

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.Актөбе, 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: №KZ53RYS01710400 30.04.2026 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство эксплуатационной скважины №768 месторождения Северная Трува.

Продолжительность строительства скважин 100 сут. Весь объем работ по бурению скважины планируется выполнить в период до конца 2027г. После окончания бурения скважины, производится демонтаж бурового оборудования и передача скважины в эксплуатацию.

Месторождение Северная Трува находится южнее от месторождения Жанажол, в административном отношении расположен в Байганинском районе Актюбинской области. Месторождение расположено в 145 км к югу от Карауилкелди. Областной центр г. Актөбе находится в 252 км севернее рассматриваемого месторождения, с Северная Трува его соединяет асфальтированная трасса. От поселка Кемерши скважина приблизительно находится на расстоянии 50,08км в северо-западном направлении.

Площадь земельного отвода – 2,1га.

Географические координаты планируемой скважины: Сква.768 - сев.широта: 47°47'5,9750" вост. долгота: 57°17'46,8827" Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы: 1.сев. широта: 47°47'8,7140" вост. долгота: 57°17'47,2019" 2.сев.широта: 47°47'5,7599" вост. долгота: 57°17'50,9467" 3.сев.широта: 47°47'3,2360" вост. долгота: 57°17'46,5635" 4.сев.широта: 47°47'6,1901" вост. долгота: 57°17'42,8187".

### Краткое описание намечаемой деятельности

Цель бурения и назначение скважины - эксплуатационное. Способ бурения скважины – роторно-винтовой. Проектная скорость бурения – 1396 м/ст. мес. Для бурения скважины 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 100 суток): - подготовительные и земляные работы – 25суток; - строительно-монтажные работы – 20 суток; - бурение и крепление – 55 суток. Прогнозируемое извлекаемое количество в отношении нефти - 16тн/сут., в отношении газа - 16000м3/сут.

Индивидуальный технический проект на строительство эксплуатационной наклонно-направленной скважины №768 месторождения Северная Трува разработан НИИ по разработке



нефтегазовых месторождении АО «CNPC-Актобемунайгаз» согласно задания на проектирование и в соответствии с «Проектом разработки месторождения Северная Трува» 2022г. В соответствии с Проектом разработки месторождения Северная Трува предусматривается бурение скважины №768. Исходя из горно-геологических условий бурения скважины в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» предусматривается следующая конструкция скважины: Кондуктор  $d=339,7$  мм - 190м устанавливается с целью перекрытия неустойчивых пород в нижнемеловых, юрских и триасовых отложениях; Техническая колонна  $d=244,5$ мм - 1000м устанавливается с целью перекрытия соленосных отложений в кунгуре, для предотвращения осыпей и обвалов в пермских отложениях; Эксплуатационная колонна  $d=168,3$ мм - 2559м устанавливается с целью разобщения 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, исключаящих загрязнения окружающей среды. Применяются обсадные трубы типа J-55, 110TT, L-80, 90SS стандартам американского нефтяного института (АНИ) 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 Джайынды. Скважина от реки Джайынды находится на расстоянии 23,0км в юго-западном направлении. Согласно расчетам, всего объем водопотребления от скважины: 1321,89м<sup>3</sup>/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 614,25м<sup>3</sup>/год. Потребное количество технической воды при бурении 707,64м<sup>3</sup>. Объем питьевого и бытового водоснабжения составит – 877,50м<sup>3</sup>/год.

Согласно сведениям РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие», координаты месторождения расположены вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Указанная территория является средой обитания устьуртской популяции сайгака. Кроме того, на территории района встречаются следующие виды диких животных, являющихся объектами охоты: волк, заяц, лиса, корсак, степной хорёк и барсук. Из птиц, занесённых в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются степной орёл, саджа и чернобрюхий рябок.

Иные ресурсы: Расход топлива для оборудований используемой во время намечаемой деятельности: для дизельной установки – 493,68 т/год, цементирующего агрегата – 16,32 т/год, парового котла – 88,44 т/год, ДЭС – 70,99 т/год.

**Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период строительства составит – 58.714660571т/год.** Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 6.24705829г/с, 20.890415417т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 1.01348г/с, 3.34204т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0.427500001г/с, 1.40882т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0.905130666г/с, 3.4249772т/год.



Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000009772г/с, 0.0000084476т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 5.202586667г/с, 18.309776т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.000009458г/с, 0.000031954т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.106033334г/с, 0.339863т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 2.551646894г/с, 8.4559285524т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 0.3858г/с, 2.5428т/год. Результаты расчета рассеивания, показывает, что при реализации проектных решений превышения ПДК загрязняющих веществ в атмосфере по всем ингредиентам на границе условной санитарно-защитной зоны не наблюдается. Ожидаемые выбросы не превышает допустимый предел пороговых значений и не подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом.

В период строительства скважины 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 скважины – 1847,58т/год. В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 582,80т/год, уровень опасности БШ – код 01 05 05\* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 485,78т/год, уровень опасности ОБР – код 01 05 05\* – опасные отходы. Буровые сточные воды (БСВ) – 767,03т/год, уровень опасности БСВ – код 01 05 06\* – опасные отходы. Отработанные масла – 3,67т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 04\* – опасные отходы. Загрязненный грунт – 6,75т/год, грунт, содержащий нефтепродукты, 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 – 0,92т/год. Уровень опасности используемой тары – 20 03 01 – неопасные отходы. В результате хозяйственно-производственной деятельности персонала образуются твердые – бытовые отходы. На площадке строительства будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться специализированным подрядным организациям согласно договору.

Намечаемая деятельность - «Строительство эксплуатационной скважины №768 месторождения Северная Трува» (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

