



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: №KZ57RYS01120471 29.04.2025 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

**Общие сведения**

Намечаемой деятельностью планируется строительство эксплуатационных скважин №2672, 2624, 2635, 2647, 2648, 2649, 2674, 2675 месторождения Жанажол.

Продолжительность строительства скважин 145 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.

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 21,856 км до 30,135 км в юго-западном направлении.

Площадь земельного отвода – 2,1 га (для 8 скважин – 16,8 га). Целевое назначение земельного участка - строительство и эксплуатация скважин, выполнение лицензионных обязательств. Срок действия контракта до 2042 года.

Географические координаты планируемых скважин: скв. 2672 - сев. широта: 48°21'58,2560", вост. долгота 57°26'7,9327" скв. 2624 - сев. широта: 48°21'30,3560", вост. долгота 57°26'59,3476" скв. 2635 - сев. широта: 48°18'4,5463", вост. долгота 57°23'34,7254" скв. 2647 - сев. широта: 48°19'58,5205", вост. долгота 57°29'45,1416" скв. 2648 - сев. широта: 48°19'55,2335", вост. долгота 57°29'28,3765" скв. 2649 - сев. широта: 48°19'51,8430", вост. долгота 57°29'39,3987" скв. 2674 - сев. широта: 48°21'48,9776", вост.долгота 57°26'33,1822" скв. 2675 - сев. широта: 48°22'2,5065", вост. долгота 57°26'40,7676" Географические координаты угловых точек северной широты, восточной долготы скв. 2672 сев. широта: 48°21'59,8524" вост.долгота 57°26'11,2720" сев. широта: 48°21'55,9973" вост. долгота 57°26'10,4948" сев. широта: 48°21'56,5204" вост. долгота 57°26'4,6127" сев. широта: 48°22'0,3703" вост. долгота 57°26'5,4865" скв. 2624 сев. широта: 48°21'33,0218" вост. долгота 57°26'58,3315" сев. широта: 48°21'31,0593" вост. долгота 57°27'3,3707" сев.широта: 48°20'22,8968" вост. долгота 57°26'59,8112" сев. широта: 48°21'29,6635" вост. долгота 57°26'55,3868" скв. 2635 сев. широта: 48°18'7,29" вост. долгота 57°23'34,44" сев. широта: 48°18'4,29" вост. долгота 57°23'38,79" сев. широта: 48°18'1,79" вост. долгота 57°23'34,52" сев. широта: 48°18'4,49" вост. долгота 57°23'30,53" скв.2647 сев. широта: 48°20'0,5342" вост. долгота 57°29'47,9039" сев. широта: 48°19'56,6482" вост. долгота 57°29'48,1638" сев. широта: 48°19'56,4748" вост. долгота 57°29'42,3358" сев. широта: 48°20'0,4254" вост.долгота 57°29'42,0667" скв. 2648 сев. широта: 48°19'56,4093" вост. долгота 57°29'32,1851" сев. широта: 48°19'52,7662" вост. долгота 57°29'30,1250" сев. широта: 48°19'54,0782" вост. долгота 57°29'24,6332" сев. широта: 48°19'57,7398" вост. долгота 57°29'26,6007" скв. 2649 сев.широта:



48°19'54,4384" вост. долгота 57°29'41,1401" сев.широта: 48°19'50,5678" вост. долгота 57°29'41,7188" сев.широта: 48°19'50,1723" вост. долгота 57°29'35,8179" сев.широта: 48°19'54,0525" вост. долгота 57°29'35,3354" скв. 2674 сев.широта: 48°21'49,8361" вост. долгота 57°26'36,5822" сев.широта: 48°21'46,5707" вост. долгота 57°26'35,2455" сев.широта: 48°21'47,6084" вост. долгота 57°26'29,5194" сев.широта: 48°21'50,8600" вост. долгота 57°26'30,9506" скв. 2675 сев.широта: 48°22'3,5583" вост. долгота 57°26'44,5471" сев.широта: 48°21'59,9587" вост. долгота 57°26'42,3342" сев.широта: 48°22'1,4332" вост. долгота 57°26'36,9326" сев.широта: 48°22'5,0938" вост. долгота 57°26'39,1770".

