

«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 РЕСУРСОВ  
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

№ \_\_\_\_\_  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2026 года

ТОО «BRP OIL»

## Заключение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Приложения к Заявлению о намечаемой деятельности.

Материалы поступили на рассмотрение 22.12.2025 г. вх. №KZ37RYS01521732.

**Общие сведения.** Намечаемой деятельностью предусматривается добыча углеводородов на месторождении Жамансу.

В административном отношении месторождение Жамансу находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области. В настоящее время месторождение находится в консервации.

Климат района резко-континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не менее 150 мм, основное их количество выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем – 12 0С (до-40 0С), летом + 27 0С (до + 45 0С). Район относится к пустынной и полупустынной зонам с типичными для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветра: летом западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные, скорость 3-4 м/сек.

**Краткое описание намечаемой деятельности.** Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения рассматриваются 3 варианта разработки месторождения Жамансу, Вариант 1 (базовый) предусматривает разработку месторождения на естественном режиме истощения. Запланирована расконсервация 7-и ранее пробуренных скважин (в 2026 г- Ж-5, -6, -7, -8, -9, в в 2027г Ж-10, -11), в целях увеличения производительности скважин предусмотрено проведение ГРП в 4-х скважинах. (Ж-5, -6, -8, -10). Также предусматривает ввод в разработку возвратного объекта путем перевода скважины Ж-5 из I-го объекта после отработки в 2029 году. Проектный добывающий фонд равен 7 ед.

Вариант 2 (рекомендуемый) дополнительно к базовому варианту, в рамках которого предусмотрено бурение 9 добывающих скважин (Ж-15, -16, -17, -18, -19, -20, -21, -22, -23) с проведением ГРП в в 6-ти скважинах (Ж-15, -17, -18, -21, -22, -23). Также дополнительно предусматривается перевод скважины Ж-7 из I-го объекта во II -ой в 2028 году с проведением в ней ГРП. Согласно графика (прилагается) бурение 2-х оценочных скважин: в 2028 г - 1 ед., в 2030г - 1 ед. Итого проектный добывающий фонд по данному варианту составит 18 ед.

Рассмотренные 3 варианта разработки нефтяных горизонтов месторождения различаются плотностями сеток скважин, периодом разбуривания, с учетом фактических данных.



1 вариант (базовый) предусматривает ввод в эксплуатацию ранее пробуренных скважин из консервации в количестве 7 ед., из которых в 4-х скважинах предусмотрено проведение гидроразрыва пласта (ГРП).

2 вариант (рекомендуемый) основан на первом варианте и дополнительно предусматривает ввод из бурения 9 -ти скважин, из которых в 6-ти скважинах предусмотрено проведение ГРП, также предусмотрен перевод скважин между объектами в количестве 2 ед.

3 вариант (альтернативный) составлен на основе второго варианта и дополнительно предусматривает внедрение системы поддержания пластового давления (ППД) путем закачки рабочего реагента (воды) после отработки на нефть в количестве 3-х ед. (Ж-10, -11, -18).

Согласно рекомендуемого 2 варианта, на период 2027–2031 гг. планируется бурение 9 добывающих скважин (в 2027 г- 1ед., в 2028-2031гг- по 2 ед.). В 2026 г. планируется ввести в эксплуатацию 5 ед., в 2027 году – 2 ед. скважин существующих скважин из консервации.

Согласно графика (прилагается) предусматривается дополнительно бурение 2-х оценочных скважин: в 2028 г - 1ед., в 2030г - 1 ед. Итого проектный добывающий фонд по данному варианту составит 18 ед.

По рекомендуемому варианту максимальный уровень годовой добычи нефти – 26,0 тыс.т, жидкости – 67,6 тыс.т, нефтяного газа – 4,780 млн.м3.

Площадь геологического отвода 880,39 кв.км. Географические координаты горного отвода по угловым точкам: с.ш. 45° 38' 44" в.д. 66° 00' 00"; с.ш. 45° 40' 00" в.д. 66° 00' 00"; с.ш. 45° 40' 00" в.д. 66° 33' 18"; с.ш. 45° 23' 29" в.д. 66° 33' 18"; с.ш. 45° 23' 29" в.д. 66° 24' 17".

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

*Выбросы.* Ориентировочные суммарные выбросы от стац.источников на год максимальной нагрузки (2031 год) при эксплуатации месторождения составляет 441,2 т/год.

Выбросы от стационарных источников при бурении и испытании 9 добывающих скважин, составляет 1948,59 т/год. Выбросы при интенсификации притока нефти методом ГРП от 9 ед. скв. составляет - 44,885 т/год.

