

«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

АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»

Заклучение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- «Дополнения к проекту разработки месторождения Бухарсай»

Материалы поступили на рассмотрение 28.05.2024 г. вх. № KZ43RYS00646587

Общие сведения. Нефтяное месторождение Бухарсай открыто в 2013 году скважиной 2, где при опробовании палеозойских отложений был получен приток нефти с водой. Недропользователями месторождения Бухарсай с января 2020 г. являются 2 недропользователя - АО «ПҚКР» и ТОО «САУТС-ОЙЛ». АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» имеет Контракт №4992-УВС от 13.12.2021 г. на проведение добычи углеводородов на месторождении Бухарсай в Карагандинской области РК. Период добычи закреплен дополнением №1 к Контракту сроком на 25 лет - до 13.12.2046 г. (№5100-УВС от 07.09.2022 г.). Участок недр (Горный отвод) предоставлен для осуществления операций по недропользованию на месторождении Бухарсай в пределах блоков XXVII-37-D (частично), (протокол №23/2 от 13 августа 2021 г.). Участок недр расположен в Карагандинской и Кызылординской областях. Общая площадь участка недр составляет – 38,16 (тридцать восемь целых шестнадцать сотых) км.кв. ТОО «САУТС-ОЙЛ» имеет Контракт №5188-УВС от 15.03.2023 г. на добычу углеводородов на месторождении Бухарсай, расположенного в Улытауской и Карагандинской областях. Контракт заключен сроком на 25 лет - до 15.03.2048 г. Участок недр (Горный отвод) предоставлен для осуществления операций по недропользованию на месторождении Бухарсай, (протокол от 27.01.2023 г. 552-Д-УВ).

Участок недр расположен в Улытауской и Кызылординской областях. Общая площадь участка недр составляет – 20,24 (двадцать целых двадцать четыре сотых).

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусмотрены разработка месторождения Бухарсай, были рассмотрены два расчётных варианта для каждого отдельного объекта (участка разработки). Далее показатели разработки были поделены на двум недропользователям. Рассмотрены варианты разработки для каждого недропользователя.

Контрактная территория АО «ПҚКР»:

1 вариант в качестве базового варианта в настоящем отчете рассмотрен вариант продолжения разработки сложившейся системой разработки существующим фондом скважин и оставшейся 1 проектной скважины на I объекте разработки. ППД предусмотрено только на I объекте в количестве 4 ед. в 2024 г. II объект вступает в разработку в 2026 г. III возвратный объект входит в разработку в 2035 г.

Рассматриваются геолого-технические мероприятия, направленные с реабилитацией существующего фонда скважин: выводы из бездействия и наблюдательного фонда, переводы



скважин из других категории, изоляции обводненных интервалов, капитальные и подземные ремонты скважин и т.д.

Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 15 ед. и нагнетательных – 4 ед.

2 вариант предусматривает бурение в количестве 3 добывающих скважин в 2024-2026 гг. Скважина будет буриться на основной I объект. ППД предусмотрено только на I объекте в количестве 5 ед. в 2024 г. и 2027 г. Также для максимального извлечения остаточных запасов предусматривается закачка ПАВ во все нагнетательные скважины. Максимальный фонд добывающих скважин составит 17 ед., фонд нагнетательных скважин - 5 ед.

I объект Вариант 1 – Бурение 1 добывающей скважины

Фонд добывающих скважин – 13 ед.

Фонд нагнетательных скважин – 4 ед.

Режим разработки – ППД (приконтурное заводнение).

Вариант 2 – Бурение 3 добывающих скважин.

Фонд добывающих скважин – 15 ед.

Фонд нагнетательных скважин – 5 ед.

Режим разработки – ППД (приконтурное заводнение).

II объект Вариант 1,2 – Без бурения.

Фонд добывающих скважин – 2 ед.

Естественный режим разработки.

III объект

Вариант 1,2 – Без бурения.

Фонд добывающих скважин – 1 ед.

Естественный режим разработки.

