

KZ24RYS01862048

10.08.2026 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 "Becturly Energy Operating", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 14, здание № 70, 150740016853, ИБРАХИМОВ АЗАМАТ АМАНДЫКОВИЧ, 87015441979, ashimkhanov@becturly.kz

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 предусматривает собой проектные решения по рабочему проекту «Дополнение к проекту пробной эксплуатации месторождения Восточный Бектурлы». Данная намечаемая деятельность классифицируется согласно Приложения 1 ЭК РК, раздел 2. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным; п.2 Недропользование: п.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) Согласно подпункту 3 пункта 1 статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан в отношении намечаемой деятельности по освоению месторождения Восточный Бектурлы ранее неоднократно проводилась экологическая оценка в рамках разработки отдельных проектных решений. В 2024 году Компанией был разработан «Проект пробной эксплуатации месторождения Восточный Бектурлы», по которому получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ80VWF00144315 от 07.03.2024 г. В дальнейшем Компанией был разработан «Групповой технический проект на строительство опережающих добывающих скважин ВБ-10, ВБ-11, ВБ-12 проектной глубиной 2600 м (±250 м) на участке Восточный Бектурлы», включая проведение экологической оценки. По результатам рассмотрения проектной документации был получен мотивированный отказ № KZ33VWF00243325 от 06.11.2024 г., а также экологическое разрешение на воздействие № KZ44VCZ14621379 от 30.10.2025 г. Впоследствии был разработан «Проект расконсервации двух скважин на участке Восточный Бектурлы» с проведением экологической оценки, по результатам которой получено заключение № KZ53VCZ14621508 от 10.11.2025 г. Кроме того, в рамках разработки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) на 2023–2024 годы была выполнена экологическая оценка по проекту «Строительство оценочной скважины БВ-2 проектной глубиной 3000 м (±250 м) на участке Восточный Бектурлы». Настоящая проектная документация является

дополнением к ранее разработанному проекту пробной эксплуатации месторождения Восточный Бектурлы и предусматривает выполнение мероприятий по пробной эксплуатации месторождения, а также дальнейшее развитие системы сбора, подготовки и транспорта нефти в пределах контрактной территории. Реализация проектных решений направлена на обеспечение надежной и безопасной эксплуатации месторождения с учетом ранее выполненных проектных разработок и требований природоохранного законодательства Республики Казахстан.;

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) Согласно подпункту 3 пункта 1 статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан, ранее в отношении обустройства месторождения Восточный Бектурлы уже проводилась оценка воздействия на окружающую среду..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест 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»..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции 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, ВБ-1 и ВБ-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 (ВБ-4) для доразведки месторождения. Объекты пробной эксплуатации – на основании результатов проведенных исследовательских работ обосновано выделение на текущей стадии 4-х (четырех) 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; 2027г – 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..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 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..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) 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..

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. Дополнительный отвод земель для реализации намечаемой деятельности не требуется. Все проектируемые объекты размещаются в пределах ранее предоставленного земельного участка, закреплённого за месторождением Восточный. Бектурлы. Размещение проектируемых объектов осуществляется в пределах указанной территории без изъятия дополнительных земельных ресурсов;

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. 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.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) 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). ;

объемов потребления воды В период пробной эксплуатации вода расходуется на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственные нужды. Ориентировочный расход воды составит: при расконсервации скважины -450м3: при бурении скважин – 7000м3; при строительстве ПСН-450м3; при эксплуатации скважин и ПСН – 200 м3.Ориентировочный общий расход воды составит в период пробной эксплуатации – 8100 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов 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.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) 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"; ВБ-1 ---43°28'55.23", 52°16'05.76";

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 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.;

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, 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.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования 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.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных 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.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира 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.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования 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 используются 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 закупается 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.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объёмы 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) 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 $1,16 \times 10^{-6}$ т/период; 2-Гидроксипропан-1,2,3-трикарбоновая кислота (Лимонная кислота (3 кл.) – 0,0086 г/с или 0,00024 т/период..

