

KZ11RYS01279700

29.07.2025 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Lucent Petroleum", 050040, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, Проспект Аль-Фараби, дом № 77/7, 980140000025, ЛЕ КЛЭР ДЭВИД МИЛН, +7 727 277 78 53, EBT@VISOIL.COM

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) Намечаемая деятельность: «Проект разработки месторождения Лебяжье» (по состоянию на 01.01.2025г.); Классификация: Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: Раздел 2 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» 2. Недропользование: п.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) Ранее было получено от: - Департамента экологии по Атырауской области заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «Проекту разработки месторождения Лебяжье» за № KZ85VVX00333227 от 30.10.2024г.;

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 от: - Департамента экологии по Атырауской области Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности за № KZ10VWF00214251 от 13.09.2024г..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Комитетом геологии Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК выдан участок недр (горный отвод) для осуществления операций по недропользованию (рег.№ 573-Д от 31 марта 2023 г.) Участок недр расположен в Атырауской и Мангистауской областях РК. В административном отношении основная часть пробуренных скважин относится к Жылыойскому району Атырауской области, остальная – Бейнеускому району Мангистауской области. Атырауская область: Пробуренные скважины в количестве 7 шт. – Ю-1, Ю-3, Ю-11, Л-1, Л-2, Л-3, Л-14. Проектные скважины в количестве 7 шт. – Л-16, Л-17, Л-18, Л-19, Л-20, Л-21, Л-22. Мангистауская

область: Пробуренные скважины в количестве 3 шт. – Ю-2, Ю-12, Ю-13. Проектные скважины в количестве 4 шт. – Л-15, Л-23, Л-24, Л-25. Ближайшими населенными пунктами являются аул Майкомген Жылыойского района Атырауской области, расположенное в 115 км от месторождения и село Боранкул Бейнеуского района Мангистауской области, расположенное в 108 км к северо-востоку от месторождения. Областной центр – город Актау – находится на расстоянии более 500 км к юго-западу от месторождения..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции ТОО «Lucent Petroleum» является недропользователем по Контракту №317 на право недропользования для разведки и добычи углеводородного сырья от 07.04.1999 года. В рамках намечаемой деятельности предусматривается уплотнение сетки скважин с плотностью 600х600 метров. Данный вариант предусматривает бурение 8 добывающих скважин, а также расконсервацию скважины Л-14 и восстановление скважин Ю-1 и Ю-11. Общее количество добывающих скважин составит 10 единиц и 1 скважина будет использоваться для закачки воды (Ю-11). Всего по месторождению Фонд добывающих скважин – 10 единиц. Проектно-рентабельный период разработки – 2025-2079 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 948,8 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 2682,3 тыс.т. Конечная обводненность – 91,0%. Рентабельный КИН – 0,301 доли ед. За весь плановый период разработки планируется добыть 948,8 тыс. т. нефти. Рентабельный коэффициент извлечения нефти составит 0,301 доли ед..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В рамках намечаемой деятельности предусматривается уплотнение сетки скважин с плотностью 600х600 метров. Данный вариант предусматривает бурение 8 добывающих скважин, а также расконсервацию скважины Л-14 и восстановление скважин Ю-1 и Ю-11. Общее количество добывающих скважин составит 10 единиц и 1 скважина будет использоваться для закачки воды (Ю-11). Всего по месторождению Фонд добывающих скважин – 10 единиц. Проектно-рентабельный период разработки – 2025-2079 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 948,8 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 2682,3 тыс.т. Конечная обводненность – 91,0%. Рентабельный КИН – 0,301 доли ед. Конструкция скважины должна предусматривать возможность установки противовыбросового оборудования для герметизации устья скважины в случаях нефтеводопроявлений. С учетом вышеизложенного, рекомендуется следующая конструкция для скважин: • Направление Ø 508 мм спускается на глубину 30 м, с целью перекрытия неоген-четвертичных отложений и обвязки устья скважины с циркуляционной системой; • Кондуктор Ø 339,7 мм спускается на глубину 350 м, цементируется до устья для монтажа противовыбросового оборудования перед вскрытием водоносных горизонтов отложения мела. Башмак кондуктора устанавливается в плотных породах. • Техническая колонна Ø 244,5 мм спускается на глубину 2060 м, башмак промежуточной колонны устанавливается в плотных породах отложений верхней юры. Цементный раствор за колонной поднимается до устья, для предотвращения осложнений при дальнейшем бурении под эксплуатационную колонну; Эксплуатационная колонна Ø 177,8 мм спускается на глубину 3800 м..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Продолжительность: Расконсервация и ликвидация скважин Ю-13, Л-14, Ю-1, Ю-11 - при расконсервации оценочных скважин Ю-13 - при расконсервации добывающих скважин Л-14 - при выводе из ликвидации добывающих скважин Ю-1 - при выводе из ликвидации нагнетательной скважины Ю-11 - 1 оценочная скв. (расконсервация) Ю-13 в 2026 году - 1 добывающая скв. (расконсервация) Л-14 в 2027 году - 1 добывающая скв. (вывод из ликвидации) Ю-1 в 2027 году - 1 нагнетательная скв. (вывод из ликвидации) Ю-11 в 2029 году строительно-монтажные работы - 25 сут. - подготовительные работы - 25 сут. - бурение скважины - 25 сут. - крепление скважины - 35 сут. - КРС (расконсервация) - 25 сут. - демонтаж бурового оборудования – 25 сут. - подготовительные работы к испытанию – 25 сут. - испытания объекта: ноябрь 2026 – январь 2027 года - продолжительность испытания - 90 дней демонтаж, вывоз оборудования, проведение рекультивации участка – 30 сут. - вахтовый городок Добывающие скважины Л-18, Л-19, Л-20, Л-21, Л-22, Л-23, Л-24 И Л-25 - 2 добывающие скв. Л-18, Л-19 в 2029 году - 2 добывающие скв. Л-20, Л-21 в 2030 году - 2 добывающие скв. Л-22, Л-23 в 2031 году - 2 добывающие скв. Л-24, Л-25 в 2032 году - строительно-монтажные работы - 20 сут. - подготовительные работы - 10 сут. - бурение скважины - 60 сут. - крепление скважины - 10 сут. - демонтаж оборудования, рекультивация – 20 сут. - вахтовый городок Оценочные скважины Л-17, Л-16, Л-15 - 1 оценочная скв. Л-17 в 2026 году - 1 оценочная скв. Л-16 в 2027 году - 1 оценочная скв. Л-15 в 2028 году - строительно-монтажные работы - 25 сут. -

