

KZ45RYS00502700

07.12.2023 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 "DMS Services" (ДиЭмЭс Сёрвисиз), 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, улица Бокенбай Батыра, строение № 2, 180340013572, МУКУШЕВ ДАНИЯР КАНАТОВИЧ, 8(7132)416620, zh.utargaliyev@tpl.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) «Проект разведочных работ с целью поисков углеводородов на участке недр Дияр в Актюбинской области». Согласно Приложению №1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел №2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. Недропользование; 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) Объект подается впервые;

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) Объект подается впервые.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест ТОО «DMS Services» проводит разведку углеводородного сырья на контрактной территории участка недр Дияр, согласно Контракту №5191-УВС от 16.03.2023г., выданному Министерством энергетики. Контрактная территория участка недр Дияр расположена в Байганинском районе Актюбинской области РК. Площадь геологического отвода составляет – 1947,21 км<sup>2</sup>, глубина исследований - до кровли кристаллического фундамента. Геологический отвод выдан Комитетом геологии в феврале 2023г. С целью детального изучения геологического строения и подтверждения перспективности выявленных ловушек, выяснения нефтегазоносности в отложениях среднего-нижнего карбона – верхнего девона по результатам проведенных сейморазведочных исследований 2Д настоящим «Проектом...» предусматривается бурение независимой разведочной скважины на структуре Тюте, и, после подготовки структуры сейсмическими исследованиями 2Д, бурение независимой разведочной скважины на структуре Такыр. Проектом предусматривается проведение сейморазведочных работ МОГТ-2Д в

центральной части участка недр Дияр общим объемом 334 пог.км. С целью привязки сейсмических горизонтов к стратиграфическим границам, три сейсмических профиля будут протянуты до скважин Жанасу 11, Сарыкум 1, Киндыкты 1. Независимая скважина D-1 проектируется на поднятии Такыр на сейсмическом профиле 82-61-246 с проектной глубиной 2700м с проектным горизонтом верхнедевонские отложения, с целью подтверждения структуры и выяснения перспектив нефтегазоносности терригенно-карбонатных отложений нижнего карбона-верхнего девона. Местоположение скважины D-1 будет уточнено по результатам сейсморазведки 2Д. Независимая скважина D-2 проектируется на поднятии Тюте на пересечении сейсмических профилей BNG 9804 и BNG 9815 с проектной глубиной 3500м с проектным горизонтом средне-нижнекаменноугольные отложения, с целью подтверждения структуры и выяснения перспектив нефтегазоносности карбонатных и терригенных отложений. Выбор места бурения скважин обоснован геологическими перспективами в результате изучения ранее проведенных геолого-геофизических, сейсмических исследований. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции На прилегающих площадях было обнаружено несколько месторождений, которые могут соответствовать структуре Тюте: месторождения Тортай и Равнинное на юго-западе и Локтыбай и Восточный Акжар на северо-западе. Этими же работами, выполненными Компанией «Репсол Эксплорасион Казахстан», в центральной части участка Дияр было подтверждено поднятие Такыр, которое было выявлено по результатам сейсморазведки 1982г. (Отчет о поисковых геофизических работах на площади Южно-Эмбинского палеозойского поднятия за 1982г. Авторы Гончарова Т.В. И др.). Настоящий Проект выполнен с целью обоснования объема работ на контрактный период, выяснения перспектив нефтегазоносности структур Тюте и Такыр. Для достижения поставленной цели планируется решение следующих геологических задач: □ Проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме 334 пог.км в центральной части контрактной территории с целью уточнения геологического строения и местоположения свода структуры Такыр (по результатам сейсмики 1982г. и переинтерпретации в период 1997-2003г. местоположение свода структуры Такыр отличается) и подготовки ее к разведочному бурению; □ Бурение, исследование и испытание разведочной независимой скважины: D-1 на структуре Такыр глубиной 2700 м, проектный горизонт ДЗ. □ Бурение, исследование и испытание разведочной независимой скважины D-2 на структуре Тюте глубиной 3500 м, проектный горизонт С1;.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Негативное воздействие на окружающую среду ожидается при проведении работ по бурению и испытанию скважин: Такыр № D-1 с проектной глубиной 2700 м и на структуре Тюте № D-2 глубиной 3500 м, также проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме 334 пог. км в центральной части контрактной территории..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Работы планируются провести в течении 2025-2028 годах. .

