

KZ25RYS01546974

13.01.2026 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "ЛАЙНС ДЖАМП", 030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, улица Тауке хана, дом № 24, 911240000099, КАСЕНОВ АЙДАР РЫСПЕКОВИЧ, 90-55-91, uvaidolla83@mail.ru

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 строительство эксплуатационных скважин глубиной 600 (±250м) на месторождении «Караганда» согласно разделу 2 приложения 1 "Разведка и добыча углеводородов" Экологического Кодекса РК..

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) В 2019 году выдано заключение государственной экологической экспертизы на проект «Оценка воздействия на окружающую среду к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин глубиной 600(±250) м на месторождения Караганда», и получено разрешение на эмиссии №: KZ61VCZ00435793 до 31.12.2025г. Однако в связи с финансовыми ограничениями и последствиями пандемии завершить бурение в запланированные сроки не представилось возможным, так за период 2019–2025 гг. пробурено 7 скважин из 12. Бурение оставшихся 5 скважин перенесено на период 2026–2028 гг. Согласно обновлённому проектному документу «Анализ разработки м. Караганда», утверждённому Протоколом ЦКРР № 58/10 от 19.12.2024 г. ;

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) В 2019 году выдано заключение государственной экологической экспертизы на проект «Оценка воздействия на окружающую среду к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин глубиной 600(±250) м на месторождения Караганда», и получено разрешение на эмиссии №: KZ61VCZ00435793 до 31.12.2025г. Однако в связи с финансовыми ограничениями и последствиями пандемии завершить бурение в запланированные сроки не представилось возможным, так за период 2019–2025 гг. пробурено 7 скважин из 12. Бурение оставшихся 5 скважин перенесено на период 2026–2028 гг. Согласно обновлённому проектному документу «Анализ разработки м. Караганда», утверждённому Протоколом ЦКРР № 58/10 от 19.12.2024 г. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест По административному расположению площадь входит в состав Актюбинской области Байганинского района РК. Все работы будут выполняться на месторождении Караганда Байганинского района Актюбинской области. Контрактная территория не входит в особо охраняемые природные территории и территории государственного лесного фонда. Расстояние до ближайшего населенного пункта Байганин 18 км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В соответствии с «Групповым техническим проектом» за период 2019-2025 гг. было пробурено 7 скважин глубиной 600 м (± 250м). На 2026-2028 гг. планируется бурение оставшихся 5 скважин. При проведении работ планируется использование буровой установки УПА -60/80. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Планируется бурение оставшихся 5 скважин за период 2026-2028гг, согласно обновленному проектному документу «Анализ разработки м. Караганда», утвержденному Протоколом ЦКРР № 58/10 от 19.12.2024 г. Требования к конструкции скважин вытекают из горно-геологических условий проводки скважин на месторождении Караганда и их назначения. Бурение проектных эксплуатационных скважин планируется на горизонты юра, триас. Глубина спуска обсадных колонн определяется геологическими условиями, в которых бурится скважина. Фактическая глубина башмака обсадной колонны различна для разных скважин – она зависит от залегания продуктивного пласта. Однако для большинства скважин глубина будет определяться одним и тем же фактором – свойствами встретившего разреза. Направление 339,7 мм, кондуктор 244,5мм, экс .колонна 168,3мм. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок бурения оставшихся 5 скважин планируется на 2026-2028г. Постутилизация объекта запланирована после завершения разработки месторождения. В рамках намечаемой деятельности постутилизация не запланирована..

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 Караганда является ТОО «Лайнс Джамп», проводит добычу углеводородного сырья на территории Актюбинской области на основании контракта на добычу №3528 от 05.02.2010г. , Координаты горного отвода: угловая точка 1 – с.ш. 48°43'18", в.д. 55°42'42", угл.точка 2- с.ш. 48°43'00", в.д. 55°43'11", угл.точка 3- с.ш. 48°42'42", в.д. 55°43'11", угл.точка 4- с.ш. 48°42'18", в.д. 55°42'40", угл. точка 5- с.ш. 48°42'18", в.д. 55°42'04", угл.точка 6- с.ш. 48°42'34", в.д. 55°40'54", угл.точка 7- с.ш. 48°42'51", в.д. 55°40'55", угл.точка 8- с.ш. 48°43'18", в.д. 55°41'37". ;

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 Вода для питьевых и хозяйственных нужд привозная, бутилированная, привоз осуществляется согласно договору с подрядной организацией. Для обеспечения технических потребностей вода доставляется автоцистернами и из близлежащих поселков, для хранения технической воды предусматривается две емкости объемом 40м3 каждая. Поверхностного и подземного водозабора нет. Ближайшая река Жарлы (пересыхает летом) находится на расстоянии 2 км и в санитарно-защитную зону не попадает.;

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 Питьевые и хоз бытовые нужды- 269,3 м3. Ориентировочный объем потребления воды при реализации проекта на одну скважину 544,83 м3., на 5 скважин 2 724,15 м3; ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Питьевые и хоз бытовые нужды- 269,3 м3. Ориентировочный объем потребления воды при реализации проекта на одну скважину 544,83 м3., на 5 скважин 2 724,15 м3; ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) контракт на добычу №3528 от 05.02.2010г., координаты горного отвода прикладываются.;

