



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 «Ақтау-Транзит»

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

На рассмотрение представлено: «Групповой технический проект на строительство эксплуатационных скважин № 321-594 на месторождении Жангурши».

Материалы поступили на рассмотрение: 20.08.2024г. вх. KZ64RYS00744373

Общие сведения

Месторождение Жангурши в административном отношении находится на территории Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются: районный центр г. Форт-Шевченко – 59 км к северо-западу и пос. Таучик – 33 км на восток. Месторождение Жангурши в географическом отношении находится в центральной части полуострова Тюбкараган, который на западе, юге и на севере омывается водами Каспийского моря, на востоке примыкает к горной системе Мангышлака. Через полуостров Тюбкараган проходит две основные дороги, связывающие г. Форт Шевченко с областным центром г. Ақтау (асфальтированная) и с пос. Таучик (грейдерная). Доехать до территории промысла возможно частично асфальтированной, но в основном щебеночной дороге Таучик – Форт-Шевченко. Ближайшие газопроводы топливного газа Ақтау – Форт-Шевченко и Жетыбай - Шетпе расположены соответственно в 20 и 40 км от промысла. Нефтепровод Каламкас-Ақтау проходит на расстоянии 46 км. Производственно-техническая база (офис), которая будет обслуживать участок работ, размещается в г. Ақтау (125 км).

Краткое описание намечаемой деятельности

Объектом разработки является строительство эксплуатационных скважин глубиной 580 м на месторождения Жангурши. Цель работы – расчет конструкции скважины, выбор компоновок низа бурильной колонны, параметров режима бурения, типа и параметров бурового раствора, параметров цементирования скважины, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе буровой. Производственные задачи данного проекта: - провести строительство 273 эксплуатационных скважин на месторождении Жангурши с проектной глубиной 580 метров. Под строительство каждой скважины планируется отводить по 1,9 гектара территории, так как скважины будут находиться на лицензионной территории, отданной в пользование ТОО «Ақтау-Транзит», дополнительного отвода



земель не потребуется. Строительно-монтажные работы производятся до начала строительства скважины по отдельному проекту обустройства буровой площадки. Для бурения проектных скважин до глубины 580 м, при максимальном весе буровой колонны – 26,02 т, обсадной колонны – 20,94 тн, выбираются буровые установки грузоподъемностью не менее 120 тн. Испытание пластов в процессе бурения не предусматривается. Испытание горизонтов на продуктивность в эксплуатационной колонне. Выход нефтяного флюида на поверхность не производится. После перфорации и спуска НКТ устанавливается на скважине фонтанная арматура - АФК. И далее станок освоения убирают со скважины. После проведения работ по обустройству скважины (отдельный рабочий проект), а именно обвязке скважины с нефтяным трубопроводом, к скважине подводится нефтесборный трубопровод, трубопровод обвязывается с фонтанной арматурой АФК и далее нефтяной флюид направляется в этот трубопровод на сепараторы по отделению воды, газа и т.д.

На территории месторождения Жангурши ТОО «Актау-Транзит» планируется строительство 273 скважин. Бурение скважин ориентировочно предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-20, а испытание скважин проводить буровой установкой УПА-60/80. Цикл строительства скважины будет включать себя следующие буровые операции: Строительно-монтажные работы производятся до начала строительства скважины по отдельному проекту обустройства буровой площадки. Бурение и крепление включает: спуск буровых труб с породоразрушающим инструментом в скважину; наращивание бурового инструмента по мере углубления скважины; промывка забоя скважины буровым раствором. Буровой раствор готовится в блоке приготовления. Промывка скважин производится по замкнутой циркуляционной системе. Безамбарный метод бурения и сбор отходов бурения в емкости с вывозом на места хранения или утилизации. Крепление стенок скважины при достижении глубины обсадными трубами, с цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами. Скважину укрепляют обсадными колоннами для предохранения от обрушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов, предотвращения НГВП и эксплуатации. Испытание пластов в процессе бурения не предусматривается. Испытание горизонтов на продуктивность в эксплуатационной колонне.

