

РАЗВЕДКА ДОБЫЧА КАЗМУНАЙГАЗ

СПРАВОЧНИК

3кв 2017

Ноябрь 2017

Содержание

[1 Список аббревиатур](#)

[2 Справочная информация](#)

[3 Добыча](#)

[4 Реализация нефти](#)

[5 Отчет о совокупном доходе](#)

[6 Отчет о финансовом положении](#)

[7 Отчет о движении денежных средств](#)

[8 Капвложения](#)

[9 Совместные предприятия \(СП\)](#)

[10 Запасы](#)

[11 Распределения акционерам](#)

[12 Общие данные](#)

[13 Приложение](#)

Список аббревиатур

барр.	баррель
млн барр.	миллионы баррелей
млрд барр.	миллиарды баррелей
тыс. бнс	тысяч баррелей нефти в сутки
тыс. тонн	тысячи тонн
млн тонн	миллионы тонн
US\$ млн	миллионы долларов США
US\$ млрд	миллиарды долларов США
тенге	казахстанские тенге
тыс. тенге	тысячи тенге
млрд тенге	миллиарды тенге
НК КМГ	АО Национальная Компания КазМунайГаз
РД КМГ	АО Разведка Добыча КазМунайГаз
ОМГ	АО Озенмунайгаз
ЭМГ	АО Эмбамунайгаз
РД КМГ РА	ТОО РД КМГ Разведочные активы
КазГПЗ	ТОО Казахский газоперерабатывающий завод
КГМ	ТОО СП Казгермунай
КБМ	CITIC Canada Energy Limited (94% в АО Каражанбасмунай)
ПКИ	KMG PKI Finance BV (33% в Петроказахстан Инк)
УОГ	ТОО Урал Ойл энд Газ
УАС	Узень - Атырау - Самара
КТК	Каспийский Трубопроводный Консорциум
ККТ	Казахстанско-китайский трубопровод

Справочная информация

СТРУКТУРА КОМПАНИИ

Дочерняя компания	Доля владения, %						Всего
	РД КМГ	ПКИ	СITIC	CNPC	МОЛ	FIOS	
ОМГ	100,0%						100%
ЭМГ	100,0%						100%
РД КМГ РА	100,0%						100%
КазГПЗ	100,0%						100%
КГМ	50,0%	50,0%					100%
КБМ	50,0%		50,0%				100%
ПКИ	33,0%			67,0%			100%
УОГ	50,0%				27,5%	22,5%	100%
Карповский Северный	100,0%						100%

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРОВ

тыс. акций	Простые		Всего	% от общего кол-
	Привилегир ованные	Привилегир ованные		
НК КМГ	43 087	0	43 087	58%
Казначейские акции	3 906	2 703	6 609	9%
В свободном обращении	23 228	1 433	24 661	33%
Всего выпущено	70 221	4 136	74 357	

ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Добыча	3кв2016		3кв2017	
	тыс. тонн		тыс. бнс	
ОМГ	1 402	1 389	112	111
ЭМГ	715	718	57	57
Всего ОМГ и ЭМГ	2 117	2 107	169	169
КГМ, 50%	371	353	31	30
КБМ, 50%	267	273	19	20
ПКИ, 33%	302	267	25	22
Всего СП	939	892	76	72
Всего добыча	3 056	3 000	245	241

ФИЗИЧЕСКИЕ И ХИМИЧЕСКИЕ СВОЙСТВА НЕФТИ

	ОМГ	ЭМГ	КГМ	КБМ	ПКИ
Плотность в градусах API	API 33 ^o	API 33 ^o	API 38 ^o	API 17 ^o	API 43 ^o
	~0.86 гр/см3	~0.87 гр/см3	~0.83 гр/см3	~0.94 гр/см3	~0.81 гр/см3
Содержание парафина, %	~20%	~1-2%	~12-15%	~0.7-1.4%	~9%
Содержание серы, %	~0.2-0.3%	~0.4-1.0%	~0.1-0.2%	~1.6-2.2%	~0.15%

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

US\$ млн	3кв2016	3кв2017
Краткая информация из отчета о совокупном доходе		
Доходы	589	687
Операционные расходы (вкл. амортизации)	(439)	(597)
ЕВИТДА*	197	149
Чистая прибыль	170	244
Прибыль на акцию (базовая), US\$	0,42	0,59
Краткая информация из отчета о финансовом положении		
Активы	6 211	6 690
Обязательства	599	670
Капитал	5 611	6 148
Чистые денежные средства	3 413	3 987
Краткая информация из отчета о движении денежных средств		
Денежные потоки от операц. д-ти	301	89
Денежные потоки от инвестиц. д-ти	(779)	142
Денежные потоки от финанс. д-ти	(2)	(60)
Чистое изменение денежных средств	(480)	171
Свободные денежные потоки (оценка)**	266	67
Капвложения***	61	105

*ЕВИТДА рассчитывается как Выручка+Доход от участия в предприятиях, учитываемых методом долевого участия+Финансовый доход-Производственные расходы-ОАР-Расходы на разведку-Налоги, кроме налога на прибыль+Прочие доходы

** Свободный денежный поток рассчитывается как ден. потоки от операционной деят.-Капвложения + Дивиденды, полученные от СП + Проценты полученные +приоритет платежи от CCEL

*** Капвложения представляют фактические поступления основных средств и нематериальных активов.

Добыча

		2006	2006	2006	2006	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2017	2017
		1кв	2кв	3кв	4кв												1кв	2кв	3кв
ДОБЫЧА (тыс. тонн)																			
ОМГ	тыс. тонн	1 606	1 679	1 752	1 693	6 729	6 724	6 646	6 251	5 966	5 082	4 950	5 208	5 328	5 510	5 555	1 335	1 368	1 389
ЭМГ	тыс. тонн	670	695	721	715	2 801	2 806	2 824	2 711	2 800	2 818	2 816	2 841	2 823	2 823	2 832	691	708	718
Всего ОМГ и ЭМГ	тыс. тонн	2 276	2 375	2 472	2 408	9 530	9 530	9 470	8 962	8 766	7 900	7 766	8 049	8 151	8 333	8 387	2 026	2 076	2 107
КГМ, 50%	тыс. тонн	-	-	-	-	-	1 527	1 570	1 601	1 551	1 500	1 562	1 553	1 500	1 500	1 468	346	365	353
КБМ, 50%	тыс. тонн	-	-	-	-	-	971	914	933	970	990	1 019	1 026	1 066	1 069	1 064	261	266	273
ПКИ, 33%	тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	1 998	1 951	1 845	1 759	1 611	1 449	1 236	271	273	267
Всего СП	тыс. тонн	-	-	-	-	-	2 498	2 484	2 534	4 519	4 442	4 425	4 338	4 177	4 018	3 768	878	905	892
Всего добыча	тыс. тонн	2 276	2 375	2 472	2 408	9 530	12 028	11 954	11 497	13 285	12 341	12 191	12 387	12 328	12 351	12 155	2 904	2 981	3 000

ДОБЫЧА (тыс. бнс)

ОМГ	тыс. бнс	131	136	140	135	136	136	134	126	120	102	100	105	107	111	112	109	111	111
ЭМГ	тыс. бнс	55	56	58	57	56	57	57	55	56	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Всего ОМГ и ЭМГ	тыс. бнс	186	192	198	193	192	192	190	181	177	159	156	162	164	168	169	166	168	169
КГМ, 50%	тыс. бнс	-	-	-	-	-	32	33	34	33	32	33	33	32	32	31	30	31	30
КБМ, 50%	тыс. бнс	-	-	-	-	-	18	17	17	18	18	19	19	20	20	19	19	20	20
РКИ, 33%	тыс. бнс	-	-	-	-	-	-	-	-	42	41	39	37	34	31	26	23	23	22
Всего СП	тыс. бнс	-	-	-	-	-	50	50	51	93	91	91	89	86	82	76	72	74	72
Всего добыча	тыс. бнс	186	192	198	193	192	242	240	232	270	250	247	251	250	250	245	238	242	241

