

Казахстан Республикасының  
Экология және Табиғи ресурстар  
министрлігі Экологиялық реттеу  
және бақылау комитетінің Ақтөбе  
облысы бойынша экология  
Департаменті



Департамент экологии по  
Актюбинской области Комитета  
экологического регулирования и  
контроля Министерства экологии  
и природных ресурсов Республики  
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актобе, улица А.Косжанова 9

ТОО «URKHUR E&P»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности  
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ79RYS01481109 28.11.2025 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

#### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Урхур.

В административном отношении участок, планируемых работ, Урхур расположен в Темирском районе Актюбинской области. Ближайший населенный пункт и административный центр село Шубаркудук расположено на расстоянии 14 км от границ участка. Минимальное расстояние от проектируемой скважины У-13 до поселка Кенкияк составляет более 12 км. Областной центр г. Актобе расположен в 120 км. Территория населена очень слабо. Сообщение с населенными пунктами осуществляется по грунтовым и асфальтированным дорогам. Рядом с поселком Шубаркудук проходит автомагистраль. В географическом отношении исследуемая территория расположена в восточной части Прикаспийской впадины. Пологоволнистая равнина, пересеченная многочисленными балками, оврагами, а также отдельными возвышенностями. Наибольшая абсолютная отметка рельефа +339 м, наименьшая +204 м. Местные источники электроснабжения отсутствуют. Энергоснабжение обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе. Климат в регионе резко континентальный с перепадами температуры день-ночь 11-18 °С. Летом жара достигает 36-38 °С, зимой – минус 38 °С. Зимой периодически в 4-5 лет снежный покров достигает 200 мм, и в низинах между барханами толщина снега более или около 2 м.

Предположительные сроки проведение геологоразведочных работ на участке Урхур – 2026-2027гг. Площадь участка недр (геологического отвода) за вычетом исключаемых участков составляет – 1255,05 км<sup>2</sup>.

Координаты угловых точек Структура Урхур: площадь – 1274,0 кв.км Угловые точки:  
1. с.ш. 49°07'00" в.д. 56°30'00"; 2. с.ш. 49°07'00" в.д. 56°32'00"; 3. с.ш. 49°10'00" в.д. 56°32'00";  
4. с.ш. 49°10'00" в.д. 56°50'00"; 5. с.ш. 48°53'00" в.д. 56°50'00"; 6. с.ш. 48°53'00" в.д. 56°55'00";  
7. с.ш. 48°48'00" в.д. 56°55'00"; 8. с.ш. 48°48'00" в.д. 56°48'00"; 9. с.ш. 48°47'00" в.д. 56°48'00";  
10. с.ш. 48°47'00" в.д. 56°47'00"; 11. с.ш. 48°46'00" в.д. 56°47'00"; 12. с.ш. 48°46'00" в.д. 56°46'00";  
13. с.ш. 48°45'00" в.д. 56°46'00"; 14. с.ш. 48°45'00" в.д. 56°45'00"; 15. с.ш. 48°40'00" в.д. 56°45'00";  
16. с.ш. 48°40'00" в.д. 56°42'00"; 17. с.ш. 48°39'00" в.д. 56°41'00"; 18. с.ш. 48°39'00" в.д. 56°41'00";  
19. с.ш. 48°38'00" в.д. 56°41'00"; 20. с.ш. 48°38'00" в.д. 56°40'00"; 21. с.ш. 48°37'00" в.д. 56°40'00";  
22. с.ш. 48°37'00" в.д. 56°39'00"; 23. с.ш. 48°36'00" в.д. 56°39'00"; 24. с.ш. 48°36'00" в.д. 56°38'00";  
25. с.ш. 48°35'00" в.д. 56°38'00"; 26. с.ш. 48°35'00" в.д. 56°37'00"; 27. с.ш. 48°34'00" в.д. 56°37'00";  
28. с.ш. 48°34'00" в.д. 56°36'00"; 29. с.ш. 48°33'00" в.д. 56°36'00"; 30. с.ш. 48°33'00" в.д. 56°35'00";  
31. с.ш. 48°50'00" в.д. 56°35'00"; Географические координаты проектируемых разведочных



скважин: У-11 - 49° 6' 22,0752" (с.ш) 56° 43' 53,6448" (в.д), У-12 - 48° 57' 4,3668" (с.ш.) 56° 46' 32,6748" (в.д), У-13 - 48° 42' 9,324" (с.ш), 56° 43' 4,6416" (в.д), У-14 - 49° 7' 47,0172" (с.ш), 56° 39' 59,2056" (в.д).

