

KZ73RYS00313822

17.11.2022 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 "Тасбулат Ойл Корпорэйшн", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 4 А, здание № 18, 060840001641, ЖАНИЯРОВ САГЫНДЫК УРЫНБАСАРОВИЧ, +7 7292 201420, GALINA.RUSTAMOVA@PETROM.COM 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) Рабочий проект «Модернизация системы сбора месторождения Туркменой,» Классификация согласно приложения 1 Экологического Кодекса РК - 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) В 2023 году Компанией запланировано строительство скважин №№ 339, 340. В этой связи разработан технический проект «Строительство вертикальных эксплуатационных скважин №339 и №340 глубиной 2050 (±250)м.». На сегодняшний день подано Заявление о намечаемой деятельности по проекту строительства данных скважин. Вместе с этим Компания разрабатывает настоящий рабочий проект «Модернизация системы сбора месторождения Туркменой,», которая предусматривает собой обустройство скважин №№339,340 сразу же после их строительства. В 2008 году Компанией был разработан ОВОС к рабочему проекту: «Система сбора и внутрипромыслового транспорта нефти месторождения Туркменой». По данному проекту имеется положительное заключение ГЭЭ за №4/0331 от 25.01.2008г. Существенные изменения в ходе намечаемой деятельности отсутствуют.;

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) Существенные изменения в ходе намечаемой деятельности отсутствуют..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн», дочерняя компания зарегистрированной на постоянной основе в Казахстане компании «Petrom Kazakhstan», является официальным производителем товарной нефти на месторождении Туркменой. В административном отношении месторождение Туркменой входит в состав Мангистауского района Мангистауской области РК. Площадь земельного отвода составляет 470,0га. Намечаемая деятельность планируется на данной

территории предусматривает обустройство скважин №339, №340 на месторождении Туркменой..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции (Строительство скважин №339,340 запланированы в 2023 году и будут введены в фонд добывающих скважин месторождения Туркменой. Намечаемая деятельность предусматривает модернизацию обустройства скважин №339, №340. Предполагаемые характеристики по дебиту скважин №339: - по нефти– 32-620 т/сут; по воде, 76-132 м3/сут ; по газу – 3210-62000 Стм3/сут ; устьевое давление -8,6 бар. Предполагаемые характеристики по дебиту скважин №340: - по нефти – 33-613 т/сут.; по воде - 76-131 м3/сут; по газу – 3288-61260 Стм3/сут; устьевое давление – 8,6 бар..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом предусматривается модернизация обустройства добывающих скважин №339 и №340 месторождения Туркменой в 2 этапа. В объем проектирования включено: обустройства скважин с учетом:- установки ШГНУ; установки УЭЦН; установка насосного дозирочного блока химреагента (далее БДР) на 2 -х новых скважинах, установка на площадке скважины электрических подогревателей нефти; прокладка стекловолоконных труб высокого давления с эпоксидным полимером, диаметром Ø3”, типа «труба стеклопластиковая линейная (Н-М) Ду 76 мм Рн 5,5 МПа, L 9021 мм» ; подключение к существующей площадке приемного манифольда; подключение к существующей площадке АГЗУ. Для защиты трубопроводов и оборудования от коррозии и для предотвращения парафино отложений проектом предусматривается ввод ингибитора коррозии и ингибитора парафино отложений в затрубное пространство скважин, посредством подачи насосами-дозаторами от БДР; Нефтегазовая смесь, в которую предварительно добавлены реагенты, от устья скважины по трубопроводу Ду80 под давлением  $P = 1,4 \div 2,8$  МПа и  $T = 45 \div 50$  °С направляется на электронагреватель. Нагретая в электронагревателе нефтегазовая смесь транспортируется по выкидному трубопроводу на существующую групповую замерную установку. На существующем ГЗУ-2 производится автоматизированный поскважинный замер продукции добывающих скважин. Далее нефтегазовая смесь по существующему нефтегазосборному коллектору Ду150 поступает на ЦППН, расположенный на м/р Тасбулат. Обустройство устья скважины включает в себя технологические трубопроводы, установку запорной арматуры и весь необходимый комплекс вспомогательного оборудования , приборы контроля давления и температуры транспортируемой среды. Трубопровод на площадке скважины оборудуется электроконтактным манометром. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности –2023г. Продолжительность строительства: 1 этап – 1 месяц, 2 этап – 2 месяца..

