



# ГАЗ



Казахстан обладает значительными ресурсами природного газа, рациональное использование которых сдерживается рядом особенностей газового сектора страны. Они касаются различных сегментов отрасли, включая структуру запасов газа, которые в основном связаны с нефтью, сосредоточение добычи на западе страны при преимущественном спросе на юго-востоке, географически неадекватная сетка внутренних газопроводов и низкий платежеспособный спрос, который ограничивает рентабельность оптимизации структуры отрасли.

С открытием новых месторождений на шельфе Каспия и в результате разведочных работ на суше утвержденные ГКЗ РК запасы газа достигли 5 трлн м<sup>3</sup>. Добыча газа демонстрирует интенсивный рост, за десять лет увеличившись в четыре раза, до 33,5 млрд м<sup>3</sup>. Почти четверть этого объема закачивается обратно в пласт.

На четыре западные области приходится более 95% суммарной добычи газа, на две из них — Западно-Казахстанскую и Атыраускую — около 73% газа РК. В прошлом году продолжалась тенденция нарастания концентрации национальной добычи газа в группе пяти крупнейших предприятий, доля которых достигла 92% всего газа против 75% пять лет назад.

**З**а 10 лет в нефтегазовую отрасль Республики Казахстан (РК) инвестировано около \$75 млрд (см. «Динамика инвестиций в нефтегазовый комплекс РК»). Ведущим направлением поисков, разведки и добычи традиционно остается нефть. Но с конца 1990-х — начала 2000-х годов все большее внимание уделяется природному газу как перспективному энергоносителю для внутреннего и экспортного использования.

В основу развития газовой отрасли страны заложена система документов государственного значения. В иерархической последовательности она включает Стратегию развития страны до 2030 года, Концепцию развития газовой отрасли Республики Казахстан до 2015 года, Программу развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2004–2010 годы и План мероприятий по реализации Программы развития газовой отрасли Республики Казахстан на период 2007–2010 годов (второй этап).

В основу мероприятий второго этапа Программы поставлена важная задача прекращения сжигания попутного газа. С решением этой проблемы, как сдерживающего фактора дальнейшего роста добычи углеводородов, сфера добычи, переработки и реализации газа должна стать одной из основных отраслей развития экономики страны.

## Ресурсная база

В Государственный баланс РК включены 3,7 трлн м<sup>3</sup> разведанных запасов газа (см. «Утвержденные и предварительно-оценочные запасы газа»). Они учтены по 172 месторождениям, расположенным на суше. На шельфе ГКЗ РК утвердил запасы только по проекту Кашаган в объеме 1,3 трлн м<sup>3</sup>.

В Государственном балансе газ Кашагана не учитывается, так как ожидаемый на нем попутный газ планируется закачивать обратно в пласт и на рынок он не попадет. Но без этой оговорки суммарные утвержденные запасы га-

за Казахстана, включая Кашаган, составляют 5 трлн м<sup>3</sup> (категория АВС<sub>1</sub>).

Предварительно-оценочные запасы (категория С<sub>2</sub>) по 16 морским проектам казахстанского сектора Каспийского моря оценены в 617 млрд м<sup>3</sup> (см. «Предварительно-оценочные запасы газа по морским структурам»). Из них более 70% содержится в двух структурах — Хвалынской и Аташской. Месторождения, находящиеся в пограничной зоне с российским сектором, планируются разрабатывать совместно с Россией.

Перспективные и прогнозные ресурсы (категории С<sub>3</sub> и D<sub>1,2</sub>), связываемые в основном с освоением Каспия, могут содержать еще 8 трлн м<sup>3</sup> газа. В частности, значительные запасы газа может содержать морская структура Актоты.

Запасы газа концентрируются в основном на западе страны, на территориях Атырауской, Актюбинской, Западно-Казахстанской и Мангистауской областей, включая прилегающий шельф. Все они залегают в пределах Прикаспийской впадины и приурочены к подсолевым отложениям, характеризующимся сложностью извлечения из-за больших глубин, многокомпонентности состава и повышенным содержанием сероводородных соединений. Меньшие по объемам запасы газа выявлены на территориях Кызылординской, Жамбылской и Южно-Казахстанской областей.

Газосодержащие месторождения на небольших глубинах залегания и без сернистых соединений, как правило, имеют небольшие запасы, падающую добычу и рассматриваются преимущественно как сырье локального значения для газификации районов расположения.

На 12 самых крупных нефтегазодобывающих компаний приходится более половины всех утвержденных на суше запасов газа (см. «Запасы газа 12 крупных компаний»).

Принадлежащие другим компаниям 140 месторождений содержат 1832,8 млрд м<sup>3</sup> запасов газа. Среди них одно крупнейшее

Имашевское месторождение, два крупных (Чинаревское и Амангельдинское), четыре средних и 14 малых месторождений (см. «Месторождения, не входящие в структуру 12 крупнейших компаний»). Суммарно на них приходится 385 млрд м<sup>3</sup> газа. Остальные 1,4 трлн м<sup>3</sup> газа расплывены по 120 мелким (1–3 млрд м<sup>3</sup>) и очень мелким месторождениям (<1 млрд м<sup>3</sup>).

