

KZ07RYS00164078

28.09.2021 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 "Совместное предприятие "Казгермунай", 120018, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., Аксуатский с.о., с.Махамбетова, Урочище Жанадария, здание № 101, 940240000021, ЛЮ ШАОЮ, 8(7242)279-900, kgm@kgm.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) Бурение наклонно-направленной скважины №491 проектной глубиной 1993,18м (по стволу) на месторождении Акшабулак Центральный. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение скважины относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной..

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;

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 В административном отношении месторождение Акшабулак Центральный расположено в Сырдарьинском (бывшем Теренозекском) районе Кызылординской области Республики Казахстан. Географически площадь расположена в южной части Торгайской низменности. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Жалгаш, Карсакпай, расположенные в 120 км, Жусалы - в 140 км на юго-запад и пос. Сатпаево - в 200 км. Расстояние от месторождения Акшабулак Центральный до областного центра г. Кызылорда составляет 120 км. На расстоянии около 250 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод Омск-Павлодар-Шымкент. В 75 км на северо-запад расположено крупное нефтяное разрабатываемое месторождение Кумколь с выходом нефтепровода через Каракойын на нефтеперерабатывающий завод ШНОС города Шымкента (рис.2.1). От вахтового поселка месторождения Кумколь до месторождения Акшабулак Центральный проложена асфальтированная дорога, остальные дороги на площади работ грунтовые. Район работ является

слабозаселенным. В орографическом отношении район представляет собой низменную равнину с абсолютными отметками рельефа от 110 до 147 м над уровнем моря. Проектируемая скважина №491 находится на лицензионной территории ТОО «СП Казгермунай», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. На скважину №491 отводится 2,26 га территории месторождения Акшабулак Центральный..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Целью бурения и назначение скважины №491 является добыча углеводородного сырья. Предполагаемый дебит скважины: по нефти – менее 141,95 т/сут..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности №№ пп Наименование данных Значение 1 2 3 1. Номер района строительства скважин (или морской район) - 2. Номера скважин, строящихся по данному проекту 491 3. Месторождение, площадь (участок) Акшабулак Центральный 4. Расположение (суша, море) Суша 5. Глубина моря на точке бурения, м 0 6. Цель бурения и назначение скважин Добыча нефти 7. Проектный горизонт М-II-1 8. Проектная глубина, м -по вертикали - по стволу 1970,3 1993,18 9. Число объектов испытания - в колонне - в открытом стволе 1 10. Вид скважин (вертикальная, наклонно-направленная) Наклонно-направленная 11. Тип профиля Наклонный (2D J-Type) 12. Азимут бурения, градус 150,39 13. Максимальный зенитный угол, градус 13,24 14. Максимальная интенсивность изменения зенитного угла, град/30м 2,0 15. Глубина по вертикали кровли продуктивного (базисного) пласта, м 1518 16. Отклонение от вертикали точки входа в кровлю продуктивного (базисного) пласта, м 98,74 17. Допустимое отклонение заданной точки входа в кровлю продуктивного (базисного) пласта от проектного положения (радиуса круга допуска), м 8,89 18. Альтитуда поверхности земли над уровнем моря, м 128 19. Категория скважин третья 20. Металлоемкость конструкции, кг/м 57,91 21. Способ бурения Роторный/ВЗД 22. Вид привода Дизель-электрический 23. Вид монтажа (первичный, повторный) Повторный 24. Тип буровой установки ZJ-30 или ее аналог с грузоподъемностью не менее 170 тонн 25. Тип вышки Телескопическая 26. Наличие механизмов АСП (да, нет) нет 27. Номер основного комплекта бурового оборудования - 28. Максимальная масса колонны, тн -обсадной колонны - бурильной колонны суммарной (при спуске секциями) 71,2 84,72 29. Тип установки для испытаний (освоения) УПА-60/80 или ее аналог с грузоподъемностью не менее 60 тонн 30. Продолжительность цикла строительства скважин, сутки в том числе: -строительно-монтажные работы -подготовительные работы к бурению -бурение и крепление -освоение, в том числе: -в открытом стволе -в эксплуатационной колонне -ликвидация.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало бурения 26.08.2023г - Дата ввода 15.10.2023г.

