

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІНІҢ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ
АТЫРАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН
КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО АТЫРАУСКОЙ ОБЛАСТИ

060011, QR, Атырау қаласы, Б. Құлманов көшесі, 137 үй
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

ТОО «Lucent Petroleum»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на отчет о возможных воздействиях к «проекту разработки месторождения Лебяжье»

В соответствии пп.1.3 п.1 раздела 2 Приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов относится к I категории.

Необходимость разработки отчета о возможных воздействиях определена Заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности KZ10VWF00214251 от 13.09.2024 года.

Общие сведения

Административно рассматриваемая территория находится на стыке Мангистауской (Бейнеуский район) и Атырауской (Жылыойский район) областей. Ближайшими населенными пунктами являются село 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.

Железнодорожная магистраль ст. Мангистау – Макат, связывающая Мангистаускую область с другими областями Казахстана, проходит к востоку от месторождения. Ближайшей железнодорожной станцией является Опорная.

Целевое назначение работы

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.

В настоящем разделе описаны предполагаемые капитальные вложения по 4-м вариантам разработки месторождения Лебяжье.

Вариант 1. В качестве базового варианта в настоящей работе выбран вариант разработки, который предусматривает восстановление ранее пробуренных скважин и, в связи с уточнением геологической модели горизонта Т-II – дополнительное разбуривание площади нефтеносности по сетке 700x700м в количестве 6 (L-15, L-17, L-18, L-19, L-20, L-21) вертикальных добывающих скважин. Общий фонд добывающих скважин составит 8 ед. и 1 нагнетательная скважина (Ю-11). Рентабельный срок



Вариант 2. рекомендуемый. Данный вариант разработки предусматривает уплотнение сетки скважин с плотностью 600х600 метров. Данный вариант предусматривает бурение 11 добывающих скважин (L-15, L-17, L-18, L-19, L-20, L-21, L-22, L-23, L-24, L-25, L-26), восстановление двух ранее ликвидированных скважин, Ю-1 и Ю-11, а также расконсервацию скважины L-14. И бурение оценочной скважины L-16. Общее количество добывающих скважин составит 13 единиц и одна скважина, №Ю-11, будет использоваться для закачки воды.

Вариант 3 предусматривает размещение скважин с плотностью 700х700м. размещение 4 (L-15, L-17, L-18, L-19) горизонтальных (4300м) и 4 (L-20, L-21, L-22, L-23) вертикальных (3800м) добывающих скважин. Общий фонд добывающих скважин составит 10 ед. и одна скважина, №Ю-11, будет использоваться для закачки воды. Рентабельный срок разработки месторождения составляет 40 лет (2024-2063гг.).

Вариант 4 предусматривает уплотнение сетки скважин с плотностью 500х500м. Всего по данному варианту предусматривается бурение 20 (L-15, L-17, L-18, L-19, L-20, L-21, L-22, L-23, L-24, L-25, L-26, L-27, L-28, L-29, L-30, L-31, L-32, L-33, L-34, L-35) добывающих скважин. В период 2027-2033гг. Остальные мероприятий аналогичны со вторым вариантом. Общий фонд добывающих скважин составит 22 ед. и одна скважина, №Ю-11, будет использоваться для закачки воды. Рентабельный срок эксплуатации месторождения составляет 38 лет (2024-2061гг.).

Дополнительно предусмотрены работы по обустройству вахтового городка в 2025 году.

Для скважины предлагается следующая конструкция:

- 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.

