

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ 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, ГЕОЛОГИИ
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

№ _____
« ____ » _____ 2022 года

**АО «Нефтяная
компания «КОР»**

**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 31.10.2022 г. вх. №KZ14RYS00306154.

Общие сведения.

Недропользователем Контрактной территории участка недр месторождения Восточный Караванчи является компания АО «Нефтяная компания «КОР», на основании контракта № 5105-УВС от 13.09.2022 года на проведение разведки и добычи углеводородов на участке недр месторождения Восточный Караванчи, расположенного в Карагандинской области Республики Казахстан. Площадь геологического отвода участка недр составляет 42,80 кв.км.

Изучаемый участок недр ранее принадлежал компании АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз", и был возвращен государству в 2022г. в связи с завершением периода разведки.

На месторождении Восточный Караванчи компанией АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» была установлена промышленная нефтеносность отложений палеозоя (продуктивный горизонт PZ). В пределах месторождения Восточный Караванчи было выделено несколько локальных нефтяных залежей. Из них три залежи изучены бурением и установлена нефтегазоносность испытанием разведочных скважин Кар-29, Кар-30, Кар-32.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Целевым назначением работ является дальнейшее проведение разведочных работ на нижнемеловые, юрские и палеозойские отложения в пределах геологического отвода участка недр месторождения Восточный Караванчи, изучения перспективных залежей нефти и газа, выявленных ранее пробуренными на месторождении компанией АО "ПККР" скважинами, определение границ распространения нефтегазоносных коллекторов и изучение их фильтрационно-емкостных свойств, получение достоверных геолого-промысловых данных для построения геологической модели структур и оценки их нефтеносности.

Основными задачами разведочных работ является обнаружение и прослеживание залежей нефти и газа с оценкой их ресурсов, определение целесообразности постановки дальнейшей разведки.

Для решения поставленных задач предусматривается бурение 5-ти независимых разведочных скважин ВК-1, ВК-2, ВК-3, ВК-4 и ВК-5, с глубиной 1100 (+ 250) м, горизонтом PZ.

Для выполнения поставленных задач бурение 5-ти разведочных скважин Р-1, Р-2, Р-3, Р-4 и Р-5, с глубиной 1100м.



Скважина ВК-1 независимая, глубиной 1100м, проектируется в крайней восточной части контрактной территории, вблизи её границы, на восточном склоне антиклинальной структуры по кровле отложений палеозоя, в сводовой части которой АО "ПККР" была пробурена скважина Караванчи – 30, с получением притоков нефти. Скважина закладывается на пересечении сейсмопрофилей Line 471 и Trace 891, на расстоянии 630м на юго-восток от скважины Караванчи – 30, с целью прослеживания распространения залежи нефти в отложениях палеозоя, выявленной этой скважиной.

Скважина ВК-2 независимая, глубиной 1100м, проектируется в восточной части контрактной территории, на северном склоне антиклинальной структуры по кровле отложений палеозоя, в сводовой части которой АО "ПККР" была пробурена скважина Караванчи – 30, с получением притоков нефти. Скважина закладывается на пересечении сейсмопрофилей Line 471 и Trace 891, на расстоянии 700м на северо-восток от скважины Караванчи – 30, с целью прослеживания распространения залежи в отложениях палеозоя, выявленной этой скважиной.

Скважина ВК-3 независимая, проектной глубиной 1100м, проектируется в восточной части контрактной территории, в южной сводовой части антиклинальной структуры по кровле отложений палеозоя, на расстоянии 375м на юг от пробуренной АО "ПККР" скважины Караванчи – 30. Скважина является дублёром пробуренной скважины Караванчи-30, в ней предполагается провести полный комплекс геолого-геофизических исследований с отбором керна, с целью изучения отложений палеозоя. Скважина закладывается на пересечении сейсмопрофилей Line 471 и Trace 891.

Скважина ВК-4 независимая, проектной глубиной 1100м, проектируется в крайней юго-восточной части контрактной территории, в сводовой части другого антиклинального поднятия по кровле отложений палеозоя. В этой скважине возможно получение притоков нефти из отложений палеозоя, аналогичных в пробуренной АО "ПККР" скважине Караванчи -32, находящейся в 1000м южнее. Скважина закладывается на пересечении сейсмопрофилей Line 374 и Trace 901.

Скважина ВК -5 независимая, проектной глубиной 1250м, проектируется в южной части контрактной территории, на северо-восточном склоне антиклинального поднятия по кровле отложений палеозоя. Это поднятие ранее не было изучено глубоким бурением, и учитывая аналогичное его строение относительно других антиклинальных поднятий на площади месторождения, здесь также возможно получение притоков нефти из отложений палеозоя. Скважина закладывается на пересечении сейсмопрофилей Line 374 и Trace 901.

