

«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

№ _____
« ____ » _____ 2023 года

Филиал «ПетроКазахстан Венчерс Инк.»

Заключение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 20.04.2023 г. вх. №KZ59RYS00378773.

Общие сведения.

В административном отношении месторождение Дошан Южный находится в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан, на территории блоков: ХХІХ-37-А (частично), В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично). Географически лицензионная территория занимает западную часть ЮжноТоргайской впадины и расположена на листе L-41-XVII. Площадь геологического отвода за вычетом возвращенных участков составляет 896 км². В орографическом отношении район представляет низменную равнину с абсолютными отметками рельефа от 80 до 230 м. Район относится к пустынной и полупустынной зонам с типичной для них растительностью и животным миром.

Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к югу 170 км), г. Жезказган (к северо-востоку 200 км), ст. Жосалы (к западу 120 км), промысел Кумколь (к востоку 85 км). На расстоянии 85 км к востоку от проектируемого района работ находится нефтепровод Кумколь-Каракоин, связанный с ниткой нефтепровода Павлодар-Шымкент.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские воды верхнего мела, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 3 г/л.

Климат района резкоконтинентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не менее 150 мм, основное их количество выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем -12°C (до -40°C), летом – +27°C (до +45°C). Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года – северные и северо-восточные, со скоростью 3-4 м/с.

Энергоснабжение обеспечивается автономными электростанциями на дизельном топливе. Водоснабжение промысла обеспечивается за счет привозной воды с ближайшего месторождения Арыскуп. Дорожная сеть представлена грунтовыми дорогами, которые во время зимних заносов и весенней распутицы труднопроходимы.

В 2021 г. был составлен «Проект разработки месторождения Дошан Южный», согласованный ЦКРР (протокол №21/7 от 14.12.2021 г.) до 31.12.2024 г., при условии добычи



нефти, газа и жидкости на уровне, не превышающем объемы в рамках ранее утвержденного ДППЭ-2017г. Несмотря на имеющиеся утвержденные прогнозные показатели, месторождение в консервации в связи с обустройством месторождения.

После утверждения вышеуказанного проекта, Дополнением №16 к Контракту №240 (4761-УВС-МЭ) период добычи был продлен на 3 (три) года до 10.10.2025 г. на подготовительный период (№5056-УВС от 17.06.2022 г.).

Краткое описание намечаемой деятельности.

Объект исследования – система разработки месторождения Дошан Южный.

Целью работ является корректировка прогнозных технологических показателей разработки, обусловленная изменением проектных геолого-технических мероприятий, динамики бурения.

По состоянию на 01.07.2022 г. на месторождении пробуренный фонд скважин составляет 14 единиц. Из них 1 поисковая скважина (№12), 3 поисково-разведочные скважины (№№21, 26, 27), 2 разведочные скважины (№№28, 29), 4 оценочные скважины (№№36, 37, 30, 67), 1 опережающая добывающая скважина (№62), 3 разведочные скважины (№№63, 64, 65). В консервации находятся 11 скважин (№№26, 27, 65, 21, 28, 29, 30, 37, 62, 63, 64) и 3 скважины (№№12, 36, 67) ликвидированы по геологическим причинам.

Рассмотрены три варианта разработки месторождения. В результате технико-экономического анализа, в качестве рекомендуемого выбран 2 вариант разработки, предусматривающий бурение 16 добывающих нефтяных скважин, а также перевод под закачку 5 добывающих скважин и 2 скважин из прочих категорий.

Вариант 1 (базовый). Предусматривает разработку эксплуатационных объектов согласно утвержденному варианту «Проекта разработки ...» 2021 г., в рамках которого предусматривалось:

- ввод из консервации 6 скважин в добывающий фонд: №63 на I объект, №№27, 64, 29, 62 – II объект, №26 – на III объект;
- ввод из консервации 1 скважины в нагнетательный фонд: №№65 – на II объект;
- ввод из бурения 16 добывающих нефтяных скважин: №68 на I объект, №№85, 70, 71, 72, 84, 74, 75, 76, 77, 94, 78, 79 на II объект, скважин №№80, 81, 82 на III объект;
- перевод скважины между горизонтами: №79;
- перевод под закачку 5 скважин: №№27, 71, 84, 64 на II объект и №26 – на III объект.

Вариант 2 (рекомендуемый). Вариант 2 отличается от 1 варианта изменением местоположения проектируемых скважин, переводами скважин №№74, 75, 76, 78 между горизонтами II объекта и вводом из консервации 1 скважины (№30) в нагнетательный фонд.

