

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАНҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау 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 Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Becturly Energy Operating»

Заключение

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

На рассмотрение представлено: «Дополнение к проекту пробной эксплуатации месторождения Восточный Бектурлы».

Материалы поступили на рассмотрение: 10.08.2026 г. Вх. KZ24RYS01862048

Общие сведения

Намечаемая деятельность будет осуществляться на территории месторождения Восточный Бектурлы, расположенного в Мангистауской области Республики Казахстан, в пределах ранее освоенной промышленной зоны. Контрактная территория (Геологический отвод за № 221 Р-УВС от «30» ноября 2015 г.) выдана недропользователям АО «НК «КазМунайГаз» и ТОО «Кокел Мунай», согласно Контракта № 4152-УВС-МЭ от «17» июня 2015 г. Территория расположена в пределах блока XXXVII-12-В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично), 13-А (частично), D (частично) Геологический отвод (за вычетом исключенных месторождений: Асар, Актас, Восточный Жетыбай), глубиной – до фундамента, имеет площадь 286,44 кв.км. Оператором является ТОО «Becturly Energy Operating», на основании п. 4.1.3 Соглашения о совместной деятельности от «24» декабря 2015 г. между АО «НК «КазМунайГаз» и ТОО «Кокел Мунай».

Недропользователь – ТОО «Becturly Energy Operating», владеет правом на пользование недрами для совмещенной разведки и добычи УВ сырья в Мангистауской области, Республики Казахстан согласно контракта №4152-УВС-НЭ от 17.06.2015 г. Геологический отвод (за вычетом исключенных месторождений: Асар, Актас, Восточный Жетыбай), глубиной – до фундамента, имеет площадь 286,44 кв.км. Координаты угловых точек границ для проведения пробной эксплуатации: 43° 29' 53,62", 52° 13' 37,76"; 43° 30' 08,38", 52° 14' 09,24"; 43° 29' 40,54", 52° 15' 57,92"; 43° 29' 42,23", 52° 16' 51,28"; 43° 29' 33,04", 52° 17' 33,03"; 43° 29' 07,22", 52° 18' 16,37"; 43° 28' 38,26", 52° 17' 58,77"; 43° 28' 15,53", 52° 17' 31,84"; 43° 28' 11,91", 52° 16' 49,18"; 43° 28' 30,46", 52° 15' 34,47"; 43° 29' 17,78", 52° 14' 04,98"; 43° 29' 30", 52° 13' 30"; 43° 29' 39,00", 52° 13' 35,00". Координаты скважин: БВ-1 — 43°29'17.18", 52°14'30.12"; БВ-10 — 43°29'16.47", 52°15'16.10"; БВ-11 — 43°28'46.95", 52°15'31.29"; БВ-12 — 43°28'46.42", 52°16'26.67"; БВ-4 — 43°29'28.45", 52°16'16.80"; БВ-2 — 43°28'37.26", 52°17'29.40"; БВ-1 ---43°28'55.23", 52°16'05.76"

Краткое описание намечаемой деятельности

Цель пробной эксплуатации – уточнение имеющейся и получение дополнительной исходной информации о геолого-физической характеристике продуктивных горизонтов, термобарических условиях их залегания, фильтрационно-емкостных и продуктивных



