в состоянии надежного контакта или сцепления с ограничивающими его связями..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Изоляционно-ликвидационные работы (ИЛР) в скважинах на участке «Северный» будут проводиться согласно приказа Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан № 355 от 30 декабря 2014 года «Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности». Проведение изоляционно-ликвидационных работ в скважине должно исключить возможность выхода токсичных и агрессивных газов на устье скважины после физической ликвидации скважины. При проведении изоляционно-ликвидационных работ в скважинах рекомендуется буровая установка ZJ-15 или аналог, технические характеристики которого должны обеспечить в полной мере качественную ликвидацию скважины, с соблюдением требований промышленной безопасности, охраны недр, земельных ресурсов, окружающей среды и промышленной санитарии. При проведении работ по консервации и ликвидации скважин выделено 15 стационарных источников, из них 5 организованных и 10 неорганизованных источников. В процессе ликвидации скважин источники загрязнения атмосферного воздуха аналогичные и ими являются: · Дизель генератор (220 кВт) - продукты сгорания дизельного топлива; · ДВС БУ (346 кВт) – продукты сгорания дизельного топлива; · Силовой привод, (243 кВт) – продукты сгорания дизельного топлива; · ДВС цементировочного агрегата (178 кВт) - продукты сгорания дизельного топлива; · ППУ (паропроизводительная установка) – продукты сгорания дизельного топлива; · Пыление в период рекультивационных работ – пыль; · Емкости для дизтоплива (50 м3) – пары углеводородов; · Емкость для моторного масла (5 м3) - пары углеводородов; · Емкости для бензина (5 м3)– пары углеводородов; · Сварочный пост (1 ед.) - сварочный аэрозоль; · Цементировочный блок - пыль цемента; · Емкости для отработанного промывочного раствора - пары углеводородов; · Насосы – пары УВ; · Дегазатор - пары углеводородов; · Автотранспорт – выхлопные газы..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Работы планируется в 2024 году. .

