



АО «СНПС - Ақтөбемұнайгаз»

**Заклучение 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: №KZ76RYS01289491 05.08.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется проект разработки месторождения Жанажол.

Продолжительность цикла строительства наклонно-направленных скважин, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы – 20; - подготовительные работы к бурению – 25; - бурение и крепление – 140; - Испытание 24. Продолжительность цикла строительства вертикальных скважин, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы – 20; - подготовительные работы к бурению – 25; - бурение и крепление – 95; - Испытание 24. Продолжительность бурение бокового ствола, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы – 20; - подготовительные работы к бурению – 25; - бурение и крепление – 45; - Испытание 24. Продолжительность бурение горизонтальных скважин КТ II, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы – 20; - подготовительные работы к бурению – 25; - бурение и крепление – 140; - испытание 24. Продолжительность бурение горизонтальных скважин КТ I, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы – 20; - подготовительные работы к бурению – 25; - бурение и крепление – 120; - испытание 24. Начало реализации намечаемой деятельности в 2025 г. после получения всех необходимых разрешений. Ликвидация последствий недропользования по завершению контракта если не будет продления либо по завершению разработки месторождения в 2090 году.

Нефтегазоконденсатное месторождение Жанажол находится в Мугоджарском районе Актюбинской области РК в 240 км к югу от г. Ақтөбе, между Мугоджарскими горами и долиной реки Эмба. Ближайшими населенными пунктами являются усадьба совхоза Жанажол, расположенная в 15 км к северо-востоку и действующий нефтепромысел Кенкияк, расположенный в 35 км к северо-западу. Ближайшая железнодорожная станция Эмба на линии Москва - Средняя Азия находится в 100 км от площади. Производственное предприятие НГДУ «Октябрьскнефть» АО «СНПС-Ақтөбемұнайгаз» расположено в городе Кандыағаш, в 130 км на север от месторождения Жанажол. В непосредственной близости находятся нефтяные месторождения: Алибекмола, Кенкияк надсолевой и подсолевой, Лактыбай, Кокжиде и другие. В среднем расстояние от г.Ақтөбе до Вахтового поселка Жанажол 244км – дорога асфальтированная, от вахтового поселка до буровой площадки около 20км. Площадь участка недр Южный Жанажол –22,57 кв. км. Площадь участка недр Жанажол –199,3088 кв.км.(19930,88га).

Географические координаты месторождения Жанажол: 1. 48° 12' 00" с.ш. 57° 18' 12" в.д.; 2. 48° 13' 18" с.ш. 57° 17' 36" в.д. ; 3. 48° 13' 18" с.ш. 57° 25' 06" в.д.; 4. 48° 14' 54" с.ш. 57° 11' 18" в.д.; 5. 48° 15' 00" с.ш. 57° 17' 00" в.д.; 6. 48° 15' 24" с.ш. 57° 16' 18" в.д.; 7. 48° 17' 36" с.ш. 57° 18' 42" в.д.; 8. 48° 18' 48" с.ш. 57° 22' 12" в.д.; 9. 48° 19' 12" с.ш. 57° 23' 42" в.д.; 10. 48° 20' 00" с.ш. 57° 23' 30" в.д. ; 11. 48° 20' 12" с.ш. 57° 24' 42" в.д. 12. 48° 22' 06" с.ш. 57° 24' 48" в.д.; 13. 48° 22' 36" с.ш. 57° 25' 24" в.д.; 14. 48° 22' 42" с.ш. 57° 26' 54" в.д.; 15. 48° 23' 24" с.ш. 57° 28' 30" в.д.; 16. 48° 24' 36" с.ш. 57° 28' 18" в.д.; 17. 48° 25' 06" с.ш. 57° 31' 24" в.д.; 18. 48° 24' 30"



