



СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

95 жыл



ЕмбіМұнайГаз

АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ



**Объем
переработки
на НПЗ
составил в
2017 году
14,9 млн
тонн нефти –
102,8% к
2016 году**



Обзор экономической среды

Казахстан – это огромное, быстроразвивающееся государство. Площадь страны превышает 2,7 млн км², а население – 18 млн человек. Нефтегазовые районы занимают свыше 60% территории страны. В Казахстане расположено 172 нефтяных месторождения, а казахстанские запасы нефти составляют около 1,8% доказанных мировых запасов. Более 90% запасов казахстанской нефти сосредоточено на 15 крупнейших нефтяных месторождениях.

По данным Комитета по статистике МНЭ РК, объем произведенного валового внутреннего продукта за январь–декабрь 2017 года (по оперативным данным) составил 51,6 трлн тенге и по сравнению с соответствующим периодом предыдущего года увеличился в реальном выражении на 4%.

К основным макроэкономическим факторам, влияющим на финансовое положение Компании, относятся: динамика цен на нефть, темпы инфляции, колебания валютных курсов, в частности обменного курса тенге к доллару США.

	2015	2016	2017	Отклонение
Средняя цена Brent (DTD)	52,39	43,73	54,192	24%
Уровень инфляции – Казахстан (%)	13,60	8,50	7,10	-16%
Средний обменный курс (тенге за 1 доллар США)	222,25	341,76	326,00	-5%

В 2017 году наблюдалась позитивная конъюнктура на мировых рынках. Средняя цена нефти марки Brent выросла за год на 24%. Важным позитивным фактором на среднесрочную перспективу стало соглашение стран ОПЕК+ об ограничении добычи. Кроме того, сыграли свою роль и события на Ближнем Востоке.

По данным Министерства энергетики РК, добыча нефти в Казахстане в 2017 году составила 86,2 млн тонн – это 110,5% к 2016 году и 102% к плану. В том числе по трем крупнейшим проектам: Кашаган – 8,3 млн тонн, ТШО – 28,7 млн тонн (104,1% к 2016 году) и Карачаганак – 12,5 млн тонн (109,5% к 2016 году). В 2018 году планируется добыть 87 млн тонн нефти.

Экспорт нефти в 2017 году достиг 69,8 млн тонн и увеличился на 12,4% к 2016 году. Ключевые направления поставок казахстанской нефти приведены в таблице ниже.

Направления поставок нефти в 2017 году

Направление	Тыс. тонн	% к 2016 году
Атырау – Самара	15 368,0	106,9
Оренбургский ГПЗ	624,20	83
Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК)	49 636,3	121,6
Атасу – Алашанькоу	2 291,0	74,6
Морской порт	1 192,3	54,3
Ж/д	670,0	75,4

Объем переработки на НПЗ составил в 2017 году 14,9 млн тонн нефти – 102,8% к 2016 году и 102,6% к плану на минувший год. В 2018 году объем переработки нефти планируется на уровне 15,8 млн тонн.

Объем добычи газа составил порядка 52,9 млрд м³ – это 114% к 2016 году или 110% к плану 2017 года. В 2018 году план добычи газа – 53,4 млрд м³.

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 над-солевых и подсолевых объектах.

В отчетном году Компания продолжила геологоразведочные работы на лицензионных территориях Тайсойган, Лиман, 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 сейсморазведки 3D и бурения скважин, выделение пропущенных горизонтов по данным ГИС, а также перевод запасов углеводородов из категории C2 в категорию C1.

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-

В отчетном году пробурены 13 поисково-разведочных скважин, общей проходкой 28 354 метра. В результате бурения скважин У-23 и У-26 установлена нефтеносность средне-триасовых отложений на северо-восточном крыле структуры Тайсойган. При испытании интервалов 1025–1028 м, 1003–1005, 984–986 скважины У-23 и 943–945 м скважины У-26 получены фонтанные притоки безводной нефти с газом.