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. На строительство скважины №491 отводится 2,26 га территории действующего месторождения Акшабулак Центральный. 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 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. Гидрографическая сеть в районе месторождения Акшабулак Центральный не развита. Местами заметны слабо выраженные русла временных водотоков, образованные во время таяния снега или выпадения ливневых дождей. Дно понижения солончака Арыс, расположенного восточнее месторождения, весной покрыто водой, летом сохраняется грязь и территория его практически непроходима для автотранспорта. Небольшие разливы приурочены к редким самоизливающимся артезианским скважинам. Такие источники воды используются чабанскими хозяйствами в качестве участков отгонного животноводства. Рассматриваемая территория в структурно-гидрогеологическом плане является частью Тургайского артезианского бассейна и представляет собой депрессионную зону, выполненную мощными осадочными толщами.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) • При бурении, Техническая вода; Буровая сточная вода;;
 объемов потребления воды При бурении 1 скважины – 213,57; • Техническая вода – 38,51м3; • Буровая сточная вода – 448,786м3;;
 операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственно-питьевых нужд используется вода из 4 скважин TW-1E, TW-2D, TW-3D, TW-3D-1.; Для водоснабжения технологических и хозяйственно-бытовых нужд месторождения Акшабулак используются воды сенон-палеоценовых отложений. Водозаборные скважины расположены на территории месторождения. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование”.;

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 предполагаемого бурения 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.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Материалы Цемент (т)86,68 Моторное масло Буровые установки VR-500 0.798 т Дизельное топливо Буровые установки ZJ-30 279.29т;

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) Код Н а и м е н о в а н и е КлассВыброс Выброс загр. загрязняющего вещества ОБУВ, опас- вещества вещества, веще- мг/м3ностиг/ст/год ства (М) 1 2 3 4 5 6

Буровая установка ZJ-30 0123 Железо (II, III) оксиды 3 0.01092 0.001573 0143 Марганец и его соединения 2 0.001153 0.000166 0301 Азота (IV) диоксид 2 3.199286 7.438639 0304 Азот (II) оксид 3 2.9083 9.20130328 Углерод 3 1.01356 1.420360330 Серадиоксид 3 0.746281002 2.358855932 0333 Сероводород 2 0.000036 0.0000065 0337 Углерод оксид 4 8.2707 8.306193 0410 Метан 50 0.160148 0.0601899 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 50 1.3396901 2.7666881 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 30 0.2978 0.6064 0501 Пентилены 4 0.0405 0.0825 0602 Бензол 2 0.0324 0.066 0616 Диметилбензол 3 0.0024 0.0049 0621 Метилбензол 3 0.0235 0.0478 0627 Этилбензол 3 0.00081 0.00165 1301 Проп-2-ен-1-аль 2 0.08953 0.283076 1325 Формальдегид 2 0.08953 0.283076 2735 Масло минеральное нефтяное 0.05 0.000006 0.007048 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на 4 0.9509 2.98187 2907 Пыль неорганическая, содержащая 3 0.458761 0.06607 двуокись кремния в %: более 70 2908 Пыль неорганическая, содержащая 3 0.008585 0.006361 двуокись кремния в

%, 70-20

ВСЕГО : 19.644796 35.99072.

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 Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021 года № 400-VI ЗРК. .

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..

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) В 2020 г ТОО «СП Казгермунай» в соответствии с требованиями природоохранного законодательства РК специалистами ТОО «НИИ «Батысэкопроект» была разработана «Отчет по мониторингу эмиссий и мониторингу воздействия на окружающую среду», установившая общие требования к ведению производственного мониторинга за состоянием компонентов окружающей среды в процессе производственной деятельности ТОО «СП Казгермунай». Отчет по мониторингу эмиссий и мониторинга воздействия на ОС объектов ТОО «СП Казгермунай» был составлен на все месторождения Акшабулак без разделения на месторождения Акшабулак Центральный, Восточный и Южный. Соответственно для анализа современного состояния окружающей среды были применены общие мониторинговые исследования по месторождению Акшабулак. Для оценки влияния производственной деятельности на атмосферный воздух месторождения Акшабулак проводились замеры содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны предприятия..

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 Показатели воздействия Интегральная оценка воздействия Пространственный масштабВременной масштабИнтенсивность воздействия Балл значимости Атмосферный воздух Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Слабая 2 балла 2 балла Низкой значимости Поверхностные воды воздействие отсутствует Подземные воды Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Слабая 2 балла 2 балла Низкой значимости Недра Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Умеренная 3 балла 3 балла Низкой значимости Почвы Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Умеренная 3 балла 3 балла Низкой значимости Растительность Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Умеренная 3 балла 3 балла Низкой значимости Животный мир Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Слабая 2 балла 2 балла 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 предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий К основным мероприятиям по снижению воздействия на чувствительные экосистемы бурения проектных скважин на площадях работ относятся: • совершенствование технологии бурения с целью снижения токсичности сбрасываемых газообразных, жидких и твердых отходов; • использование в соровых понижениях автотранспорта с низким давлением шин; • использование для движения существующей сети грунтовых дорог; • избежание разливов ГСМ и других опасных материалов; • запрет на все виды охоты и рыбной ловли; • проведение разъяснительной работы по охране окружающей среды персонала..

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 №491 выбрано с учетом геологических условий. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте. В техническом проекте рассмотрена буровая скважина (документ №30, подтверждающая соответствие указанным требованиям):

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Куракбаев М.

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