КОЛИЧЕСТВО СКВАЖИН

ОМГ																			
Добывающие скважины	скв	3 618	3 633	3 673	3 656	3 645	3 685	3 735	3 554	3 565	3 659	3 685	3 738	3 826	3 899	3 925	3 923	3 967	4 008
Нагнетательные скважины	скв	1 242	1 260	1 240	1 250	1 248	1 238	1 233	1 226	1 184	1 166	1 174	1 221	1 272	1 266	1 263	1 225	1 225	1 225
Бурение новых скважин	скв	26	33	29	28	116	116	101	77	158	172	181	226	227	229	169	38	45	37
ЭМГ																			
Добывающие скважины	скв	2 174	2 185	2 230	2 211	2 200	2 204	2 241	2 219	2 318	2 274	2 297	2 290	2 311	2 268	2 227	2 215	2 214	2 223
Нагнетательные скважины	скв	435	439	449	453	444	452	446	458	452	451	452	459	442	443	434	438	441	446
Бурение новых скважин	скв	18	36	35	16	105	63	48	18	57	65	64	83	72	54	47	-	9	20
Всего ОМГ и ЭМГ																			
Добывающие скважины	скв	5 792	5 818	5 903	5 867	5 845	5 889	5 976	5 773	5 882	5 932	5 982	6 028	6 137	6 167	6 152	6 138	6 181	6 231
Нагнетательные скважины	скв	1 677	1 698	1 689	1 703	1 692	1 691	1 679	1 684	1 636	1 617	1 626	1 680	1 714	1 709	1 697	1 663	1 666	1 671
Бурение новых скважин	скв	44	69	64	44	221	179	149	95	215	237	245	309	299	283	216	38	54	57

Реализация нефти

		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017 1 кв	2017 2 кв	2017 3 кв
Основные активы (ОМГ и ЭМГ)															
УАС	тыс. тонн	5 075	5 237	4 898	4 947	4 314	3 521	3 555	4 061	3 580	2 797	2 797	719	719	1 019
КТК	тыс. тонн	1 663	2 117	2 110	1 999	2 546	2 237	2 523	1 956	1 991	1 850	2 149	565	762	414
Всего экспорт	тыс. тонн	6 739	7 354	7 008	6 946	6 860	5 758	6 078	6 017	5 571	4 647	4 946	1 284	1 482	1 433
Внутренний рынок	тыс. тонн	2 551	2 230	2 072	1 720	1 783	1 812	1 598	1 900	1 912	2 680	3 459	655	663	538
Процессинг	тыс. тонн	-	-	-	239	-	86	39	68	55	62	4	-	-	-
Всего внутренний рынок	тыс. тонн	2 551	2 230	2 072	1 959	1 783	1 898	1 637	1 968	1 967	2 742	3 463	655	663	538
Поставки в Россию	тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	447	916	-	-	-	-
Всего основные активы (ОМГ и ЭМГ)	тыс. тонн	9 290	9 584	9 079	8 905	8 643	7 656	7 715	7 985	7 985	8 306	8 409	1 939	2 145	1 971
КГМ, 50%															
ККТ	тыс. тонн	-	466	597	624	631	1 008	1 012	1 342	471	440	434	66	57	58
Актау	тыс. тонн	-	718	724	585	514	390	266	206	66	-	-	-	-	-
Узбекистан	тыс. тонн	-	-	3	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего экспорт	тыс. тонн	-	1 184	1 323	1 214	1 145	1 398	1 278	1 548	537	440	434	66	57	58
Внутренний рынок	тыс. тонн	-	175	190	308	392	111	259	-	971	1 051	1 031	279	306	294
Всего КГМ	тыс. тонн	-	1 358	1 513	1 522	1 537	1 509	1 537	1 548	1 508	1 491	1 464	345	363	352
КБМ, 50%															
Махачкала/Новороссийск	тыс. тонн	-	827	685	627	650	609	584	504	435	443	553	132	190	96
Приморск	тыс. тонн	-	-	117	212	200	276	325	329	314	-	-	-	-	-
Батуми	тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	-	68	-	333	422	98	68	76
Всего экспорт	тыс. тонн	-	827	802	839	850	885	909	901	749	776	974	230	258	172
Внутренний рынок	тыс. тонн	-	115	105	91	108	93	119	137	242	191	19	23	35	52
Поставки в Россию	тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	62	70	-	-	-	-
Всего КБМ	тыс. тонн	-	942	907	931	957	979	1 027	1 037	1 053	1 036	974	250	258	172
ПКИ, 33%															
ККТ	тыс. тонн	-	-	-	1 249	1 363	1 309	1 095	1 265	621	491	400	79	79	31
Актау	тыс. тонн	-	-	-	277	169	129	88	68	22	-	-	-	-	-
Узбекистан	тыс. тонн	-	-	-	99	83	75	60	47	15	-	24	-	-	14
Всего экспорт	тыс. тонн	-	-	-	1 624	1 615	1 512	1 243	1 380	659	491	424	79	79	45
Внутренний рынок	тыс. тонн	-	-	-	109	895	849	605	353	946	926	794	194	195	219
Всего ПКИ	тыс. тонн	-	-	-	1 733	2 511	2 361	1 848	1 733	1 605	1 417	1 217	273	274	263
Группа компаний															
Экспорт	тыс. тонн	6 739	9 364	9 132	10 624	10 469	9 553	9 508	9 845	7 515	6 354	6 777	1 660	1 876	1 708
Внутренний рынок	тыс. тонн	2 551	2 520	2 367	2 467	3 178	2 952	2 620	2 458	4 127	4 910	5 306	1 151	1 200	1 102
Поставки в Россию	тыс. тонн	-	-	-	-	-	-	-	-	509	986	-	-	-	-
Всего реализация	тыс. тонн	9 290	11 884	11 499	13 090	13 647	12 504	12 127	12 303	12 151	12 249	12 083	2 810	3 075	2 811

