

KZ62RYS00511512

20.12.2023 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 "DMS Services" (ДиЭмЭс Сёрвисиз), 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актюбе Г.А., г.Актюбе, район Астана, улица Бокенбай Батыра, строение № 2, 180340013572, МУКУШЕВ ДАНИЯР КАНАТОВИЧ, 8-7132-416620, zh.utargaliyev@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: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Нуржау согласно контракту №5193-УВС от 16 марта 2023 года в Актюбинской области» Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. ТОО «DMS Services» является объектом 1 категории .

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 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) Ранее скрининг воздействий намечаемой деятельности не проводился.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок Нуржау в административно-территориальном отношении расположен на территории Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстана. Согласно контракта выбор другого места не предусмотрено. Ближайшим населенным пунктом является п. Оймауыт (5 км), находящийся на расстоянии 347 км от г. Актюбе. Контрактная территория не входит в особо охраняемые природные территории и территорию государственного лесного фонда..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Нуржау согласно контракту №5193-УВС от 16 марта 2023 года в Актюбинской области». Участок недр предоставлен ТОО «DMS Services» для осуществления операций по недропользованию на основании протокола Компетентного органа (№257398 от 23.12.2022 г.) по результатам проведенного аукциона. ТОО «DMS Services» в соответствии с Контрактом №5193-УВС от 16 марта 2023 года предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на участке Нуржау в

Актыбинской области на срок – 6 лет, и действует до 16 марта 2029 года. Мощность предприятия отсутствует так как находится на стадии разведки..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В настоящем проекте «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Нуржау согласно контракту №5193-УВС от 16 марта 2023 года в Актыбинской области» предусматривается: • бурение двух поисковых независимых скважин: с проектными глубинами 2250 ( $\pm 250$ ) м и 3500 ( $\pm 250$ ) м, с проектным горизонтом – P1к, C2b. Конструкция скважин Для скважины N-1 предлагается следующая конструкция: Направление  $d=339,7\text{мм} \times 0-30\text{м}$ ; Техническая колонна  $d=244,5\text{мм} \times 0-600\text{м}$ ; Эксплуатационная колонна  $d=168,3\text{ мм} \times 0-2250\text{м}$ ; Направление диаметром 339,7мм спускается на глубину 30м для предотвращения размыва верхних неустойчивых пород. Затрубное пространство цементируется до устья. Техническая колонна диаметром 244,5мм спускается на глубину 600м с целью перекрытия меловых отложений. С подъемом цемента до устья; Эксплуатационная колонна диаметром 177,8 мм спускается на глубину 1000м для изоляции надсолевых продуктивных горизонтов друг от друга, их испытания и опробования. Эксплуатационную колонну рекомендуется цементировать с подъемом цемента до устья. Для скважины N-2 предлагается следующая конструкция: Направление  $d=508\text{мм} \times 0-40\text{м}$ ; Для скважины N-2 предлагается следующая конструкция: Направление  $d=508\text{мм} \times 0-40\text{м}$ ; Кондуктор  $d=339,7\text{мм} \times 0-1000\text{м}$ ; Техническая колонна  $d=244,5\text{мм} \times 0-2600\text{м}$ ; Эксплуатационная колонна  $d=177,8\text{ мм} \times 0-3500 (+/- 250)\text{м}$ ; Направление диаметром 508мм спускается на глубину 40м для предотвращения размыва верхних неустойчивых пород. Затрубное пространство цементируется до устья. Кондуктор диаметром 339,7мм спускается на глубину 1000м для перекрытия юрско-меловых и триасовых отложений. С подъемом цемента до устья. Техническая колонна диаметром 244,5мм спускается на глубину 2600м для перекрытия пермских отложений. Башмак промежуточной колонны устанавливается у подошвы кунгурских отложений. Цементный раствор поднимается до устья; Эксплуатационная колонна диаметром 177,8 мм спускается на глубину 3500м для изоляции подсолевых продуктивных горизонтов друг от друга, и их испытания, и опробования. Эксплуатационную колонну рекомендуется цементировать с подъемом цемента до устья. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства скважин N-1, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 5 - подготовительные работы к бурению – 2 - бурение и крепление – 32 испытание, всего 450,0 (8 объекта= 5\*90) в том числе: - в открытом стволе - 5 - в эксплуатационной колонне – 85,0 Продолжительность цикла строительства скважин N-2, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 10 - подготовительные работы к бурению – 3 - бурение и крепление – 70 испытание, всего 560,0 (8 объекта= 5\*70) в том числе: - в открытом стволе - 5 - в эксплуатационной колонне – 65,0 Начало реализации намечаемой деятельности после получения всех необходимых разрешений. Бурение скважины N-1 ориентировочно в декабре 2025 года, испытание объектов скважины N-1 после бурения ориентировочно с начала апреля 2026 года. Бурение скважины N-2 ориентировочно в октябре 2026 года, испытание объектов скважины N-2 после бурения ориентировочно с начала февраля 2027 года. 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 №5193-УВС от 16.03.2023г на разведку и добычу УВ, площадь – 2236,01 кв. км. Срок контракта с периодом разведки – 6 лет, до 16.03.2029 года.;