свойствах призабойной зоны скважин, физико-химических свойствах насыщающих коллектора флюидов и т.д. Площадь для проведения пробной эксплуатации составляет 12,7 кв.км., что составляет 4,4 % от всей площади Геологического отвода. Задачи пробной эксплуатации – бурение и ввод в пробную эксплуатацию трех проектных опережающих добывающих скважин (ВБ-10, ВБ-11 и ВБ-12), а также ввод в пробную эксплуатацию трех существующих скважин (1, БВ-1 и БВ-2) из консервации; изучение эффективных способов эксплуатации скважин и оптимальных технологических режимов; изучение возможных осложнений при добыче, сборе и подготовке скважинной продукции; проведение лабораторных исследований керна, уточнение петрографии и свойств пластов-коллекторов; специальные лабораторные исследования керна по определению фильтрационных и продуктивных свойств коллекторов; отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб нефти, газа и воды; бурение одной проектной оценочной скважины (БВ-4) для доразведки месторождения. Объекты пробной эксплуатации – на основании результатов проведенных исследовательских работ обосновано выделение на текущей стадии 4-х (четырёх) объектов пробной эксплуатации: I-й объект – Ю-III «Б» горизонт; II-й объект – Ю-X «А» горизонт; III-й объект – Ю-X «Б» горизонт и IV-й объект – Ю-XI «А» горизонт. В качестве возвратных объектов предусмотрено выделение среднеюрских горизонтов Ю-VI, Ю-IX «Б» и Ю-X «В». Остальные продуктивные горизонты, ввиду недостаточной изученности и незначительных запасов нефти, выделены в качестве второстепенных объектов, которые требуют доразведки. Для прогнозирования ориентировочных уровней добычи нефти и других технологических показателей пробной эксплуатации были приняты следующие исходные данные, которые были приведены в предыдущих главах. Продолжительность пробной эксплуатации составляет 17 (семнадцать) месяцев – с ноября 2026 по март 2028 гг. (включительно). За прогнозируемый период пробной эксплуатации месторождения Восточный Бектурлы, основные объекты пробной эксплуатации обеспечат 14,493 тыс.т нефти, что составляет почти 91 % всей проектируемой добычи. Добыча нефти: 2026г – 0,536 тыс.т; 2027г – 11.36тыс.т; 2028г – 4,049 тыс.т. Добыча нефтяного газа составит: 2026г – 0.063 млн.м3; 2027г – 0.926 млн.м3; 2028г – 0.298 млн.м3. Характеристика основного фонда скважин по месторождению следующая: 2026г – 1 скважина (ввод из консервации); 2027-2028гг – 6 скважин: ввод из консервации 2 и бурение 3-х скважин.

В рамках настоящего проекта пробная эксплуатация месторождения Восточный Бектурлы предусматривается в два последовательных этапа. Первый этап реализуется в период с 01.10.2026 г. по 31.03.2027 г. На данном этапе сбор, замер и предварительная подготовка добываемой продукции будут осуществляться по индивидуальной поскважинной схеме. В настоящее время по такой схеме эксплуатируется скважина БВ-1, а с 01.01.2027 г. аналогичная схема предусматривается также для скважины БВ-2. В состав индивидуальной схемы входят устьевая арматура, устьевой нагреватель УН-0,2, нефтегазовый сепаратор, газовый сепаратор, резервуары для сбора продукции, дренажная емкость, стояк налива и факельная установка. Одновременно с эксплуатацией существующих объектов в период с 01.01.2027 г. по 31.03.2027 г. предусматривается строительство трех опережающих добывающих скважин ВБ-10, ВБ-11 и ВБ-12, а также проведение работ по расконсервации скважины № 1. Кроме того, для уточнения геологического строения месторождения предусматривается строительство одной оценочной скважины БВ-4. В период с 01.10.2026 г. по 31.03.2027 г. в соответствии с проектом обустройства месторождения предусматривается строительство пункта сбора нефти (ПСН). Ввод ПСН в эксплуатацию планируется с 01.04.2027 г. Второй этап охватывает период с 01.04.2027 г. по 31.03.2028 г. (до окончания срока действия контракта на недропользование). После ввода ПСН в эксплуатацию добываемая продукция со всех эксплуатационных скважин (БВ-1, БВ-2, ВБ-10, ВБ-11, ВБ-12 и скважины № 1) будет поступать на пункт сбора нефти, где предусматриваются замер дебита каждой скважины, сепарация продукции, подогрев нефти, накопление, хранение и последующая отгрузка в автоцистерны. Газ, выделяющийся при сепарации, после учета будет использоваться в



качестве топливного газа для путевых подогревателей и устьевых нагревателей, а избыточный газ будет направляться в факельную систему. Строительство добывающих скважин ВБ-10, ВБ-11 и ВБ-12 предусматривается проектной глубиной 2600 м (± 250 м), оценочной скважины БВ-4 — 3000 м (± 250 м). Конструкция скважин включает направление, кондуктор и эксплуатационную (для БВ-4 также техническую) колонны с диаметрами, соответствующими проектным решениям. Для строительства рекомендуется применение буровых установок типа ZJ-30, ZJ-40, ZJ-50 либо аналогичных по грузоподъемности и техническим характеристикам. Окончательная конструкция скважин, технологические параметры бурения и состав оборудования будут уточняться на стадии разработки индивидуальных и групповых технических проектов на строительство скважин.