Отчёт о совокупном доходе

		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017 1кв	2017 2кв	2017 3кв
Доходы	US\$ млн	3 269	3 974	5 029	3 291	4 135	4 919	5 346	5 368	4 722	2 384	2 128	663	709	687
Операционные расходы	US\$ млн	(1 517)	(1 696)	(2 463)	(2 224)	(2 852)	(3 761)	(3 806)	(4 117)	(3 932)	(2 462)	(1 663)	(526)	(582)	(597)
Операционная прибыль	US\$ млн	1 752	2 278	2 566	1 067	1 282	1 157	1 540	1 251	790	(78)	464	137	127	90
Финансовый доход	US\$ млн	-	221	377	317	258	197	232	135	116	117	88	23	24	22
Расходы на финансирование	US\$ млн	(1)	(47)	(26)	(22)	(51)	(49)	(48)	(53)	(50)	(67)	(17)	(4)	(3)	(3)
Резерв на НДС к возмещению	US\$ млн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(210)	39	-	83	(1)
Обесценение основных средств	US\$ млн	-	-	-	-	-	(11)	(516)	(395)	(1 433)	-	-	-	-	-
Нереализованный убыток от операций хеджирования нефти	US\$ млн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83	(1)
Убыток от выбытия основных средств	US\$ млн	(16)	(24)	(7)	(17)	(15)	(28)	(21)	(29)	(24)	(21)	(6)	1	(1)	(1)
(Расход) / доход от курсовой разницы	US\$ млн	-	(66)	6	607	(23)	18	64	74	609	2 020	(38)	(182)	80	193
Доход (убыток) от продажи дочерних организаций	US\$ млн	-	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Чистый убыток от приобретения дочерней компаний	US\$ млн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочий доход	US\$ млн	(3)	-	-	-	146	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля в результатах ассоциированных компаний и совместных предприятий	US\$ млн	(3)	142	479	(17)	384	575	452	334	336	(90)	(37)	26	20	10
Прибыль до налогообложения	US\$ млн	1 732	2 510	3 395	1 935	1 981	1 859	1 702	1 317	344	1 670	493	1	413	309
Корпоративный подоходный налог	US\$ млн	(760)	(1 228)	(915)	(386)	(319)	(328)	(394)	(297)	(20)	(531)	(113)	1	(47)	(63)
Налог на сверхприбыль	US\$ млн	-	-	(474)	(128)	(71)	(106)	(229)	(88)	(61)	(43)	4	5	(4)	(2)
Прибыль за год	US\$ млн	972	1 282	2 006	1 422	1 591	1 425	1 079	932	263	1 096	385	7	362	244
Прочий совокупный доход	US\$ млн	-	-	8	88	(4)	13	25	30	296	1 159	(34)	(92)	46	95
Совокупный доход за период, за вычетом налогов	US\$ млн	972	1 282	2 014	1 510	1 588	1 438	1 103	962	559	2 255	351	(85)	408	338
<i>EBITDA*</i>	<i>US\$ млн</i>	<i>1 994</i>	<i>2 923</i>	<i>3 708</i>	<i>1 579</i>	<i>2 311</i>	<i>2 239</i>	<i>2 585</i>	<i>2 031</i>	<i>1 574</i>	<i>40</i>	<i>605</i>	<i>212</i>	<i>198</i>	<i>149</i>
<i>Прибыль на акцию (базовая)</i>	<i>US\$</i>	<i>2,99</i>	<i>2,88</i>	<i>4,52</i>	<i>3,24</i>	<i>3,66</i>	<i>3,35</i>	<i>2,59</i>	<i>2,28</i>	<i>0,64</i>	<i>2,73</i>	<i>0,94</i>	<i>0,02</i>	<i>0,66</i>	<i>0,59</i>
ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ															
Транспортные расходы	US\$ млн	(349)	(394)	(442)	(365)	(392)	(369)	(395)	(443)	(416)	(324)	(285)	(78)	(88)	(82)
Вознаграждения работникам	US\$ млн	(298)	(321)	(358)	(345)	(450)	(539)	(650)	(692)	(821)	(780)	(500)	(141)	(139)	(141)
Услуги по ремонту и обслуживанию	US\$ млн	(151)	(167)	(205)	(144)	(196)	(143)	(131)	(158)	(155)	(96)	(75)	(14)	(28)	(29)
Материалы и запасы	US\$ млн	(92)	(113)	(106)	(69)	(80)	(100)	(95)	(111)	(112)	(83)	(59)	(16)	(11)	(19)
Электроэнергия	US\$ млн	(56)	(62)	(77)	(71)	(74)	(72)	(86)	(105)	(93)	(83)	(61)	(17)	(16)	(16)
Расходы по переработке	US\$ млн	-	-	-	-	(8)	(7)	(3)	(7)	(7)	(5)	(142)	(40)	(48)	(35)
Роялти	US\$ млн	(126)	(146)	(210)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Рентный налог	US\$ млн	-	-	-	(398)	(662)	(1 021)	(1 072)	(1 087)	(848)	(179)	(53)	(55)	(39)	(65)
Налог на добычу полезных ископаемых	US\$ млн	-	-	-	(373)	(481)	(537)	(475)	(555)	(502)	(302)	(115)	(66)	(63)	(73)
Экспортная таможенная пошлина	US\$ млн	-	-	(572)	-	(44)	(320)	(244)	(322)	(414)	(295)	(224)	(73)	(81)	(69)
Износ, истощение и амортизация	US\$ млн	(245)	(283)	(286)	(211)	(241)	(310)	(360)	(310)	(332)	(90)	(90)	(26)	(27)	(27)
Штрафы и пени	US\$ млн	(3)	(22)	(15)	(55)	(19)	(87)	(56)	(34)	(20)	(111)	41	12	(3)	(0)
Прочие налоги, помимо подоходного налога	US\$ млн	(64)	(39)	(47)	(34)	(33)	(59)	(48)	(85)	(69)	(40)	(34)	(9)	(12)	(18)
Управленческий гонорар и комиссии по продажам	US\$ млн	(61)	(65)	(70)	(52)	(77)	(71)	(37)	(32)	(37)	(8)	(9)	(1)	(1)	(2)
Социальные проекты	US\$ млн	(62)	(30)	(14)	(15)	(28)	(34)	(45)	(11)	(5)	(3)	(6)	(0)	(1)	(1)
Изменение остатков нефти	US\$ млн	-	-	39	(1)	10	27	7	(5)	(8)	(15)	(4)	11	(12)	25
Коммиссионное вознаграждение	US\$ млн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(16)	-	-	-
Расходы по нерезультативным скважинам	US\$ млн	-	-	-	-	(14)	(18)	(29)	(72)	(7)	(3)	-	-	-	-
Геологические и геофизические расходы	US\$ млн	-	-	-	(3)	-	(18)	(11)	(12)	(5)	(2)	(7)	(0)	(0)	(1)
Прочее	US\$ млн	(11)	(52)	(100)	(89)	(64)	(83)	(75)	(76)	(81)	(62)	(25)	(10)	(11)	(45)
Всего операционные расходы	US\$ млн	(1 517)	(1 696)	(2 463)	(2 224)	(2 852)	(3 761)	(3 806)	(4 117)	(3 932)	(2 481)	(1 663)	(526)	(582)	(597)

