



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 представлено: «Групповой технический проект на строительство поисковых скважин Тасшара 1 и Тасшара 2 средней глубиной 4350м (±250)».

Материалы поступили на рассмотрение: 15.07.2024г. вх. KZ01RYS00705931

### Общие сведения

Площадь проектируемых работ в административном отношении расположено на территории Бейнеуского района Мангистауской области. Ближайшими населенным пунктами являются ст. Опорный, расположенная в 68 км к северо-востоку и районный центр Бейнеу – в 105 км. Областной центр – город Ақтау находится на расстоянии более 500 км к юго-западу. Выбор других мест: возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду геологической привязки.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Проектом предусмотрены работы по строительству поисковых скважин Тасшара 1 и Тасшара 2 средней глубиной 4350 м (±250). Проектным горизонтом являются отложения палеозоя (PZ). Проект предусматривает отработку на факел по 90 суток каждого из 5 нефтяных объектов на каждой скважине. Газовый фактор объектов испытания до 83.3 м3/м3. Дебит нефти объектов до 390 м3/сут. Плотность нефти после дегазации до 0,9301-г/см3, относительная плотность газа по воздуху - 0,9329, сероводород отсутствует.

Целью бурения является: поиск и разведка залежей нефти и газа в отложениях триаса и палеозоя. Проектная глубина скважин по вертикали –4350м (±250м). Проектным горизонтом являются отложения палеозоя (PZ). В проекте предусматриваются строительно-монтажные работы, подготовленные работы к бурению, бурение, крепление, подготовительные работы перед испытанием, испытание. Основные проектные данные: •Способ бурения – Ротор • Вид привода- ДВС, ДЭС • Тип вышки - К- образная • Тип установки для испытаний - г/п-80/100тонн Общая продолжительность строительства одной скважины составляет ориентировочно 577 сут. Конструкция скважины состоит из: - Направление Ø 426 мм - устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении секции кондуктора и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. - Кондуктор Ø 323,9 мм - спускается с целью



перекрытия верхних неустойчивых и поглощающих горизонтов. Устье скважины после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием. - Промежуточная Ø 244,5 мм - спускается с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. - Эксплуатационная Ø 168,3 мм - спускается с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов и поиска углеводородов. Плотность бурового раствора принимается различной на интервалах: интервал 0 – 100 м: 1,1 – 1,15 г/см<sup>3</sup>, интервал 100 – 1100 м: 1,11 – 1,16 г/см<sup>3</sup>, интервал 1100 – 3450 м: 1,19 – 1,22 г/см<sup>3</sup>, интервал 3450 – 4350 м: 1,22 – 1,25 г/см<sup>3</sup>

Сроки начала реализации проекта - 2024 год, срок окончания реализации проекта – 2026 годы.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Основными ЗВ в атмосферу при строительстве скважин будут выбросы от: факельных установок, дизельных двигателей генераторов/установок/агрегатов, сепараторов, дегазаторов, емкостей для дизельного топлива, масел, отработанного масла, площадки шламовых емкостей и емкостей с буровым раствором, насосов дизельного топлива, сварочных работ, строительной техники, узла приготовления цемента и хим.реагентов. Ориентировочное суммарное количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников за весь период бурения 2-х скважин составит: 926 тонн От стационарных источников: Железо (II, III) оксиды - 0.0017514 т (3 к.о.) Марганец и его соединения - 0.0001374 т (2 к.о.) Азота (IV) диоксид - 192.3953818 т (2 к.о.) Азот (II) оксид - 31.2642503 т (3 к.о.) Углерод - 38.1682313 т (3 к.о.) Сера диоксид - 27.9536319 т (3 к.о.) Сероводород - 0.0887266 т (2 к.о.) Углерод оксид - 414.8222724 т (4 к.о.) Фтористые газообразные соединения - 0.0001172 т (2 к.о.) Фториды неорганические плохо растворимые - 0.000126 т (2 к.о.) Метан - 7.2027618 т (к.о.) Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 107.974696941 т (к.о.) Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 39.830338 т (к.о.) Бензол - 0.5200602 т (2 к.о.) Диметилбензол - 0.1634474 т (3 к.о.) Метилбензол - 0.326895 т (3 к.о.) Бенз/а/пирен - 0.0002652066 т (1 к.о.) Формальдегид - 2.3899568 т (2 к.о.) Масло минеральное нефтяное - 0.0010211 т (к.о.) Алканы C12-19 - 58.191324 т (4 к.о.) Взвешенные частицы - 0.3533228 т (3 к.о.) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 4.3159877 т (3 к.о.) От передвижных источников – менее 1 т. От передвижных источников: Азота оксиды (2 к.о.) – 0,019т; Углерод (3 к.о.) – 0,029т; Сера диоксид (3к.о.) – 0,00000004т; Углерод оксид (4к.о.) – 0,00000002т; Бенз/а/пирен (1к.о.) – 0,00000007т; Бензин (4к.о.) – 0т, Керосин (4к.о.) – 0,058т.

Вода привозная: бутилированная. питьевая, техническая. Ориентировочные суммарные объемы потребления воды при строительстве 2-х скважин 9162,5 м<sup>3</sup>, в том числе 4061.2 м<sup>3</sup> на технические нужды, 5101,3 м<sup>3</sup> на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды.

Суммарное количество отходов за период строительства 2-х скважин ориентировочно составит – 12487тонн Основными видами отходов в процессе строительства скважин будут являться: Буровой шлам - 8217.73 тонн Отработанный буровой раствор - 4239.31 тонн Отработанные масла - 3.89 тонн Промасленная ветошь - 0.08 тонн Использованная тара - 18.42 тонн Твердые бытовые отходы - 7.22 тонн Металлолом - 0.2 тонн Огарки сварочных электродов – 0,002 тонн Строительные отходы - 0.2 тонн.

Использование растительных ресурсов не предусматривается. Использование ресурсов животного мира не предусматривается.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: •контроль за точным соблюдением технологии производств работ; • организация движения транспорта; •



исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • хранение производственных отходов в строго определенных местах; • отдельный сбор отходов в специальных контейнерах; • предотвращение разливов ГСМ; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.

Намечаемая деятельность: «Групповой технический проект на строительство поисковых скважин Тасшара 1 и Тасшара 2 средней глубиной 4350м ( $\pm 250$ )». 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

Жумашев Ержан Молдабаевич