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 питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. На расстоянии 222 км от территории намечаемой деятельности находится Каспийский море. Контрактная территория не входит в водоохранную зону и полосу. Проектирование новых скважин производится согласно действующего закона Водного

Кодекса РК. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользование общее. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». ;

объемов потребления воды Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину N-1 при СМР на 2025 году. Расчет потребления воды на питьевые нужды.  $V_{\text{питье}} = 0,025 * 39 * 30 = 29,25 \text{ м}^3 / \text{сут}$ ; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды.  $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 * 39 * 30 = 140,4 \text{ м}^3 / \text{сут}$ ; Расчет потребления воды на технические нужды.  $V_{\text{подгот}} = 1,33 * 2 = 2,66 \text{ м}^3 / \text{сут}$ ;  $V_{\text{бур}} = 4,123 * 32 = 131,94 \text{ м}^3 / \text{сут}$ ;  $V_{\text{технич}} = 134,596 \text{ м}^3 / \text{сут}$ ; Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе смр строительства 1 скважины – Водопотребление – 579,196 м<sup>3</sup>/цикл. Водоотведение – 549,946 м<sup>3</sup>/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину N-1 при испытании Расчет потребления воды на питьевые нужды.  $V_{\text{питье}} = 0,025 * 450 * 30 = 337,5 \text{ м}^3 / \text{сут}$ ; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды.  $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 * 450 * 30 = 1620 \text{ м}^3 / \text{сут}$ ; Расчет потребления воды на технические нужды.  $V_{\text{исп}} = 4,123 * 450 = 1855,35 \text{ м}^3 / \text{сут}$ ;  $V_{\text{технич}} = 1855,35 \text{ м}^3 / \text{сут}$ . Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания скважины - N – 1. Водопотребление – 6985,35 м<sup>3</sup>/цикл. Водоотведение – 6647,85 м<sup>3</sup>/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину N-2 при СМР на 2026 год. Расчет потребления воды на питьевые нужды.  $V_{\text{питье}} = 0,025 * 83 * 30 = 62,25 \text{ м}^3 / \text{сут}$ ; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды.  $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 * 83 * 30 = 298,8 \text{ м}^3 / \text{сут}$ ; Расчет потребления воды на технические нужды.  $V_{\text{подгот}} = 1,33 * 3 = 3,99 \text{ м}^3 / \text{сут}$ ;  $V_{\text{бур}} = 4,123 * 70 = 288,61 \text{ м}^3 / \text{сут}$ ;  $V_{\text{технич}} = 292,6 \text{ м}^3 / \text{сут}$ ; Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе смр строительства 1 скважины – Водопотребление – 1238,8 м<sup>3</sup>/цикл. Водоотведение – 1176,55 м<sup>3</sup>/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину N-2 при испытании Расчет потребления воды на питьевые нужды.  $V_{\text{питье}} = 0,025 * 560 * 30 = 420 \text{ м}^3 / \text{сут}$ ; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды.  $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 * 560 * 30 = 2160 \text{ м}^3 / \text{сут}$ ; Расчет потребления воды на технические нужды.  $V_{\text{исп}} = 4,123 * 560 = 2308,88 \text{ м}^3 / \text{сут}$ ;  $V_{\text{технич}} = 2308,88 \text{ м}^3 / \text{сут}$ . Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания скважины N -2 – Водопотребление – 8692,88 м<sup>3</sup>/цикл. Водоотведение – 8272,88 м<sup>3</sup>/цикл. ;

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. Специальное водопользование не планируется. 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 №5193-УВС от 16.03.2023г на разведку и добычу УВ, площадь – 2236,01 кв. км. Срок контракта с периодом разведки – 6 лет, до 16.03.2029 года. Вид недропользование разведка и добыча углеводородов. Географические координаты контрактной территории: 47°14'00" в.д, 56°30'00" с.ш, 46°50'00" в.д, 56°30'00" с.ш, 46°50'00" в.д, 56°09'00" с.ш, 46°52'00" в.д, 56°09'00" с.ш, 46°52'00" в.д, 56°07'00" с.ш, 46°50'00" в.д, 56°07'00" с.ш, 46°50'00" в.д, 55°50'00" с.ш, 47°12'00" в.д, 55°50'00" с.ш, 47°12'00" в.д, 55°52'00" с.ш, 47°14'00" в.д, 55°52'00" с.ш.;

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. ;