*EBITDA в 4кв2015 и 2015 г. не включает провизию по НДС к возмещению

Отчёт о финансовом положении

		2006	2006	2006	2006	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2017	2017
		1кв	2кв	3кв	4кв												1кв	2кв	3кв
АКТИВЫ																			
Долгосрочные активы																			
Основные средства	US\$ млн	na	2 090	2 003	2 042	2 042	2 050	2 061	1 737	2 018	2 283	2 159	2 283	858	690	935	1 020	1 039	1 045
Нематериальные активы	US\$ млн	na	-	-	62	62	46	23	15	103	180	130	79	60	28	35	37	35	39
Инвестиции в совместные предприятия	US\$ млн	na	-	-	23	23	856	1 009	825	656	785	592	579	522	455	434	459	349	355
Инвестиции в ассоциированную компанию	US\$ млн	na	-	-	-	-	-	-	888	949	898	789	697	636	454	407	420	390	387
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия	US\$ млн	na	-	-	-	-	154	156	137	130	122	95	86	76	64	77	54	58	59
Займы к получению от совместных предприятий	US\$ млн	na	-	-	-	-	-	-	-	-	57	87	120	141	82	89	93	96	100
Прочие финансовые активы	US\$ млн	na	21	974	810	810	16	42	5	1 505	1 272	7	141	102	99	108	107	109	109
Актив по отсроченному налогу	US\$ млн	na	-	-	-	-	-	12	69	57	64	212	224	461	212	154	156	155	156
НДС к возмещению	US\$ млн	na	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	232	-	-	-	-	-
Прочие активы	US\$ млн	na	154	132	30	30	34	29	49	94	132	114	127	85	17	3	26	40	27
Итого долгосрочных активов	US\$ млн	na	2 265	3 110	2 967	2 967	3 156	3 333	3 726	5 513	5 793	4 186	4 336	3 172	2 102	2 241	2 372	2 271	2 276
Текущие активы																			
Товарно-материальные запасы	US\$ млн	na	111	87	119	119	96	119	105	127	153	166	179	145	68	74	81	75	101
Предоплата по подоходному налогу	US\$ млн	na	-	-	-	-	-	-	-	-	67	118	284	131	107	155	206	67	13
Предоплата по налогам и НДС к возмещению	US\$ млн	na	135	132	92	92	45	69	67	180	153	373	470	207	48	68	111	-	-
Предоплата по налогу на добычу полезных ископаемых и рентному налогу	US\$ млн	na	135	132	-	-	-	-	-	-	54	13	14	18	47	19	-	-	-
Расходы будущих периодов	US\$ млн	na	65	165	39	39	40	54	146	189	81	103	144	165	89	62	42	61	70
Торговая и прочая дебиторская задолженность	US\$ млн	na	274	321	294	294	416	313	335	445	567	671	997	310	311	222	226	248	274
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия	US\$ млн	na	-	-	-	-	-	-	7	8	9	26	26	26	26	26	53	53	53
Займы к получению от совместных предприятий	US\$ млн	na	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26	42	-	-	-	-	-
Прочие финансовые активы	US\$ млн	na	597	494	1 784	1 784	3 147	2 192	3 601	2 563	2 169	3 652	3 138	2 937	2 457	2 950	3 020	3 226	3 054
Денежные средства и их эквиваленты	US\$ млн	na	196	260	492	492	180	2 361	725	668	1 392	1 026	775	988	699	486	543	681	849
Итого текущих активов	US\$ млн	na	1 513	1 592	2 820	2 820	3 925	5 108	4 987	4 180	4 591	6 190	6 051	4 965	3 821	4 091	4 302	4 410	4 413
Итого активов	US\$ млн	na	3 778	4 702	5 787	5 787	7 081	8 442	8 713	9 693	10 384	10 376	10 387	8 137	5 923	6 332	6 673	6 681	6 690
КАПИТАЛ																			
Уставный капитал	US\$ млн	na	99	101	2 042	2 042	2 156	2 151	1 608	1 452	1 337	1 081	1 061	894	480	496	527	513	485
Прочие резервы	US\$ млн	na	-	-	-	-	11	10	12	14	16	16	13	12	7	8	7	7	7
Нераспределенная прибыль	US\$ млн	na	1 791	1 667	2 098	2 098	3 213	4 853	5 041	6 319	7 303	7 658	7 720	6 022	3 864	4 334	4 611	4 693	4 669
Прочие компоненты капитала	US\$ млн	na	1	0	1	1	5	(1)	87	84	97	119	147	415	981	964	930	952	988
Итого капитала	US\$ млн	na	1 891	1 768	4 140	4 140	5 374	7 014	6 746	7 867	8 751	8 875	8 943	7 344	5 337	5 801	6 075	6 165	6 148
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА																			
Долгосрочные обязательства																			
Займы	US\$ млн	na	336	1 141	299	299	118	46	620	423	223	32	28	23	18	12	10	9	7
Обязательство по отсроченному налогу	US\$ млн	na	106	99	84	84	65	-	-	12	14	-	6	3	1	0	0	0	0
Резервы	US\$ млн	na	425	394	411	411	400	321	238	242	255	245	223	192	133	136	148	147	167
Итого долгосрочных обязательств	US\$ млн	na	867	1 635	794	794	583	366	858	677	491	277	256	218	152	148	159	156	174
Текущие обязательства																			
Займы	US\$ млн	na	152	179	171	171	156	123	308	408	370	16	16	16	16	16	17	17	17
Прочие финансовые обязательства	US\$ млн	na	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Подоходный налог к уплате	US\$ млн	na	258	399	201	201	493	462	142	-	-	213	191	0	0	0	17	29	29
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате	US\$ млн	na	-	-	-	-	-	244	312	343	334	403	188	66	26	92	85	127	127
Торговая и прочая кредиторская задолженность	US\$ млн	na	275	400	319	319	292	267	232	321	328	546	446	326	146	203	208	268	218
Дивиденды, подлежащие выплате	US\$ млн	na	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резервы	US\$ млн	na	200	190	162	162	184	208	183	108	100	115	131	45	206	138	123	105	105
Итого текущих обязательств	US\$ млн	na	885	1 168	853	853	1 125	1 061	1 109	1 149	1 142	1 224	1 187	576	434	383	439	490	495
Итого обязательств	US\$ млн	na	1 752	2 802	1 647	1 647	1 707	1 428	1 967	1 826	1 633	1 501	1 443	794	586	531	598	646	670
Итого обязательств и капитала	US\$ млн	na	3 643	4 570	5 787	5 787	7 081	8 442	8 713	9 693	10 384	10 376	10 387	8 137	5 923	6 332	6 673	6 812	6 818

Чистые денежные средства*

US\$ млн - 326 409 2 615 2 615 3 070 4 426 3 404 3 905 4 240 4 637 4 010 3 987 3 221 3 516 3 644 3 990 3 987