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 Участок Дияр в тектоническом отношении расположен в зоне сочленения юго-восточного борта Прикаспийской впадины и Южно-Эмбинского поднятия на севере участка и в зоне сочленения Южно-Эмбинского поднятия и восточной части Северного Устюрта. Контрактная территория участка недр Дияр расположена в Байганинском районе Актюбинской области РК. Площадь геологического отвода составляет – 1947,21 км<sup>2</sup>, глубина исследований - до кровли кристаллического фундамента. Геологический отвод выдан Комитетом геологии в феврале 2023г. Координаты участка: 1) с.ш. 46° 50' 00" в.д. 55° 50' 00"; 2) с.ш. 46° 50' 00" в.д. 56° 30' 00"; 3) с.ш. 46° 40' 00" в.д. 56° 30' 00"; 4) с.ш. 46° 40' 00" в.д. 56° 57' 00"; 5) с.ш. 46° 39' 00" в.д. 56° 57' 00"; 6) с.ш. 46° 39' 00" в.д. 56° 54' 00"; 7) с.ш. 46° 38' 00" в.д. 56° 54' 00"; 8) с.ш. 46° 38' 00" в.д. 56° 51' 00"; 9) с.ш. 46° 37' 00" в.д. 56° 51' 00"; 10) с.ш. 46° 37' 00" в.д. 56° 48' 00"; 11) с.ш. 46° 36' 00" в.д. 56° 48' 00"; 12) с.ш. 46° 36' 00" в.д. 56° 45' 00"; 13) с.ш. 46° 35' 00" в.д. 56° 45' 00"; 14) с.ш. 46° 35' 00" в.д. 56° 42' 00"; 15) с.ш. 46° 34' 00" в.д. 56° 42' 00"; 16) с.ш. 46° 34' 00" в.д. 56° 39' 00"; 17) с.ш. 46° 33' 00" в.д. 56° 39' 00"; 18) с.ш. 46° 33' 00" в.д. 56° 36' 00"; 19) с.ш. 46° 32' 00" в.д. 56° 36' 00"; 20) с.ш. 46° 32' 00" в.д. 56° 33' 00"; 21) с.ш. 46° 31' 00" в.д. 56° 33' 00"; 22) с.ш. 46° 31' 00" в.д. 56° 30' 00"; 23) с.ш. 46° 30' 00" в.д. 56° 30' 00"; 24) с.ш. 46° 30'

00" в.д. 56° 27' 00"; 25) с.ш. 46° 29' 00" в.д. 56° 27' 00"; 26) с.ш. 46° 29' 00" в.д. 56° 24' 00"; 27) с.ш. 46° 28' 00" в.д. 56° 24' 00"; 28) с.ш. 46° 28' 00" в.д. 56° 21' 00"; 29) с.ш. 46° 27' 00" в.д. 56° 21' 00"; 30) с.ш. 46° 27' 00" в.д. 56° 19' 00"; 31) с.ш. 46° 28' 00" в.д. 56° 19' 00"; 32) с.ш. 46° 28' 00" в.д. 56° 18' 00"; 33) с.ш. 46° 31' 00" в.д. 56° 18' 00"; 34) с.ш. 46° 31' 00" в.д. 56° 16' 00"; 35) с.ш. 46° 32' 00" в.д. 56° 16' 00"; 36) с.ш. 46° 32' 00" в.д. 56° 12' 00"; 37) с.ш. 46° 33' 00" в.д. 56° 12' 00"; 38) с.ш. 46° 33' 00" в.д. 56° 8' 00"; 39) с.ш. 46° 34' 00" в.д. 56° 08' 00"; 40) с.ш. 46° 34' 00" в.д. 56° 04' 00"; 41) с.ш. 46° 35' 00" в.д. 56° 04' 00"; 42) с.ш. 46° 35' 00" в.д. 56° 00' 00"; 43) с.ш. 46° 36' 00" в.д. 56° 00' 00"; 44) с.ш. 46° 36' 00" в.д. 56° 55' 00"; 45) с.ш. 46° 37' 00" в.д. 55° 55' 00"; 46) с.ш. 46° 37' 00" в.д. 55° 50' 00";;