с.ш.57° 33' 24" в.д.; 19.48° 23' 24" с.ш.57° 33' 42" в.д.; 20.48° 22' 06" с.ш.57° 32' 48" в.д.; 21.48° 21' 00" с.ш. 57° 31' 36" в.д.; 22.48° 18' 36" с.ш.57° 30' 06" в.д.; 23.48° 16' 18" с.ш.57° 27' 00" в.д.; 24.48° 16' 00" с.ш.57° 25' 24" в.д.; 25.48° 16' 36" с.ш.57° 25' 06" в.д.; 26.48° 16' 24" с.ш.57° 24' 30" в.д.; 27.48° 16' 00" с.ш.57° 24' 36" в.д.; 28.46° 18' 12" с.ш.57° 21' 54" в.д.; 29.48° 13' 48" с.ш.57° 20' 48" в.д. Географические координаты Горного отвода южной части месторождения Жанажол (2022г.): 1.48° 12' 01" с.ш.57° 14' 36" в.д.; 2.48° 13' 18" с.ш.57° 14' 47" в.д.; 3.48° 13' 18" с.ш.57° 17' 36" в.д.; 4.48° 12' 00" с.ш.57° 18' 12" в.д.; 5.48° 13' 48" с.ш.57° 20' 48" в.д.; 6.48° 13' 27" с.ш.57° 21' 54" в.д.; 7.48° 13' 36" с.ш. 57° 22' 58" в.д.; 8.48° 12' 01" с.ш.57° 22' 53" в.д.; 9.48° 11' 60" с.ш.57° 21' 0" в.д.; 10.48° 11' 60" с.ш.57° 16' 0" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Недропользователем месторождения является АО «СНПС-Актюбемунайгаз», осуществляющий свою деятельность на основании Контракта №76 от 26 сентября 1997г., заключенного на основании лицензии Серия МГ №252 (нефть) на право пользования недрами в Республике Казахстан, между Государственным Комитетом Республики Казахстан по инвестициям и Акционерным обществом «Актюбемунайгаз» и Китайской Национальной корпорацией по нефтегазовой разведке и разработке, на проведение операций по углеводородам на месторождениях Жанажол, Кенкияк (надсолевой) и Кенкияк (подсолевой). В 2022г к Контракту №76 было подписано Дополнение №7 сроком на 20 лет. Нефтегазоконденсатное месторождение Жанажол в тектоническом отношении относится к Жанажольской ступени, расположенной на восточной бортовой части Прикаспийской впадины. Месторождение Жанажол, открытое в 1978 году, является крупным месторождением со сложным геологическим строением. Залежи приурочены к двум карбонатным толщам КТ-I и КТ-II. Мощность месторождения за 2025г в целом по месторождению: 1. Добыча нефти - 950,2 тыс.т 2. Добыча жидкости - 1771,1 тыс.т; 3. Закачка воды - 6858,11 тыс.м³; 4. Добыча нефтяного газа - 992,76 млн.м³; 5. Добыча свободного газа - 1648,06 млн. м³; 6. Добыча конденсата - 148,95 тыс.т; 7. Закачка газа – 0,0 млн.м³. Среднегодовой дебит нефти на 1 скважину - 3,88 т/сут; Среднегодовой дебит жидкости на 1 скважину – 7,23 т/сут; Среднегодовой дебит растворенного газа на 1 скважину - 9,22 м³/сут; Приемистость 1 водонагнетательной скважины, - 63,71 м³/сут. Добыча по Жанажол за 2026г в целом по месторождению: 1. Добыча нефти - 918,5 тыс.т; 2. Добыча жидкости - 1774,1 тыс.т; 3. Закачка воды - 6736,09 тыс.м³; 4. Добыча нефтяного газа - 1021,85 млн. м³; 5. Добыча свободного газа - 1520,97 млн. м³; 6. Добыча конденсата - 134,07 тыс.т; 7. Закачка газа – 0,0 млн.м³; Среднегодовой дебит нефти на 1 скважину - 3,73 т/сут; Среднегодовой дебит жидкости на 1 скважину – 7,20 т/сут; Среднегодовой дебит растворенного газа на 1 скважину - 9,31 м³/сут; Приемистость 1 водонагнетательной скважины, - 61,35 м³/сут. Добыча по Южному Жанажол за 2026г: 1. Добыча нефти – 10,6 тыс.т; 2. Добыча жидкости – 15,4 тыс.т; 3. Закачка воды – 16,4 тыс.м³; 4. Добыча нефтяного газа – 6,1 млн. м³; 5. Добыча свободного газа – 0,0 млн. м³; 6. Добыча конденсата – 0,0 тыс.т; 7. Закачка газа – 0,0 млн.м³; Среднегодовой дебит нефти на 1 скважину – 65,43 т/сут; Среднегодовой дебит жидкости на 1 скважину – 95,07 т/сут; Среднегодовой дебит растворенного газа на 1 скважину – 37,95 м³/сут; Приемистость 1 водонагнетательной скважины, - 101,17 м³/сут.