2024 год – 10 скважин, 2025 год – 14 скважин, 2026 год – 25 скважин, 2027 год – 25 скважин, 2028 год – 30 скважин, 2029 год – 30 скважин, 2030 год – 30 скважин, 2031 год – 30 скважин, 2032 год – 34 скважин, 2033 год – 15 скважин, 2034 год – 15 скважин, 2035 год – 15 скважин.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

2024г 10скв 43,78719т (17,491135г/с), из них: 0123 Железо 3кл.оп 0,0128т (0,002г/с), 0143 Марганец 2кл.оп 0,0011т (0,00017г/с), 0301 Азота диоксид 2 кл.оп 16,4753т (6,68756г/с), 0304 Азотоксид 3кл.оп 2, 677т (1,08667г/с), 0328 Углерод 3кл.оп 0,9664т (0,39048г/с), 0330 Сера диоксид 3кл.оп 3, 1453т (1,25867г/с), 0333 Сероводород 2кл.оп 0,00025т (0,000082г/с), 0337 Углеродоксид 4кл.оп 13,5175т (5,40612г/с), 0342 Фтористые соедин. 2кл.оп 0,0009т (0,00014г/с), 0344 Фториды 2кл.оп 0,004т (0,00062г/с), 0415 Углеводороды C1-C5 0,6318т (0,07945г/с), 0703 Бензапирен 1кл.оп 0,000028т (0,000011г/с), 1325 Формальдегид 2кл.оп 0,2464т (0,10166г/с), 2735 Масло нефтяное 0,0028т (0,00044г/с), 2754 Алканы C12-C19 4кл.оп 6,10291т (2,475622г/с), 2908 Пыль 3кл.оп 0,0027т (0,00144г/с).
2025г 14скв 61,30206т (17,491135г/с), из них: 0123 Железо 3кл.оп 0,01792т (0,002г/с), 0143 Марганец 2кл.оп 0,00154т (0,00017г/с), 0301 Азота диоксид 2кл.оп 23,06542т (6,68756г/с), 0304 Азотоксид 3кл.оп 3,7478т (1,08667г/с), 0328 Углерод 3кл.оп 1, 35296т (0,39048г/с), 0330 Сера диоксид 3кл.оп 4,40342т (1,25867г/с), 0333 Сероводород 2кл.оп 0,00035т (0,000082г/с), 0337 Углеродоксид 4кл.оп 18,9245т (5,40612г/с), 0342 Фтористые соедин. 2кл.оп 0,00126т (0,00014г/с), 0344 Фториды 2кл.оп 0,0056т (0,00062г/с),