Особенность разведанных запасов газа Казахстана состоит в том, что большая их часть представлена попутным или растворенным в нефти газом. Из общего объема утвержденных запасов на суше залежи свободного газа составляют 37%. Карачаганак — крупнейшее месторождение с преобладанием запасов свободного газа.

Структура запасов с преимущественным содержанием растворенного газа характерна и для новых месторождений, открываемых на шельфе. При этом в северной части КСКМ, в пределах Прикаспийской впадины, свободного газа практически нет. На структурах центральной части КСКМ прогнозируется обнаружение в основном нефти с незначительным содержанием газа, и только в южной части КСКМ возможно открытие как нефтяных, так и газовых месторождений.

По данным Комитета геологии и недропользования Министерства энергетики, дальнейшее развитие газовой отрасли должно обеспечиваться приростом запасов за счет открытия новых месторождений как в традиционно нефтегазодобывающих регионах Казахстана — Прикаспийском, Устюрт-Бузашинском, Мангышлакском, Южно-Торгайском, Шусарысуйском, так и в перспективных на поиски углеводородного сырья — Аральском, Зайсанском, Алакольском, Илийском, Тенизском, Северо-Торгайском и других бассейнах.

Перспективы газоносности Прикаспийской нефтегазонной провинции связываются в основном с подсолевыми отложениями, в том числе в прибортовых частях впадины, а также с



## Динамика инвестиций в нефтегазовый комплекс РК



казахстанским сектором Каспийского моря. Северо-Кавказско-Мангышлакская нефтегазовая провинция включает в себя Мангышлакско-Бузачинскую и Южно-Мангышлакскую области.

В пределах провинции небольшие газовые залежи имеются на месторождениях Каламкас, Узень, Жетыбай. Поисково-разведочными работами в Южно-Мангышлакском осадочном бассейне выявлены небольшие газовые месторождения, которые в настоящее время находятся в консервации в связи с малыми объемами запасов.

В Приаралье в последние годы в результате проведенных работ открыты новые газовые

залежи на площадях Аккулковская и Кулбас в Северном Приаралье на территории Актюбинской области.

По сообщению МЭМР, прирост запасов газа за 2008 год составил 7,3 млрд м<sup>3</sup>, что покрывает лишь 20% валовой добычи.

## Добыча

За десятилетие валовая добыча газа выросла в четыре раза, с 8 млрд м<sup>3</sup> в 1998 году до 33,5 млрд м<sup>3</sup> в 2008-м (см. «Динамика общей добычи газа»). Рост выработки товарного газа происходит медленнее, и разрыв между двумя показателями нарастает.

По данным АО «ГДУ НГП», свободный природный газ составил 18,7 млрд м<sup>3</sup>, 57,7% суммарной добычи (см. «Добыча свободного природного газа по предприятиям в 2008 г.»).

Основной объем свободного газа добывается на Карачаганакском нефтегазоконденсатном месторождении в Западно-Казахстанской области и предприятиями ТОО «Толкыннефтегаз» (2,4 млрд м<sup>3</sup>) и ТОО «КазГПЗ» (0,6 млрд м<sup>3</sup>) на месторождениях Мангистауской области. Все остальные предприятия добывают газ попутно с нефтью. Поэтому главной проблемой газодобывающей отрасли Казахстана является не столько наращива-

ние добычи, сколько утилизация добываемого газа.

В 2008 году производство сухого газа составило 17,5 млрд м<sup>3</sup>. Остальной сырой газ в объеме 16 млрд м<sup>3</sup> использован на обратную закачку в пласт (8,2 млрд м<sup>3</sup>) и на технологические нужды недропользователей (см. «Баланс добычи и распределения газа»). Технологические нужды, по-видимому, включают и сжигание газа на факелах. Официальная оценка объема сожженного газа в 2008 году (1,8 млрд м<sup>3</sup>) представляется сильно заниженной.

По прогнозам Министерства энергетики и минеральных ресурсов (МЭМР) РК, добыча сырого газа в 2010 году составит 42 млрд м<sup>3</sup>, в 2015-м — 61,5 млрд м<sup>3</sup>, в 2020-м — 114 млрд м<sup>3</sup>. Более половины этих объемов будет использовано для обратной закачки в пласт.

Несмотря на высокий темп роста добычи газа, в последние пять лет в среднем 3,25% в год, фактическая добыча газа в 2008 году была значительно ниже прогнозных показателей Программы развития газовой отрасли (см. «Прогнозный баланс объемов добычи сырого и выработки товарного газа по месторождениям РК»). Судя по первому полугодю, в течение которого было добыто 17,7 млрд м<sup>3</sup> газа, в 2009 году отставание увеличится.