Вариант 3 (альтернативный). В рамках альтернативного 3 варианта, в отличие от 2 варианта, предусмотрена замена вертикальной скважины №85 на горизонтальную добывающую скважину, а также ввод из бурения 3 нагнетательных скважин и проведение ПЦОС в скважинах №№63, 68 на I объекте с 2028 г. по 2038 г., на II объекте – в скважине №72 с 2040 г. по 2050 г., в скважине №74 с 2042 г. по 2052 г., в скважине №79 с 2041 г. по 2051 г. и в скважине №78 с 2034 г. по 2044 г.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения. В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2024 г. Завершение периода разработки планируется 2032 г. (согласно рекомендуемому варианту).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Ориентировочный объем выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников при строительстве скважин глубиной 800 м:

- на 2024 г. от 1 скважины составляет 9,260721977 г/с, 7,400854 т/г;
- на 2025 г. от 2-х скважин составляет 18,52144395 г/с, 14,8017079 т/г;
- на 2026 г. от 2-х скважин составляет 18,52144395 г/с, 14,8017079 т/г;
- на 2027 г. от 2-х скважин составляет 18,52144395 г/с, 14,8017079 т/г;
- на 2028 г. от 3-х скважин составляет 27,78216593 г/с, 22,20256191 т/г;
- на 2030 г. от 3-х скважин составляет 27,78216593 г/с, 22,20256191 т/г;
- на 3031 г. от 2-х скважин составляет 18,52144395 г/с, 14,8017079 т/г;



- на 2032 г. от 1 скважин составляет 9,260721977 г/с, 7,400854 т/г.

Ориентировочный объем выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников при строительстве скважин глубиной 1600 м от 1 скважины составляет 13,621787594 г/с, 21,906491945 т/период, от 3-х скважин составляет 65,719475835 т/период.

Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается.

На месторождении Дошан Южный отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с месторождения и передаются сторонним компаниям для утилизации/захоронения. Площадка для временного хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Временное хранение отходов будет осуществляться в контейнерах, на территории площадки проведения работ. По мере накопления отходы будут передаваться на договорной основе специализированным организациям.

Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе бурения от 1 скважины глубиной 800 м составят 223,476 т/г, от 13 скважин – 2905,188 т/г. Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе бурения от 1 скважины глубиной 1600 м составят 448,208 т/г, от 3 скважин – 1344,624 т/г.

Использование растительных ресурсов, объектов животного мира не предусматривается.

Намечаемая деятельность согласно «Дополнению к Проекту разработки месторождения Дошан Южный» 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 намечаемой 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 намечаемой 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. Намечаемая 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. Создаёт 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. Повлечёт 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 намечаемой 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

Исп. Болатова Ж.
Тел. 230019





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

№ _____

« _____ » _____ 2023 года

Филиал «ПетроКазахстан Венчерс Инк.»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 20.04.2023 г. вх. №KZ59RYS00378773.

Общие сведения.

В административном отношении месторождение Доцан Южный находится в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан, на территории блоков: ХХІХ-37-А (частично), В (частично), С (частично), Е (частично), F (частично). Географически лицензионная территория занимает западную часть ЮжноТоргайской впадины и расположена на листе L-41-XVII. Площадь геологического отвода за вычетом возвращенных участков составляет 896 км². В орографическом отношении район представляет низменную равнину с абсолютными отметками рельефа от 80 до 230 м. Район относится к пустынной и полупустынной зонам с типичной для них растительностью и животным миром.

Ближайшими населенными пунктами и железнодорожными станциями являются г. Кызылорда (к югу 170 км), г. Жезказган (к северо-востоку 200 км), ст. Жосалы (к западу 120 км), промысел Кумколь (к востоку 85 км). На расстоянии 85 км к востоку от проектируемого района работ находится нефтепровод Кумколь-Каракоин, связанный с ниткой нефтепровода Павлодар-Шымкент.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские воды верхнего мела, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 3 г/л.

Климат района резкоконтинентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не менее 150 мм, основное их количество выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем -12°C (до -40°C), летом – +27°C (до +45°C). Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года – северные и северо-восточные, со скоростью 3-4 м/с.

Энергоснабжение обеспечивается автономными электростанциями на дизельном топливе. Водоснабжение промысла обеспечивается за счет привозной воды с ближайшего месторождения Арыскуп. Дорожная сеть представлена грунтовыми дорогами, которые во время зимних заносов и весенней распутицы труднопроходимы.

В 2021 г. был составлен «Проект разработки месторождения Доцан Южный», согласованный ЦКРР (протокол №21/7 от 14.12.2021 г.) до 31.12.2024 г., при условии добычи нефти, газа и жидкости на уровне, не превышающем объемы в рамках ранее утвержденного



ДППЭ-2017г. Несмотря на имеющиеся утвержденные прогнозные показатели, месторождение в консервации в связи с обустройством месторождения.

После утверждения вышеуказанного проекта, Дополнением №16 к Контракту №240 (4761-УВС-МЭ) период добычи был продлен на 3 (три) года до 10.10.2025 г. на подготовительный период (№5056-УВС от 17.06.2022 г.).

Краткое описание намечаемой деятельности.

Объект исследования – система разработки месторождения Дошан Южный.

Целью работ является корректировка прогнозных технологических показателей разработки, обусловленная изменением проектных геолого-технических мероприятий, динамики бурения.

По состоянию на 01.07.2022 г. на месторождении пробуренный фонд скважин составляет 14 единиц. Из них 1 поисковая скважина (№12), 3 поисково-разведочные скважины (№№21, 26, 27), 2 разведочные скважины (№№ 28, 29), 4 оценочные скважины (№№36, 37, 30, 67), 1 опережающая добывающая скважина (№62), 3 разведочные скважины (№№63, 64, 65). В консервации находятся 11 скважин (№№26, 27, 65, 21, 28, 29, 30, 37, 62, 63, 64) и 3 скважины (№№12, 36, 67) ликвидированы по геологическим причинам.

Рассмотрены три варианта разработки месторождения. В результате технико-экономического анализа, в качестве рекомендуемого выбран 2 вариант разработки, предусматривающий бурение 16 добывающих нефтяных скважин, а также перевод под закачку 5 добывающих скважин и 2 скважин из прочих категорий.

Вариант 1 (базовый). Предусматривает разработку эксплуатационных объектов согласно утвержденному варианту «Проекта разработки ...» 2021 г., в рамках которого предусматривалось:

- ввод из консервации 6 скважин в добывающий фонд: №63 на I объект, №№27, 64, 29, 62 – II объект, №26 – на III объект;
- ввод из консервации 1 скважины в нагнетательный фонд: №№65 – на II объект;
- ввод из бурения 16 добывающих нефтяных скважин: №68 на I объект, №№85, 70, 71, 72, 84, 74, 75, 76, 77, 94, 78, 79 на II объект, скважин №№80, 81, 82 на III объект;
- перевод скважины между горизонтами: №79;
- перевод под закачку 5 скважин: №№27, 71, 84, 64 на II объект и №26 – на III объект.

Вариант 2 (рекомендуемый). Вариант 2 отличается от 1 варианта изменением местоположения проектируемых скважин, переводами скважин №№74, 75, 76, 78 между горизонтами II объекта и вводом из консервации 1 скважины (№30) в нагнетательный фонд.

Вариант 3 (альтернативный). В рамках альтернативного 3 варианта, в отличие от 2 варианта, предусмотрена замена вертикальной скважины №85 на горизонтальную добывающую скважину, а также ввод из бурения 3 нагнетательных скважин и проведение ПЦОС в скважинах №№63, 68 на I объекте с 2028 г. по 2038 г., на II объекте – в скважине №72 с 2040 г. по 2050 г., в скважине №74 с 2042 г. по 2052 г., в скважине №79 с 2041 г. по 2051 г. и в скважине №78 с 2034 г. по 2044 г.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения. В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2024 г. Завершение периода разработки планируется 2032 г. (согласно рекомендуемому варианту).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Ориентировочный объем выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников при строительстве скважин глубиной 800 м:

- на 2024 г. от 1 скважины составляет 9,260721977 г/с, 7,400854 т/г;
- на 2025 г. от 2-х скважин составляет 18,52144395 г/с, 14,8017079 т/г;
- на 2026 г. от 2-х скважин составляет 18,52144395 г/с, 14,8017079 т/г;
- на 2027 г. от 2-х скважин составляет 18,52144395 г/с, 14,8017079 т/г;
- на 2028 г. от 3-х скважин составляет 27,78216593 г/с, 22,20256191 т/г;
- на 2030 г. от 3-х скважин составляет 27,78216593 г/с, 22,20256191 т/г;
- на 3031 г. от 2-х скважин составляет 18,52144395 г/с, 14,8017079 т/г;
- на 2032 г. от 1 скважин составляет 9,260721977 г/с, 7,400854 т/г.



Ориентировочный объем выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников при строительстве скважин глубиной 1600 м от 1 скважины составляет 13,621787594 г/с, 21,906491945 т/период, от 3-х скважин составляет 65,719475835 т/период.

Сброс сточных вод не предусматривается.

На месторождении Дошан Южный отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с месторождения и передаются сторонним компаниям для утилизации/захоронения. Площадка для временного хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Временное хранение отходов будет осуществляться в контейнерах, на территории площадки проведения работ. По мере накопления отходы будут передаваться на договорной основе специализированным организациям. Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе бурения от 1 скважины глубиной 800 м составят 223,476 т/г, от 13 скважин – 2905,188 т/г. Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе бурения от 1 скважины глубиной 1600 м составят 448,208 т/г, от 3 скважин – 1344,624 т/г.

Использование растительных ресурсов, объектов животного мира не предусматривается.

Выводы.

При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, при их отсутствии – с гигиеническими.
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. Болатова Ж., тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