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 Геологический отвод участка «Северный» расположен в пределах блоков XXI-21-С(частично), Е(частично), F(частично), 22-А(частично), D(частично), Е(частично), F(частично), 23-В(частично), D(частично), Е(частично), XXII-21-А(частично), В(частично), С(частично), 22-А(частично), В(частично), С(частично), D(частично), Е(частично), F(частично), 23-А(частично), В(частично), D(частично), Е(частично). ТОО «Арал Петролеум Кэпитал» осуществляет полный возврат территории по Контракту №1081, в связи с истечением срока действия контракта, ранее Контракт был продлен до 25 февраля 2023г. Геологический отвод в Приложении №1. Угловые точки: 1) с.ш. 48° 28' 53" в.д. 57° 15' 30"; 2) с.ш. 48° 29' 30" в.д. 57° 15' 30"; 3) с.ш. 48° 29' 35" в.д. 57° 05' 05 "; 4) с.ш. 48° 32' 27" в.д. 57° 01' 28"; 5) с.ш. 48° 32' 27" в.д. 57° 44' 30"; 6) с.ш. 48° 31' 25" в.д. 56° 42' 58"; 7) с.ш. 48° 31' 25" в.д. 56° 35' 21"; 8) с.ш. 48° 40' 00" в.д. 56° 44' 00"; 9) с.ш. 48° 40' 00" в.д. 56° 45' 42"; 10) с.ш. 48° 44' 07" в.д. 56° 45' 42"; 11) с.ш. 48° 47' 10" в.д. 56° 48' 30"; 12) с.ш. 48° 47' 10" в.д. 56° 55' 21"; 13) с.ш. 48° 53' 25" в.д. 56° 55' 21"; 14) с.ш. 48° 53' 25" в.д. 57° 07' 40"; 15) с.ш. 48° 50' 00" в.д. 57° 08' 00"; 16) с.ш. 48° 50' 00" в.д. 57° 16' 20"; 17) с.ш. 48° 42' 40" в.д. 57° 16' 20"; 18) с.ш. 48° 42' 41" в.д. 57° 19' 09"; 19) с.ш. 48° 42' 09" в.д. 57° 19' 12"; 20) с.ш. 48° 43' 00" в.д. 57° 24' 20"; 21) с.ш. 48° 38' 00" в.д. 57° 24' 20"; 22) с.ш. 48° 38' 00" в.д. 57° 28' 32"; 23) с.ш. 48° 41' 25" в.д. 57° 28' 32"; 24) с.ш. 48° 41' 25" в.д. 57° 26' 51"; 25) с.ш. 48° 50' 00" в.д. 57° 26' 51"; 26) с.ш. 48° 50' 00" в.д. 57° 40' 00"; 27) с.ш. 48° 48' 57" в.д. 57° 40' 00"; 28) с.ш. 48° 48' 57" в.д. 57° 47' 44"; 29) с.ш. 48° 44' 00" в.д. 57° 47' 00"; 30) с.ш. 48° 41' 25" в.д. 57° 44' 10"; 31) с.ш. 48° 41' 25" в.д. 57° 39' 05"; 32) с.ш. 48° 38' 00" в.д. 57° 39' 05"; 33) с.ш. 48° 38' 00" в.д. 57° 44' 10"; 34) с.ш. 48° 35' 00" в.д. 57° 44' 10"; 35) с.ш. 48° 35' 00" в.д. 57° 50' 00"; 36) с.ш. 48° 31' 11" в.д. 57° 50' 00"; 37) с.ш. 48° 30' 00" в.д. 57° 46' 50"; 38) с.ш. 48° 30' 00" в.д. 57° 43' 00"; 39) с.ш. 48° 34' 11" в.д. 57° 43' 00"; 40) с.ш. 48° 34' 11" в.д. 57° 42' 14"; 41) с.ш. 48° 33' 52" в.д. 57° 42' 39"; 42) с.ш. 48° 28' 14" в.д. 57° 42' 47"; 43) с.ш. 48° 28' 00" в.д. 57° 42' 00"; 44) с.ш. 48° 26' 00" в.д. 57° 40' 45"; 45) с.ш. 48° 26' 00" в.д. 57° 39' 00"; 46) с.ш. 48° 20' 00" в.д. 57° 35' 48"; 47) с.ш. 48° 20' 00" в.д. 57° 23' 12"; 48) с.ш. 48° 20' 09" в.д. 57° 23' 42"; 49) с.ш. 48° 21' 02" в.д. 57° 23' 30"; 50) с.ш. 48° 21' 12" в.д. 57° 24' 42"; 51) с.ш. 48° 22' 06" в.д. 57° 24' 48"; 52) с.ш. 48° 22' 36" в.д. 57° 25' 24"; 53) с.ш. 48° 22' 42" в.д. 57° 26' 54"; 54) с.ш. 48° 23' 24" в.д. 57° 28' 30"; 55) с.ш. 48° 24' 36" в.д. 57° 28' 18"; 56) с.ш. 48° 24' 53" в.д. 57° 30' 02"; 57) с.ш. 48° 25' 48" в.д. 57° 30' 00"; 58) с.ш. 48° 25' 48" в.д. 57° 25' 24"; 59) с.ш. 48° 30' 48" в.д. 57° 25' 24"; 60) с.ш. 48° 31' 00" в.д. 57° 24' 00"; 61) с.ш. 48° 30' 00" в.д. 57° 23' 00"; 62) с.ш. 48° 30' 00" в.д. 57° 19' 15"; 63) с.ш. 48° 28' 53" в.д. 57° 18' 18";;

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 Техническая вода привозная, питьевая вода привозная бутилированная. Водоохранная зона отсутствует.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта. ;

объемов потребления воды Расход воды составят: хоз-питьевой 19,5 м³ /год, технической – 100 м³ /год (Скважина № И-26-И); хоз-питьевой 39 м³ /год, технической – 150 м³ /год (Скважина №303); хоз-питьевой 39 м³ /год, технической – 150 м³ /год (Скважина №303); хоз-питьевой 39 м³ /год, технической – 150 м³ /год (Скважина №316); Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договора. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей стали.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевая будет использоваться для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В административном отношении площадь Жагабулак располагается на территории Мугалжарского района Актюбинской области. Климат изучаемого района отличается высокой континентальностью с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно умеренно жарким летом. Годовое число часов солнечного сияния составляет 2300-2500. Основные климатические характеристики приводятся по метеостанциям г. Актобе и г. Эмба. Температурный режим. В целом климат области характеризуется холодной зимой и продолжительным, сухим, жарким летом.