### Краткое описание намечаемой деятельности

Раздел «Охраны окружающей среды» к групповому техническому проекту на строительство скважин №2672, 2624, 2635, 2647, 2648, 2649, 2674, 2675 месторождения Жанажол разработан НИИ по разработке нефтегазовых месторождений АО «СНПС-Актобемунайгаз» согласно заданию на проектирование, и в соответствии с «Проект разработки нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол» 2019г. Цель бурения и назначения скважин - эксплуатационные. Способ бурения скважин – роторно-винтовой. Проектная скорость бурения – 1235,4 м/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 №2672-14,0 тн/сут., №2624-16,0 тн/сут., №2635-15,0 тн/сут., №2647-15,0 тн/сут., №2648-17,0 тн/сут., №2649-16,0 тн/сут., №2674-15,0 тн/сут., №2675-16,0 тн/сут. В отношении газа: скважина №2672-17570 м<sup>3</sup>/сут., №2624-20080 м<sup>3</sup>/сут., №2635-18825 м<sup>3</sup>/сут., №2647-18825 м<sup>3</sup>/сут., №2648-21335 м<sup>3</sup>/сут., №2649-20080 м<sup>3</sup>/сут., №2674-18825 м<sup>3</sup>/сут., №2675-20080 м<sup>3</sup>/сут.

Согласно проекта месторождение Жанажол разрабатывается по третьему варианту разработки. 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 - 30м устанавливается с целью перекрытия зон возможного поглощения бурового раствора в верхне-меловых отложениях и перекрытие верхних неустойчивых пород; Кондуктор d=339,7мм - 1000м устанавливается с целью перекрытия неустойчивых пород в нижнемеловых, юрских и триасовых отложениях; Техническая колонна d=247,65x 244,5мм - 2544м устанавливается с целью перекрытия соленосных отложений в кунгуре, для предотвращения осыпей и обвалов в пермских отложениях; Эксплуатационная колонна d=168,3мм - 3938м 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, исключая загрязнения окружающей среды. 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 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 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 2026 г.

Водоснабжение для технических, питьевых и хоз-бытовых нужд осуществляется согласно договору. Техническая вода необходима для приготовления бурового, цементного раствора, затвердевания цемента и для других технических нужд. Хранение воды будет осуществляться в емкостях. Вода для питьевых и хоз-бытовых нужд привозится в бутылках и цистернах. Ближайший водный объект река Атжаксы. Скважины от р.Атжаксы находятся на расстоянии от 1,573 км до 6,894 км в северо-восточном направлении. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют, рассматриваемые скважины не входят в водоохранную зону и полосу, нет необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Вид водопользования - специальное. Питьевая вода на буровой хранится в резервуарах питьевой воды, отвечающей требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. В период строительства скважин будет использована вода питьевая, для хозяйственно-бытовых и технических нужд. Согласно расчетам, всего объем водопотребления от 8 скважин: 17571,68 м<sup>3</sup>/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 7125,36 м<sup>3</sup>/год. Потребное количество технической воды при бурении 10446,32 м<sup>3</sup>.

По данным РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие», проектируемая площадь расположена на территории Актюбинской области и не включает в себя особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда.

На территории Мугалжарского района Актюбинской области встречаются следующие виды диких животных: волк, лиса, корсак, степной хорек, барсук, заяц, кабан, а также грызуны и птицы: утка, гусь, лысуха и куропатка. В весенне-летне-осенний период, ареал обитания птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепет, степной орел, журавль-красавка.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников **на период строительства от 8 скважин составит – 918.130996304т/год.** Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 47.4369829 г/с, 328.0661434 т/год; Азот (II) оксид (3 кл.опасн.) – 7.69184 г/с, 52.78208 т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 3.253333344 г/с, 22.096 т/год; Сера диоксид (3 кл.опасн.) – 6.873973328 г/с, 51.48544 т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000078176 г/с, 0.0000547232 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 39.631866664 г/с, 281.6392 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.000071664 г/с, 0.000508904 т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.808266672 г/с, 5.34448 т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 19.446508488 г/с, 132.595489277 т/год ; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.опасн.) – 17.2728 г/с, 44.1216 т/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 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 пласмассовые бочки); ТБО. 3 вида отходов относится к неопасным, 6 вида являются опасными отходами. Всего отходов производства и потребления от 8 скважин – **28586,776 т/год.** В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 10301,84 т/год, уровень опасности БШ – код 01 05 05\* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 7042,32 т/год, уровень опасности ОБР – код 01 05 05\* – опасные отходы. Буровые сточные



воды (БСВ) – 11119,44 т/год, уровень опасности БСВ – код 01 05 06\* – опасные отходы. Отработанные масла – 53,44 т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 04\* – опасные отходы. Загрязненный грунт – 54,0 т/год, грунт, содержащий нефтепродукты, уровень опасности 17 05 03\* - опасные отходы. Промасленная ветошь – 1,016 т/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 — 1,20 т/год, при бурении скважин используются 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 – 2,80 т/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 – 10,72 т/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 эксплуатационных скважин №2672, 2624, 2635, 2647, 2648, 2649, 2674, 2675 месторождения 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 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 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 Куанов Бисенұлы

