



Қазақстан Республикасы, Манғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Lucent Petroleum»

Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: «Проект разработки месторождения Лебяжье» (по
состоянию на 01.01.2025г.)».

Материалы поступили на рассмотрение: 27.08.2025 г. Вх. KZ31RYS01324154.

Общие сведения

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. Со стороны Мангистауской области ближайшим населённым пунктом является село Боранкул Бейнеуского района, которое располагается в 115 км от месторождения. Областной центр – город Актау – находится на расстоянии более 500 км к юго-западу от месторождения. Выбор места определен согласно предоставленным границам горного отвода. Выбор других мест не предусмотрено.

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 проектной скважины L-17 45° 46' 33.4881" в.д; 53° 10' 57.1000" с.ш; Координаты угловых точек горного отвода 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.

Краткое описание намечаемой деятельности

В рамках намечаемой деятельности предусматривается уплотнение сетки скважин с плотностью 600х600 метров. В Мангистауской области планируется бурение 1 (одной) скважины: L-17 (оценочная). Общее количество оценочных скважин в рамках доразведки составит 1 ед. - L-17. А также планируется обустройство месторождения. 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 3800м.

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. В Мангистауской области планируется бурение 1 (одной) скважины: L-17 (оценочная). Общее количество оценочных скважин в рамках доразведки составит 1 ед. - L-17. А также планируется обустройство месторождения. 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 948,8тыс. т. нефти. Рентабельный коэффициент извлечения нефти составит 0,301 доли ед.

Продолжительность: Строительство оценочной скважины L-17 - 1 оценочная скв. L-17 в 2026 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: октябрь-декабрь 2026 года - испытание второго объекта: первый квартал 2027 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. Постутилизация будет произведена после завершения контрактных обязательств, в случае если контракты не будут продлены.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Стр-во ОЦ скв. Железо оксиды 3 кл.оп. 0,01806г/с 0,00587т/год; Марганец 2 кл.оп. 0,0017314г/с 0,000536т/год; Азота(IV) диокс. 2кл.оп. 22,0615г/с 543,39091т/год; Азот (II) оксид 3 кл.оп. 3,584995г/с 88,30102т/год; Углерод (Сажа) 3 кл.оп. 1,3555г/с 32,6845т/год; Сера диокс. 3 кл.оп. 5,311617334г/с 107,43373т/год; Сероводород 2кл.оп. 0,0014г/с 0,01155512734т/год; Углер. оксид 4 кл.оп. 20,82709г/с 460,456585т/год; Фтористые газообр. 2кл.оп. 0,000629г/с 0,0003015т/год; Фториды неорг. 2 кл.оп. 0,00277 г/с 0,001327т/год; Пентан 4кл.оп. 0,000699г/с 0,00550376338т/год; Метан 0,0087097г/с 0,0681097т/год; Изобутан 4кл.оп. 0,001006952г/с 0,00793372682 т/год; Смесь уг. C1-C5 0,0997г/с 1,015823т/год; Смесь уг. C6-C10 3,158815г/с 22,49217т/год; Бензол 2кл.оп. 0,000094г/с 0,00194483т/год; Диметилб. 3кл.оп. 0,0001545306г/с 0,18745915265т/год; Метилб. 3кл.оп. 0,0001520612г/с 0,051058т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000033813 г/с 0,000897803 т/год; Бутилацетат 4 кл.оп. 0,000018г/с 0,0096456т/год; Формальдегид 2кл.оп. 0,325472 г/с 8,135534 т/год; Пропан-2-он 4кл.оп. 0,000556 г/с 0,2824988 т/год; Масло



