

KZ64RYS01002587

18.02.2025 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 "Тепке", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 12, здание № 79/1, 071140024759, КАРАМУРЗИЕВ БЕРКИН КУЛКАШЕВИЧ, 87272445233, sturemuratova@meridian-petroleum.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) Раздел «Охрана окружающей среды» к Рабочему проекту «Индивидуальный технический проект на строительство скважины №ТЗ-4А с зарезкой бокового ствола на месторождении Х. Узбекгалиев, проектной глубиной 3800 метров (±250м) по стволу». Классификация согласно приложению 1 Экологического 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) Ранее процедура ОВОС не проводилась. Намечаемые работы по строительству скважины №ТЗ-4А с зарезкой бокового ствола на месторождении Х. Узбекгалиев, проектной глубиной 3800 метров (±250м) по стволу повлекут изменения в части увеличения отходов.;

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) Данный вид деятельности, согласно п.п. 2.1 п.2 раздела 2 приложения 1 ЭК РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК: «разведка и добыча углеводородов», относится к объектам, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду является обязательным. Намечаемая деятельность отражена в базовом «Дополнение к Проекту пробной эксплуатации месторождения Х. Узбекгалиев» (ППЭ) и прошла процедуру скрининга: было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности Номер: Z64VWF00161093 Дата: 04.05.2024 г. Целью проекта является строительство скважины №ТЗ-4А с зарезкой бокового ствола на месторождении Х. Узбекгалиев, проектной глубиной 3800 метров (±250м) по стволу. Намечаемые работы повлекут изменения в части увеличения отходов..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование

выбора места и возможностях выбора других мест Все работы по строительству скважины №ТЗ-4А с зарезкой бокового ствола на месторождении Х. Узбекгалиев, проектной глубиной 3800 метров ( $\pm 250$ м) по стволу будут проводиться на м/р Х. Узбекгалиев. Альтернативные варианты расположения не рассматривались. В административном отношении месторождение Х.Узбекгалиев расположен в Мангистауском районе Мангистауской области Республики Казахстан в пределах Северо-Устьюртского нефтегазоносного бассейна. В непосредственной близости от контрактной территории расположены населенные пункты – ст. Сай-Утес (85 км). Расстояние до каспийского моря 9 км. Абсолютные отметки дневной поверхности меняются в пределах от -27м. до 120м. Площадь участка, согласно выданному геологическому отводу, составляет 1363.92 кв.км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Настоящим проектом предусматривается строительство скважины №ТЗ-4А с зарезкой бокового ствола на месторождении Х. Узбекгалиев, проектной глубиной 3800 метров ( $\pm 250$ м) по стволу. Бурение скважины производится с помощью буровых установок грузоподъемностью не менее 225 тонн (при бурении будет использоваться установка типа ZJ-50 или аналог), испытание - станками грузоподъемностью не менее 80 тонн (при испытании УПА-80 или аналог). Проектный горизонт - Юра, Триас. Проектная глубина, м – 3800 ( $\pm 250$ м). Вид скважины (вертикальная, наклонно-направленная) - наклонно-направленная. Тип буровой установки - грузоподъемность не менее 225тн. Тип установки для испытаний – буровые установки, обеспечивающие требуемую грузоподъемность (не менее 80тн). После окончания процесса бурения и крепления скважины производят освоение скважины станками грузоподъемностью не менее 60 т, который имеет стандартный набор оборудования..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В соответствии с Техническим заданием разработан «Индивидуальный технический проект на строительство скважины №ТЗ-4А с зарезкой бокового ствола на месторождение Х. Узбекгалиев, проектной глубиной 3800 метров ( $\pm 250$ м) по стволу». На скважину отводится 1,5 га территории. 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; • процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию; • испытания скважины. Конструкция скважины С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: 1. Направление 508,0 мм (20") мм  $\times$  50 м создание циркуляции бурового раствора в скважине и желобной системе. 2. Кондуктор  $\varnothing$  339,7 (13 5/8") мм  $\times$  600 м перекрытие неогеновых, палеогеновых и верхней части меловых отложений, где возможны осложнения ствола скважины, прихват инструмента и водопроявления, Установка ПВО. 3. Промежуточная колонна  $\varnothing$  244,5 мм (9 5/8")  $\times$  2000 м перекрытие верхнего и нижнего мела, где ожидаются прихват инструмента, водопроявления и другие осложнения ствола скважины. Установка ПВО. 4. Эксплуатационная колонна  $\varnothing$  177,8 мм (7")  $\times$  3800 м испытание продуктивных пластов. 5. Хвостовик  $\varnothing$  114,3мм (4 1/2"). Продолжительность цикла строительства скважины, сутки в том числе: 165 - строительство и монтаж буровой установки - 10 - подготовительные работы к бурению - 15 - бурение и крепление - 50 - испытание, всего - 90 в том числе: - в открытом стволе - в эксплуатационной колонне – 90..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая продолжительность цикла строительства скважины – 165сут., с учетом бурения, крепления и испытания. Строительство скважины запланировано на 2025 год, согласно план-графику строительства скважины..

