

KZ22RYS01192008

09.06.2025 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 "АртНик Ойл", 050060, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, Микрорайон Нур Алатау улица Темирбек Кожакеев, дом № 18/1, 240440031333, МУТАН БЕКЖАН НУРЛАНУЛЫ, +77776686886, m.ligay@artnikoil.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) Намечаемая деятельность: «Проект разработки месторождения Шубаркудук».; Классификация: Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: Раздел 2 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» 2.Недропользование: п.2.1. разведка и добыча углеводородов. Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча нефти в 2025 году составит 3 тонн в сутки, в 2026 году 2,88 тонн в сутки, в 2027-2,76тн/сутки, в 2028г.-2,71 тн/сутки. В целом дебит нефти не будет превышать 500тонн в сутки в случае нефти и 500 тыс/ м3 в сутки в случае газа..

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 проводилось. ;
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 проводилось. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест По административному делению месторождения Шубаркудук расположено в Темирском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Областной центр г. Актобе находится на расстоянии 150 км, от района проведения работ. Ближайшими населенными пункт село Шубаркудук на расстоянии 5 км. Площадь горного отвода - 32,5 кв. км, глубина участка недр – до подошвы надсолевых отложений. Выбор других мест не предусмотрен..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Намечаемой деятельностью является реализация проектных решений согласно базовому проектному

документу «Проект разработки месторождения Шубаркудук». В рамках проекта разработки рассмотрена реализация технических проектов: «Индивидуального технического проекта на строительство эксплуатационной скважины SH-1 глубиной 500±250м.»; «Группового технического проекта на строительство оценочных скважины SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 с проектной глубиной 500±250 м.»; «Работы при вводе скважины из ликвид. фонда (при расконсервации скважин)». «Эксплуатация двух скважин». В рамках намечаемой деятельности предусматривается бурение 1-ой добывающей скважины в 2025 году, также предусматривается ввод в 2026 году ранее пробуренной скважины из ликвидированного фонда для закачки воды в пределах Южного поля. Также предусмотрено бурения 5 оценочных скважин. Фонд действующих добывающих скважин достигнет 1 ед. и нагнетательных 1 ед. Фонд действующих добывающих скважин – 1 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2038 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 11,03 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 11,03 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 106,5 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 106,5 тыс.т. Конечная обводненность – 95,0%. Рентабельный КИН – 0,008 доли ед. За проектируемый период планируется: • бурение на 1 эксплуатационную скв. SH-1 с проектной глубиной 500м. в 2025г. • строительство 5 оценочных скважин SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6с проектной глубиной 500±250 м в 2025г. • при эксплуатации 2 скважин (прим. 1 скважина в 2025году планируемая к бурению. 1 скважина планируемая к выводу из ликвид. фонда в 2026году.) • работы при вводе скважины из ликвид. фонда (при расконсервации скважин) • эксплуатация двух скважин Площадь горного отвода месторождения Шубаркудук составляет 32,50 кв.км. Глубина участка недр – до подошвы надсолевых отложений..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Намечаемой деятельностью является реализация проектных решений согласно базовому проектному документу «Проект разработки месторождения Шубаркудук». В рамках проекта разработки рассмотрена реализация технических проектов: «Индивидуального технического проекта на строительство эксплуатационной скважины SH-1 глубиной 500±250м.»; «Группового технического проекта на строительство оценочных скважины SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 с проектной глубиной 500±250 м.»; «Работы при вводе скважины из ликвид. фонда (при расконсервации скважин)». «Эксплуатация двух скважин». Конструкция скважин глубиной до 500(±250)м: •Направление Ø 339,7 (13³/₈") x 10м – цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктор и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Кондуктор Ø 244,5 (9⁵/₈") мм x 160м – цементируется до устья. Кондуктор спускается с целью перекрытия меловых отложений, в которых возможно поглощения бурового раствора или водопроявления в водоносных горизонтах, осыпей и обвалов верхних неустойчивых пород. Устье скважин после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 (6⁵/₈") мм x 500 (±250)м – цементируется до устья, спускается с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов, а также опробования перспективных горизонтов..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства при СМР, ПОДГОТОВИТЕЛЬНЫЕ РАБОТЫ, БУРЕНИЯ И КРЕПЛЕНИЯ НА 1 ЭКСПЛУАТАЦИОННУЮ СКВ. SH-1 С ПРОЕКТНОЙ ГЛУБИНОЙ 500М. В 2025г. строительно-монтажные работы (мобилизация, монтаж) - 4сут. - подготовительные работы к бурению - 2сут. - бурение и крепление - 13сут. - испытание – 3сут. -всего – 22 сут. - вахтовый городок – 22сут. СТРОИТЕЛЬСТВО 5 ОЦЕНОЧНЫХ СКВАЖИН SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6с проектной глубиной 500±250 м В 2025г. Продолжительность цикла строительства на одну скважину – 20 сут. в том числе: - строительно-монтажные работы – 4,0сут. - подготовительные работы к бурению – 2,0сут. (согл. ВСН) - бурение и крепление – 14,0сут. ПРИ ИСПЫТАНИИ 5 ОЦЕНОЧНЫХ СКВАЖИН В 2025г. Испытание объектов – 105 сут в том числе: подготовительные работы – 15,0 сут в эксплуатационной колонне – 90,0 сут - вахтовый городок – 125сут. (в целом при строительстве и испытании) ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ 2 СКВАЖИН (прим. 1 скважина в 2025году планируемая к бурению. 1 скважина планируемая к выводу из ликвид. фонда в 2026году.) 2025г. - 1 скважина 2026-2035г. - 2 скважины - вахтовый городок – 365сут. РАБОТЫ ПРИ ВВОДЕ СКВАЖИНЫ ИЗ ЛИКВИД. ФОНДА (ПРИ РАСКОНСЕРВАЦИИ СКВАЖИН) - подготовительные работы – 2сут. - работы по восстановлению скважин – 10,3сут. - монтаж установки КРС – 2сут. -всего – 14,3 сут - вахтовый городок – 14,3сут. Календарный план бурения и испытания скважин представлен ориентировочный и может быть скорректирован при разработке технических проектных документов на строительство скважин после согласования проекта на ЦКРР РК. Эксплуатация планируется начаться после завершения всех работ по

строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется, т.к. в рамкой намечаемой деятельности планируется только вводить месторождения в Пробную эксплуатацию, согласно Кодекса о недрах и недропользовании и стадийности проектов далее по месторождению будут проводиться следующие этапы, такие как разработка месторождения и его обустройство, на эти работы также будут разрабатываться отдельные проектные документы. Постутилизация будет произведена после завершения контрактных обязательств, в случае если контракты не будут продлены. .

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 В 2024г (28.06.2024г) компания ТОО «АртНик Ойл» получила контракт на добычу нефти на месторождении Шубаркудук, расположенном в Темирском районе Актюбинской области, на основании протокола о результатах аукциона по представлению права недропользования №308239 МЭРК, сроком на 25 лет (до 2049г) с учетом подготовительного периода сроком на 3 (три) года, до 28.06.2027г. Вид недропользование разведка и добыча углеводородов.;

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 Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Река Уил находится за пределами нашей контрактной территории, на расстоянии более 1 км от ее границ. В соответствии с Постановлением Акимата Актюбинской области за № 299 от 16.09.2013 года «Установление водоохранных зон и полос» на крупные реки (Орь, Уил, Хобда с притоками) ширина водоохранной полосы р. Уил ее притоков составляет 50 метров, а ширина водоохранной зоны 500 метров от уреза воды. В связи с этим непосредственного влияния проектируемой деятельности на водный объект не ожидается. ;