Добыча газа в Казахстане регистрируется по 50 предприятиям, однако в большинстве из них она незначительна. В прошлом году продолжалась отмечавшаяся раньше тенденция нарастания концентрации национальной добычи газа в небольшой группе компаний: пять ведущих предприятий обеспечили 92% всего газа, в то время как пять лет назад их доля составляла 75% (см. «Динамика добычи газа пятью основными газодобывающими предприятиями»). При этом на долю двух лидеров газодобычи — «Карачаганак Петролеум Оперейтинг» (КПО) и «Тенгизшевройл» (ТШО) — пришлось около 72%.

Все ведущие предприятия в 2008 году продемонстрировали

## Утвержденные и предварительные-оценочные запасы газа, млн м<sup>3</sup>

	Всего	Растворенный газ	Свободный газ
<b>Утвержденные ГКЗ РК запасы на суше, в т.ч.:</b>	<b>3 704 878</b>	<b>2 344 036</b>	<b>1 360 842</b>
Месторождения 12 крупных компаний	1 872 085	943 962	928 123
Остальные месторождения	1 832 793	1 400 074	432 719
<b>Утвержденные ГКЗ РК запасы на шельфе</b>	<b>1 299 000</b>	<b>1 299 000</b>	<b>-</b>
Кашаган	1 299 000	1 299 000	-
<b>Всего запасы, утвержденные ГКЗ РК</b>	<b>5 003 878</b>	<b>3 643 036</b>	<b>1 360 842</b>
<b>Предварительно-оценочные запасы на морских структурах (не утвержденные ГКЗ РК), в т.ч.:</b>	<b>817 070</b>	<b>817 070</b>	<b>-</b>
Хвальынское	332 000	332 000	-
Аташ	249 000	249 000	-
Мертвый Култук	84 780	84 780	-
<b>Итого утвержденные и предварительные-оценочные запасы на суше и шельфе РК</b>	<b>5 820 948</b>	<b>4 460 106</b>	<b>1 360 842</b>
По данным, предоставленным МЭМР РК			

увеличение производства газа за исключением «НК «КазМунай-Газ», где продолжается наметившийся в 2006 году спад. В прошлом году сокращение добычи госкорпорации на 5% произошло за счет ПФ «Озенмунайгаз» и ТОО «КахГПЗ», в то время как на предприятиях «ПФ «Эмбамунайгаз» и ТОО «Амангельды» добыча выросла.

В географическом отношении добыча газа осуществляется в шести из четырнадцати областей Казахстана — Актюбинской, Атырауской, Западно-Казахстанской, Кызылординской, Мангистауской и Жамбылской. На четыре западные области приходится более 95% суммарной добычи газа, и на две из них, Западно-Казахстанскую и Атыраускую, — около 73% всего газа РК (см. «Динамика общей добычи газа по областям»).

В январе-августе 2009 года добыча газа в Казахстане составила 23,221 млрд м<sup>3</sup>, на 2,5% выше аналогичного показателя 2008 года. В том числе производство природного газа по отношению к уровню прошлого года сократилось на 6,8%, до 12,163 млрд м<sup>3</sup>. АО «НК «КазМунайГаз» за восемь месяцев текущего года добыло 851,57 млн кубометров газа (93,5%).

Предприятия с участием «КазМунайГаза» добыли 8,076 млрд м<sup>3</sup>, на 22,6% больше, чем в тот же период 2008 года. В том числе добыча СП «Тенгизшевройл» увеличилась на 23,2%, составив 7 млрд м<sup>3</sup>.

Другие предприятия Казахстана за восемь месяцев добыли 14,3 млрд кубометров газа (94,4%), в частности Karachaganak Petroleum Operating (KPO) — 10,442 млрд м<sup>3</sup> газа (99,3%).

### Западно-Казахстанская область. Карачаганак

Карачаганакское газоконденсатное месторождение в Аксайском районе Западно-Казахстанской области Казахстана в настоящее время является основной газодобычи республики, и в обо-

зримом будущем ситуация не изменится.

В состав консорциума Karachaganak Petroleum Operating (KPO), оператора по 40-летнему Окончательному соглашению о разделе продукции месторождения (ОСРП), заключенному в 1997 году, входят компании BG-Group (32,5%), ENI (32,5%), Chevron (20%), ЛУКОЙЛ (15%). Утвержденные запасы газа месторождения составляют 810 млрд м<sup>3</sup>, в том числе 659 млрд м<sup>3</sup> — свободный газ.

В 2008 году добыча газа на Карачаганаке выросла до 15 млрд м<sup>3</sup>. Это на 5,6% больше по сравнению с предыдущим годом, но значительно меньше ориентиров Программы развития газовой отрасли, обозначенных на уровне 18 млрд м<sup>3</sup>. В первом полугодии 2009 года на месторождении добыто 7,9 млрд м<sup>3</sup>.

План разработки Карачаганак разбит на четыре фазы. В 2003 году была завершена вторая фаза, в ходе которой введен комплекс по переработке жидких углеводородов для экспорта через нефтепровод КТК, создана новейшего типа установка по обратной закачке газа в пласт, которая позволяет в несколько раз увеличить отдачу пласта по сравнению с традиционными методами.

К настоящему времени сданы в эксплуатацию около 100 скважин, а также построен 635-километровый экспортный трубопро-

### Запасы газа 12 крупных компаний, млн м<sup>3</sup>

Наименование недропользователей	Всего	Из них	
		Растворенный газ	Свободный газ
Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В.	809 697	151 029	658 668
ТОО «Тенгизшевройл»	702 623	702 623	
АО «СНПС-Актобемунайгаз»	153 970	46 165	107 805
ТОО «Толкыннефтегаз»	32 187	947	31 240
ТОО «КазГПЗ»	8 455	—	8 455
ТОО СП «Казгермунай»	12 675	7 492	5 183
АО «РД «КазМунайГаз»	40 298	501	39 797
АО «Мангистаумунайгаз»	52 693	12 050	40 643
АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»	5 810	5 810	—
ТОО «Амангельдыгаз»	31 985	—	31 985
ТОО «Казахойл Актобе»	20 455	16 108	4 347
АО «Тургай-Петролеум»	1 237	1 237	—
<b>Итого:</b>	<b>1 872 085</b>	<b>943 962</b>	<b>928 123</b>

### Предварительно-оценочные запасы по морским проектам, млрд м<sup>3</sup>

Наименование проекта	Предварительно-оценочные запасы (не утвержденные на ГКЗ РК)
Жамбай	1,40
Жемчужины	3,85
Блок «Н»	13,37
Абай	8,61
Дархан	1,61
Исатай	5,04
Жамбыл	12,39
Сатпаев	17,92
Мертвый Култук	84,78
Махамбет	7,14
Бобек	2,24
Курмангазы	2,80
Тюб-Караган	4,42
Аташ	249,00
Хвалыньское*	332,00 (166,00 — РК)
Центральное*	70,50 (35,20 — РК)
<b>Итого</b>	<b>817,07 (616,82 — РК)</b>

\* планируется разрабатывать совместно с Россией

вод Карачаганак — Большой Чаган — Атырау, который соединил месторождение с системой КТК.

В ходе третьей фазы, иначе называемый «Газовый проект», на Карачаганаке предполагается установка дополнительных мощностей, обеспечивающих рост добычи сырого газа до 38 млрд м<sup>3</sup>.

Утверждение проекта третьей фазы должно было состояться в 2008 году, с выходом на стабильный уровень добычи с 2012 года



**Месторождения, не входящие в структуру 12 крупнейших компаний**

	Утвержденные запасы, млн м <sup>3</sup>
<b>Всего 141 месторождение, в том числе:</b>	<b>1 832 793</b>
<b>Крупнейшие (100,1–300 млрд м<sup>3</sup>)</b>	<b>180 186</b>
Имашевское	180 186
<b>Крупные (30,1–100 млрд м<sup>3</sup>)</b>	<b>75 919</b>
Чинаревское	42 934
Амангельды	32 985
<b>Средние (10,1–30 млрд м<sup>3</sup>)</b>	<b>51 578</b>
Шағырлы-Шумышты	20 486
Акжар Восток	19 613
Тепловское Зап.	11 479
<b>Малые (3,1–10 млрд м<sup>3</sup>)</b>	<b>77 234</b>
Каменское	9 675
Тенге	9 578
Сазтобе Восток	7 831
Гремячинское	7 468
Придорожное	7 306
Боранколь	5 971
Кенлык	5 548
Аксай	4 674
Ақшабулак Центр	4 671
Айрақты	4 398
Рақушечное	3 808
Ульяновское	3 186
Анабай	3 120
<b>Итого 19 месторождений</b>	<b>384 917</b>

По данным, предоставленным МЭМР

и до конца контрактного периода в 2038 году.

Но мировой кризис внес неизбежные поправки. В феврале 2009 года ведущие акционеры КПО, компании BG и ENI, предложили сдвинуть срок реализации третьего этапа разработки Ка-

рачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения.

Участники международного консорциума в настоящее время проводят техническую и финансовую оценку концепции реализации третьей фазы и в октябрь-ноябре обещают передать ее в «КазМунайГаз», который представляет интересы Казахстана в СРП.

ЛУКОЙЛ предложил акционерам консорциума свой вариант дальнейшего развития этого проекта под условным названием «Параллельное движение». Он предусматривает вести подготовку к запуску проекта одновременно с переговорами между частными акционерами, «КазМунайГазом» и «Газпромом».

Третья фаза освоения Карачаганак тесно связана с разрешением проблемы отгрузки добываемых на месторождении углеводородов. Переработка углеводородного сырья на условиях процессинга предполагается на Оренбургском ГПЗ. Соглашение равновыгодно обеим сторонам: при наличии в Оренбурге газоперерабатывающих мощностей в 37,5 млрд кубометров в год загрузка собственным сырьем составляет около 17 млрд кубометров. Поставка дополнительных объемов газа с Карачаганакского месторождения позволяет максимально загрузить Оренбургский ГПЗ.

С этой целью в июне 2007 года «Газпром» и «КазМунайГаз» заключили соглашение об основных принципах создания СП на базе Оренбургского ГПЗ. Совместное предприятие с равным распределением долей участников создается на 15 лет с обязательным заключением долгосрочных договоров на закупку и переработку карачаганакского газа в объеме не менее 15 млрд м<sup>3</sup> в год, реализацию переработанного на ОГПЗ газа в России и Казахстане и его экспорт через единый экспортный канал — «Газпром».

Законами Республики Казахстан от 5 февраля 2008 года и Российской Федерации от 23 июля 2008 года ратифицировано

Соглашение о сотрудничестве в создании хозяйственного общества на базе Оренбургского газоперерабатывающего завода. Однако создание СП, которое ожидалось в начале 2008 года, а затем было отодвинуто на второе полугодие, пока так и не состоялось.

«Целесообразность создания СП зависит от одобрения или отклонения третьего этапа освоения Карачаганакского месторождения. Без этого проект неосуществим. В первую очередь необходимо определиться с расширением Карачаганак», — отметил министр энергетики и минеральных ресурсов РК в своем докладе на заседании правительства РК.

Помимо переработки карачаганакского газа на ОГПЗ «КазМунайГаз» развивает идею строительства непосредственно на месторождении собственного ГПЗ с начальной мощностью 5 млрд м<sup>3</sup> в год. Сформированная в середине июня 2007 года специальная рабочая группа продолжает вести работу по подготовке ТЭО проекта.

Кроме КПО в Западно-Казахстанской области работает предприятие ТОО «Жаикмунай», основным акционером которого является частный бельгийский инвестфонд Probel Capital Management. Предприятие разрабатывает Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение с запасами 43 млрд м<sup>3</sup> газа. Основные работы начались в 1997 году.

В течение десяти лет шла доразведка и велась экспериментальная добыча. В настоящее время на месторождении ожидается ввод установки комплексной подготовки газа, которая позволит получать 1,5 млрд м<sup>3</sup> в год газа, 140 млрд тонн сжиженного газа и 750 тыс тонн в год стабильного конденсата. С выходом на проектную мощность второй очереди месторождения добыча газа составит 3 млрд м<sup>3</sup> в год. Ожидаемые объемы товарного газа более чем в три раза превышают потребности области.

С началом освоения Чинаревского месторождения власти За-

**Динамика общей добычи газа**



падно-Казахстанской области рассчитывают на решение многих социально-экономических проблем региона.

## Атырауская область. Тенгиз

Атырауская область, на территории которой разрабатывается Тенгизское месторождение, — вторая по объемам добычи газа область в РК. Помимо СП «Тенгизшевройл» (ТШО), газ в области добывают входящее в состав компании «Разведка Добыча КазМунайГаз» предприятие ПФ «Эмбаунайгаз» (160 млн м<sup>3</sup> в 2008 году), а также еще 13 мелких предприятий с суммарной годовой добычей 27 млн м<sup>3</sup>.

На Тенгизском месторождении добывается только попутный газ, утвержденные запасы газа которого составляют 703 млрд м<sup>3</sup>. Месторождение разрабатывает международное СП «Тенгизшевройл», в состав которого входят американские компании ChevronTexaco Overseas (50%), ExxonMobil Kazakhstan Ventures Inc. (25%), «КазМунайГаз» (20%) и ЛУКОЙЛ через российско-американское СП LUKArco (5%). Помимо Тенгиза, ТШО разрабатывает соседнее Королевское месторождение.

Весной 2008 года ТШО завершил создание и приступил к эксплуатации новых объектов в рамках первой фазы расширения мощностей. Проект второго поколения (ПВП) включает строительство нового ГПЗ и проект по закачке сырого газа (ЗСГ). Проект ЗСГ, помимо повышения пластового давления для увеличения нефтеотдачи, решает задачу с захоронением излишков газа.

Обратная закачка газа без предварительной очистки позволяет быстрее наращивать добычу без накопления больших объемов серы.