Срок пробной эксплуатации месторождения Восточный Бектурлы предусматривается с октября 2026 года по март 2028 года (включительно). Реализация проектных решений будет осуществляться поэтапно. В 2026 году предусматривается проведение работ по расконсервации скважин БВ-1 и БВ-2, строительство оценочной скважины БВ-4, а также строительство пункта сбора нефти (ПСН). Одновременно с октября 2026 года будет осуществляться индивидуальный сбор продукции со скважины БВ-1. В период с января по март 2027 года индивидуальный сбор продукции будет осуществляться одновременно со скважин БВ-1 и БВ-2. В этот же период предусматривается бурение опережающих добывающих скважин ВБ-10, ВБ-11 и ВБ-12. С 1 апреля 2027 года, после завершения строительства и ввода в эксплуатацию пункта сбора нефти (ПСН), сбор, замер, предварительная подготовка и транспортировка продукции со всех эксплуатационных скважин будут осуществляться по централизованной схеме через ПСН. Пробная эксплуатация месторождения будет продолжаться до 31 марта 2028 года, что соответствует сроку действия контракта на недропользование.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ориентировочное количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух за весь период пробной эксплуатации (2026–2028 гг.) составит 74,61081141 г/с или 217,120001 т/период. Распределение выбросов по годам: 2026 год – 47,92527063 г/с или 85,89902522 т/год, в том числе: расконсервация двух скважин – 15,98287912 г/с или 14,75305814 т/год; строительство ПСН – 1,2832 г/с или 1,4992038 т/год; индивидуальный сбор продукции на скважине БВ-1 – 1,484861 г/с или 4,524992589 т/год; строительство скважины БВ-4 – 29,17433041 г/с или 65,12177069 т/год. 2027 год – 25,04303608 г/с или 103,0947451 т/год, в том числе: бурение трех скважин – 20,81862598 г/с или 69,5510087 т/год; строительство ПСН – 1,0970445 г/с или 0,481150202 т/год; эксплуатация ПСН – 3,127365598 г/с или 33,06258615 т/год. 2028 год – эксплуатация ПСН – 1,6425047 г/с или 28,12623 т/год. В структуре валовых выбросов за весь период пробной эксплуатации (2026–2028 гг.) основную долю составляют: Азота диоксид (2 кл.) – 24,01161177 г/с или 63,87044504 т/период; Азот оксид (3 кл.) – 3,890193063 г/с или 10,34141341 т/период; Бенз(а)пирен (1 кл.) – 0,0000388 г/с или 0,000080602 т/период; Бензол (3 кл.) – 0,0118512 г/с или 0,028294623 т/период; Взвешенные вещества (3 кл.) – 0,01244 г/с или 0,0088636 т/период; Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (3 кл.) – 0,0628 г/с или 0,0674 т/период; Диметилбензол (4 кл.) – 0,25376292 г/с или 0,262312076 т/период; Железа оксид (3 кл.) – 0,119399 г/с или 0,0128604 т/период; Калия хлорид (4 кл.) – 0,0534 г/с или 0,0012694 т/период; Кальция хлорид (3 кл.) – 0,0043 г/с или 0,0024 т/период; Кальций карбонат (Мел) (2 кл.) – 0,512 г/с или 0,2507 т/период; Марганец и его соединения (2 кл.) – 0,003188 г/с или 0,0005212 т/период; Масло минеральное нефтяное (4 кл.) – 0,0012 г/с или 0,000691 т/период; Метан (4 кл.) – 0,015315954 г/с или 0,208115362 т/период; Метилбензол (3 кл.) – 0,00741544 г/с или 0,017965752 т/период; Натрий гидрокарбонат (Натрий карбонат однозамещенный) (3 кл.) – 0,2603 г/с или 0,00047 т/период; Натрия гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (3 кл.) – 0,017 г/с или 0,0008 т/период; Натрий хлорид (Поваренная соль) (3 кл.) – 0,0534 г/с или 0,0198 т/период; Пыль абразивная (3 кл.) – 0,008 г/с или 0,0058946 т/период; Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния 70–20 % (3 кл.) – 4,824471 г/с или 0,7193106 т/период; Сера диоксид (2 кл.) – 4,457049 г/с или 9,427987 т/период; Сероводород (3 кл.) –