В 2017 году были пробурены НСВ- 2, в котором из интервала 3258–3269 м (Т-II-A) также получен фонтанный приток нефти. По результатам проведенных работ выполнена оперативная оценка запасов углеводородов, месторождение введено в пробную эксплуатацию.

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.



Инновации

Департамент новой техники и технологии (ДНТиТ) был создан в августе 2015 года на базе ранее существовавшего отдела новой техники и технологии в департаменте добычи нефти и газа. Именно в этом департаменте сначала делают первые шаги, а затем получают путевку на внедрение новые виды техники и технологии для добычи нефти и газа, впервые реализуемые в АО «Эмбаунайгаз», обладающие высокими технико-экономическими характеристиками и хорошо зарекомендовавшие себя при эксплуатации в условиях, аналогичным условиям, имеющимся на месторождениях Компании, будь то результаты прикладных разработок научно-исследовательских организаций, юридических и физических лиц, серийные виды техники и оборудования или внедрение инновационных технологий.

Основными задачами департамента новой техники и технологии являются:

- ▶ обеспечение выполнения задач по внедрению новой техники и передовых технологий в области нефтедобычи, строительстве и ремонте скважин;
- ▶ совершенствование технологической подготовки производства.

Чтобы обеспечивать устойчивый рост добычи, требуется внедрять новые методы работы, новые технологии добычи и бурения скважин для зрелых месторождений, инвестировать время и усилия в модернизацию наземных сооружений. Многие из того, что применяется в АО «ЭМГ» для решения конкретных технологических задач и проблемных вопросов, возникающих по мере эксплуатации месторождений, внедрено по рекомендации ДНТиТ.

За прошедшее время в департаменте проведено:

- ▶ в 2016 году – 16 ОПИ, из которых 10 имели положительный результат и были рекомендованы к применению в производстве;
- ▶ в 2017 году было запланировано 13 ОПИ, из них восемь имеют положительный результат, три ОПИ продолжаются, идет мониторинг, два имеют отрицательный результат.

Все ОПИ опытных образцов техники, технических устройств и рационализаторских предложений проводятся по программе испытаний, в основе которой лежат технические условия, разработанные авторами изобретений.

Инженеры и геологи из нефтегазодобывающих управлений, специалисты АО «ЭМГ» и Научно-исследовательского института технологий добычи и бурения «КазМунайГаз» работают сообща над совершенствованием технологий заводнения, повышением продуктивности скважин, уменьшением фонда простаивающих скважин и увеличением МРП, МОП, среднего времени наработки на отказ систем механизированной добычи.

Департамент новой техники и технологии ведет работу для повышения рентабельности разрабатываемых месторождений, находящихся на последних этапах эксплуатации продуктивных пластов, посредством применения современных технологий и за счет постоянного стремления к увеличению экономической эффективности и получения дополнительной добычи.



Закупочная деятельность

Компания ведет закупочную деятельность в соответствии с Правилами закупок товаров, работ и услуг акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» (далее – Холдинг) и организациями, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления. Правила определяют порядок осуществления заказчиками закупок товаров, работ и услуг за счет собственных денежных средств.

Закупка товаров, работ и услуг основывается на принципах:

- ▶ гласности и прозрачности процесса закупок;
- ▶ оптимального и эффективного расходования денег, используемых для закупок;
- ▶ приобретения качественных товаров, работ, услуг;
- ▶ предоставления всем потенциальным поставщикам равных возможностей для участия в процессе закупок, при условии поддержки организаций инвалидов (физических лиц – инвалидов, осуществляющих предпринимательскую деятельность), состоящих в Реестре организаций инвалидов (физических лиц – инвалидов, осуществляющих предпринимательскую деятельность) Холдинга;
- ▶ добросовестной конкуренции среди потенциальных поставщиков;
- ▶ содействия закупкам между организациями, входящими в Холдинг, с целью развития внутрихолдинговой кооперации;
- ▶ контроля и ответственности за принимаемые решения;
- ▶ минимизации участия посредников в процессе закупок;
- ▶ эффективной реализации инвестиционных стратегических проектов.