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 Предприятие имеет государственный акт на земельный участок №003487, кадастровый номер 13-198-022-044. Целевое назначение – для добычи углеводородного сырья общей площадью 470,9 га. Географические координаты устья скважин: - № 339 - 43°33'27,5062"/52°29'27,8641" - № 340 - 43°33'24,3566"/52°29' 14,8157".;

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 Источником питьевого водоснабжения будет привозная вода. Сведений о наличии водоохранных зон и полос – отсутствует. Расстояние до ближайшего водного объекта (Каспийское море) составляет около 60 км; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) общее, привозная вода питьевая; объемов потребления воды В период строительных работ источником питьевого водоснабжения будет привозная вода. Общий расход воды составит 63,0 м3 за весь период строительства, из расчета 25л/сут. Расход воды на душевые и умывальники составит 49,75 м3. Общее количество воды на период строительства составит 113 м3;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Источником питьевого водоснабжения будет привозная вода. Вода расходуется на душевые и умывальники.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Компания имеет контракт на недропользование № 614 до 29 января 2028 года. Географические координаты угловых точек следующие: - 43° 33' 55" / 52° 27' 55" - 43° 33' 50" / 52° 28' 34,99" - 43° 33' 29,99" / 52° 30' 15" - 43° 32' 57,99" / 52° 31' 14,99" - 43° 32' 39,99" / 52° 31' 19,99" - 43° 32' 34,99" / 52° 30' 49,99" - 43° 32' 45" / 52° 29' 50" - 43° 33' 35" / 52° 28' 09,99";

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 площадке строительства проектируемого объекта 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 Битум (г.Актау) – 0,02т; грунтовка 021(г. Актау) – 0,006 т; грунтовка 0119(г. Актау) – 0,002 т; эмаль ПФ-115 (г.Актау) – 0,016т; эмаль ХВ-0,004 т; пропан-бутаная смесь(г.Актау) – 2,08кг; электроды (г.Актау) – 0,1734; ацетилен технический(г. Актау) – 0,074 м3; кислород технический(г. Актау) – 11,62 м3.;

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 этапе строительства: Железо оксиды (3 кл) -0,02025г/с или 0,0067098т/год; Марганец и его соединения(2кл)- 0,001022 г/с или 0,000532983 т/год; Азота диоксид(2 кл) - 0,42351236г/с или 0,03466256 т/год; Азот оксид(3кл) -0,06883118г/с или 0,00563802т/г; Углерод(кл 3) -0,03369118г/с или 0,0028606 т/г; Сера диоксид(кл 3) - 0,12204882г/с или 0,0050849 т/год; Углерод оксид(кл 4) - 1,48997г/с или 0,0832404т/год; Фтористые газообразные соединения(кл.2)- 0,000834г/с или 0,00042705 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые(2кл)- 0,003666г/с или 0,0018784т/год; Диметилбензол(кл 3) - 0,3806г/с или 0,00724т/год; Бенз/а/пирен(кл 1) - 0,000000576г/с или 0,000000052т/год; Формальдегид(кл 1) - 0,00666677г/с или 0,0005649т/г; Уайт-спирит (кл 2) – 0,125г/с или 0,0036т/г; Хлорэтилен (кл 1)-0,4209г/с или 0,0195т/г; Бутилацетат (кл 4) - Бутилацетат (кл4)-0,009г/с или 0,0001296т/год; Углеводороды предельные С 12- С19(кл 4) - 0,16661г/с или 0,0141561т/год; Взвешенные вещества(кл 4) – 0,01504г/с или 0,000853т/год; Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния(класс 4) – 2,408551г/с или 2,9236203т/год; Пыль абразивная (класс 3) – 0,004г/с или 0,00058т/г. Всего 5,78644388г/с или 3,11222967 т/год. На период эксплуатации: Смесь углеводородов предельных С1-С5(кл 4) - 0,048411 г/с или 1,253293т/год; Смесь углеводородов предельных С 6-С10(кл– 4) - 0,0099494 г/с или 0,313783т/год; Диметилбензол (кл 3) - 0,044444г/с или 1,401612 т/год. Всего: 0,1028048 г/с или 2,968676 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 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 На период строительства: Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами. - 0,012т/год; Отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества – 0,014т/год; Смешанные отходы строительства и сноса – 0,01т/год; Смешанные коммунальные отходы – 0,525 т/год; Отходы сварки – 0,0026т/год. На период эксплуатации: Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами. - 0,015т/год; Отходы использованной тары – 0,018т/год; Смешанные коммунальные отходы – 0,225т/год. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

