

KZ74RYS00635650

20.05.2024 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:

Акционерное общество "Каспий нефть", 060009, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Қаныш Сәтбаев, дом № 15В, 970140000112, ТЫРАН СЕРІК БАЗАРБАЙҰЛЫ, 87122315687, а. уeremin@caspineft.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: «Дополнение к проекту разработки месторождения «Айранколь». Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. АО "Каспий Нефть" является объектом 1 категории опасности. .

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) Ранее "Оценка воздействия на окружающую среду" на месторождении Айранколь проводилась. На намечаемую деятельность согласно законодательству РК было получено заключение государственной экологической экспертизы на проект «Предварительной оценки воздействия на окружающую среду» (ПредОВОС) к «Проекту разработки месторождения Айранколь» №KZ44VCY00631635 от 24.09.2019г.. В рамках проекта разработки планировалось бурение 77 скважин. И планировалось добыть в рамках действующих на сегодняшний день показателей 952,9 тыс. тонн нефти. В рамках намечаемой деятельности «Дополнение к проекту разработки месторождения «Айранколь» планируется бурение 6 скважин и согласно показателям разработки добыть 867,6 тыс тонн нефти. Как видно из сравнения показатели бурения и показатели добычи идут на уменьшение мощности.;

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) Ранее было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду № KZ95VWF00123481 от 13.12.2023г. Данное заявление о намечаемой деятельности подается в связи с тем, что были пересмотрены показатели добычи нефти, по старым показателям в 2024 году планировалось добыть 867,6 тыс. т. нефти. По новым показателям в 2024 году планируется добыть 866 тыс т. нефти. Количество скважин остаётся без изменения - бед. Как видно из сравнения показатели бурения и показатели добычи идут на уменьшение

мощности. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтяное месторождение Айранколь в административном отношении находится на территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан. Место выбрано согласно Контракту на проведение добычи УВС (рег. № 1525 от 15.10.2004г.) из нижнемеловых продуктивных горизонтов в пределах Западного свода месторождения Айранколь. 27 мая 2011 года получено Дополнение №1 за Государственным регистрационным №3667–УВС, которое дает право на добычу УВС из нижнемеловых и юрских горизонтов Западного и Восточного сводов месторождения Айранколь. Дополнением №4 от 20 марта 2015г. за Государственным регистрационным номером №4126-УВС-МЭ утверждены границы геологического отвода. Площадь – 46,8 кв. км. Срок действия - до 15 октября 2029 года. Срок контракта 25 лет..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках намечаемой деятельности предлагается 3 варианта разработки с рекомендуемым 3м вариантом. Мощность месторождения за прошедший период 2022 года составляет 917,1 тыс.т. нефти; 18,4 млн.м3. газа. В 2023 году составляет 903,5 тыс. т. нефти и 20,3 млн. м3. Газа. Общий фонд скважин, которые были пробурены ранее с начала работы месторождения и на сегодняшний день составляет - 230 шт. из них: добывающие 199 шт, нагнетательные 24 шт., водозаборные 2 шт., ликвидированы 5 шт. Согласно показателям разработки в рамках намечаемой деятельности в 2024 году планируется добыть 866 тыс тонн нефти (в рамках действующих показателей должно было быть 867,6 тыс. тонн). Как видно из сравнения показатели добычи идут на уменьшение мощности объекта..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Описание вариантов Первый вариант – в рамках данного варианта предусматривается продолжение реализации текущего состояния с эксплуатацией 154-х добывающих и 22-х нагнетательных скважин. Проектный фонд действующих добывающих скважин составит 154 ед., нагнетательных - 22. Второй вариант – в рамках данного варианта предусматривается, ввод 35-и добывающих скважин из бездействия в 2024г. и перевод 25 скважин между объектами в период 2024 – 2041гг. Для усиления системы ППД предусматривается перевод 10 скважин под закачку воды. Проектный фонд действующих добывающих скважин составит 190 ед., нагнетательных – 32 ед. Третий вариант (рекомендуемый) – в рамках данного варианта предусматривается, бурение 6 добывающих скважин в 2024г (№№273;275;277;278) и в 2025г (№№274;276). ввод 36-и добывающих ранее пробуренных скважин из бездействия в 2024г., перевод 27 скважин между объектами в период 2024 – 2041гг. Для усиления системы ППД предусматривается перевод 10 скважин под закачку воды. Эксплуатация месторождения Айранколь будет продолжаться согласно действующей системе сбора и транспортировки нефти. Настоящей работой на месторождении Айранколь предусматривается бурение 6 скважин на меловые отложения, проектной глубиной 900м и на юрские отложения, проектной глубиной 1400м. Конструкция скважин: Для скважин проектной глубиной 900м: 1. Направление □ 323,7 мм (123/4") спускается на глубину 50 м, цементируется до устья с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений, обвязки устья скважины с циркуляционной системой буровой установки. 2. Кондуктор □ 244,5 мм (9 5/8") спускается до глубины 200 м и цементируется до устья прямым способом с целью недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования перед вскрытием газонефтяного горизонта. 3.Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм (6 1/2") спускается до проектной глубины для вскрытия всех продуктивных горизонтов добычи продукции и цементируется до устья прямым способом. Для скважин проектной глубиной 1400м: 1. Направление □ 323,7 мм (123/4") спускается на глубину 50 м, цементируется до устья с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений, обвязки устья скважины с циркуляционной системой буровой установки. 2. Кондуктор □ 244,5 мм (9 5/8") спускается до глубины 400 м и цементируется до устья прямым способом с целью недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования перед вскрытием газонефтяного горизонта. 3.Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм (6 1/2") спускается до проектной глубины для вскрытия всех продуктивных горизонтов добычи продукции и цементируется до устья прямым способом. Буровая установка должна обеспечить бурение скважин и спуск обсадных колонн до проектной глубины, с достаточно высокой транспортабельностью и монтажеспособной. Буровые установки должны быть укомплектованы механизмами для приготовления, 4-х ступенчатой очисткой, а именно виброситами, пескоилоотделителями, центрифуги и дегазаторами (газосепаратор). В зимнее время предусматривается оснащение электрическими обогревателями, которые питаются от дизель-электрической станции. Буровые насосы, входящие в комплект

