



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: «Строительство технологического комплекса на
устье скважины БВ-1 месторождения Восточный Бектурлы».

Материалы поступили на рассмотрение 17.04.2026 г. Вх. KZ13RYS01677364.

Общие сведения

Месторождение Восточный Бектурлы располагается в пределах Южно-Мангышлакского осадочного бассейна, в достаточно изученном регионе по данным сейсморазведочных работ и бурения глубоких скважин. В административном отношении месторождение Восточный Бектурлы расположено в Каракиянском районе Мангистауской области Республики Казахстан, в 11 км северо-западнее от поселка Мунайши. Расстояние от объекта строительства до Каспийского моря составляет 58,0 км. К югу от участка проходит железная дорога «Жанаозен-Жетыбай-Курык-Мангистау-Атырау». Железнодорожная станция Жетыбай находится в 3 км от месторождения. В непосредственной близости от месторождения находятся промышленно разрабатываемые месторождения Узень, Карамандыбас, Жетыбай, Бектурлы, Восточный Жетыбай, Актас с развитой инфраструктурой. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохраных зон и полос, на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют.

Недропользователь - ТОО «Becturly Energy Operating», имеет право 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. 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. Согласно Дополнения № 9 (регистрационный номер 5452-УВС от «02» апреля 2025 г.) к Контракту № 4152-УВС-МЭ от «17» июня 2015 г., период разведки истекает «02» апреля 2028 г.

Координаты угловых точек границ для проведения пробной эксплуатации:

1. 43° 29' 45,79" 52° 12' 38,60"
2. 43° 29' 21,10" 52° 17' 15,30"
3. 43° 28' 14,59" 52° 19' 56,79"
4. 43° 28' 44,19" 52° 15' 55,85"

Координаты проектируемой скважины БВ-1: 43° 29' 17,04" 52° 14' 30,12"



Краткое описание намечаемой деятельности

Объект «Технологический комплекс на устье скважины БВ-1 месторождения Восточный Бектурлы» предусматривается как временный производственный объект, предназначенный исключительно для проведения работ по испытанию горизонтов скважины. Проектом не предусматривается строительство капитальных зданий и сооружений, а также устройство капитальных фундаментов. По завершении работ по испытанию скважины весь технологический комплекс подлежит полному демонтажу с последующим освобождением территории. Все проектные решения, принятые в составе Рабочей документации, выполнены во временном исполнении. Размещение технологического оборудования, трубопроводов и вспомогательной инфраструктуры предусмотрено на инвентарных основаниях, включая сборные железобетонные плиты, фундаментные блоки (ФБС) и аналогичные конструкции, не требующие устройства капитальных фундаментов и не создающие неразрывной связи с грунтовым основанием.

В данной рабочей документации рассматриваются следующие сооружения для Технологического комплекса на устье скважины БВ-1 месторождения Восточный Бектурлы:

- нефтегазовый сепаратор со сбросом воды НГС-1;
- газовый сепаратор ГС-1;
- устьевые нагреватели П-1/2;
- факел;
- буферные емкости РГС-1/2;
- насосы Н-1,2;
- дренажная емкость Е-1;
- стояк налива нефти СН-1;
- операторная;
- намазхана.

Добычу нефти будет осуществляться механизированным способом УЭЦН. Нефтегазовая смесь (НГС) от добывающей скважины БВ-1 по стальным трубопроводам Ду80 под давлением 0,2-0,4МПа поступает на устьевой нагреватель П-1, где нагревается до 50°С. Далее нагретая нефть поступает в нефтегазовый трехфазный сепаратор, где разделяется на нефть, газ и воду. После сепаратора НГС-1 газ подается на газовый сепаратор ГС-1 с давлением в диапазоне от 0,1МПа до 0,3МПа, установленный на общей площадке с НГС-1. Регулирование уровня в сепараторе на выходе нефти из НГС-1 производится клапаном, регулирующим по уровню. Уровень воды в НГС-1 регулируется установленным на выходе регулирующим клапаном. Для поддержания давления в сепараторе НГС-1 на линии выхода газа предусмотрена установка регулятора давления «до себя». Выделенный из сепаратора ГС-1 попутный газ направляется на горелки устьевых нагревателей нефти П-1,2 и в факельную систему Ф-1, а также в случае аварийных ситуаций на свечу для сброса газа. После сепаратора НГС-1 нефтегазовая смесь направляется в нефтяные буферные емкости РГС-1,2 номинальным объемом по V=50 м3 каждый. После отстоя нефти, производится откачка нефти насосами Н-1/2 (КМ 50-32-200: 1-рабочий, 1-резервный) на рециркуляцию через путевой подогреватель П-2 и через стояк налива СН-1 в нефтевозы. Выделенная в сепараторе НГС-1 пластовая вода направляется в подземную дренажную емкость Е-1 V=40 м3, куда поступают дренажи и конденсаты из оборудования и трубопроводов. Пластовая вода, после отстоя, откачиваются насосами в автоцистерны встроенными насосами с последующим вывозом. Часть попутного газа будет использоваться в качестве топлива для путевых подогревателей П-1,2. Также попутный газ используется в факельной системе в качестве подающегося в начало факельного коллектора.