минер. неф. 0,00004334 г/с 0,000146 т/год; Уайт-спирит 0,00055555556г/с 0,89413208т/год; Алканы C12-19 4 кл.оп. 8,19993г/с 201,4749т/год; Пыль неорг.3 кл.оп. 4,8062097053 г/с 11,5684272069 т/год; Пыль неорг. 3 кл.оп. 0,02257 г/с 0,712т/год. **ВСЕГО на 1(одну) скв: 69,79006808 г/с 1479,195 т/год. При обустр. м/я и вахтового городка-** Аллюминий окс. 2 кл.оп. 0,00001 г/с 0,000093 т/год; Железо (II, III) оксиды 3 кл.оп. 0,02738 г/с 0,26966 т/год; Марганец 2кл.оп. 0,0009186г/с 0,0124т/год; Азота (IV) диок. 2кл.оп. 3,366512г/с 267,21234т/год; Азот (II) оксид 3кл.оп. 0,547042197г/с 43,421729т/год; Углерод (Сажа) 3кл.оп. 0,19292443г/с 14,772095т/год; Сера диокс. 3 кл.оп. 0,712130158г/с 56,8386т/год; Сероводород 2кл.оп. 0,00047004г/с 0,0087029192 т/год; Углерод окс. 4кл.оп. 2,86204г/с 214,0863т/год; Фтористые газ. соедин. 2кл.оп. 0,0005г/с 0,006049т/год; Фториды неорг. 2кл.оп. 0,0022г/с 0,02004т/год; Пентан 4кл.оп. 0,000349005г/с 0,006055992т/год; Метан 0,001859604г/с 0,0322681536т/год; Изобутан 4кл.оп. 0,000503094г/с 0,0087297696т/год; Смесь угл. C1-C5 0,00835г/с 0,144864т/год; Диметилбензол 3 кл.оп. 0,0000149г/с 0,41756362848 т/год; Метилбен. 3кл.оп. 0,00001722г/с 0,1328298т/год; Бенз/а/пирен 1кл.оп. 0,000005363г/с 0,000429т/год; Хлорэтилен 1 кл.оп. 0,0000002г/с 0,000000203 т/год; 2-Этоксизтанол 0,00000043г/с 0,0009т/год; Бутилацетат 4кл.оп. 0,00000333 г/с 0,02568 т/год; Формальд. 2 кл.оп. 0,050611112 г/с 3,85587 т/год; Пропан-2-он 4 кл.оп. 0,0000072222г/с 0,0566785т/год; Масло мин. нефт. 0,00002167 г/с 0,000073т/год; Уайт-спирит 0,0000125г/с 0,15237852 т/год; Алканы C12-19 4кл.оп. 3,9471385г/с 97,5116046т/год; Взвеш. част. 3 кл.оп.0,0184г/с 0,18757096 т/год; Пыль неорг.3 кл.оп. 0,92167г/с 3,61386905664т/год; Пыль неорг. 3кл.оп. 0,4427 г/с 0,39808832 т/год. **ВСЕГО: 13,11100529 г/с 703,273т/год. При эксп. м/я и вахтового городка** Азота (IV) диок. 2 кл.оп. 1,44002472 г/с 25,743833039 т/год; Азот (II) оксид 3 кл.оп. 0,234004г/с 4,18337т/год; Углерод (Сажа) 3кл.оп. 0,05440335г/с 1,073415866т/год; Сера диок.3 кл.оп. 0,612667 г/с 7,9055т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,0874г/с 0,78498 т/год; Углерод оксид 4кл.оп. 1,831854г/с 28,9659т/год; Пентан 4кл.оп. 0,022830704г/с 0,7614349855т/год; Метан 0,201429г/с 6,45456944т/год; Изобут. 4кл.оп. 0,03291г/с 1,09762т/год; Смесь угл. C1-C5 78,3327г/с 40,2837579831т/год; Смесь угл. C6-C10 28,844 г/с 10,5093480544 т/год; Бензол 2 кл.оп 0,37453г/с 0,068412т/год; Диметилб. 3 кл.оп. 0,1177081г/с 0,0215т/год; Метилбен. 3кл.оп. 0,235416236г/с 0,04300186т/год; Бенз/а/пирен 1кл.оп. 0,000000824г/с 0,000025т/год; Формальдегид 2кл.оп. 0,008575028г/с 0,230914т/год; Масло минер. неф. 0,000022г/с 0,000073т/год; Алканы C12-19 4кл.оп. 0,88464546г/с 14,2132т/год. **ВСЕГО:113,31516г/с 142,340813т/год.** В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

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.