Конструкция вертикальных скважин

Наименование колонны	Диаметр, мм		Глубина спуска колонны, м	Высота подъема цемента от устья, м	Тип цемента
	доleta	колонны			
Направление	660,4	508,0	30	до устья	G
Кондуктор	444,5	339,7	350	до устья	G
Техническая колонна	311,2	244,5	2060	до устья	G
Эксплуатационная колонна	215,9	177,8	3800	до устья	G

График крс (расконсервации и восстановления), бурения проектных скважин

Вариант	КРС расконсервация и восстановление скважин	Год бурения / №№ скважин				
		2025	2027	2028	2029	2030
II	L-14, Южная-1, Южная-11	L-15, L-16 (оценоч)	L-17, L-18	L-19, L-20	L-21, L-22, L-23	L-24, L-25, L-26

Продолжительность работ

L-14 в 2025 году

Наименование работ	Время, сут.
Строительно-монтажные работы	20
Подготовительные работы	5
КРС (расконсервация)	23
Крепление скважины	0
Испытание объектов в эксплуатационной колонне	-
Всего цикл строительства скважин	48



Южная-1, Южная-11 в 2025 году

Наименование работ	Время, сут.
Строительно-монтажные работы	20
Подготовительные работы	15
КРС (восстановление)	61
Крепление скважины	0
Испытание объектов в эксплуатационной колонне	-
Всего цикл строительства скважин	96

Добывающие скважины L-15 в 2027 году

Наименование работ	Время, сут.
Строительно-монтажные работы	30
Подготовительные работы	15
Бурение скважины	63
Крепление скважины	15
Испытание объектов в эксплуатационной колонне	20
Всего цикл строительства скважин	143 (123 дня +20 дней испытания)

Оценочная скважина L-16 в 2027 году

Наименование работ	Время, сут.
Строительно-монтажные работы	30
Подготовительные работы	15
Бурение скважины	65
Крепление скважины	15
Испытание объектов в эксплуатационной колонне	30
Всего цикл строительства скважин	155 (125 дня +30 дней испытания)

Добывающие скважины L-17, L-18, L-19, L-21, L-22, L-23, L-24, L-25, L-26 2029-2031 году

Наименование работ	Время, сут.
Строительно-монтажные работы	30
Подготовительные работы	15
Бурение скважины	63
Крепление скважины	15
Испытание объектов в эксплуатационной колонне	10
Всего цикл строительства скважин	133 (123 дня +10 дней испытания)

Атмосфера

Оценка ожидаемого воздействия на атмосферный воздух

Стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха при строительно-монтажных работах и подготовительных работах при КРС (расконсервация и восстановление) скважин:

Источник загрязнения N 0001, Дизельная электростанция (ДЭС)

Источник загрязнения N 0002, Дизельная электростанция (ДЭС) для освещения;

Источник загрязнения N 0003, Буровой станок по типу УПА - 60/80 или аналог;

Источник загрязнения N 0004, Дизельный двигатель ДВС;

Источник загрязнения N 0005, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320;

Источник загрязнения N 0006, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата ЦА-320;

Источник загрязнения N 0007, Агрегат сварочный дизельный;

Источник загрязнения N 0008, Агрегат сварочный дизельный;

Источник загрязнения N 0009, Цементосмесительная машина (СМН);

Источник загрязнения N 0010, Цементосмесительная машина (СМН);

Источник загрязнения N 0011, Емкость для дизельного топлива;

Источник загрязнения N 6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовки площадки;

Источник загрязнения N 6002, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками;

Источник загрязнения N 6003, расчет выбросов пыли, образуемой при работе автосамосвала;



Источник загрязнения N 6004, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров и экскаваторов;

Источник загрязнения N 6005, сварочный пост;

Источник загрязнения N 6006, Сварочные работы;

Источник загрязнения N 6007, Газосварочные работы;

Источник загрязнения N 6008, Узел приготовления цементного раствора;

Источник загрязнения N 6009, Насос подачи ГСМ к дизелям;

Источник загрязнения N 6010, Пересыпка инертных материалов;

Источник загрязнения N 6011, Покрасочные работы;

Источник загрязнения N 6012, Пыление при работе автогрейдера;

Источник загрязнения N 6013, Пыление при работе бульдозера;

Источник загрязнения N 6014, Пыление при работе экскаватора;

Источник загрязнения N 6015, Разработка грунта экскаваторами;