0,00039912 г/с или 0,003471387 т/период; Смесь углеводородов предельных C1–C5 (4 кл.) – 2,67853292 г/с или 8,854699859 т/период; Смесь углеводородов предельных C6–C10 (4 кл.) – 0,961019124 г/с или 2,974669934 т/период; Уайт-спирит (4 кл.) – 0,125 г/с или 0,11169 т/период; Углеводороды предельные C12–C19 (4 кл.) – 9,015354 г/с или 23,7596426 т/период; Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 кл.) – 1,427447808 г/с или 3,945372147 т/период; Углерода оксид (4 кл.) – 21,44368309 г/с или 91,45668947 т/период; Уксусная кислота (Этановая кислота) (2 кл.) – 0,0144 г/с или 0,0004 т/период; Формальдегид (2 кл.) – 0,356039 г/с или 0,7647308 т/период; Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл.) – 0,0006 г/с или 0,0004 т/период; Фтористые газообразные соединения (2 кл.) – 0,0006 г/с или 0,0004 т/период; Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (1 кл.) – 0,0000002 г/с или $1,16 \times 10^{-8}$ т/период; 2-Гидроксипропан-1,2,3-трикарбоновая кислота (Лимонная кислота) (3 кл.) – 0,0086 г/с или 0,00024 т/период.

Проектными решениями не предусматривается строительство отдельных систем водоснабжения для проектируемого объекта. На период строительных работ водоснабжение осуществляется за счёт привозной и бутилированной воды. На период эксплуатации проектируемый объект будет находиться на балансе предприятия, в структуре которого уже предусмотрены действующие системы учёта и обеспечения водоснабжения. Дополнительного водозабора и строительства новых систем водоснабжения проектом не требуется.

В период строительных работ источником водоснабжения будет привозная вода. Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд в период строительных работ, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № КР ДСМ-49).

В рамках намечаемой деятельности использование воды из ближайших поверхностных и подземных источников не предусматривается. Поверхностный и подземный водозабор отсутствует, специальное водопользование не планируется. Водоснабжение на период строительства и эксплуатации осуществляется за счёт привозной воды на основании договора со специализированной организацией. Отведение и утилизация сточных вод также предусматриваются по договору со специализированной организацией без сброса в окружающую среду. Использование водных ресурсов осуществляется исключительно для хозяйственно-бытовых нужд персонала, питьевого водоснабжения и технологических операций, включая пылеподавление в период строительства. Сведения о наличии водоохраных зон и полос в районе размещения объекта отсутствуют. Ближайший водный объект — Каспийское море, расположенный на расстоянии до 65 км от территории проектируемых работ.

Ориентировочное образование отходов за весь период пробной эксплуатации составит 2590,01361 тонн, в том числе по годам: 2026 год – 1347,98288 т/год, в том числе: промасленная ветошь – 0,9327 тонн, отходы сварки – 0,03155 тонн, металлолом – 6,26 тонны, отходы ЛКМ – 0,04153 тонн, строительные отходы – 6,17 тонн, буровой шлам – 830,2612 тонн, отработанный буровой раствор – 474,96 тонн, отработанное масло – 23,87 тонн, использованная тара – 0,9496 тонн, ТБО – 4,5063 тонн. 2027 год – 1232,35453 т/год, в том числе: промасленная ветошь – 1,0466 тонн, отходы сварки – 0,0344 тонн, металлолом – 6,44 тонны, отходы ЛКМ – 0,04153 тонн, строительные отходы – 5,0 тонн, буровой шлам – 758,451 тонн, отработанный буровой раствор – 420,882 тонн, использованная тара – 11,205 тонн, отработанное масло – 42,81 тонн, ТБО – 5,023 тонн. 2028 год – 9,6762 т/год, в том числе: промасленная ветошь – 0,0762 т; использованная тара – 9,0 т; твердые бытовые отходы (ТБО) – 0,6 т. Образующиеся отходы подлежат временному накоплению на специально оборудованных площадках в герметичных и маркированных контейнерах, соответствующих санитарно-экологическим и техническим требованиям законодательства



Республики Казахстан. По мере накопления отходы будут передаваться специализированным организациям, имеющим соответствующие лицензии на их транспортировку, утилизацию, обезвреживание или размещение.

