

KZI5RYS01108811

23.04.2025 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:

Акционерное общество "СНПС - Актөбемунайгаз", 030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТӨБЕ Г.А., Г.АКТӨБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3, 931240001060, , 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) Проект: Групповой технический проект на расконсервацию скважин АК-8, АК-9, АК-13 на месторождении Акжол Южный в рамках проекта пробной эксплуатации Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. АО «СНПС-Актөбемунайгаз» 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) Ранее было получено Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду № KZ 79VVX00362920 от 04.04.2025. В рамках которого было запланировано Расконсервация скважин АК-8, АК-9, АК-13 и пробная эксплуатация на месторождении Акжол Южный. Изменения отсутствуют. ;

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 было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ72VWF 00298107 от 18.02.2025. В рамках которого было запланировано Расконсервация скважин АК-8, АК-9, АК-13 и пробная эксплуатация на месторождении Акжол Южный. Изменения отсутствуют.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Акжол Южный расположен в пределах участка Терескен-1, в административном отношении входящий в состав Байганинского района Актюбинской области. Недропользователем месторождения является АО «СНПС-Актөбемунайгаз» в соответствии с Контрактом №4686 от 21.12.2018г предоставлено право на разведку и добычу углеводородов в пределах XXV-21-D, E (частично); XXVI-A, B, C, D, E, F; XXVII-21- A, B, C, D, E, F в Актюбинской области Республики Казахстан Срок действия разведки – по 20.12.2027. Площадь геологического отвода составляет 3158,25км2, глубина геологического отвода - до фундамента. Выбор других мест не предусмотрен..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Недропользователем месторождения является АО «СНПС-Актобемунайгаз» в соответствии с Контрактом № 4686 от 21.12.2018г предоставлено право на разведку и добычу углеводородов в пределах XXV-21-D, E (частично); XXVI-A, B, C, D, E, F; XXVII-21- A, B, C, D, E, F в Актыобинской области Республики Казахстан. Срок действия разведки – по 20.12.2027. Целью является: 1. Уточнение геологического строения месторождения, повышение надежности структурных построений продуктивных горизонтов; 2. Уточнение исходных геолого-промысловых данных для подсчета запасов и составления Проекта разработки месторождения. При этом, с целью подготовки месторождения к подсчету запасов и проектированию промышленной разработки, в процессе пробной эксплуатации должны решаться следующие задачи: 1. Уточнение параметров коллекторов и флюидов, необходимых для подсчета геологических запасов нефти, в том числе и перевода запасов категории С2 в более высокие категории; 2. Изучение режима работы продуктивной залежи, а также оценка потенциала упругой энергии пластовой системы; 3. Исследование продуктивных характеристик залежей по данным длительной эксплуатации скважин на различных режимах; 4. Уточнение продуктивности добывающих скважин и оптимальной депрессии на продуктивные пласты; Пробная эксплуатация уменьшает технический и экономический риск проведения полномасштабной разработки месторождения. Выполнение задач пробной эксплуатации, а именно ввод добывающих скважин и реализация программы исследовательских работ рассчитана на 3 года. В настоящем проекте прогноз технологических показателей отражен на последующие 2025-2027 гг. За проектируемый период пробная эксплуатация будет вестись ранее пробуренными 3 поисковыми скважинами №№АК-8, АК-9, №АК-13. Бурение новых проектных скважин не предусмотрено. В основу расчетов проектных показателей пробной эксплуатации скважин положены фактические данные о дебитах, полученных при их опробовании и испытании. Расчеты дебитов нефти и жидкости проведены для каждой скважины с учетом сроков их пребывания в эксплуатации согласно программе исследования. При прогнозе добычи учтен график ввода скважин в ПЭ и использованы дебиты скважин на основе, проведенных опробований. Скважины планируется ввести в эксплуатацию в 2025г. Начальные проектные дебиты скважин по I объекту (толща КТ-II) составят: №АК-8 – 19,7т/сут., №АК-9 – 18,5т/сут., №АК-13 – 13,1т/сут. Также стоит отметить, что скважины №АК-9, АК-13 планируется эксплуатировать в периодическом фонде. В процессе ПЭ количество добытой нефти по месторождению Акжол Южный составит: в 2025г – 9,2 тыс.т; в 2026г – 6,7 тыс.т; в 2027г – 4,0 тыс.т. Всего за ПЭ месторождения Акжол Южный будет добыто 20,0 тыс.т нефти, отбор от утвержденных извлекаемых запасов, вовлекаемых в пробную эксплуатацию по категории С1 составит 11,7% к концу 2025г. Показатели рассчитаны на период 2025-2027гг. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. В рамках намечаемой деятельности расконсервация скважин №№АК-8, АК-9, №АК-13.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта). Скважины планируется ввести в эксплуатацию в 2025г. За проектируемый период пробная эксплуатация будет вестись ранее пробуренными 3 поисковыми скважинами №№АК-8, АК-9, №АК-13. Бурение новых проектных скважин не предусмотрено. Завершение ППЭ после завершения контракта в 2027 году. 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» в соответствии с Контрактом № 4686 от 21.12.2018г предоставлено право на разведку и добычу углеводородов в пределах XXV-21-D, E (частично); XXVI-A, B, C, D, E, F; XXVII-21- A, B, C, D, E, F в Актыобинской области Республики Казахстан. Срок действия разведки – по 21.12.2024. В связи с завершением срока действия контракта до 20.12.2024г., АО «СНПС-Актобемунайгаз» обратилась в Министерство энергетики РК с письмом о продлении срока действия контракта на 3 (три) года (письмо исх.№ 02-292 от 02.12.2024 г.). По итогам рассмотрения на заседании Экспертной комиссии по вопросам недропользования принято решение выдать разрешение на продление срока действия Контракта сроком на 3 (три) года (письмо № 17-1-12/31314 от 19.12.2024 года, Протокол ЭК №50/9 от 09.12.2024 года). Срок действия контракта - 20.12.2027г. Площадь геологического отвода составляет 3158,25км2, глубина геологического отвода - до фундамента. Ближайшим населённым