*Денежные средства и прочие финансовые активы за вычетом займов

Отчет о движении денежных средств

		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017 1кв	2017 2кв	2017 3кв
Денежные потоки от операционной деятельности															
Прибыль до налогообложения	US\$ млн	-	-	3 395	1 935	1 961	1 859	1 702	1 317	344	1 690	495	1	320	310
Корректировки для прибавления / (вычета) неденежных статей															
Износ, истощение и амортизация	US\$ млн	-	-	286	211	241	310	360	310	332	90	90	26	27	27
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий	US\$ млн	-	-	(479)	17	(510)	(575)	(452)	(334)	(336)	90	37	(26)	(20)	(10)
Поставка сырой нефти по условиям соглашения о предэкспортном финансировании	US\$ млн	-	-	(148)	(73)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Убыток от выбытия основных средств	US\$ млн	-	-	7	17	15	28	21	29	24	1	6	(1)	1	1
Обесценение основных средств	US\$ млн	-	-	2	(4)	0	17	516	395	1 433	-	-	-	-	(0)
Обесценение инвестиций в совместно-контролируемое предприятие	US\$ млн	-	-	20	21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Начисление резерва по сомнительным долгам	US\$ млн	-	-	9	(7)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы на нерезультативные разведочные скважины по активам по разведке и оценке	US\$ млн	-	-	-	-	7	18	29	72	7	3	-	-	-	-
Признание расходов по опционной программе	US\$ млн	-	-	3	2	2	3	2	1	-	7	4	-	-	-
Изъятие долевых инструментов	US\$ млн	-	-	-	(1)	(0)	(0)	(0)	(1)	(1)	-	(0)	-	(0)	0
Нереализованный доход от курсовой разницы от внеоперационной деятельности	US\$ млн	-	-	(4)	(54)	(1)	(16)	(46)	(36)	(425)	(1 910)	35	166	(72)	(180)
Нереализованный убыток от операций хеджирования нефти	US\$ млн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	190	-	-	-	-
Налоговые резервы	US\$ млн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменение в резервах	US\$ млн	-	-	(30)	38	24	52	72	(12)	23	158	(46)	(13)	5	30
Резерв на НДС к возмещению	US\$ млн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(39)	-	(83)	1
Чистый убыток от приобретения дочерней компаний	US\$ млн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10	(0)
Прочие неденежные доходы и расходы	US\$ млн	-	-	49	5	6	31	3	52	1	22	7	2	0	4
Плюс расходы на финансирование	US\$ млн	-	-	26	22	51	49	48	53	50	67	17	4	3	3
Минус финансовый доход	US\$ млн	-	-	(377)	(317)	(258)	(197)	(232)	(135)	(116)	(117)	(88)	(23)	(24)	(22)
Корректировки оборотного капитала															
Изменение в прочих активах	US\$ млн	-	-	(0)	(30)	4	(6)	1	2	12	17	(3)	(0)	(1)	3
Изменение в товарно-материальных запасах	US\$ млн	-	-	(22)	(9)	(24)	(33)	(15)	(4)	6	13	(6)	(2)	4	(32)
Изменение в предоплате по налогам и НДС к возмещению	US\$ млн	-	-	(22)	(19)	(77)	(14)	(225)	(108)	(69)	48	18	(46)	91	(5)
Изменение в расходах будущих периодов	US\$ млн	-	-	(15)	(93)	(43)	108	(24)	(43)	(44)	(1)	28	23	(49)	(13)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности	US\$ млн	-	-	93	(66)	(125)	(126)	(111)	(341)	540	(157)	60	7	18	(69)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности	US\$ млн	-	-	10	(44)	74	(25)	93	(134)	(48)	(69)	29	(10)	(9)	3
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате и предоплаты по	US\$ млн	-	-	-	245	67	33	(57)	73	(148)	(13)	(54)	93	22	47
Подходный налог уплаченный	US\$ млн	-	-	(1 440)	(784)	(631)	(506)	(647)	(510)	(487)	(447)	(124)	(29)	67	(8)
Чистые денежные потоки, (использованные) / полученные от операционной деятельности	US\$ млн	969	1 411	1 362	1 011	785	1 011	1 039	647	1 096	(316)	466	172	309	89
Денежные потоки от инвестиционной деятельности															
Приобретение основных средств	US\$ млн	(391)	(327)	(348)	(294)	(588)	(633)	(666)	(923)	(738)	(397)	(296)	(75)	(82)	(64)
Поступления от продажи основных средств	US\$ млн	7	1	5	8	1	5	7	4	1	1	1	4	(3)	(0)
Приобретение нематериальных активов	US\$ млн	(70)	(0)	(2)	(0)	(11)	(83)	(60)	(57)	(11)	(9)	(10)	(0)	(1)	(8)
Приобретение доли в совместно контролируемых предприятиях	US\$ млн	-	(1 119)	(15)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Взнос в капитал совместного предприятия	US\$ млн	-	-	-	(21)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Приобретение доли в совместно контролируемых предприятиях	US\$ млн	-	-	-	-	-	(163)	-	-	-	-	-	-	-	-
Займы, предоставленные совместным предприятиям	US\$ млн	-	-	-	-	-	(13)	(34)	(74)	(22)	(15)	(15)	(2)	(1)	(0)
Дивиденды, полученные от совместных предприятий	US\$ млн	-	295	326	26	641	612	766	422	413	62	81	2	118	25
Поступления от приобретения дочерней компании	US\$ млн	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	(0)
Приобретение инвестиций в долговом инструменте НК КМГ	US\$ млн	-	-	-	-	(1 504)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вознаграждение, полученное от инвестиций в долговой инструмент НК КМГ	US\$ млн	-	-	-	-	52	89	76	31	-	-	-	-	-	-
(Покупка)/ поступления от выбытия финансовых активов, удерживаемых до погашения	US\$ млн	(1 350)	(1 129)	761	(1 646)	995	388	(572)	(516)	132	652	(500)	(55)	(197)	164
Поступления от продажи прочих финансовых активов	US\$ млн	-	(55)	54	-	-	-	37	889	1	-	-	-	-	-
Погашение займов связанной стороной	US\$ млн	294	796	17	34	27	27	51	27	27	31	-	-	-	-
Займы, предоставленные связанной стороной	US\$ млн	(938)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Поступления от продажи / (приобретения) дочерней организации, за вычетом полученных денег	US\$ млн	29	84	-	3	(58)	(60)	24	-	-	-	-	-	-	-
Вознаграждение полученное	US\$ млн	53	111	372	177	231	65	20	47	82	67	47	10	6	26
Чистые денежные потоки (использованные) / полученные в инвестиционной деятельности	US\$ млн	(2 366)	(1 344)	1 168	(1 713)	(214)	234	(350)	(150)	(115)	392	(693)	(116)	(160)	142

Отчет о движении денежных средств

		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017 1кв	2017 2кв	2017 3кв
Денежные потоки от финансовой деятельности															
Выкуп собственных акций	US\$ млн	(30)	-	(4)	(145)	(166)	(108)	(243)	-	-	-	-	-	-	-
Выпуск акций	US\$ млн	1 205	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты, связанные с выпуском акций	US\$ млн	(58)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Поступления от выпуска облигаций	US\$ млн	752	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты, связанные с выпуском облигаций	US\$ млн	(6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы по опционной программе	US\$ млн	-	-	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Погашение займов	US\$ млн	(13)	(67)	(3)	(43)	(99)	(240)	(546)	(7)	(6)	(6)	(6)	(2)	(2)	(2)
Поступления от займов	US\$ млн	61	16	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	US\$ млн	(140)	(291)	(328)	(313)	(327)	(132)	(228)	(723)	(720)	(130)	(0)	(0)	(0)	(58)
Вознаграждение уплаченное	US\$ млн	(31)	(25)	(8)	(1)	(40)	(32)	(20)	-	-	-	-	-	-	-
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности	US\$ млн	1 739	(367)	(341)	(501)	(633)	(511)	(1 037)	(730)	(726)	(136)	(7)	(2)	(2)	(60)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	US\$ млн	342	(299)	2 190	(1 203)	(61)	734	(347)	(233)	255	(60)	(233)	54	148	171
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	US\$ млн	20 188	492	180	2 361	725	668	1 392	1 026	775	988	699	486	543	681
Положительная / (отрицательная) курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам	US\$ млн	(6)	(34)	0	(0)	(1)	3	-	(1)	87	317	13	(28)	6	43
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	US\$ млн	20 523	159	2 370	1 158	664	1 405	1 044	792	1 117	1 245	479	512	697	895
<i>Свободный денежный поток</i>	<i>US\$ млн</i>	<i>855</i>	<i>2 286</i>	<i>1 726</i>	<i>954</i>	<i>1 137</i>	<i>1 088</i>	<i>1 227</i>	<i>194</i>	<i>869</i>	<i>(562)</i>	<i>288</i>	<i>108</i>	<i>350</i>	<i>67</i>

Капвложения*

		2006	2006	2006	2006	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2017	2017
		1кв	2кв	3кв	4кв												1кв	2кв	3кв
в US\$ млн																			
РД КМГ основные активы	US\$ млн	55	121	113	102	391	327	348	294	564	642	894	946	715	443	337	55	75	105
Совместные предприятия																			
КГМ, 50%	US\$ млн	na	na	na	na	na	28	104	50	37	37	31	49	51	34	15	2	5	6
КБМ, 50%	US\$ млн	na	na	na	na	na	88	127	47	55	51	28	57	50	24	13	4	5	5
ПКИ, 33%	US\$ млн	na	na	na	na	na	na	na	na	135	123	103	129	80	49	18	3	7	8
Всего СП	US\$ млн	-	-	-	-	-	116	230	97	227	211	162	235	180	106	45	10	17	19
Консолидированно	US\$ млн	55	121	113	102	391	443	579	391	791	853	1 056	1 181	896	549	382	65	92	124
в US\$ на барр.																			
РД КМГ основные активы	US\$/барр.	3,3	6,9	6,2	5,8	5,6	4,7	5,0	4,5	8,7	11,0	15,6	16,0	11,9	7,2	5,5	3,7	4,9	6,7
Совместные предприятия																			
КГМ, 50%	US\$/барр.	na	na	na	na	na	2,4	8,6	4,0	3,1	3,2	2,6	4,1	4,3	3,0	1,3	0,7	1,9	2,2
КБМ, 50%	US\$/барр.	na	na	na	na	na	13,6	20,7	7,6	8,4	7,7	4,2	8,3	6,9	3,3	1,8	2,6	2,7	2,6
ПКИ, 33%	US\$/барр.	na	na	na	na	na	na	na	na	8,8	8,1	7,2	9,4	6,4	4,3	1,8	1,5	3,2	3,9
Всего СП	US\$/барр.	na	na	na	na	na	6,4	12,7	5,2	6,7	6,3	4,9	7,2	5,7	3,6	1,6	1,5	2,5	2,9
Консолидированно	US\$/барр.	3,3	6,9	6,2	5,8	5,6	5,0	6,6	4,6	8,0	9,3	11,7	12,9	9,8	6,0	4,3	3,0	4,2	5,6

*Начиная с 2010 года капвложения представляют фактические поступления основных средств и нематериальных активов. До 2010 года капвложения показаны согласно отчету о движении денежных средств и представляют поступления основных средств и нематериальных активов, скорректированные на соответствующие изменения в оборотном капитале, такие как авансы и кредиторская задолженность по основным средствам и нематериальным активам.