Растительный покров территории представлен типичными для полупустынной зоны видами. Согласно проектным решениям, использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки, пересадки или переноса зелёных насаждений не предусматриваются. На территории проведения проектируемых работ древесно-кустарниковая растительность и иные зелёные насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств, а также продуктов жизнедеятельности животных проектом не предусматривается. Согласно проектным решениям, пользование объектами животного мира в рамках реализации намечаемой деятельности отсутствует. Объёмы использования животного мира не предусматриваются.

Для осуществления намечаемой деятельности предусматривается использование строительных материалов, трубной продукции, металлоконструкций, запорно-регулирующей арматуры, лакокрасочных материалов, сварочных материалов, инертных материалов, горюче-смазочных материалов, дизельного топлива, технологических реагентов, а также вспомогательных изделий и оборудования. Дизельное топливо используется для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции. ГСМ будет – привозное. На период проектируемых работ сырьё и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров. Материалы, трубы, хим.реагенты, тампонажные цементы, ГСМ также будут доставляться автотранспортом. Электроснабжение объектов на период строительства предусматривается от автономных дизельных электростанций. Тепловая энергия для технологических нужд обеспечивается путевыми подогревателями и устьевыми нагревателями, работающими на попутном нефтяном газе. Перечень, объёмы потребления и характеристики применяемых материалов, сырья, оборудования и энергоресурсов будут уточняться и при необходимости дополняться на последующих стадиях проектирования при разработке рабочего проекта и иных специализированных проектных документов. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости. Закупка строительных материалов, сырья, ГСМ и иных ресурсов осуществляется за счёт собственных средств заказчика у специализированных организаций и поставщиков, имеющих соответствующие разрешительные документы и обеспечивающих надлежащее качество продукции.

Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействия на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности определяется с учетом вероятности их возникновения, продолжительности, частоты проявления и степени обратимости. На весь период пробной эксплуатации: Атмосферный воздух-локальный (1)–многолетний (4), -слабая (2), оценка воздействия-низкая(8); Поверхностные и подземные воды- локальный (1), многолетний (4), незначительная(1), оценка воздействия-низкая (4); Почвы- локальный (1), многолетний (4), слабая (2); оценка воздействия-низкая(8);

Растительность- локальный (1), многолетний (4), слабая (2); оценка воздействия-низкая (8); Животный мир- локальный (1), многолетний (4), незначительная (1), оценка воздействия-низкая (4); Недра (геологическая среда)- локальный (1), многолетний (4), слабая (2), оценка воздействия-низкая (8); Физические факторы- локальный (1), многолетний (4), незначительная (1); оценка воздействия-низкая (4).

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 возможного неблагоприятного воздействия на окружающую среду в период строительства и эксплуатации предусматривается комплекс организационных, технических и природоохранных мероприятий. В период строительства предусматривается соблюдение технологической дисциплины, исправное техническое состояние строительной техники и механизмов, применение сертифицированных материалов и оборудования, а также выполнение работ в пределах отведённых участков без выхода за границы проектируемой территории. Для снижения запылённости предусматривается регулярное пылеподавление на участках производства работ и подъездных дорогах. В целях минимизации выбросов загрязняющих веществ строительная техника подлежит своевременному техническому обслуживанию, а продолжительность работы двигателей на холостом ходу ограничивается. С целью предотвращения загрязнения почв и подземных вод организуется сбор отходов в герметичные и маркированные контейнеры с последующей передачей специализированным организациям. Размещение отходов вне специально отведённых мест не допускается. Хозяйственно-бытовые стоки собираются в биотуалетах либо герметичных ёмкостях с последующим вывозом специализированной организацией, что исключает их попадание в окружающую среду. В период пробной эксплуатации будет предусматриваться контроль технического состояния оборудования, трубопроводов и соединений, проведение регламентных осмотров и своевременный ремонт для предотвращения утечек и аварийных ситуаций. После завершения строительных работ предусматривается уборка территории, вывоз временных сооружений, строительного мусора и восстановление нарушенных участков в объёме, предусмотренном проектными решениями. Реализация указанных мероприятий позволит минимизировать воздействие на окружающую среду и обеспечить экологическую безопасность намечаемой деятельности.

Намечаемая деятельность: «Дополнение к проекту пробной эксплуатации месторождения Восточный Бектурлы». 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

