

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢГЫСТАУ 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»

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

На рассмотрение представлено: «Индивидуальный технический проект на строительство оценочной скважины БВ-4 на участке «Бектурлы Восточный».

Материалы поступили на рассмотрение: 09.02.2026 г. Вх. KZ52RYS01579080

Общие сведения

Месторождение Бектурлы Восточный располагается в пределах Южно-Мангышлакского осадочного бассейна, в достаточно изученном регионе по данным сейсморазведочных работ и бурения глубоких скважин. В непосредственной близости от месторождения находятся промышленно разрабатываемые месторождения Узень, Карамандыбас, Жетыбай, Бектурлы, Восточный Жетыбай, Актас и др. В административном отношении месторождение Восточный Бектурлы приурочено к Каракиянскому району Мангистауской области Республики Казахстан. К югу от участка проходит железная дорога «Жанаозен-Жетыбай-Курык-Мангистау-Атырау». Железнодорожная станция Жетыбай находится в 25 км от месторождения. На одну скважину отводится 1,9 га территории на Участке Бектурлы Восточный, дополнительного отвода земель не требуется. В границах участка особо охраняемые природные территории и памятники историко-культурного наследия отсутствуют.

Контракт № 4152-УВС-МЭ от 17 июня 2015 г. на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья на участке «Бектурлы Восточный». Площадь участка составляет 286,44 кв. км. Из площади участка исключаются горные отводы газонефтяных месторождений Асар, и Жетыбай Восточный. Координаты угловых точек Участка

Бектурлы Восточный:

1.43035'00''52021'12''	2.43035'00''52023'30''
3.43034'05''52023'34''	4.43034'03''52024'03''
5.43033'06''52026'20''	6.43031'48''52030'24''
7.43030'10''52029'05''	8.43029'28''52030'35''
9.43028'32''52029'47''	10.43028'59''52028'07''
11.43022'30''52025'00''	12.43024'52''52017'33''
13.43023'17''52016'31''	14.43024'03''52015'45''
15.43024'35''52013'50''	16.43025'25''52013'25''
17.43026'02''52013'15''	18.43026'20''52013'05''
19.43026'25''52013'30''	20.43026'40''52013'30''
21.43026'51''52014'19''	22.43027'05''52014'30''



23.43027'38''52014'35''
25.43028'45''52013'18''
27.43029'24''52012'44''
29.43029'30''52013'30''
31.430 29'49''52013'30''
33.43030'17''52012'22''
35.43030'25''52018'05''
37.43032'00''52018'00''
39.43033'17''52018'23''
41.43034'29''52021'00''

24.43028'15''52013'45''
26.43029'25''52012'20''
28.43029'20''52013'14''
30.43029'39''52013'35''
32.43030'05''52013'14''
34.43030'10''52014'45''
36.43031'35''52018'20''
38.43033'00''52018'00''
40.43034'00''52019'00''

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство оценочной скважины ВБ-4 проектной глубиной 3000 м (+/- 250 м) на Бектурлы Восточный. Общая продолжительность строительства скважины составит всего 287,1 суток, из них: строительно-монтажные работы – 10,0 сут.; подготовительные работы к бурению – 3,0 сут.; бурение и крепление (в том числе: отбор керна) – 78,5 (8,5) сут.; освоение (испытание), всего – 195,6 сут, в том числе в открытом стволе) – 15,6 сут.; в эксплуатационной колонне – 180,0 сут.; Проектная глубина скважины по вертикали: 3000 м (+/- 250 м). Проектный горизонт – Средний триас. Проектная скорость бурения, м/ст.мес. – 1146. Вид привода - дизельный или электрический. Сжигание газа на факеле в процессе испытания одной скважины производится в течении 180 суток при этом объем сжигание газа составит – 180,660 тыс.м3. Продолжительность проведения консервационных работ на скважине составит 6 суток. Продолжительность проведения ликвидационных работ на скважине составит 7,5 суток.

Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов:

- строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства превышенного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения;
- подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования);
- процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементирования;
- испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания одной скважины производится в течении 180 суток при этом объем сжигание газа составит – 180,660 тыс.м3. Конструкция скважины: Направление Ø 426,0 мм x 20 м - устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктором и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Цементируется до устья. Кондуктор Ø 323,9 мм x 400 м - устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под промежуточную колонну. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. Цементируется до устья. Промежуточная колонна Ø 244,5 мм x 1500 м (±250м) - устанавливается для перекрытия нижних неустойчивых отложений и предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм - устанавливается на глубине 3000м (+/- 250м) для разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. Для бурения проектной скважины до глубины 3000м (+/- 250м) м при максимальном весе бурильной колонны – 118,88 т, обсадной колонны – 108,32 т, а также руководствуясь «Едиными правилами по рациональному и комплексному использованию недр» (глава 13, п.190) выбираем буровую установку грузоподъемностью



не ниже $118,88 \cdot 1,4 = 166,4$ тн. выбраны буровые установки грузоподъемностью не менее 225 тн., с ситемой верхнего привода (Top Drive system). Проектом предусмотрен без амбарный метод бурения скважины. Работы по ликвидации и консервации скважины будет производится с использованием установки УПА-60 (или аналог).

