

KZ42RYS00268499

15.07.2022 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 "КазАзот", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г. Актау, Промышленная зона 6, здание № 150, 051140001409, МАУЛЕШЕВ АРМАН АХМЕТЖАНОВИЧ, 7292579814, a.dzhumatova@kazazot.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) Раздел 2. П.2 Недропользование 2.1. разведка и добыча углеводородов. Объект: «Обустройство 6-ти газодобывающих скважин на м.р. Шагырлы-Шомышты в 2022 г.».

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается.;
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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: В административном отношении район работ входит в Бейнеуский район Мангистауской области Республики Казахстан, в географическом отношении - в пределах северного борта Северо-Устьюртского прогиба. Основанием для выполнения проекта «Обустройство 6-ти газодобывающих скважин на м/р Шагырлы-Шомышты в 2022 г.», в целях увеличения добычи природного газа было принято решение о расширении системы сбора газа на месторождении. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристики продукции Основными решениями в проекте обустройства газовых скважин являются: Обустройство приустьевых площадок; Прокладка газовых шлейфов; Электрохимзащита подземных трубопроводов Подъездные дороги к скважинам; Универсальная обслуживающая площадка. Расчетный дебит добывающей скважины – до 30 тыс

.м3/сутки. Устьевое давление на скважинах – 1,5 – 3,2 Мпа. Давление в шлейфах – 1,0 – 2,0 Мпа. Источники энергоснабжения при планируемых работах - дизельные двигатели..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектом предусматриваются следующие работы: - обустройство 6-ти новых площадок разведочных скважин №№ 265, 266, 267, Р-20, Р-21, Р-22 месторождения Шагырлы-Шомышты; - прокладка газопроводов-шлейфов, предназначенных для транспорта газа от новых газодобывающих скважин к приемным манифольдам на ГСП-3; - расширение приемного манифольда М-101 на ГСП-3. В основу системы сбора на месторождении Шагырлы-Шомышты заложена однотрубная лучевая схема сбора газа с четырьмя газосборными пунктами (ГСП-1, 2, 3, 4). Данным проектом предусматривается сбор газа от 6-ти новых газодобывающих скважин, из них шлейфы от: скв. № 267, Р-22 подключить к манифольду М-101; скв. № 265, 255, Р-20, Р-21 подключить к манифольду М-102. Природный газ от скважин давлением до 2,0 МПа с температурой 25 °С по газопроводам-шлейфам диаметром 108х5 поступает к входным манифольдам при ГПС-3. Газ от скважин, поступивший на ГСП-3, направляется в газовый сепаратор для отделения капельной жидкости. Отсепарированный газ через узел учёта по газосборным коллекторам направляется в систему подготовки и компримирования УПГ. К площадкам скважин запроектированы подъездные автодороги по кратчайшему расстоянию. Подъезды обеспечивают перевозку вспомогательных и хозяйственных грузов, проезд пожарных, ремонтных и аварийных машин и отнесены к служебным автомобильным дорогам. Также проектом предусмотрена электрохимическая защита подземных промысловых газопроводов-шлейфов от 6-ти газодобывающих скважин до пункта сбора газа ГСП-3. Сжигания газа на факеле в период проведения работ не планируется..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительные работы будут проводиться в 2022 году. Срок строительства – 2 месяца. Продолжительность эксплуатации составит – с 2023 г. по 2032 г. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения..

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 Основные показатели: Площадь планируемой территории под 1 скважину - 0,25 га; Площадь застройки под 1 скважину - 0,0332га; Плотность застройки под 1 скважину - 13,28%. Общая протяженность подъездов к площадкам скважин: 2891.62 п.м.;

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 Источниками водоснабжения ориентировочно на месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) необходимо: питьевая вода, техническая вода;

объемов потребления воды Ориентировочный объем водопотребления при планируемых работах составляет: - Количество воды, необходимое для проведения гидроиспытаний составит – 87 м3; - Объем воды, используемой для увлажнения грунта – 13456,32 м3; - На хозяйственно-бытовые нужды – 1883,07 м3 ; операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при строительстве;;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь геологического отвода контрактной территории составляет 15768,94 км2. Приблизительные географические координаты участка проведения работ - 45° 53' 51.25" N, 56° 08' 08.22" E.;