В результате ввода новых объектов вслед за нефтью в прошлом году выросла на 25%, до 9 млрд м<sup>3</sup>, добыча сырого газа, производство сухого газа превысило 5 млрд м<sup>3</sup>. В первом полугодии на месторождении добыто

## Прогнозный баланс объемов добычи сырого и выработки товарного газа по месторождениям РК (Программа развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2004–2010 годы), млрд м<sup>3</sup>

	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.
Тенгиз, валовая добыча	8,31	12,73	12,82	12,63	14,16
Закачка в пласт сырого газа	1,30	2,20	2,20	2,20	2,90
Выработка товарного газа	5,00	7,40	7,50	6,80	6,40
Узеньмунайгаз, добыча всего	1,00	1,00	0,90	0,90	0,80
Выработка товарного газа (КазГПЗ)	0,85	0,85	0,77	0,77	0,68
Кашаган, добыча всего	0,00	0,00	1,80	7,00	11,50
Возможный объем закачки в пласт с.г.	0,00	0,00	1,00	2,40	6,10
Возможный объем товарного газа	0,00	0,00	0,47	3,16	4,09
Тенге, добыча всего	0,06	0,08	0,10	0,15	0,20
Выработка товарного газа	0,05	0,07	0,09	0,13	0,17
Карачаганак, добыча всего	13,90	14,80	18,00	19,30	20,50
Закачка в пласт сырого газа	6,60	6,60	7,60	7,80	8,60
Товарный газ	6,30	7,20	9,40	10,50	10,90
Толкын, добыча всего	0,73	0,73	0,73	0,69	0,61
Выработка товарного газа	0,72	0,72	0,72	0,68	0,60
Чинарөвск. и Тепл.-Токаревск., добыча всего	0,20	0,30	0,50	1,00	1,50
Выработка товарного газа	0,00	0,00	0,40	0,80	1,20
Жанажол, валовая добыча всего	1,70	2,30	2,50	3,00	3,40
Выработка товарного газа	1,20	1,30	1,40	1,30	1,30
Алибекмола-Кожасай и Урихтау, добыча всего	0,60	0,60	0,64	2,30	2,60
Закачка в пласт сырого газа	0,60	0,60	0,64	0,60	0,60
Выработка товарного газа	0,00	0,00	0,00	1,70	2,00
Амангельды, валовая добыча всего	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
Товарный газ	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Месторождения Южно-Тургайской впадины	1,00	0,85	0,75	0,65	0,60
Товарный газ в Кызылорду	0,30	0,30	0,25	0,22	0,20
Прочие месторождения (СНИП и сжигание)	0,70	0,75	0,80	0,85	0,90
<b>Итого объем сырого газа</b>	<b>28,90</b>	<b>34,84</b>	<b>40,24</b>	<b>49,17</b>	<b>57,47</b>
<b>Итого закачка в пласт сырого газа</b>	<b>8,50</b>	<b>9,40</b>	<b>11,44</b>	<b>13,00</b>	<b>18,20</b>
<b>Итого технологические нужды и потери</b>	<b>6,38</b>	<b>8,01</b>	<b>8,22</b>	<b>10,52</b>	<b>12,13</b>
<b>Итого выработка товарного газа</b>	<b>15,02</b>	<b>18,43</b>	<b>21,58</b>	<b>26,65</b>	<b>28,14</b>

5,3 млрд м<sup>3</sup>, на 15% больше, чем за тот же период прошлого года, производство сухого газа составило 3,2 млрд м<sup>3</sup>. С окончательным завершением проекта расширения мощностей производство сухого газа увеличится до 8 млрд м<sup>3</sup> в год.

В марте 2008 года СП «Тенгизшевройл» подписало контракт на поставку газа для Атырауского газохимического комплекса в объеме 6–7 млрд м<sup>3</sup> в год.

## Мангистауская область. Толкын

В Мангистауской области добычу газа ведут 19 предприятий, в том числе «Озенмунайгаз» и «КазахГПЗ», дочерние предприятия национальной компании РД

«КазМунайГаз», а также казахстанско-турецкое СП ТОО «Казахтуркмунай» с участием КМГ.

Основной вклад в областную газодобычу, составившую

## Баланс добычи и распределения газа в 2007 и 2008 гг., млрд м<sup>3</sup>

	2007 г.	2008 г.
<b>Общая (валовая) добыча</b>	<b>29,6</b>	<b>33,5</b>
Использование сырого газа недропользователями, в т.ч.:		
На технологические и собственные нужды	6,5*	7,8
Обратная закачка в пласт	7,1*	8,2
Производство сухого газа	16,0	17,5
Потребление на нужды трубопроводов и недропользователей	2,8	2,8
Товарная добыча (сухой газ к распределению)	13,2	14,7
* оценка НГВ		
Источник: МЭМР		

### Добыча свободного природного газа по предприятиям в 2008 г., млрд м<sup>3</sup>

Карачаганак Петролеум Оперейтинг	15,000
ТОО «Толкыннефтегаз»	2,360
АО «НК Казмунайгаз», в т.ч.	0,922
ПФ «Озенмунайгаз»	0,008
ТОО «АмангельдыГаз»	0,338
ТОО «КазГПЗ»	0,576
ТОО «ТетисАралГаз»	0,172
ТОО «Казполмунай»	0,045
ТОО СП «Тенге»	0,025
Остальные предприятия	0,176
<b>Всего</b>	<b>18,700</b>

Источник: АО «ГДУ НГП»

3,1 млрд м<sup>3</sup> газа в 2008 году, вносят предприятия ТОО «Толкыннефтегаз» и ТОО «Мангистаумунайгаз».