Источник загрязнения N 6016, Выемка грунта бульдозером;

Источник загрязнения N 6017, Шламосборник;

Источник загрязнения N 6018, Емкость для тех.масло;

Источник загрязнения N 6019, Циркуляционный насос ГШН;

Источник загрязнения N 6020, Циркуляционный насос ВШН;

Итого выбросов ЗВ:

-при смр, подготовительных работ и КРС (расконсервация и восстановление) 1 скважины 14,136345 тонн;

-3-х скважин в 2025 году 42,409035

СМР, подготовительные работы, бурение и крепление скважин

Источник загрязнения N 0001, Паровой котел

Источник загрязнения N 0002, Буровая установка

Источник загрязнения N 0003, Дизельный двигатель по типу или аналог

CAT 3406, N - 343 кВт

Источник загрязнения N 0004, Дизельный двигатель по типу или аналог CAT 3406, N - 343 кВт

Источник загрязнения N 0005, Дизельный двигатель по типу или аналог PZ12V190B, N - 375 кВт

Источник загрязнения N 0006, Дизельный двигатель по типу или аналог PZ12V190B, N - 375 кВт

Источник загрязнения N 0007, Привод буровой установки - ДВС дизельный генератор по типу или аналог TAD 1242 GE N - 398 кВт

Источник загрязнения N 0008, Вспомогательный паровой агрегат на дизельном топливе

Источник загрязнения N 0009, Силовой двигатель по типу или аналог ЯМЗ-238 (подъёмник А-80), N = 158 кВт

Источник загрязнения N 0010, Сварочный агрегат САК (дизель)

Источник загрязнения N 0011, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата по типу или аналог ЦА-320

Источник загрязнения N 0012, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата (резерв)

Источник загрязнения N 0013 -0014, Электрогенератор с дизельным приводом по типу или аналог VOLVO PENTA 1241 (2 ед.)

Источник загрязнения N 0015, Силовая установка с дизельным приводом по типу или аналог CAT C 15

Источник загрязнения N 0016, Дизельная электростанция для освещения

Источник загрязнения N 0017-0018, Буровой насос с дизельным приводом по типу или аналог CAT 3512

Источник загрязнения N 0019, Дизельный генератор по типу или аналог ДЭС-30

Источник загрязнения N 0020, Электрогенератор с дизельным приводом по типу или аналог ЯМЗ 238

Источник загрязнения N 0021, Резервуар для дизельного топлива V-50 м3 (Горизонтальный)

Источник загрязнения N 0022, Передвижная паровая установка (ППУ)

Источник загрязнения N 0023-0029, Смесительная установка по типу или аналог 2СМН-20 (7 шт)

Источник загрязнения N 0030, Цементировочный агрегат по типу или аналог ЦА-320



Источник загрязнения N 6002, Перемещения грунта бульдозером
Источник загрязнения N 6003, Засыпка грунта бульдозером
Источник загрязнения N 6004, Уплотнение грунта катками и трамбовками
Источник загрязнения N 6005, Пыление при передвижении автотранспорта
Источник загрязнения N 6006, Пылящая поверхность бурильные работы
Источник загрязнения N 6007, Узел пересыпки грунта
Источник загрязнения N 6008-6012, Задвижки высокого давления на манифольде буровых насосов

- 5ед.