0415 Углевородороды C1-C5 0,88452т (0,07945г/с), 0703 Бензапирен1кл.оп 0,0000392т (0,000011г/с), 1325Формальдегид2кл.оп 0,34496т(0,10166г/с), 2735Масло нефтяное 0,00392т (0,00044г/с), 2754АлканыC12-C19 4кл.оп 8,544074т(2,475622г/с), 2908Пыль3кл.оп 0,00378т (0,00144 г/с). **2026-2027г** по 25скв 109,468т (17,491135г/с), из них: 0123Железо3кл.оп 0,032т (0,002г/с), 0143 Марганец2кл.оп 0,00275т (0,00017г/с),0301Азота диоксид2кл.оп 41,18825т (6,68756г/с), 0304Азот оксид3кл.оп 6,6925т(1,08667г/с),0328Углерод3кл.оп 2,416т(0,39048г/с), 0330Сера диоксид3кл.оп 7,86325т(1,25867г/с), 0333 Сероводород2кл.оп0,000625т (0,000082г/с), 0337Углеродоксид4кл.оп 33,79375т (5,40612г/с), 0342Фтористыеосоед2кл.оп 0,00225т(0,00014г/с), 0344Фториды2кл.оп0,01т(0,00062г/с),0415УглевородородыC1-C5 1,5795т (0,07945г/с), 0703 Бензапирен1кл.оп 0,00007т (0,000011г/с), 1325Формальдегид2кл.оп 0,616т (0,10166г/с), 2735 Масло нефтяное 0,007т (0,00044г/с), 2754 АлканыC12-C19 4кл.оп 15,25728т(2,475622г/с), 2908Пыль3кл.оп 0,00675т (0,00144 г/с). **2028-2031г** по 30скв 131,3616т (17,491135г/с), из них:0123Железо3кл.оп 0,0384т (0,002г/с), 0143 Марганец2кл.оп 0,0033т (0,00017г/с), 0301Азота диоксид2кл.оп 49,4259т (6,68756г/с), 0304 Азот оксид3кл.оп 8,031т(1,08667г/с), 0328Углерод3кл.оп 2,8992т (0,39048г/с), 0330 Сера диоксид3кл.оп9,4359т (1,25867г/с), 0333Сероводород2кл.оп 0,00075т (0,000082г/с), 0337 Углеродоксид4кл.оп 40,5525т (5,40612г/с), 0342 Фтористыеосоед2кл.оп 0,0027т (0,00014г/с),0344Фториды2кл.оп0,012т(0,00062г/с), 0415УглевородородыC1-C5 1,8954т (0,07945г/с), 0703Бензапирен1кл.оп 0,000084т (0,000011г/с), 1325 Формальдегид2кл.оп 0,7392т(0,10166г/с), 2735Масло нефтяное 0,0084т(0,00044г/с), 2754Алканы C12-C19 4кл.оп 18,30873т (2,475622г/с), 2908Пыль3кл.оп 0,0081т (0,00144г/с). **2032г** 34скв 148,8764т (17,491135г/с), изних:0123Железо0,04352т (0,002г/с),0143Марган0,00374т(0,00017г/с),0301Азотадиоксид 56,01602т (6,68756г/с), 0304 Азотоксид 9,1018т (1,08667г/с), 0328 Углерод 3,28576т (0,39048г/с), 0330Серадиоксид 10,69402т (1,25867г/с), 0333 Сероводород0,00085т(0,000082г/с), 0337Углеродоксид 45,9595т(5,4061г/с),0342Фтористыеосоед0,00306т(0,00014г/с),0344Фториды0,0136т(0,00062 г/с), 0415 УглевородородыC1C5 2,14812т (0,07945г/с), 0703Бензапирен 0,0000952т(0,000011г/с), 1325Формальдегид0,83776т (0,10166г/с), 2735Масло нефтяное 0,00952т(0,00044г/с), 2754АлканыC12-C19 20,74989т(2,475622г/с), 2908Пыль0,00918т (0,00144 г/с). **2033-2035г** по15скв 65,68078т (17,491135г/с): 0123Железо0,0192т(0,002г/с), 0143Марг0,00165т(0,00017г/с), 0301 Азотадиокс 24,71295т (6,68756г/с), 0304 Азотоксид4,0155т (1,08667г/с), 0328Углерод 1,4496т(0,39048г/с), 0330Серадиокс 4,71795т (1,25867г/с), 0333Серовод 0,000375т (0,000082г/с), 0337 Углоксид 20,27625т (5,40612г/с), 0342 Фторсоед 0,00135т (0,00014г/с), 0344Фториды0,006т (0,00062г/с),0415 УглевC1C50,9477т(0,07945г/с),0703Бензап0,000042т(0,000011г/с),1325Формальдегид0,369 6т(0,10166г/с),2735Масло нефт0,0042т(0,00044г/с),2754АлканыC12C19 9,154365т(2,475622г/с),2908Пыль0,00405т(0,00144 г/с).