б) 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) При СМР и бурение скв.N-1:Железо оксиды 3 кл.оп. 0,009343889 г/с 0,0033638 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,000732722 г/с 0,00026378 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 14,704811999 г/с 42,57611072 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 2,389531951 г/с 6,918617992 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,901544168 г/с 2,64410225 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 2,520292133 г/с 6,9612488 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,000401576 г/с 0,0234544352 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 11,79939402 г/с 34,8883654 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп. 0,000625167 г/с, 0,00022506 т/год;Фтористые неорганические 2 кл.оп. 0,000672222 г/с 0,000242 т/год; Метан 0,02634 г/с 0,01614138624 т/год; смесь УВ С1-С5 0,015804 г/с 0,00970827379 т/год; смесь УВ С6-С10 0,016726 г/с 0,02357218253 т/год;Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000023291 г/с 0,000072881т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,226556666 г/с 0,6617177 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0002 г/с 0,00003046 т/год; Алканы С12-194 кл.оп. 5,624526757 г/с 24,3189635648 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 6,666972222 г/с 2,698482 т/год;ВСЕГО: 44,9044988 г/с, 121,7446827 т/год. При испытании скв.N-1 в 2025 г.: Азота диоксид 2 кл. оп. 10,4076 г/с 84,100416 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 1,691235003 г/с 13,6663176 т/год; Углерод 3 кл. оп. 0,435 г/с 3,44544 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 43,7324754318 г/с 340,559184981 т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,03698576853 г/с 0,29455311558 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 36,444 г/с 286,23552 т/год; Метан 0,77625 г/с 6,03612 т/год; смесь УВ С1-С5 0,021996 г/с 0,3197988864 т/год; смесь УВ С6-С10 0,014664 г/с 0,2131992576 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000010437г/с 0,000094752 т/год; Формальдегид 2 кл. оп. 0,104399997 г/с 0,86136 т/год; Алканы С12-19 4 кл. оп. 2,74647252 г/с 24,88618894 т/год; ВСЕГО : 96,41108915 г/с 760,6181935 т/год. При испытании скв.N-1 в 2026 г.: ВСЕГО: 64,27405944 г/с, 507,0787957 т/год. При СМР и бурение скв.N-2:Железо оксиды 3 кл.оп. 0,009343889 г/с 0,0033638т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,000732722 г/с 0,00026378 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 14,704811999 г/с 42,57611072 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 2,389531951 г/с 6,918617992 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,901544168 г/с 2,64410225 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 2,520292133 г/с 6,9612488 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,000354928 г/с 0,0234974432 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 11,79939402 г/с 34,8883654 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп. 0,000625167 г/с, 0,00022506 т/год;Фтористые неорганические 2 кл.оп. 0,000672222 г/с 0,000242 т/год; Метан 0,02634 г/с 0,02997686016 т/год; смесь УВ С1-С5 0,015804 г/с 0,01802965133т/год; смесь УВ С6-С10 0,016726 г/с 0,04944976755 т/год;Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000023291 г/с 0,000072881т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,226556666 г/с 0,6617177 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0002 г/с 0,00003046 т/год; Алканы С12-194 кл.оп. 5,607913405 г/с 24,3195905568 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 6,666972222 г/с 2,649862 т/год; ВСЕГО: 44,8878388 г/с, 121,7509971 т/год. При испытании скв.N-2 в 2026г.: Азота диоксид 2 кл. оп. 15,29645568 г/с 112,1352616 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 2,485674052 г/с 18,22198 т/год; Углерод 3 кл. оп. 0,58 г/с 4,59392 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 74,5748455628 г/с 454,094649988 т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,06316735072 г/с 0,38925649056 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 60,422464 г/с 381,6588063 т/год; Метан 1,3796416 г/с 8,601184972 т/год; смесь УВ С1-С5 0,029328 г/с 0,4263985152 т/год; смесь УВ С6-С10 0,019552 г/с 0,2842656768 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000013916 г/с 0,000126336 т/год; Формальдегид 2 кл. оп. 0,139199996 г/с 1,14848 т/год; Алканы С12-19 4 кл. оп. 3,66196336 г/с 31,93707965 т/год; ВСЕГО : 158,6523055 г/с 1013,491409 т/год. При испытании скв.Z-2 в 2027г. ВСЕГО: 158,6523055 г/с, 1013,491409т/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 проекта сбросы не планируются..

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 «Проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке Нуржау согласно контракту №5193-УВС от 16 марта 2023 года в Актюбинской области» При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению скважины N-1 в 2025 году - Буровой шлам –154,6102 т/г.; ОБР –200,0171 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) –1,1539 т/г. Всего – 356,6935 т/г. При испытании скважины N-1 в 2025 году - Лимит накопления, тонн/год при испытании 1-й скважины : Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 13,315 т/г. Всего- 13,44203 т/г При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению скважины N-2 в 2026 году - Буровой шлам – 463,8075 т/г.; ОБР –469,5311 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 2,4558 т/г. Всего – 936,7067 т/г. При испытании скважины N-2 в 2026 году - Лимит накопления, тонн/год при испытании 1-й скважины : Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 16,569 т/г. Всего- 16,69603 т/г. 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 потребуются: 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 строительстве разведочной скважины 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 национальной экономики Республики Казахстан №168 от 28.02.2015 года «Об утверждении гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах». 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. Трансграничное 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; 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):  
Мукушев Д.К.

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