пунктом является Оймауыт, который располагается на расстоянии около 72км. ;

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. Ближайшим водным объектом является Каспийское море, которое располагается на расстоянии около 22 км. от территории намечаемой деятельности. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки. Расстояние до реки Манысай около 41км, до реки Эмба около 82км., до реки Жайынды 122км., до песков Кокжиде около 115км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) 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 максимальных объемов водопотребления и водоотведения при пробной эксплуатации 7913,2 м3;

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» в соответствии с Контрактом №4686 от 21.12.2018г предоставлено право на разведку и добычу углеводородов в пределах XXV-21-D, E (частично); XXVI-A, B, C, D, E, F; XXVII-21- A, B, C, D, E, F в Актюбинской области Республики Казахстан Срок действия разведки – по 20.12.2027. Площадь геологического отвода составляет 3158,25км2, глубина геологического отвода - до фундамента. Географические координаты контрактной территории: 1. 46°40'00" в.д.;56°30'00" с.ш.; 2. 47°30'00" в.д; 56°30'00" с.ш.; 3. 47°29'58" в.д.;56°44'37" с.ш.; 4. 76°19'59" в.д; 56°44'40" с.ш.; 5. 47°20'00" в.д; 57°00'00" с.ш.; 6. 46°40'00" в.д;57°00'00" с.ш.;;