### **Краткое описание намечаемой деятельности**

По результатам обработки и интерпретации сейсмических данных 2Д, выполненным в 2024 году специалистами ТОО «Сейсмические геофизические услуги» по контрактной территории ТОО «URKHUR E&P» была представлена современная структурно-тектоническая модель строения мезозойских отложений. Проектируется бурение 4-х разведочных скважин У-11, У-12, У-13 и У-14 с проектной глубиной 750 м каждая. Скважины планируется заложить в пределах прогнозируемых структурно-литологических и структурных залежей в юрских и триасовых толщах на участках Урхур Северный, Урхур Северо-Восточный, Караоба Северный и Найзакудук, выделенных по результатам структурной и динамической переинтерпретации данных сейсморазведки 2Д. Геологические перспективные ресурсы нефти составляют: геологические -120 164,5 тыс. т/извлекаемые – 29 172,7 тыс. т. В процессе бурения предусмотрен отбор образцов шлама и керна, испытание 8 объекта в юрских и триасовых отложениях, отбор пластовых проб нефти, газа, воды и исследование их в лабораториях. Бурение скважин У-11, У-12, У-13, У-14 позволит уточнить строение участка Урхур по юрским и триасовым комплексам. Перед поисковым бурением ставятся следующие задачи: изучение мезозойских структур, установление основных литолого-стратиграфических характеристик юрско-меловых и пермтриасовых отложений путем литологических и биостратиграфических исследований керна и шлама, изучение фильтрационно-емкостных свойств пород-коллекторов по керну, шламу и ГИС, испытание и опробование в колонне объектов в соответствии с рекомендациями ГИС, отбор проб пластовых флюидов, изучение физико-химических свойств нефти в поверхностных и пластовых условиях, определение их товарных качеств. Все эти данные необходимы для подсчета запасов углеводородов по категориям С1 и С2. Продолжительность бурения одной проектной скважины на участке Урхур с проектной глубиной 750(+250) м составляет 236 суток.

Выбор типовой конструкции проектных скважин определяется в соответствии с действующими нормативно-методическими документами, исходя из горно-геологических условий бурения. Количество, глубины спуска, тип и размеры обсадных колонн определены, исходя из совместимости условий бурения и безопасности работ при ликвидации возможных нефтегаз проявлений и испытания скважин на продуктивность. Конструкция скважин в части надежности, технологичности и безопасности обеспечивается за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюид содержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Системы приготовления, циркуляции и очистки бурового раствора на буровой установке исключают возможность загрязнения почвы буровым раствором и химическими реагентами, используемыми для обработки раствора. Для скважин проектными глубинами в пределах 750(±250) м предусматривается следующая конструкция: - Направление – Ø 323,9 мм спускается на глубину 50 м цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктором и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. - Кондуктор Ø 244,5 мм спускается на глубину 500+50 м цементируются до устья. Кондуктор устанавливается для перекрытия неустойчивых меловых отложений, склонных к осыпям, обвалам, прихватам. Монтаж КГ и ПВО. - Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спускается до проектной глубины 750+250 м м спускаются с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. Прогнозируемые дебиты УВ, плотность нефти и газосодержание нефти проектными скважинами на участке «Урхур» за аналог принято месторождение Шубаркудук, Жаксымай и Сайгак (технологические параметры для триасового горизонта - дебит нефти – 10 т/сут, плотность нефти – 0,89 кг/м<sup>3</sup>, газосодержание – 15 м<sup>3</sup>, для юрского горизонта - дебит нефти – 6 т/сут, плотность нефти – 0,904 кг/м<sup>3</sup>).

В пределах Темирского района протекает река Темир. Минимальное расстояние от проектируемых скважин до реки Темир составляет более 25 км и до реки Ойыл 11км.

Минимальное расстояние от проектируемых скважин до границы подземных вод Кокжиде



составляет более - 30 км. Объем водоотведения и водопотребления потребления воды Баланс водоотведения и водопотребления в период строительства гл. 750(±250) составляет: от 1 ой скважин: водопотребление – 16539,92 м<sup>3</sup>, водоотведение – 473,417м<sup>3</sup>. от 4 скважин: водопотребление – 66159,68 м<sup>3</sup>, водоотведение – 1893,668 м<sup>3</sup>.

Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства месторождения. Источники энергоснабжения - дизель-генераторы Источники теплоснабжения – электрообогреватели.