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 Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в водные объекты, на рельеф местности и в недра проектом не предусматривается. Хозяйственно-бытовые сточные воды в период реализации намечаемой деятельности отводятся в биотуалет с последующим вывозом специализированной ассенизаторской техникой на основании договора со специализированной организацией. Прямые сбросы загрязняющих веществ отсутствуют. Вещества, подлежащие внесению в Регистр выбросов и переноса загрязнителей в части сбросов, не образуются..

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 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..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Выдача указанных документов осуществляется уполномоченными государственными органами в пределах их компетенции, в том числе местными исполнительными органами, территориальными подразделениями

уполномоченного органа в области экологии — Департаментом экологии, а также иными государственными органами, включая органы промышленной безопасности..

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) Территория намечаемой деятельности расположена в пределах действующего месторождения Бектурлы Восточный и относится к зоне промышленного освоения Мангистауской области. Район характеризуется аридными климатическими условиями, малым количеством атмосферных осадков, высокими скоростями ветра и выраженной сезонностью температурного режима. Атмосферный воздух на территории месторождения формируется под влиянием существующей нефтегазодобывающей инфраструктуры, автотранспорта и природных факторов (ветровая эрозия, пылеобразование). Уровень фонового загрязнения определяется преимущественно действующими производственными объектами и носит локальный характер. Сравнение с установленными экологическими нормативами показывает отсутствие превышений предельно допустимых концентраций на значительном удалении от источников воздействия. Поверхностные водные объекты в непосредственной зоне влияния отсутствуют. Ближайший крупный водный объект — Каспийское море — расположен на значительном расстоянии (более 40 км), что исключает прямое воздействие на его водную среду. Подземные воды в районе приурочены к глубоким водоносным горизонтам и не используются для питьевого водоснабжения в зоне проектируемых работ. Почвенный покров представлен преимущественно серо-бурыми и засоленными почвами полупустынной зоны, характеризующимися низким содержанием гумуса и слабой биологической активностью. В пределах существующего промышленного освоения наблюдаются локальные техногенные нарушения почвенного покрова, связанные с эксплуатацией месторождения. Растительный и животный мир представлен типичными видами полупустынной зоны, адаптированными к засушливым условиям. Существенных нарушений местообитаний животных не отмечается. На территории проектируемых работ отсутствуют редкие, эндемичные и охраняемые виды, а также особо охраняемые природные территории. .

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 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)..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости При реализации намечаемой деятельности трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается. Проектируемые работы носят локальный характер, осуществляются в пределах существующего территории месторождения Бектурлы Восточный и не связаны с воздействием, способным распространиться за пределы Республики Казахстан. Удалённость объекта от территорий, находящихся под юрисдикцией других государств, а также ограниченный масштаб и обратимый характер возможных воздействий исключают вероятность трансграничных экологических последствий. С учётом характера работ, их продолжительности, частоты и локальной зоны влияния, ожидаемые воздействия не выходят за пределы участка реализации проекта и не представляют угрозы для окружающей среды сопредельных государств..

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 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..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) При рассмотрении вариантов реализации намечаемой деятельности были проанализированы возможные альтернативы достижения поставленных целей. Выбор мест размещения проектируемых объектов обусловлен существующей схемой освоения месторождения Восточный Бектурлы, расположением действующих производственных объектов, инженерных сетей, технологических узлов и транспортной инфраструктуры. Размещение объектов в иных местах потребовало бы значительного увеличения протяжённости коммуникаций, дополнительных капитальных затрат и увеличения площади нарушения земель. Выбранный вариант реализации проекта является наиболее рациональным, обеспечивает достижение целей намечаемой деятельности при соблюдении требований промышленной и экологической безопасности и учитывает особенности существующего освоения территории..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Е.К. Рахимов

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



