

Экспорт газа из республики составил 17,3 млрд м³ или 126,3% к 2016 году. В 2017 году впервые казахстанский газ был экспортирован в Китай. Объем поставок составил 1,1 млрд м³. В 2018 году планируется расширить экономическое сотрудничество двух государств и нарастить экспорт газа до 10 млрд м³.

Произведено 2,9 млн тонн сжиженного газа (108,2% к 2016 году), товарного газа – 31,6 млрд м³ (110,9% к 2016 году).

Операционные результаты

Добыча нефти

АО «ЭМГ» имеет восемь контрактов на разведку и добычу нефти на 43 месторождениях, из них 33 нефтегазовых месторождения находятся в разработке и девять месторождений – на консервации (Тажигали, Искине, Доссор, Макат, Тюлюс, Комсомольский, Сагиз, Бек-Беке, Танатар), одно – в опытно-промышленной разработке.

Эксплуатационный фонд на 1 января 2018 года составил 2 237 скважин, из них действующих 2 107 скважин, в бездействии 65 скважин, в ожидании физической ликвидации 60 скважин, в освоении пять скважин. Эксплуатационный фонд нагнетательных скважин на 1 января 2018 года составил 455 скважин, из них действующих 410 скважин, в бездействии 37 скважин и в ожидании физической ликвидации восемь скважин.

Планом предусмотрен ввод новых 45 нефтяных скважин. Фактически до конца введена в эксплуатацию 41 нефтяная скважина. На 1 января 2018 года в освоении находятся две скважины (№ 534, № 538 С. Нуржанова), завершены бурением две скважины. Добыча нефти по новым скважинам за 2017 год составила 51,96 тыс. тонн при плане 69,175 тыс. тонн. Невыполнение связано с поздним началом работ и увеличением периода освоения скважин.

Был произведен капитальный ремонт 286 скважин. Переоборудованы устья 54 скважин.

Большая часть месторождений Компании находится на поздней стадии разработки, и доля трудноизвлекаемых запасов месторождений неуклонно растет. Стабилизация уровня добычи нефти на протяжении последних лет была достигнута за счет применения комплекса мероприятий: бурения новых скважин, капитального и текущего ремонта скважин, системной работы с фондом скважин, увеличения коэффициента эксплуатации, увеличения межремонтного периода, внедрения передовых технологий и оптимизации системы разработки месторождений.

Для увеличения коэффициента извлечения нефти АО «Эмбаунайгаз» на сегодня, наряду с традиционными методами повышения нефтеотдачи, применяет новые технологии с привлечением ведущих казахстанских научно-исследовательских институтов. Активно внедряются новые технологии для увеличения межремонтного периода (МРП) работы скважин.

По АО «Эмбаунайгаз» на 2017 год была запланирована добыча нефти в объеме 2 840,000 тыс. тонн, фактически добыто 2 840,015 тыс. тонн (выполнение 100%). Сверх плана добыто 0,015 тыс. тонн нефти. Среднесуточная добыча нефти при этом составила 7,780 тыс. тонн в сутки. Сдача нефти на 2017 год выполнена на 100%, сдано 2 805,867 тыс. тонн нефти при плане 2 805,850 тыс. тонн. Сверх плана сдано 0,017 тыс. тонн нефти.



Добыча нефти по АО «Эмбаунайгаз», тыс. тонн

ПСП	2015	2016	2017		
	Факт	Факт	План	Факт	Откл.
АО «Эмбаунайгаз»	2 823,04	2 832,008	2 840,00	2 840,02	0,015
в том числе по НГДУ:					
«Жайыкмунайгаз»	960,335	954,171	955,8	953,679	-2,121
«Жылыоймунайгаз»	962,6	989,14	1 029,20	1 034,93	5,725
«Доссормунайгаз»	411,75	404,283	376	371,531	-4,469
«Кайнармунайгаз»	488,355	484,414	479	479,88	0,877

Как видно из таблицы, не выполнен план добычи нефти по НГДУ «Жайыкмунайгаз» (С. Балгимбаева, Ю-В. Камышитовый, Жанаталап) и «Доссормунайгаз» (месторождения В. Макат и Ботахан). Основное отклонение связано с превышением темпов падения базовой добычи и отставанием от графика выполнения ГТМ из-за позднего проведения тендерных процедур и позднего начала работ по бурению.