**Ориентировочный объем выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников при строительстве скважин (У-11, У-12, У-13, У-14) гл.750(±250) м., составляет - 321,4017489 т/год, в т.ч. железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,005864, Марганец и его соединения (2кл) - 0,001038 т, Азота (IV) диоксид (2 кл) - 115,1644914т, Азот (II) оксид (3кл) - 18,71422986т, Углерод сажа (3кл) - 9,18840954т, Сера диоксид (3кл) - 17,59044т, Сероводород (2кл) - 0,004477952 т, Углерод оксид (4кл) -112,9887354т, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,00024т, Метан (не.кл) -1,072890384т, С1-С5 (не кл) - 0,514805168т, С6-С10 (не кл.) - 0,19043984т, Бензол (2 кл) - 0,05076868т, Диметилбензол (3кл) - 0,015401288т, Метилбензол (3кл) - 0,031869776т, Бенз/а/пирен (1кл) 0,0001935т, Формальдегид (2кл) - 1,759152т, Масло минеральное нефтяное (не.кл) - 0,0022368, С12-С19 (4кл) -43,8784653т, Пыль неорганическая(3кл) - 0,2276т.**

**Лимиты накопления отходов производства и потребления при стр-ве гл.750 (±250) м скважин – от 1 скв.– 316,8644 т/г, от 4-х скв.– 1267,4576 т/г, в т.ч.: опасные отходы буровой шлам (01 05 05\*) – 450,48 т; отработанный буровой раствор (01 05 06\*) – 744,412 т; отработанные масла (13 02 08\*) – 22,32т, промасленная ветошь (15 02 02\*) – 1,3208 т, использованная тары (15 01 10\*) – 8,6т, Полиэтиленовая пленка (17 06 03\*) – 1,76т, неопасные отходы: металлолом (17 04 07) – 8,08 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) –0,012т, Протекторы обсадных труб (металлические) (16 01 17)-5,306т, Протекторы обсадных труб (пластиковые) (16 01 19) - 3,756т, Пищевые отходы (20 01 08)- 0,8496т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 3,0494т.**

Намечаемая деятельность - «Дополнение к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Урхур» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к II категории, оказывающей умеренное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункту 7.11 пункта 7 Раздела 2 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан (Приказа №223-Ө от 12 августа 2025 года "Об утверждении правил выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения").

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

ОО «URKHUR E&P» планирует проведение разведочных работ на участке Урхур, ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся. В дальнейшем в процессе обустройства контрактной территории с целью выполнения экологических требований будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды для ОО «URKHUR E&P». Согласно разработанной программе, будет предусмотрен: контроль атмосферного воздуха; контроль за качеством подземных вод; мониторинг почв; мониторинг растительного покрова; мониторинг состояния животного мира; мониторинг обращения с отходами; мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций.

Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрены следующие природоохранные мероприятия: выбор технологии и применяемого оборудования бурения с целью снижения отрицательного воздействия на атмосферный воздух; оптимизация работы технологического оборудования с целью соблюдения нормативов ПДВ и поддержания уровня концентрации ЗВ ниже ПДК на границе СЗЗ (регулирование топливной аппаратуры дизельных ДВС агрегатов и автотранспорта для снижения загазованности территории ведения работ); использование герметичных систем в блоке приготовления и очистки бурового раствора, на участках хранения бурового раствора, отработанных буровых стоков, бурового шлама, емкостей ГСМ, емкости приема пластовых флюидов при испытании скважины; хранение сыпучих материалов и химических реагентов



закрытом помещении; размещение стационарных источников выбросов ЗВ на площадке бурения с учетом преобладающего направления ветра; соблюдение «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» на всех стадиях строительства, эксплуатации и ремонта скважины; проведение испытания и освоения скважины при благоприятных метеорологических условиях; герметизация скважин и утилизация жидких флюидов при испытании и освоении скважины, разработка мер ликвидации при аварийных выбросах; выбор сокращенного режима работы двигателей (до 20%) в период НМУ с целью уменьшения зоны опасных явлений. Мероприятия по охране недр. При бурении скважин на нефтяных участках должны проводиться мероприятия, обеспечивающие сохранение ГС, эти мероприятия включают: Предотвращение открытого фонтанирования, грифообразования, поглощений промывочной жидкости, обвалов стенок скважин и межпластовых перетоков нефти, воды и газа в процессе проводки, освоения и последующей эксплуатации скважины; Надежную изоляцию в пробуренных скважинах нефтеносных, газоносных и водоносных пластов по всему вскрытому разрезу; Необходимую герметичность всех технических и обсадных колонн труб, спущенных в скважину, их качественное цементирование; Предотвращение ухудшения коллекторских свойств продуктивных пластов, сохранение их естественного состояния при вскрытии, крепление и освоении. Мероприятия по охране ГС при строительстве скважин должны быть направлены на предотвращение загрязнения земли, поверхностных и подземных вод буровыми растворами, химреагентами, нефтепродуктами, минерализованными водами. Освоение скважин после бурения должно производиться при оборудовании устья скважины герметизирующим устройством, предотвращающим разлив жидкости, открытое фонтанирование. При обводнении скважин, помимо контроля за обводненностью их продукции, необходимо провести специальные геофизические и гидрогеологические исследования для определения места притока воды в скважину через колонну, источника обводнения и глубины его залегания.

**Выводы:** Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