Контрактная территория ТОО «Саутс Ойл» два варианта разработки: различающиеся между собой количеством скважин к бурению:

1 вариант разработки с бурением 3 добывающих скважин в период 2024-2025 гг. (в 2024 г. – 2-х вертикальных (68, 69), в 2025 г. – 1 горизонтальной (70). Фонд скважин составит 9 ед. (9 добывающих). Предусмотрен перевод добывающих скважин под ППД в количестве 2 ед. 2029 г. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 9 ед. и нагнетательных – 2 ед.

2 вариант предусматривает бурение в количестве 5 добывающих скважин в период 2025-2027 гг. (в 2025 г. – 2-х вертикальных (68, 69), в 2026 г. – 1 горизонтальной (70), в 2027 году – 2 вертикальных. Фонд скважин составит 11 ед. (11 добывающих). Предусмотрен перевод добывающих скважин под ППД в количестве 3 ед. Также для максимального извлечения остаточных запасов предусматривается закачка ПАВ во все нагнетательные скважины. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 11 ед. и нагнетательных – 3 ед.

I объект Вариант 1 – Бурение 3 добывающих скважин 2024-2025 г.

Фонд добывающих скважин – 9 ед.

Предусмотрено перевод добывающих скважин под ППД – 2 ед. в 2029 г.

Режим разработки – ППД (приконтурное заводнение).

Вариант 2 – Бурение 5 добывающих скважин.

Фонд добывающих скважин – 11 ед.

Предусмотрен перевод добывающих скважин под ППД – 3 ед. (в 2029 г.- 2 скв.; в 2032 г.- 1 скв.) Режим разработки – ППД (приконтурное заводнение).

Контрактная территория АО «ПКР»: Проектно-рентабельный период разработки по 1 варианту – 2024-2046 годы. Проектно-рентабельный период разработки по 2 варианту – 2024-2041 годы.

Контрактная территория ТОО «САУТС ОЙЛ»: Проектно-рентабельный период разработки по 1 варианту – 2024-2046 годы. Проектно-рентабельный период разработки по 2 варианту – 2024-2041 годы.

В ГКЗ РК (протокол №2329-21-У от 30.06.2021) приняты на баланс запасы нефти и растворенного газа в следующих количествах и по категориям:



В целом по месторождению: нефть:

C1 – геологические 3108, в том числе извлекаемые – 1175 тыс.т;

C2 – геологические 224, в том числе извлекаемые – 43 тыс.т;

растворенный газ:

C1 – 92 млн.м3 геологические, в том числе извлекаемые 29,5 млн.м3;

C2 – 5,0 млн.м3 геологические, в том числе извлекаемые 1,0 млн.м3;

В пределах контрактной территории АО «ПКР»:

нефть:

C1 – геологические 1944, в том числе извлекаемые – 709 тыс.т;

C2 – геологические 224, в том числе извлекаемые – 43 тыс.т;

растворенный газ:

C1 – 64 млн.м3 геологические, в том числе извлекаемые 18,3 млн.м3;

C2 – 5,0 млн.м3 геологические, в том числе извлекаемые 1,0 млн.м3;

В пределах контрактной территории ТОО «Саутс-Ойл»:

нефть:

C1 – геологические 1164, в том числе извлекаемые – 466 тыс.т;

растворенный газ:

C1 – 28,0 млн.м3 геологические, в том числе извлекаемые 11,2 млн.м3;

В связи с окончанием периода разведки Бухарсай (до 24.04.2021 г.) и на основании «Подсчета запасов ...» ТОО «Проектный институт «OPTIMUM» был выполнен «Проект разработки месторождения Бухарсай», утвержденный ЦКРР МЭ РК (протокол № 26/6-вн от 11.05.2022 г.). Проектные показатели утверждены по II варианту разработки на период с 2022 года по 2024 год при условии заключения контракта на добычу и проведения операций по недропользованию после получения экологического разрешения на данный проект.

На территории АО «ПКР» промышленная разработка ведется с июля 2022 г., согласно разрешительным документам и утвержденному проектному документу.

На территории ТОО «САУТС-ОЙЛ» добыча углеводородов в период 2022- 2023 гг. не осуществлялась, в связи с отсутствием контракта на добычу. В настоящее время месторождение находится в консервации.

