

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Petro Energy Group»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тасым в Мангистауской области Республики Казахстан».

Материалы поступили на рассмотрение: 27.09.2023г. вх. KZ94RYS00447110

Общие сведения

Участок Тасым в административно-территориальном отношении расположен на территории Бейнейского района Мангистауской области Республики Казахстан. Согласно контракта выбор другого места не предусмотрено. Расстояние до ближайшего населенного пункта Село Корколь 37 км, село Боранкул 37 км, село Бейнеу 93 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

«Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тасым в Мангистауской области Республики Казахстан». Участок недр предоставлен ТОО «Petro Energy Group» для осуществления операций по недропользованию на основании протокола Компетентного органа (№257390 от 23.12.2022 г.) по результатам проведенного аукциона. ТОО «Petro Energy Group» в соответствии с Контрактом №5167 от 13 февраля 2023 года предоставлено право на разведку и добычу углеводородов на месторождении Тасым в Мангистауской области с периодом разведки – 6 лет, периодом добычи – 25 лет. Площадь участка недра (геологического отвода) месторождении Тасым составляет – 8,23 (восемь целых двадцать три сотых) кв. км, глубина геологического отвода - до минус 3500 м. Мощность предприятия отсутствует так как находится на стадии разведки.

В настоящем проекте «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тасым в Мангистауской области Республики Казахстан» предусматривается:

- проведение переобработки и переинтерпретации сейсморазведочных материалов 3Д с целью уточнения местоположения проектной скважины Тасым-15; (При проведении сейсморазведочных работ 3Д полевых работ не будет. Будет переобработка и переинтерпритация уже имеющихся старых данных, работа будет производится на



компьютере.) •бурение и испытание одной поисковой независимой скважины с проектной глубиной 3500 (± 250) м со вскрытием триасовых отложений; Бурение скважины предварительно планируется проводить буровой установкой по типу ZJ-70 (т.е. нужна будет БУ для глубокого бурения). Испытание скважины будет проводится буровой установкой по типу УПА 60/80, способных выполнить необходимые требования испытания объектов скважины. •ликвидация последствий деятельности разведки.(мероприятие согласно требованиям Кодекса о Недрах и недропользовании, в рамках которого будет проводиться ликвидация последствий разведки) Конструкция скважины Для скважины Тасым-15 предлагается следующая конструкция: Кондуктор диаметром 339,7мм спускается на глубину 150м для перекрытия рыхлых, неуплотненных пород, что позволит, в дальнейшем, создать циркуляцию бурового раствора. Затрубное пространство цементируется до устья. Техническая колонна диаметром 244,5мм спускается на глубину 1700м с целью перекрытия альб-сеноманских водоносных горизонтов и для установки противовыбросового оборудования. Цемент за колонной поднять до устья; Эксплуатационная колонна диаметром 168,3 мм спускается на глубину 3500м для изоляции надсолевых продуктивных горизонтов друг от друга, их испытания и опробования. Эксплуатационную колонну рекомендуется цементировать с подъемом цемента до устья. Характеристика скважины Скважина Тасым-15 - поисковая, независимая. Закладывается с целью определения нефтегазоносности надсолевых объектов, в наиболее приподнятой части тектоники. Проектная глубина - 3500 м, проектный горизонт – триас.

Продолжительность цикла строительства скважин, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 10 - подготовительные работы к бурению – 3 - бурение и крепление – 70,6 испытание, всего 90,0 (5 объекта= 5*90) в том числе: - в открытом стволе - 5 - в эксплуатационной колонне – 85,0 Начало реализации намечаемой деятельности после получения всех необходимых разрешений. Бурение скважины ориентировочно в апреле 2024года, испытание объектов скважины после бурения ориентировочно с начала июня 2024 года по конец августа 2025 года. Ликвидация последствия разведки согласно контракта по результатам разведки в 2029году. Эксплуатация после завершения всех работ по строительству.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ожидаемы выбросы в атмосферу при осуществлении намечаемой деятельности: При бурении и смр : Железо (II, III) оксиды (274) 3 кл.оп. 0,009343889 г/с 0,0033638 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,000732722 г/с 0,00026378 т/год; Азота (IV) диоксид (4) 2 кл.оп. 14,704811999 г/с 42,57611072 т/год; Азот (II) оксид(6) 3 кл.оп. 2,389531951 г/с 6,918617992 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,901544168 г/с 2,64410225 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 2,520292133 г/с 6,9612488 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,000518196 г/с 0,0239281952 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 11,79939402 г/с 34,8883654 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ 2 кл.оп. 0,000625167 г/с 0,00022506 т/год; Фториды неорганические 2 кл.оп. 0,000672222 г/с 0,000242 т/год; Метан (727*) 0,02634 г/с 0,02997686016 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,015804 г/с 0,01802965133 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0,016726 г/с 0,06030176755 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)1 кл.оп. 0,000023291 г/с 0,000072881 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 кл.оп. 0,226556666 г/с 0,6617177 т/год; Масло минеральное нефтяное (716*) 0,0002 г/с 0,00003046 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 4 кл.оп. 5,666060137 г/с 24,5443898048 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 кл.оп. 6,666972222 г/с 2,652382 т/год; В С Е Г О : 44,9461488 г/с 121,9833691 т/год; При испытании объектов скважины: Азота (IV) диоксид (4) 2 кл. оп. 14,37672 г/с 117,0782



т/год; Азот (II) оксид(6) 3 кл. оп. 2,336217 г/с 19,02521 т/год; Углерод 3 кл. оп. 3,4256 г/с 26,74227 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 1,74 г/с 14,356 т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,001046 г/с 0,019718 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 35,996 г/с 284,6499 т/год; Метан (727*) 0,67515 г/с 5,249966 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,03666 г/с 0,532998 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0,02444 г/с 0,355332 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 кл. оп. 1,74E-05 г/с 0,000158 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 кл. оп. 0,174 г/с 1,4356 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на С; Растворитель РПК-265П) (10) 4 кл. оп. 4,577454 г/с 41,47698 т/год; В С Е Г О : 63,3633 г/с 510,922 т/год; При ликвидации последствия разведки: Железо (II, III) оксиды (274) 3 кл.оп. 0,00344 г/с 0,0001386 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,000382 г/с 0,0000154 т/год; Азота (IV) диоксид (4)2 кл.оп.2,641621113 г/с0,554152 т/год; Азот (II) оксид(6)3 кл.оп.0,429263553 г/с0,0900497 т/год; Углерод 3 кл.оп.0,174944441 г/с0,03458 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп.0,407944447 г/с0,08627 т/год; Сероводород 2 кл.оп.0,0000346 г/с0,00150896 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп.2,138888888 г/с0,449 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)2 кл.оп.0,000139 г/с0,0000056 т/год; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)3 кл.оп.0,01125 г/с0,0000405 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)1 кл.оп.0,000004123 г/с9,52E-07 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609)2 кл.оп.0,041616669 г/с0,008636 т/год; Уайт-спирит (1294*) 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на С; Растворитель РПК-265П) (10)4 кл.оп. 1,017549224 г/с 0,74449 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) 3 кл.оп. 0,279702 г/с 0,108169 т/год; В С Е Г О : 7,1580301 г/с 2,0770972 т/год; В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной на территории расположения буровой площадки водозаборной скважины. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой из п.

Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на 1 скважину при СМР. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 83,6 \cdot 30 = 62,7$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 83,6 \cdot 30 = 300,96$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 \cdot 3,0 = 3,99$ м³/сут; $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 70,6 = 291,09$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 295,08$ м³/сут. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе смр строительства 1 скважины – Водопотребление - 1185,714 м³/цикл. Водоотведение - 1126,149 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на 1 скважину при испытании. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 450 \cdot 30 = 337,5$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 450 \cdot 30 = 1620$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 \cdot 450 = 1855,35$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 1855,35$ м³/сут. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания 1 скважины – Водопотребление – 6636,0825 м³/цикл. Водоотведение – 6315,4575 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при ликвидации. $V_{\text{хоз-быт}} = 45 \text{ сут} \cdot 7 \text{ чел} \cdot 0,025 \text{ м}^3/\text{сут} = 7,875 \text{ м}^3$; $V_{\text{технич}} = 18,66 \cdot 3500 \cdot 1,5/1000 = 97,965 \text{ м}^3$; увлажнение грунта=61,2 м³. ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе ликвидации - Водопотребление – 167,04 м³/цикл. Водоотведение – 7,875 м³/цикл.

«Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тасым в Мангистауской области Республики Казахстан» При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению 1-й скважины - Буровой шлам – 295,7046 т/г.; ОБР – 323,003 т/г.;



Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 3,289644 т/г. Всего - 622,9095т/г. При испытании скважин - Лимит накопления, тонн/год при испытании 1-й скважины : Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,0493 т/г. Всего- 0,17633 т/г. Лимит накопления, тонн/год при ликвидации последствий деятельности разведки: ОБР – 0,1609 т/г.; Промасленная ветошь - 0,7620 т/г.; Металлолом – 15,0 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,00045 т/г.; Строительные отходы - 1,86 т/г.; Использованная тара – 0,0576.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,065 т/г. Всего – 17,90595 т/г. Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется

Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений.

Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК.

Намечаемая деятельность: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тасым в Мангистауской области Республики Казахстан», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