Совместные предприятия

			2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017 1кв	2017 2кв	2017 3кв
КГМ, 100%																
Объем добычи	тыс. тонн	па	3 055	3 140	3 202	3 102	3 000	3 124	3 107	3 000	3 000	2 936	692	729	705	
Реализация нефти по маршрутам																
ККТ	тыс. тонн	па	932	1 193	1 249	1 261	2 016	2 025	2 684	942	880	867	132	114	116	
Актау	тыс. тонн	па	1 435	1 448	1 170	1 028	780	532	411	132	-	-	-	-	-	
Узбекистан	тыс. тонн	па	-	5	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Экспорт	тыс. тонн	па	2 367	2 646	2 428	2 289	2 795	2 557	3 095	1 074	880	867	132	114	116	
Внутренний рынок	тыс. тонн	па	349	380	615	784	222	518	-	1 943	2 102	2 061	558	612	588	
Всего реализация	тыс. тонн	па	2 716	3 026	3 043	3 073	3 017	3 075	3 095	3 017	2 982	2 928	690	726	704	
Финансовые показатели																
Доходы	US\$ млн	па	1 251	1 763	1 173	1 527	2 354	2 310	2 448	1 400	628	455	141	147	146	
операционные расходы	US\$ млн	па	(267)	-	(737)	(811)	(1 343)	(1 218)	(1 495)	(636)	(399)	(340)	(67)	(61)	(67)	
Финансовые расходы	US\$ млн	па	(3)	-	(2)	(1)	(3)	(3)	(4)	(4)	(4)	(4)	(1)	(1)	(1)	
Расходы по подоходному налогу	US\$ млн	па	(424)	(530)	(179)	(286)	(375)	(474)	(355)	(289)	(219)	(58)	(21)	(47)	(60)	
Прибыль за период	US\$ млн	па	573	1 234	228	427	629	613	596	506	35	50	49	39	22	
Капвложения	US\$ млн	па	56	207	100	74	74	62	99	101	68	30	4	11	12	
КЕМ, 100%																
Объем добычи	тыс. тонн	па	1 942	1 829	1 867	1 941	1 981	2 037	2 052	2 132	2 138	2 127	523	533	546	
Реализация нефти по маршрутам																
Махачкала/Новороссийск	тыс. тонн	па	1 654	1 369	1 254	1 300	1 219	1 168	1 008	869	885	1 105	264	380	192	
Приморск	тыс. тонн	па	-	234	425	399	552	649	658	628	-	-	-	-	-	
Батуми	тыс. тонн	па	-	-	-	-	-	-	135	-	666	843	197	135	153	
Экспорт	тыс. тонн	па	1 654	1 603	1 679	1 699	1 771	1 817	1 801	1 497	1 551	1 948	461	516	345	
Внутренний рынок	тыс. тонн	па	230	211	183	215	187	237	274	485	382	38	46	70	104	
Поставки в Россию	тыс. тонн	па	-	-	-	-	-	-	-	124	139	-	-	-	-	
Всего реализация	тыс. тонн	па	1 884	1 814	1 861	1 914	1 957	2 054	2 075	2 106	2 072	1 948	501	516	345	
Финансовые показатели																
Доходы	US\$ млн	па	794	149	688	924	1 344	1 466	1 440	1 172	569	565	171	178	141	
операционные расходы	US\$ млн	па	(411)	(179)	(569)	(676)	(1 006)	(1 104)	(1 170)	(904)	(763)	(488)	(125)	(157)	(143)	
Финансовые расходы	US\$ млн	па	(190)	-	-	(15)	(7)	(19)	(23)	(27)	(29)	(11)	(5)	(4)	(4)	
Расходы по подоходному налогу	US\$ млн	па	-	124	(6)	(60)	(86)	(87)	(57)	(69)	(8)	(5)	(10)	(8)	5	
Прибыль за период	US\$ млн	па	194	93	125	174	245	256	191	173	(230)	61	31	9	(1)	
Капвложения	US\$ млн	па	177	253	95	109	102	57	114	100	48	26	9	10	10	

Совместные предприятия

		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017 1кв	2017 2кв	2017 3кв
ПКИ, 100%															
Объем добычи	тыс. тонн	na	na	na	-	6 053	5 913	5 589	5 331	4 882	4 391	3 745	821	828	808
Реализация нефти по маршрутам															
ККТ	тыс. тонн	na	na	na	3 784	4 131	3 965	3 318	3 833	1 883	1 488	1 212	239	240	94
Актау	тыс. тонн	na	na	na	838	513	390	266	206	66	-	-	-	-	-
Узбекистан	тыс. тонн	na	na	na	299	251	226	182	143	47	-	72	-	-	41
Экспорт	тыс. тонн	na	na	na	4 922	4 895	4 581	3 766	4 182	1 996	1 488	1 284	239	240	135
Внутренний рынок	тыс. тонн	na	na	na	331	2 713	2 573	1 833	1 070	2 867	2 805	2 405	587	592	663
Всего реализация	тыс. тонн	na	na	na	5 252	7 608	7 154	5 599	5 252	4 863	4 293	3 689	826	831	798
Финансовые показатели															
Доходы	US\$ млн	na	na	na	2 890	3 422	4 965	3 992	3 725	2 469	985	682	199	196	186
операционные расходы	US\$ млн	na	na	na	(2 073)	(1 942)	(3 076)	(2 309)	(2 591)	(1 473)	(1 013)	(673)	(140)	(126)	(106)
Финансовые расходы	US\$ млн	na	na	na	(11)	(20)	(18)	(25)	(25)	(25)	(42)	(20)	(2)	(2)	(3)
Расходы по подоходному налогу	US\$ млн	na	na	na	(302)	(449)	(686)	(767)	(573)	(454)	(125)	(27)	(28)	(36)	(48)
Прибыль за период	US\$ млн	na	na	na	503	1 011	1 184	891	536	517	(194)	(38)	29	32	30
Капвложения	US\$ млн	na	na	na	333	411	373	312	390	241	147	53	10	20	24
Полученные дивиденды и платежи															
КГМ (дивиденды)	US\$ млн	-	300	325	25	325	250	450	200	250	63	81	2	86	25
ПКИ (дивиденды)	US\$ млн	-	-	-	-	316	361	314	219	157	-	-	-	31	(0)
КБМ (приоритетные платежи)	US\$ млн	-	-	20	34	27	27	28	27	27	27	-	-	-	-
Итого полученные дивиденды и платежи	US\$ млн	-	300	345	59	668	638	791	446	434	90	81	2	118	25