Процесс закупок включает в себя разработку и утверждение плана (ов) закупок, выбор поставщика, заключение и исполнение договора о закупках.

Объем закупок в 2017 году, в млн тенге без НДС

Наименование	Сумма	% исп.	
Сумма плана закупок на 2017 год,	82 052,92	100	
в том числе:			
товары	8 123,94	9,9	
работы	30 437,67	37,1	
услуги	43 491,31	53,0	
Сумма закупок, по которым определены поставщики,	82 052,92	100	Доля МС
в том числе:			
товары	8 123,94	100,0	69,0%
работы	30 437,67	100,0	76,9%
услуги	43 491,31	100,0	87,1%
Экономия по итогам договоров,	4 327,21	5	
в том числе:			
товары	488,94	6,0	
работы	469,41	1,5	
услуги	3 368,86	7,7	

Рост выручки Компании в 2017 году составил 27% к 2016 году, или 13% к запланированному показателю.



Обзор финансовой деятельности

Данный раздел основан на аудированной финансовой отчетности Компании.

Основные финансовые показатели, млн тенге

Показатель	2013	2014	2015	2016	2017		
	Факт	Факт	Факт	Факт	План	Факт	Откл. %
Добыча нефти, тыс. тонн	2 841	2 823	2 823	2 832	2 840	2 840	0 0
Выручка (доходы)	330 098	344 675	198 113	243 517	274 016	309 747	35 731 13
Себестоимость реализации	-96 443	-119 229	-94 991	-95 772	-119 333	-121 290	-1 957 2
Валовый доход	233 655	225 446	103 121	147 745	154 683	188 457	33 774 22
Общие и административные расходы	-5 190	-15 738	-24 542	58	-10 391	-9 896	-794 8
Расходы по транспортировке и реализации	-120 443	-135 071	-75 869	-70 366	-95 171	-102 991	-8 120 9
Доход (убыток) от операционной деятельности	108 022	74 638	2 711	77 437	49 121	75 570	26 448 54
Финансовый доход/(затраты) нетто	-1 045	-2 714	303	312	-2 446	461	-1985 -81
Прочие прибыли/(убытки) нетто	-135	20 538	62 905	-586	0	-482	-482 0
Прибыль/(убыток) до налогообложения	106 841	92 462	65 919	77 164	46 675	75 548	28 873 62
Расходы по корпоративному подоходному налогу	-31 854	-20 225	-20 457	-15 803	-11 698	-19 425	-7 727 66
Прибыль за год	74 987	72 237	45 462	61 360	34 977	56 123	21 146 60

Рост выручки Компании в 2017 году составил 27% к 2016 году, или 13% к запланированному показателю. Перевыполнение плана по доходной части связано преимущественно с ростом экспорта, что, в свою очередь, связано с повышением мировых цен на нефть (по сравнению с целевым уровнем в среднем на 20,4%). Рост доходов наблюдался, несмотря на уменьшение курса доллара на 9,4% к показателю, предусмотренному при расчете плановых значений (326 тенге за доллар при индикаторе в плане в 360 тенге за доллар).

Чистая прибыль при этом на 60% превысила плановые значения и составила по итогам 2017 года 56,1 млрд тенге.