На дату составления отчета все скважины работают механизированным способом и эксплуатируются с помощью ЭЦН. I объект (основной). На данном объекте работают два недропользователя АО «ПКР» и ТОО «Саутс Ойл».

На территории АО «ПКР» всего пробурено 22 скважин из них 7 действующих добывающих, 2 скважины в ожидании освоения, 2 скважины в ожидании обустройства, 2 наблюдательных и 4 нагнетательных скважин (в ожидании обустройства), 5 ликвидированных.

На территории ТОО «Саутс Ойл» пробурено 6 скважин, эксплуатационный фонд составляет 6 скважин, все скважины в простое. Разработка осуществляется без ППД. II объект. Относится только к АО «ПКР». Пробуренный фонд данного объекта составляет 1 ед. (№ 10 скважина), которая находится в ожидании обустройства. III объект – возвратный. На дату отчета на данном объекте пробурена 1 скважина №2 и находится в наблюдательном фонде.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Ожидаемые объемы выбросов загрязняющих веществ от существующего технологического оборудования согласно проекту НДВ на 2024 г. на месторождении составляет 2,7456 г/сек или 18,019589 тонн. С целью выявить наибольшее воздействие на атмосферный воздух при реализации каждого из 2 х вариантов разработки месторождения рассмотрены следующие годы: при реализации 1 (рекомендуемого) варианта: - в 2024 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти (66,2 тыс.т), показатели объема добычи газа (1,596 млн.м3), при фонде добывающих скважин – 14 ед., бурение 1 добывающей скважины;

- в 2026 году достигаются максимальные показатели объемов добычи газа (1,808 млн. м3), показатели объема добычи нефти (62,8 тыс.т), при максимальном фонде добывающих скважин – 15 ед. при реализации 2 варианта: - в 2024 году показатели объемов добычи нефти



– 66,2 тыс.т, показатели объемов добычи газа - 1,596 млн.м3, при фонде добывающих скважин – 14 ед.; бурение 1 добывающей скважины; - в 2026 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти – 67,7 тыс.т., максимальные показатели объемов добычи газа - 1,931 млн.м3, при максимальном фонде добывающих скважин – 17 ед., бурение 2 добывающих скважин.

Количество ЗВ в атмосферу на 2024 год при максимальных показателях объемов добычи нефти составит 0,03687786 г/с или 1,16783382303 т/год.

В 2025 году показатели объемов добычи нефти - 40,5 тыс.т., показатель объема добычи газа (0,976 млн.м3), при фонде добывающих скважин – 8 ед., вывод из консервации 6 добывающих скважин, бурение 2 скважин;

- в 2026 году достигаются максимальные показатели объема добычи нефти – 44,3 тыс.т, максимальные показатели объема добычи газа - 1,067 млн.м3, при максимальном фонде добывающих скважин – 9 ед., бурение 1 скважины;

при реализации 2 варианта: в 2025 году показатели объемов добычи нефти - 40,5 тыс.т., показатели объемов добычи газа - 0,976 млн.м3, при фонде добывающих скважин – 8 ед., вывод из консервации 6 добывающих скважин, бурение 2 скважин;

- в 2026 году показатели объемов добычи нефти – 44,3 тыс.т, показатели объема добычи газа – 1,067 млн.м3, при фонде добывающих скважин – 9 ед, бурение 1 скважины;

- в 2027 году достигаются максимальные показатели объема добычи нефти – 52,6 тыс.т, максимальные показатели объема добычи газа - 1,267 млн.м3, при максимальном фонде добывающих скважин – 11 ед., бурение 2 скважин;

Количество ЗВ в атмосферу на 2025 год при расконсервации 6 скважин составит 45,1905 г/с или 10,31306 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 0-3 класса опасности. Выбросы от бурения 2-х скважин составят 22,046 г/с или 165,11 т/г (по проекту аналогу).

Водопотребление и водоотведение. Для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода питьевого качества, поставляемая на договорной основе.

Для хозяйственно-бытовых и производственных нужд используется привозная техническая вода, поставляемая на договорной основе автоцистернами. Намечаемая деятельность не входит в водоохранную зону Аральского моря.

