



Дата: 29.06.2023

060011, QR, Атырау қаласы, Б. Құлмаңев көшесі, 137 үй
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

ТОО «TUMAR PETROL»

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ02RYS00391827 от 24.05.2023 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "TUMAR PETROL", 120015, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Аскар Токмагамбетов, дом № 23, Квартира 9, 190740012937, СОЛТЫБЕКОВ ДАСТАН БАЛГЫМБАЕВИЧ, 87756665551, zhanti76@mail.ru

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ02RYS00391827 от 24.05.2023 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является:

Проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жайык в Атырауской области предусмотрено бурение двух поисковых независимых скважин с проектными глубинами по 750 м (± 250 м) в 2023-2024 году. Недропользователем участка Жайык является ТОО «TUMAR PETROL», имеющее контракт на право недропользования №5127-УВС от 08.11.2022 года.

Участок Жайык в административно-территориальном отношении расположен на территории Махамбетского района Атырауской области. Координаты угловых точек: 47°29'00" с.ш. 51°00'00" в.д, 47°44'00" с.ш. 51°00'00" в.д, 47°44'00" с.ш. 51°34'00" в.д, 47° 42' 00" с.ш. 51° 34' 00" в.д, 47°42' 00" с.ш. 51° 35' 00" в.д, 47° 34' 00" с.ш 51° 35' 00" в.д, 47° 34' 00" с.ш 51° 36' 00" в.д, 47°33' 00" с.ш 51° 36' 00" в.д, 47° 33'00 " с.ш 51° 38' 00" в.д, 47° 31'00 " с.ш 51° 38' 00" в.д, 47° 31'00 " с.ш 51° 40'00" в.д, 47° 29'00 " с.ш 51° 40' 00" в.д.

На этапе поисков предусмотрено решение следующих основных задач: уточнение геологического строения осадочного чехла перспективного участка; установление продуктивности нефтегазонасыщенных коллекторов бурением и качественным опробованием; уточнение площади распространения залежей нефти и газа; изучение свойств коллекторов по данным лабораторных исследований керна и по материалам ГИС; изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород; оценка нефтегазонасыщенного потенциала надсолевых и подсолевых отложений разведочного блока.

В связи с вышеизложенным настоящим «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жайык в Атырауской области» для уточнения геологического строения и выяснения перспектив нефтегазонасыщенности надсолевого комплекса закладывается следующий объем геологоразведочных работ: сбор и систематизация геолого-геофизической информации; сейсморазведочные исследования МОГТ 3Д в объеме 400 кв. км на восточной части контрактной территории (площадь Теген Восточный с охватом структуры Яманка); обработка и интерпретация материалов 3Д; сейсморазведочные исследования МОГТ 2Д (450 пог. км) на слабоизученной западной части контрактной территории; обработка и интерпретация материалов МОГТ-2Д; бурение двух поисковых независимая скважина Теген Восточный с проектными глубинами по 750



м (± 250 м); проектные работы для последующих стадий геологоразведочных исследований. Бурение скважин, обработка и интерпретация новой МОГТ 2Д в пог. км, Отработка новой МОГТ 2Д в слабоизученной западной части контрактной территории в пог. км запланированы на 2023-2024 год.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта): в рамках проекта планируется начало реализации работы 2023-2024гг. Продолжительность работ является ориентировочной, срок строительства скважин 290 суток из них: подготовительные работы 2 суток, СМР- 3 суток, бурение и крепление – 15 суток, испытание на 1 объект 90 суток.

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ: Железо (II,III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железо оксид)/ в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327); Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 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). На 2023-2024 г.г. - 90.907438782 г/с, 49.473581606 т/год.

В рамках проекта сбросы не планируются.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Буровой шлам - 70,525 тонн/год, Отработанный буровой раствор - 131,072 тонн/год, Буровые сточные воды - 14,08 тонн/год, ТБО - 9,54 тонн/год, Промасленная ветошь - 0,1524 тонн/год, Металлолом - 0,7584 тонн/год, Огарки сварочных электродов - 0,0015 тонн/год. Всего 226,12 тонн/год.

Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}}=0,025*290*30=217,5$ м³ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}}=0,12*290*30=1044$ м³ Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот и смр}}=1,33\text{м}^3*5\text{сут} = 6,65$ м³/сут; $V_{\text{бур и креп}}=4,123\text{м}^3*270$ сут = 1113,21 м³/ сут; $V_{\text{техн.}}=6,65$ м³/сут + 1113,21 м³/ сут = 1119,86 м³/ сут. Норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: бытовые нужды – 500 л; душевая сетка – 6 мест. $V_{\text{душ}}=500*6*10^{-3} = 3,0$ м³/сут или $3,0 * 290$ дн = 870 м³/год; Расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. Количество блюд – 5. $V_{\text{стол}}=12*5*90*10^{-3} = 1,8$ м³/сут или $1,8*290$ дн = 522 м³/год; Расход воды на прачечную при норме расхода 75 л /сухого белья. Норма сухого белья на человека - 1 кг: $V_{\text{прач}}=75*1*30*10^{-3} = 2,25$ м³/сут или $2,25*290$ дн = 652,5 м³/год.

Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.



Вывод:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление № KZ02RYS00391827 от 24.05.2023 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Данное заявление подается впервые и ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО " TUMAR PETROL " по «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жайык в Атырауской области» относится к обязательной оценке воздействия на окружающую среду.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствии с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министр экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. Согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы.

В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

Также согласно ст.73 Экологического кодекса необходимо подать заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду вместе с перечнем обязательных документов, определенных Приложением 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не менее чем за 22 рабочих дня до даты проведения общественных слушаний.

3. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

4. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

5. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

6. Необходимо указать объем выбросов загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.



7. Необходимо учесть источники физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

8. Необходимо учесть требования статьи 397 Экологического Кодекса РК.

9. На контрактной территории ТОО «TUMAR PETROL» на участке Жайык имеется аварийные нефтегазовые скважины К-30J и ET-4. При проведении оценки воздействия на окружающую среду необходимо провести экологическую оценку воздействия на окружающую среду на вышеуказанные аварийные нефтегазовые скважины.

Также в частности необходимо определить влияние на атмосферный воздух, поверхностные и подземные водные объекты, земли и почвенных покров.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