подготовительные работы - 15 сут. - бурение скважины - 70 сут. - крепление скважины - 12 сут. - демонтаж бурового оборудования - 25 сут. - подготовительные работы к испытанию - 25 сут. - испытания первого объекта: сентябрь-ноябрь 2027 года - испытание второго объекта: первый квартал 2028 года Продолжительность испытания - 90 + 90 дней (Продолжительность испытания первого объекта – до 90 дней. Продолжительность испытания второго объекта – до 90 дней.) Количество объектов к испытанию в экспл. Колонне – 2 (Первый объект испытания – Т-V газоконденсатный горизонт. Второй объект испытания – Т-II нефтяной горизонт.) - демонтаж, вывоз оборудования, проведение рекультивации участка – 30 сут. - вахтовый городок Обустройство месторождения - продолжительность обустройства – 200 сут. - вахтовый городок Эксплуатация - при эксплуатации месторождения – 365 сут. - вахтовый городок при эксплуатации месторождения – 365 сут. Календарный план бурения и испытания скважин представлен ориентировочный и может быть скорректирован при разработке технических проектных документов на строительство скважин после согласования проекта на ЦКРР РК. Эксплуатация планируется начаться после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется, т.к. в рамкой намечаемой деятельности планируется только вводить месторождения в Пробную эксплуатацию, согласно Кодекса о недрах и недропользовании и стадийности проектов далее по месторождению будут проводиться следующие этапы, такие как разработка месторождения и его обустройство, на эти работы также будут разрабатываться отдельные проектные документы. Постутилизация будет произведена после завершения контрактных обязательств, в случае если контракты не будут продлены. .

