

KZ38RYS01603970

24.02.2026 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 - Актюбемунайгаз", 030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3, 931240001060, ЛИ ШУФЭН, 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) Групповой технический проект на расконсервацию скважин на месторождении Южный Жанажол Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. АО «СНПС-Актюбемунайгаз» является объектом 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) На технический проект подается впервые. Данные работы были учтены в проекте разработки месторождения Жанажол;

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) На технический проект подается впервые. Данные работы были учтены в проекте разработки месторождения Жанажол.

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 и Атжаксы. Ближайшими населенными пунктами являются усадьба совхоза Жанажол, расположенная в 15 км к северо-востоку, поселок Жагабулак на расстоянии 38 км к северо-западу и действующий нефтепромысел 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-Актюбемунайгаз» расположено в городе Кандыагаш, в 130 км на север от месторождения Жанажол. В непосредственной близости находятся нефтяные месторождения: Алибекмола, Кенкияк надсолевой и подсолевой, Лактыбай, Кокжиде и другие. Недалеко от месторождения проходят нефтепроводы Атырау – Орск и Кенкияк-Атырау. Строится

нефтепровод и проектируется газопровод для транспортировки углеводородов в Китай. 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», осуществляющий свою деятельность на основании Контракта №76 от 26 сентября 1997г., заключенного на основании лицензии Серия МГ №252 (нефть) на право пользования недрами в Республике Казахстан, между Государственным Комитетом Республики Казахстан по инвестициям и Акционерным обществом «Актобемунайгаз» и Китайской Национальной корпорацией по нефтегазовой разведке и разработке, на проведение операций по углеводородам на месторождениях Жанажол, Кенкияк (надсолевой) и Кенкияк (подсолевой). В 2022г к Контракту №76 было подписано Дополнение №7 сроком на 20 лет. Нефтегазоконденсатное месторождение Жанажол в тектоническом отношении относится к Жанажольской ступени, расположенной на восточной бортовой части Прикаспийской впадины. Месторождение Жанажол, открытое в 1978 году, является крупным месторождением со сложным геологическим строением. Залежи приурочены к двум карбонатным толщам КТ-I и КТ-II. Комитетом геологии был выдан горный отвод АО «СНПС-Актобемунайгаз» для осуществления операций на участке Южный Жанажол. При этом, площадь горного отвода составила 22,57 км² с глубиной минус 3650м в абсолютных значениях..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Исходные геологические данные для составления: «Групповой технический проект на расконсервацию скважин на месторождении Южный Жанажол». Данный проект определяет установление порядка и технических требований по проведению восстановительных работ с обеспечением выполнения условий охраны недр и окружающей среды с переводом скважин в состояние обеспечивающие безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, а также сохранность недр. В период проведения эксплуатации на месторождении Южный Жанажол предусматривается: • Расконсервация скважин №№ЮЖ-1, ЮЖ-2, ЮЖ-3, ЮЖ-4.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжить работ по расконсервации 1 (одной скважины): Мобилизация техники и персонала 2 сут.; Доставка оборудования на место дислокации 2 сут.; Монтаж установки КРС 3 сут.; Подготовительные работы 1 сут.; Работы по восстановлению скважин 6 сут.; Освоение скважины 3 сут.; Демонтаж установки КРС 3 сут.; Итого на одну скважину 20 сут.; 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 «АО «СНПС-Актобемунайгаз» в соответствии с Контрактом №968 от 06.06.2002г. предоставлено право на разведку и добычу углеводородного сырья в пределах блоков XXIII-22-В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично), 23-А (частично), D (частично); XXIV-21-С (частично), F (частично), 22-А (частично), В (частично), С (частично), D, Е (частично), F (частично), 23-А (частично), D (частично); XXV-21-С (частично), Е (частично), F, 22-А, В (частично), D, Е (частично). Согласно Дополнению №14 (№5155-УВС от 31.12.2022г.) Площадь участка недр Южный Жанажол –22,57 кв. км. Согласно контракта № 76 от 26.09.1997г. Недропользователем месторождения является АО «СНПС-Актобемунайгаз». Срок действия контракта 23.06.2042г. Площадь участка недр Жанажол –199,3088 кв.км. (19930,88га) согласно действующего законодательства»;

