



090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59  
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59  
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

**Казахстанский филиал  
АОЗТ Карачаганак  
Петролиум Оперейтинг Б.В.**

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности  
«строительство горизонтальной добывающей скважины 9878 (С3\_05)»  
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ61RYS00168247 от 11  
октября 2021 г.

(Дата, номер входящей регистрации)

**Общие сведения**

В административном отношении площадь проектируемых работ расположена на территории КНГКМ в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области.

Месторождение Карачаганак расположено на северо-западе Казахстана между 50° и 51° северной широты и между 53° и 54° восточной долготы. В непосредственной близости от месторождения Карачаганак расположено 7 населенных пунктов: Уральск - расположен на расстоянии 150,0 км от месторождения. Расстояние от границы СЗЗ до ближайших населенных пунктов составляет от 9149,0 м (с. Карашыганак) до 11 796,0 м (г. Аксай). В 15,0 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск – Оренбург». В 35,0 км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод «Оренбург – Западная граница», а в 160,0 км к западу – нефтепровод «Мангышлак – Куйбышев». От Карачаганакского месторождения до Оренбургского ГПЗ, расположенного в 30,0 км северо-западнее г. Оренбург, проложены газо-и конденсатопроводы протяженностью 120,0 км. Расстояние от Карачаганакского до Оренбургского месторождения – 80,0 км. По западной части месторождения северо-восточном направлении проложена линия электропередач ЛЭП-35, через территорию месторождения проходит ЛЭП-110. В 2002 г., для врезки в

сеть Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) был построен экспортный трубопровод Большой Чаган-Атырау. Строительство горизонтальной добывающей скважины 9878 (СЗ\_05) будет осуществляться на лицензионной территории, переданной в пользование КПО б.в. Местоположение скважины выбрано на основании изучения промысловых, геологических данных и модели разработки месторождения.

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

В период строительно-монтажных работы предусмотрены работы по монтажу технологического оборудования на уже готовой буровой площадке.

Подготовительные работы к бурению предполагают выполнение пуско-наладочного комплекса после завершения работ по монтажу бурового оборудования. Бурение скважины – сложный технологический процесс строительства ствола буровой скважины, состоящий из следующих основных операций: бурение скважины посредством разрушения горных пород буровым инструментом; удаление выбуренной породы из скважины; крепление ствола скважины в процессе ее углубления обсадными колоннами; проведение комплекса геолого-геофизических работ по исследованию горных пород и выявлению продуктивных горизонтов; спуск на проектную глубину и цементирование последней (эксплуатационной) колонны. Бурение предполагается осуществлять станком Rig 249 или аналогом. Технологией проведения буровых работ предусмотрено применение: безамбарного метода бурения; экологически безопасных компонентов бурового раствора; закрытой системы циркуляции бурового раствора; трехступенчатой системы очистки бурового раствора; использование сертифицированного оборудования.

По окончании буровых работ проводится испытание скважины по программе: освоение, очистка и гидрогазодинамические исследования. Обработка пласта 15 % раствором HCl. Работа после интенсификации притока из пласта (вызов притока и исследование объекта); Очистка скважины (отжиг ССПФ на горизонтальной факельной установке).

Предположительные сроки начала бурения – 24.07.2023 г., окончание бурения – 02.11.2023 г. Продолжительность строительства скважины – 154 суток, из них: подготовительные работы - 2 суток, Строительство и монтаж буровой установки и секций - 12 суток, время бурения и крепления - 95 суток, испытания объектов: ГРП - 15 суток, Очистка скважины - 20 суток, 3 режима испытания скважины - 10 суток Сдача скважины – 23.11.2023 г. Расчетный период эксплуатации скважины 14,3 года.

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

*Атмосферный воздух.* Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период бурения составят 99,8593 т/год, в период испытания составят: 1516,439 т/год.

*Земельные ресурсы.* Размер участка, временно необходимого для проведения буровых работ определён равным 3,5 га. На период эксплуатации

скважины размер отводимого участка составляет 0,36 га. Строений и лесонасаждений, подлежащих сносу или вырубке, на отведённой территории нет.

*Водные ресурсы.* Участок проектирования скважины расположен за пределами водоохранных зон источников поверхностных вод, воздействие работ в результате строительства скважины на состояние поверхностных вод не предполагается.

Скважина 9879 находится за пределами водоохранных зон поверхностных водоемов, расстояние до реки Березовка составляет 700 м.