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 Площадь геологического отвода составляет 1363,92 км<sup>2</sup>. На скважину отводится 1,5 га территории. Дополнительные земельные участки использоваться не будут.;

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 На территории месторождения постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. Проектируемая скважина на территории месторождения Х. Узбекгалиева не входит в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2000 м. Основным гидрогеологическим элементом рассматриваемого района является Южно-Мангышлакский артезианский бассейн. Северной границей бассейна служат горно-складчатые сооружения Центрально-Мангышлакской системы дислокаций, а южной – Карабогазский свод. Западная и восточная границы принимаются несколько условно в рамках одноименного прогиба.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Вода технического качества используется: - для производственных нужд (котельная, обмыв оборудования); - частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. Схема хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Принимая во внимание отсутствие сброса сточных вод на рельеф местности, непосредственного воздействия на подземные воды не ожидается. В связи с вышеизложенным, ощутимое воздействие проектируемых работ на подземные воды не ожидается.;

объемов потребления воды Строительство: расход технической воды составляет 2208,919м<sup>3</sup>, питьевые и хоз-бытовые нужды-460,740 м<sup>3</sup>.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Техническая вода используется для: приготовления перфорационной жидкости, замены перфорационной жидкости на техническую воду, продавки кислоты в пласт и вымова продуктов реакции, для приготовления бурового раствора вода, используемая для котельной. Питьевая и хоз-бытовая вода используется на питьевые, душевые, бытовые нужды, столовую, прачечная.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем является ТОО «Тепке», которому в соответствии с Контрактом за № 4444-УВС-МЭ от 18.03.2017 года было предоставлено право на проведение разведки углеводородного сырья на участке Узбекгалиев. Геологический отвод расположен в Мангистауской области. Площадь геологического отвода составляет 1363,92 (одна тысяча триста шестьдесят три целых девяносто две сотых) км<sup>2</sup>, глубина отвода – по всему осадочному разрезу. Срок контракта до 18.03.2027г. Координаты скважины Т-4: СШ 44°54'26,241"; ВД 54°6'37,49". Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию.;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На рассматриваемом участке зеленые насаждения, подлежащих вырубке 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 намечаемой деятельностью не предполагается ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира 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 Расход дизтоплива составит – 440,907 т.;

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) На период строительства скважины в атмосферу выбрасываются ЗВ 1-4 класса опасности: 0123 Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) 0.0405 г/с 0.0014 т/г, 0126 Калий хлорид (301) 0.0267г/с 0.0049т/г, 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 0.0009г/с 0.00011т/г, 0150 Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876\*) 0.0085 г/с 0.0002 т/г, 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 9.3694 г/с 22.8061, 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 1.51968 г/с 3.7059 т/г, 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 1.2186 г/с 6.0001 т/г, 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 1.4441 г/с 3.0099 т/г, 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518) - 0.00009 г/с 0.00009 т/г, 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 13.8683 г/с 63.7559 т/г, 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)- 0.0003 г/с 0.0001 т/г, 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)- 0.0003 г/с 0.0001 т/г, 0410 Метан (727\*) - 0.1563 г/с 1.215 т/г, 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)- 0.0000125 г/с 0.0000268 т/г, 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) - 0.1447 г/с 0.2725 т/г, 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716\*) - 0.0004г/с 0.000208 т/г, 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 3.73684 г/с 10.43701 т/г, 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 1.6021 г/с 0.0496 т/г, 3119 Кальций карбонат (Мел) (306) 0.1707 г/с 0.0153 т/г, 3123 Кальций дихлорид (Кальция хлорид) (638\*) 0.0043 г/с 0.0013 т/г, 3153 Натрий гидрокарбонат (Натрий карбонат однозамещенный) (875\*) 0.0043 г/с 0.0001 т/г. Общее количество выбросов составляет: 33.3170225 г/с и 111.2758448 т/г..

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 в водные объекты проектом не предусматривается. Сточная вода будет собираться в специальные емкости и передаваться в специализированные организации по договору..

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 При проведении работ образуются следующие виды отходов: Опасные: Буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (БШ) - 157,098т, Нефтедержащие буровые отходы (шлам) и буровой раствор (ОБР) - 165,655 т, Ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь)- 0,013т, Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла)-12,739т, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (отработанная тара)-0,171т. Неопасные : Черные металлы (металлолом) – 0,3 т, Отходы сварки (огарки сварочных электродов)- 0,001 т, Смешанные коммунальные отходы (ТБО) – 0,550т. Общий объем образующихся отходов составляет – 336,527 т/г. Возможные превышения пороговых значений – отсутствуют..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Получение экологического разрешения на воздействие в РГУ Департамент экологии по Мангистауской области.

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) Все работы будут проводиться на территории м/р Х. Узбекгалиев. на котором проводится исследования фонового состояния окружающей среды в рамках Программы производственного контроля / ПЭК/. Состояние окружающей среды находится в удовлетворительном состоянии. Необходимости проведения полевых исследований нет. .

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. Анализируя категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого отрицательного экологического воздействия - воздействие среднее. Интегральная оценка выражается 12 баллами..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничных воздействий на окружающую среду не намечается в силу географического расположения месторождения..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: • своевременное и качественное обслуживание техники; • использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; • организация движения транспорта; • сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; • использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта. Мероприятия по снижению воздействия, обезвреживанию, утилизации, захоронению всех видов отходов: - отдельный сбор различных видов отходов; - для временного хранения отходов использование специальных контейнеров, установленных на оборудованных площадках; -вывоз всех отходов в спецмашинах..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативы достижению целей намечаемой деятельности и варианты ее осуществления (использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) не рассматриваются в данном проекте..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):  
Боранова Д.

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



