

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИғИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



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

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« ____ » _____ 2024 жыл

ТОО «Саутс ойлз»

Заклучение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- «Разработка сланцевой нефти на Карагансайском участке»

Материалы поступили на рассмотрение 05.07.2024 г. вх. № KZ85RYS00694428

Общие сведения. Карагансайский участок расположен на территории листа L-41-XVIII Кызылординской и Карагандинской областей Республики Казахстан (ситуационная карта в приложении). В настоящее время лицензионной территорией владеет ТОО «Саутс-Ойл», согласно Контракта № 668 от 10 мая 2001 года для проведения добычи и разведки углеводородного сырья в пределах блоков XXIX-38- F (частично), XXIX-39-A, B (частично), D (частично), E (частично).

В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Торгайской низменности. В непосредственной близости к контрактной территории имеется достаточно хорошо развитая инфраструктура. В северной части контрактной территории проходят нефтепровод Арыс-Кумколь и Каракайын-Кумколь, а далее экспортный нефтепровод Казахстан-Китай и Шымкентский НПЗ.

Участок ТОО «Саутс-Ойл» расположен в зоне с доказанной нефтегазоносностью от палеозоя до нижнедаульской свиты (арыс-кумская подсвита) нижнего мела, что хорошо коррелируется с представлениями региональной геологии Южно-Торгайского бассейна. Принятые к сведению начальные геологические запасы сланцевой нефти и растворенного газа составили по категории C1, соответственно, 100 тыс.т и 0,3 млн.м3, по категории C2 - нефти 56275,1 тыс.т и растворенного газа 185,7 млн.м3.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусмотрено промышленная разработка Карагансайского участка, согласно решениям базового документа: «Разработка сланцевой нефти Карагансайского участка нетрадиционных источников углеводородов, расположенного в Карагандинской и Кызылординской областях».

На основе анализа геолого-промысловых данных, изучения геологического строения, физико-химических и коллекторских свойств продуктивных горизонтов, на участке выделяется 1 основной эксплуатационный объект – карагансайская свита, по которому на основе данных утвержденных запасов, а также с целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки в ПРМ рассмотрены 6 вариантов разработки.

Согласно геологическими данными, максимальный уровень добычи для всех 6 вариантов не превышает 5 тыс.тонн/год в случае нефти, и не более 12 тыс.м3/год в случае газа. В свою очередь, в перспективе разработки месторождения ожидается бурение скважин



в количестве не более 11 единиц, проектной глубиной 4000 (+/-250м), из которых 1 горизонтальная добывающая скважина, и 10 скважин на доразведку. Система сбора и транспортировки должна обеспечивает герметизированную сбор и учета скважинной продукции. По опыту эксплуатации залежей с нетрадиционными запасами углеводородов система ППД не организована по причине ее низкой эффективности. Геологический отвод участка недр имеет площадь 526,35 км².

На участке планируется бурение одной добывающей скважины с горизонтальным стволом с последующим проведением многостадийного гидравлического разрыва пласта в следующих вариантах: 1-3 варианты – закачка 35 тонн пропанта с 5, 10 и 15 стадиями МГРП; 4-6 варианты – закачка 50 тонн пропанта с 5, 10 и 15 МГРП.

Система сбора и транспорта нефти на месторождении будет осуществляться по однострунной герметизированной напорной системе. Такая система позволяет сократить до минимума потери нефти и газа при сборе и транспортировке нефти на месторождении.

Продукция добывающих скважин по выкидным линиям поступает на автоматизированную групповую установку, где будет измеряться дебит нефти, газа и воды и дальше поступает в пункт подготовки нефти, на которой осуществляется предварительная подготовка газа до условий применения в качестве топлива в путевом подогревателе.

Нефтяная эмульсия из пункта подготовки нефти поступает в накопительную емкость (резервуар) для последующего наполнения автоцистерн с учетом прохождения узла учета.

Для хранения и слива технологических жидкостей в схеме сбора и подготовки продукции скважин предусмотрена дренажная емкость. Утилизация попутно-добываемого газа на период промышленной разработки будет осуществляться на собственные нужды.

Период рентабельности разработки месторождения согласно рекомендуемому варианту составляет 2024-2048гг. Соответственно возможная постутилизация объекта предполагается после окончания периода рентабельности и/или завершения срока действия контракта и решения уполномоченного органа об полной постутилизации объектов месторождения. Согласно графику бурения, ввод скважин запланирован до 2027 года, включая бурение скважин на доразведку.

