

АО «НК «КазМунайГаз»

Справочник

4кв 2018 г.



Апрель 2019

Содержание

Основа подготовки и Дисклеймер

Информация о Группе

Финансовая отчетность

- 3 Консолидированный отчет о финансовом положении
- 4 Консолидированный отчет о прибылях и убытках
- 5 Консолидированный отчет о движении денежных средств

Операционные показатели

- 6 Добыча нефти и конденсата
- 7 Транспортировка нефти
- 8 Объемы переработки углеводородного сырья
- 9 Список аббревиатур

Основа подготовки

КМГ подготавливает консолидированную финансовую отчетность, включенную в данный документ, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности ("МСФО") в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчетности ("Совет по МСФО"). Элементы финансовой отчетности каждого из предприятий Группы, включенные в консолидированную финансовую отчетность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность ("функциональная валюта"). Консолидированная финансовая отчетность представлена в тенге, который является функциональной валютой Компании.

Дисклеймер

Данный документ не представляет собой предложение или приглашение на продажу, любого ходатайства о любой оферте о подписке на покупку каких-либо ценных бумаг и ничто, содержащееся в этом документе, не составляет основу какого-либо договора или обязательства или инвестиционного решения. Эти документы не являются документом размещения ценных бумаг. Никакая уверенность не может быть помещена для каких-либо целей в отношении информации, содержащейся в этом документе, или ее полноты, точности или справедливости. Никакое представление или гарантия, явные или подразумеваемые не принимаются, и не следует полагаться на справедливость, точность, адекватность, полноту или правильность информации или мнений, содержащихся в настоящем документе, или любую дополнительную информацию.

		2015	2016	2017	2018
Средняя цена Brent	US\$/bbl	52,37	43,73	54,19	71,31
Средний курс	KZT/US\$	222,25	341,76	326,08	344,71
Курс на конец периода	KZT/US\$	339,47	333,29	332,33	384,20

Консолидированный отчет о финансовом положении

		2015	2016	2017	2018
Активы					
Долгосрочные активы					
Основные средства	тыс.тенге	2 651 338 456	2 953 135 665	4 080 164 484	4 515 169 879
Активы по разведке и оценке	тыс.тенге	208 526 063	231 553 168	253 326 100	189 799 553
Инвестиционная недвижимость	тыс.тенге	29 260 917	29 480 044	27 423 225	24 187 775
Нематериальные активы	тыс.тенге	116 514 982	116 488 612	185 205 427	173 077 337
Долгосрочные банковские вклады	тыс.тенге	48 808 421	50 027 102	48 523 034	52 296 877
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	тыс.тенге	3 422 939 745	3 706 276 810	3 823 629 586	4 895 444 182
Активы по отсроченному налогу	тыс.тенге	107 481 291	71 909 033	98 680 503	97 881 412
НДС к возмещению	тыс.тенге	42 455 417	71 918 992	96 666 045	113 073 093
Авансы за долгосрочные активы	тыс.тенге	133 734 033	139 185 121	124 906 942	27 176 258
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	тыс.тенге	534 733 789	565 994 497	672 448 689	638 527 897
Прочие финансовые активы	тыс.тенге	-	-	4 161 312	4 752 591
Прочие долгосрочные активы	тыс.тенге	26 256 696	20 687 850	17 401 423	16 941 980
	тыс.тенге	7 322 049 810	7 956 656 894	9 432 536 770	10 748 328 834
Текущие активы					
Товарно-материальные запасы	тыс.тенге	125 506 949	98 776 900	250 368 907	312 298 668
НДС к возмещению	тыс.тенге	88 709 365	68 719 671	69 605 981	66 522 257
Предоплата по подоходному налогу	тыс.тенге	60 482 541	74 457 414	36 134 973	53 142 708
Торговая дебиторская задолженность	тыс.тенге	95 261 169	279 811 631	467 867 255	493 977 474
Краткосрочные банковские вклады	тыс.тенге	947 909 540	1 182 669 493	1 638 940 642	386 459 273
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	тыс.тенге	126 307 539	135 673 233	169 501 500	148 615 167
Прочие текущие активы	тыс.тенге	92 945 564	149 079 608	196 110 129	204 722 719
Денежные средства и их эквиваленты	тыс.тенге	768 576 619	878 438 350	1 263 987 456	1 539 452 842
	тыс.тенге	2 305 699 286	2 867 626 300	4 092 516 843	3 205 191 108
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	тыс.тенге	1 081 908 562	1 058 794 076	24 904 588	61 759 624
	тыс.тенге	3 387 607 848	3 926 420 376	4 117 421 431	3 266 950 732
Итого активов	тыс.тенге	10 709 657 658	11 883 077 270	13 549 958 201	14 015 279 566
Капитал и обязательства					
Капитал					
Уставный капитал	тыс.тенге	696 363 445	696 376 625	709 344 505	916 540 545
Дополнительный оплаченный капитал	тыс.тенге	243 655 405	243 655 405	243 876 410	40 794 146
Прочий капитал	тыс.тенге	3 110 573	222 074	83 185	83 185
Резерв от пересчета валюты отчетности	тыс.тенге	1 405 325 707	1 372 771 521	1 295 091 189	1 764 108 464
Нераспределенная прибыль	тыс.тенге	2 988 542 754	3 163 685 193	3 665 191 668	4 341 062 348
Относящийся к акционерам материнской компании	тыс.тенге	5 336 997 884	5 476 710 818	5 913 586 957	7 062 588 688
Неконтрольная доля участия	тыс.тенге	753 179 913	801 560 097	870 017 901	80 479 625
Итого капитала	тыс.тенге	6 090 177 797	6 278 270 915	6 783 604 858	7 143 068 313
Долгосрочные обязательства					
Займы	тыс.тенге	2 932 323 037	2 706 101 321	3 417 111 859	3 822 647 614
Резервы	тыс.тенге	150 427 821	139 371 823	203 774 487	229 797 170
Обязательства по отсроченному налогу	тыс.тенге	218 369 213	264 599 978	380 738 225	479 597 579
Финансовая гарантия	тыс.тенге	8 038 985	12 259 980	10 767 166	11 501 379
К уплате за приобретение дополнительной доли в "Северо-Каспийском Проекте"	тыс.тенге	-	-	-	-
Предоплата по договорам поставки нефти	тыс.тенге	-	738 572 306	581 577 501	480 250 001
Прочие долгосрочные обязательства	тыс.тенге	21 186 312	52 509 205	46 426 823	40 261 965
	тыс.тенге	3 330 345 368	3 913 414 613	4 640 396 061	5 064 055 708
Текущие обязательства					
Займы	тыс.тенге	296 545 652	366 438 649	884 140 278	330 590 078
Резервы	тыс.тенге	116 508 954	94 394 277	78 812 199	98 470 933
Подоходный налог к уплате	тыс.тенге	4 114 767	2 301 839	10 081 239	13 271 808
Торговая кредиторская задолженность	тыс.тенге	174 016 256	260 137 009	513 851 048	632 739 333
Прочие налоги к уплате	тыс.тенге	40 015 053	34 014 457	101 198 347	105 026 042
Финансовая гарантия	тыс.тенге	1 121 173	1 211 481	1 170 697	1 831 135
Производные финансовые инструменты	тыс.тенге	-	-	-	-
Предоплата по договорам поставки нефти	тыс.тенге	174 880	249 967 500	332 330 000	384 200 000
Прочие текущие обязательства	тыс.тенге	144 413 935	119 042 249	202 444 812	236 987 600
	тыс.тенге	776 910 670	1 127 507 461	2 124 028 620	1 803 116 929
Обязательства, относящиеся к активам, классифицированным как предназначенные для продажи	тыс.тенге	512 223 823	563 884 281	1 928 662	5 038 616
Итого обязательств	тыс.тенге	4 619 479 861	5 604 806 355	6 766 353 343	6 872 211 253
Итого капитала и обязательств	тыс.тенге	10 709 657 658	11 883 077 270	13 549 958 201	14 015 279 566

		2015	2016	2017	2018
Средняя цена Brent	US\$/bbl	52,37	43,73	54,19	71,31
Средний курс	KZT/US\$	222,25	341,76	326,08	344,71
Курс на конец периода	KZT/US\$	339,47	333,29	332,33	384,20

Консолидированный отчет о прибылях и убытках

За годы, закончившиеся 31 декабря

		2015	2016	2017	2018
Выручка	тыс.тенге	1 093 805 922	1 857 435 356	2 458 835 090	6 988 964 296
Себестоимость	тыс.тенге	-1 090 380 226	-1 561 746 019	-2 379 902 871	-5 353 492 461
Валовая прибыль	тыс.тенге	3 425 696	295 689 337	78 932 219	1 635 471 835
Общие и административные расходы	тыс.тенге	-211 223 843	-117 675 164	-152 011 319	-247 127 562
Расходы по транспортировке и реализации	тыс.тенге	-195 320 579	-198 473 083	-288 527 270	-659 447 128
Обесценение основных средств и нематериальных активов	тыс.тенге	-67 125 848	-3 282 679	-25 641 552	-165 522 259
Обесценение гудвилла	тыс.тенге	-11 922 192	-	-	-
Убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов и инвестиционной недвижимости, нетто	тыс.тенге	-3 580 092	-5 620 831	-3 814 867	-3 516 894
Прочий операционный доход	тыс.тенге	21 692 072	19 429 680	20 164 501	23 034 658
Прочий операционный расход	тыс.тенге	-19 529 597	-14 821 567	-30 093 073	-24 143 678
Доход/(убыток) от операционной деятельности	тыс.тенге	-483 584 383	-24 754 307	-400 991 361	558 748 972
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	тыс.тенге	469 508 889	-12 894 441	67 182 980	-38 319 521
Финансовый доход	тыс.тенге	172 979 474	167 891 688	121 735 274	161 026 892
Финансовые затраты	тыс.тенге	-198 337 046	-230 383 354	-294 897 464	-427 655 205
Восстановление обесценения/(обесценение) инвестиций в совместные предприятия	тыс.тенге	-9 342 198	-5 503 379	14 845 359	-
Обесценение активов, классифицированных как предназначенных для продажи	тыс.тенге	-85 744	-92 601	-67 594	-168 378
Обесценение займов выданных	тыс.тенге	-10 969 792	-1 346 447	-	-
Убыток от выбытия/приобретения дочерней организации, нетто	тыс.тенге	-	-	-	18 358 902
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	тыс.тенге	112 807 416	270 190 990	414 565 236	697 326 157
Прибыль/(убыток) до учета подоходного налога	тыс.тенге	52 976 616	163 108 149	-77 627 570	969 317 819
Расходы по подоходному налогу	тыс.тенге	-231 527 690	-163 791 137	-192 029 803	-279 259 657
Прибыль/(убыток) от продолжающейся деятельности	тыс.тенге	-178 551 074	-682 988	-269 657 373	690 058 162
Прекращенная деятельность					
Прибыль/(убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	тыс.тенге	673 234 095	360 854 031	789 183 404	3 452 792
Прибыль/(убыток) за год	тыс.тенге	494 683 021	360 171 043	519 526 031	693 510 954

		12M 2015	12M 2016	12M 2017	12M 2018
Средняя цена Brent	US\$/bbl	52,37	43,73	54,19	71,31
Средний курс	KZT/US\$	222,25	341,76	326,08	344,71
Курс на конец периода	KZT/US\$	339,47	333,29	332,33	384,20

Консолидированный отчет о движении денежных средств

За годы, закончившиеся 31 декабря

		12M 2015	12M 2016	12M 2017	12M 2018
Прибыль до учёта подоходного налога от продолжающейся деятельности	тыс.тенге	52 976 616	163 108 149	-77 627 570	969 317 819
Убыток до учёта подоходного налога от прекращенной деятельности	тыс.тенге	653 693 071	357 713 189	787 700 098	3 492 834
Прибыль до учёта подоходного налога	тыс.тенге	706 669 687	520 821 338	710 072 528	972 810 653
Корректировки на:					
Износ, истощение и амортизацию (вкл. по прекращенной деятельности)	тыс.тенге	183 178 710	220 212 743	238 989 272	285 216 241
Долю в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (вкл. по прекращенной деятельности)	тыс.тенге	-112 968 216	-271 366 603	-414 949 811	-697 326 157
Финансовые затраты (вкл. по прекращенной деятельности)	тыс.тенге	217 714 440	240 996 723	306 486 612	427 740 490
Финансовый доход (вкл. по прекращенной деятельности)	тыс.тенге	-173 330 897	-169 141 081	-123 001 285	-161 093 047
Нереализованные убытки / (доходы) от производных инструментов	тыс.тенге	2 543 060	341 709	247 552	-414 738
Реализованные доход от производных инструментов	тыс.тенге	241 176	728 846	3 601 071	1 434 676
(Доход) / Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто	тыс.тенге	3 580 092	5 620 831	3 814 867	3 516 894
Убыток от выбытия дочерней организации	тыс.тенге	-	-	-	513 983
Обесценение основных средств и нематериальных активов и гудвилла (вкл. по прекращенной деятельности)	тыс.тенге	245 573 288	23 601 948	24 659 555	165 522 259
Убытки от обесценения, признанные по переоценке справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу	тыс.тенге	-	-	6 633 358	2 291 134
Обесценение инвестиций в СП	тыс.тенге	9 342 198	5 603 379	-14 845 359	-
Обесценение НДС к возмещению	тыс.тенге	51 548 508	-3 417 616	-24 157 581	4 215 330
Обесценение займов выданных	тыс.тенге	10 969 792	1 346 447	-	-
Обесценение активов для продажи	тыс.тенге	85 744	92 601	-	-
Прибыль от продажи ДО	тыс.тенге	-427 840 668	-	-	-
Убыток от продажи СП	тыс.тенге	6 151 234	-	-	0
Изъятие долевых инструментов	тыс.тенге	-	-	-12 678	-
Изменение доли владения в ДО	тыс.тенге	-	9 550	-	-
Кор-ка нереализованной прибыли СП	тыс.тенге	-	-	20 722 047	-
Доходы по долгосрочному договору на поставку нефти	тыс.тенге	-	-	-245 447 608	-336 510 403
Резервы (вкл. по прекращенной деятельности)	тыс.тенге	111 172 893	30 588 191	10 104 178	40 285 854
(Восстановление) / начисление резерва по устаревшим товарно-материальным запасам (вкл. по прекращенной деятельности)	тыс.тенге	-4 484 560	5 318 172	4 030 308	4 339 481
Признание выплат на основе акций	тыс.тенге	1 589 628	1 347 558	-	-
Нереализованную (положительную) / отрицательную курсовую разницу	тыс.тенге	-321 841 594	-18 888 571	-74 664 799	24 706 156
Прибыль от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	тыс.тенге	509 894 515	593 697 065	432 282 227	737 248 806
Изменение в товарно-материальных запасах	тыс.тенге	57 113 535	23 309 510	-25 219 023	-50 210 332
Изменение в НДС к получению	тыс.тенге	-1 186 992	-6 666 694	-131 181	-16 469 968
Изменение в торговой дебиторской задолженности и прочих активах	тыс.тенге	-110 105 376	-199 108 793	36 815 267	62 333 534
Изменение в прочих налогах к уплате	тыс.тенге	-47 542 464	-39 469 136	45 229 702	-35 430 953
Изменение в торговой кредиторской задолженности	тыс.тенге	39 745 815	132 824 726	-43 902 350	18 324 589
Изменения в авансах под поставку нефти	тыс.тенге	-	1 012 020 000	167 152 608	168 062 180
Изменение в прочих долгосрочных обязательствах	тыс.тенге	-	-	-	-
Изменение в прочих обязательствах	тыс.тенге	-24 663 004	2 220 436	-9 361 611	-129 692 134
Поступление денежных средств от операционной деятельности	тыс.тенге	423 256 029	1 518 827 114	602 865 639	754 165 722
Поступления от производных инструментов	тыс.тенге	6 694 868	330 120	62 577	0
Уплаченный подоходный налог	тыс.тенге	-187 135 282	-106 406 440	-91 203 343	-186 199 158
Вознаграждение полученное	тыс.тенге	118 778 446	61 212 115	104 803 503	134 364 943
Вознаграждение уплаченное	тыс.тенге	-212 864 705	-197 781 983	-216 639 835	-248 341 171
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности	тыс.тенге	148 729 356	1 276 180 926	399 888 541	453 990 336
Денежные потоки от инвестиционной деятельности:					
Чистое изъятие / (размещение) вкладов в банках	тыс.тенге	313 189 387	-269 568 073	-457 272 356	1 295 272 246
Приобретение основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов по разведке и оценке	тыс.тенге	-557 448 149	-464 811 894	-464 352 881	-430 306 245
Поступления денежных средств от продажи основных средств, нематериальных активов, активов по разведке и оценке и инвестиционной недвижимости	тыс.тенге	22 350 510	1 379 771	1 408 198	8 710 820
Поступления от продажи активов, классифицированных как предназначенных для продажи	тыс.тенге	-	-	-	-
Поступления денежных средств от продажи дочерней организации	тыс.тенге	1 372 498 443	-	9 151 261	18 111 600
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	тыс.тенге	172 719 434	118 607 550	271 782 500	160 060 909
Приобретение дочерней компании	тыс.тенге	-	-	180 678	0
Приобретение и вклады в совместные предприятия	тыс.тенге	-41 435 041	-160 057 189	-2 625	-1 467 361
Выплаты по погашению облигаций	тыс.тенге	-	-	-	243 942
Приобретение долевых инструментов	тыс.тенге	-	-	-332 401	-
Реализация совместного предприятия	тыс.тенге	-	-	-	2 000 000
Займы, выданные связанным сторонам	тыс.тенге	-58 939 789	-222 725 040	-184 707 890	-64 716 059
Займы, погашенные связанными сторонами	тыс.тенге	-	125 002 452	336 957	40 983 976
Возврат вкладов в совместные предприятия	тыс.тенге	-	1 672 268	1 714 856	93 072 268
Погашение векселя АК	тыс.тенге	-	6 889 431	118 367	29 174 223
Денежные средства дочерней организации, классифицированной как предназначенной для продажи	тыс.тенге	-	-	-	0
Чистое движение денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	тыс.тенге	1 222 934 795	-863 610 724	-821 975 336	1 151 140 319
Денежные потоки от финансовой деятельности:					
Поступления по займам	тыс.тенге	281 752 106	316 799 290	1 508 170 132	1 249 906 641
Погашение займов	тыс.тенге	-1 902 374 221	-530 514 370	-689 074 491	-2 069 977 321
Дивиденды, выплаченные акционеру	тыс.тенге	-6 768 531	-90 853 335	-45 877 517	-36 273 040
Распределения Самрук-Казына	тыс.тенге	-15 851 249	-5 248 975	-12 415 761	-6 389 605
Распределение неконтрольной доли участия	тыс.тенге	-	-2 202 898	-	-
Приобретение неконтрольной доли участия	тыс.тенге	-	-	-	-642 524 031
Выпуск собственных акций дочерней организацией	тыс.тенге	-	-	-	-
Выпуск акций	тыс.тенге	12 700 436	1	1	7
Чистое движение денежных средств, (использованных в) / полученных от финансовой деятельности	тыс.тенге	-1 630 541 459	-312 020 287	760 802 364	-1 505 257 349
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	тыс.тенге	243 150 206	-3 531 543	22 436 735	179 467 721
Влияние изменения в резервах	тыс.тенге	-	-	-	-97 970
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах	тыс.тенге	-15 727 102	97 018 372	361 152 304	279 243 057
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода	тыс.тенге	826 443 718	808 434 139	905 452 511	1 266 604 815
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода	тыс.тенге	810 716 616	905 452 511	1 266 604 815	1 545 847 872