Для расчета технологических показателей разработки и обоснования коэффициентов извлечения нефти рассмотрены 3 варианта с различной системой разработки с бурением новых нефтедобывающих скважин для уплотнения сетки выделенных объектов разработки, с учетом текущей разбуренности залежей продуктивных горизонтов. Ниже приведены описания вариантов разработки по месторождению в целом: Вариант 1 является базовым. Данный вариант предусматривает разработку объекта существующим фондом скважин без дополнительного бурения. Вариант 2 предусматривает сохранение концепции рекомендуемого варианта действующего проектного документа (ПР-2019г). В целом, по данному варианту предусматривается ввод из бурения 44 проектных скважин из которых 14 нагнетательных, проведение дострела в 173 скважинах, из которых 4 будут работать совместно на пачках Аюг и Бюг. Вариантом запланировано бурение скважин дублеров. Скважины-дублеры предусматриваются для замены фактически ликвидированных из-за старения (физического износа) или по техническим причинам (в результате аварий при эксплуатации) добывающих и нагнетательных скважин. Всего запланировано бурение 33



скважин-дублёров. Также с целью усиления ППД предусматривается перевод под закачку воды 29 добывающих скважин. Также предусматривается перевод 19 скважин в газодобывающие скважины, из них 3 скважины (№ 167, 653, 5162) будут работать совместно на пачках Аюг и Бюг. Вариант 3 (рекомендуемый) предусматривает бурение проектных скважин в общем количестве – 72 ед. в период с 2025-2035гг. (52 ед. – проектные добывающие скважины, 20 ед. – проектные нагнетательные скважины), из них 60 ед. на Жанажол и 12 ед. на Южный Жанажол. Также по данному варианту планируется бурение бокового ствола по 62 скважинам, проведение дострела по 173 скважинам. С целью усиления существующей системы ППД 35 добывающих скважин переводятся под нагнетание воды. Планируется перевести нефтедобывающую скважину под добычу газа в количестве 45 ед.

Месторождение Жанажол разделено рекой Атжаксы. Также по территориям месторождения Жанажол и по территории месторождения Южный Жанажол протекает река Эмба. Проектные скважины проектируемый в рамках намечаемой деятельности располагаются на расстоянии не менее 500м., что говорит о том, что расположение скважин находится за пределами водоохранной зоны реки. В процессе работ, на территории проводимых работ, будет производиться обваловка территории на высоту не менее 1,8 метра, после завершения работ в радиусе 25м. от устья скважины производится обваловка на высоту не менее 1,5 метра. Согласно географическим координатам отводов пески Кокжиде располагаются на расстоянии 1000м. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полосы реки.

Согласно данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие», КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» расположено в кварталах 253, 256, 257, 259-275, 277 Журина лесничества и на участке государственного природного заказника «Кокжиде-Кумжарган».

В этой связи, согласно прилагаемой картограмме, необходимо согласовать местонахождение государственного лесного фонда и участка государственного природного заказника с КГУ «Темирское учреждение по охране лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства.

Из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан по Мугалжарскому району: степной орел, стрепет, сова и лебедь-кликун во время весенне-осенней миграции птиц.