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 ТОО «Lucent Petroleum» является недропользователем по Контракту №317 на право недропользования для разведки и добычи углеводородного сырья от 07.04.1999 года. Дополнением №17 (рег.№5218 – УВС от 10.05.2023 г.) срок действия Контракта продлен до 12 марта 2026 г. в связи с закреплением участка добычи на месторождении Лебяжье и подготовительного периода на 3 года. Комитетом геологии Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК выдан участок недр (горный отвод) для осуществления операций по недропользованию (рег.№ 573-Д от 31 марта 2023 г.) Участок недр расположен в Атырауской и Мангистауской областях РК. Площадь участка недр – 61, 26 кв. км. Глубина участка недр – по подошве триасовых отложений. Координаты проектных скважин L-15 53° 10' 57.1000" E 45° 46' 33.4881" N L-16 53° 8' 2.5693" E 45° 46' 55.9179" N L-17 53° 9' 30.5534" E 45° 46' 58.0576" N L-18 53° 8' 9.8376" 45° 46' 38,6508" L-19 53° 8' 39,7824" 45° 46' 49,4328" L-20 53° 8' 27,0636" 45° 46' 22,962" L-21 53° 8' 54,1176" 45° 46' 31,1592" L-22 53° 9' 50,9436" 45° 46' 52,0968" L-23 53° 10' 20,1864" 45° 47' 2,598" L-24 53° 9' 39,3228" 45° 46' 28,1496" L-25 53° 10' 6,1248" 45° 46' 31,6524" Координаты угловых точек 45°46'06,0" в.д; 53°03'38,0" с.ш 45°48'14,0" в.д; 53°07'50,0" с.ш 45°48'11,0" в.д; 53°11'11,0" с.ш 45°45'44,0" в.д; 53°14'08,0" с.ш 45°44'22,0" в.д; 53°11'28,0" с.ш 45°45'21,0" в.д; 53°07'26,0" с.ш 45°44'40,0" в.д; 53°05'04,0" с.ш Площадь участка недр – 61,26 км2. Глубина участка недр – по площадке триасовых отложений. ;

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. Расстояние до Каспийского моря составляет 30 км. В связи с этим непосредственного влияния проектируемой деятельности на водный объект не ожидается. ;

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 водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов»;

объемов потребления воды Расконсервация и ликвидация скважин Ю-13, Л-14, Ю-1, Ю-11 работы: - при расконсервации оценочных скважин Ю-13 - при расконсервации добывающих скважин Л-14 - при выводе из ликвидации добывающих скважин Ю-1 - при выводе из ликвидации нагнетательной скважины Ю-11 -

