

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



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

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Ақтөбе, улица А.Косжанова 9

АО «СНПС - Ақтөбемұнайгаз»

## 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: №KZ72RYS01587838 13.02.2026 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство вертикальных скважин №№1014,1013 на участке горного отвода Южный Жанажол.

Продолжительность строительства скважин 115 сут. Весь объем работ по бурению скважины планируется выполнить в период до конца 2026г. После окончания бурения скважин, производится демонтаж бурового оборудования и передача скважин в эксплуатацию.

Участок горного отвода Южный Жанажол в административном отношении входит в состав Мугалжарского района Актыобинской области. Месторождение расположено в 130 км к югу от г. Кандагач. Областной центр г. Ақтөбе находится в 240 км к югу рассматриваемого месторождения, с Жанажолом его соединяет асфальтированная трасса. Ближайшая железнодорожная станция Жем находится в 100 км к востоку от площади. Скважина №1014 от поселка Жагабулак находится на расстоянии 42,07км в юго-западном направлении, скважина №1013 находится на расстоянии 42,40км в юго-западном направлении.

Площадь земельного отвода – 2,1 га (для 2 скважин – 4,2га). Целевое назначение земельного участка - строительство и эксплуатация скважин, выполнение лицензионных обязательств. Срок действия контракта до 2047года.

Географические координаты планируемых скважин: Сква 1014 – сев.широта: 48°12'58,03", вост. долгота 57°17'22,97" Сква 1013– сев.широта: 48°12'42,48", вост. долгота 57°17'26,67" Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы скв. 1014 сев. широта: 48°13'00,87" вост. долгота 57°17'23,77" сев. широта: 48°12'58,78" вост. долгота 57°17'18,62" сев. широта: 48°12'55,21" вост. долгота 57°17'21,89" сев. широта: 48°12'57,37" вост. долгота 57°17'27,04" скв. 1013 сев. широта:48°12'45,16" вост. долгота 57°17'27,89" сев. широта:48°12'43,29" вост. долгота 57°17'22,60" сев. широта:48°12'39,60" вост. долгота 57°17'25,49" сев. широта:48°12'41,53" вост. долгота 57°17'30,87".

### Краткое описание намечаемой деятельности

Цель бурения и назначения скважин - эксплуатационные. Способ бурения скважин – роторно-винтовой. Проектная скорость бурения – 1251м/ст. Для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-45, ZJ-50, ZJ-70 (из наличия). Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Прогнозируемое извлекаемое количество в отношении нефти



скважина №1014 -15,0 тн/сут., №1013 -18,0тн/сут. В отношении газа: скважина №1014 - 1000м<sup>3</sup>/сут., №1013 -1000м<sup>3</sup>/сут.

В 2025 году выполнен «Пересчет запасов нефти, свободного и растворенного газа, конденсата и попутных компонентов месторождения Жанажол Актюбской области Республики Казахстан» 2025г. и утвержден ГКЗ РК (протокол №2766-25-У от 30.09.2025г). На базе данного пересчета запасов был выполнен «Проект разработки месторождения Жанажол» по состоянию на 01.01.2025г в соответствии с Договором №2123Р от 21.08.2023г., ТОО «Timal Consulting Group». В рамках проекта представлены и утверждены технологические показатели разработки месторождения. На основании данного «Проекта Разработки» на участке горного отвода Южный Жанажол планируется бурение эксплуатационных, вертикальных скважин №1014 и 1013. Групповой техникой проект составлен по разрезу скважины 1014, исходя из горно-геологических условий бурения скважины в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» предусматриваются следующая конструкция скважин: Направление d=508 мм - 30м устанавливается с целью перекрытия зон возможного поглощения бурового раствора в верхне-меловых отложениях и перекрытие верхних неустойчивых пород; Кондуктор d=339,7мм - 900м устанавливается с целью перекрытия неустойчивых пород в нижнемеловых, юрских и триасовых отложениях; Техническая колонна d=247,65x 244,5мм - 2739м устанавливается с целью перекрытия соленосных отложений в кунгуре, для предотвращения осыпей и обвалов в пермских отложениях; Эксплуатационная колонна d=168,3мм - 2920м устанавливается с целью разобщение нефтеносных горизонтов. Для предупреждения открытого фонтанирования газа и нефти в процессе бурения скважины на устье скважины монтируются противовыбросовые устройства, соответствующие международным стандартам. В процессе бурения скважин осуществляется безамбарный способ бурения. Оборудование замкнутой системы очистки и приготовления бурового раствора с использованием металлических емкостей, а также контейнеров для сбора и вывоза шлама. Применяется технология и оборудования приготовления глинистого раствора и водных растворов химреагентов, исключая загрязнения окружающей среды. Применяются обсадные трубы типа J-55, 110Т, L80, 90SS стандартам американского нефтяного института (API) и резьбой ВС обеспечивает высококачественное свинчивание. Соединение обеспечивает устойчивость к воздействию внутреннего и внешнего давлений даже при высоких осевых нагрузках. Герметичность обсадных колонн межколонного и за колонного пространства проверяется опрессовкой. Применение специальной технологической оснастки колонн, облегченных и расширяющихся тампонажных растворов, современных технологий цементирования с предусмотренным комплексом методов контроля процесса цементирования и качества крепления колонн обеспечивает надежность конструкции скважины. Ограничение скорости спускоподъемных операций бурового инструмента и спуска обсадных колонн направлено на предупреждение гидроразрыва пород, поглощения бурового раствора и возможных нефтегазодопроявлений. Также вовремя бурения проводятся исследовательские работы в разных интервалах: отбор шлама, геофизические исследования скважины, инклинометрия, каротаж по контролю за качеством цементирования скважины и другие работы. После бурения планируется передача скважин в эксплуатацию. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса. Весь объем работ по бурению скважины планируется выполнить в период до конца 2026 г.