«Толкыннефтегаз», учредителем которого является молдавская производственно-финансовая группа ASCOM S.A. Group, добывает свободный газ на нефтегазоконденсатном месторождении Толкын и совместно с компанией «Казполмунай» (которой принадлежит 75% акционерного капитала ТОО «Толкыннефтегаз») попутный газ с нефтяного месторождения Боранколь.

Работы на месторождении Толкын, открытом в Бейнеуском районе области еще в 1988 году, «Толкыннефтегаз» ведет с 2000 года. На считавшемся ранее неперспективном месторождении первой же пробуренной скважиной были вскрыты запасы газа, оцениваемые в 32 млрд м<sup>3</sup>. В 2003 году месторождение было введено в опытно-промышленную эксплуатацию, в 2006-м — в промышленную разработку.

В 2008 году на Толкыне было добыто 2,37 млрд м<sup>3</sup> газа, вдвое

больше, чем в 2007-м. Газ после первичной переработки попадает в газопровод Средняя Азия — Центр, а выделенный конденсат отправляется цистернами по железной дороге.

В настоящее время ТОО «Толкыннефтегаз» продолжает разведочные работы на двух новых месторождениях нефти и газа, открытых в 2008–2009 годах на самом севере Мангистауской области. С 2005 года «Толкыннефтегаз» осуществляет реализацию проекта «Боранкольский ГПЗ» мощностью 140,7 тыс. тонн продукции в год. Однако дефицит финансовых средств в условиях кризиса вынудил приостановить строительство.

Следует отметить, что Толкын — единственное месторождение в списке Программы развития нефтегазовой отрасли, которое на порядок опередило прогнозный уровень добычи. Успехи предприятия ТОО «Толкыннефтегаз», которому удалось за несколько лет вывести считавшееся ранее бесперспективным месторождение в ранг третьего по добыче свободного газа месторождения в РК после Карачаганака и Жанажол, не прошли незамеченными.

В настоящее время против ряда руководителей компании возбуждено уголовное дело. Акимат области 27 мая 2009 года письмом на имя премьера Масимова направлял предложение о рассмотрении возможности выкупа государством активов недروльзователей — ТОО «Толкыннефтегаз» и ТОО «Казполмунай» — «с целью сохранения стратегически важного про-

изводства и недопущения социальной напряженности в Бейнеуском районе». Пока вопрос остается открытым.

ТОО «Мангистаумунайгаз» владеет 36 месторождениями нефти и газа, из которых 15 находятся в разработке. Нефтегазоконденсатное месторождение Жетыбай и газонефтяное Каламкас — самые крупные проекты компании. В 2008 году компания добыла 0,418 млрд м<sup>3</sup> газа, на 11% больше, чем в прошлом году, в том числе 0,172 млрд м<sup>3</sup> — свободный газ.

В ходе состоявшегося в апреле этого года визита президента Казахстана Нурсултана Назарбаева в Китай национальные компании двух стран — «КазМунайГаз» и CNPC — подписали договор с Central Asia Petroleum Ltd., владельцем АО «Мангистаумунайгаз», о совместной покупке 100% акций АО «Мангистаумунайгаз». Срок закрытия сделки, назначенный на 31 июля, перенесен на 1 декабря.

### Другие области

В Актюбинской области, где добычу газа ведут шесть компаний, в 2008 году было добыто 3,5 млрд м<sup>3</sup> газа, на 9% больше, чем в предыдущем году. Самое крупное предприятие ОАО «CNPC-Актобемунайгаз», контролируемое китайской CNPC, разрабатывает нефтегазоконденсатное месторождение Жанажол и нефтяное Кенкияк. Добыча газа компанией в 2008 году составила 3,1 млрд м<sup>3</sup>, на 200 млн м<sup>3</sup> больше, чем годом ранее. Основной объем газа поступает с крупной-

### Динамика добычи газа пятью основными газодобывающими предприятиями, млрд м<sup>3</sup>

Компания	Область	2000 г.	2001 г.	2002 г.	2003 г.	2004 г.	2005 г.	2006 г.	2007 г.	2008 г.	2009 г.
											(первое полугодие)
Карачаганак Петролеум Оперейтинг	Западно-Казахстанская	4,06	3,80	4,80	5,78	9,12	11,50	11,90	14,20	15,00	7,90
ТОО «Тенгизшевройл»	Атырауская	2,17	3,17	4,12	4,50	4,77	7,30	6,90	7,20	9,00	5,32
ОАО «CNPC-Актобемунайгаз»	Актюбинская	0,36	0,50	0,75	0,93	2,23	2,70	2,90	2,90	3,10	1,51
ООО «Толкыннефтегаз»	Мангистауская	—	—	—	0,49	0,95	1,20	1,20	1,26	2,37	0,80
АО «НК «КазМунайГаз» (АО «РД КазМунайГаз», «КазГПЗ», «АмангельдыГаз»)	Мангистауская, Атырауская, Жамбылская	1,39	1,39	1,30	1,26	1,41	1,50	1,46	1,42	1,35	0,64

шего нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол.

Остальной газ области поступает с нефтяных месторождений Алибекмола, Кожасай и крупного нефтегазоконденсатного месторождения Урихтау, которые разрабатывает «Казахойл-Актобе».

В конце 2007 года Tethys Petroleum Limited (зарегистрирована в Гернси, Нормандские острова) объявила о начале коммерческой добычи газа на месторождении Кызылой и вводе в строй газопровода протяженностью 56 км, соединяющего газовое месторождение с магистральным газопроводом Бухара–Урал в Актюбинской области Казахстана.

В ближайшее время компания начнет реализацию второго этапа освоения месторождения Кызылой, предполагающего добычу газа с нескольких скважин Аккулковской площади вблизи Кызылой. Добыча газа на втором этапе стабилизируется на уровне 566 тыс. м<sup>3</sup> в сутки.

В Кызылординской области, где газовой деятельностью занимаются также шесть предприятий, в 2008 году было добыто 1,3 млрд м<sup>3</sup>. Определяющее значение имеют предприятия с участием национальной компании «КазМунайГаз» — казахстанско-китайские СП «Казгермунай» (добыча 524 млн м<sup>3</sup> в 2008 году, – 5%) и АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» (367 млн м<sup>3</sup> в 2008 году, + 25%), а также СП «Тургай Петролеум» (256 млн м<sup>3</sup> в 2008 году, – 4,5%).

«ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», добывающее предприятие вертикально интегрированной нефтегазовой группы «ПетроКазахстан», за последние три года в восемь раз увеличило свои разведочно-поисковые лицензионные территории, приобретя права на три новые лицензии на разведку общей площадью 14 тыс. км<sup>2</sup>. Результатом ГРП явилось открытие трех перспективных месторождений — Восточный Кумколь, Северный Нурали и Кольжан.

В первом полугодии 2009 года «ПетроКазахстан» объявил о завершении работ по утилизации

газа. В 2008 году были введены в эксплуатацию объекты утилизации газа на месторождениях Кумколь, Арыском, Кызылкия, Майбулак: завершены работы по закачке газа в пласт на месторождении Кумколь, транспортировке газа с месторождения Кызылкия на месторождении Арыском, системе нагнетания газа на месторождении Арыском, а также завершены строительно-монтажные работы по проекту утилизации газа на месторождении Майбулак. В 2009 году завершены строительно-монтажные и пусконаладочные работы на пяти участках системы сбора газа месторождения Кумколь.

ТОО «КазГерМунай» (в равных долях принадлежит китайско-казахстанской «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» и АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз») владеет лицензиями на разведку и разработку нефтегазовых месторождений Акшабулак, Нурали и Аксай, расположенных в Тургайском нефтегазовом бассейне.

На месторождении Нурали ТОО «СП «Казгермунай» завершило строительство и готовит к вводу в эксплуатацию производственные объекты. Этот проект входит в программу развития газовой отрасли Казахстана до 2011 года. Установка подготовки нефти в комплексе рассчитана на переработку 1,7 млн тонн нефти и 91,1 млн м<sup>3</sup> газа в год.

«СП Казгермунай» выступило партнером АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» в проекте газификации Кызылорды, который включал строительство газоперерабатывающего завода на месторождении Акшабулак и строительство магистрального газопровода Акшабулак–Кызылорда.

«Тургай Петролеум» (по 50% в СП принадлежат ОАО НК «ЛУК-ОЙЛ» и Petrokazakhstan) работает на месторождении Кумколь и имеет лицензию на разработку части контрактной территории месторождения Восточный Кумколь. АО «Тургай-Петролеум», как и «КазГерМунай», выступило партнером АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз» (с 50%-

Динамика общей добычи газа по областям, млрд м<sup>3</sup>



ной долей участия) в таких проектах, как строительство и эксплуатация трубопровода Кумколь–Арыском–Джусалы, включая нефтеналивной терминал на станции Джусалы и завод по утилизации газа.

В Жамбылской области продолжается разработка газового месторождения Амангельды, за счет которого полностью закрываются местные потребности в газе. Месторождение, на котором осуществляется промышленная добыча газа и газового конденсата, было введено в эксплуатацию в 2003 году.

Работы осуществляет ТОО «АмангельдыГаз», входящее в состав национальной газотранспортной компании «КазТрансГаз». Добыча в 2008 году составила 339 млн м<sup>3</sup>, немного превысив уровень 2007 года (320 млн м<sup>3</sup>). Газ используется на нужды населения и подается для местной ТЭЦ.

«КазТрансГаз» проводит работы по разведке и поиску других газовых месторождений в Жамбылской области. В частности, на месторождении Жаркум проводится бурение разведочных скважин и планируется в этом году начать разведочное бурение на структуре Анабай, в 40 км от Амангельды. 