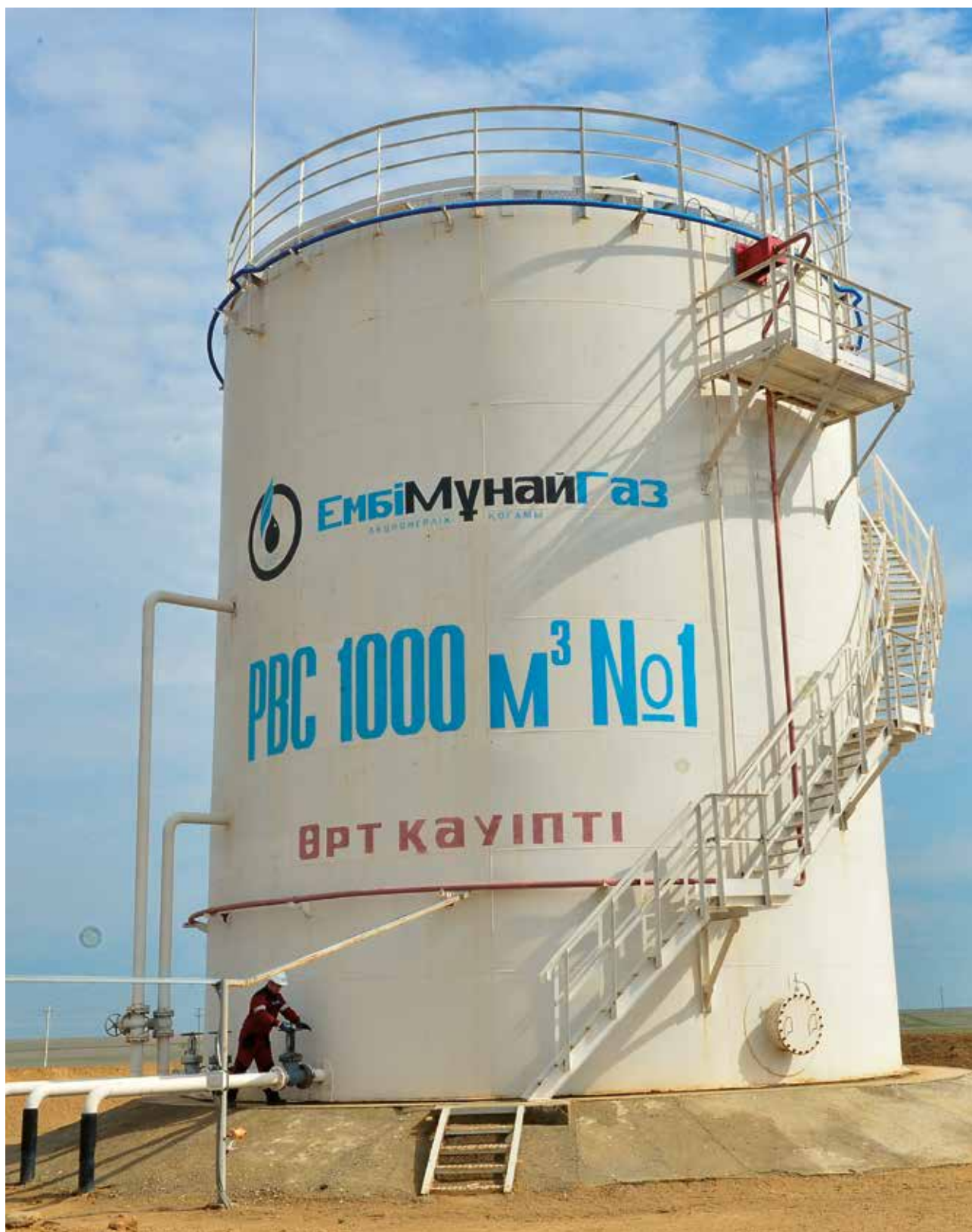
Реализация

Объем продаж и цены реализации нефти

Показатель	2013	2014	2015	2016	2017
Экспортные продажи нефти					
<i>КТО</i>					
Реализация, млн тенге	231 099,26	236 808,79	118 432,35	126 832,45	187 983,24
Объем, тыс. тонн	1 970,32	1 920,20	1 571,33	1 225,76	1 526,40
Средняя цена реализации, тыс. тенге/тонна	117,29	123,33	75,37	103,47	123,15
<i>КТК</i>					
Реализация, млн тенге	97 110,31	106 151,97	60 766,98	92 944,40	101 250,01
Объем, тыс. тонн	811,98	816,30	766,25	859,51	791,65
Средняя цена реализации, тыс. тенге/тонна	119,60	130,04	79,30	108,14	127,90
Всего экспорт нефти, млн тенге	328 209,57	342 960,76	179 199,33	219 776,85	289 233,25
Всего экспорт нефти, тыс. тонн	2 782,30	2 736,50	2 337,58	2 085,27	2 318,05