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) Период расконсервации скважин в 2025 году: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,02856 г/с 0,067727 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,0010209 г/с 0,0013566 т/год; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 кл.оп. 6,334991555 г/с 41,2002912 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 кл.оп. 1,029435479 г/с 6,69504008 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 кл.оп. 0,390261111 г/с 2,719861 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 кл.оп. 1,126299999 г/с 6,857634 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 кл.оп. 0,00020642888 г/с 0,0031538696 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 кл.оп. 5,197899001 г/с 34,08038006 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 кл.оп. 0,000583 г/с 0,0003315 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 2 кл.оп. 0,002567 г/с 0,001459 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 кл.оп. 0,037500625 г/с 0,0094905 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 кл.оп. 0,000010019 г/с 0,000068533 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 кл.оп. 0,097872222 г/с 0,6473162 т/год; Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) 3 кл.оп. 0,000001 г/с 3,0000000E-08 т/год; Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,00004334 г/с 0,000146 т/год; Уайт-спирит (1294*) 0,018750625 г/с 0,0027405 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 4 кл.оп. 2,43548271012 г/с 16,9646321304 т/год; Взвешенные частицы (116) 3 кл.оп. 0,0054 г/с 0,08397 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) 3 кл.оп. 9,6681498833 г/с 21,8151093464 т/год; Пыль поливинилхлорида (1066*) 0,000001 г/с 3,0000000E-08 т/год; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0,0026 г/с 0,0404 т/год; В С Е Г О : 26,3776359 г/с 131,1911076 т/год; Период пробной эксплуатации в 2025 году Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)2 кл. оп. 0,78225376 г/с, 24,027605775 т/год;Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 кл. оп.0,127116236 г/с,3,904485938 т/год;Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)3 кл. оп.0,155378133 г/с,4,833504813 т/год;Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)3 кл. оп.1,169046194 г/с,36,76649077 т/год;Сероводород (Дигидросульфид) (518)2 кл. оп.0,0014223376 г/с,0,0451401422 т/год;Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)4 кл. оп.1,63497577744 г/с,51,09029613 т/год;Пентан (450)4 кл. оп.1,6800000E-09 г/с, 5,2980000E-08 т/год;Метан (727*)0,06656431749 г/с,2,14649755894 т/год;Изобутан (2-Метилпропан) (279)4 кл. оп.1,6800000E-09 г/с,5,2980000E-08 т/год;Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)0,1958929746 г /с,7,26625527675 т/год;Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)0,07228865 г/с,2,67902270648 т/год; Бензол (64)2 кл. оп.0,0009081765 г/с,0,03287093556 т/год;Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)3 кл. оп.0,0002854269 г/с,0,01033086545 т/год;Метилбензол (349)3 кл. оп.0,0005708538 г/с,0,02066173089 т/год;Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)1 кл. оп.0,0000005 г/с,0,000016239 т/год;Формальдегид (Метаналь) (609)2 кл. оп.0,005 г/с,0,147625 т/год;Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)4 кл. оп.0,2781695546 г/с,8,4341303808 т/год;В С Е Г О : 4,489872895 г/с,141,4049344 т/год. Период пробной эксплуатации в 2026 году 4,489872895 г/с,141,4049344 т/год. Период пробной эксплуатации в 2027 году 4,489872895 г/с,141,4049344 т/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 При расконсервации скважин: 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; 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: 382,2844 т. при пробной эксплуатации на 2025, 2026, 2027гг: Отработанное масло – 11 т/г. Промасленная ветошь- 0,1524 т/г. Огарки сварочных электродов -0,00225 т/г. Тара из-под ЛКМ-0,042т/г. Металлолом-20 т/г. Строительные отходы-20т/г. Пищевые отходы-3 т/г. Промасленная ветошь-0,0254т/г. Коммунальные отходы (ТБО)-12 т/г. Светодиодные лампы-0,12т/г. Ртутьсодержащие отходы-0,06 т/г. Отработанные шины-3 т/г. Отработанные аккумуляторные батареи-0,290 т/г. Резинотехнические изделия (промасленные) -5 т/г. Всего: 74,66665 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, 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 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 № 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.

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Ли Шуфэн

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



