

Казақстан 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: №KZ76RYS01665657 07.04.2026 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется реконструкция бокового ствола скважины №901.

Продолжительность реконструкции скважины 90 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. Скважина находится от поселка Жагабулак на расстоянии 31,0 км в юго-западном направлении. Площадь земельного отвода – 2,1га.

Географические координаты планируемой скважины: Сква. №901 - северная широта: 48° 18' 22,93" восточная долгота: 57° 21' 07,46" Географические координаты угловых точек северной широты и восточной долготы: скв. 901 сев. широта 48°18'25,0777", вост. долгота 57°21'9,9292" сев. широта 48°18'21,2106", вост. долгота 57°21'10,5577" сев. широта 48°18'20,7812", вост. долгота 57°21'4,6654" сев. широта 48°18'24,6584", вост. долгота 57°21'4,1325".

### Краткое описание намечаемой деятельности

Цель бурения и назначение скважины - эксплуатационная. Способ бурения скважины – роторно-винтовой. Проектная скорость бурения - 237м/ст.мес. Для бурения скважины будет использована буровая установка XJ-550, XJ-750, ZJ-45, ZJ-50 (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 90 суток): - подготовительные и земляные работы – 25 суток; - строительно-монтажные работы – 20 суток; - бурение бокового ствола – 45 суток. Прогнозируемое извлекаемое количество в отношении нефти - 15 тн/сут., в отношении газа 15000м<sup>3</sup>/сут.

В 2025 году выполнен «Пересчет запасов нефти, свободного и растворенного газа, конденсата и попутных компонентов месторождения Жанажол Актюбинской 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. Согласно проекту месторождение Жанажол разрабатывается по третьему варианту разработки. Исходя из горно-геологических условий бурения скважины в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» предусматриваются следующая конструкция бокового ствола скважины: боковой наклонно-направленный ствол Ø139,7 мм – 2661-3019м. Для предупреждения открытого фонтанирования газа и нефти в процессе бурения бокового ствола 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, исключаящих загрязнения окружающей среды. 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 скважины 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. Скважина от р.Атжаксы находится на расстоянии 3,2 км в юго-западном направлении. Всего объем водопотребления от скважин: 821,96м<sup>3</sup>/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 552,83м<sup>3</sup>/год. Потребное количество технической воды при бурении 269,13м<sup>3</sup>.

Проектируемая территория расположена в Мугалжарском районе Актюбинской области, где обитают охотничьи виды диких животных, такие как: волк, лисица, корсак, хорек, барсук, заяц, кабан, а также грызуны; из птиц встречаются: утка, гусь, лысуха и куропатка. Также данная территория является ареалом обитания птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, таких как: филин, стрепет, степной орел, белоголовый журавль, в весенне-летне-осенний период.

Иные ресурсы: Расход топлива для оборудований используемой во время намечаемой деятельности: для дизельной установки – 311,40 т/год, цементирующего агрегата – 1,0 т/год, парового котла – 72,36 т/год, ДЭС – 92,96 т/год.

**Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период реконструкции от скважины составит – 41.299308619т/год.** Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 5.4281597855г/с, 14.482223523т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0.880706667г/с, 2.310282т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0.371222223г/с, 0.96642т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0.786857333г/с, 2.4522768т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000009772г/с, 0.000004704т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 4.517525556г/с, 12.790764т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.000008223г/с, 0.000022296т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.092033333г/с, 0.23382т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 2.215369117г/с, 5.800195296т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 0.3858г/с, 2.2633т/год.

В период реконструкции скважины основными отходами при бурении являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; буровые сточные воды (БСВ); ТБО; промасленная ветошь; загрязненный грунт, 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 скважины**



372,75т/год. В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 21,90т/год, уровень опасности БШ – код 01 05 05\* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 131,96т/год, уровень опасности ОБР – код 01 05 05\* – опасные отходы. Буровые сточные воды (БСВ) – 208,36т/год, уровень опасности 01 05 06\* - опасные отходы. Отработанные масла – 2,32т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 04\* – опасные отходы. Загрязненный грунт – 6,75т/год, уровень опасности 17 05 03\* - опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,13т/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 — 0,15т/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 – 0,35т/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 – 0,83т/год. Уровень опасности используемой тары – 20 03 01 – неопасные отходы. В результате хозяйственно-производственной деятельности персонала образуются твердые – бытовые отходы.

Намечаемая деятельность - «Реконструкция бокового ствола скважины №901» (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

