

«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 «CS Energy»

### Заключение

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

На рассмотрение представлены: заявление о намечаемой деятельности на «Проведение разведочных работ на участке Шалва Северо-Западный».

Материалы поступили на рассмотрение: 10.07.2024 г. Вх. KZ17RYS00698756

### Общие сведения

В административном отношении участок Шалва Северо – Западный расположен в Мангистауском районе Мангистауской области Республики Казахстана. Площадь участка недр (геологического отвода) для разведки составляет 24,89 км<sup>2</sup>. Глубина – до кровли кристаллического фундамента. В пределах рассматриваемого участка Шалва Северо-Западный выделена перспективная структура Западная Шалва. Структура Западная Шалва впервые выявлено в результате сейсморазведочных работ в 1974-1975 гг. По VI отражающему горизонту структура картировалась локальным поднятием с размерами 1,7x1,3 км, амплитудой до 25 м. В непосредственной близости от рассматриваемого участка находятся месторождения Шалва, Жалганой, Бурмаша, Айрантакыр и Асар. Перспективность данного участка можно расценивать как высокую, так как участок находится на в зоне сочленения Беке-Башкудукского вала и Жетыбай-Узеньской ступени. Участок Шалва Северо-Западный находится вне пределов природоохранной зоны. Ближайший населенный пункт - районный центр Жетыбай расположен в 13-20 км, г.Жанаозен в 61км. Областной центр г. Ақтау находится на расстоянии 83 км. Расстояние от ближайшей точки геологического отвода до Каспийского моря составляет – 73 км. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохраных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. На участке проектирования скважины особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют. ТОО «CS Energy », имеет право на пользование недрами для совмещенной разведки и добычи УВ, согласно Контракт №5101-УВС от 09.09.2022года на разведку и добычу углеводородов на участке Шалва Северо - Западный в Мангистауской области Республики Казахстан подписан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «БИОПРОМ KZ». Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 09.09.2028года. Согласно Дополнению №1 к Контракту №5101-УВС от 09.09.2022г все



права и обязанности по Контракту переходят от ТОО «БИОПРОМ KZ» к ТОО «CS Energy».

Координаты угловых точек геологического отвода:

- 1) 43<sup>0</sup>40'00" Северной широты и 52<sup>0</sup>17'00" Восточной долготы,
- 2) 43<sup>0</sup> 40' 00" Северной широты и 51<sup>0</sup>12'00" Восточной долготы,
- 3) 43<sup>0</sup>42'00" Северной широты и 52<sup>0</sup>12' 00" Восточной долготы,
- 4) 43<sup>0</sup> 42' 00" Северной широты и 52<sup>0</sup>12' 00" Восточной долготы,
- 5) 43<sup>0</sup>42'00" Северной широты и 52<sup>0</sup>17'00" Восточной долготы.

Координаты проектной скважины на участке Шалва Северо-Западный WSH-P1: 43<sup>0</sup> 41' 14".11, 51<sup>0</sup> 13' 47".62.

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство поисковую скважину WSH-P1 на участке Шалва Северо-Западный. Проектная глубина скважины 2800 м.

Производительность объекта: ТОО «CS Energy» планирует в 2024-2028г.г. выполнить следующий объем геологоразведочных работ:

- бурение одной поисковой скважины WSH-P1 с проектной глубиной 2800м;
- опробование 3 объектов в колонне в скважине WSH-P1.

Бурение проектной скважины WSH-P1 начнется в IV квартале 2024 года с проектной глубиной 2800м, проектным горизонтов – нижний триас, на ее бурение будет затрачено 51суток. Опробование одного объекта в колонне – до 90 суток (общее 270 сут). Бурение данной скважины будет осуществляться одной буровой установкой и одной бригадой. Ориентировочный расчет объема добычи газа в период опробования в эксплуатационной колонне скважины WSH-P1 – 294840 м<sup>3</sup>/год. Предполагаемые размеры согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 2,0 га (под строительство 1 скв.). Проектный горизонт-нижний триас. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Основными факторами, позволяющими достичь высоких технико-экономических показателей бурения, являются: применение рациональной конструкции скважины, применение эффективных долот и буроголовков, керноотборочного снаряда, качественного полимеркалиевого бурового раствора. Фактическая глубина – 2800 м.

Конструкция скважины: Шахтовое направление Ø508мм - спускается на глубину 10м для предупреждения размыва и обрушения горных пород вокруг устья при бурении подкондуктор, а также для соединения скважины с системой очистки бурового раствора. Кольцевое пространство за шахтовым направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором. Кондуктор Ø339,7мм - спускается на глубину 360м с целью перекрытия водоносных и поглощающих горизонтов. Служит также для установки противовыбросового устьевого оборудования и подвески последующих обсадных колонн. Цементируется по всей длине. Промежуточная колонна Ø244,5мм - спускается на глубину 1500м с целью перекрытия водоносных горизонтов, неустойчивых отложений, снижения репрессии на пласт и минимизации зон кольматации, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Цементируется по всей длине. Эксплуатационная колонна Ø168,3мм - спускается на глубину 2800м с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется по всей длине. Проектная скважина WSH-1 участка Шалва Северо-Западный после бурения будет вводиться в эксплуатацию фонтанным способом. В случае отсутствия фонтанного притока или несоответствия полученного дебита к запланированному дебиту, скважина будет переводиться на механизированный способ эксплуатации.



