

KZ62RYS01700732

24.04.2026 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 "СНПС - Актобемунайгаз", 030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3, 931240001060, ЖУ ШИТАО, 966513, shevchuk@cnpc-amg.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) Эксплуатация месторождения Южный Жанажол. Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. .

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) Отсутствует;

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) Отсутствует.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Южный Жанажол находится в Мугоджарском районе Актюбинской области РК в 240 км к югу от г. Актобе, между Мугоджарскими горами и долиной реки Эмба. Ближайшими населенными пунктами являются усадьба совхоза Жанажол, расположенная в 15 км к северо-востоку и действующий нефтепромысел Жанажол, расположенный на границе с горным отводом и Кенкияк, расположенный в 35 км к северо-западу. Ближайшая железнодорожная станция Эмба на линии Москва - Средняя Азия находится в 100 км от площади. Производственное предприятие НГДУ «Октябрьскнефть» АО «СНПС-Актобемунайгаз» расположено в городе Кандыагаш, в 130 км на север от месторождения Жанажол. В непосредственной близости находятся нефтяные месторождения: Жанажол, Алибекмола, Кенкияк надсолевой и подсолевой, Лактыбай, Кокжиде и другие. Недалеко от месторождения проходят нефтепроводы Атырау – Орск и Кенкияк-Атырау. Южнее месторождения находится Жанажольский газоперерабатывающий завод, использующий газ рядом расположенных месторождений АО «СНПС-Актобемунайгаз», откуда проложен газопровод в г. Актобе. Выбор других мест для осуществления деятельности по Контракту не предусмотрен. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Недропользователем месторождения является АО «СНПС-Актобемунайгаз», имеющее Контракт на недропользование №968 От 06.06.2002 г дополнение 14. По Жанажолу Южному: Добыча нефти «Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча нефти составит: в 2025 г – 0,0 тыс.т, в 2026 г – 21,8 тыс.т, в 2027 г – 33,4 тыс.т, в 2028 г – 38,5 тыс.т, в 2029 г – 38,1 тыс.т, в 2030 г – 37,8 тыс.т, в 2031 г – 37,4 тыс.т, в 2032 г – 37,0 тыс.т, в 2033 г – 36,6 тыс.т, в 2034 г – 36,3 тыс.т.» Добыча жидкости «Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча жидкости ожидается: в 2025 г – 0,0 тыс.т, в 2026 г – 26,8 тыс.т, в 2027 г – 41,2 тыс.т, в 2028 г – 47,7 тыс.т, в 2029 г – 58,3 тыс.т, в 2030 г – 58,6 тыс.т, в 2031 г – 58,8 тыс.т, в 2032 г – 59,0 тыс.т, в 2033 г – 59,2 тыс.т, в 2034 г – 59,3 тыс.т.» Добыча растворённого газа «Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча растворённого газа составит: в 2025 г – 0,0 млн.м³, в 2026 г – 13,9 млн.м³, в 2027 г – 22,2 млн.м³, в 2028 г – 27,5 млн.м³, в 2029 г – 27,4 млн.м³, в 2030 г – 27,4 млн.м³, в 2031 г – 27,4 млн.м³, в 2032 г – 27,4 млн.м³, в 2033 г – 27,3 млн.м³, в 2034 г – 27,3 млн.м³.» Добыча свободного газа «Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча свободного газа составит: в 2025–2034 гг – 0,0 тыс.т.» Добыча конденсата «Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча конденсата составит: в 2025–2034 гг – 0,0 тыс.т.» Закачка воды «Согласно технологическим показателям проекта разработки закачка воды составит: в 2025 г – 0,0 тыс.м³, в 2026 г – 16,4 тыс.м³, в 2027 г – 79,6 тыс.м³, в 2028 г – 95,5 тыс.м³, в 2029 г – 97,3 тыс.м³, в 2030 г – 105,9 тыс.м³, в 2031 г – 136,9 тыс.м³, в 2032 г – 152,7 тыс.м³, в 2033 г – 155,6 тыс.м³, в 2034 г – 156,9 тыс.м³.» Закачка газа «Согласно технологическим показателям проекта разработки закачка газа в 2025–2034 гг отсутствует (0,0 млн.м³).» На контрактной территории участка Южный Жанажол залежи с запасами категории С2, вскрыты оценочной скважиной ЮЖ-4 в пачках Б, Гв, Гн, Дв и Дн, геологические/извлекаемые запасы нефти оценены в 1565/326 тыс.т. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. В рамках проектов планируется эксплуатация месторождения Южный Жанажол, после получения всех разрешительных документов. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта). Начало реализации намечаемой деятельности после получения всех необходимых разрешений. Ликвидация последствий недропользования по завершению контракта если не будет продления либо по завершению разработки месторождения в 2100 году. Однако согласно действующего законодательства недропользователь имеет право на продление контракта, в связи с этим ликвидация последствий может передвинуться по результатам продления контракта на недропользование. 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. Недропользователем месторождения является АО «СНПС-Актобемунайгаз», имеющее Контракт на недропользование №968 От 06.06.2002 г дополнение 14. площадь горного отвода составила 22,57 км² с глубиной минус 3650м в абсолютных значениях.;