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 отсутствуют 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 нет необходимости. ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости. ;

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 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) 1. Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Класс опасности 3, на 1 скважину – 0.013952 г/с, 0.002139 т/год, на 5 скважин – 0.06976 г/с, 0.010695 т/год,

2. Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Класс опасности 2, на 1 скважину – 6.76547799985 г/с, 3.49086 т/год, на 5 скважин – 33.8273899 г/с, 17.4543 т/год, 3. Марганец и его соединения в пересчете на марганца (IV) оксид/(327), Класс опасности 2, на 1 скважину – 0,0012008 г/с, 0,000184 т/год, на 5 скважин - 0,006004 г/с, 0,00092 т/год, 4. Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Класс

опасности 2, на 1 скважину – 0,0007798 г/с, 0,00015 т/год, на 5 скважин - 0,003899г/с, 0,00075 т/год, 5. Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Класс опасности 3, на 1 скважину – 1,09907200003 г/с 0,567216 т/год на 5

скважин - 5,49536000015 г/с, 2,83608 т/год, 6. Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Класс опасности 3, на 1 скважину – 0,4403333333 г/с 0,21816 т/год, на 5 скважин - 2,2016666665 г/с, 1,0908 т/год, 7. Сера

диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) Класс опасности 3, на 1 скважину – 1,0595999916 г/с, 0,5454 т/год, на 5 скважин - 5,297999958 г/с, 2,727 т/год, 8. Сероводород

(Дигидросульфид) (518) Класс опасности 2, на 1 скважину – 0,00040533 г/с 0,00033732 т/год, на 5 скважин - 0,00202665 г/с, 0,0016866 т/год, 9. Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Класс опасности 4, на

1 скважину – 5,477493325 г/с, 2,83874 т/год на 5 скважин - 27,387466625 г/с, 14,1937 т/год, 10. Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)

(Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) , Класс опасности 3, на 1 скважину – 0,004308 г/с 2,83874 т/год, на 5 скважин - 0,00066 г/с, 0,0033 т/год, 11. Смесь углеводородов

предельных C1-C5 (1502*) на 1 скважину – 0,09688 г/с, 0,001693 т/год, на 5 скважин 0,039094 г/с, 0,19547 т/год, 12. Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) на 1 скважину – 0,035819 г/с, 0,00113 т/год, на 5

скважин - 0,0144806 г/с, 0,072403 т/год, 13. Бензол (64) Класс опасности 2, на 1 скважину – 0,035819 г/с, 0,0030258 т/год, на 5 скважин - 0,00366425 г/с, 0,01832125 т/год, 14. Диметилбензол (смесь о-, м-, п-

изомеров) (203) Класс опасности 3, на 1 скважину – 0,00091731 г/с, 0,001105305 т/год, на 5 скважин - 0,00458655 г/с, 0,005526525т/год, 15. Метилбензол (349) Класс опасности 3, на 1 скважину – 0,00190233 г/с,

0,00229991 т/год на 5 скважин - 0,00951165 г/с, 0,01149955 т/год, 16. Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Класс опасности 1, на 1 скважину – 0,00001056797 г/с, 0,0000059994 т/год, на 5 скважин - 0,00005283985 г/с, 0,000029997 т/год, 17. Формальдегид (Метаналь) (609) Класс опасности 2, на 1 скважину – 0,1056799997 г/с 0,05454 т/год, на 5 скважин - 0,5283999985 г/с, 0,2727 т/год, 18. Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Класс опасности 4, на 1 скважину – 2,77557333324 г/с 1,686575 т/год, на 5 скважин - 13,8778666662 г/с, 8,432875 т/год, 19. 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) Класс опасности 3, на 1 скважину – 7,970359 г/с, 1,8822296 т/год, на 5 скважин - 39,851795 г/с, 9,411148 т/год, 20. Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716, на 1 скважину – 0,0016 г/с, 0,00004715 т/год, на 5 скважин - 0,008 г/с, 0,00023575 т /год, В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется. На 2026 год объем выбросов составит 22,69616204 т/год, на 2027 год - 11,34808102 т/год, на 2028 год - 22,69616204 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 На территории месторождения Караганда находится вахтовый поселок, вывоз сточных вод будет осуществляться по договору подрядной компанией, имеющих полигон для приема сточных вод. Вещества, входящие в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют. .

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 Ориентировочные виды и объемы отходов: Буровой шлам 010505* Опасные отходы 329,35 т/год Отработанный буровой раствор 010505* Опасные отходы 428,85 т/год Отработанные масла опасные отходы 0,89 т ТБО 200108 Неопасные отходы 2,25 т/год Промасленная ветошь 150202* Опасные отходы 0,2666 т/год Металлолом 020110* Неопасные отходы 2,02 т/год . Сбор и вывоз отходов производится специализированной организацией по договору. Передача отходов должна производиться специализированным организациям имеющим лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336. 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 Экологическое разрешение на воздействие, письмо согласование Департамента Комитета промышленной безопасности Министерства по ЧС РК 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) Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует. Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха на контрактной территории показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам в точках отбора проб незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно- гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м.р.), установленных для населенных мест.. 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 Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ 70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011.

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 ~~Присоединено к документу, рассматривающему сведения, указанные в заявлении):~~

- 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):

Сундетова А.Х.

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