Срок начала и завершения планируемых видов работ: 2026 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Максимальный суммарный выброс загрязняющих веществ при строительстве, консервации и ликвидации 1 –ой скважины составит – 66,329825 т, из них: При намечаемой деятельности ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)- 0,0497 г/сек, 0,00208 т/год; Калий хлорид - 0,0267 г/сек, 0,0001138 т/год; Марганец и его соединения - 0,0017 г/сек, 0,000116 т/год; Натрий гидроксид- 0,0085 г/сек, 0,0005 т/год; Натрий хлорид - 0,0267 г/сек, 0,0081 т/год; Азота (IV) диоксид - 12,531272257 г/сек, 22,429147738 т/год; Азот (II) оксид - 2,032909242 г/сек, 3,644617007 т/год; Гидрохлорид - 0,0314 г/сек, 0,0188 т/год; Углерод - 0,739630214 г/сек, 1,688656448 т/год; Сера диоксид- (516) 2,4347 г/сек, 4,1285 т/год; Сероводород -0,00027 г/сек, 0,0001064 т/год; Углерод оксид - 10,20580214 г/сек, 21,380244481 т/год; Фтористые газообразные - 0,0009 г/сек, 0,000106 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые- 0,0009 г/сек, 0,000106 т/год; Метан - 0,005640054 г/сек, 0,087714112 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,095787 г/сек, 1,48952 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,025873 г/сек, 0,40238 т/год; Бенз/а/пирен - 0,0000202 г/сек, 0,00003692 т/год; Формальдегид - 0,1899 г/сек, 0,3297 т/год; Уксусная кислота - 0,0072 г/сек, 0,0001 т/год; Лимонная кислота -0,0043 г/сек, 0,00006 т/год; Масло минеральное нефтяное - 0,0012 г/сек, 0,00025298 т/год; Алканы C12-19 - 4,80031 г/сек, 10,48719 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 1,9974 г/сек, 0,149206 т/год; Кальций карбонат - 0,256 г/сек, 0,0824 т/год; Натрий гидрокарбонат - 0,0043 г/сек, 0,00002 т/год.

Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из пос. Жетыбай. Техническая вода - для технических целей используется альб-сеноманская вода, добываемая из специально пробуренных скважин на альб-сеноманский горизонт. Проектируемые объекты на территории участка Бектурлы Восточный не входят в водоохранную зону Каспийского моря (2000 м).

Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода. Пресная вода используется на хозяйственно-бытовые нужды. Вода технического качества используется главным образом:

- для производственных нужд (котельная, приготовление бурового раствора и перфорационной жидкости и др.);
- частично для хоз-бытовых целей (влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют.

Общее количество отходов при строительстве, консервации и ликвидации 1 –ой скважины составит – 1173,9678 т, из них: Опасные отходы: отходы бурения (буровой шлам и ОБР) - образуются в процессе бурения скважины – 1152,616 т, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,831 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,059 т, отработанные масла образуются при работе дизельных



буровых установок, дизель-генераторов – 18,570 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0016 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,68 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,8382 т. Буровые сточные воды в объеме 1144,616 т передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора.

Растительный мир типичный для полупустынь. На территории строительства скважины зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства скважины (тонн): химреагенты – 180,081, электроды - 0,107, цемент – 167,100, моторное масло – 24,760, дизельное топливо – 737,203.

Воздействие на окружающую среду в процессе намечаемой деятельности допустимо принять как воздействие низкой значимости.

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

Конструкция скважин обеспечивает прочность и долговечность, необходимую глубину спуска колонн, герметичность колонн, изоляцию флюид пластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Применение бурового раствора с соответствующими параметрами, предупреждающими газ проявления в бурящейся скважине. Технические и организационные мероприятия: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы); емкости с дизтопливом оборудованы дыхательными клапанами, оснащение устьев скважин противовыбросовым оборудованием. Полная герметизация колонн с цементированием закаленного пространства с изоляцией флюид пластов и горизонтов друг от друга, локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов бурения, сточных вод и вывоз их на обустроенный полигон. При выборе химреагентов учитывается их класс опасности, растворимость в воде, летучесть. Контроль исправности запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, ведения основного процесса. Предусмотрено: формирование искусственных насыпных площадок; сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; обустройство земельного участка защитными канавами; применение шламовых ёмкостей; сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 м для емкостей ГСМ и для отработанных растворов, циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос – манифольд – скважина, повторное использование бурового раствора; устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой площадки и склада ГСМ; организованный сбор ливневых вод с территории буровой.

Намечаемая деятельность: «Индивидуальный технический проект на строительство оценочной скважины БВ-4 на участке «Бектурлы Восточный»., 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».



И.о. руководителя департамента

Жумашев Ержан Молдабаевич