Усредненная продолжительность строительства одной скважины глубиной 1100м, исходя из опыта бурения аналогичных скважин в Южно-Торгайском прогибе, составляет 103 суток. При этом на каждые 500м глубины затраты времени увеличиваются от 18 до 27%, в среднем на 22,5%.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Продолжительность проведения разведочных работ – 6 лет (2023-2028гг), работы включают: бурение 5-ти разведочных скважин, испытание и опробование скважин, отбор и анализ проб керна, нефти, воды.

Вода на участке строительных работ будет использоваться только для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, а так же для производственных нужд. Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ ведётся в условиях действующего предприятия. Снабжение стройплощадки водой, в том числе и противопожарный запас на весь период строительства осуществляется посредством технического водовода на территории месторождения. Забор воды для гидроиспытания трубопроводов предусмотрен из водовода технической воды на территории месторождения. Питьевые нужды рабочих на период строительства на участке строительства будут обеспечиваться привозной бутилированной водой, также рабочие могут иметь индивидуальные фляжки для питьевой воды. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют.

Нормативная потребность в технической воде с некоторыми запасами при бурении составляет – 26м³/сут., при подготовительных работах к бурению –16м³/сут., на испытание 20 м³/сут, в период ликвидации (консервации) скважины 20 м³. Ориентировочный объем водопотребления - 20,16 м³/сут, 955,88 м³/год.



От источников предприятия в атмосферу выбрасываются загрязняющее вещество: железо оксид, марганец и его соединения, азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, формальдегид, алкаканы, диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров), уайт-спирит, взвешенные частицы, пыль неорганическая 20-70%.

Основными отходами будут являться: ТБО, огарки сварочных электродов, жестяные банки из-под краски.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

- Применять такие устройства и методы работы, чтобы минимизировать выбросы пыли, газов или эмиссию других веществ;
- Обеспечить эффективное разбрызгивание воды в период доставки и узки материалов, когда особенно образуется пыль и должен увлажнить материалы во время сухой и ветреной погоды;
- Использовать эффективную систему очистки струями воды в период доставки и обработки материалов, когда вероятно возникновение пыли, а штабели запасенных материалов увлажняются в период сухой и ветреной погоды;
- Строительный транспорт и машины должны быть в исправном рабочем состоянии, двигатели должны быть выключены, когда транспорт и техника не используются.

Намечаемая деятельность 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. 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 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».





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

№ _____
« ____ » _____ 2022 года

**АО «Нефтяная
компания «КОР»**

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 31.10.2022 г. вх. №KZ14RYS00306154.

Общие сведения.

Недропользователем Контрактной территории участка недр месторождения Восточный Караванчи является компания АО «Нефтяная компания «КОР», на основании контракта № 5105-УВС от 13.09.2022 года на проведение разведки и добычи углеводородов на участке недр месторождения Восточный Караванчи, расположенного в Карагандинской области Республики Казахстан. Площадь геологического отвода участка недр составляет 42,80 кв.км.

Исследуемый участок недр ранее принадлежал компании АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз", и был возвращен государству в 2022г. в связи с завершением периода разведки.

На месторождении Восточный Караванчи компанией АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» была установлена промышленная нефтеносность отложений палеозоя (продуктивный горизонт PZ). В пределах месторождения Восточный Караванчи было выделено несколько локальных нефтяных залежей. Из них три залежи изучены бурением и установлена нефтегазоносность испытанием разведочных скважин Кар-29, Кар-30, Кар-32.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Целевым назначением работ является дальнейшее проведение разведочных работ на нижнемеловые, юрские и палеозойские отложения в пределах геологического отвода участка недр месторождения Восточный Караванчи, изучения перспективных залежей нефти и газа, выявленных ранее пробуренными на месторождении компанией АО "ПКР" скважинами, определение границ распространения нефтегазоносных коллекторов и изучение их фильтрационно-емкостных свойств, получение достоверных геолого-промысловых данных для построения геологической модели структур и оценки их нефтеносности.

Основными задачами разведочных работ является обнаружение и прослеживание залежей нефти и газа с оценкой их ресурсов, определение целесообразности постановки дальнейшей разведки.

Для решения поставленных задач предусматривается бурение 5-ти независимых разведочных скважин ВК-1, ВК-2, ВК-3, ВК-4 и ВК-5, с глубиной 1100 (+ 250) м, горизонтом PZ.

Для выполнения поставленных задач бурение 5-ти разведочных скважин P-1, P-2, P-3, P-4 и P-5, с глубиной 1100м.



