

Казахстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актөбе, улица А.Косжанова 9

ТОО «Қобланды»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ45RYS01687749 20.04.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается разработка проекта освоения Восточного крыла месторождения Кубасай по состоянию на 01.01.2026 г.

Проектный (расчётный) период разработки Восточного крыла месторождения Кубасай по вариантам составляет:

- 1 вариант — с 2026 по 2108 год;
- 2 вариант (рекомендуемый) — с 2026 по 2085 год;
- 3 вариант — с 2026 по 2077 год.

Месторождение Кубасай расположено в пределах блоков XIX-15-В (частично), С (частично), F (частично) и XIX-16-А (частично) на территории Актюбинской области Республики Казахстан.

В административном отношении контрактная территория ТОО «Қобланды» расположена в Уильском районе, в юго-западной части Актюбинской области, в 7 км к востоку от административной границы с Западно-Казахстанской областью, в 25 км от месторождения Чингиз и в 350 км к юго-востоку от города Уральска.

Областной центр — город Актөбе — расположен в 220–230 км к северо-востоку от рассматриваемой территории. Ближайшим населённым пунктом является село Караколь, расположенное в 6 км к юго-западу от участка работ. Железнодорожная станция Шингирлау находится в 167 км к северу от площади работ.

Участок работ, населённые пункты и районный центр связаны между собой грунтовыми дорогами без твёрдого покрытия. Сообщение между районными центрами и областным центром — городом Актөбе — осуществляется по автомобильным дорогам с усовершенствованным покрытием. Автодорога Актөбе – Атырау проходит на расстоянии 240 км к югу от района работ.

Площадь участка недр составляет 50,39 км². Глубина участка недр — до абсолютной отметки минус 2350 м.

Координаты горного отвода: 49°32'51" СШ - 54°2'4" ВД; 49°31'11" СШ - 54°1'54" ВД; 49°29'5,307" СШ - 54°0'48,781" ВД; 49°29'20" СШ - 54°1'13" ВД; 49°28'49" СШ - 54°1'49" ВД; 49°28'44,48" СШ - 54°1'43,732" ВД; 49°28'4" СШ - 54°4'39" ВД; 49°29'23,562" СШ - 54°7'36,779" ВД; 49°33'29,763" СШ - 54°4'50,968" ВД.



Краткое описание намечаемой деятельности

В 2022 году был составлен отчёт «Подсчёт запасов свободного газа Восточного крыла месторождения Кубасай по состоянию на 01.07.2022 г.», утверждённый протоколом ГКЗ РК № 2523-23-У от 14.02.2023 г.

В настоящее время месторождение не разрабатывается. Целью настоящей работы является проектирование рациональной системы разработки Восточного крыла месторождения Кубасай на основании материалов «Подсчёта запасов свободного газа Восточного крыла месторождения Кубасай по состоянию на 01.07.2022 г.».

Предполагаемая максимальная годовая мощность по добыче газа по 2-му (рекомендуемому) варианту разработки Восточного крыла месторождения Кубасай по состоянию на 01.01.2026 г. составит 180,0 млн м³ газа в год.

В соответствии с предъявляемыми требованиями для месторождения Кубасай предлагается к реализации герметизированная система внутринефтепромыслового сбора газа, при которой продукция скважин по индивидуальным шлейфам поступает на промысловый газосборный пункт (ГСП), где на тестовых сепараторах осуществляется поскважинный замер добываемой продукции.

После проведения замеров продукция отдельных скважин объединяется с продукцией остальных скважин и общим потоком по газосборному коллектору направляется на установку предварительной подготовки газа (УППГ).

Основные технологические процессы, осуществляемые на УППГ, включают: удаление механических примесей; осушку газа.

Основной объём подготовленного товарного газа после УППГ планируется направлять на реализацию на внутренний рынок.

Характеристика продукции. Газ среднетриасовых отложений Восточного крыла месторождения Кубасай относится к категории «сухих» газов.