Абсолютный минимум температуры воздуха (годовой) составляет -48°C на севере Актюбинской области (г. Актобе). В средних и южных областях (Байганинский, Мугалжарский и Темирский районы) минимум температуры воздуха (годовой) составляет -42°C . Среднемесячная температура воздуха в январе ($-14,4^{\circ}\text{C}$) на территории Актюбинской области. Средняя температура воздуха в июле равномерна и составляет $+31,3^{\circ}\text{C}$. Абсолютный максимум составляет $+43^{\circ}\text{C}$ равномерно по всей территории Актюбинской области. Геологический отвод участка «Северный» расположен в пределах блоков XXI-21-С(частично), Е(частично), F(частично), 22-А(частично), D(частично), Е(частично), F(частично), 23-В(частично), D(частично), Е(частично), XXII-21-А(частично), В(частично), С(частично), 22-А(частично), В(частично), С(частично), D(частично), Е(частично), F(частично), 23-А(частично), В(частично), D(частично), Е(частично). Площадь геологического отвода, за вычетом исключаемых месторождений: Кумсай, Кенкияк (подсолевой), Кенкияк (надсолевой), Мортук, Кокжиде, Урихтау, Алибекмола, Жанажол (северная часть), Алибек Южный, Алибек Восточный, Бозоба, Жагабулак Восточный, площадей Бозоба Западная, Мортук Восточный, Саркрамабас и блоков А, В, С составляет 1916,7 кв. км. Геологический отвод расположен в Актюбинской области и состоит из нескольких блоков (№№1-5). Согласно решению Компетентного органа (Протокол №8/МЭ РК от 23.05.2018г) Недропользователь часть контрактной территории, неохваченную разведочными работами, намерен вернуть Государству. Площадь геологического отвода участка «Северный», охваченная разведочными работами (оставляемой часть) в целях оценки, составляет 1466,1 кв. км. Границы Контрактной территории определены геологическим отводом, площадь составляет 1466,1 кв. км. Координаты угловых точек: в Приложении 1; ;

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 области разнообразен как во флористическом, так и в геоботаническом отношении и в основном слагается ксерофильными, континентальными типами с включением бореальных типов по поймам рек и в местах выклинивания пресных грунтовых вод. По основным жизненным нормам растения региона разделяются на 6 типов, из которых преобладают: - однолетники (40%); - травянистые многолетники (43%). Менее значительны доли: - полукустарничков (8%); - кустарников (7%); - полукустарников (2%); ;

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

объемов пользования животным миром Не предусматривается.;

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

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

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Не предусматривается..

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) Предварительный объем образуемых выбросов 12,33169129 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,0006839 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0001211 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 3,175422 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) - 0,5160032 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) - 0,14815178 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) - 1,43676 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,0002904тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) - 3,68252 тонн; 0342-

Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000028 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) - 0,038882 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) - 0,0138971 тонн; 0501-Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) - 0,00009135; 0602-Бензол (64) - 0,00007302 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,000005478 тонн; 0621-Метилбензол (349) - 0,00005293 тонн; 0627-Этилбензол (675) - 0,000001827 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 4,8528E-06 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 0,03466354 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,000020117 тонн; 2754-Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19) (4 класс опасности) - 1,78790246 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,0004608 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 1,4956 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,0003168 тонн. Список ЗВ и их класс опасности в Приложении №1.

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 Сбросы не предусматриваются.

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 Отходы производства: Отработанный буровой раствор (отходы разбурки ЦМ) (опасный уровень) - 0,590 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,034 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) - 3,0 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 2,0 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 1,795 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) - 2,932 тонн; Отходы использованной тары (неопасный уровень) - 4,0 тонн, Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны. Список отходов в Приложении № 1..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии: получение экологического разрешения 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) В административном отношении площадь Жагабулак располагается на территории Мугалжарского района Актюбинской области. Климат изучаемого района отличается высокой континентальностью с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно умеренно жарким летом. Годовое число часов солнечного сияния составляет 2300-2500. Основные климатические характеристики приводятся по метеостанциям г. Актобе и г. Эмба. Температурный режим. В целом климат области характеризуется холодной зимой и продолжительным, сухим, жарким летом. Абсолютный минимум температуры воздуха (годовой) составляет -48°C на севере Актюбинской области (г. Актобе). В средних и южных областях (Байганинский, Мугалжарский и Темирский районы) минимум температуры воздуха (годовой) составляет -42°C. Среднемесячная температура воздуха в январе (-14,4°C) на территории Актюбинской области. Средняя температура воздуха в июле равномерна и составляет +31,3°C. Абсолютный максимум составляет +43°C равномерно по всей территории Актюбинской области..

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 Уровень воздействия разве работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, окажет рост среди занятости среди местного населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости
Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: • контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; • запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; • контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • запрещение работы оборудования на форсированном режиме; • ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры: • размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях; • максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве; • рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов; • закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многоразового использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров; • принятие мер предосторожности и проведение ежедневных профилактических работ для исключения утечек и проливов жидких сырья и топлива; • повторное использование отходов производства, (Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): этим достигается снижение использования сырьевых материалов..

- 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):
Фоминых Тимур Валерьевич

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