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) Нефтегазовое месторождение Туркменой административно входит в состав Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенным пунктами являются поселки Жетыбай и Онды, расположенные в 20 км и 80 км соответственно, в 40 км находится город Жанаозен, в 100 км – областной центр г.Актау. Район представляет собой слабовсхолмленную поверхность, отметки которой изменяются от 270 до 315 м. Его западная граница определяется береговой линией Каспийского моря. В южном и западном направлениях отмечаются бессточные впадины. Климат области формируется под влиянием арктических, иранских и туранских воздушных масс. В холодный период года здесь господствуют массы воздуха, поступающие из западного острога сибирского антициклона, в тёплый период года они сменяются континентальными туранскими и иранскими воздушными массами. Под влиянием этих масс формируется резкоконтинентальный, засушливый, пустынный тип климата, проявляющийся во всём комплексе метеорологических показателей. Среднегодовое количество осадков едва достигает 120мм. Летние осадки обычно непродолжительны и носят преимущественно ливневый характер, вызывая эрозию почвы. В сухие годы на протяжении всего лета зачастую осадков не выпадает. Согласно ботанико-географического районирования рассматриваемая территория входит в состав Азиатской пустынной области, Ирано-туранской подобласти, Северо-туранской провинции Западно-северо-туранской подпровинции Растительный покров очень неоднороден. Неоднородность его пространственной структуры определяется многими факторами, и, прежде всего разнообразием форм, как макрорельефа, так и мезо - и микрорельефа. Растительность принадлежит к типично пустынной флоре. Фауна земноводных и пресмыкающихся пустынь северо-восточного Прикаспия относительно бедная, что обусловлено экологическими условиями. Сильная засоленность почв, наличие большой сети солончаков с обедненной растительностью, усугубляют суровость климата..

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 При строительстве: Атмосферный воздух-ограниченный (2),кратковременный (1),слабая (2),оценка воздействия-низкая(4);Поверхностные и подземные воды-ограниченный (2),кратковременный(1),незначительная(1),оценка воздействия-низкая (2);Почвы-ограниченный (2),кратковременный(1), слабая (2);оценка воздействия-низкая(4); Растительность-ограниченный (2),кратковременный (1),слабая (2);оценка воздействия-низкая (4);Животный мир-ограниченный (2),кратковременный (1),незначительная (1),оценка воздействия-низкая (2);Недра (геологическая среда)-

ограниченный (2), кратковременный (1), незначительная (1), оценка воздействия-низкая (2); Физические факторы-ограниченный (2), кратковременный (1), незначительная (1); оценка воздействия-низкая (2); При эксплуатации: Атмосферный воздух-локальный (1), многолетний (4), слабая (2), оценка воздействия-низкая (8); Поверхностные и подземные воды-локальный (1), многолетний (4), незначительная (1), оценка воздействия-низкая (4); Почвы-локальный (1), многолетний (4), слабая (2), оценка воздействия-низкая (8); Растительность-локальный (1), многолетний (4), слабая (2), оценка воздействия-низкая (8); Животный мир-локальный (1), многолетний (4), незначительная (1), оценка воздействия-низкая (4); Недра (геологическая среда)-локальный (1), многолетний (4), незначительная (1), оценка воздействия-низкая (4); Физические факторы-локальный (1), многолетний (4), незначительная (1), оценка воздействия-низкая (4) При воздействии низкой значимости последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для предотвращения вредного воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта необходимо соблюдать мероприятия с целью снижения этих воздействии. Атмосферный воздух: Строгое соблюдение границы территории стройплощадки при проведении строительных работ, ведение работ строительной организацией, имеющей необходимые документы природоохранного значения, увлажнение инертных материалов при их транспортировке и проведении погрузочно-разгрузочных работ; Поверхностные и подземные воды: соблюдение технологических регламентов процесса очистки воды и процесса очистки сточных вод; организация системы сбора и хранения отходов производства, исключая воздействие на загрязнение подземных вод; производственные процессы должны исключать в рабочем режиме сброс сточных вод на рельеф; Почвенный покров— обустройство всех строительных площадок производственного и социально-бытового назначения; все работы, связанные с транспортировкой любого груза по бездорожью исключаются; Растительный мир- осуществлять строгий контроль и проведение профилактических мероприятий за основными источниками загрязнений; обеспечить поддержание техники и оборудования в надлежащем состоянии; Животный мир — ведение учета движения всех видов отходов, с указанием даты образования, краткой характеристики (тип), маркировки с учетом класса опасности, даты и способа хранения, утилизации и захоронения..

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

- 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):

Жанияров С.У.

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