Источник загрязнения N 6013, Сварочный агрегат
Источник загрязнения N 6014, Емкость (резервуар) для хранения моторного масла
Источник загрязнения N 6015, Емкость д/т V = 7.3 м³
Источник загрязнения N 6016, Емкость д/т V = 40 м³
Источник загрязнения N 6017, Емкость д/т V= 4 м³
Источник загрязнения N 6018, Выкидная линия буровых насосов высокого давления
Источник загрязнения N 6019, Выкидная линия буровых насосов высокого давления
Источник загрязнения N 6020, Буровой насос по типу или аналог 2СМН-20
Источник загрязнения N 6021, Буровой насос по типу или аналог ЦА-320М
Источник загрязнения N 6022, Буровой насос по типу или аналог ОСР-20
Источник загрязнения N 6023, Буровой насос по типу или аналог 1БМ-700
Источник загрязнения N 6024, Буровой насос по типу или аналог СКЦ-3М
Источник загрязнения N 6025, Буровой насос по типу или аналог 3NB-1000, N-735 кВт
Источник загрязнения N 6026, Емкость для ДТ
Источник загрязнения N 6027, Насос для перекачки ДТ
Источник загрязнения N 6028, Емкость бурового шлама
Источник загрязнения N 6029, Блок приготовления бурового растворов
Источник загрязнения N 6030, Блок приготовления цементного раствора
Итого выбросов ЗВ:

-при смр, подготовительных работ и бурении 1 скважины 121,7862433 тонн;
- 2 скважин в 2027 году 243,572487 т.
- 2 скважин в 2028 году 243,572487 т.
- 2 скважин в 2029 году 243,572487 т.
- 3 скважин в 2030 году 365,35873 т.
- 3 скважин в 2031 году 365,35873 т.

При испытании

Источник загрязнения N 1001, Буровой станок по типу УПА 60/80 или аналог
Источник загрязнения N 1002, Дизельный двигатель Цементировочного агрегата
Источник загрязнения N 1003, Дизель генератор 100 кВт
Источник загрязнения N 1004, ДЭС
Источник загрязнения N 1005, Факельная установка
Источник загрязнения N 6101, Емкость для хранения дизтоплива
Источник загрязнения N 6102, Блок манифольд
Источник загрязнения N 6103, Насос для перекачки дизельного топлива - 5шт.
Итого выбросов ЗВ:

-при испытании скважины 52,9808399 тонн;
-при испытании 12 скажин 635,77 тонн.

При обустройстве вахтового поселка

Источник загрязнения N 0001, Дизель генератор PDE 66;
Источник загрязнения N 6001, Срезка ПРС;
Источник загрязнения N 6002, Разработка грунта;
Источник загрязнения N 6003, Обратная засыпка;
Источник загрязнения N 6004, Приготовление цементного раствора;
Источник загрязнения N 6005, Устройство основания из ПГС;



Источник загрязнения N 6007, Сварочные работы;
 Источник загрязнения N 6008, Сварочные работы по пластику;
 Источник загрязнения N 6009, Покрасочные работы;
 Источник загрязнения N 6010, Антикоррозийная защита;
 Источник загрязнения N 6011, Гидроизоляция горячим битумом;
 Источник загрязнения N 6012, Гидроизоляция боковая обмазочная;
 Источник загрязнения N 6013, Асфальтовое покрытие;
 Источник загрязнения N 6014, Резервуары для хранения дизельного топлива;
 Источник загрязнения N 60152, Спецтехника.
 Итого выбросов ЗВ:
 при обустройстве вахтового городка– 4,04403622767 т/год.

При эксплуатации месторождения:
 Источник загрязнения N 0001, ПТ-16/150;
 Источник загрязнения N 0002, ПТ-16/150;
 Источник загрязнения N 0003, Резервуар для нефти, 60м3;
 Источник загрязнения N 0004, Резервуар для нефти, 60м3.
 Источник загрязнения N 6003, Устье скважин;
 Источник загрязнения N 6004, АГЗУ «Спутник»;
 Источник загрязнения N 6005, Блок манифольда;
 Источник загрязнения N 6006, НГС-II-0,6-1200-2-И;
 Источник загрязнения N 6007, Фильтр СДЖ-150;
 Источник загрязнения N 6008, Сетчатый газосепаратор ГС-1,6-600-2-И;
 Источник загрязнения N 6009, НБ-32;
 Источник загрязнения N 6010, НБ-32.
 Итого выбросов ЗВ:
 при эксплуатации месторождения– 13,23194687 т/год.