вышеназванных буровых установок, должны обеспечивать качественную промывку скважины и оптимальный режим бурения. При бурении вертикальной скважины с целью недопущения искривления должны применяться маятниковые компоновки низа бурильной колонны, обеспечивающие вертикальность ствола скважины согласно технологическим регламентам, РД и рабочему проекту на строительство скважин. Способ и режим бурения скважин на месторождении выбираются исходя из геологических условий, проектной глубины, ожидаемых пластовых давлений, а также опыта бурения разведочных и эксплуатационных скважин в данном регионе. Бурение скважин с начала до проектной глубины будет производиться роторным способом, безамбарным методом. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства скважин, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 10 - подготовительные работы к бурению – 2 - бурение и крепление - 28 - строительно-демонтажные работы - 10 испытание, всего в том числе: - в открытом стволе - 0 - в эксплуатационной колонне – 90 Начало реализации намечаемой деятельности после получения всех необходимых разрешений. Эксплуатация после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется..

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 Контракт на проведение добычи УВС (рег. № 1525 от 15.10.2004г.) из нижнемеловых продуктивных горизонтов в пределах Западного свода месторождения Айранколь. 27 мая 2011 года получено Дополнение №1 за Государственным регистрационным №3667–УВС, которое дает право на добычу УВС из нижнемеловых и юрских горизонтов Западного и Восточного сводов месторождения Айранколь. Дополнением №4 от 20 марта 2015г. за Государственным регистрационным номером №4126-УВС-МЭ утверждены границы геологического отвода, площадь - 46,8 кв. км., Срок действия - до 15 октября 2029 года . Срок контракта 25 лет.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной на территории расположения буровой площадки водозаборной скважины. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой из п. Опорный 15км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользование общее. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. ;

объемов потребления воды Для питьевых нужд, на месторождении используется привозная бутилированная вода, согласно договора. Хоз-бытовые сточные воды вывозятся подрядной организацией ГКП «Жылыойсу» согласно договору. Объем образования сточных вод составляет 10 м<sup>3</sup>/сут. Годовой объем составляет 3650 м<sup>3</sup> . Для хоз-бытовых и технических нужд, на месторождении используется вода, согласно договора на предоставление услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам «Астрахань-Мангышлак». Объем прибываемой технической воды за 2023 год – 56 938м<sup>3</sup>/год, за 2024 год – 56 938м<sup>3</sup>/год. Техническая вода используется для подготовки нефти с целью вымывания солей на ППН. Расход технической воды по годам составил: 2023год – 24 820 м<sup>3</sup>, 2024год – 24 820 м<sup>3</sup>. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет

использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт на проведение добычи УВС (рег. № 1525 от 15.10.2004г.) из нижнемеловых продуктивных горизонтов в пределах Западного свода месторождения Айранколь. 27 мая 2011 года получено Дополнение №1 за Государственным регистрационным №3667–УВС, которое дает право на добычу УВС из нижнемеловых и юрских горизонтов Западного и Восточного сводов месторождения Айранколь. Дополнением №4 от 20 марта 2015г. за Государственным регистрационным номером №4126-УВС-МЭ утверждены границы геологического отвода. Площадь - 46,8 кв. км., Срок действия - до 15 октября 2029 года. Срок контракта 25 лет. Вид недропользования разведка и добыча углеводородов. Географические координаты контрактной территории: 1) 46053'02''с.ш., 53026'24''в.д.; 2) 46054'23''с.ш., 53028'27''в.д.; 3) 46054'28''с.ш., 53029'23''в.д.; 4) 46054'17''с.ш., 53032'05''в.д.; 5) 46054'58''с.ш., 53035'00''в.д.; 6) 46054'43''с.ш., 53036'07''в.д.; 7) 46054'12''с.ш., 53037'05.70''в.д.; 8) 46053'39''с.ш., 53037'11''в.д.; 9) 46052'26.15''с.ш., 53035'33''в.д.; 10) 46052'19''с.ш., 53032'13''в.д.; 11) 46052'52''с.ш., 53031'00''в.д.; 12) 46052'50''с.ш., 53029'42''в.д.; 13) 46051'42''с.ш., 53026'39''в.д.;;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона.;