Источники водоснабжения: Водоснабжение буровой бригады водой для технических нужд осуществляется по водопроводу на расстоянии 7,0 км. Хранение воды в 2 ёмкостях объёмом 50 м3. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хоз. бытовых нужд и котельной установки осуществляется доставкой автоцистернами. Хранение пресной воды осуществляется в двух ёмкостях каждая объёмом 5 и 20 м3. Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Ёмкости хранения воды используемые для хоз. бытовых нужд изготавливаются из нержавеющей стали. Ёмкости для хранения технической воды, воды для хоз.бытовых нужд и котельной установки оборудованы откидным люком, верх закрыт. В зимнее время ёмкости оборудуются паровымииэммеевиками, утепляются войлоком по периметру ёмкостей, водопроводы и запорная арматура также утепляются войлоком и закрепляются телью.

Объёмы потребления воды при строительстве 273 проектируемых скважин составят - 108544,8 м3, из них на хоз-бытовые нужды – 16025,1м3, на котельные установки - 7098,0 м3, на технические нужды – 85421,7м3.



Буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (буровой шлам бурового раствора на водной основе) (опасные отходы). Образуются в результате бурения скв-44,8576т 2024г (10скв)-448,5760т 2025г (14скв)-628,0064т 2026-2027г(по 25скв)-1121,44т 2028-2031г (по 30скв)-1345,7280т 2032г (34скв)-1525,1584 т 2033-2035г (по 15 скв)-672,8640т Буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (опасные отходы). Образуются в результате бурения скважин - 52,6331 т 2024г (10скв)-526,3310т 2025г (14скв)-736,8634т 2026-2027г (по 25скв)-1315,8275т 2028-2031г (по 30скв)-1578,9930т 2032г(34 скв)-1789,5254т 2033-2035г (по 15скв)-789,4965т Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) (опасные отходы). Образуются в результате обтирки оборудования-0,015875т 2024г (10скв)-0,15875т 2025г (14скв)-0,22225т 2026-2027г (по 25скв)-0,396875т 2028-2031г (по 30скв)-0,47625т 2032г (34скв)-0,53975т 2033-2035г (по 15скв)-0,238125т Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) (опасные отходы). Образуются в результате работы дизельных двигателей - 0,47175т 2024г (10скв)-4,7175т 2025г(14скв)-6,6045т 2026-2027г (по 25скв)-11,79375т 2028-2031г (по 30скв)-14,1525т 2032г (34скв)-16,0395т 2033-2035г (по 15скв)-7,07625т Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (бумажные мешки из-под химреагентов, полипропиленовые мешки из-под химреагентов, металлические бочки из-под химреагентов, пластмассовые канистры из-под химреагентов) (опасные отходы). Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора - 0,7295т 2024г (10скв)-4,7175т 2025г(14скв)-6,6045т 2026-2027г (по 25скв)-11,79375т 2028-2031г (по 30скв)-14,1525т 2032г (34скв)-16,0395т 2033-2035г (по 15скв)-7,07625т Черные металлы (металлические протекторы обсадных труб) (неопасные отходы). Образуются в процессе предохранения резьбы обсадной трубы от механических повреждений-0,1436т 2024г (10скв)-1,436т 2025г (14скв)-2,0104т 2026-2027г (по 25скв)-3,59т 2028-2031г (по 30скв)-4,308т 2032г (34скв)-4,8824т 2033-2035г (по 15 скв)-2,154т Черные металлы (металлолом) (неопасные отходы) - 0,5т 2024г (10скв)-5т 2025г (14скв)-7т 2026-2027г (по 25скв)-12,5т 2028-2031г (по 30скв)-15т 2032г (34скв)-17т 2033-2035г (по 15скв)-7,5т Пластмассы (пластиковые протекторы обсадных труб) (неопасные отходы). Образуются в процессе предохранения резьбы обсадной трубы от механических повреждений-0,3096т 2024г (10скв)-3,096т 2025г (14скв)-4,3344т 2026-2027г (по 25скв)-7,74т 2028-2031г (по 30скв)-9,288т 2032г (34скв)-10,5264т 2033-2035г (по 15скв)-4,644т Отходы сварки (огарки сварочных электродов) (неопасные отходы). Образуются в процессе сварочных работ - 0,0018т 2024г (10скв)-0,018т 2025г (14скв)-0,0252т 2026-2027г (по 25скв)-0,045т 2028-2031 г (по 30скв)-0,054т 2032г (34скв)-0,0612т 2033-2035г (по 15скв)-0,027т Смешанные коммунальные отходы (твёрдо-бытовые отходы) (неопасные отходы). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала-0,215т 2024г (10скв)-2,15т 2025г(14скв)-3,01т 2026-2027г (по 25скв)-5,375т 2028-2031г (по 30скв)-6,45т 2032г (34скв)-7,31т 2033-2035г(по 15скв)-3,225т Количество отходов при строительстве 1 скважины составит 99,87783 т, за весь период строительства 273 скважин составит: 2024г (10скв)-998,7783т 2025г (14скв)-1398,2896т 2026-2027г (по 25скв)-2496,9456т 2028-2031г (по 30скв)-2996,3348т 2032г (34скв)-3395,8461т 2033-2035г (по 15скв)-1498,1674т

