Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ40RYS00635195 **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:
Товарищество с ограниченной ответственностью "QazTransTorg", 050060, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, Микрорайон Алмагуль, дом № 1, Квартира 57, 180540036777, МИРЗАГЕЛЬДИЕВ КУАНЫШБЕК КАБЛАНБЕКОВИЧ, 87002221908, terrigenkz@gmail.com
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 разведочных работ по поиску углеводородов на участке Журун Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. 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 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 проводилась. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок Журун в административном отношении участок Журун относится к Темирскому и Мугалжарскому районам Актюбинской области Республики Казахстан. Однако проектируемые скажины располагаются в Темирском районе Актюбинской области. Область возможного воздействия Темирский район пос. Темир, расстояние до пос. Темир от скважины Ж-1 составляет около 18км, от скважины Ж-2 около 15км. Согласно контракту выбор другого места не предусмотрено.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Журун Участок недр предоставлен ТОО «QazTransTorg» для осуществления операций по недропользованию на основании протокола Компетентного органа (№288335 от 20.10.2023 г.) по результатам проведенного аукциона. Площадь участка недра (геологического отвода) участка Журун составляет – 1267,09 кв.км, глубина геологического отвода - до кристаллического фундамента. Мощность (производительность) объекта отсутствует так как месторождение

находится на стадии разведки..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Основной целью Проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке Журун является уточнение геологического строения и подтверждение перспектив нефтегазоносности надсолевых отложений. На этапе поисков и разведки рассматриваемой территории предусмотрено решение следующих основных задач: -поиски залежей углеводородов в надсолевых отложениях; -установление продуктивности нефтегазонасыщенных коллекторов качественным опробованием, -изучение свойств коллекторов по материалам ГИС и данным лабораторных исследований керна; -изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; -изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород; -получение исходных данных для оперативного подсчета запасов выявленных залежей нефти. Для решения указанных задач настоящим «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Журун» предусматривается бурение 2-х поисковых скважин проектной глубиной 700 м, с целью изучения геологического строения вскрываемого разреза и поисков залежей углеводородов в надсолевых отложениях. Скважина Ж-1 – поисковая, независимая, закладывается в полусводе примыкания к тектоническому нарушению по отражающим горизонтам D, PT, на расстоянии 4,46 км, на запад от скважины Ostansuk-12. Цель бурения – выяснения перспектив нефтегазоносности юрских, триасовых, пермотриасовых отложений, прослеживания продуктивных горизонтов, оценка их коллекторских свойств. Проектная глубина скважины – 700м, проектный горизонт – пермотриас. Скважина Ж-2 – поисковая, зависимая от результатов бурения и опробования скважины Ж-1, закладывается в полусводе примыкания по отражающим горизонтам D, PT, на расстоянии 2,35км на северо-запад от скважины Lakkargan-32. Цель бурения – выяснения перспектив нефтегазоносности юрских, триасовых, пермотриасовых отложений, прослеживания продуктивных горизонтов, оценка их коллекторских свойств. Проектная глубина скважины – 700м, проектный горизонт – пермотриас. Конструкция: Направление Интервал установки, м 0-50; Диаметр, мм долота - 393,7; колонны – 323,9; цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктором и обвязки устья скважины с циркуляционной системой; Кондуктор Интервал установки, м 0-300; Диаметр, мм долота - 295,3; колонны – 244,5; цементируются до устья. Кондуктор устанавливается для перекрытия неустойчивых палеогеновых отложений, склонных к осыпям, обвалам, прихватам; Эксплуатационная колонна Интервал установки, м 0-700; Диаметр, мм долота – 215,9; колонны – 168,3; Спускаются с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов, а также добычи нефти. Эксплуатационная колонна цементируется до устья..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность бурения скважины Ж-1 – 28 суток. Начало бурения прогнозируется на 01.04.2025г завершение 28.04.2025г. Испытание скважины Ж-1 – 270 суток, к испытанию планируется 3 объекта скважины, начало испытания прогнозируется 01.05.2025г- завершение 25.01.2026г. Продолжительность бурения скважины Ж-2 – 28 суток. Начало бурения прогнозируется на 03.08.2027г завершение 01.09.2027г. Испытание скважины Ж-2 – 270 суток, к испытанию планируется 3 объекта скважины, начало испытания прогнозируется 03.09.2075г-завершение 31.05.2028г. 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 №5290-УВС от 27.11.2023года на разведку и добычу углеводородов на участке Журун подписан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «QazTransTorg». Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 27.11.2029года, площадь – 1267,09 кв. км;