Выбросы при вводе 7 скважин из консервации, составляет 360,184 т/год.

При бурении оценочных скважин 2 ед., составляет 328,274т/год.

*Водные ресурсы.* Объем водопотребления и водоотведения: при расконсервации 7 скважин: водопотребление – 24928,33 м3/год, водоотведение – 19942,664 м3/год. при бурении 9 скважин: водопотребление – 32050,71 м3/год, водоотведение – 25640,568 м3/год, при эксплуатации месторождения – 3562,4 м3/год, водоотведение – 2849,92 м3/год, при бурении оценочных 2 ед. скв. - 7122,38 м3/год, водоотведение –5697,904 м3/год.

*Описание отходов.* Объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения, составить: 80,8248 т/год.

Объем образования отходов производства и потребления при бурении и испытании 9 добывающих скважин, составит: 14282,63586 т/год.

Объем образования отходов производства и потребления при расконсервации 7 скважин, составить: 317,60918 т/год.

При бурении оценочных скважин 2 ед. 1973,3876 т/год.

В соответствии с пп.1.3. п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК, намечаемая деятельность ТОО «BRP OIL» относится к I-ой категории.

Во время проведенияскрининга 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.

- приводит к изменениям рельефа местности, истощению, опустыниванию, водной и ветровой эрозии, селям, подтоплению, заболачиванию, вторичному засолению, иссушению, уплотнению, другим процессам нарушения почв, повлиять на состояние водных объектов;



- 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;

- 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;

- 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;

- создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;

- приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека;

- оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории;

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

- 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, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель  
Департамента экологии  
по Кызылординской области**

**Н.Өмірсерікұлы**





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

№ \_\_\_\_\_  
« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2026 года

ТОО «BRP OIL»

## Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Приложения к Заявлению о намечаемой деятельности.

Материалы поступили на рассмотрение 22.12.2025 г. вх. №KZ37RYS01521732.

**Общие сведения.** Намечаемой деятельностью предусматривается добыча углеводородов на месторождении Жамансу.

В административном отношении месторождение Жамансу находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области. В настоящее время месторождение находится в консервации.

Климат района резко-континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не менее 150 мм, основное их количество выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем – 12 0С (до-40 0С), летом + 27 0С (до + 45 0С). Район относится к пустынной и полупустынной зонам с типичными для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветра: летом западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные, скорость 3-4 м/сек.

**Краткое описание намечаемой деятельности.** Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной величины нефтеизвлечения рассматриваются 3 варианта разработки месторождения Жамансу, Вариант 1 (базовый) предусматривает разработку месторождения на естественном режиме истощения. Запланирована расконсервация 7-и ранее пробуренных скважин (в 2026 г- Ж-5, -6, -7, -8, -9, в в 2027г Ж-10, -11), в целях увеличения производительности скважин предусмотрено проведение ГРП в 4-х скважинах. (Ж-5, -6, -8, -10). Также предусматривает ввод в разработку возвратного объекта путем перевода скважины Ж-5 из I-го объекта после отработки в 2029 году. Проектный добывающий фонд равен 7 ед.

Вариант 2 (рекомендуемый) дополнительно к базовому варианту, в рамках которого предусмотрено бурение 9 добывающих скважин (Ж-15, -16, -17, -18, -19, -20, -21, -22, -23) с проведением ГРП в в 6-ти скважинах (Ж-15, -17, -18, -21, -22, -23). Также дополнительно предусматривается перевод скважины Ж-7 из I-го объекта во II -ой в 2028 году с проведением в ней ГРП. Согласно графика (прилагается) бурение 2-х оценочных скважин: в 2028 г - 1 ед., в 2030г - 1 ед. Итого проектный добывающий фонд по данному варианту составит 18 ед.

Рассмотренные 3 варианта разработки нефтяных горизонтов месторождения различаются плотностями сеток скважин, периодом разбуривания, с учетом фактических данных.



1 вариант (базовый) предусматривает ввод в эксплуатацию ранее пробуренных скважин из консервации в количестве 7 ед., из которых в 4-х скважинах предусмотрено проведение гидроразрыва пласта (ГРП).

2 вариант (рекомендуемый) основан на первом варианте и дополнительно предусматривает ввод из бурения 9 -ти скважин, из которых в 6-ти скважинах предусмотрено проведение ГРП, также предусмотрен перевод скважин между объектами в количестве 2 ед.

3 вариант (альтернативный) составлен на основе второго варианта и дополнительно предусматривает внедрение системы поддержания пластового давления (ППД) путем закачки рабочего реагента (воды) после отработки на нефть в количестве 3-х ед. (Ж-10, -11, -18).

Согласно рекомендуемого 2 варианта, на период 2027–2031 гг. планируется бурение 9 добывающих скважин (в 2027 г- 1ед., в 2028-2031гг- по 2 ед.). В 2026 г. планируется ввести в эксплуатацию 5 ед., в 2027 году – 2 ед. скважин существующих скважин из консервации.

Согласно графика (прилагается) предусматривается дополнительно бурение 2-х оценочных скважин: в 2028 г - 1ед., в 2030г - 1 ед. Итого проектный добывающий фонд по данному варианту составит 18 ед.

По рекомендуемому варианту максимальный уровень годовой добычи нефти – 26,0 тыс.т, жидкости – 67,6 тыс.т, нефтяного газа – 4,780 млн.м3.

Площадь геологического отвода 880,39 кв.км. Географические координаты горного отвода по угловым точкам: с.ш. 45° 38' 44" в.д. 66° 00' 00"; с.ш. 45° 40' 00" в.д. 66° 00' 00"; с.ш. 45° 40' 00" в.д. 66° 33' 18"; с.ш. 45° 23' 29" в.д. 66° 33' 18"; с.ш. 45° 23' 29" в.д. 66° 24' 17".

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

*Выбросы.* Ориентировочные суммарные выбросы от стац.источников на год максимальной нагрузки (2031 год) при эксплуатации месторождения составляет 441,2 т/год.

Выбросы от стационарных источников при бурении и испытании 9 добывающих скважин, составляет 1948,59 т/год. Выбросы при интенсификации притока нефти методом ГРП от 9 ед. скв. составляет - 44,885 т/год.

Выбросы при вводе 7 скважин из консервации, составляет 360,184 т/год.

При бурении оценочных скважин 2 ед., составляет 328,274т/год.

*Водные ресурсы.* Объем водопотребления и водоотведения: при расконсервации 7 скважин: водопотребление – 24928,33 м3/год, водоотведение – 19942,664 м3/год. при бурении 9 скважин: водопотребление – 32050,71 м3/год, водоотведение – 25640,568 м3/год, при эксплуатации месторождения – 3562,4 м3/год, водоотведение – 2849,92 м3/год, при бурении оценочных 2 ед. скв. - 7122,38 м3/год, водоотведение –5697,904 м3/год.

*Описание отходов.* Объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения, составить: 80,8248 т/год.

Объем образования отходов производства и потребления при бурении и испытании 9 добывающих скважин, составит: 14282,63586 т/год.

Объем образования отходов производства и потребления при расконсервации 7 скважин, составить: 317,60918 т/год.

При бурении оценочных скважин 2 ед. 1973,3876 т/год.

В соответствии с пп.1.3. п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК, намечаемая деятельность ТОО «BRP OIL» относится к I-ой категории.

Во время проведенияскрининга 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.** 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. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.

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

6. 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 видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

7. 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.

8. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 к Кодексу.

9. Согласно п.1, п.2 и п.3 ст.238 Кодекса при проведении работ учесть экологические требования при использовании земель:

1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

2. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

3. При проведении операций по недропользованию, выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, запрещается:

1) нарушение растительного покрова и почвенного слоя за пределами земельных участков (земель), отведенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан под проведение операций по недропользованию, выполнение строительных и других соответствующих работ;

2) снятие плодородного слоя почвы в целях продажи или передачи его в собственность другим лицам.

В соответствии с Классификатором отходов от 06.08.2021 г. №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

10. Согласно п.4 статьи 225 Кодекса, если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.



**11.** В целях исключения антропогенного воздействия необходимо свести автомобильные дороги к минимуму в полевых условиях, запретить проезд транспортных средств по бездорожью и обязать хранить производственные, химические и пищевые отходы в специальных местах для предотвращения риска отравления диких животных на территории производства. В ходе проведения производственных работ необходимо обеспечить соблюдение требований статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

**12.** Соблюдать установленные нормы указанных в ст.140 Земельного Кодекса Республики Казахстан, в том числе рекультивацию нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот; снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель.

**13.** При осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы).

**14.** Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.).

**15.** Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования 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.

**16.** Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений, согласно Приложению 4 к Кодексу.

**17.** Предусмотреть соблюдение экологических требований при проведении операций по недропользованию предусмотренных ст.397 Кодекса.

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**

Исп. Кауменов Н.  
Тел. 230019

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан



