



Казакстан Республикасы, Манғыстауоблысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, гимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

АО «Мангистаумунайгаз»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: «Проект поисково-оценочных работ на подземные
воды альбских отложений месторождения Северный Аккар для производственно-
технического водоснабжения с целью получения лицензии на проведение ГИН».

Материалы поступили на рассмотрение: 07.11.2025 г. Вх. KZ06RYS01443429.

Общие сведения

В административном отношении месторождение Северный Аккар расположено в Мунайлинском районе Мангистауской области Республики Казахстан. В радиусе 20 км от месторождения населенные пункты отсутствуют. Ближайший населенный пункт с. Жетыбай расположено на расстоянии более 25 км от месторождения в юго-восточном направлении. Месторождение нефти Северный Аккар открыто 17 октября 1989 года, когда в скважине №1 при опробовании среднетриасовых отложений получен фонтанный приток нефти дебитом 98,6 м3/сут. на 6 мм штуцере и депрессии 9,36 МПа. Промышленная эксплуатация месторождения начата в нефтедобывающем управлении «Жетыбайнефть» в 1992 г. Разработка месторождения с 1992 года по настоящее время осуществляется на замкнуто-упругом (естественном) режиме добывающими скважинами (19 ед.), без системы поддержания пластового давления (ППД) закачкой воды. М/р Северный Аккар входит в группу нефтегазовых месторождений Жетыбайской группы компании АО «Мангистаумунайгаз» и находится в 58 километрах к северо-востоку от города Актау и в 30 километрах к северо-западу от поселка Жетыбай. К югу от месторождения проходит асфальтированное шоссе Жана-Озен – Актау и железная дорога Жана-Озен – ст. Манғышлак – Атырау. Проведение поисково-оценочных работ планируется на территории действующего нефтяного месторождения Северный Аккар, с целью последующего использования подземных вод для поддержания пластового давления. В геоморфологическом отношении участок поисково-оценочных работ расположен в условиях плато с отметками рельефа от 130 до 160 метров. Лишь в северо-западной части участка, образованы крутые чинки/обрывы в сторону низовий долины Куюлус, с перепадами глубин рельефа до 150-180 метров. Проектный водозабор предполагается расположить в восточной части горного отвода Северного Аккара, в границах разбуренной зоны залежи Т2Б Основного полусвода нефтяного месторождения Северный Аккар районе добывающей (проектной нагнетательной) скважины № 11. Лицензия на право пользования недрами в РК Серия ГКИ №937 Д (нефть) от 08.12.1997 г., выданная Правительством РК АО «Мангистаумунайгаз» на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении



Аккар Северный в Мангистауской области. Расположение будущего технического водозабора на месторождении Северный Аккар определяется координатами скважин:

- 1в 43°47'54.3123"N 51°48'21.3155"E;
- 2в 43°47'23.8234"N 51°49'2.9856"E;
- 3в 43°47'19.5611"N 51°49'10.3414"E;

Расстояние от нагнетательной скважины № 11 до скважины № 3в (на северо-запад) - 100 м; от скважины № 3в до скважины № 2в (на северо-запад)-100 м; от скважины № 2в до скважины № 1в (на северо-запад) - 1000 м.

Такое пространственное положение проектируемого водозабора обеспечивает максимальное удаление его от Куюлусского водозабора на расстояние около 11 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

В рамках Проекта предусматривается бурение 3-х скважин: одной поисково-разведочной скважины №3в (гл. 1250 м) и наблюдательной скважины №2в (гл. 1270 в) и наблюдательной/мониторинговой №1в (гл. 970 м). Все скважины вертикальной конструкции. Целевыми объектами гидрогеологического изучения являются горизонты IV-VII подземных вод водоносного комплекса альбских отложений для разведки и дальнейшей оценки эксплуатационных запасов технических подземных вод. Для решения поставленных геологических задач проектом предусмотрены следующие виды работ:

1. Гидрогеологическое обследование;
2. Буровые работы;
3. Геофизические исследования скважин;
4. Опытно-фильтрационные работы в скважинах;
5. Оборудование скважин;
6. Режимные наблюдения;
7. Топографо-геодезические работы;
8. Лабораторные исследования и камеральные работы.

В данном проекте, одна, разведочно-эксплуатационная скважина 3В, глубиной забоя 1250 метров (район скв.11 и 25) будет оборудована фильтрами соответственно на IV и V, VI и VII водоносные горизонты. Конструкция скважины 3В должна будет позволять установку эксплуатационного насоса с производительностью около 15-20 дм³/с (1,296 - 1,728 тыс. м³/сут), при заявленной 1,5 тыс. м³/сут.

Конструкция скважины 3В:

- направление 426 мм, глубина спуска 20 м;
- кондуктор, диаметр 324 мм, глубина спуска 0 – 500 м;
- техническая колонна диаметром- 244,5 мм, глубина спуска 450–650м;
- фильтровая колонна – 168,3 мм, глубина спуска 600 – 1250 метров.

Конструкция скважины 2В:

- направление, диаметр 426 мм, глубина спуска 20 м;
- кондуктор, диаметр 244,5 мм, глубина спуска 0 – 500 м;
- техническая колонна будет иметь диаметр 168,3мм, глубина спуска 450–930м;
- фильтровая колонна – 114,3мм, глубина спуска 880 – 1270 метров.

Конструкция скважины 1В:

- направление, диаметр 324 мм, глубина спуска 20 м;
- кондуктор, диаметр 244,5 мм, глубина спуска 0 – 500 м;
- техническая колонна будет иметь диаметр 168,3мм, глубина спуска 450-750м;
- фильтровая колонна – 114,3мм, глубина спуска 700 – 970 метров.

По результатам опробования этой скважины будет предварительно оценена водообильность водоносных горизонтов, получена информация о положении статических уровней подземных вод в разных горизонтах, ориентировочно определены коэффициенты фильтрации водовмещающих пород, получены сведения о качестве подземных вод. Конструкции наблюдательных на линии водозабора будут пробурены глубиной, соответственно 970 и 1270 метров. Скважины 1В и 2В будут иметь облегченную



конструкцию (техническая колонна диаметром 168 мм и фильтровая колонна диаметром 114 мм) и впоследствии будут использованы как две наблюдательные скважины. Окончательная конструкция скважин будет определена при разработке технического проекта на строительство скважин. Геофизические исследования в скважинах (ГИС) предусматриваются с целью литолого-стратиграфического расчленения разреза, выделения в нем продуктивных водоносных горизонтов с оценкой их мощности, минерализации пластовых вод и оценки коллекторских свойств водовмещающих интервалов, а также определения оптимальных интервалов установки фильтров. Для получения фильтрационных параметров проектом предусматривается проведение опытно-фильтрационных работ в скважинах. С этой целью в разведочно-эксплуатационной скважине 3В на линии водозабора предусматривается проведение опытной откачки продолжительностью 30 суток. Опытная откачка будет производиться путем компрессирования. Откаченная вода после отстоя будет закачиваться в существующую скважину №11. По завершении опытно-фильтрационных работ в зависимости от их результатов предусматривается консервация или ликвидация скважин (отдельный проект).

Для выполнения работ в рамках проекта поисково-оценочных работ будет использоваться буровые установки ZJ-30 или XJ-350 или аналогичной грузоподъемности, которые будут монтироваться на площадке скважины. До проектной глубины скважины добирают буровыми установками УПА 60/80 или А-50. Для выполнения геофизических работ будет использоваться компьютеризированный аппаратурно-методическим комплексом КАМК «АЛМАЗ-1» на базе автомобиля КамАЗ 43114 (или аналогичный указанному); для опытно-фильтрационных работ будет использоваться эрлифтная установка с компрессором. Ликвидация (консервация) скважин будет рассмотрена в отдельном техническом проекте. Предполагаемый дебит скважины №3В – 15-20 дм³/сек (1500 м³/сут). За время проведения опытно-фильтрационных работ в скважинах будет откачано воды 50000 м³.

Сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения - 2026 – 2028 годы. Максимальная продолжительность строительства 1 скважины составляет 36,2 суток.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению работ. Перечень загрязняющих веществ 1-4 классов опасности, присутствующих в выбросах в атмосферу при проведении поисково-оценочных работ, **составит – 50,7655012 т/год**, в том числе: при строительстве 3-х скважин: железо (II, III) оксиды – 0,0042 т/год, 0,0405 г/с, марганец и его соединения – 0,00033 т/год, 0,0009 г/с, натрий гидроксид – 0,00012 т/год, 0,0107 г/с, натрий хлорид – 0,0057 т/год, 0,0533 г/с, диНатрий карбонат – 0,00003 т/год, 0,0053 г/с, азота (IV) диоксид – 18,245552 т/год, 5,73754 г/с, азот (II) оксид – 2,96442 т/год, 0,92929 г/с, углерод – 1,1793 т/год, 0,372893 г/с, сера диоксид – 2,9427 т/год, 0,926 г/с, сероводород – 0,00009 т/год, 0,00009 г/с, углерод оксид – 15,0243 т/год, 4,7068 г/с, фтористые газообразные соединения – 0,0003 т/год, 0,0003 г/с, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0003 т/год, 0,0003 г/с, бенз/а/пирен – 0,0000315 т/год, 0,0000086 г/с, формальдегид – 0,2847 т/год, 0,089 г/с, лимонная кислота – 0,00003 т/год, 0,0053 г/с, масло минеральное – 0,000252 т/год, 0,0004 г/с, алканы С12-19 (Углеводороды предельные С12-С19) – 6,86 т/год, 2,18531 г/с, пыль неорганическая – 0,6861 т/год, 1,8396 г/с, кальций карбонат – 0,1908 т/год, 0,2133 г/с, кальция хлорид – 0,0006 т/год, 0,0043 г/с, натрий гидрокарбонат – 0,000069 т/год, 0,0053 г/с. Итого – 48,4 т/год. при проведении опытно-фильтрационных и геофизических работ: азота (IV) диоксид – 0,8741 т/год, 0,7394 г/с, азот (II) оксид – 0,1421 т/год, 0,1201 г/с, углерод – 0,0762 т/год, 0,0628 г/с, сера диоксид – 0,1144 т/год, 0,0987 г/с, углерод оксид – 0,7623 т/год, 0,646 г/с, бенз/а/пирен – 0,0000012 т/год, 0,00000117 г/с, формальдегид – 0,0152 т/год, 0,0135 г/с, алканы С12-19 (Углеводороды предельные С12-С19) – 0,3812 т/год, 0,323 г/с. Итого – 2,3655012 т/год.

Питьевая вода – привозная бутилированная и автоцистернами. Проектируемые скважины расположены на территории действующего нефтегазового месторождения



Северный Аккар, и не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Также отмечаем, что граница действующего нефтяного месторождения Северный Аккар расположена на расстоянии 6,6 км от границ месторождения слабоминерализованных вод Куюлус-Меловое. Площадки скважин, строительство которых предусмотрено при проведении поисково-оценочных работ на подземные воды альбских отложений месторождения Северный Аккар, расположены на расстоянии около 11 км от границ месторождения Куюлус и находятся за пределами зоны санитарной охраны водозабора Куюлус. На период строительства скважин вид водопользования – общее. Качество воды - питьевая, непитьевая. Питьевая вода должна соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». На период проведения опытно-промышленных закачек - специальное. Качество воды – непитьевая. Вода должна соответствовать СТ РК 1662-2007 «Вода для заводнения нефтяных пластов. Требования к качеству».

Водные ресурсы с указанием объемов потребления воды: в период поисково-оценочных работ (м³/период): всего – 3114,5, в том числе: на хоз.-питьевые нужды – 273,5, на технические нужды – 2841,0. в период опытно-фильтровальных работ из скважины 3В максимально будет откачано воды 50000 м³.