вахтовый городок расчет потребления воды на питьевые нужды. $v_{\text{пить}} = 1029,4 \text{ м}^3$ расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $v_{\text{хоз-быт}} = 4941 \text{ м}^3$ расчет потребления воды на технические нужды. $v_{\text{технич}} = 405,65 \text{ м}^3/\text{год}$. расчет потребления воды пылеподавление 1 полив $= 1,25 \text{ м}^3$ $1,25 * 2 = 2,5 \text{ м}^3/\text{сут} * 305 = 762,5 \text{ м}^3$ норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: бытовые нужды – 500 л; душевая сетка – 12 мест. $v_{\text{душ}} = 17537,5 \text{ м}^3/\text{год}$; расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. количество блюд – 12. $v_{\text{стол}} = 5050,8 \text{ м}^3/\text{год}$; расход воды на прачечную при норме расхода 75 л /сухого белья. норма сухого белья на человека - 1 кг: $v_{\text{прач}} = 0,075 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $0,075 * 305 \text{ дн} * 115 = 2630,625 \text{ м}^3/\text{год}$. Добывающие скважины Л-18, Л-19, Л-20, Л-21, Л-22, Л-23, Л-24 и Л-25. работы: - 2 добывающие скв. Л-18, Л-19 в 2029 году - 2 добывающие скв. Л-20, Л-21 в 2030 году - 2 добывающие скв. Л-22, Л-23 в 2031 году - 2 добывающие скв. Л-24, Л-25 в 2032 году - вахтовый городок расчет потребления воды на питьевые нужды. $v_{\text{пить}} = 405 \text{ м}^3$ расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $v_{\text{хоз-быт}} = 1944 \text{ м}^3$ расчет потребления воды на технические нужды. $v_{\text{технич}} = 159,6 \text{ м}^3/\text{год}$. расчет потребления воды пылеподавление 1 полив $= 1,25 \text{ м}^3$ $1,25 * 2 = 2,5 \text{ м}^3/\text{сут} * 120 = 300 \text{ м}^3$ норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: бытовые нужды – 500 л; душевая сетка – 12 мест. $v_{\text{душ}} = 6900 \text{ м}^3/\text{год}$; расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. количество блюд – 12. $v_{\text{стол}} = 1987,2 \text{ м}^3/\text{год}$; расход воды на прачечную при норме расхода 75 л /сухого белья. норма сухого белья на человека - 1 кг: $v_{\text{прач}} = 1035 \text{ м}^3/\text{год}$. Оценочные скважины L -17, L -16, L -15 - 1 оценочная скв. Л-17 в 2026 году - 1 оценочная скв. Л-16 в 2027 году - 1 оценочная скв. Л-15 в 2028 году - вахтовый городок расчет потребления воды на питьевые нужды. $v_{\text{пить}} = 985,5 \text{ м}^3$ расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $v_{\text{хоз-быт}} = 4730,4 \text{ м}^3$ расчет потребления воды на технические нужды. $v_{\text{технич}} = 388,36 \text{ м}^3/\text{год}$. расчет потребления воды пылеподавление 1 полив $= 1,25 \text{ м}^3$ $1,25 * 2 = 2,5 \text{ м}^3/\text{сут} * 292 = 730 \text{ м}^3$ норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: $v_{\text{душ}} = 16790 \text{ м}^3/\text{год}$; расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. $v_{\text{стол}} = 4835,52 \text{ м}^3/\text{год}$; расход воды на прачечную при норме расхода 75 л /сухого белья. $v_{\text{прач}} = 2518,5 \text{ м}^3/\text{год}$. При обустройстве месторождения и вахтового городка расчет потребления воды на питьевые нужды. $v_{\text{пить}} = 675 \text{ м}^3$ расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $v_{\text{хоз-быт}} = 3240 \text{ м}^3$ расчет потребления воды на технические нужды. $v_{\text{технич}} = 266,0 \text{ м}^3/\text{год}$. расчет потребления воды пылеподавление 1 полив $= 1,25 \text{ м}^3$ $1,25 * 2 = 2,5 \text{ м}^3/\text{сут} * 200 = 500 \text{ м}^3$ норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: $v_{\text{душ}} = 11500 \text{ м}^3/\text{год}$; расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. $v_{\text{стол}} = 3312 \text{ м}^3/\text{год}$; расход воды на прачечную при норме расхода 75 л /сухого белья. норма сухого белья на человека - 1 кг: $v_{\text{прач}} = 1725 \text{ м}^3/\text{год}$. При эксплуатации месторождения и вахтового городка расчет потребления воды на питьевые нужды. $v_{\text{пить}} = 1231,875 \text{ м}^3$ расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $v_{\text{хоз-быт}} = 5913 \text{ м}^3$ расчет потребления воды на технические нужды. $v_{\text{технич}} = 485,45 \text{ м}^3/\text{год}$. расчет потребления воды пылеподавление $1,25 * 2 = 2,5 \text{ м}^3/\text{сут} * 365 = 912,5 \text{ м}^3$ норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: $v_{\text{душ}} = 20987,5 \text{ м}^3/\text{год}$; расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. $v_{\text{стол}} = 6044,4 \text{ м}^3/\text{год}$; расход воды на прачечную при норме расхода 75 л /сухого белья. $v_{\text{прач}} = 3148,125 \text{ м}^3/\text{год}$;