Содержание компонентов газа составляет: метан — от 94,86 до 98,56 % мольн., в среднем 97,43 % мольн.; этан — 0,224 % мольн.; пропан — 0,472 % мольн.; бутаны — 0,069 % мольн.; компоненты группы C₅+ — 0,145 % мольн.

Содержание азота изменяется от 0,914 до 2,275 % мольн., в среднем составляя 1,573 % мольн. Максимальное содержание углекислого газа достигает 0,203 % мольн., среднее содержание — 0,065 % мольн.

Физико-химические характеристики газа: плотность — 0,689 кг/м³; вязкость — 0,0124 мПа·с; молекулярная масса — 16,54 г/моль; фактор сжимаемости — 0,998; низшая теплота сгорания — 7969 ккал/м³.

Пластовые воды триасовых отложений по степени минерализации относятся к крепким хлоркальциевым рассолам и характеризуются очень высокой жёсткостью.

Минерализация пластовых вод изменяется в диапазоне 140,1–221,2 г/дм³, в среднем составляя 169,1 г/дм³, при плотности 1,140 г/см³.

По кислотно-щелочным свойствам при значении pH < 5,48 воды характеризуются как кислые. Общая жёсткость, обусловленная суммарным содержанием ионов Ca²⁺ и Mg²⁺, составляет 1327,9 мг-экв/дм³.

Для эксплуатационного объекта были рассчитаны технологические показатели разработки по трём вариантам.

Вариант 1 (базовый) предусматривает разработку месторождения с вводом в эксплуатацию ранее законсервированных скважин восточного крыла — №№ Г-13К, 19К и 25К. Эксплуатационный фонд скважин составляет 3 единицы.

Вариант 2 (рекомендуемый) предусматривает расконсервацию трёх существующих скважин с дополнительным бурением трёх проектных газовых скважин в 2032, 2034 и 2037 годах. Эксплуатационный фонд скважин составит 6 единиц.

Вариант 3 разработан на основе варианта 2 и предусматривает уплотнение сетки скважин путём бурения трёх дополнительных проектных скважин в период 2039–2041 гг. Эксплуатационный фонд скважин составит 9 единиц.

Техническое водоснабжение будет осуществляться путем завоза воды из водозаборной скважины с м/р Чингиз. Поверхностные водные источники непосредственно на территории месторождения Кубасай отсутствуют. Расстояние от реки Уил до ближайшей угловой точки структуры Кубасай составляет около 35 км, от скважины №1 — около 46 км. Расстояние от



реки Жаксыбай до ближайшей угловой точки структуры Кубасай составляет около 1,5 км, от скважины №1 – около 6,5 км. Расстояние от озера Караколь до ближайшей угловой точки структуры Кубасай составляет около 18 км, от скважины №1 – около 27 км.

Техническое водоснабжение предусматривается осуществлять путём подвоза воды из водозаборной скважины месторождения Чингиз.

Поверхностные водные источники непосредственно на территории месторождения Кубасай отсутствуют.

Расстояние от реки Уил до ближайшей угловой точки структуры Кубасай составляет около 35 км, до скважины № 1 — около 46 км.

Расстояние от реки Жаксыбай до ближайшей угловой точки структуры Кубасай составляет около 1,5 км, до скважины № 1 — около 6,5 км.

Расстояние от озера Караколь до ближайшей угловой точки структуры Кубасай составляет около 18 км, до скважины № 1 — около 27 км.

Ориентировочные объёмы водопотребления составят 8209,215 м³/год (22,491 м³/сутки), в том числе: на питьевые нужды — 74,5 м³/год (0,204 м³/сутки); на хозяйственно-бытовые нужды — 7743,8 м³/год (21,216 м³/сутки); на непредвиденные расходы (5 % от общего объёма) — 390,915 м³/год (1,071 м³/сутки).