Оценочная скважина L-17 расчет потребления воды на питьевые нужды. Пить = $0,025 \cdot 135 \cdot 382 = 1289,25 \text{ м}^3$ расчет потребления воды на хозяйственные нужды. Хоз-быт = $0,12 \cdot 135 \cdot 382 = 6188,4 \text{ м}^3$ расчет потребления воды на технические нужды. Технич = $1,33 \cdot 382 = 508,06 \text{ м}^3/\text{год}$. расчет потребления воды пылеподавление 1 полив = $1,25 \text{ м}^3$. $1,25 \cdot 2 = 2,5 \text{ м}^3/\text{сут} \cdot 382 = 955 \text{ м}^3$ норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: бытовые нужды – 500 л; душевая сетка – 12 мест. душ = $0,5 \cdot 12 = 6 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $6 \cdot 382 \text{ дн} \cdot 115/12 = 21965 \text{ м}^3/\text{год}$; расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. количество блюд – 12. стол = $0,012 \cdot 12 = 0,144 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $0,144 \cdot 382 \text{ дн} \cdot 115 = 6325,92 \text{ м}^3/\text{год}$; расход воды на прачечную при норме расхода 75 л /сухого белья. норма сухого белья на человека - 1 кг: прач = $0,075 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $0,075 \cdot 382 \text{ дн} \cdot 115 = 3294,75 \text{ м}^3/\text{год}$. При обустройстве месторождения и вахтового городка расчет потребления воды на питьевые нужды. Пить = $0,025 \cdot 135 \cdot 200 = 675 \text{ м}^3$ расчет потребления воды на хозяйственные нужды. Хоз-быт = $0,12 \cdot 135 \cdot 200 = 3240 \text{ м}^3$ расчет потребления воды на технические нужды. Технич = $1,33 \cdot 200 = 266,0 \text{ м}^3/\text{год}$. расчет потребления воды пылеподавление 1 полив = $1,25 \text{ м}^3$ $1,25 \cdot 2 = 2,5 \text{ м}^3/\text{сут} \cdot 200 = 500 \text{ м}^3$ норма расхода воды



на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: бытовые нужды – 500 л; душевая сетка – 12 мест. душ=0,5* 12 =6 м3/сут или 6 * 200 дн*115/12= 11500 м3/год; расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. количество блюд – 12. стол=0,012 * 12 = 0,144 м3/сут или 0,144 * 200 дн *115 = 3312 м3/год; расход воды на прачечную при норме расхода 75 л /сухого белья. норма сухого белья на человека - 1 кг: прач=0,075 м3/сут или 0,075* 200 дн *115 = 1725 м3/год. При эксплуатации месторождения и вахтового городка расчет потребления воды на питьевые нужды. Пить= 0,025*135*365= 1231,875 м3 расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. Хоз-быт = 0,12*135*365 = 5913м3 расчет потребления воды на технические нужды. Технич =1,33*365 = 485,45 м3/ год. расчет потребления воды пылеподавление 1 полив = 1,25 м3 1,25*2 = 2,5 м3/сут *365=912,5 м3 норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: бытовые нужды – 500 л; душевая сетка – 12 мест. Душ = 0,5* 12 = 6 м3/сут или 6 * 365 дн*115/12= 20987,5 м3/год; расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. количество блюд – 12. Стол = 0,012 * 12 = 0,144 м3/сут или 0,144 * 365 дн *115 = 6044,4 м3/год; расход воды на прачечную при норме расхода 75 л /сухого белья. норма сухого белья на человека - 1 кг: прач=0,075 м3/сут или 0,075* 365 дн *115 = 3148,125 м3/год.