Все представленные источники ориентировочные. Возможно использование аналогов по типу представленных. Более точная информация будет на стадии Технических проектов.

Водопотребление и водоотведение

Источниками загрязнения вод при реализации планируемых работ могут быть: бытовые и технические воды, химические реагенты.

Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой.

Хозяйственно-питьевые нужды в период планируемых работ будут обеспечены привозной и бутилированной водой.

Число персонала, привлекаемого для бурения, строительного-монтажных работ и геофизических исследований в скважинах, составит максимально 30 человек. Проживать члены буровой бригады будут на участке проведения работ (вагончики с душем, умывальником).

Ориентировочно водопотребление и водоотведение пр КРС 3 скв

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	144	30	0,0025	10,8	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	518	0,12	518
Техническая нужда			4,123	593,712	4,123	593,712
Душевая			0,5	72	0,5	72
Столовая			0,06	8,64	0,06	8,64
Прачечная			0,75	108	0,75	108
Всего		30	-	1311,152	-	1300,352
Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	-	65,0175
Итого:	-	-	-	-	-	1235,334



Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	125	30	0,0025	9,375	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	450	0,12	58
Техническая нужда			4,123	515,375	4,123	123,69
Душевая			0,5	62,5	0,5	77,5
Столовая			0,06	7,5	0,06	9,3
Прачечная			0,75	93,75	0,75	116,26
Всего		30	-	1138,5	-	1129,125
Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	-	56,456
Итого:	-	-	-	-	-	1072,668

Ориентировочно водопотребление и водоотведение на 12 скв

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	125	30	0,0025	112,5	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	5400	0,12	5400
Техническая нужда			4,123	6184,5	4,123	6184,5
Душевая			0,5	750	0,5	750
Столовая			0,06	90	0,06	90
Прачечная			0,75	1125	0,75	1125
Всего		30	-	13662	-	13549,5
Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	-	677,475
Итого:	-	-	-	-	-	1287,025

Ориентировочно водопотребление и водоотведение при испытании 1 скв.

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	30	30	0,0025	2,25	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	108	0,12	108
Техническая нужда			4,123	123,69	4,123	123,69
Душевая			0,5	15	0,5	15
Столовая			0,06	1,8	0,06	1,8
Прачечная			0,75	22,5	0,75	22,5
Всего		30	-	273,24	-	270,99
Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	-	13,549
Итого:	-	-	-	-	-	257,44

Ориентировочно водопотребление и водоотведение при испытании 12 скв

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	30	30	0,0025	27	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	1296	0,12	1296
Техническая нужда			4,123	1484,28	4,123	1484,28
Душевая			0,5	180	0,5	180
Столовая			0,06	21,6	0,06	21,6
Прачечная			0,75	270	0,75	270
Всего		30	-	3278,88	-	3251,88
Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	-	162,594
Итого:	-	-	-	-	-	3089,286

Ориентировочно водопотребление и водоотведение при обустройстве вахтового поселка.

Потребитель	сут	Количество, чел	Водопотребление		Водоотведение	
			м ³ /сут.	м ³ /цикл	м ³ /сут.	м ³ /цикл
Питьевые	30	30	0,0025	2,25	-	-
Хоз-бытовые нужды			0,12	108	0,12	108
Техническая нужда			4,123	123,69	4,123	123,69
Душевая			0,5	15	0,5	15
Столовая			0,06	1,8	0,06	1,8
Прачечная			0,75	22,5	0,75	22,5
Всего		30	-	273,24	-	270,99
Безвозвратные потери, 5%	-	-	-	-	-	13,549



Итого:	-	-	-	-	-	257,44
---------------	---	---	---	---	---	---------------

Сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору. Сброс воды в поверхностные, подземные воды и на рельеф местности не планируется.

Отходы производства и потребления

В процессе проведения оценочного бурения скважин образуются бытовые и производственные отходы.

