



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы  
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,  
телефон: 8/7292/ 30-12-89  
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область  
130000, город Ақтау, 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 представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду «Проект разработки месторождения Южный Жетыбай».

Материалы поступили на рассмотрение: 12.01.2022 г. вх. KZ23RYS00202396

#### Общие сведения

Месторождение Южный Жетыбай расположено в степной равнинной части полуострова Мангышлак, известной под названием Южно-Мангышлакский прогиб, и административно входит в состав Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты: пос. Южный Жетыбай – 1 км, пос. Мунайши – 3 км. На расстоянии 98 км от района проведения запроектированных работ проходит автодорога Ақтау – пос. Мунайши.

#### Краткое описание намечаемой деятельности

Добыча углеводородного сырья - предполагаемый дебит скважин: по нефти – менее 500 т/сут., по газу – менее 500,0 тыс. м<sup>3</sup>/сут. Расход газа на 1 ед. установки устьевого подогревателя типа УН-0,2МЗ составит - 5,67 м<sup>3</sup>/сут. Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной не более 2700 м. Срок строительства одной скважины составит – 68 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Рассмотрены 3 варианта разработки, вариант №2 разработки рекомендуемый к реализации.

Вариант 1 (базовый). Разработка I и II эксплуатационных объектов осуществляется существующим действующим фондом добывающих и нагнетательных скважин с применением приконтурного заводнения залежей. Разработка III и IV эксплуатационных объектов предусмотрена на естественном упруго- водонапорном режиме работы пластов и бурением в них по четыре эксплуатационные добывающие скважины. А также предусмотрен вывод из бездействия прошлых лет добывающих скважин: на I объект – 3 ед., на II объект – 4 ед.; перевод 2-х ед. из бездействующего фонда со II объекта на I объект. Вариант 2. Включает все положения первого варианта. Дополнительно на IV эксплуатационный объект предусмотрено бурение и ввод 3-х добывающих скважин и углубление одной оценочной скважины на IV объект. С целью предотвращения прорыва газа из газонасыщенных толщин на III объекте



разработки (Ю-ХІ) с обширной газовой шапкой с 2033 года предусмотрено барьерное заводнение, а именно ввод 4-х нагнетательных скважин - 1 ед. из бурения и углубление 3-х единиц, в т.ч. из ликвидированного фонда 2 ед. и из добывающего - 1 ед. В расчетах учитывается перевод добывающих скважин на Ю-III, Ю-VI и Ю-X горизонты (объекты возврата) после отработки скважин на II, III и IV основных эксплуатационных объектах.

Вариант 3. Включает положения второго варианта, при этом предусмотрено бурение и ввод в эксплуатацию 4-х горизонтальных скважин взамен 7-и запланированных вертикальных скважин во втором варианте. Итого предусмотрено бурение 8-ми добывающих скважин. При реализации 1 и 3 варианта планируется ввод в экспл. 6 ед. установок устьевых подогревателей типа УН-0,2М3, при реализации 2 варианта планируется ввод в эксплуатацию 7 ед. При реализации вариантов разработки бурение скв. предполагается глубиной не более 2700 м, срок строительства 1 скв. составит – 68 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится.

Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2021 год. Срок завершения – 2076 год.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу представлен при реализации 2 варианта, наибольший годовой выброс ожидается при строительстве 8 скважин и составит - 395,7337 т/год. В процессе реализации рекомендуемого 2 варианта разработки в атмосферу будет выбрасываться вещества 1-4 класса опасности : Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/; Кальций оксид; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ -; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) ; Азот (II) оксид (Азота оксид); Углерод (Сажа); Сера диоксид (Сера (IV) оксид); Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617); Фториды неорганические плохо растворимые; Метан (727); Углеводороды предельные C1-C5; Углеводороды предельные C6-C10 ; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен); Формальдегид (Метаналь); Лимонная кислота ; Алканы C12-19 /в пересчете на C ; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20; Кальций карбонат ; Кальция хлорид ; Натрий гидрокарбонат.

Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Вода технич. качества используется: для произв. нужд (котельная, обмыв оборудования); частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах).

Водопотребление представлено по 2-му варианту разработки. Максимальный годовой объем потребления воды за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при строительстве новых 8-ми скважин. На хозяйственно-питьевые нужды- 1 400,04м3; На производственные нужды, всего - 6 401,792м3 Водоотведение в период строительства: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно заключенному договору на дальнейшую их утилизацию. На период эксплуатации объекта водопотребление не производится ввиду отсутствия постоянно работающего персонала. Водопотребление на период эксплуатации: При эксплуатации нового оборудования по 2 варианту разработки от 7 печей подогрева УН-0,2М расход воды составит 25,700 м3/год всего (вода

технического качества). Водопотребление на устьевые установки является безвозвратным.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Водооборотные



системы отсутствуют. Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Вода технич. качества используется: для произв. нужд (котельная, обмыв оборудования); частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют.

Схема хоз-бытового и произв. водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хоз. целей закачивается в аккумулярующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для произв. нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. ; объемов потребления воды При строительстве: На хозяйственно-питьевые нужды, всего - 1400,04 м<sup>3</sup>; На производственные нужды, всего - 6401,792 м<sup>3</sup>. При эксплуатации нового оборудования по 2 варианту разработки от 7 печей подогрева УН-0,2М расход воды составит 25,700 м<sup>3</sup>/год всего (вода технического качества). Водопотребление на устьевые установки является безвозвратным.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов при строительстве: Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Вода технич. Качества используется: для произв. нужд (котельная, обмыв оборудования); частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). При эксплуатации используется вода технического качества для подпитки оборудования. ;

Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при строительстве новых 8-ми скважин: Опасные отходы- ориентировочно 5433,9496 т: в том числе отходы бурения образуются в процессе бурения скважины - 5320,0 т., использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках-6,840 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков- 0,1016т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых устано-вок, дизель-генераторов- 107,008 т. Неопасные отходы – 4,1432 т: в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) – отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0072 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 2,400 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,736 т..

На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют.

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

Объемы строительных материалов на период строительства: Строительство: Расход материалов и сырья по 2 предлагаемому варианту разработки максимально ожидается при строительстве новых 8-ми скважин: Электроды (т/скв.)-0,600; Цемент (т/скв.)- 1061,160; Моторное масло (м<sup>3</sup>/скв.) – 160,600; Дизельное топливо(м<sup>3</sup>/скв.)- 4400,84. Электроэнергия- строительство: от дизель-электростанции; эксплуатация: от существующей линии электропередач.;

Воздействие на окружающую среду при 2 варианте разработки месторождения Южный Жетыбай допустимо принять как воздействие средней значимости..

При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических.



Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: Под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: Мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией.

Намечаемая деятельность: «Проект разработки месторождения Южный Жетыбай», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I 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 протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель отдела

Улукбанова Гүлім Аманкуловна