Добыча попутного нефтяного газа

Добыча попутного нефтяного газа осуществляется на 25 месторождениях АО «Эмбаунайгаз».

Добыча попутного нефтяного газа, млн м³

Показатель	2015	2016	2017		
	Факт	Факт	План	Факт	Откл.
Добыча попутного газа	187,916	191,649	199,737	199,755	0,18

Геологоразведка

Основополагающим направлением для АО «ЭМГ» в настоящее время является укрепление ресурсной базы за счет геологоразведочных работ. В Компании системно работают над анализом данных для постановки геологоразведочных работ на перспективных надсолевых и подсолевых объектах.

В отчетном году Компания продолжила геологоразведочные работы на лицензионных территориях Тайсойган, Лимаң, Каратон-Саркамыс, по результатам которых выявлен ряд перспективных структур для постановки поисково-разведочного бурения с целью поисков залежей углеводородов в меловых, юрских, триасовых и глубоких подсолевых отложениях. Также выполняются работы по доразведке действующих месторождений, которые предусматривают расширение контуров нефтеносности по данным сейсморастворки 3D и бурения скважин, выделение пропущенных горизонтов по данным ГИС, а также перевод запасов углеводородов из категории С2 в категорию С1.

Территория деятельности АО «Эмбаунайгаз»

АО «ЭМГ» в своей деятельности активно применяет новые технологии, использует передовые разработки в области геологии и геофизики (обработка сейсмических данных по технологии Мультифокусинг, ES360, комплекс геолого-геофизических исследований, геохимических исследований и др.). Использование инновационных технологий повышает эффективность геологоразведочных работ. Сегодня с помощью новых компьютерных технологий создаются геологические модели для планирования (проектирования) сква-

На контрактной территории Лиман были открыты два месторождения: Новобогат Юго-Восточный надкарнизный и Центральное Новобогатинское. Запасы углеводородов по этим месторождениям включены в государственный баланс запасов полезных ископаемых. Месторождения находятся в пробной эксплуатации.

Обзор капитальных вложений

В 2017 году объем капитальных вложений АО «ЭМГ» составил более 38 млрд тенге. Более 30% вложений направлено на строительные работы, что связано с реализацией стратегических проектов. Примерно по 20% пришлось на эксплуатационное бурение, закупку основных средств и нематериальных активов и поисково-разведочные работы.

Капитальные вложения, млн тенге

Статьи инвестиций	2013	2014	2015	2016	2017
Строительные работы	13 749	12 333	10 685	30 989	12 618
Эксплуатационное бурение	13 232	13 279	9 213	8 253	8 632
Закупка ОС и НМА	5 004	4 556	5 564	3 536	8 375
Поисково-разведочное бурение	3 792	3 225	2 163	4 620	8 118
Прочие	740	15 606	549	1 271	304
Итого CAPEX	36 518	48 999	28 174	48 669	38 047

В период 2014–2017 годов реализован крупный инвестиционный стратегический проект – строительство комплексной установки по подготовке попутного нефтяного газа Прорвинской группы месторождений с мощностью 150 млн м³ газа в год, стоимостью 35 млрд тенге.

Построенный объект предназначен для утилизации попутного нефтяного газа на Прорвинской группе месторождений (месторождения С. Нуржанова, З. Прорва, Актобе, Досмухамбетовское) в Жылыойском районе Атырауской области.

Данный проект позволил полностью исключить сжигание газа в факелах и увеличить добычу нефти НГДУ «Жылыоймунайгаз» по Прорвинскому кусту.

Товарный газ транспортируется по промышленному газопроводу УКПГ–ГСП «Толкын», стабильный газовый конденсат используется для собственных нужд.

В период строительства установки комплексной подготовки газа создано более 500 временных рабочих мест. После запуска объекта в эксплуатацию в штате АО «Эмбаунайгаз» создан новый цех по подготовке газа и получению серы производственного управления разработки Прорвинской группы месторождений НГДУ «Жылыоймунайгаз» с штатом более ста новых постоянных рабочих мест.