К отходам производства относятся остатки сырья, материалов, веществ, предметов, изделий, образовавшиеся в процессе производства продукции, выполнения работ (услуг) и утратившие полностью или частично исходные потребительские свойства. К отходам производства относятся как отходы, образующиеся при основном производстве, так и отходы вспомогательного производства.

К отходам потребления относятся остатки веществ, материалов, предметов, изделий, товаров частично или полностью утративших свои первоначальные потребительские свойства для использования по прямому или косвенному назначению в результате физического или морального износа в процессах общественного и личного потребления (жизнедеятельности), использования и эксплуатации.

Размещение отходов потребления на объектах предприятия не предусмотрено. Отходы потребления временно хранятся в контейнерах и по мере накопления сдаются в специализированные предприятия по договору.

Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществляется подрядной организацией согласно договора.

Буровые отходы своевременно вывозятся подрядной организацией на основе договора. Бурение скважин будет осуществляться безамбарным методом.

Лимиты накопления отходов

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год 1 скв.	Лимит накопления, тонн/год 12 скв.
1	2	3	4
Всего	-	1683,51	20202,23
в т. ч. отходов производства	-	1678,92	20147,15
отходов потребления	-	4,59	55,08
Опасные отходы			
Буровой шлам	-	861,6789	10340,15
ОБР	-	816,3385	9796,062
Промасленная ветошь	-	0,1524	1,8288
Не опасные отходы			
Металлолом	-	0,7584	9,1008
Огарки сварочных электродов	-	0,0015	0,018
Смешанные коммунальные отходы	-	4,59	55,08

Лимиты накопления отходов при обустройстве вахтового городка

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	-	5,41651
в т. ч. отходов производства	-	5,29351
отходов потребления	-	0,123
Металлическая тара из-под ЛКМ	-	0,14235
Тара из под масел	-	0,00221
Отработанные масла	-	0,1488
Не опасные отходы		
Огарки сварочных электродов	-	0,00015
Промышленно-строительные отходы	-	5

ТБО

0,123



Лимиты накопления отходов при эксплуатации

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего	-	7,6084
в т. ч. отходов производства	-	4,2384
отходов потребления	-	3,37
Использованная тара	-	0,75
Отработанные масла	-	2,73
Не опасные отходы		
Металлолом	-	0,7584
Смешанные коммунальные отходы	-	3,37

Образующие отходы производства и потребления будут передаваться специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов в соответствии п.1 статьи 336 Закона Республики Казахстан "О разрешениях и уведомлениях.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности KZ10VWF00214251 от 13.09.2024г.

2. «Отчет о возможных воздействиях» к «проекту разработки месторождения Лебяжье» допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

3. Протокол общественных слушаний к отчету о возможных воздействиях к ««проекту разработки месторождения Лебяжье»» допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

При дальнейшей реализации намечаемой деятельности необходимо учесть требования пункта 4 статьи 146 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», а именно - сжигание сырого газа в факелах допускается по разрешению уполномоченного органа в области углеводородов.

Необходимо учесть требования статьи 397 Экологического Кодекса РК.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях» к «проекту разработки месторождения Лебяжье» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный отчет о возможных воздействиях к ««проекту разработки месторождения Лебяжье» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 20.09.2024 год.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах местных исполнительных органов 20.09.2024 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 20.09.2024 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер. Кең Жылыой газеті №38 от 19.09.2024 года. Эфирная справка телеканала Caspian news от 18.09.2024 год.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности TOO "LUCENT PETROLEUM", БИН: 980140000025, город Алматы, Бостандыкский район, Проспект Аль-Фараби 77/7, Контакт.тел.: 8 (727) 2777 852, эл.почта: d.sydykova@lucentpetroleum.com

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, 24/10/2024 10:00, Атырауская область, Жылыойский район, Майкомгенский с.о., а.Майкомген, ул.Карашунгул, здание 4 (Дом культуры)

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения были сняты.

И.о. руководителя департамента

Есенов Ерлан Сатканович