Согласно ботанико-географическому районированию территория месторождения относится к Азиатской пустынной области, Ирано-туранской подобласти, Северо-туранской провинции, Западно - северотуранской подпровинции, расположенных в подзоне средних пустынь. Согласно почвенно-географического районирования, рассматриваемая территория Тюбкараганского района расположена в пределах пустынно-степной зоны, в подзоне бурых почв северной пустыни и её Прикаспийской озерно-морской низменной провинции солонцово-бурых комплексов, солончаков и песков, а также подзоны Центральной (средней) пустыни серо-бурых почв и её Устюрт-



Мангышлакской волнисто-равнинной провинции серо-бурых гипсоносных и солонцеватых почв. Растительный покров исследуемой территории характеризуется бедностью флоры и низким уровнем биологического разнообразия, что обусловлено жесткими природными условиями, характеризующимися засушливым климатом, резкими колебаниями температуры, большим дефицитом влажности, бедностью и засоленностью почв. Наиболее распространены многолетнее солянково-злаково-полукустарничковые сообщества с участием эфемеров. Из полукустарничков наиболее часто встречаются полыни- белоземельная, черная, солончаковая. Из эфемеров часты мортук восточный, бурачок пустынный, мятлик луковичный, ферула Шаир и др. Самым распространенным растением является сарсазан шишковатый.

Использование объектов животного мира не предполагается.

Общее количество материалов при строительстве 273 эксплуатационных скважин на месторождении Жангурши составит: Электроды—32,76 тонн. Дизтопливо—50,9380 тонн. Масло—489,762 тонн. Сроки использования ресурсов: 2024–2035 год.

Атмосферный воздух: предотвращение выбросов флюида при вскрытии продуктивных горизонтов предусматривается создание противодавления столба бурового раствора в скважине, предупреждение открытого фонтанирования скважины, установка и применение на устье скважины противовыбросового оборудования (ПВО), применение герметичной системы хранения буровых реагентов, обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов, проведение мониторинга атмосферного воздуха. Водные ресурсы: четкая организация учета водопотребления и водоотведения, хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция синтетической пленкой и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами, реализация безамбарного бурения (твердые и жидкие отходы бурения будут собираться в металлические емкости с последующим вывозом в места временного размещения или утилизации), не допускать разливов ГСМ, соблюдать правила техники безопасности. Почвенный покров: гидроизоляция синтетической пленкой, укладка железобетонных плит под буровое оборудование, хранение бурового раствора в металлических закрытых емкостях, упорядочить использование только необходимых автодорог, запрет езды по нерегламентированным дорогам и бездорожью; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов, исключение утечек ГСМ, строгие требования к герметизации оборудования, проведение экологического мониторинга почвы. Растительный покров: мониторинг растительного мира, использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др. Животный мир: мониторинг состояния животного мира, разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных, соблюдение норм шумового воздействия, участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий.



Намечаемая деятельность: «Групповой технический проект на строительство эксплуатационных скважин № 321-594 на месторождении Жангурши». 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».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

