

KZ52RYS01579080

09.02.2026 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, 87012225743, 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) Индивидуальный технический проект на строительство оценочной скважины БВ-4 на участке «Бектурлы Восточный». Намечаемая деятельность – строительство оценочной скважины БВ-4 на участке Бектурлы Восточный, так же в рамках намечаемой деятельности рассмотрены работы по консервации и ликвидации скважины. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2. 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) Нет. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, подготовительные работы, бурение (крепление) и освоение скважины, так же в рамках намечаемой деятельности рассмотрены работы по консервации и ликвидации скважины. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважины. Данная намечаемая деятельность не внесет существенных изменений в основную деятельность ТОО «Becturly Energy Operating», источники выбросов при строительстве скважины вошли в Проект пробной эксплуатации месторождения Восточный Бектурлы (по состоянию изученности на 01.12.2023 г.). Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности KZ80VWF00144315 от 07.03.2024 г. с выводами об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду, согласно пп.2) п3. ст 49 ЭК РК намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку. ; 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) Нет. .

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

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. 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..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: • строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного 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 цементированию; • 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 буровой 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 $118,88 \times 1,4 = 166,4$ тн. выбраны буровые установки грузоподъемностью не менее 225 тн., с ситемой верхнего привода (Top Drive system). Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины. Работы по ликвидации и консервации скважины будет производится с использованием установки УПА-60 (или аналог)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала и завершения планируемых видов работ: 2026 г. .

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 Намечаемая деятельность планируется на участке Бектурлы Восточный территории ТОО «Becturly Energy Operating». На строительство 1 скважины отводится 1,9 га территории участка Бектурлы Восточный. Дополнительного отвода земель не требуется.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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. 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). ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».;

объемов потребления воды Водопотребление при строительстве 1 скважины всего – 2507,948 м³, в том числе: питьевая вода – 650,744 м³, техническая вода – 1843,996 м³. Водопотребление при консервации 1 скважины всего – 112,730 м³, в том числе: питьевая вода – 12,730 м³, техническая вода – 100,000 м³. Водопотребление при ликвидации 1 скважины всего – 215,910 м³, в том числе: питьевая вода – 15,910 м³, техническая вода – 200,000 м³. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов 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. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) 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'' 24 43028'15'' 52013'45'' 25 43028'45'' 52013'18'' 26 43029'25'' 52012'20'' 27 43029'24'' 52012'44'' 28 43029'20'' 52013'14'' 29 43029'30'' 52013'30'' 30 43029'39'' 52013'35'' 31 43029'49'' 52013'30'' 32 43030'05'' 52013'14'' 33 43030'17'' 52012'22'' 34 43030'10'' 52014'45'' 35 43030'25'' 52018'05'' 36 43031'35'' 52018'20'' 37 43032'00'' 52018'00'' 38 43033'00'' 52018'00'' 39 43033'17'' 52018'23'' 40 43034'00'' 52019'00'' 41 43034'29'' 52021'00'';

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 На территории строительства скважины зеленые 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 и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

б) иных ресурсов, необходимых 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.;

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

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы 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) 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..

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 Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

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 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..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений
Экологическое разрешение на воздействие – Уполномоченный орган по ООС..

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) На предприятии ведется постоянный многолетний производственный экологический контроль, по результатам которого выявлено: Атмосферный воздух: превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Превышение ПДК на границе СЗЗ по результатам мониторинга не выявлено. Подземные воды: содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находится ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Почвенный покров: почвы по степени загрязнения относятся к относительно безопасным, 1 категории – слабо загрязненные. Растительность: прослеживается характерная динамика к снижению видовой насыщенности, проективного покрытия и урожайности на участке Бектурлы Восточный. Это связано с интенсивным освоением территории месторождения, дорожной дигрессией, крайне малым количеством осадков и повышением температуры воздуха в весенне-летние периоды последних лет. В целом, на протяжении последних лет многолетняя растительность территории месторождения не претерпела больших изменений. Животный мир: на значительной части рассматриваемого месторождения, в результате его освоения, произошло изменение состояния животного мира. Это выражается в снижении видового разнообразия наземных позвоночных и характера их распределения. Численность большинства видов млекопитающих, птиц и особенно пресмыкающихся снижена на большей части территорий месторождений, сравнительно с показателями численности для естественных пустынных сообществ. Радиационная обстановка: на обследуемой территории не выявлено альфа и бета загрязнений - в пределах требования нормативов радиационной безопасности Республики Казахстан. Обстановка характеризуется как радонобезопасная. Вывод: Превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. 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 флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Применение бурового раствора с соответствующими параметрами предупреждающими газопроявления 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 за колонного пространства с изоляцией флюидопластов 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..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Место расположения проектной скважины выбрано с учетом геологических условий. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности (Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): и вариантов ее осуществления в данном проекте не рассматриваются..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Рахимов Ерген

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