Реализация нефти на внутренний рынок

<i>ПНХЗ</i>					
Реализация, млн тенге	–	–	7 783,32	18 549,09	13 582,94
Объем, тыс. тонн	–	–	210,36	609,05	357,96
Средняя цена реализации, тыс. тенге/тонна	–	–	37,00	30,46	37,95
<i>АНПЗ</i>					
Реализация, млн тенге	–	–	9 805,00	3 731,72	4 601,52
Объем, тыс. тонн	–	–	265,00	117,00	121,00
Средняя цена реализации, тыс. тенге/тонна	–	–	37,00	31,90	38,03
<i>Сырая нефть</i>					
Реализация, млн тенге	38,84	12,21	5,52	8,99	6,39
Объем, тыс. тонн	0,86	0,26	0,10	0,10	0,10
Средняя цена реализации, тыс. тенге/тонна	45,21	47,09	58,00	58,00	62,00
Общая реализация на внутренний рынок, млн тенге	38,84	12,21	17 593,84	22 289,80	18 190,85
Общая реализация на внутренний рынок, тыс. тонн	0,86	0,26	475,46	726,21	479,06
Все направления реализации, млн тенге	328 248,41	342 972,97	196 793,17	242 066,65	307 424,10
Все направления реализации, тыс. тонн	2 783,16	2 736,76	2 813,04	2 811,48	2 797,11



Нефть реализуется как для внутреннего рынка, так и на экспорт. Согласно правилам Министерства энергетики Республики Казахстан, поставка нефти в первую очередь осуществляется отечественным НПЗ, а именно Павлодарскому и Атыраускому нефтеперерабатывающим заводам. Экспортное направление представляет собой реализацию нефти по двум основным маршрутам: через трубопроводы Каспийского Трубопроводного Консорциума и Узень – Атырау – Самара. Указанные трубопроводы ведут к морскому порту Новороссийск, Краснодарский край, РФ, при этом КТК транспортирует нефть до морского терминала КТК в поселке Южная Озереевка (г. Новороссийск, РФ), а направление трубопровода УАС ведет до перевалочного комплекса Шесхарис (г. Новороссийск, РФ). После завершения транспортировки нефти до терминалов нефть загружается на танкеры для отправки покупателям.

Объем реализации по всем направлениям снизился в 2017 году на незначительный 1% и составил 2,8 млн тонн. При этом объем реализации в денежном выражении вырос на 27% за счет ценового фактора и достиг 307 млрд тенге.

Объем экспорта в натуральном выражении вырос на 11%, а в денежном – на 32%. На КТО в минувшем году пришлось 66% экспорта, средняя цена реализации по направлению в 2017 году выросла на 19% и составила 123,15 тыс. тенге за тонну. 34% экспортного объема реализации пришлось на КТК. Средняя стоимость реализации увеличилась на 18%, до 127,9 тыс. тенге за тонну.

В 2017 году были увеличены экспортные поставки ввиду улучшения конъюнктуры на мировых рынках. Объем реализации на внутреннем рынке в 2017 году снизился на 34% в натуральном выражении и на 18% в денежном выражении.

Реализация товарного газа

Реализация товарного газа АО «ЭМГ» регулируется статьей 15 закона Республики Казахстан от 9 января 2012 года № 532-IV «О газе и газоснабжении». Реализация преимущественного права государства осуществляется через национального оператора – АО «КазТрансГаз». Компания в соответствии с приказом министра энергетики Республики Казахстан от 13 ноября 2014 года № 121 «Об утверждении Правил определения цены сырого и товарного газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства» реализовала товарный газ национальному оператору не выше утвержденных Министерством энергетики Республики Казахстан цен. АО «Эмбаунагаз» осуществляет подготовку газа на двух УПГ и одной УКПГ. На двух установках подготовки газа, находящихся на месторождениях С. Балгимбаева и Восточный Макат, подготавливается товарный газ, который покрывает потребности в природном газе населения Исатайского, Кзылкогинского и Макатского районов Атырауской области. Товарный газ, подготавливаемый на УКПГ Прорва (Прорвинская группа месторождений), направляется в магистральный газопровод Средняя Азия – Центр.