Ориентировочные объёмы водоотведения составят 8131,032 м³/год (22,277 м³/сутки), в том числе: сточные воды от хозяйственно-бытовых нужд — 7743,84 м³/год (21,216 м³/сутки); сточные воды от непредвиденных расходов (5 % от общего объёма) — 387,192 м³/год (1,0608 м³/сутки).

Вода, используемая для питьевых нужд (бутилированная вода), после потребления рабочим персоналом относится к безвозвратным потерям.

Ориентировочные объёмы водопотребления и водоотведения при расконсервации одной скважины составят:

Общий объём водопотребления — 2509,7069 м³, в том числе: для питьевых нужд — 175,0575 м³; для хозяйственно-бытовых нужд — 840,276 м³; для технических нужд — 137,1629 м³; для душевых — 411,9 м³; для столовой — 420,138 м³; для прачечной — 525,1725 м³.

Общий объём водоотведения — 2334,6494 м³, в том числе: от хозяйственно-бытовых нужд — 840,276 м³; от технических нужд — 137,1629 м³; от душевых — 411,9 м³; от столовой — 420,138 м³; от прачечной — 525,1725 м³.

Планируемая территория находится в пределах Уилского района. На данной территории возможно обитание птиц, занесённых в Красную книгу Республики Казахстан: дрофа, степной орёл, малый жаворонок, чернобрюхая и белобрюхая рябки, беркут и другие.

Кроме того, из охотничьих видов животных могут встречаться лиса, корсак, заяц и другие.

Иные ресурсы: технологическое и энергетическое топливо — дизельное топливо, газ на собственные нужды. Электроснабжение будет осуществляться от линий электропередачи (ЛЭП). Теплоснабжение предусматривается от котельных установок.

Предполагаемые расчетные объёмы выбросов ЗВ в атмосферу в период разработки составят: В 2026 году – 24,407930595 т/год (17,692653248 г/с), из них: азота диоксид (2 кл.оп) – 4,429768 т/год (6,667826666 г/с), азота оксид (3 кл.оп) – 0,719837 т/год (1,083521834 г/с), углерод (3 кл.оп) – 0,280422 т/год (0,435438887 г/с), сера диоксид (3 кл.оп) – 0,688485 т/год (1,040316666 г/с), углерод оксид (4 кл.оп) – 3,607776 т/год (5,387355555 г/с), углеводороды C1-C5 – 12,88986 т/год (0,40874 г/с), углеводороды C6-C10 – 0,046612 т/год (0,0213 г/с), бенз/а/пирен (1 кл.оп) – 0,000007595 т/год (0,000010419 г/с), формальдегид (2 кл.оп) – 0,069477 т/год (0,104358333 г/с), алканы C12-C19 (4 кл.оп) – 1,669962 т/год (2,521788888 г/с), взвешенные вещества (3 кл.оп) – 0,00399 т/год (0,0154 г/с), пыль неорганическая 70-20% SiO2 (3 кл.оп) – 0,000034 т/год (0,000096 г/с), пыль абразивная – 0,0017 т/год (0,0065 г/с). В 2027 году – 12,88986 т/год (0,40874 г/с), из них: углеводороды C1-C5 – 12,88986 т/год (0,40874 г/с). В 2028 году – 26,143860595 т/год (17,747703248 г/с), из них: азота диоксид (2 кл.оп) – 4,429768 т/год (6,667826666 г/с), азота оксид (3 кл.оп) – 0,719837 т/год (1,083521834 г/с), углерод (3 кл.оп) – 0,280422 т/год (0,435438887 г/с), сера диоксид (3 кл.оп) – 0,688485 т/год (1,040316666 г/с), углерод оксид (4 кл.оп) – 3,607776 т/год (5,387355555 г/с), углеводороды C1- C5 – 14,62579 т/год (0,46379 г/с), углеводороды C6-C10 – 0,046612 т/год (0,0213 г/с), бенз/а/пирен



