

**«Қазақстан Республикасы  
Экология, геология және табиғи  
ресурстар министрлігі  
Экологиялық реттеу және  
бақылау комитетінің Жамбыл  
облысы бойынша Экология  
департаменті» РММ**



**РГУ «Департамент экологии по  
Жамбылской области  
Комитета экологического  
регулирования и контроля  
Министерства экологии, геологии  
и природных ресурсов Республики  
Казахстан»**

080002, Тараз қаласы, Тәуке хан көшесі, 1 а,  
тел.: 8 (7262) 31-65-50  
E-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

080002, город Тараз, улица Тауке хана, 1 а,  
тел.: 8 (7262) 31-65-50  
E-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

## ТОО «Амангельды Газ»

### Заклучение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности по разработке месторождения Айрақты, Проект разработки месторождения Айрақты, Книга II. Раздел Охраны окружающей среды, Горный отвод на месторождение Айрақты, заключения государственной экологической экспертизы №KZ29VCZ00755596 от 29.12.2020 г., №KZ56VCY00047285 от 20.11.2015 г., письмо – согласование №KZ26VQR00000952 от 30.10.2015 г., заключение экспертизы в области рационального и комплексного использования недр №6 от 30.10.2015 г., санитарно-эпидемиологическое заключение №75 от 21.10.2015 г.

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ07RYS00179598 от 08.11.2021 г.

(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

В административном отношении месторождение Айрақты находится в пределах Таласского района Жамбылской области, в 170 км к северу от г.Тараз. Горный отвод площадью 44,83 км<sup>2</sup>. Площадь земельного отвода 4479,1 га. Размер земельных участков во временное долгосрочное пользование под строительство новых скважин - 3,24 га. Географические координаты: 44°06'58,95" С.Ш. 71°24'47,87" В.Д.

### Краткое описание намечаемой деятельности

С целью увеличения извлечения газа и конденсата разработку планируется осуществлять вводом из бурения в эксплуатацию 9 новых проектных скважин и вводом из консервации двух скважин.

Общий добывающий фонд составит 19 ед. Объект I (средневизейский горизонт) бурение 9 проектных скважин (№108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116) и расконсервация скважины №4Г. Объект II (серпуховский горизонт) ввод из временной консервации скважины №8. Плотность сетки скважин - 56.2 га/скв (750\*750 м). Разработку газового месторождения Айрақты планируется осуществлять с 2022 г., после



обустройства месторождения. Предусмотрено бурение одной оценочной скважины с целью прослеживания продуктивных горизонтов по площади и разрезу, уточнение положение ГВК и получение необходимых данных для перевода запасов газа из категории С2 в категорию С1. Объектов потребления сырого газа на промысле нет. Весь добываемый газ через ГСП будет подаваться в межпромысловый газопровод «Айрақты-Жаркұм-Амангелды» до УКПГ «Амангелды», где на действующей установке комплексной подготовки газа (УКПГ) будет осуществляться окончательная подготовка газа. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) 2022-2066 гг.

### Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Железо (II,III) оксиды; Марганец и его соединения; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4); Углерод; Сера диоксид; Углерод оксид; Метан; Смесь углеводородов предельных C1-C5; Метилбензол; Метанол; Этанол; 2-Этоксиэтанол; Бутилацетат; Пропан-2-он; Смесь углеводородов предельных C6-C10; Азот (II) оксид; Сероводород; Пентилены; Бензол; Диметилбензол; Этилбензол; Проп-2-ен-1-аль; Формальдегид; Масло минеральное нефтяное; Алканы C12-19; Растворитель РПК-265П; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20; Пыль абразивная; Фториды неорганические плохо растворимые; Бенз/а/пирен; Бензин; Керосин; Суммарные выбросы при строительстве, т/период разработки: 1 класс - 0,0 т, 2 класс - 309,310585 т, 3 класс - 511,944678 т, 4 класс - 367,783110 т, класс отсутствует - 33,058877 т, итого - 1222,09725 т. Суммарные выбросы при расконсервации скважин, т/период разработки: 1 класс - 0,000016 т, 2 класс - 13,024060 т, 3 класс - 11,600823 т, 4 класс - 41,333122 т, класс отсутствует - 1,657246 т, итого - 67,61527 т. Суммарные выбросы при эксплуатации, т/год: класс отсутствует - 21,006935 т, 1 класс - отсутствуют, 2 класс - 2,487374 т, 3 класс - 2,345727 т, 4 класс - 12,758732 т. Всего 38,59877 т.

Для питьевых нужд и приготовления пищи вода привозная бутилированная. При строительстве 9 скважин потребуется 8633,52 м<sup>3</sup>, на расконсервацию 2 скважин – 3250,1 м<sup>3</sup>. Сброс загрязняющих веществ не предусматривается.

При строительстве 9 скважин, всего отходов – 5823,5796 т/год, из них: опасные – 5818,2129 т/год, неопасные – 5,3667 т/год; при расконсервации 2 скважин, всего отходов – 628,5364 т/год, из них: опасные – 615,7004 т/год, неопасные – 12,836 т/год

Использование ресурсов животного мира не предусматривается.

Использование растительных ресурсов не предусматривается.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а так же по устранению его последствий: контроль безопасного движения строительной спецтехники (самосвала); использование стационарных дизельных установок зарубежного производства, отвечающих требованиям природоохранного законодательства; содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; обеспечение прочности и герметичности трубопроводов: гидравлическое испытание трубопроводов на прочность и проверка на герметичность согласно СНиПРК3.05-09-2002\*; своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов технологического оборудования; четкая организация учета



водопотребления и водоотведения; сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения; обустройство мест локального сбора и хранения отходов; раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; предотвращение разливов ГСМ; движение автотранспорта только по отведенным дорогам; раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; запрет на вырубку кустарников и разведение костров; проведение поэтапной технической рекультивации; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; запрет на охоту в районе контрактной территории; разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении; выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.

Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождения допустимо принять как: ограниченное воздействие (площадь воздействия до 10 км<sup>2</sup> для площадных объектов или на удалении до 1 км от линейного объекта); умеренное воздействие (изменения среды превышают пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды, природная среда сохраняет способность к самовосстановлению поврежденных элементов); многолетнее воздействие (постоянное). Интегральная оценка воздействия разработки месторождения Айрақты оценивается как воздействие средней значимости.

Намечаемая деятельность: по разработке месторождения Айракт согласно контракту №611 от 12.12.2000 г. 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 согласно п.29 гл.3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 г. №280. В соответствии 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».

И.о. руководителя департамента

Латыпов Арсен Хасенович