При строительстве скважин глубиной 1500 метров использовались данные проекта-аналога. Общее потребление технической воды на 1 скважину – 5147,14 м3, на хозяйственно-бытовые нужды – 86,28 м3, общее потребление воды на 1 скважину – 5302,22 м3.

Отходы. Ориентировочный объем отходов за весь предлагаемый период количество накопления отходов от существующего технологического оборудования (2024 год) согласно проекту ПУО на 2024 г. на месторождении составляет 2071,39 тонн. При строительстве 1 скважины (по проекту-аналогу) всего отходов – 578,65 т/год, из них: опасные – 571,88 т/год, неопасные – 6,77 т/год. При строительстве 2 скважин (по проекту-аналогу) всего отходов – 1157,297 т/год, из них: опасные – 1143,76 т/год, неопасные – 13,535 т/год.

На территории ТОО «САУТС-ОЙЛ» добыча углеводородов в период 2022-2023 гг. не осуществлялась, в связи с отсутствием контракта на добычу. В настоящее время месторождение находится в консервации, следовательно отходов не образовывалось. При строительстве 1 скважины (по проекту-аналогу) всего отходов – 578,65 т/год, из них: опасные – 571,88 т/год, неопасные – 6,77 т/год. При строительстве 2 скважин (по проекту-аналогу) всего отходов – 1157,297 т/год, из них: опасные – 1143,76 т/год, неопасные – 13,535 т/год. При расконсервации 6 скважин всего отходов – 3504,4 т/год, из них: опасные – 3502,83 т/год, неопасные – 1,576 т/год.

Все образованные отходы в процессе строительства скважин:

Раздельно складироваться в специальные контейнеры;

Отходы по мере заполнения контейнеров передаются сторонней специализированной организации или на собственный полигон;



Передача отходов оформляется актом приема-передачи;
Данные о количестве вывезенных отходов заносятся в базу «Учета образования и размещения отходов».

Передача отходов оформляется актом приема-передачи;
Данные о количестве вывезенных отходов заносятся в базу «Учета образования и размещения отходов».

Намечаемая деятельность Дополнения к проекту разработки месторождения Бухарсай 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, размещенного 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

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

АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- «Дополнения к проекту разработки месторождения Бухарсай»

Материалы поступили на рассмотрение 28.05.2024 г. вх. № KZ43RYS00646587

Общие сведения. Нефтяное месторождение Бухарсай открыто в 2013 году скважиной 2, где при опробовании палеозойских отложений был получен приток нефти с водой. Недропользователями месторождения Бухарсай с января 2020 г. являются 2 недропользователя - АО «ПКР» и ТОО «САУТС-ОЙЛ». АО «Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз» имеет Контракт №4992-УВС от 13.12.2021 г. на проведение добычи углеводородов на месторождении Бухарсай в Карагандинской области РК. Период добычи закреплен дополнением №1 к Контракту сроком на 25 лет - до 13.12.2046 г. (№5100-УВС от 07.09.2022 г.). Участок недр (Горный отвод) предоставлен для осуществления операций по недропользованию на месторождении Бухарсай в пределах блоков XXVII-37-D (частично), (протокол №23/2 от 13 августа 2021 г.). Участок недр расположен в Карагандинской и Кызылординской областях. Общая площадь участка недр составляет – 38,16 (тридцать восемь целых шестнадцать сотых) км.кв. ТОО «САУТС-ОЙЛ» имеет Контракт №5188-УВС от 15.03.2023 г. на добычу углеводородов на месторождении Бухарсай, расположенного в Улытауской и Карагандинской областях. Контракт заключен сроком на 25 лет - до 15.03.2048 г. Участок недр (Горный отвод) предоставлен для осуществления операций по недропользованию на месторождении Бухарсай, (протокол от 27.01.2023 г. 552-Д-УВ).

Участок недр расположен в Улытауской и Кызылординской областях. Общая площадь участка недр составляет – 20,24 (двадцать целых двадцать четыре сотых).

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусмотрены разработка месторождения Бухарсай, были рассмотрены два расчётных варианта для каждого отдельного объекта (участка разработки). Далее показатели разработки были поделены на двум недропользователям. Рассмотрены варианты разработки для каждого недропользователя.