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

объемов пользования животным миром предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет необходимости;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Отсутствует. ;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Отсутствует. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Нет необходимости;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274), Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617), Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615), Метан (727\*), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54), Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) Формальдегид (Метаналь) (609), Пропан-2-он (Ацетон) (470), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716\*), Уайт-

спирит (1294\*), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Взвешенные частицы (116), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494). Итого: при СМР и подготовительных работах к бурению, бурению и креплению и строительно-демонтажных работ на 1 скв. - 46,7899156 г/с. 128,8849163 т/год. На 6 скв. – 280,7395 г/с. 773,3095 т/год. при испытании на 1 скв. - 3, 6673702 г/с. 23,7954629 т/год. На 6 скв. – 22,00422 г/с. 142,7728 т/год. При эксплуатации ориентировочно 134,808359 г/сек 1200,808359 т/год. В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется. .

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. В рамках намечаемой деятельности сбросы не планируются. Сбросы планируются в рамках эксплуатации месторождения Айранколь. Согласно действующему проекту НДС. Выпуск сточных вод происходит от одной площадки – выпуск №1 ППН (пункт подготовки нефти). Объем сточных вод по выпуску №1 на 2024 год 65 м3/сут или 23725 м3/год. В связи с тем, что для обессоливания нефти используется техническая вода, которая впоследствии сбрасывается в нефтеносные горизонты, возникла необходимость в нормировании сброса и разработке Проекта нормативов предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ с производственными сточными водами в недра при заводнении нефтеносных горизонтов месторождения «Айранколь». Настоящим проектом нормируются только сброс производственных сточных вод в нефтяные пласты. Категория сточных вод – техническая вода, которая впоследствии сбрасывается в нефтеносные горизонты. Хозяйственно-бытовые сточные воды сбрасываются в гидроизолированный септик и ежедневно вывозятся в соответствии с договором ГКП «Жылыойсу». Расчет нормативов допустимого сброса выполнен по 13 показателям: хлориды, сульфаты, фосфаты, ионы аммония, нитраты, нитриты, железо общее, медь, цинк, АПАВ, взвешенные вещества, нефтепродукты, фенолы. Объем сточных вод, поступающих в недра, нефтеносные горизонты по АО «Каспий нефть» 2024г составит 23725м3. Веществ 1-го класса опасности в составе сточных вод нет. Веществ, обладающих эффектом суммации при поступлении в водоем в сточных водах, нет. В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется. .

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. При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению и строительно-демонтажных работ 1-й скважины - Буровой шлам - 144,807537 т/г.; ОБР - 191,472524 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 7,5 т/г. При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению и строительно-демонтажных работ 6 скважин - Буровой шлам – 868,8452 т/г. ; ОБР – 1148,835 т/г.; Промасленная ветошь – 0,9144 т/г.; Металлолом – 4,5504 т/г.; Огарки сварочных электродов – 0,009 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 45 т/г. При испытании скважин - Лимит накопления, тонн/год при испытании 1-й скважины. -Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) - 2,5 т/г. Лимит накопления, тонн/год при испытании 6 скважин - Промасленная ветошь – 0,762 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) - 15 т/г. Лимиты накопления отходов на период эксплуатации на 2024год ТБО 20 03 01 97,9 т; Отработанное масло 13 02 06\* 11,0 т; Отработанные автомобильные шины 16 01 03 4,2 т; Отработанные ртутьсодержащие лампы 20 01 21\* 0,02 т; Огарки сварочных электродов 12 01 13 0,35 т; Ветошь промасленная 15 02 02\* 0,4 т; Медицинские отходы класса «Б» 18 01 03\* 0,06 т; Отработанные фильтры 16 01 07\* 0,33 т; Тара из-под хим.реагентов 15 01 10\* 0,9 т; Резинотехнические изделия 13 08 99\* 0,7 т; Нефтешлам 01 03 05\* 900 т. Всего: 1015,86т. (согласно ПУО и разрешения №:KZ13VCZ03422414 от 02.02.2024г.) ; Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. В дальнейшем потребуется: Экологическое разрешение на воздействие, разрешение на эмиссии на строительство и эксплуатацию, письмо-согласование Департамента Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан на последующие технические проекты. .

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) При осуществлении намечаемой деятельности выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций» Вывод о необходимости проведения полевых работ 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 Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Воздействие отсутствует.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты технических и технологических решений и мест расположения не рассматривается. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):

Уразгалиев Б.

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