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 Техническая вода привозная, доставляется по договору со специализированной компанией, питьевая ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта. ;

объемов потребления воды Расход воды составят: хоз-питьевой 4725 м<sup>3</sup>, технической – 37430 м<sup>3</sup>. Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей стали;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевая будет использоваться для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контрактная территория участка недр Дияр расположена в Байганинском районе Актюбинской области РК. Площадь геологического отвода составляет – 1947,21 км<sup>2</sup>, глубина исследований - до кровли кристаллического фундамента. Геологический отвод прилагается к Заявлению о намечаемой деятельности (Приложение 1). Ориентировочные географические координаты проектируемых разведочных скважин: - скважина № D-1 Северная широта – 46039'28", Восточная долгота – 56013'10" - скважина № D-2 Северная широта – 46047'22", Восточная долгота – 55055'04";

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 вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный покров области разнообразен как во флористическом, так и в геоботаническом отношении, и в основном слагается ксерофильными, континентальными типами с включением бореальных типов по поймам рек и в местах выклинивания пресных грунтовых вод. Вырубка растительности в процессе работ не предусматривается. Искусственно выращенных зеленых насаждений в районе намечаемой деятельности не имеется ;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.;

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

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) Предварительный объем образуемых выбросов 2070,168068 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,01349 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0023874 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) – 226,3977989 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 36,78957083 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 2,118140675 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 22,53990391 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) – 0,0027513 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 1591,696356 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000552 тонн; 0410-Метан (727\*) – 38,3357 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) - 17,60977377 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) – 0,79528 тонн; 0501-Пентилены (460) – 0,00099 тонн; 0602-Бензол (64) - 0,0011092 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,0032934 тонн; 0621-Метилбензол (349) - 0,007044 тонн; 0627-Этилбензол (675) – 0,0000198 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,0000594394 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) – 0,436838696 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716\*) - 0,0550687 тонн; 2754-Алканы C 12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) – 9,492274962 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,09697672 тонн; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) – 1,375825936 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 122,334266 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027\*) - 0,052614 тонн.

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 не предусматриваются.

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 Отходы производства: Буровой шлам и шлам БСВ (опасный уровень) – 1607,88 тонн ; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) - 1280,1 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 40,97 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,679 тонн, Жидкие производственные отходы (опасный уровень) – 20000 тонн, Аккумуляторы (опасный) – 0,744 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 3,2 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 8,3 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 31,476 тонн , ТБО (не опасный уровень) – 42,072 тонн, Изношенные шины и др. (не опасный уровень) – 2,083 тонн. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии: получение экологического разрешения 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) Контрактная территория участка недр Дияр расположена в Байганинском районе Актюбинской области РК. Гидрографическая сеть развита слабо. Примерно в 65км к западу протекает р. Эмба с хорошо выработанной долиной. Климат района резко континентальный, с сухим жарким летом и

холодной малоснежной зимой, с резкими суточными и сезонными колебаниями температур. Максимальные температуры летом достигают +40-+45оС, минимальные зимой -42оС..

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. Уровень воздействия разведочных работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и повысит спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: • контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; • запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; • контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • запрещение работы оборудования на форсированном режиме; • ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу. Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры: • размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях; • максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве; • рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов; • закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многоразового использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров; • принятие мер предосторожности и проведение ежедневных профилактических работ для исключения утечек и проливов жидких сырья и топлива; • повторное использование отходов производства, этим достигается снижение использования сырьевых материалов.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений) (с указанием мест расположения объектов) (и, если сведения, указанные в заявлении):

- 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):

Мукушев Д.К.

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