Контрактная территория АО «ПКР»:

1 вариант в качестве базового варианта в настоящем отчете рассмотрен вариант продолжения разработки сложившейся системой разработки существующим фондом



скважин и оставшейся 1 проектной скважины на I объекте разработки. ППД предусмотрено только на I объекте в количестве 4 ед. в 2024 г. II объект вступает в разработку в 2026 г. III возвратный объект входит в разработку в 2035 г.

Рассматриваются геолого-технические мероприятия, направленные с реабилитацией существующего фонда скважин: выводы из бездействия и наблюдательного фонда, переводы скважин из других категории, изоляции обводненных интервалов, капитальные и подземные ремонты скважин и т.д.

Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 15 ед. и нагнетательных – 4 ед.

2 вариант предусматривает бурение в количестве 3 добывающих скважин в 2024-2026 гг. Скважина будет буриться на основной I объект. ППД предусмотрено только на I объекте в количестве 5 ед. в 2024 г. и 2027 г. Также для максимального извлечения остаточных запасов предусматривается закачка ПАВ во все нагнетательные скважины. Максимальный фонд добывающих скважин составит 17 ед., фонд нагнетательных скважин - 5 ед.

I объект

Вариант 1 – Бурение 1 добывающей скважины

Фонд добывающих скважин – 13 ед.

Фонд нагнетательных скважин – 4 ед.

Режим разработки – ППД (приконтурное заводнение).

Вариант 2 – Бурение 3 добывающих скважин.

Фонд добывающих скважин – 15 ед.

Фонд нагнетательных скважин – 5 ед.

Режим разработки – ППД (приконтурное заводнение).

II объект

Вариант 1,2 – Без бурения.

Фонд добывающих скважин – 2 ед.

Естественный режим разработки.

III объект

Вариант 1,2 – Без бурения.

Фонд добывающих скважин – 1 ед.

Естественный режим разработки.

Контрактная территория ТОО «Саутс Ойл» два варианта разработки: различающиеся между собой количеством скважин к бурению:

1 вариант разработки с бурением 3 добывающих скважин в период 2024-2025 гг. (в 2024 г. – 2-х вертикальных (68, 69), в 2025 г. – 1 горизонтальной (70). Фонд скважин составит 9 ед. (9 добывающих). Предусмотрен перевод добывающих скважин под ППД в количестве 2 ед. 2029 г. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 9 ед. и нагнетательных – 2 ед.

2 вариант предусматривает бурение в количестве 5 добывающих скважин в период 2025-2027 гг. (в 2025 г. – 2-х вертикальных (68, 69), в 2026 г. – 1 горизонтальной (70), в 2027 году – 2 вертикальных. Фонд скважин составит 11 ед. (11 добывающих). Предусмотрен перевод добывающих скважин под ППД в количестве 3 ед. Также для максимального извлечения остаточных запасов предусматривается закачка ПАВ во все нагнетательные скважины. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 11 ед. и нагнетательных – 3 ед.

I объект

Вариант 1 – Бурение 3 добывающих скважин 2024-2025 г.

Фонд добывающих скважин – 9 ед.

Предусмотрено перевод добывающих скважин под ППД – 2 ед. в 2029 г.

Режим разработки – ППД (приконтурное заводнение).

Вариант 2 – Бурение 5 добывающих скважин.

Фонд добывающих скважин – 11 ед.

Предусмотрен перевод добывающих скважин под ППД – 3 ед. (в 2029 г.- 2 скв.; в 2032 г.- 1 скв.) Режим разработки – ППД (приконтурное заводнение).



Контрактная территория АО «ПКР»: Проектно-рентабельный период разработки по 1 варианту – 2024-2046 годы. Проектно-рентабельный период разработки по 2 варианту – 2024-2041 годы.

Контрактная территория ТОО «САУТС ОЙЛ»: Проектно-рентабельный период разработки по 1 варианту – 2024-2046 годы. Проектно-рентабельный период разработки по 2 варианту – 2024-2041 годы.