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) ТОО «Lucent Petroleum» является недропользователем по Контракту №317 на право недропользования для разведки и добычи углеводородного сырья от 07.04.1999 года. Дополнением №17 (рег.№5218 – УВС от 10.05.2023 г.) срок действия Контракта продлен до 12 марта 2026 г. в связи с закреплением участка добычи на месторождении Лебяжье и подготовительного периода на 3 года. Комитетом геологии Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК выдан участок недр (горный отвод) для осуществления операций по недропользованию (рег.№ 573-Д от 31 марта 2023 г.) Участок недр расположен в Атырауской и Мангистауской областях РК. Площадь участка недр – 61, 26 кв. км

Глубина участка недр – по подошве триасовых отложений. Координаты угловых точек: 1. 45°50'00" с.ш 53°10'00" в.д; 2. 45°50'00" с.ш. 53°30'00" в.д; 3. 45°43'21" с.ш 53°30'00" в.д; 4. 45°43'21" с.ш. 53°48'16" в.д; 5. 45°32'52" с.ш. 53°48'16" в.д; 6. 45°32'52" с.ш. 53°30'00" в.д; 7. 45°30'00" с.ш. 53°30'00" в.д; 8. 45°30'00" с.ш. 53°10'00" в.д; 9. 45°34'00" с.ш. 53°10'00" в.д; 10. 45°34'00" с.ш. 53°04'35" в.д; 11. 45°35'13" с.ш. 53°03'05" в.д; 12. 45°37'30" с.ш. 53°03'05" в.д; 13. 45°37'30" с.ш. 53°05'00" в.д; 14. 45°43'50" с.ш. 53°05'00" в.д; 15. 45°43'50" с.ш. 53°00'14" в.д; 16. 45°42'50" с.ш. 53°00'14" в.д; 17. 45°42'50" с.ш. 52°56'18" в.д; 18. 45°44'19" с.ш. 52°56'18" в.д; 19. 45°48'55" с.ш. 53°04'28" в.д; 20. 45°48'55" с.ш. 53°10'00" 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 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 Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается;

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) Расконсервация и ликвидация скважин Ю-13, Л-14, Ю-1, Ю-11 - при расконсервации оценоч. скважин Ю-13 - при расконсервации доб.скважин Л-14 - при выводе из ликвидации доб. скважин Ю-1 - при выводе из ликвидации нагнет.скважины Ю-11 - вахтовый городок Железо оксиды 3 кл.оп. 0,011695 г/с 0,005679 т/год; Марганец и его соед. 2кл.оп. 0,0012051 г/с 0,0005792 т/год;Азота диоксид 2 кл.оп . 17,751404498 г/с 454,538455039 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 2,884602055 г/с73,862498694 т/год; Углерод 3кл. оп. 1,087314488г/с 26,531960866 т/год;Сера диоксид 3кл.оп. 3,984889778г/с91,5671946т/год;Сероводород2кл. оп0,00898555368г/с 0,067755033т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 16,133332001 г/с 378,048804656 т/год; Фтористые газобраз. 2кл.оп.0,00015833 г/с, 0,0002168т/г; Фториды неорг. 2кл.оп 0,00055 г/с, 0,000528т/г; Смесь ув. С1-С5 0,2730040136 г/с, 2,30217146163 т/год; Смесь ув. С6-С10 0,030025608 г/с, 0,36135521126 т/год; Бензол (64) 2 кл.оп. 0,000152271 г/с 0,00237323117 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп. 0,0001734816 г/с 0,18763429265 т/год; Метилбензол 3 кл.оп. 0,0001887132 г/с 0,0513273453 т/год; Бутилацетат 4кл.оп. 0,000018 г/с 0,0096456 т/год; Пропан-2-он 4кл.оп. 0,00055555556 г/с 0,2824988 т/год; Масло минер. нефтяное 0,00004334 г/с 0,000146 т/год; Уайт-спирит 0,00055618056 г/с 0,89417258 т/год; Пентан (450) кл.оп.4 0,00842859 г/с, 0,06269712423 т/г; Метан (727*) 0,049897722 г/с, 0,37285317129 т/г; Изобутан (279) кл.оп.4 0,012149892 г/с, 0,09037849604т/г; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000027551 г/с 0,000747243 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,264666666г/с,6,723706 т/г; Алканы С12-19 4кл.оп. 6,72671426092 г/с 167,73622811 т/год; Пыль неорг. 3 кл.оп. 5,0407624 г/с 10,154380168 т/год. Пыль неорг., содер.я двуокись кремния в %: менее 20 3кл.оп. 0,02257 г/с, 0,712 т/год. ВСЕГО: 54,29407105 г/с 1214,567987 т/год. Добывающие скважины Л-18, Л-19, Л-20, Л-21, Л-22, Л-23, Л-24 и Л-25. - 2 доб. скв. Л-18, Л-19 в 2029 г. - 2 доб. скв. Л-20, Л-21 в 2030 г. - 2 доб. скв. Л-22, Л-23 в 2031 г. - 2 доб. скв. Л-24, Л-25 в 2032 г. - вахтовый городок Железо (II, III) оксиды 3 кл.оп. 0,01717 г/с0,005015 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,0016547 г/с 0,0004622 т/год; Азота (IV) диоксид 2 кл.оп.15,040382223 г/с 338,1479964 т/год; Азот (II) оксид 3 кл.оп. 2,44406136 г/с 54,9490493 т/год;