В данной зоне могут встречаться следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: заяц, лиса, лоси, степной хорек и грызуны.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1 (одной) скважины: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 5,5029561955 г/с; 32,848267925 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0,892146667 г/с; 5,27176 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 0,37888889 г/с; 2,252 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 0,792579999 г/с; 5,16068 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518) 0,000009772 г/с; 0,0000068404 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4,609538889 г/с; 28,5749 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 0,000008291 г/с; 0,000049588 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) 0,094366667 г/с; 0,54056 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 2,26970245 г/с; 13,5144361596 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 0,35095 г/с; 1,93358 т/год; всего: 14,8911478 г/с; 90,09624051 т/год. **При строительстве 72(семидесяти двух) скважин; всего: 1072,16264 г/сек; 6486,929316 т/год.** Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при бурении бокового ствола 1(одной) скважины: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)5,5029561955 г/сек;32,848267925 т/год;Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)0,892146667 г/сек;5,27176 т/год;Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)0,37888889 г/сек;2,252 т/год;Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)0,792579999 г/сек;5,16068 т/год; Сероводород (Дигидросульфид) (518)0,000009772 г/сек;0,0000068404 т/год;Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)4,609538889 г/сек;28,5749 т/год;Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)0,000008291 г/сек; 0,000049588 т/год;Формальдегид (Метаналь) (609)0,094366667 г/сек;0,54056 т/год;Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)



Растворитель РПК-265П) (10)2,26970245 г/сек;13,5144361596 т/год;Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)0,35095 г/сек;1,93358 т/год; всего: 14,8911478 г/сек;90,09624051 т/год. **При бурении бокового ствола 62(шестьдесят двух) скважин; всего: 923,2511649 г/сек; 5585,966912 т/год.** Эксплуатация согласно проекту НДВ. Выбросы не будут постоянными, будут временными и локальными. Бурение скважин запланировано в период за 2025года по 2035гг по Жанажол. По Южному Жанажол бурение скважин запланировано за период 2026г-2032г.

Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. Промасленная ветошь собирается в специальные контейнеры и вывозится на полигон. Уровень опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02* – опасные отходы. Тара из-под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки). мешкотара – 15 01 01 неопасные отходы. пластмассовые бочки – 15 01 02 неопасные отходы. Тара вывозится по договору на утилизацию. Отходы бурения передаются сторонним специализированным организациям согласно договору. Буровой шлам (БШ) 01 05 05* Отработанный буровой раствор (ОБР) 01 05 05* - опасные отходы. Отработанные масла 13 02 06* – опасные отходы. Отработанные масла используются повторно в производстве для смазки деталей. Твердые бытовые отходы 20 03 01- неопасные отходы. ТБО вывозятся на полигон ТБО по договору со специализированной организацией. Передача отходов должна осуществляться со специализированной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п. 1 статьи 336 на основании договора. **При строительстве 1(одной) скважины, всего отходов – 989,267 т/год.** В т.ч. буровой шлам – 770,30 т/год, ОБР– 210,91 т/год; Отработанные масла – 6,68 т/год; Промасленная ветошь – 0,127 т/год; Мешкотара — 0,15 т/год; Пластмассовые бочки – 0,35 т/год; ТБО– 0,75 т/год. При строительстве 72(семидесяти двух) скважин. Всего отходов – 71227,22 т/год. В т.ч. буровой шлам – 55461,6 т/год; ОБР– 15185,52 т/год; Отработанные масла – 480,96 т/год; Промасленная ветошь – 9,144 т/год; Мешкотара – 10,8 т/год; Пластмассовые бочки – 25,2 т/год; ТБО– 54 т/год. **При бурении бокового ствола 1 (одной) скважины, всего отходов – 896,417 т/год.** В т.ч. буровой шлам – 706,77 т/год; ОБР– 182,68 т/год; Отработанные масла – 5,68 т/год; Промасленная ветошь – 0,127 т/год; Мешкотара — 0,15 т/год; Пластмассовые бочки – 0,35 т/год; ТБО– 0,66 т/год. При бурении бокового ствола 62(шестьдесят двух) скважин: всего отходов – 55577,85 т/год. В т.ч. буровой шлам – 43819,74 т/год, ОБР– 11326,16 т/год; Отработанные масла – 352,16 т/год; Промасленная ветошь – 7,874 т/год; Мешкотара – 9,3 т/год; Пластмассовые бочки – 21,7 т/год; ТБО– 40,92 т/год.

Намечаемая деятельность - «Проект разработки 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

При проведении работ выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011. «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций».

Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды:



Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; - Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; - Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности; - Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; - Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК.

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/>).

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап