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 буровой бригады и персонала для питьевых и хозяйственных нужд будет осуществляться за счет привозной воды, в т.ч. бутилированной по договору с подрядной организацией. Специальное водопользование на период проведения смр и испытательных работ не предусмотрено. Гидрографическая сеть района, в основном представлена рекой Эмба и Атжаксы. Река Эмба располагается на расстоянии 1 км к западу от крайней точки месторождения, по юго-западной части месторождения частично протекает водоток реки Атжаксы, однако работы запланируемые в рамках проекта планируется проводить на безопасном расстоянии от водотока. Пески Кокжиде располагаются на расстоянии 5км от крайней точки горного отвода. В процессе работ, на территории проводимых работ, будет производиться обваловка территории на высоту не менее 1,8 метра, после завершения работ в радиусе 25м. от устья скважины производится обваловка на высоту не менее 1,5 метра. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользование - общее. Работающий персонал будет обеспечен 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 максимальные объемы водопотребления и водоотведения согласно разрешённым 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) «АО «СНПС-Актобемунайгаз» в соответствии с Контрактом №968 от 06.06.2002г. предоставлено право на разведку и добычу углеводородного сырья в пределах блоков XXIII-22-В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично), 23-А (частично), D (частично); XXIV-21-С (частично), F (частично), 22-А (частично), В (частично), С (частично), D, Е (частично), F (частично), 23-А (частично), D (частично); XXV-21-С (частично), Е (частично), F, 22-А, В (частично), D, Е (частично). Согласно Дополнению №14 (№5155-УВС от 31.12.2022г.). Площадь участка недр Южный Жанажол –22,57 кв. км. Согласно контракта №76 от 26.09.1997г. Недропользователем месторождения является АО «СНПС-Актобемунайгаз». Срок действия контракта 23.06.2042г. Площадь участка недр Жанажол –199,3088 кв.км. (19930,88га) согласно действующего законодательства». Площадь участка недр Жанажол –19930,88 гектара. Вид недропользование разведка и добыча углеводородов. Географические координаты Горного отвода южной части месторождения Жанажол (2022г.): 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 Выводе из консервации (расконсервация) 1(одной) скважины: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) 0,0000543 г/с 0,00001954 т/год; Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 0,00000961 г/с 0,00000346 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 1,518933334 г/с 0,38912 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0,246826666 г/с 0,063232 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)0,098888888 г/с 0,02432 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 0,237333334 г/с 0,0608 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) 0,0000332416 г/с 0,0000575848 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 1,226222222 г/с 0,31616 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 0,000002222 г/с 0,0000008 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0,00005105 г/с 0,00263094 т/год; Метилбензол (349) 0,0000172222 г/с 0,000558 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 0,000002374 г/с 0,000000669 т/год; Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) 0,00000333333 г/с 0,000108 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 0,023733334 г/с 0,00608 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (470) 0,00000722222 г/с 0,000234 т/год ; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,00002167 г/с 0,000073 т/год; Уайт-спирит (1294*) 0,00000811667 г/с 0,00013906 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 0,59793545884 г/с 0,2948454152 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 2,0002 г/с 10,776858 т/год; ВСЕГО: 5,950283599 г/с 11,9352405 т/год. При Выводе из консервации (расконсервация) 4(четырёх) скважин ВСЕГО: 23,80113 г/с 47,74096 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. Сбросы согласно проекта НДС..

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 расконсервации 1 (одной) скважины: Твердые бытовые отходы 20 03 01 - 3,9945т; Буровой шлам (БШ) 01 05 05* - 192,0064 т; Отработанный буровой раствор (ОБР) 01 05 05* - 173,7265т; Буровые сточные воды 010506* - 239,6227т; Промасленная ветошь 15 02 02 - 0,0127т; Отработанные масла 13 02 06 – 11,93 т; Мешкотара 15 01 01 - 0,15 т; Пластмассовые бочки 15 01 02 – 0,35 т. Всего: 621,9071т. При расконсервации 4 (четырёх) скважин: Твердые

бытовые отходы 20 03 01 – 15,978т; Буровой шлам (БШ) 01 05 05* - 768,0256 т; Отработанный буровой раствор (ОБР) 01 05 05* - 694,906 т; Буровые сточные воды 010506* - 958,4908 т; Промасленная ветошь 15 02 02 – 0,0508 т; Отработанные масла 13 02 06 – 47,72 т; Мешкотара 15 01 01 - 0,6 т; Пластмассовые бочки 15 01 02 – 1,4 т. Всего: 2487,6284т. Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется. Передача отходов должна осуществляться со специализированной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 на основании договора..

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 № 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):

Есенкулова Самал Жиеналиевна

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