Углерод 3кл.оп.0,920563889 г/с 20,69581 т/год; Сера диоксид 3кл.оп. 3,296040001 г/с 61,747905 т/год; Сероводород 2 кл.оп.0,00051122064 г/с 0,00331051 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 13,470582442 г/с 281,650664 т/год; Фтористые газобр.2 кл.оп. 0,0005665 г/с 0,0002415 т/год; Фториды неорг. плохо растворим 2 кл.оп. 0,002495 г/с 0,001063 т/год; Смесь углеводородов пред. C1-C5 0,023706 г/с 0,14550689664 т/год; Смесь углеводородов пред. C6-C10 3,135804 г/с 18,9667645978 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп.0,0000625 г/с 0,09342396 т/год; Метилбензол 3кл.оп. 0,0000465 г/с 0,0249178 т/год; Бенз/а/пирен 1кл.оп. 0,000023203 г/с 0,000565454 т/год; Бутилацетат 4 кл.оп. 0,000009 г/с 0,0048228 т/год; Формальдегид 2 кл.оп.0,224955556 г/с 5,148692 т/год; Пропан-2-он 4кл.оп. 0,00027777778 г/с 0,1412494 т/год; 2,5-Дифенилоказол 0,00027777778 г/с 0,44706604 т/год; Масло минер. нефтяное 0,00002167 г/с 0,000073 т/год; Алканы C12-19 4 кл.оп. 5,6938686908 г/с 126,82383909 т/год; Пыль неорг., содер. двуокись кремния 3 кл.оп. 3,6004230053 г/с 4,95870460687 т/год; Пыль неорг., содер. двуокись кремния в %: менее 20 3кл.оп. 0,02257 г/с 0,712 т/год. ВСЕГО: 47,89607302 г/с 914,6691426 т/год. Оценочные скважины L -17, L -16, L -15 - 1 оцен. скв. Л-17 в 2026 г. - 1 оцен. скв. Л-16 в 2027 г. - 1 оцен. скв. Л-15 в 2028 г. - вахтовый городок ВСЕГО: 69,79006808 г/с 1479,19455 т/год. При обустройстве месторождения и вахтового городка ВСЕГО: 13,11100529 г/с 703,2729359 т/год. При эксплуатации месторождения и вахтового городка ВСЕГО: 113,3151559 г/с 142,3408127 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 Расконсервация и ликвидация скважин Ю-13, Л-14, Ю-1, Ю-11 работы: - при расконсервации оценочных скважин Ю-13 - при расконсервации добывающих скважин Л-14 - при выводе из ликвидации добывающих скважин Ю-1 - при выводе из ликвидации нагнетательной скважины Ю-11 - вахтовый городок Буровой шлам 2665,674 т/год; Отработанный буровой раствор 137722,584 т/год; Промасленная ветошь 0,1724 т/год; Тара из-под химреагентов)1,8 т/год; Промасленные фильтры 0,143 т/год; Отработанное масло по дизель-электростанциям 4,602 т/год; Тара из-под лакокрасочных материалов 0,114 т/год; Медицинские отходы 0,135 т/год; Отработанная оргтехника и картриджи 20,0 т/год; Макулатура бумажная и картонная 0,8 т/год; Ртутьсодержащие отходы 0,06 т/год; Тара загрязненная нефтепродуктами 0,575 т/год; Отработанных аккумуляторных батарей 0,290 т/год; Отработанные батарейки 0,00125 т/год; Шлам от мойки авто 0,1248 т/год; Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами 0,736 т/год; Использованная спецодежда 0,5 т/год; Огарки электродов 0,02 т/год; Смешанные коммунальные отходы 18,530 т/год; Отработанные автошины 6,583 т/год; Строительные отходы 10,0 т/год; Металлолом 10,0 т/год; Пищевые отходы 8,455 т/год. Всего – 140471,8995 