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

объемов потребления воды Расчет водопотребления и водоотведения при строительстве 1 скважины SH-1 (подг.работы, смр, бурение и крепление) Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 19 \cdot 30 = 14,25 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 19 \cdot 30 = 68,4 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 \cdot 2 = 2,66 \text{ м}^3$ $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 13 = 53,599 \text{ м}^3$ $V_{\text{технич}} = 56,259 \text{ м}^3$ Расчет водопотребления и водоотведения при вахтовом городке SH-1 Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 22 \cdot 30 = 16,5 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 22 \cdot 30 = 79,2 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{тех}} = 4,123 \cdot 22 = 90,706 \text{ м}^3$ $V_{\text{технич}} = 90,706 \text{ м}^3$ Расчет водопотребления и водоотведения при строительстве 5 скважин SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 (подг.работы, смр, бурение и крепление) Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 20 \cdot 30 = 15 \text{ м}^3$ * 5 скважин = 75 м³ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 20 \cdot 30 = 72 \text{ м}^3$ * 5 скважин = 360 м³ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 \cdot 2 = 2,66 \text{ м}^3$ $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 14 = 57,72 \text{ м}^3$ $V_{\text{технич}} = 60,382 \text{ м}^3$ * 5 скважин = 301,91 м³ При вахтовый городок 5 скв. SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 125 \cdot 30 = 93,75 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 125 \cdot 30 = 450 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{тех}} = 4,123 \cdot 125 = 515,375 \text{ м}^3$ $V_{\text{технич}} = 515,375 \text{ м}^3$ Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при испытании 5ти скважин SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 105 \cdot 30 = 78,75 \text{ м}^3$ * 5 скважин = 393,75 м³ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 105 \cdot 30 = 378 \text{ м}^3$ * 5 скважин = 1890 м³ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 \cdot 105 = 432,915 \text{ м}^3$ $V_{\text{технич}} = 432,915 \text{ м}^3$ * 5 скважин = 2164,575 м³ Расчет водопотребления и водоотведения при эксплуатации 2 скв. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 365 \cdot 30 = 273,75 \text{ м}^3$ * 2 скв. Расчет потребления воды на хоз. бытовые

нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 365 \cdot 30 = 1314 \text{ м}^3 \cdot 2 \text{ скв.}$ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{тех}} = 4,123 \cdot 365 = 1504,895 \text{ м}^3$ $V_{\text{технич}} = 1504,895 \text{ м}^3 \cdot 2 \text{ скв.}$ = Расчет водопотребления и водоотведения при вахтовом городке Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 365 \cdot 30 = 273,75 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 365 \cdot 30 = 1314 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{тех}} = 4,123 \cdot 365 = 1504,895 \text{ м}^3$ $V_{\text{технич}} = 1504,895 \text{ м}^3$ При расконсервации скважин Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 14,3 \cdot 30 = 10,725 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 14,3 \cdot 30 = 51,48 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{тех}} = 4,123 \cdot 14,3 = 58,95 \text{ м}^3$ $V_{\text{технич}} = 58,95 \text{ м}^3$ Расчет водопотребления и водоотведения при вахтовом городке Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 14,3 \cdot 30 = 10,725 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 14,3 \cdot 30 = 51,48 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{тех}} = 4,123 \cdot 14,3 = 58,95 \text{ м}^3$ $V_{\text{технич}} = 58,95 \text{ м}^3$;

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. Однако если специальное водопользование понадобится, то в обязательном порядке компанией недропользователем будут получены соответствующие разрешительные документы согласно действующих Законов РК. 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) В 2024г (28.06.2024г) компания ТОО «АртНик Ойл» получила контракт на добычу нефти на месторождении Шубаркудук, расположенном в Темирском районе Актюбинской области, на основании протокола о результатах аукциона по представлению права недропользования №308239 МЭРК, сроком на 25 лет (до 2049г) с учетом подготовительного периода сроком на 3 (три) года, до 28.06.2027г. Горный отвод расположен в Актюбинской области. Границы горного отвода показаны на картограмме и обозначены угловыми точками с №1 по №4. Координаты угловых точек 1. 49°10'12,00"с.ш ; 56°32'40,"в.д.; 2. 49°13'15"с.ш ; 56°31'25"в.д.; 3. 49°14'31" с.ш ; 56°36'25"в.д.; 4. 49°12'10"с.ш ; 56°37'10"в.д.; Площадь горного отвода месторождения Шубаркудук составляет 32,50 кв.км. Глубина участка недр – до подошвы надсолевых отложений.;