Начало строительства - май 2026 г. **Продолжительность строительства** - 1 месяц. **Продолжительность эксплуатации технологического комплекса** - 2 года.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Строительство. Перечень загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферный воздух при строительстве: оксид железа (класс опасности 3) - 0,0106 тонн (0,0294 г/с), Марганец и его соединения (кл. опасности 2) – 0,00101 тонн (0,00141 г/с), Азота диоксид (кл. опасности 2) – 1,1393 тонн (0,4384 г/с), Азота оксид (кл. опасности 3) – 0,18505 тонн (0,0707 г/с), Углерод (кл. опасности 3) – 0,0711 тонн (0,0278 г/с), Сера диоксид (кл. опасности 3) – 0,1779 тонн (0,0667 г/с), Углерод оксид (кл. опасности 4) – 0,9302 тонн (0,3773 г/с), Фто-ристые газообразные соединения (кл. опасности 2) – 0,0003 тонн (0,0012 г/с), Фториды неорганические (кл. опасности 2) – 0,0008 тонн (0,003 г/с), Диметилбензол (кл. опасности 3) – 0,05563 тонн (0,3422 г/с), Метилбензол (кл. опасности 3) – 0,011213 тонн (0,1095 г/с), Бенз/а/пирен (кл. опасности 1) – 0,000002 тонн (0,0000007 г/с), 2-Этоксиэтанол (кл. опасности -) – 0,00003 тонн (0,0004 г/с), Бутилацетат (кл. опасности 4) – 0,002201 тонн (0,0212 г/с), Формальдегид (кл. опасности 2) – 0,0178 тонн (0,0067 г/с), Пропан-2-он (Ацетон) (кл. опасности 4) – 0,004701 тонн (0,0459 г/с), Бензин (нефтяной) (кл. опасности 4) – 0,01 тонн (0,2778 г/с), Керосин (кл. опасности -) – 0,006 тонн (0,0235 г/с), Уайт-спирит (кл. опасности -) – 0,04521 тонн (0,3926 г/с), Алканы C12-19 (кл. опасности 4) – 0,4308 тонн (0,1767 г/с), Взвешенные частицы (кл. опасности 3) – 0,0024 тонн (0,0126 г/с), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл. опасности 3) – 0,8167 тонн (3,4388 г/с). **Общая масса выбросов на период строительства составит 3,918947 т (5,8638107 г/с).** Эксплуатация. Перечень загрязняющих веществ, выделяемых в атмосферный воздух, на 2026 год: Азота диоксид (кл. опасности 2) – 3,576970944 тонн (0,261015052 г/с), Азота оксид (кл. опасности 3) – 0,581202778 тонн (0,042391196 г/с), Углерод (кл. опасности 3) – 0,475075787 тонн (0,03282921 г/с), Сера диоксид (кл. опасности 3) – 0,4415 тонн (0,0333 г/с), Углерод оксид (кл. опасности 4) – 5,569557866 тонн (0,379892102 г/с), метан (кл. опасности -) – 0,363618947 тонн (0,023132303 г/с), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (кл. опасности -) – 4,77013 тонн (33,73868 г/с), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (кл. опасности -) – 1,53015 тонн (1,19467 г/с), Бензол (кл. опасности 2) – 0,020044 тонн (0,015595 г/с), Диметилбензол (кл. опасности 3) – 0,006285 тонн (0,004898 г/с), Метилбензол (кл. опасности 3) – 0,012595 тонн (0,009808 г/с), Бенз/а/пирен (кл. опасности 1) – 0,000005 тонн (0,0000003 г/с), Формальдегид (кл. опасности 2) – 0,0442 тонн (0,0033 г/с), Алканы C12-19 (кл. опасности 4) – 1,0596 тонн (0,0806 г/с). на 2027 год: Азота диоксид (кл. опасности 2) – 7,286954236 тонн (0,265239188 г/с), Азота оксид (кл. опасности 3) – 1,184152563 тонн (0,043077618 г/с), Углерод (кл. опасности 3) – 1,061161863 тонн (0,036349323 г/с), Сера диоксид (кл. опасности 3) – 0,883 тонн (0,0333 г/с), Углерод оксид (кл. опасности 4) – 12,249418631 тонн (0,415093234 г/с), метан (кл. опасности -) – 0,755190466 тонн (0,024012331 г/с), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (кл. опасности -) – 10,02635 тонн (33,73868 г/с), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (кл. опасности -) – 3,2432 тонн (1,19467 г/с), Бензол (кл. опасности 2) – 0,042458 тонн (0,015595 г/с), Диметилбензол (кл. опасности 3) – 0,013324 тонн (0,004898 г/с), Метилбензол (кл. опасности 3) – 0,026667 тонн (0,009808 г/с), Бенз/а/пирен (кл. опасности 1) – 0,00001 тонн (0,0000003 г/с), Формальдегид (кл. опасности 2) – 0,0883 тонн (0,0033 г/с), Алканы C12-19 (кл. опасности 4) – 2,1192 тонн (0,0806 г/с). **Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации проектируемого объекта, составит: на 2026 год - 35,82011116 г/сек или 18,45093532 т/год; на 2027 год - 35,86462299 г/сек или 38,97938676 т/год.**