В ГКЗ РК (протокол №2329-21-У от 30.06.2021) приняты на баланс запасы нефти и растворенного газа в следующих количествах и по категориям:

В целом по месторождению: нефть:

С1 – геологические 3108, в том числе извлекаемые – 1175 тыс.т;

С2 – геологические 224, в том числе извлекаемые – 43 тыс.т;

растворенный газ:

С1 – 92 млн.м3 геологические, в том числе извлекаемые 29,5 млн.м3;

С2 – 5,0 млн.м3 геологические, в том числе извлекаемые 1,0 млн.м3;

В пределах контрактной территории АО «ПКР»:

нефть:

С1 – геологические 1944, в том числе извлекаемые – 709 тыс.т;

С2 – геологические 224, в том числе извлекаемые – 43 тыс.т;

растворенный газ:

С1 – 64 млн.м3 геологические, в том числе извлекаемые 18,3 млн.м3;

С2 – 5,0 млн.м3 геологические, в том числе извлекаемые 1,0 млн.м3;

В пределах контрактной территории ТОО «Саутс-Ойл»:

нефть:

С1 – геологические 1164, в том числе извлекаемые – 466 тыс.т;

растворенный газ:

С1 – 28,0 млн.м3 геологические, в том числе извлекаемые 11,2 млн.м3;

В связи с окончанием периода разведки Бухарсай (до 24.04.2021 г.) и на основании «Подсчета запасов ...» ТОО «Проектный институт «ОПТИМУМ» был выполнен «Проект разработки месторождения Бухарсай», утвержденный ЦКРР МЭ РК (протокол № 26/6-вн от 11.05.2022 г.). Проектные показатели утверждены по II варианту разработки на период с 2022 года по 2024 год при условии заключения контракта на добычу и проведения операций по недропользованию после получения экологического разрешения на данный проект.

На территории АО «ПКР» промышленная разработка ведется с июля 2022 г., согласно разрешительным документам и утвержденному проектному документу.

На территории ТОО «САУТС-ОЙЛ» добыча углеводородов в период 2022- 2023 гг. не осуществлялась, в связи с отсутствием контракта на добычу. В настоящее время месторождение находится в консервации.

На дату составления отчета все скважины работают механизированным способом и эксплуатируются с помощью ЭЦН. I объект (основной). На данном объекте работают два недропользователя АО «ПКР» и ТОО «Саутс Ойл».

На территории АО «ПКР» всего пробурено 22 скважин из них 7 действующих добывающих, 2 скважины в ожидании освоения, 2 скважины в ожидании обустройства, 2 наблюдательных и 4 нагнетательных скважин (в ожидании обустройства), 5 ликвидированных.

На территории ТОО «Саутс Ойл» пробурено 6 скважин, эксплуатационный фонд составляет 6 скважин, все скважины в простое. Разработка осуществляется без ППД. II объект. Относится только к АО «ПКР». Пробуренный фонд данного объекта составляет 1 ед. (№ 10 скважина), которая находится в ожидании обустройства. III объект – возвратный. На дату отчета на данном объекте пробурена 1 скважина №2 и находится в наблюдательном фонде.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Ожидаемые объемы выбросов загрязняющих веществ от существующего технологического оборудования согласно проекту НДВ на 2024 г. на месторождении составляет 2,7456 г/сек или 18,019589 тонн. С целью выявить наибольшее воздействие на



атмосферный воздух при реализации каждого из 2 х вариантов разработки месторождения рассмотрены следующие года: при реализации 1 (рекомендуемого) варианта: - в 2024 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти (66,2 тыс.т), показатели объема добычи газа (1,596 млн.м3), при фонде добывающих скважин – 14 ед., бурение 1 добывающей скважины;

- в 2026 году достигаются максимальные показатели объемов добычи газа (1,808 млн. м3), показатели объема добычи нефти (62,8 тыс.т), при максимальном фонде добывающих скважин – 15 ед. при реализации 2 варианта: - в 2024 году показатели объемов добычи нефти – 66,2 тыс.т, показатели объемов добычи газа - 1,596 млн.м3, при фонде добывающих скважин – 14 ед.; бурение 1 добывающей скважины; - в 2026 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти – 67,7 тыс.т., максимальные показатели объемов добычи газа - 1,931 млн.м3, при максимальном фонде добывающих скважин – 17 ед., бурение 2 добывающих скважин.