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) Работы при строительстве 1 экспл. скв. SH -1 с проектной глубиной 500м+-250м. в 2025г. Железо оксиды 3 кл.оп. 0,00445 г/с 0,00077 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,000383 г/с 0,0000663т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 6,026 г/с 7,353т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,97г/с 1,194т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,394г/с 0,459т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,939г/с 1,148т/год; Сероводород 2 кл. оп 0,0079г/с 0,0089т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 4,8759г/с 5,976 т/год; Фтористые газобразные 2 кл.оп 0,000312г/с, 0,000054т/г; Фториды неорганические 2кл.оп 0,001375г/с, 0,0002377т/г; Смесь ув. C1-C5 0,184г/с, 0,209г/г; Пентан (450) кл.оп.4 0,00773005 г/с, 0,00874721989 т/г; Метан (727*) 0,04118804 г/с, 0,04660782827 т/г; Изобутан (2-Метилпропан) (279) кл.оп.4 0,01114294 г/с, 0,0126092 т/г; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000009416 г/с 0,000012638т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,0943г/с, 0,1149т/г; Алканы C12-19 4 кл.оп. 2,487 г/с 2,982т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 2,09394733863г/с 0,42225462012т/год. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 3 кл.оп. 0,02257г/с, 0,712т/г. ВСЕГО: 18,17339721г/с 20,65250129 т/год. - Работы при испытании: Азота диоксид 2 кл. оп. 1,584391999 г/с 1,402432т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 0,2574 г/с 0,2278 т/год; Углерод 3 кл. оп 0,1032 г/с 0,0904т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 0,2543г/с 0,43т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,0007986г/с 0,000373 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 1,293 г/с 1,5964т/год; Пентан (450) кл.оп.4 0,00069г/с, 0,000183 т/г; Метан (727*) 0,003722032 г/с, 0,00097 т/г; Изобутан (2-Метилпропан) (279) кл.оп.4 0,001006952 г/с, 0,0002т/г; Смесь УВ C1-C5 0,0789 г/с 0,2166т/год; смесь УВ C6-C10 0,002427008г/с 0,07293888т/год; Бензол (64) 2 кл. оп. 0,000031696 г/с 0,000952т/год; Диметилбензол 3 кл. оп. 0,00000996г/с 0,000296т/год; Метилбензол 3 кл. оп. 0,0000199232г/с 0,000598т/год; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000002469г/с 0,000002215т/год; Формальдегид 2 кл. оп. 0,0246 г/с 0,020138т/год; Алканы C12-19 4 кл. оп. 0,65171550732г/с 0,4982714048т/год; ВСЕГО: 4,25г/с 4,5620 т/год. - Вахт. городок: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,002376 г/с 0,000385 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,0002044 г/с 0,0000331т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 0,426933367 г/с 0,7984432 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,069376633г/с 0,12974702т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,027777778г/с 0,0499т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,066666667г/с 0,12475т/год; Сероводород 2 кл. оп 0,00005565168г/с 0,00010791т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 0,347400444г/с 0,649179т/год; Фтористые газобразные 2 кл.оп 0,0001667г/с, 0,000027т/г; Фториды неорганические 2кл.оп 0,000733г/с, 0,0001188т/г; Диметилбензол 3 кл.оп. 0,0000625г/с 0,0135 т/г. Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000000667г/с 1,372Е-06т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,006666667г/с 0,012475т/год; Масло минеральное нефтяное 0,00002167 г/с 0,000073т/год; Уайт-спирит 0,0000625г/с 0,0135 т/год; Алканы C12-19 4 кл.оп. 0,18102775932г/с 0,33812909т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 0,000311г/с 0,0000504т/год. ВСЕГО: 1,129843404г/с 2,1304199т/год. Работы при строительстве 5 оц. скв. SH-2, SH-3, SH-4, SH-5, SH-6 с проектной глубиной 500±250 м. ВСЕГО 2025г.: 86,28333г/с 108,2463 т/год. - Работы при испытании 5 оц. скважин: ВСЕГО 2025г. – на 5 ОЦ скв.: 47,07210345г/с 142,0601833т/год. - Вахт. городок для работ с 5ю оц. скв.: ВСЕГО: 1,121513404г/с 11,8745493т/год. Работы при эксплуатации 2 скв. (прим. 1 скв. в 2025году планируемая к бурению. 1 скв., планируемая к выводу из ликвид. фонда в 2026году.) ВСЕГО 2025г. - 1 скв.: 4,567947515г/с 81,45969958т/год. ВСЕГО 2026-2035г. - 2 скв.: 9,13589503г/с 162,9193992т/год. - Вахт.городок при экспл.: ВСЕГО: 1,121513404г/с 34,6093633т/год. при вводе скважины из ликвид. Фонда (при расконсервации скважин) ВСЕГО: 5,950283599г/с 11,9352405 т/год. - Вахтовый городок ВСЕГО: 1,129843404 г/с 1,39470541т/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 Работы при строительстве 1 скв. SH -1 На 1скв.2025г. -Буровой шлам - 59,354365т/г.; ОБР –96,47039597т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524т/г.; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) – 0,9 т/г.; Промасленные фильтры - 0,01 т/г.; Отработанное масло по дизель-электростанциям – 12,16т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,11385т/г. Огарки электродов - 0,011 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) – 0,562191 т/г.; Отработанные автошины - 0,037 т/г.; Строительные отходы - 1,25 т/г.; Металлолом –