(1 кл.оп) – 0,000007595 т/год (0,000010419 г/с), формальдегид (2 кл.оп) – 0,069477 т/год (0,104358333 г/с), алканы C12-C19 (4 кл.оп) – 1,669962 т/год (2,521788888 г/с), взвешенные вещества (3 кл.оп) – 0,00399 т/год (0,0154 г/с), пыль неорганическая 70-20% SiO₂ (3 кл.оп) – 0,000034 т/год (0,000096 г/с), пыль абразивная – 0,0017 т/год (0,0065 г/с). В 2029 году – 14,62579 т/год (0,46379 г/с), из них: углеводороды C1-C5 – 14,62579 т/год (0,46379 г/с). В 2030 году – 27,879790595 т/год (17,802753248 г/с), из них: азота диоксид (2 кл.оп) – 4,429768 т/год (6,667826666 г/с), азота оксид (3 кл.оп) – 0,719837 т/год (1,083521834 г/с), углерод (3 кл.оп) – 0,280422 т/год (0,435438887 г/с), сера диоксид (3 кл.оп) – 0,688485 т/год (1,040316666 г/с), углерод оксид (4 кл.оп) – 3,607776 т/год (5,387355555 г/с), углеводороды C1-C5 – 16,36172 т/год (0,51884 г/с), углеводороды C6-C10 – 0,046612 т/год (0,0213 г/с), бенз/а/пирен (1 кл.оп) – 0,000007595 т/год (0,000010419 г/с), формальдегид (2 кл.оп) – 0,069477 т/год (0,104358333 г/с), алканы C12-C19 (4 кл.оп) – 1,669962 т/год (2,521788888 г/с), взвешенные вещества (3 кл.оп) – 0,00399 т/год (0,0154 г/с), пыль неорганическая 70-20% SiO₂ (3 кл.оп) – 0,000034 т/год (0,000096 г/с), пыль абразивная – 0,0017 т/год (0,0065 г/с).

Ориентировочные объёмы образования отходов производства и потребления составят 46,8457 т/год, их них: Отработанные люминесцентные лампы - образуются вследствие истощения ресурса времени работы. Количество отработанных люминесцентных ламп составит 0,0433 т/год. Промасленная ветошь - образуется в процессе протирки деталей и механизмов и технологического оборудования. Количество промасленной ветоши ориентировочно составит 0,3048 т/год. Металлолом - образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома ориентировочно составит 5,0 т/год. Строительные отходы - образуются при строительстве новых объектов и обустройстве действующих объектов. Количество строительных отходов ориентировочно составит 10,0 т/год. Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) - образуются в столовой при приготовлении различных блюд и при их приеме. Количество пищевых отходов ориентировочно составит 4,4676 т/год. Макулатура - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество макулатуры ориентировочно составит 8,9199 т/год. Пластмасса - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество пластика ориентировочно составит 0,8109 т/год. Стеклобой - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество стеклобоя ориентировочно составит 0,5406 т/год. Коммунальные отходы - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество коммунальных отходов ориентировочно составит 16,7586 т/год. Ориентировочные объёмы образования отходов при расконсервации 1 скважины составят 717,95485 тонн, из них отработанные масла - 1,82 тонн, отработанные аккумуляторы - 0,00025 тонн, ветошь промасленная - 0,3048 тонн, отходы бурового раствора - 335,788 тонн, буровой шлам – 361,535 тонн, коммунальные отходы - 4,75 тонн, стеклобой – 0,15 тонн, пищевые отходы - 8,94 тонн, металлолом - 1,5168 тонн, макулатура - 2,52 тонн, пластмасса - 0,23 тонн, металлическая стружка - 0,4 тонн.