Участок недр (горный отвод) имеет площадь 526,35 км². В настоящее время лицензионной территорией владеет ТОО «Саутс-Ойл», согласно Контракта № 668 от 10 мая 2001 года для проведения добычи и разведки углеводородного сырья в пределах блоков ХХІХ-38- F (частично), ХХІХ-39-А, В (частично), D (частично), Е (частично), расположенных в Карагандинской и Кызылординской областях Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Ориентировочный объем выбросов при максимальной добыче и бурении скважин от стационарных источников загрязнения ожидается поступление выбросов загрязняющих веществ 26 наименований.

Суммарные валовые выбросы на год максимальной добычи и бурении скважин составят 1281,467 тонн, в том числе: не классифицированные – 163,067 тонн; 1кл-0,000005 тонн; 2кл-287,120 тонн; 3кл-487,266 тонн; 4кл-344,014 тонн.

Водопотребление и водоотведение. На территории Карагансайского участка отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе. Питьевая (пресная) вода доставляется автоцистернами на договорной основе из города Кызылорда. Для приготовления пищи в столовой предусмотрена отдельная ёмкость для питьевой воды, с герметичным люком и устройством для отбора проб воды.

Ориентировочный объем водопотребления на год максимальной добычи и бурения скважин составит порядка 14645,55 м³/год, объем водоотведения – порядка 11374,436 м³/год.

При реализации намечаемой деятельности сбросы загрязняющих веществ отсутствуют. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления



откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором.

Отходы. Ориентировочный объем отходов за весь предлагаемый период составляет - 12088,29 тонн/год, в т.ч. отходы производства 12083,49 тонн/год, отходы потребления 4,80 тонн/год. К опасным отходам относятся отходы бурения (БШ и ОБР), промасленная ветошь, отработанные масла, отработанные ртутьсодержащие лампы, тара из-под химреагентов, металлические емкости из под масла всего: 12070,97 тонн/год. К неопасным отходам относятся металлолом, огарки сварочных электродов, твердо-бытовые отходы всего: 17,32 тонн/год. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп.1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Намечаемая деятельность объекта относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намеряемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Возможные воздействия намеряемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Намеряемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

2. Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.

3. Осуществляет выбросы 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.

4. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

5. Создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

6. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7. Повлечет строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.

8. Оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.

9. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для её состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса).

10. Факторы, связанные с воздействием намеряемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения. При проведении обязательной оценки воздействия на



окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель Департамента
экологии по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы



«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



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

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан,
124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« ____ » _____ 2024 жыл

ТОО «Саутс ойлз»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- «Разработка сланцевой нефти на Карагансайском участке»

Материалы поступили на рассмотрение 05.07.2024 г. вх. № KZ85RYS00694428

Общие сведения. Карагансайский участок расположен на территории листа L-41-XVIII Кызылординской и Карагандинской областей Республики Казахстан (ситуационная карта в приложении). В настоящее время лицензионной территорией владеет ТОО «Саутс-Ойл», согласно Контракта № 668 от 10 мая 2001 года для проведения добычи и разведки углеводородного сырья в пределах блоков XXIX-38- F (частично), XXIX-39-A, B (частично), D (частично), E (частично).

В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Торгайской низменности. В непосредственной близости к контрактной территории имеется достаточно хорошо развитая инфраструктура. В северной части контрактной территории проходят нефтепровод Арыс-Кумколь и Каракайын-Кумколь, а далее экспортный нефтепровод Казахстан-Китай и Шымкентский НПЗ.

Участок ТОО «Саутс-Ойл» расположен в зоне с доказанной нефтегазоносностью от палеозоя до нижнедаульской свиты (арыс-кумская подсвита) нижнего мела, что хорошо коррелируется с представлениями региональной геологии Южно-Торгайского бассейна. Принятые к сведению начальные геологические запасы сланцевой нефти и растворенного газа составили по категории C1, соответственно, 100 тыс.т и 0,3 млн.м3, по категории C2 - нефти 56275,1 тыс.т и растворенного газа 185,7 млн.м3.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусмотрено промышленная разработка Карагансайского участка, согласно решению базового документа: «Разработка сланцевой нефти Карагансайского участка нетрадиционных источников углеводородов, расположенного в Карагандинской и Кызылординской областях».

На основе анализа геолого-промысловых данных, изучения геологического строения, физико-химических и коллекторских свойств продуктивных горизонтов, на участке выделяется 1 основной эксплуатационный объект – карагансайская свита, по которому на основе данных утвержденных запасов, а также с целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки в ПРМ рассмотрены 6 вариантов разработки.