В период поисково-оценочных работ предусматривается водопотребление на хоз.-питьевые и технические нужды. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода. Пресная вода используется на хозяйствственно-бытовые нужды. Вода технического качества используется главным образом:

- для производственных нужд (котельная, приготовление бурового раствора и перфорационной жидкости, промывку и деглинизацию и др.);
- частично для хоз.- бытовых целей (влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. После завершения разведочного этапа, скважина 3в будет использоваться для добычи альбской воды, обеспечивая водоснабжение опытно-промышленных испытаний закачки воды в продуктивные карбонатные горизонты среднего триаса м. Северный Аккар (эксплуатация водозабора будет рассмотрена отдельным проектом после проведения поисково-оценочных работ подземных вод).

Объемы образования отходов при проведении поисково-оценочных работ: Опасные отходы – 1886,4261 т, в том числе: отходы бурения (буровой шлам) - образуются в процессе бурения скважины – 1417,122 т, отходы бурения (ОБР) - образуются в процессе бурения скважины – 451,5 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 1,686 т, промасленная ветошь (ткани для вытираания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,0381 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 14,76 т, другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (полиэтиленовая пленка) - образуются после ее использования в качестве подстилающего слоя под экологические емкости, вышечный блок, блок приготовления растворов и насосов – 1,32 т. Неопасные отходы – 7,015 т, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,003 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ - 0,9 т; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб, защитные крышки) – отходы производства, образуются при использовании труб (заглушки устанавливаются с 2-х сторон трубы для предотвращения попадания грязи в полую часть трубы и предупреждения повреждения) – 5,565 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,547 т. **Всего отходов – 1893,4411 т.** Буровые сточные воды в объеме 1695,807 т передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора. Сведений о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет.



На территории намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства 1 скважины (тонн): химреагенты – 133,2, электроды - 0,1, цемент – 100,0, моторное масло – 7,0, дизельное топливо для бурового станка – 200,0.

Воздействие на окружающую среду в процессе проведения поисково-оценочных работ допустимо принять как воздействие низкой значимости.

Конструкция скважин обеспечивает прочность и долговечность, необходимую глубину спуска колонн, герметичность колонн, изоляцию флюид пластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Применение бурового раствора с соответствующими параметрами, предупреждающими газ проявления бурящийся скважине. Технические и организационные мероприятия: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы); емкости с дизтопливом оборудованы дыхательными клапанами, оснащение устьев скважин противовыбросовым оборудованием. При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны, к снижению физических воздействий на ОС, охране недр, рекультивация земель.

Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: проведение мероприятий по пылеподавлению при проведении строительных работ; строгое соблюдение технологического регламента работы техники, минимизация холостой работы оборудования и остановка оборудования во время простоя.

Проектными решениями предусматриваются мероприятия, обеспечивающие защиту грунтовых вод от загрязнения: герметичная конструкция скважин, тщательное соблюдение регламента выполнения работ на скважинах; надлежащая организация складирования отходов; контроль за техническим состоянием автотранспорта и строительной техники, исключающий утечки горюче-смазочных материалов; соблюдение графика работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации и последующее загрязнение (возможный разлив топлива), исключается сброс всех видов сточных вод, а также исключение аварийного сброса неочищенных сточных вод на рельеф местности.

При проведении работ не предусматривается сброс сточных вод. Организованный сбор отходов бурения, сточных вод и вывоз их на обустроенный полигон. При выборе химреагентов учитывается их класс опасности, растворимость в воде, летучесть. Контроль исправности запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, ведения основного процесса. Предусмотрено: формирование искусственных насыпных площадок; сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; обустройство земельного участка защитными канавами; применение шламовых ёмкостей; сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 м для емкостей ГСМ и для отработанных растворов, циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос – манифольд – скважина, повторное использование бурового раствора; устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой площадки и склада ГСМ; организованный сбор ливневых вод с территории буровой.

Намечаемая деятельность: «Проект поисково-оценочных работ на подземные воды альбских отложений месторождения Северный Аккар для производственно-технического водоснабжения с целью получения лицензии на проведение ГИН», согласно пп.7 п.12 главы 2 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду приказа Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 относится к III категории.



Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