№	Наименование направления	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018* план
1	АО «КазТрансГаз»	тыс. м ³	5 142,08	5 360,69	8 482,24	93 204,69

Себестоимость

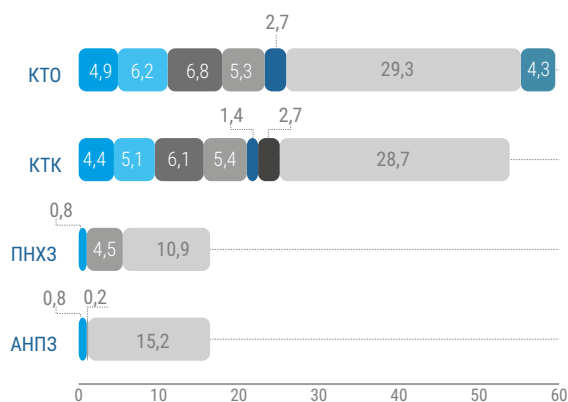
Анализ себестоимости, млн тенге

Показатель	2017	2016	Изменение, %
Вознаграждения работникам	45 474	42 572	7
Налог на добычу полезных ископаемых	27 544	18 871	46

Показатель	2017	2016	Изменение, %
Износ, истощение и амортизация	16 987	16 879	1
Услуги по ремонту и обслуживанию	10 622	9 140	16
Изменение в резерве по экологическому обязательству	6 270	–	–
Материалы и запасы	3 393	3 150	8
Электроэнергия	2 705	2 705	0
Транспортные расходы	1 810	1 392	30
Налог на имущество	1 471	1 484	–1
Бонус коммерческого обнаружения	–49	–945	–95
Уменьшение обязательств по выбытию активов, превышающее сумму капитализированного актива	–778	–3 733	–79
Прочее	6 510	3 662	78
Итого себестоимость	121 290	95 772	26,6

Себестоимость реализации в 2017 году выросла на 26,6% к 2016 году, или на 25,5 млрд тенге. Рост связан с увеличением расходов по налогу на добычу полезных ископаемых на 8,7 млрд тенге и увеличением вознаграждения работникам на 2,9 млрд тенге. Кроме того, в 2017 году Компания признала дополнительное экологическое обязательство для очистки замазученных территорий на нефтяных месторождениях на сумму 6,3 млрд тенге. Сумма резерва представлена приведенной стоимостью предполагаемых будущих расходов в размере 9,1 млрд тенге со ставкой дисконтирования 10% и сроком до 2023 года. В целом, уровень себестоимости в 2017 году практически уложился в плановые значения.

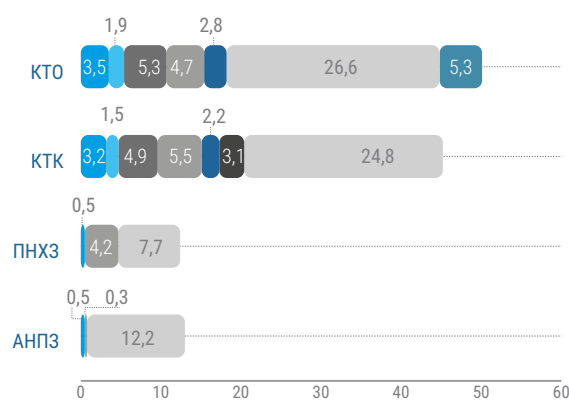
Нетбэк анализ за 2017 год, доллар США за баррель¹



¹ Средняя цена Брент 54,192

- НДПИ
- Рентный налог
- ЭТП
- Транспортировка

Нетбэк анализ за 2016 год, доллар США за баррель*



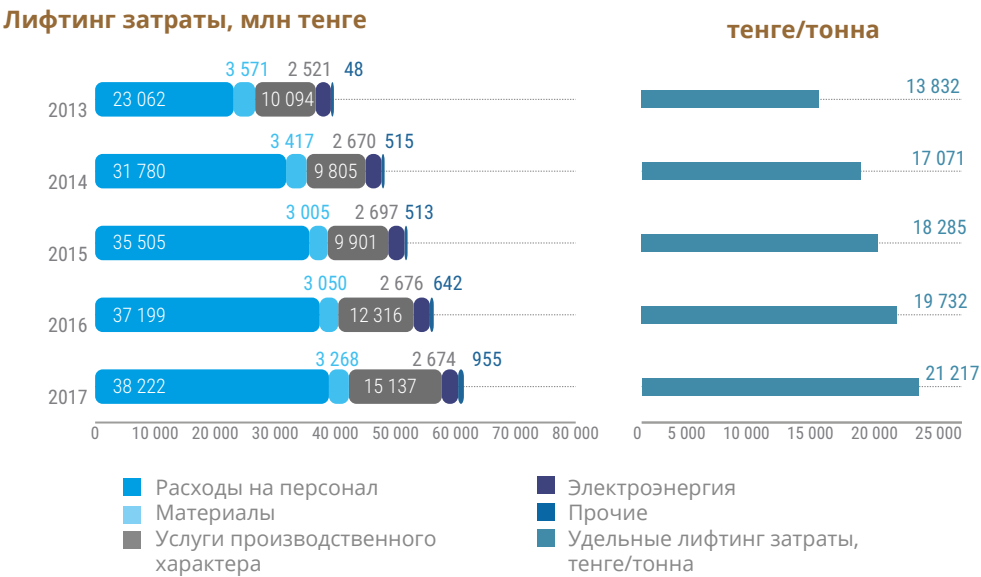
² Средняя цена Брент 43,73

- Скидки
- Банк качества
- Нетбэк
- Премия баррелизации

Лифтинг

Удельный лифтинг, который рассчитывается как отношение к объему добычи, составил в 2017 году 21,2 тыс. тенге на тонну и вырос к 2016 году примерно на 7,5%. 63% затрат по итогам 2017 года составляют расходы на персонал, 25% – расходы на услуги производственного характера, 5% приходится на материалы, 4% составляют расходы на электроэнергию.

Удельная себестоимость одной тонны нефти в 2017 году составила 41,9 тыс. тенге и выросла к 2016 году на 25%.



Расходы по реализации и ОАР

Расходы по реализации, общие и административные расходы, млн тенге

Показатель	2017	2016	Изменение, %
Экспортная таможенная пошлина	36 586	27 573	33
Транспортные расходы	33 907	33 438	1
Рентный налог	32 584	9 396	247
Вознаграждения работникам	4 018	3 858	4
Износ, истощение и амортизация	3 048	1 016	200
Услуги по ремонту и обслуживанию	432	364	19
Спонсорство	324	288	12
Агентская комиссия по продаже	214	232	-7
Консультационные и аудиторские услуги	106	61	72
Штрафы и пени	47	-165	-129
Налог на имущество	39	40	-2
Сторнирование/начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	-144	573	-125
Прочее	2 972	1 055	182
Итого расходы	114 132	77 730	47

Расходы по реализации и административные расходы в 2017 году выросли на 47%, или на 36,4 млрд тенге. Рост связан с увеличением рентного налога на 23,2 млрд тенге и ростом экспортной таможенной пошлины на 9 млрд тенге. Транспортные расходы, которые составляют почти 30% расходов по реализации и административных расходов, в 2017 году практически не изменились и показали увеличение на 1%. Вознаграждения работникам выросли на 4%.

Налогообложение

Расходы по налогам, кроме подоходного налога, млн тенге

Показатель	2017	2016	Изменение, %
Рентный налог	32 584	9 396	247
Экспортная таможенная пошлина	36 586	27 573	33
Налог на добычу полезных ископаемых	27 544	18 871	46
Налог на имущество	1 510	1 525	-1
Налог за загрязнения окружающей среды	708	613	15
Прочие налоги	201	-756	-127
Итого налоги, кроме КПП	99 133	57 222	73

Расходы по подоходному налогу, млн тенге

Показатель	2017	2016	Изменение, %
Прибыль до налогообложения	75 548	77 164	-2
Расход по подоходному налогу	19 425	15 803	23
Эффективная ставка налога	26%	21%	24

Объем налогов, кроме КПН, в 2017 году вырос на 70% и превысил 102 млрд тенге. Рентный налог увеличился более чем в три раза и составил 32,6 млрд тенге, экспортная таможенная пошлина выросла на 33%, до 36,7 млрд тенге, расходы по налогу на добычу полезных ископаемых увеличились на 46%, до 27,5 млрд тенге. Роста налогов связан с увеличением объема экспорта и ростом цен на нефть.

Расходы по подоходному налогу в 2017 году выросли на 23%, до 19,4 млрд тенге. Рост связан с экономией по подоходному налогу в 2016 году, в то время как прибыль до налогообложения в 2017 году снизилась на 2%. Эффективная ставка налога достигла 26%.

Капитал и ликвидность**Отчет о финансовом положении, млн тенге**

Показатели	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	Изменение, %
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	173 028,95	164 010,87	5
Нематериальные активы	15 045,69	8 463,86	78
Прочие финансовые активы	32 258,45	33 599,22	-4
Актив по отсроченному налогу	10 415,90	6 875,62	51
Авансы, выплаченные за долгосрочные активы	1 670,72	421,48	-
Итого долгосрочные активы	232 419,71	213 371,04	9
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	7 272,09	6 464,32	12
Предоплата по подоходному налогу	772,88	11 635,16	-
Предоплата по налогам и НДС к возмещению	12 244,84	5 262,31	133
Авансы выплаченные и расходы будущих периодов	2 819,25	5 615,36	-50
Торговая и прочая дебиторская задолженность	35 948,75	33 336,07	8
Прочие финансовые активы	31 884,02	57 239,30	-44
Денежные средства и их эквиваленты	73 423,07	51 900,43	41
Итого текущих активов	164 364,90	171 452,95	-4
Итого активы	396 784,61	384 824,00	3

Показатели	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	Изменение, %
Капитал			
Уставный капитал	162 399,82	162 399,82	0
Нераспределенная прибыль	157 246,24	162 758,74	-3
Итого капитал	319 646,06	325 158,56	-2
Обязательства			
Долгосрочные обязательства			
Исторические обязательства	1 807,47	3 844,38	-53
Резервы	23 530,09	16 971,54	39
Итого долгосрочные обязательства	25 337,56	20 815,92	22
Текущие обязательства			
Исторические обязательства	2 623,49	2 428,82	8
Резервы	8 413,48	6 846,07	23
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате	17 947,34	8 570,50	109
Торговая и прочая кредиторская задолженность	22 816,67	21 004,13	9
Итого текущие обязательства	51 800,99	38 849,52	33
Итого обязательства	77 138,55	59 665,43	29
Итого обязательства и капитал	396 784,61	384 824,00	3

Активы Компании в 2017 году выросли на 3% и составили 396,8 млрд тенге. Объем долгосрочных активов составляет 59% от валюты баланса. В структуре пассивов на собственный капитал приходится 81%, в то время как обязательства занимают 19% от суммы баланса, в том числе 13% – текущие обязательства.

Финансовые активы Компании в 2017 году были представлены дебиторской задолженностью (35,9 млрд тенге), денежными средствами и их эквивалентами (73,4 млрд тенге) и прочими финансовыми активами на сумму 64,1 млрд тенге. Финансовые обязательства представлены историческими обязательствами (5,4 млрд тенге) и кредиторской задолженностью (22,8 млрд тенге). Потребность в финансовых ресурсах у Компании возникает в рамках поддержания операционной деятельности и осуществления инвестиций. На сегодняшний день Компания обладает необходимым запасом ликвидности, и ее финансовое положение оценивается как устойчивое.

Активы Компании в 2017 году выросли на
3% и составили **396,8 млрд тенге.**