т/год. Добывающие скважины Л-18, Л-19, Л-20, Л-21, Л-22, Л-23, Л-24 и Л-25. работы: - 2 добывающие скв. Л-18, Л-19 в 2029 году - 2 добывающие скв. Л-20, Л-21 в 2030 году - 2 добывающие скв. Л-22, Л-23 в 2031 году - 2 добывающие скв. Л-24, Л-25 в 2032 году - вахтовый городок Буровой шлам 2665,674 т/год; Отработанный буровой раствор 137722,584 т/год; Промасленная ветошь 0,1724 т/год; Тара из-под химреагентов 1,8 т/год; Промасленные фильтры 0,123 т/год; Отработанное масло по дизель-электростанциям 3,5719 т/год; Тара из-под лакокрасочных материалов 0,114 т/год; Медицинские отходы 0,135 т/год; Отработанная оргтехника и картриджи 20,0 т/год; Макулатура бумажная и картонная 0,8 т/год; Ртутьсодержащие отходы 0,06 т/год; Тара загрязненная нефтепродуктами 0,575 т/год; Отработанных аккумуляторных батарей 0,290 т/год; Отработанные батарейки 0,00125 т/год; Шлам от мойки авто 0,1248 т/год; Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами 0,736 т/год; Использованная спецодежда 0,5 т/год; Огарки электродов 0,012 т/год; Смешанные коммунальные отходы 18,530 т/год; Отработанные автошины 6,583 т/год; Строительные отходы 10,0 т/год; Металлолом 10,0 т/год; Пищевые отходы 3,3264 т/год. Всего – 140465,7128 т/год. Оценочные скважины L -17, L -16, L -15 - 1 оценочная скв. Л-17 в 2026 году - 1 оценочная скв. Л-16 в 2027 году - 1 оценочная скв. Л-15 в 2028 году - вахтовый городок Буровой шлам 2665,674 т/год; Отработанный буровой раствор 137722,584 т/год; Промасленная ветошь 0,1724 т/год; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 1,8 т/год; Промасленные фильтры 0,184 т/год; Отработанное масло по дизель-электростанциям 5,665 т/год; Тара из-под лакокрасочных материалов 0,114 т/год; Медицинские отходы 0,135 т/год; Отработанная оргтехника и картриджи 20,0 т/год; Макулатура

бумажная и картонная 0,8 т/год; Ртутьсодержащие отходы 0,06 т/год; Тара загрязненная нефтепродуктами 0,575 т/год; Отработанных аккумуляторных батарей 0,290 т/год; Отработанные батарейки 0,00125 т/год; Шлам от мойки авто 0,1248 т/год; Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами 0,736 т/год; Использованная спецодежда 0,5 т/год; Огарки электродов 0,127 т/год; Смешанные коммунальные отходы 18,530 т/год; Отработанные автошины 6,583 т/год; Строительные отходы 10,0 т/год; Металлолом 10,0 т/год; пищевые отходы 8,094 т/год. Всего –140472,7495т/год. При обустройстве месторождения и вахтового городка Всего –77,03945т/год. При эксплуатации месторождения и вахтового городка . Всего –83,79945 т/год. 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, 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. 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..

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; 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):
Дэвид М. Ле Клэр

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