Согласно геологических данных, максимальный уровень добычи для всех 6 вариантов не превышает 5 тыс.тонн/год в случае нефти, и не более 12 тыс.м3/год в случае газа. В свою очередь, в перспективе разработки месторождения ожидается бурение скважин в количестве не более 11 единиц, проектной глубиной 4000 (+/-250м), из которых 1 горизонтальная добывающая скважина, и 10 скважин на доразведку. Система сбора и транспортировки должна обеспечивать герметизированный сбор и учета скважинной продукции. По опыту эксплуатации залежей с нетрадиционными запасами углеводородов система ППД не организована по причине ее низкой эффективности. Геологический отвод участка недр имеет площадь 526,35 км2.

На участке планируется бурение одной добывающей скважины с горизонтальным стволом с последующим проведением многостадийного гидравлического разрыва пласта в следующих вариантах: 1-3 варианты – закачка 35 тонн пропанта с 5, 10 и 15 стадиями МГРП; 4-6 варианты – закачка 50 тонн пропанта с 5, 10 и 15 МГРП.

Система сбора и транспорта нефти на месторождении будет осуществляться по однетрубной герметизированной напорной системе. Такая система позволяет сократить до минимума потери нефти и газа при сборе и транспортировке нефти на месторождении.

Продукция добывающих скважин по выкидным линиям поступает на автоматизированную групповую установку, где будет измеряться дебит нефти, газа и воды и дальше поступает в пункт подготовки нефти, на которой осуществляется предварительная подготовка газа до условий применения в качестве топлива в пусковом подогревателе.

Нефтяная эмульсия из пункта подготовки нефти поступает в накопительную емкость (резервуар) для последующего наполнения автоцистерн с учетом прохождения узла учета.

Для хранения и слива технологических жидкостей в схеме сбора и подготовки продукции скважин предусмотрена дренажная емкость. Утилизация попутно-добываемого газа на период промышленной разработки будет осуществляться на собственные нужды.

Период рентабельности разработки месторождения согласно рекомендуемому варианту составляет 2024-2048гг. Соответственно возможная постутилизация объекта предполагается после окончания периода рентабельности и/или завершения срока действия контракта и решения уполномоченного органа об полной постутилизации объектов месторождения. Согласно графику бурения, ввод скважин запланирован до 2027 года, включая бурение скважин на доразведку.

Участок недр (горный отвод) имеет площадь 526,35 км2. В настоящее время лицензионной территорией владеет ТОО «Саутс-Ойл», согласно Контракта № 668 от 10 мая 2001 года для проведения добычи и разведки углеводородного сырья в пределах блоков ХХІХ-38- F (частично), ХХІХ-39-А, В (частично), D (частично), Е (частично), расположенных в Карагандинской и Кызылординской областях Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Ориентировочный объем выбросов при максимальной добыче и бурении скважин от стационарных источников загрязнения ожидается поступление выбросов загрязняющих веществ 26 наименований.

Суммарные валовые выбросы на год максимальной добычи и бурении скважин составят 1281,467 тонн, в том числе: не классифицированные – 163,067 тонн; 1кл-0,000005 тонн; 2кл-287,120 тонн; 3кл-487,266 тонн; 4кл-344,014 тонн.

Водопотребление и водоотведение. На территории Карагансайского участка отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе. Питьевая (пресная) вода доставляется автоцистернами на договорной основе из города Кызылорда. Для приготовления пищи в столовой предусмотрена отдельная ёмкость для питьевой воды, с герметичным люком и устройством для отбора проб воды.

Ориентировочный объем водопотребления на год максимальной добычи и бурения скважин составит порядка 14645,55 м3/год, объем водоотведения – порядка 11374,436 м3/год.



При реализации намечаемой деятельности сбросы загрязняющих веществ отсутствуют. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором.

Отходы. Ориентировочный объем отходов за весь предлагаемый период составляет - 12088,29 тонн/год, в т.ч. отходы производства 12083,49 тонн/год, отходы потребления 4,80 тонн/год. К опасным отходам относятся отходы бурения (БШ и ОБР), промасленная ветошь, отработанные масла, отработанные ртутьсодержащие лампы, тара из-под химреагентов, металлические емкости из под масла всего: 12070,97 тонн/год. К неопасным отходам относятся металлолом, огарки сварочных электродов, твердо-бытовые отходы всего: 17,32 тонн/год. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп.1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Выводы. При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

4. Представить классы опасности и предполагаемый объём образующихся отходов.

5. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.

6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.

7. Согласно п.25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №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).

8. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №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, посёлков, сёл), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

9. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу.

**Руководитель Департамента
экологии по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы

исп: Тусмагамбетова М
230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