Запасы

		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Консолидированные 2Р запасы												
Основные активы												
ОМГ	млн тонн	151	188	182	176	170	166	103	100	80	99	94
ЭМГ	млн тонн	52	52	59	58	62	60	40	41	43	42	40
Рожковское (50%)	млн тонн	na	na	na	na	na	na	5	8	9	11	11
КазГПЗ	млн тонн	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Итого	млн тонн	203	240	241	234	232	226	148	149	132	152	145
Совместные предприятия												
КГМ, 50%	млн тонн	na	16	15	13	12	11	16	13	12	10	9
КБМ, 50%	млн тонн	na	37	36	38	34	31	29	28	26	23	23
ПКИ, 33%	млн тонн	na	na	na	16	17	17	11	10	7	7	6
Итого СП	млн тонн	-	52	51	67	63	59	56	51	45	41	37
Итого консолидированно	млн тонн	203	292	293	301	295	285	204	200	178	193	182
Основные активы												
ОМГ	млн барр.	1 119	1 389	1 348	1 301	1 259	1 228	755	734	590	716	681
ЭМГ	млн барр.	375	378	428	423	447	433	289	297	310	300	284
Рожковское (50%)	млн барр.	na	na	na	na	na	na	48	70	81	96	96
КазГПЗ	млн барр.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	0
Итого	млн барр.	1 495	1 767	1 775	1 725	1 707	1 661	1 092	1 101	981	1 115	1 061
Совместные предприятия												
КГМ, 50%	млн барр.	na	118	116	100	90	80	125	100	95	83	67
КБМ, 50%	млн барр.	na	245	242	255	224	208	194	187	172	157	154
ПКИ, 33%	млн барр.	na	na	na	120	134	134	83	78	54	55	45
Итого СП	млн барр.	-	363	358	475	448	422	402	365	322	294	266
Итого консолидированно	млн барр.	1 495	2 130	2 133	2 200	2 155	2 083	1 494	1 466	1 303	1 409	1 327
1Р запасы												
Основные активы												
ОМГ	млн тонн	71	79	73	67	61	58	81	85	61	62	59
ЭМГ	млн тонн	22	23	23	21	21	19	31	32	35	27	25
Рожковское (50%)	млн тонн	na	na	na	na	na	na	5	6	7	9	9
КазГПЗ	млн тонн	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Итого	млн тонн	93	102	96	88	82	76	117	122	103	99	93
Основные активы												
ОМГ	млн барр.	524	587	539	493	452	425	594	624	450	454	429
ЭМГ	млн барр.	161	165	164	154	149	136	224	228	250	193	178
Рожковское (50%)	млн барр.	na	na	na	na	na	na	46	50	63	77	77
КазГПЗ	млн барр.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0
Итого	млн барр.	685	752	703	646	600	561	863	902	763	723	684
3Р запасы												
Основные активы												
ОМГ	млн тонн	219	215	206	200	192	196	127	121	102	133	131
ЭМГ	млн тонн	69	67	75	70	74	71	51	53	53	58	52
Рожковское (50%)	млн тонн	na	na	na	na	na	na	5	8	9	12	12
КазГПЗ	млн тонн	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Итого	млн тонн	288	283	282	270	266	267	183	183	164	204	196
Основные активы												
ОМГ	млн барр.	1 622	1 590	1 526	1 480	1 396	1 446	931	892	750	966	953
ЭМГ	млн барр.	497	490	545	509	559	516	373	387	384	417	374
Рожковское (50%)	млн барр.	na	na	na	na	na	na	48	70	81	104	104
КазГПЗ	млн барр.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	1
Итого	млн барр.	2 119	2 079	2 071	1 989	1 955	1 962	1 351	1 349	1 215	1 491	1 433

Распределения акционерам

		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
ДИВИДЕНДНЫЕ ВЫПЛАТЫ АКЦИОНЕРАМ												
Дивиденды объявленные (за год)	тенге/акцию	500	563	656	704	800	1 300	1 619	1 976	440	-	289
	\$/ГДР*	0,7	0,8	0,9	0,8	0,9	1,5	1,8	1,8	0,4	-	0
	млрд тенге	37	42	48	51	57	91	110	135	30	-	20
	US\$ млн	303	346	321	346	389	615	740	730	162	-	63
Коэффициент выплаты дивидендов	%	22%	27%	20%	25%	25%	44%	70%	95%	64%	0%	15%
Дивидендная доходность**	%	3%	2%	7%	3%	5%	10%	10%	14%	3%	na	2%

Примечание:

* Рассчитано на основании среднего обменного курса за соответствующий период

**Рассчитано на основании цены акций на конец соответствующего периода

ОБРАТНЫЙ ВЫКУП АКЦИЙ

Количество акций и ГДР в эквиваленте на акции

Обратный выкуп простых акций (11/2008 - 10/2009)	тыс. акций	-	-	61	1 499	-	-	-	-	-	-	-
Обратный выкуп простых акций (10/2011 - 12/2012)	тыс. акций	-	-	-	-	-	217	2 200	-	-	-	-
Всего выкуплено простых акций	тыс. акций	-	-	61	1 499	-	217	2 200	-	-	-	-
Обратный выкуп привилегированных акций (02/2010 - 12/2011)	тыс. акций	-	-	-	-	1 346	727	-	-	-	-	-
Всего выкуплено простых и привилегированных акций	тыс. акций	-	-	61	1 499	1 346	944	2 200	-	-	-	-

US\$ использовано на обратный выкуп

Обратный выкуп простых акций (11/2008 - 10/2009)	US\$ млн	-	-	5	144	-	-	-	-	-	-	-
Обратный выкуп простых акций (10/2011 - 12/2012)	US\$ млн	-	-	-	-	-	20	242	-	-	-	-
Всего на выкуп простых акций	US\$ млн	-	-	5	144	-	20	242	-	-	-	-
Обратный выкуп привилегированных акций (02/2010 - 12/2011)	US\$ млн	-	-	-	-	165	87	-	-	-	-	-
Всего на выкуп простых и привилегированных акций	US\$ млн	-	-	5	144	165	107	242	-	-	-	-