Источниками водоснабжения: для питьевых целей является привозная бутилированная питьевая вода; для хозяйственных целей - вода пресная, завозится автоцистернами из системы хозяйственно-питьевого водопровода АГК с территории городка буровиков, и хранится для хозяйственно-бытовых нужд и котельной в ёмкости объёмом 17 м<sup>3</sup>; для технологических и производственно-бытовых целей водоснабжение буровой производится автоцистернами с территории бурового городка из сети очищенных и обеззараженных вод, после биологической очистки на АГК, и хранится на площадках буровых установок в двух ёмкостях объёмом 83,4 м<sup>3</sup> и одной ёмкости 70 м<sup>3</sup>.

Объём водопотребления составит: При использовании бурового раствора на углеводородной основе – 6825,5 м<sup>3</sup>, из них 809,5 м<sup>3</sup> на хозяйственно-бытовые нужды, 6016 м<sup>3</sup> – на производственные нужды. При использовании бурового раствора на водной основе – 9105 м<sup>3</sup>, из них 809,5 м<sup>3</sup> на хозяйственно-бытовые нужды, 8295,5 м<sup>3</sup> – на производственные нужды.

*Недра.* Карачаганакский проект реализуется в рамках Окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет. Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка и переработка углеводородного сырья. Территория, выделенная под проектируемые работы, на наличие минеральных и сырьевых ресурсов не отмечена. Проектируемые работы будут осуществляться на территории площадки КПК месторождения Карачаганак.

*Растительные ресурсы.* Растительный покров месторождения Карачаганак представлен свыше 260 видами растений. Среди них есть растения, которые считаются редкими как в стране, так и в регионе. Растительные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются.

*Животный мир.* Животные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются.

*Отходы производства и потребления.* Отходы, образующиеся при бурении скважины: буровой шлам, отработанный буровой раствор, отработанное масло, огарки сварочных электродов, твердые бытовые отходы (ТБО) бумажные мешки из-под химреагентов, полиэтиленовые мешки из-под химреагентов, бочки металлические, пластмассовые канистры, пластмассовые заглушки, пластмассовые протекторы обсадных труб.

Ориентировочные суммарные объемы отходов при бурении скважины – 4820,5527 т/год, из них: опасные – 4796, 1425, неопасные – 24,4102 т/год.

Отходы, образующиеся на период испытания скважины: отработанный рассол, отработанное масло, твердые бытовые отходы (ТБО). Ориентировочные суммарные объемы отходов при испытании скважины – 347,0225 т/год, из них: опасные – 347,0225, неопасные – 0,03 т/год.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

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

Атмосферный воздух - с целью предотвращения выбросов нефти в период вскрытия продуктивных горизонтов при бурении скважины производится создание противодействия столба бурового раствора в скважине, превышающего пластовое давление; на устье скважины устанавливается противовыбросовое оборудование (ПВО); применение герметичной системы хранения буровых реагентов; обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов; проведение мониторинга окружающей среды, для оценки изменений биосферы и принятия соответствующих мер.

Водные ресурсы - применение безамбарного метода бурения, то есть осуществление сбора отходов бурения в специальные контейнеры с последующим обращением их согласно действующей системе управления отходами; сбор производственных (буровых) сточных вод в специальные контейнеры с последующим вывозом на обработку; буровой раствор, в том числе запасной буровой раствор, вывозится на Завод буровых растворов для повторного использования; оборудование устья скважины специальными устройствами, предотвращающими внезапные нефтегазопроявления на устье и их излив на дневную поверхность.

Почвенный покров - проведение проектируемых работ по строительству скважины строго в пределах определенного отдельным проектом земельного отвода; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов; исключение утечек ГСМ; строгие требования к герметизации оборудования; устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой площадки (пленки, уложенной на подготовленное основание), склада ГСМ и склада химреагентов с последующей укладкой сверху железобетонных плит.

Растительный покров - мониторинг состояния объектов растительного мира; использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием; выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др.

Животный мир - мониторинг состояния объектов животного мира.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по п.п. 2.9 п. 2 раздела 2 приложения 1 Экологического

кодекса Республики Казахстан «глубокое бурение», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «строительство горизонтальной добывающей скважины 9878 (СЗ\_05)» будет осуществляться на территории объекта I категории месторождения Карачаганак и относится в соответствии с п.п. 1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приведёт к существенным изменениям деятельности объекта и не окажет воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Экологического кодекса РК и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель департамента**

**Е. Куанов**

*Исп.: Т. Чаганова  
8(7112)50-04-81*