Источником водоснабжения на период строительства и эксплуатации объекта является привозная вода из пос. Жетыбай. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых и производственных нужд. Для питьевых нужд предусмотрено использование бутилированной воды, доставляемой из пос. Жетыбай. Доставка воды для технических целей выполняется автоцистернами по отдельному договору со специализированной компанией. Объект находится на расстоянии 58,0 км до Каспийского моря. Участок строительства находится вне водоохраных зон и полос. Установление водоохраных зон не требуются.



Вид водопользования - общее. Вода питьевого и технического качества. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Водоотведение - в обустроенные септики с последующим вывозом на очистные сооружения по договору со специализированной организацией.

Объем водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве проектируемых объектов составит 40,2 м³. Объем водопотребления на технические нужды при строительстве составит 41,014 м³. Общий объем водопотребления на период эксплуатации составит 216,214 м³. Отвод хозяйственно-бытовых стоков от санитарно-технических приборов для персонала осуществляется в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями, откуда вывозятся специальным автомобильным транспортом на специализированное предприятие на очистные сооружения по договору. Вода, использованная на приготовление растворов относится к безвозвратным потерям. Объем водоотведения на период строительства составит - 180,514 м³/цикл. Объем водоотведения на период эксплуатации составит 264,26 м³/год. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Использование водных ресурсов отсутствует.

Этап строительства. При проведении строительных работ предполагается образование производственных отходов и отходов потребления 8-ми видов (4 вида – опасные отходы и 4 вида – неопасные отходы). **Общее количество отходов составит 11,8557 т.** В том числе: Опасные отходы: отработанные масла - образуются при работе дизельгенератора - 0,923 т; отработанные масляные фильтры - образуются при работе дизельгенератора - 0,0015 т; промасленная ветошь - образуется при обслуживании автотранспорта, дизельной установки - 0,0039 т; использованная тара из-под ЛКМ - образуется при проведении по-красочных работ - 0,0302 т. Неопасные отходы: строительные отходы - образуются в процессе проведения строительных работ – 5,0 т; металлолом - образуются при проведении строительных работ – 5,0 т; огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ – 0,0091 т; твердые бытовые отходы – отходы потребления, образуются в процессе жизнедеятельности рабочего персонала – 0,888 т. Этап эксплуатации. **На период эксплуатации объекта предполагается образование производственных отходов и отходов потребления 9-ти видов (5 вида – опасные отходы и 4 вида – неопасные отходы). Общее количество образующихся отходов составит 14,778 т.** В том числе: Опасные отходы: отработанные масла - образуются при работе дизельгенератора - 4,583 т; отработанные масляные фильтры - образуются при работе дизельгенератора - 0,033 т; Отработанные аккумуляторы - образуются при работе дизельгенератора - 0,020; промасленная ветошь - образуется при обслуживании автотранспорта, дизельной установки - 0,127 т; использованная тара из-под химреагентов - образуется в результате производственной деятельности - 3,095 т. Неопасные отходы: металлолом - образуются при ремонтных работах – 2,0 т; изношенная спецодежда - образуются в результате производственной деятельности персонала предприятия – 0,04 т; пластиковые отходы – образуются в результате жизнедеятельности рабочего персонала – 2,0 т; твердые бытовые отходы – отходы потребления, образуются в процессе жизнедеятельности рабочего персонала – 2,88 т. Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствует.

Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствуют. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

Электроснабжение - в период строительства объекта - ДЭС-200. Электроснабжение на период эксплуатации - ДЭС-100. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь



будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров. Материалы, трубы, хим.реагенты, цементы, ГСМ также будут оставляться автотранспортом. Дизтопливо на период строительства - 35,568 т. Дизтопливо на период эксплуатации -176,6 т.

В целом воздействие на окружающую среду при строительстве оценивается как «низкое», т.е. последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким. При эксплуатации на основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, геологическую среду. В целом воздействие можно принять как слабое, локальное, продолжительное. Интегральная оценка воздействия - низкая. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

Природоохранные мероприятия направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир. Для уменьшения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух: усиление контроля за герметичностью технологического оборудования и трубопроводов. В целях охраны подземных вод от загрязнения рекомендуется выполнение следующих мероприятий:

- недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности, сбор сточных вод в специальные емкости;
- хоз-бытовые сточные воды и производственные сточные воды собираются и отправляются на очистку;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов.

Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано:

- инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях, вывоз на специально оборудованные полигоны;
- содержать территорию в должном санитарном состоянии, не допускать разлива и утечек нефтепродуктов.

Загрязненные нефтью горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. Отходы производства - собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах.

Намечаемая деятельность: «Строительство технологического комплекса на устье скважины БВ-1 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