Общие данные

		2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017 1кв	2017 2кв	2017 3кв
МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ															
Бrent	US\$	65,1	71,5	97,1	61,7	79,2	111,3	111,7	108,7	99,0	52,4	43,7	53,7	49,6	52,1
Средний курс KZT/USD	KZT	126,1	122,6	120,3	147,5	147,4	146,6	149,1	152,1	179,1	222,3	341,8	322,5	315,0	332,7
Курс на конец периода, KZT/USD	KZT	127,0	120,3	120,8	148,4	147,4	148,4	150,7	153,6	182,4	339,5	333,3	313,7	322,3	341,2
Инфляция	%	8,4%	18,8%	9,5%	6,2%	7,8%	7,4%	6,0%	4,8%	7,4%	13,6%	8,5%	2,3%	1,4%	0,5%
Реальный рост ВВП	%	10,7%	8,9%	3,3%	1,2%	7,0%	7,5%	5,0%	6,0%	4,3%	1,2%	na	na		0,0%
ВВП	млрд тенге	10 213	12 850	16 053	17 008	21 514	27 334	30 073	34 140	38 712	40 761	45 474	na	21 546	-
Национальный фонд Казахстана	млрд тенге	1 790	2 527	3 319	3 615	4 566	6 474	8 637	10 733	13 414	21 559	20 403	20 243	19 588	21 216
Международные резервы	млрд тенге	2 429	2 120	2 397	3 343	4 085	4 269	4 136	3 672	5 273	9 505	9 665	9 253	9 505	10 989
Бюджетные поступления	млрд тенге	na	2 888	4 034	3 505	4 299	5 371	5 813	6 382	7 321	7 635	9 309	1 157	3 853	(279)
Бюджетные расходы	млрд тенге	na	2 678	3 394	3 747	4 457	5 423	6 269	6 853	7 792	8 227	9 434	2 065	2 602	4 704
Государственный долг	млрд тенге	1 143	842	1 398	2 213	3 352	3 380	3 904	4 540	5 655	9 022	11 460	11 597	11 839	12 894
ВВП на душу населения	тыс. тенге	na	825	1 018	1 061	1 309	1 639	1 778	1 989	2 223	2 307	2 555	na	-	-
Население	млн	na	15,6	15,8	16,0	16,4	16,7	16,9	17,2	17,4	17,7	17,8	18,0	18,0	18,0
Запасы нефти Казахстана, 1P	млрд барр.	na	39 800	39 800	39 800	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000	30 000	na	-	-
Добыча нефти Казахстана	млн барр.	476	492	518	558	582	585	578	597	590	580	570	na	-	-
Добыча нефти Казахстана	млн тонн	65,0	67,1	70,7	76,5	79,7	80,1	79,2	81,8	80,8	79,5	78,0	na	-	-
<i>Источники: САРК; ВР статистический обзор мировой энергетики; НБРК; агентство Платтс</i>															
РЫНОЧНАЯ ДИНАМИКА															
Цена ГДР* на ЛФБ															
Максимум	US\$/ГДР	24,5	31,1	34,4	26,0	27,7	24,5	21,0	19,6	18,4	14,5	8,3	11,0	10,3	10,4
Минимум	US\$/ГДР	14,6	18,2	8,6	12,0	17,2	13,8	14,7	13,5	12,7	6,0	6,1	7,8	9,2	9,4
Среднее за период	US\$/ГДР	19,6	24,6	21,5	19,0	22,4	19,1	17,8	16,2	15,6	9,7	7,3	9,7	9,6	9,9
На конец периода	US\$/ГДР	24,5	31,0	12,6	24,9	19,8	15,0	18,0	15,7	14,5	7,4	7,7	10,0	9,4	9,9
<i>Примечание: *1 ГДР представляет 1/6 простой акции</i>															
Среднедневные объемы															
ЛФБ - ГДР	US\$ млн	7	8	13	17	5	6	7	3	3	3	2	2,5	1,2	2,0
КФБ - простые акции	US\$ млн	-	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0
КФБ - привилегированные акции	US\$ млн	-	-	-	-	1	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0

Приложение

	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017 3кв
КОЭФФИЦИЕНТЫ БАРРЕЛИЗАЦИИ												
РД КМГ (ОМГ и ЭМГ)	bbl/ton										7,360	7,360
КГМ	bbl/ton										7,700	7,700
КБМ	bbl/ton										6,681	6,681
ПКИ	bbl/ton										7,746	7,746
НАЛОГООБЛАЖЕНИЕ												
Корп. подоходный налог (КПН)												
Ставка КПН, %	%	30%	30%	30%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
Налог на сверхприбыль (НСП)												
График распределения НСП, % от "отчислений"												
Меньше или равно 25%	%	na	na	na	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
От 25% до 30% включительно	%	na	na	na	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%
От 30% до 40% включительно	%	na	na	na	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%	20%
От 40% до 50% включительно	%	na	na	na	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
От 50% до 60% включительно	%	na	na	na	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%
От 60% до 70% включительно	%	na	na	na	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%
Выше 70%	%	na	na	na	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%	60%
<i>Примечание: НСП рассчитывается ежегодно. Объектом налогообложения является часть чистой прибыли (если таковые имеются), превышающая 25% от "отчислений". Чистая прибыль рассчитывается как совокупный годовой доход за вычетом "отчислений", КПН, отраслевого налога на прибыль, если таковые имеются.</i>												
<i>Для НСП "отчислениями" являются расходы КПН плюс дополнительных вычетов, такие как ускоренная амортизации для основных средств.</i>												
Налоги на дивиденды по акциям и ГДР РД КМГ												
Простые и привилегированные акции												
Физ. лицо - резидент	%	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд
Физ. лицо - нерезидент	%	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд
Юр. лицо - резидент	%	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд
Юр. лицо - нерезидент	%	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд
ГДР												
Физ. лицо - резидент	%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%
Физ. лицо - нерезидент	%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
Юр. лицо - резидент	%	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд	Освобожд
Юр. лицо - нерезидент	%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
Другие налоги												
Налог на имущество	%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%	1,5%
НДС	%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%
Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)												
Годовой объем добычи сырой нефти, включая газовый конденсат (тыс. тонн)												
До 250 включительно	%	na	na	na	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%
До 500 включительно	%	na	na	na	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
До 1000 включительно	%	na	na	na	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%	8%
До 2000 включительно	%	na	na	na	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%
До 3000 включительно	%	na	na	na	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%
До 4000 включительно	%	na	na	na	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%
До 5000 включительно	%	na	na	na	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%	12%
До 7000 включительно	%	na	na	na	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%	13%
До 10,000 включительно	%	na	na	na	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%	15%
Свыше 10,000	%	na	na	na	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%	18%
<i>Примечание: НДПИ применяется к сырой нефти, газовому конденсату и природному газу. Объектом налогообложения является объем производства в денежном выражении. Значение основано на мировых ценах без вычетов. Ставки налога определяются годовым объемом производства при указанных ставках.</i>												
Рентный налог												
Рыночная цена на нефть, US\$/бар												
До US\$20 за баррель включ.	%	na	na	na	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
До US\$30 за баррель включ.	%	na	na	na	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
До US\$40 за баррель включ.	%	na	na	na	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
До US\$50 за баррель включ.	%	na	na	na	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%	7%
До US\$60 за баррель включ.	%	na	na	na	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%
До US\$70 за баррель включ.	%	na	na	na	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%	14%
До US\$80 за баррель включ.	%	na	na	na	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%	16%
До US\$90 за баррель включ.	%	na	na	na	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%	17%
До US\$100 за баррель включ.	%	na	na	na	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%	19%
До US\$110 за баррель включ.	%	na	na	na	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%	21%
До US\$120 за баррель включ.	%	na	na	na	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%	22%
До US\$130 за баррель включ.	%	na	na	na	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%
До US\$140 за баррель включ.	%	na	na	na	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%	25%
До US\$150 за баррель включ.	%	na	na	na	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%
До US\$160 за баррель включ.	%	na	na	na	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%	27%
До US\$170 за баррель включ.	%	na	na	na	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%	29%
До US\$180 за баррель включ.	%	na	na	na	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%	30%
До US\$190 за баррель включ.	%	na	na	na	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%
До US\$200 за баррель и выше	%	na	na	na	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%	32%
<i>Примечание: налоговые ставки, применяемые к экспортируемой сырой нефти и газовому конденсату определяются мировыми ценами, как показано в таблице выше. Налоговая база определяется как объем экспортируемой сырой нефти в денежном выражении на той же основе, что и для НДПИ.</i>												
ЭТП												
ЭТП для сырой нефти	US\$/тон	na	na	204	0	20	40	40	60	80	60	привязка к цене на нефть
ЭТП для сырой нефти при @ 7.36 бар/тон	US\$/бар	na	na	27,7	0,0	2,7	5,4	5,4	8,2	10,9	8,2	привязка к цене на нефть
<i>Примечание</i>												
17 мая 2008 ЭТП составила \$109.91/тон				12 апреля 2013 ЭТП сост \$60/тон								
11 октября 2008 ЭТП составила \$203.8/тон				1 апреля 2014 ЭТП составил \$80/тон								
1 января 2009 новый Налог, кодекс: Рентный налог и НДПИ заменяют ЭТП и роялти соответственно.				19 марта 2015 ЭТП составил \$60/тон								
16 августа 2010 ЭТП переустановление при \$20/тон				1 января 2016 ЭТП составил \$40/тон								
1 января 2011 ЭТП составил \$40/тон				1 марта 2016 ЭТП привязана к цене Brent и Юралс								