Намечаемая деятельность - «Проекту разработки месторождения Восточного крыла месторождения Кубасай по состоянию на 01.01.2026 г.» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Согласно данным государственного мониторинга и бюллетеням РГП «Казгидромет» за 2025 год и прогнозным данным на 2026 год, состояние атмосферного воздуха в Уилском районе Актюбинской области характеризуется как стабильно благоприятное. В 2025–2026 годах средние концентрации загрязняющих веществ (NO₂, SO₂, CO) находятся в пределах 0,1–0,2 ПДК. Основной вклад в загрязнение вносят передвижные источники (автотранспорт) и автономные системы отопления в зимний период. Индекс загрязнения атмосферы (ИЗА-5 < 2,0) соответствует низкому уровню экологического риска.

На месторождении Кубасай ТОО «Кобланды» постоянные водотоки и водоёмы отсутствуют. Мониторинг поверхностных вод предприятием ТОО «Кобланды» не проводится.

Эксплуатация подземных вод не осуществляется, в связи с чем мониторинг в данном



направлении не предусматривается. В связи с вывозом сточных вод для утилизации сторонними организациями мониторинг эмиссий и наблюдения за качеством сточных вод на объектах ТОО «Кобланды» не осуществляется.

Гидрохимическое состояние поверхностных вод Уилского района (река Уил) в 2025–2026 годах определяется природно-климатическими факторами. Качество воды соответствует IV классу («загрязнённая»). Загрязнение носит преимущественно природный характер (повышенное содержание сульфатов и магния вследствие вымывания солей). Техногенное влияние промышленных стоков отсутствует.

Состояние подземных вод, используемых для централизованного водоснабжения, соответствует требованиям санитарных правил (СанПиН), за исключением повышенной жёсткости и минерализации (до 1,5 г/дм³), что характерно для условий Актюбинской области.

Почвенный покров (светло-каштановые, солонцеватые почвы) Уилского района в период 2025–2026 годов находится в удовлетворительном санитарно-эпидемиологическом состоянии. Содержание тяжёлых металлов (Pb, Cu, Zn, Cd) и нефтепродуктов не превышает установленных ПДК. Основными природными негативными процессами являются ветровая эрозия и вторичное засоление пойменных земель.

Радиационно-экологическое состояние территории Уилского района в 2025–2026 годах характеризуется как стабильное. Средние значения мощности экспозиционной дозы гамма-излучения составляют 0,10–0,14 мкЗв/час, что не превышает уровней естественного радиационного фона Республики Казахстан. Радиационных аномалий и техногенного загрязнения (радионуклидами цезия, стронция) не выявлено. Ограничения по использованию подземных вод и земель по радиационному фактору отсутствуют.

Мероприятия по охране окружающей среды

Атмосферный воздух: использование современного оборудования с минимальными выбросами; строгое соблюдение технологических параметров; усиление контроля работы основного технологического оборудования; проведение своевременного технического обслуживания и ремонта; проверка готовности систем оповещения аварийных ситуаций; проведение мониторинга состояния атмосферного воздуха.

Водные ресурсы: предотвращение утечек сточных вод на поверхность земли; мероприятия по защите подземных вод; систематический контроль уровня загрязнения подземных вод и прогноз его изменения; гидроизоляция объектов с устройством противοфилтратационных экранов; проведение мониторинга состояния водных ресурсов.

Недра: конструкции скважин должны обеспечивать надёжность, технологичность и экологическую безопасность; реализация комплекса мер по предотвращению выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обрушений стенок скважин, поглощения бурового раствора и иных осложнений.

Почвенный и растительный покров: упорядочение движения транспорта с использованием только установленных дорог; оборудование специальных мест для приготовления и дозирования химических реагентов с исключением их попадания на почву; восстановление нарушенных земель; сбор и своевременный вывоз отходов; экологический мониторинг состояния почвенного и растительного покрова.

Животный мир: разработка маршрутов движения техники с учётом миграционных путей животных; запрет несанкционированной охоты и разрушения гнёзд птиц; запрет кормления диких животных персоналом; соблюдение нормативов шумового воздействия; устройство ограждений для предотвращения проникновения животных на производственные объекты.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощённому порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещённого на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).



И.о. руководителя департамента

хАйтжанова хНурбига хАбатовна