0,68256 т/г. Пищевые отходы – 0,95. Всего –172,6538т/г. Вахт. городок: Промасленная ветошь - 0,1524т/г.; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) – 0,9 т/г.; Промасленные фильтры - 0,01 т/г.; Отработанное масло по дизель-электростанциям – 12,16т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,11385т/г. Огарки электродов - 0,011 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) – 0,650958 т/г.; Отработанные автошины - 0,037 т/г.; Строительные отходы - 1,25 т/г.; Металлолом – 0,68256 т/г. Пищевые отходы – 1,1. . Всего –17,06777 т/г. При строительстве 5 оц. скв. Буровой шлам - 296,7718т/г.; ОБР –482,352т/г.; Промасленная ветошь - 0,762 т/г.; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) – 4,5 т/г.; Промасленные фильтры - 0,05 т/г.; Отработанное масло по дизель-электростанциям – 60,8т/г.; Тара из-под лакокрасочных материалов - 0,56925т/г. Огарки электродов - 0,055 т/г.; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) – 2,810955 т/г.; Отработанные автошины - 0,185 т/г.; Строительные отходы – 6,25 т/г.; Металлолом – 3,4128т/г. Пищевые отходы – 4,75.. Всего –296,7718т/г. При испытании 1 скв. в 2025г.: Люминесцентные лампы -0,0002 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Промасленные фильтры - 0,021 т/год; Смешанные коммунальные отходы (ТБО) – 0,029589т/г. Отходы обратной промывки скважин (ООПС) - 43,155 т/г. Нефтешлам – 1,449т/г. Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами – 0,736т/г. АСПО (асфальто-смолистые парафиновые отложения) – 90,0 т/г. Использованная спецодежда – 0,25т/г. Шлам от мойки автотранспорта – 0,1248т/г. Всего- 135,8926 т/г. При испытании 5ти скв. в 2025г.: Люминесцентные лампы -0,001 т/г.; Промасленная ветошь - 0,635 т/г.; Промасленные фильтры - 0,105 т/год; Смешанные коммунальные отходы (ТБО) – 0,147945т/г. Отходы обратной промывки скважин (ООПС) – 215,775 т/г. Нефтешлам – 7,245т/г. Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами – 3,68т/г. АСПО (асфальто-смолистые парафиновые отложения) – 450,0 т/г. Использованная спецодежда – 1,25т/г. Шлам от мойки автотранспорта – 0,624т/г. Всего- 679,4629 т/г. Вахт. городок Люминесцентные лампы -0,0002 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Промасленные фильтры - 0,021 т/год; Смешанные коммунальные отходы (ТБО) – 3,698625 т/г. Всего- 3,698625т/г. При эксплуатации: Отработанное масло -11т/год;Промасленная ветошь – 0,1524 т/год;Тара из-под ЛКМ -0,042 т/год; Светодиодные лампы-0,12 т/год;Ртутьсодержащие отходы-0,06 т/год;Отработанных аккумуляторных батарей -0,290 т/год;Резинотехнические изделия (промасленные)-5 т/год; Нефтешлам - 1,449 т/год; ООПС - 43,155 т/год; АСПО - 262,8 т/год; Шлам от мойки авто - 0,1248 т/год; Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами - 0,736 т/год; Огарки сварочных электродов -0,002255 т/год;Металлолом-0,68256 т/год; Строительные отходы-1,25 т/год;Пищевые отходы-3 т/год;Коммунальные отходы (ТБО)-12 т/год; Отработанные шины-3 т/год;ВСЕГО в 2025г.: 344,864 т/год. 2026г.-2035г. 2скв. - 689,728т/год. При расконсервации: Промасленная ветошь – 0,127 т/год; Люминесцентные лампы-0,00003 т/год; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы)-2,3215104 т/год; Промасленные фильтры-0,027 т/год; Отработанное масло по дизель-электростанциям-1,321235 т/год; ВСЕГО: 2,3215104 т/год. 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, 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 проведении работ 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 Приказ

Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011 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):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

МУТАН БЕКЖАН НУРЛАНУЛЫ

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