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 Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости

в вагончиках. Хранение воды для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На технологические нужды будет использоваться техническая вода, которую также будут поставлять согласно договору подрядные организации По территории геологического отвода участка Журун протекает река Темир. Воздействие на реку не прогнозируется в виду удаленного расстояния намечаемых работ от ее русла. Расстояние от проектируемой скважины Ж-1 до реки составляет около 11 км. Расстояние от проектируемой скважины Ж-2 до реки составляет около 6 км. Расстояние до подземных вод Кокжиде от проектируемой скважины Ж-1 составляет около 65 км. Расстояние от проектируемой скважины Ж-2 составляет около 57 км.;
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 Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения. Расчет предварительных объемов водопотребления и водоотведения на скважину Ж-1. Расчет потребления воды на питьевые нужды.Vпить= 0,025*28*30=21м3/ сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. Vхоз-быт= 0,12*28*30 = 100,8 м3/ сут; Расчет потребления воды на технические нужды . Vбур=4,123*28=115,444 м3/ сут; Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе строительства 1 скважины – Водопотребление – 237,244 м3/цикл. Водоотведение – 216,244 м3/цикл. Расчет предварительных объемов водопотребления и водоотведения на скважину Ж-2. Расчет потребления воды на питьевые нужды.Vпить= 0,025*28*30=21м3/ сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. Vхоз-быт= 0,12*28*30 = 100,8 м3/ сут; Расчет потребления воды на технические нужды. Vбур=4,123*28=115,444 м3/ сут; Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе строительства 1 скважины – Водопотребление – 237,244 м3/цикл. Водоотведение – 216,244 м3/цикл. Расчет предварительных объемов водопотребления и водоотведения на скважину Ж-1 при испытании Расчет потребления воды на питьевые нужды. Vпить= 0,025*270*30=202,5 м3/ сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. Vхоз-быт= 0, 12*270*30 = 972 м3/ сут; Расчет потребления воды на технические нужды. Vисп=4,123*270=1113,21м3/ сут;. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания скважины Z-2 – Водопотребление – 2287 м3/цикл. Водоотведение – 2085,21 м3/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 №5290-УВС от 27.11.2023года на разведку и добычу углеводородов на участке Журун подписан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «QazTransTorg». Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 27.11.2029года Вид недропользование разведка и добыча углеводородов. Географические координаты контрактной территории: 49°20'00" с.ш,57°36' 00" в.д; 49°16'00" с.ш,57°36'00" в.д;49°16'00" с.ш,57°34'00" в.д;49°14'00" с.ш,57°34'00" в.д;49°14'00" с.ш,57°38' 00" в.д;49°13'00" с.ш,57°39'00" в.д;49°13'00" с.ш,57°39'00" в.д; 49°08'00" с.ш,57°39'00" в.д;49°08'00" с.ш,57°40' 00" в.д; 49°04'00" с.ш,57°40'00" в.д; 49°04'00" с.ш,57°41'00" в.д; 48°49'00" с.ш,57°41'00" в.д; 48°49'00" с.ш,57°40' 00" в.д; 48°50'00" с.ш,57°40'00" в.д; 48°50'00" с.ш,57°33'00" в.д; 48°56'00" с.ш,57°33'00" в.д; 48°56'00" с.ш,57°10' 00" в.д; 49°12'00" с.ш,57°10'00" в.д; 49°12'00" с.ш,57°11'00" в.д; 49°11'00" с.ш,57°11'00" в.д; 49°11'00" с.ш,57°12' 00" в.д; 49°10'00" с.ш,57°12'00" в.д; 49°10'00" с.ш,57°27'00" в.д; 49°11'00" с.ш,57°27'00" в.д; 49°11'00" с.ш,57°28' 00" в.д; 49°17'00" с.ш,57°28'00" в.д; 49°17'00" с.ш,57°29'00" в.д; 49°20'00" с.ш,57°29'00" 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 вырубки 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) При бурение скв.Ж-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. 0,000354928 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 0,02378976755 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 2,585592т/год; ВСЕГО: 44,8878388 г/с, 121,7509971 т/год. При испытании скв.Ж-1.: Азота диоксид 2 кл.оп. 6,740164797 г/с 55,582439886 т/г; Азота оксид 3 кл.оп. 1,095276783 г/с 9,032146482 т/г; Углерод3 кл.оп. 0,483804 г/с 3,824939904 т/г; Сера диоксид 3 кл.оп. 1,043999997 г/с 8,6136 т/г; Сероводород 2 кл.оп. 0,00062748 г/с 0,009210264 т/г; Углерод оксид 4 кл.оп. 5,88204 г/с 48,58571904 т/г; Метан 0,048861 г/с 0,509429088 т/г; Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,021996 г/с 0,3197988864 т/г; Смесь углеводородов предельных С6-С10 0,014664 г/с 0,2131992576 т/г; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000010437 г/с 0,000094752 т/г; Формальдегид 2 кл.оп. 0,104399997 г/с 0,86136 т/г; Алканы С12-19 4 кл.оп. 2,74647252 г/с 23,95280974 т/г; В С Е Г О : 18,182317 г/с 151,504747 т/г; При бурение скв.Ж-2: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. 0,000354928 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 0,02378976755 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 2,585592т/год; ВСЕГО: 44,8878388 г/с, 121,7509971 т/год. При испытании скв.Ж-2.: Азота диоксид 2 кл.оп. 6,740164797 г/с 55,582439886 т/г; Азота оксид 3 кл.оп. 1,095276783 г/с 9,032146482 т/г; Углерод3 кл.оп. 0,483804 г/с 3,824939904 т/г; Сера диоксид 3 кл.оп. 1,043999997 г/с 8,6136 т/г; Сероводород 2 кл.оп. 0,00062748 г/с 0,009210264 т/г; Углерод оксид 4 кл.оп. 5,88204 г/с 48,58571904 т/г; Метан 0,048861 г/с 0,509429088 т/г; Смесь углеводородов предельных С1-С5 0,021996 г/с 0,3197988864 т/г; Смесь углеводородов предельных С6-С10 0,014664 г/с 0,2131992576 т/г; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000010437 г/с 0,000094752 т/г; Формальдегид 2

кл.оп. 0,104399997 г/с 0,86136 т/г; Алканы С12-19 4 кл.оп. 2,74647252 г/с 23,95280974 т/г; В С Е Г О : 18, 182317 г/с 151,504747 т/г; 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 При бурении скважины Ж-1 - Буровой шлам – 68,5835 т/г.; ОБР –125,0313 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г. ; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 1,03561 т/г. Всего – 204,26 т/г. При полном цикле испытания скважины Ж-1 Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 7,989 т/г. Всего- 8,116 т/г При бурении скважины Ж-2 - Буровой шлам – 68,5835 т/г.; ОБР –125,0313 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 1,03561 т/г. Всего – 204,26 т/г. При полном цикле испытания скважины Ж-2 Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 7,989 т/г. Всего- 8,116 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 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 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 Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР 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.

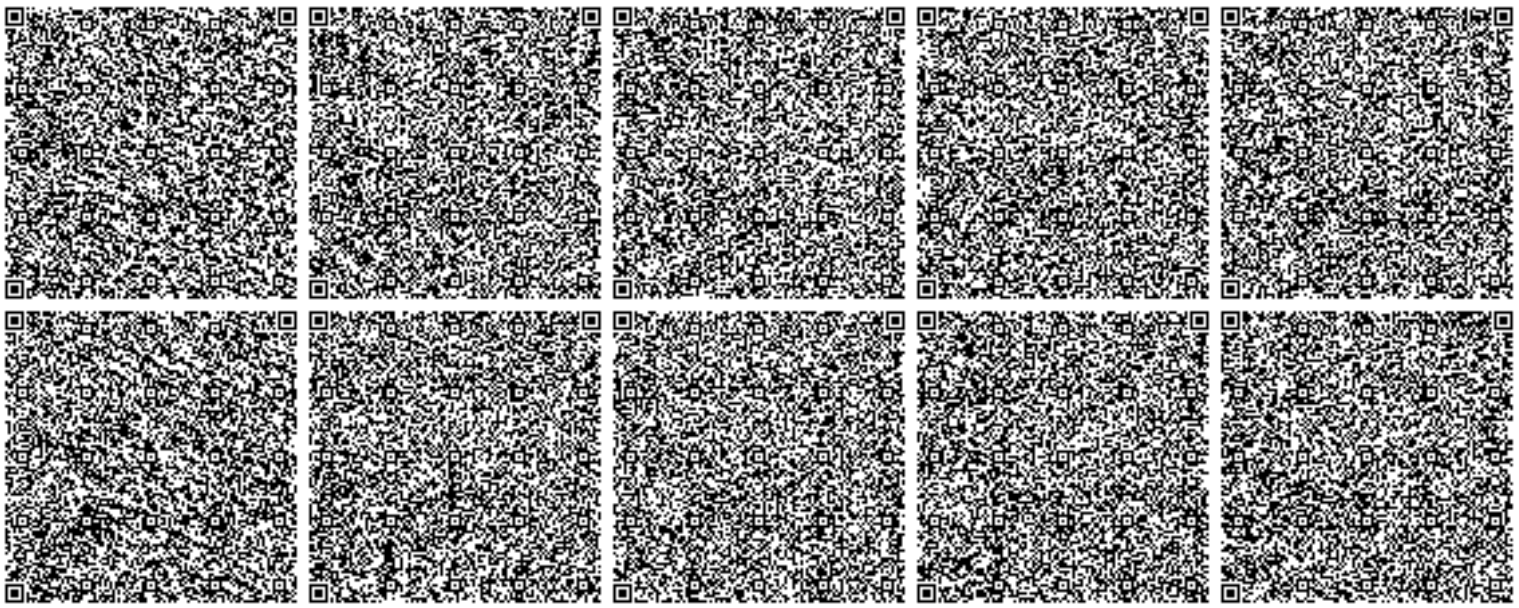
16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите 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..

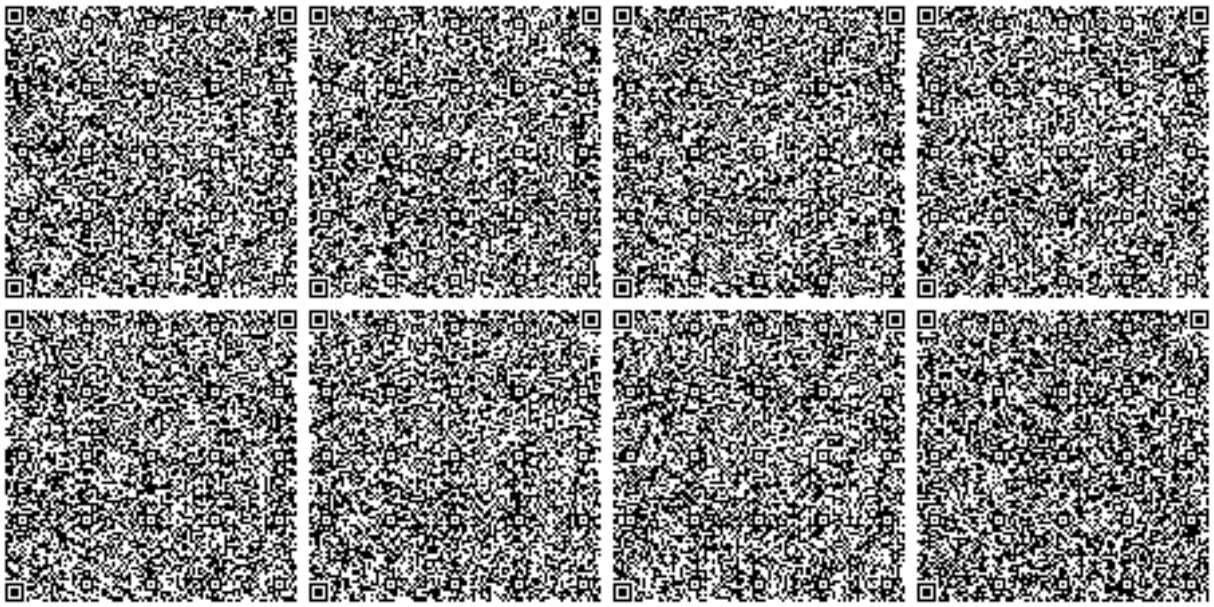
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты технических и технологических решений и мест расположения 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):
Мирзагельдиев К.К.

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





Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.