Устье скважины оборудуется фонтанной арматурой и обвязывается с наземными коммуникациями и технологическим оборудованием. С целью обеспечения безопасных условий труда персонала, предотвращения открытых выбросов жидкости или газожидкостной смеси и фонтанов при бурении, испытании, опробовании и освоении, и охраны окружающей среды от загрязнения на устье скважины устанавливается противовыбросовое оборудование. Комплекс ОП-45 включает в себя два плашечных превентора (ППГ) и один универсальный гидравлический (ПУГ). Такая система ПВО обеспечивает безопасное проведение следующих работ: спуск-подъем колонны бурильных труб при герметизированном устье, включая протаскивание замковых соединений, расхаживание труб, подвеску колонны труб на плашки и удержание ее в скважине плашками при выбросе; герметизацию скважины, включающую закрывание-открывание плашек (уплотнителя) без давления и под давлением; циркуляцию бурового раствора с созданием регулируемого противодействия на забой и его дегазацию; оперативное управление гидроприводными составными частями оборудования. Для уточнения петрофизической основы интерпретации методов ГИС по потенциально продуктивным горизонтам необходимо продолжить работы по отбору и исследованиям керна. Перед отбором керна в обязательном порядке для достоверной привязки извлеченного керна должен производиться контрольный промер инструмента локатором муфт и отбивка забоя стандартным шаблоном на каротажном кабеле. Результаты замеров заносятся в геологический журнал и оформляются соответствующим актом. Наблюдение и контроль за технологией отбора керна осуществляется геологической службой ТОО «CS ENERGY». Работники геологической службы должны обязательно присутствовать при каждом подъеме колонковых долот и отборе керна. Согласно «Методическим рекомендациям по подсчету геологических запасов нефти и газа объемным методом» минимальный вынос керна должен составить не менее 70% от общего метража проходки с отбором керна. Поднятый керн должен быть обработан, описан по установленной форме, маркирован и сдан в кернохранилище для дальнейшей обработки и хранения. Необходимо обеспечить отбор представительных образцов и исследование их в объеме, достаточном для построения связей «кern-кern» и «кern-ГИС». Выборка должна обеспечивать диапазон изменения коллекторских характеристик. Количество образцов для построения связей должно быть не менее 30 по каждой залежи - это минимум, позволяющий установить характер связи.

Общая продолжительность цикла строительства поисковой скважины – 321сут., с учетом бурения, крепления и испытания. Бурение независимой скважины WSH-P1 - 51 сут. в 2024 году, Испытание скважины WSH-P1 - 270 сут. в 2025 году.

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

Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве независимой скважины WSH-P1 составит: 19,548092 г/с или 78,6074667 т/цикл. В том числе при бурении составит: 18,115899 г/с или 62,47146644 т/цикл, при испытании составит: 1,432191987 г/с или 16,13599529 т/цикл. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо оксиды 3 класс 0,004922 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0,000145 т/год, Азота диоксид 2 класс – 27,159000761 т/год, Азот оксид 3 класс – 4,412982649 т/год, Углерод 3 класс- 2,148913634 т/год, Сера диоксид 3класс – 5,447708 т/год, Углерод оксид 4 класс – 28,13387034 т/год, Метан – 0,160823909 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,324086т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,114178 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен 0,00004244, Формальдегид (2 класс) 0,388209 т/год, Масло минеральное нефтяное 0,049116 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 9,877748 т/год, Взвешенные частицы (3 класс) 0,001935 т/год, Мелиорант (4 класс) 0,020838 т/год, Пыль неорганическая (3 класс) 0,357661 т/год, Пыль абразивная (ОБУВ 0,04) 0,001331 т/год, Кальций дихлорид (ОБУВ 0,05) 0,003956 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах,



входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. На участке Шалва Северо-Западный питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой с г. Актау. Приготовление буровых, тампонажных и цементных растворов будет осуществляться с помощью технической воды из водозаборной скважины с глубиной до средней части альбского яруса. Расстояние от ближайшей точки геологического отвода до Каспийского моря составляет – 73 км. При строительстве скважины и проведении буровых работ потребуются использование воды на следующие нужды: - вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих буровой бригады и обслуживающего персонала; - вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих буровых бригад и обслуживающего персонала; - вода технического качества на производственные нужды при бурении, а также на производственно-противопожарные нужды. Общий расход воды при строительстве 1 скв. составляет 2146,64 м<sup>3</sup>/цикл, в том числе на хозяйственно-питьевые нужды. Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: 697,54 м<sup>3</sup>/цикл, Водоотведение, 697,54 м<sup>3</sup>/цикл. Производственные нужды. На буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Объем буровых сточных вод при бурении 1 скважины составит – 28,683 м<sup>3</sup>/цикл.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении скважины. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,8385 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635 т, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 8,5895 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06\* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 581,6015 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05\* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 2,3472 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0015 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 2,6464 т 4 класс Мало опасные 16 07 08\* ВСЕГО - 596,0881 т. Образующие отходы при бурении скважины составит: тонн и 588,6372 тонн, при испытании скважины: 7,4509 тонн. Отходы производства временно складироваться и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные



электростанции 200 кВт до 350 кВт. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупаются у специализированных организаций. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

Уровень воздействия при бурении скважины WSH-P1 на участке Шалва Северо-Западный 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 спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения.

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 при бурении скважины; • запрещение работы оборудования на форсированном режиме; • ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу.

Намечаемая деятельность: «Проведение разведочных работ на участке Шалва Северо-Западный», относится 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