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 для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Для производственно-технического водоснабжения (поддержание пластового давления) используется вода согласно Разрешения на специальное водопользование № KZ96VTE00020095 серия Пес.Эмба (подземка). Производственно-техническое и хозяйственно-питьевое водоснабжение объектов Жанажольского нефтегазоперерабатывающего комплекса и ПТЭС-160 Расширение ГТЭС-45 АО «СНПС-Актобемунайгаз» используется вода согласно Разрешения на специальное водопользование Номер: KZ08VTE00029148 Серия: Пес.Эмба (подземный). Гидрографическая сеть района, в основном представлена рекой Эмба, которая протекает в 2-14 км к юго-западу от

месторождения. Вода минерализованная, и используется для технических нужд. Для бытовых целей используется вода привозная. Рядом с месторождением располагаются реки Эмба, Атжаксы. По Западной стороне горного отвода протекает один из водотоков реки Атжаксы. Также в непосредственной близости располагаются пески Кокжиде. Намечаемую деятельность планируется осуществлять на разрешенном расстоянии от рек и водотоков. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки.;

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

объемов потребления воды Предварительный максимальные объемы водопотребления и водоотведения согласно разрешенным по специальному водопользованию.;

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) Недропользователем месторождения является АО «СНПС-Актобемунайгаз», имеющее Контракт на недропользование №968 От 06.06.2002 г дополнение 14. площадь горного отвода составила 22,57 км2 с глубиной минус 3650м в абсолютных значениях. Географические координаты Горного отвода месторождения Южный Жанажол: 1.48° 12' 01" с.ш.57° 14' 36" в.д.;2.48°13' 18" с.ш.57° 14' 47" в.д.; 3.48°13' 18" с.ш.57° 17' 36" в.д.;4.48° 12' 00" с.ш.57° 18' 12" в.д.;5.48° 13' 48" с.ш.57° 20' 48" в.д.;6.48° 13' 27" с. ш.57° 21' 54" в.д.;7.48° 13' 36" с.ш. 57° 22' 58" в.д.;8.48° 12' 01" с.ш.57° 22' 53" в.д.;9.48° 11' 60" с.ш.57° 21' 0" в. д.;10.48° 11' 60" с.ш.57° 16' 0" в.д.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует плодородный слой и 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) Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации 2026-2035гг согласно проекту НДВ: Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 Класс опасности 3В; 0,0076822 г/с; 0,34854507421 т/год. Бутан (99) 4 Класс опасности 3В; 0,000398763 г/с; 0,01260297766 т/год. Пентан (450) 4 Класс опасности 3В; 0,004943828 г/с; 0,22103632228 т/год. Метан (727*) 0,071838545 г/с; 2,61566831603 т/год. Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 Класс опасности 3В; 0,007303394 г/с; 0,3242143501 т/год. Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,2916012 г/с; 13,3243706429 т/год. Пропан-1,2-диол (1007*) 0,002176513 г/с; 0,06878909206 т/год. Метанол (Метиловый спирт) (338) 3 Класс опасности 3В; 0,014817 г/с; 0,0426994796 т/год. Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль) (1444*) 0,004618868 г/с; 0,14598016923 т/год. Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526) 3 Класс опасности 3В; 0,000040348 г/с; 0,00186522511 т/год. В С Е Г О : 0,4054207 г/с; 17,10577165 т/год. Выбросы не будут постоянными, будут временными и локальными. 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 Объемы образующихся отходов при эксплуатации 2026-2035гг согласно проекту ПУО: Отработанное масло 13 02 06* - 11 т.; Промасленная ветошь 150202*- 0,1524 т.; Светодиодные лампы 16 02 14*- 0,12 т.; Ртутьсодержащие отходы 05 07 01*- 0,06 т.; Отработанных аккумуляторных батарей 20 01 33*- 0,290 т.; Нефтешлам 02 01 10*- 1,449 т.; Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами 20 01 08*- 0,736 т.; Металлолом 16 01 03- 0,68256 т.; Пищевые отходы 01 05 99- 3 т.; Коммунальные отходы (ТБО) 17 09 04- 12 т.;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 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 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 приказа 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 (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Есенкулова С.Ж

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