Ближайший водный объект река Атжаксы. Скважина №1014 от р.Атжаксы находится на расстоянии 12,90км в юго-западном направлении, скважина №1013 находится на расстоянии 13,20км в юго-западном направлении. Согласно расчетам, всего объем водопотребления от 2 скважин: 3751,10 м<sup>3</sup>/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 1412,78м<sup>3</sup>/год. Потребное количество технической воды при бурении 2338,32м<sup>3</sup>.

Согласно информации РГКП «Казахское Лесостроительное предприятие» координаты проекта находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

В этой связи, согласно прилагаемой картограмме, местоположение государственного лесного фонда и территории государственного природного заповедника должно быть согласовано с государственным предприятием КГУ «Темирское учреждение по охране лесов и



животного мира» с учетом изменений границ, существовавших со времени последнего лесохозяйственного управления.

В этом регионе обитают птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, журавль красавка. На территории района встречаются дикие животные, в том числе: лисы, куницы, хорек, зайцы и грызуны. Кроме того, в весенне-летне-осенний период обитает сайгаки популяции Устюрт.

Иные ресурсы: Расход топлива для оборудований используемой во время намечаемой деятельности на скв. №1014: для дизельной установки – 628,32 т/год, цементирующего агрегата – 4,0 т/год, парового котла - 111,0 т/год, ДЭС – 81,64т/год. на скв.№1013: для дизельной установки – 628,32 т/год, цементирующего агрегата – 4,0 т/год, парового котла - 111,0 т/год, ДЭС – 81,64т/год.

**Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период строительства от 2 скважин составит – 143.383184386т/год.** Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 12.499245725г/с, 51.53333585т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 2.02696г/с, 8.242т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0.855000002г/с, 3.48416т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 1.818493332г/с, 8.44496т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000019544г/с, 0.0000117208т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 10.424633334г/с, 45.23828т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.000018916г/с, 0.000078536т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.212066668г/с, 0.839624т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 5.103293788г/с, 20.9091342792т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 0.7716г/с, 4.6916т/год.

В период строительства скважин основными отходами при бурении являются: буровой шлам; отработанный буровой раствор; буровые сточные воды (БСВ); отработанные масла; загрязненный грунт; промасленная ветошь; тара из под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки); ТБО. 3 вида отходов относится к неопасным, 6 вида являются опасными отходами. Всего отходов производства и потребления от 2 скважин – 6441,50т/год. В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 2288,70т/год, уровень опасности БШ – код 01 05 05\* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 1600,10т/год, уровень опасности ОБР – код 01 05 05\* – опасные отходы. Буровые сточные воды (БСВ) – 2526,48т/год, уровень опасности БСВ – код 01 05 06\* – опасные отходы. Отработанные масла – 9,34т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 04\* – опасные отходы. Загрязненный грунт – 13,50т/год, грунт, содержащий нефтепродукты, уровень опасности 17 05 03\* - опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,26т/год. Промасленная ветошь – образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин, уровень опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02\* – опасные отходы. Мешкотара — 0,30т/год, при бурении скважин используется различные химические реагенты, после которых отходами являются их упаковка. Уровень опасности тары из под химреактивов (мешки мешкотара) – 15 01 01 не опасные отходы. Пластмассовые бочки – 0,70т/год. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.), уровень опасности тары из под химреактивов (пластмассовые бочки) – 15 01 02 не опасные отходы. Отходы потребления, т.е. твердо-бытовые отходы – 2,12т/год. Уровень опасности используемой тары – 20 03 01 – неопасные отходы. В результате хозяйственно-производственной деятельности персонала образуются твердые – бытовые отходы.

Намечаемая деятельность - «Строительство вертикальных скважин №№1014,1013 на участке горного отвода Южный Жанажол» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

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

Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их

**охраняемых зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-**



культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия.

Меры по предупреждению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: обязательное соблюдение всех нормативных правил при строительстве скважин; периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности, постоянное напоминание всему рабочему персоналу о необходимости соблюдения правил безопасности; Контроль концентраций загрязняющих веществ, образующихся в ходе деятельности, в окружающей среде – не допускать сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; используемая при строительстве спецтехника и автотранспорт проходит регулярный технический осмотр и ремонт гидравлических систем для предотвращения утечки горюче-смазочных материалов и загрязнения почв нефтепродуктами; движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; снять, сохранить и использовать плодородный слой почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель; проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан.

**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 Қуанов Бисенұлы

