

Қазақстан 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.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: №KZ70RYS01666541 07.04.2026 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство эксплуатационных скважин №№2672, 2650, 2658, 2674.

Продолжительность строительства скважин 145 сут. Весь объем работ по бурению скважины планируется выполнить в период до конца 2027г.

Месторождение Жанажол в административном отношении входит в состав Мугалжарского района Актюбинской области. Месторождение расположено в 130 км к югу от г. Кандагач. Областной центр г.Ақтөбе находится в 240 км севернее рассматриваемого месторождения, с Жанажолом его соединяет асфальтированная трасса. Ближайшая железнодорожная станция Жем находится в 100 км к востоку от площади. Скважины находятся от поселка Жагабулак на расстоянии от 22,20 – 31,00 км в юго-западном направлении. Площадь земельного отвода – 2,1 га (для 4 скважин – 8,4 га).

Географические координаты планируемых скважин: скв. 2672 - сев. широта: 48°21'58,2560", вост. долгота 57°26'7,9327" скв. 2650 - сев. широта: 48°17'38,2581", вост. долгота 57°23'10,4371" скв. 2658 - сев. широта: 48°18'8,4868", вост. долгота 57°23'20,3094" скв. 2674 - сев. широта: 48°21'48,9776", вост. долгота 57°26'33,1822" Географические координаты угловых точек северной широты и восточной долготы: скв. 2672 сев. широта 48°22'0,4072", вост. долгота 57°26'5,3167" сев. широта 48°21'59,9946", вост. долгота 57°26'11,0628" сев. широта 48°21'56,5176", вост. долгота 57°26'4,7322" сев. широта 48°21'56,1468", вост. долгота 57°26'10,5067" скв. 2650 сев. широта 48°17'40,3591", вост. долгота 57°23'7,9524" сев. широта 48°17'40,0337", вост. долгота 57°23'13,7511" сев. широта 48°17'36,4900", вост. долгота 57°23'7,4687" сев. широта 48°17'36,1649", вост. долгота 57°23'13,2634" скв. 2658 сев. широта 48°18'10,8120", вост. долгота 57°23'18,0920" сев. широта 48°18'10,0002", вост. долгота 57°23'23,7827" сев. широта 48°18'7,0176", вост. долгота 57°23'16,8758" сев. широта 48°18'6,2058", вост. долгота 57°23'22,5664" скв. 2674 сев. широта 48°21'52,0093", вост. долгота 57°26'33,4878" сев. широта 48°21'49,0418", вост. долгота 57°26'37,2054" сев. широта 48°21'46,5479", вост. долгота 57°26'32,6880" сев. широта 48°21'49,5320", вост. долгота 57°26'29,0346".

### Краткое описание намечаемой деятельности

Цель бурения и назначение скважин - эксплуатационная. Способ бурения скважин – роторно-винтовой. Проектная скорость бурения – 1185м/ст. мес. 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. Продолжительность проведения работ по скважине будет состоять из следующих этапов (всего 145 суток): - подготовительные и земляные работы – 25 суток; - строительно-монтажные работы – 20 суток; - бурение и крепление – 100 суток. Прогнозируемое извлекаемое количество в отношении нефти: скважина №2672-16,0 тн/сут., №2650-18,0тн/сут., №2658-17,0тн/сут., №2674-19,0тн/сут. В отношении газа: скважина №2672-16000 м<sup>3</sup>/сут., №2650-18000м<sup>3</sup>/сут., №2658-17000м<sup>3</sup>/сут., №2674-19000м<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 рамках проекта представлены и утверждены технологические показатели разработки месторождения. Групповой проект составлен по разрезу скважины 2672, исходя из горно-геологических условий бурения скважины в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» предусматриваются следующая конструкция скважин: Направление d=508мм - 20м устанавливается с целью перекрытия зон возможного поглощения бурового раствора в верхне-меловых отложениях и перекрытие верхних неустойчивых пород; Кондуктор d=339,7мм - 1100м устанавливается с целью перекрытия неустойчивых пород в нижнемеловых, юрских и триасовых отложениях; Техническая колонна d=247,65x244,5 мм – 2544 мм устанавливается с целью перекрытия соленосных отложений в кунгуре, для предотвращения осыпей и обвалов в пермских отложениях; Эксплуатационная колонна d=168,3 мм – 3950 м 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. Применяются обсадные трубы типа J-55, 110TT, 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 заколонного 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 нефтегазоводопроявлений. 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 2027 г.

Ближайший водный объект река Атжаксы. Скважины №№2672, 2650, 2658, 2674 от р.Атжаксы находится на расстоянии 1,50 – 6,30 км. Всего объем водопотребления от скважин №№2672, 2650, 2658, 2674 – 8891,72м<sup>3</sup>/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 3562,68м<sup>3</sup>/год. Потребное количество технической воды при бурении 5329,04м<sup>3</sup>.

Проектируемая территория расположена в Мугалжарском районе Актюбинской области, где обитают следующие виды охотничьих диких животных: волк, лисица, корсак, хорёк, барсуک, заяц, кабан, а также грызуны; из птиц — утка, гусь, лысуха и куропатка. Виды птиц, занесённые в Красную книгу Республики Казахстан — филин, стрепет, степной орёл, журавль-красавка — являются ареалом обитания в весенне-летне-осенний период.



Иные ресурсы: Расход топлива для оборудования используемой во время намечаемой деятельности (для каждой скважины): для дизельной установки – 897,60 т/год, цементирующего агрегата – 16,32 т/год, парового котла - 111,0 т/год, ДЭС – 102,94 т/год.

**Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период строительства от скважин №№2672,2650,2658,2674 составит – 399,837783412т/год.** Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 24.99849145г/с, 146.1463517т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 4.05392г/с, 23.484448т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 1.710000004г/с, 9.93008т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 3.636986664г/с, 22.94792т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000039088г/с, 0.000043904т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 20.849266668г/с, 126.28664т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.000037832г/с, 0.000223712т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.424133336г/с, 2.39276т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 10.206587576г/с, 59.596116096т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 1.5432г/с, 9.0532т/год.

В период строительства скважин основными отходами при бурении являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; буровые сточные воды (БСВ); промасленная ветошь; загрязненный грунт; ТБО; тара из под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки); отработанные масла. 3 вида отходов относится к неопасным, 6 вида являются опасными отходами. Всего отходов производства и потребления от 4 скважин – 14555,24т/год. В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 5258,00т/год, уровень опасности БШ – код 01 05 05\* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 3581,16т/год, уровень опасности ОБР – код 01 05 05\* – опасные отходы. Буровые сточные воды (БСВ) – 5654,48т/год, уровень опасности 01 05 06\* - опасные отходы. Отработанные масла – 26,72т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 04\* – опасные отходы. Загрязненный грунт – 27,0т/год, уровень опасности 17 05 03\* - опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,52т/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 — 0,60т/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 – 1,40т/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. твердые бытовые отходы – 5,36т/год. Уровень опасности используемой тары – 20 03 01 – неопасные отходы. В результате хозяйственно-производственной деятельности персонала образуются твердые – бытовые отходы.

Намечаемая деятельность - «Строительство эксплуатационных скважин №№2672, 2650, 2658, 2674» (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 охранных 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



реконструкции 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 Куанов Бисенұлы