Строительство оценочной скв. Буровой шлам 010505* 2665,674 т; Отработанный буровой раствор 010505* 137722,584 т; Промасленная ветошь 150202* 0,1724 т; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 15 01 10* 1,8 т; Промасленные фильтры 16 01 07* 0,184 т; Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* 5,665 т; Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* 0,114 т; Медицинские отходы 18 01 03* 0,135 т; Отработанная оргтехника и картриджи 20 01 36 20,0 т; Макулатура бумажная и картонная 20 01 01 0,8 т; Ртутьсодержащие отходы 05 07 01* 0,06 т; Тара загрязненная нефтепродуктами 16 07 08* 0,575 т; Отработанных аккумуляторных батарей 200133* 0,290 т; Отработанные батарейки 16 06 04 0,00125 т; Шлам от мойки авто 170503* 0,1248 т; Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами 170503* 0,736 т; Использованная спецодежда 150202 0,5 т; Огарки электродов 120113 0,127 т; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 200301 18,530 т; Отработанные автошины 160103 6,583 т; Строительные отходы 17 01 07 10,0 т; Металлолом 170407 10,0 т; Пищевые отходы 200301 8,094 т. **Всего на 1(одну) скв. – 140472,7495т/год.** При обустройстве месторождения и вахтового городка

Промасленная ветошь 150202* 0,1724 т; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 15 01 10* 1,8 т; Промасленные фильтры 16 01 07* 0,038 т; Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* 0,936 т; Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* 0,114 т; Медицинские отходы 18 01 03* 0,135 т; Отработанная оргтехника и картриджи 20 01 36 20,0 т; Макулатура бумажная и картонная 20 01 01 0,8 т; Ртутьсодержащие отходы 05 07 01* 0,06 т; Тара загрязненная нефтепродуктами 16 07 08* 0,575 т; Отработанных аккумуляторных батарей 200133* 0,290 т; Отработанные батарейки 16 06 04 0,00125 т; Шлам от мойки авто 170503* 0,1248 т; Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами 170503* 0,736 т; Использованная спецодежда 150202 0,5 т; Огарки электродов 120113 0,1 т; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 200301 18,530 т; Отработанные автошины 160103 6,583 т; Строительные отходы 17 01 07 10,0 т; Металлолом 170407 10,0 т; Пищевые отходы 200301 5,544 т. **Всего –77,03945т/год.** При эксплуатации месторождения и вахтового городка Промасленная ветошь 150202* 0,1724 т; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег) 15 01 10* 1,8 т; Промасленные фильтры 16 01 07* 2,006 т; Отработанное масло по дизель-электростанциям 13 02 06* 1,154 т; Тара из-под лакокрасочных материалов 08 01 11* 0,114 т; Медицинские отходы 18 01 03* 0,135 т; Отработанная оргтехника и картриджи 20 01 36 20,0 т; Макулатура бумажная и картонная 20 01 01 0,8 т; Ртутьсодержащие отходы 05 07 01* 0,06 т; Тара загрязненная нефтепродуктами 16 07 08* 0,575 т; Отработанных аккумуляторных батарей 200133* 0,290 т; Отработанные батарейки 16 06 04 0,00125 т; Шлам от мойки авто 170503* 0,1248 т; Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами 170503* 0,736 т; Использованная спецодежда 150202 0,5 т; Огарки электродов 120113 0,1 т; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы) 200301 18,530 т; Отработанные автошины 160103 6,583



т; Строительные отходы 17 01 07 10,0 т; Металлолом 170407 10,0 т; Пищевые отходы 200301 10,118 т. **Всего –83,79945 т/год.** Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: нет необходимости.

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.

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 мусор сборных 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.

Намечаемая деятельность: «Проект разработки месторождения Лебяжье» (по состоянию на 01.01.2025г.)», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