Количество ЗВ в атмосферу на 2024 год при максимальных показателях объемов добычи нефти составит 0,03687786 г/с или 1,16783382303 т/год.

В 2025 году показатели объемов добычи нефти - 40,5 тыс.т., показатель объема добычи газа (0,976 млн.м3), при фонде добывающих скважин – 8 ед., вывод из консервации 6 добывающих скважин, бурение 2 скважин;

- в 2026 году достигаются максимальные показатели объема добычи нефти – 44,3 тыс.т, максимальные показатели объема добычи газа - 1,067 млн.м3, при максимальном фонде добывающих скважин – 9 ед., бурение 1 скважины;

при реализации 2 варианта: в 2025 году показатели объемов добычи нефти - 40,5 тыс.т., показатели объемов добычи газа - 0,976 млн.м3, при фонде добывающих скважин – 8 ед., вывод из консервации 6 добывающих скважин, бурение 2 скважин;

- в 2026 году показатели объемов добычи нефти – 44,3 тыс.т, показатели объема добычи газа – 1,067 млн.м3, при фонде добывающих скважин – 9 ед, бурение 1 скважины;

- в 2027 году достигаются максимальные показатели объема добычи нефти – 52,6 тыс.т, максимальные показатели объема добычи газа - 1,267 млн.м3, при максимальном фонде добывающих скважин – 11 ед., бурение 2 скважин;

Количество ЗВ в атмосферу на 2025 год при расконсервации 6 скважин составит 45,1905 г/с или 10,31306 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 0-3 класса опасности. Выбросы от бурения 2-х скважин составят 22,046 г/с или 165,11 т/г (по проекту аналогу).

Водопотребление и водоотведение. Для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода питьевого качества, поставляемая на договорной основе.

Для хозяйственно-бытовых и производственных нужд используется привозная техническая вода, поставляемая на договорной основе автоцистернами. Намечаемая деятельность не входит в водоохранную зону Аральского моря.

При строительстве скважин глубиной 1500 метров использовались данные проекта-аналога. Общее потребление технической воды на 1 скважину – 5147,14 м3, на хозяйственно-бытовые нужды – 86,28 м3, общее потребление воды на 1 скважину – 5302,22 м3.

Ориентировочный объем отходов за весь предлагаемый период количество накопления отходов от существующего технологического оборудования (2024 год) согласно проекту ПУО на 2024 г. на месторождении составляет 2071,39 тонн. При строительстве 1 скважины (по проекту-аналогу) всего отходов – 578,65 т/год, из них: опасные – 571,88 т/год, неопасные – 6,77 т/год. При строительстве 2 скважин (по проекту-аналогу) всего отходов – 1157,297 т/год, из них: опасные – 1143,76 т/год, неопасные – 13,535 т/год.

На территории ТОО «САУТС-ОЙЛ» добыча углеводородов в период 2022-2023 гг. не осуществлялась, в связи с отсутствием контракта на добычу. В настоящее время месторождение находится в консервации, следовательно отходов не образовывалось. При строительстве 1 скважины (по проекту-аналогу) всего отходов – 578,65 т/год, из них: опасные – 571,88 т/год, неопасные – 6,77 т/год. При строительстве 2 скважин (по проекту-аналогу) всего отходов – 1157,297 т/год, из них: опасные – 1143,76 т/год, неопасные – 13,535 т/год.



При расконсервации 6 скважин всего отходов – 3504,4 т/год, из них: опасные – 3502,83 т/год, неопасные – 1,576 т/год.

Все образованные отходы в процессе строительства скважин:

Раздельно складироваться в специальные контейнеры;

Отходы по мере заполнения контейнеров передаются сторонней специализированной организации или на собственный полигон;

Передача отходов оформляется актом приема-передачи;

Данные о количестве вывезенных отходов заносятся в базу «Учета образования и размещения отходов».

Нефтешлам, промасленная ветошь, ООПС раздельно собираются в специальные контейнера и емкости, передаются в стороннюю организацию.

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. No280, 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. No286, 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

