



## «Газовое месторождение Галкыныш»

Гурбандурдыев Ахмет ,  
группа НР-51



### Актуальность

Газовое месторождение Галкыныш (Возрождение) , ранее Йолотен газовое месторождение или месторождение Южный Елотен–Осман, — крупное газонефтяное месторождение Туркменистана недалеко от Елотена Марыйского вейалата Туркменистана. Это второе по величине газовое месторождение в мире площадью 1842 км<sup>2</sup>.

Оно расположено в Туркменистане в 75 км к юго-востоку от столицы области Мары и примерно в 400 км к юго-востоку от столицы Ашхабада. и является дочерним предприятием национальной газовой компании Туркменистана Государственного концерна (ГК) «Туркменгаз». Компания имеет большой опыт в добыче и хранении природного газа, а также обустройстве подземных сооружений. Компания активно эксплуатирует газохранилища, занимается разведкой и добычей углеводородов, участвует в проектах по хранению возобновляемой энергии.

Газовое месторождение было открыто в 2006 году, и в сентябре 2013 года завершился первый этап разработки месторождения. По данным разных источников, в 2016–2017 гг. оценки извлекаемых запасов газа всего Туркменистана варьировали от 9,9 трлн м<sup>3</sup> (ОПЕК) до 17,5 трлн м<sup>3</sup> (BP), а начальные потенциальные ресурсы природного газа оценивались в 26,2 трлн м<sup>3</sup> (GCA, ОАО «ВНИИЗарубежгеология»).

### Цель работы

Оценить экономическую ценность и рентабельность месторождения Галкыныш с использованием анализа стоимости добычи, прогнозирования доходов и расходов, а также рассмотреть возможность инвестиций и развития месторождения.

### Результат

Разведочное бурение на месторождении «Галкыныш» показало, что перспективы наращивания разведанных запасов газа связаны с подсолевыми карбонатными отложениями верхнеюрского периода, где толщина продуктивного горизонта составляет 600-700 метров. Чтобы добраться до этой мощной газоносной толщи, нужны новые технологии, большие энергозатраты и бурение глубоких скважин. Сейчас компанией CNPC уже пробурено 22 глубинные скважины, большинство из которых прошли опробование и дали большой объем природного газа. К бурению шести глубоких скважин подключились буровые бригады Государственного концерна «Туркменгаз» и ГК «Туркменгеология». К августу все пробуренные технологические колодцы будут опробованы, и с подземных кладовых на пункты первичной обработки газа и далее - на газоочистные заводы поступит мощный поток природного топлива.

На «Галкыныш» создается современная газоперерабатывающая структура. В перспективе с реализацией семи этапов освоения гигантского месторождения «Галкыныш» годовая добыча природного газа достигнет около 200 млрд кубометров «голубого топлива».



Рисунок 1 – Газовая скважина на месторождении Галкыныш

«Галкыныш» — огромное месторождение верхнего юрского периода и делится на 2 группы: Багышлинская и Койтендагская. Исследования, направленные на изучение соотношения воды и газа, позволили спрогнозировать среднее давление в пластах на 10, 25 и 50 лет. Даже если, на первый взгляд, снижение выглядит огромным, непосредственное снижение давления самого резервуара не столь высокое. Сегодня на месторождении «Галкыныш» реализуется первая фаза развития. Еще определено 6 фаз, которые в общем обеспечат порядка 8 трлн кубометров газа. Однако, даже после полного выполнения плана развития – реализации семи стадий производства, в залежах «Галкыныш» останется огромнейший потенциал для дальнейшей добычи. Поэтому действительно имеет смысл увеличивать инвестиции для разработки данного месторождения.

### Вывод

Запасы газового месторождения Галкыныш (включая месторождения Яшлар и Караколь) оцениваются примерно в 27 триллионов кубометров газа. На этом газовом месторождении пробурено и испытано около 30 разведочных скважин, в настоящее время в эксплуатации находятся 47 добывающих скважин. Средний дебит газа на месторождении составляет 1,5 миллиона кубических метров в сутки, что позволяет эксплуатировать пласт с дебитом более 2 миллионов кубических метров в сутки.

### Список литературы

1. Абдырахманов А.Ч. Состояние и перспективы экспорта нефти и газа из Туркменистана // Инновации и Инвестиции – 2019. – № 7. С. 276.
2. Кульмаммирова М.С., Халов О.М., Полаева Д.К. Маршруты поставки туркменских углеводородов на мировой рынок // Инновации и Инвестиции – 2016. – № 7. С. 74.