Скважина ВК-1 независимая, глубиной 1100м, проектируется в крайней восточной части контрактной территории, вблизи её границы, на восточном склоне антиклинальной структуры по кровле отложений палеозоя, в сводовой части которой АО "ПККР" была пробурена скважина Караванчи – 30, с получением притоков нефти. Скважина закладывается на пересечении сейсмопрофилей Line 471 и Trace 891, на расстоянии 630м на юго-восток от скважины Караванчи – 30, с целью прослеживания распространения залежи нефти в отложениях палеозоя, выявленной этой скважиной.

Скважина ВК-2 независимая, глубиной 1100м, проектируется в восточной части контрактной территории, на северном склоне антиклинальной структуры по кровле отложений палеозоя, в сводовой части которой АО "ПККР" была пробурена скважина Караванчи – 30, с получением притоков нефти. Скважина закладывается на пересечении сейсмопрофилей Line 471 и Trace 891, на расстоянии 700м на северо-восток от скважины Караванчи – 30, с целью прослеживания распространения залежи в отложениях палеозоя, выявленной этой скважиной.

Скважина ВК-3 независимая, проектной глубиной 1100м, проектируется в восточной части контрактной территории, в южной сводовой части антиклинальной структуры по кровле отложений палеозоя, на расстоянии 375м на юг от пробуренной АО "ПККР" скважины Караванчи – 30. Скважина является дублёром пробуренной скважины Караванчи-30, в ней предполагается провести полный комплекс геолого-геофизических исследований с отбором керна, с целью изучения отложений палеозоя. Скважина закладывается на пересечении сейсмопрофилей Line 471 и Trace 891.

Скважина ВК-4 независимая, проектной глубиной 1100м, проектируется в крайней юго-восточной части контрактной территории, в сводовой части другого антиклинального поднятия по кровле отложений палеозоя. В этой скважине возможно получение притоков нефти из отложений палеозоя, аналогичных в пробуренной АО "ПККР" скважине Караванчи -32, находящейся в 1000м южнее. Скважина закладывается на пересечении сейсмопрофилей Line 374 и Trace 901.

Скважина ВК -5 независимая, проектной глубиной 1250м, проектируется в южной части контрактной территории, на северо-восточном склоне антиклинального поднятия по кровле отложений палеозоя. Это поднятие ранее не было изучено глубоким бурением, и учитывая аналогичное его строение относительно других антиклинальных поднятий на площади месторождения, здесь также возможно получение притоков нефти из отложений палеозоя. Скважина закладывается на пересечении сейсмопрофилей Line 374 и Trace 901.

Усредненная продолжительность строительства одной скважины глубиной 1100м, исходя из опыта бурения аналогичных скважин в Южно-Торгайском прогибе, составляет 103 суток. При этом на каждые 500м глубины затраты времени увеличиваются от 18 до 27%, в среднем на 22,5%.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Продолжительность проведения разведочных работ – 6 лет (2023-2028гг), работы включают: бурение 5-ти разведочных скважин, испытание и опробование скважин, отбор и анализ проб керна, нефти, воды.

Вода на участке строительных работ будет использоваться только для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, а так же для производственных нужд. Выполнение строительно-монтажных и пусконаладочных работ ведётся в условиях действующего предприятия. Снабжение стройплощадки водой, в том числе и противопожарный запас на весь период строительства осуществляется посредством технического водовода на территории месторождения. Забор воды для гидроиспытания трубопроводов предусмотрен из водовода технической воды на территории месторождения. Питьевые нужды рабочих на период строительства на участке строительства будут обеспечиваться привозной бутилированной водой, также рабочие могут иметь индивидуальные фляжки для питьевой воды. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют.

Нормативная потребность в технической воде с некоторыми запасами при бурении составляет – 26м³/сут., при подготовительных работах к бурению –16м³/сут., на испытание 20 м³/сут, в период ликвидации (консервации) скважины 20 м³. Ориентировочный объем водопотребления - 20,16 м³/сут, 955,88 м³/год.



От источников предприятия в атмосферу выбрасываются загрязняющее вещество: железо оксид, марганец и его соединения, азота диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, формальдегид, алкаканы, диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров), уайт-спирит, взвешенные частицы, пыль неорганическая 20-70%.

Основными отходами будут являться: ТБО, огарки сварочных электродов, жестяные банки из-под краски.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

- Применять такие устройства и методы работы, чтобы минимизировать выбросы пыли, газов или эмиссию других веществ;
- Обеспечить эффективное разбрызгивание воды в период доставки и узки материалов, когда особенно образуется пыль и должен увлажнить материалы во время сухой и ветреной погоды;
- Использовать эффективную систему очистки струями воды в период доставки и обработки материалов, когда вероятно возникновение пыли, а штабели запасенных материалов увлажняются в период сухой и ветреной погоды;
- Строительный транспорт и машины должны быть в исправном рабочем состоянии, двигатели должны быть выключены, когда транспорт и техника не используются.

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. Ахметова Г.
Тел. 230207



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