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 нет;

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

объемов пользования животным миром нет;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ориентировочные ресурсы на срок строительства: Местные ресурсы – грунт. Привозные ресурсы: Щебень, песок, гравий, ПГС, моторные масла, бензин, дизельное топливо (для передвижных источников и дизель-генераторов), лакокраски, стальные изделия, электроды.;

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

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 строительстве: Железо (II, III) оксиды 0,026221 г/с, 0,01838782 т/год; Марганец и его соединения 0,00088290742 г/с, 0,00126234612 т/год; Медь (II) оксид 0,000000089 г/с, 9,84E-09 т/год; Никель оксид 0,0000001187 г/с, 1,312E-08 т/год; Хром /в пересчете на хром (VI) оксид 0,00001514 г/с, 0,00001377 т/год; Азота (IV) диоксид 2,3415408783 г/с, 27,0123882123 т/год; Азот (II) оксид 0,378680333 г/с, 4,38882842 т/год; Озон 0,000000126 г/с, 1,394E-08 т/год; Углерод 0,155228889 г/с, 1,7075904 т/год; Сера диоксид 0,391166667 г/с, 4,201587 т/год; Углерод оксид 1,9741736895 г/с, 22,0076872148 т/год; Фтористые газообразные соединения 0,00025953 г/с, 0,0007361336 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые 0,000383 г/с, 0,001051 т/год; Диметилбензол 24,544 г/с, 0,59146 т/год; Метилбензол 3,426 г/с, 0,01233 т/год; Бенз/а/пирен 0,000003631 г/с, 0,000046324 т/год; Бутилацетат 0,663 г/с, 0,002387 т/год; Формальдегид 0,036633334 г/с, 0,4234318 т/год; Пропан-2-он 1,437 г/с, 0,00517 т/год; Уайт-спирит 13,49 г/с, 0,24196 т/год; Алканы C12-19 - 0,934888888 г/с, 10,1909524 т/год; Эмульсол 0,000002 г/с, 0,000001078 т/год; Взвешенные частицы 1,0555234 г/с, 0,0269312 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 15,8632502 г/с, 113,2500956 т/год; Пыль абразивная 0,0000144 г/с, 0,0000438 т/год; В С Е Г О : 66,7188682 г/с, 184,0843416 т/год; При эксплуатации: Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,0871 г/с, 2,77161 т/год; В С Е Г О : 0,0871 г/с, 2,77161 т/год.;

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 нет.

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 планируемых работах всего ориентировочно отходов – 16,6649 тонн, из них: Опасные отходы: • Отработанные масла – образуются при замене масла спецтехники, 2,8851 тонн; • Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,0254 тонн; • Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 0,0243 тонн. Неопасные отходы: • Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей, 0,6571 тонн; • Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ, 0,0154 тонн; • Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 11,7616 тонн; • Пищевые отходы – образуются при приготовлении и приеме пищи в столовой, 1,2960 тонн..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений нет.

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) Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды использовались данные из «Отчета производственного экологического мониторингу на территории месторождения «Шағырлы-Шөмішті» АО «КазАзот за I квартал 2022 года». Для оценки фактического состояния атмосферного воздуха произведен отбор проб на содержание следующих ингредиентов: азота диоксид, оксид углерода, азота оксид, углеводороды C1-C5, пыль абразивная, метан. Анализ показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам в точках отбора проб находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии..

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 Ожидаемое ориентировочное экологическое воздействие на окружающую среду при строительстве допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта); -Незначительное воздействие (среда полностью самовосстанавливается); - Воздействие кратковременное (до 6-ти мес.). При эксплуатации: - Локальное воздействие; -Незначительное воздействие; - Воздействие многолетней продолжительности (от 3-х лет и более). Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что интегральная оценка воздействия при осуществлении работ оценивается как воздействие низкой значимости. .

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; • контроль безопасного движения строительной спецтехники; • для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; • для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; • проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; • четкая организация учета водопотребления и водоотведения; • сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • раздельное хранение отходов в соответствующим образом маркированных контейнерах и емкостях; • предотвращение разливов ГСМ; • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; • ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении; • выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы..

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

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Ермаганбетов Н.Д.

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