		2015	2016	2017	2018
Средняя цена Brent	US\$/bbl	52,37	43,73	54,19	71,31
Средний курс	KZT/US\$	222,25	341,76	326,08	344,71
Курс на конец периода	KZT/US\$	339,47	333,29	332,33	384,20

Добыча нефти и конденсата

ДОБЫЧА НЕФТИ		2015	2016	2017	2018
Операционные активы					
АО "Озенмунайгаз" + ТОО "КазГПЗ" (конденсат) (100%)	тыс. тонн	5 519,5	5 564,2	5 488,3	5 487,6
АО "Эмбамунайгаз" (100%)	тыс. тонн	2 823,0	2 832,0	2 840,0	2 894,5
АО "Каражанбасмунай" (50%)	тыс. тонн	1 069,2	1 063,5	1 070,6	1 081,0
ТОО "СП "Казгермунай" (50%)	тыс. тонн	1 499,9	1 468,0	1 400,0	1 354,0
АО "ПетроКазахстан Инк" (33%)	тыс. тонн	1 448,4	1 235,3	1 076,7	998,0
ТОО "Амангельды Газ" (конденсат) (100%)	тыс. тонн	18,6	21,4	20,6	19,0
АО "Мангистаумунайгаз" (50%)	тыс. тонн	3 136,7	3 145,0	3 177,9	3 187,0
ТОО "Казахойл Актобе" (50%)	тыс. тонн	400,7	380,7	351,1	296,0
ТОО "Казахтуркмунай" (100%)	тыс. тонн	242,1	292,0	386,9	376,0
Итого операционные активы	тыс. тонн	16 158,1	16 002,1	15 812,2	15 693,1
Неоперационные активы					
ТОО "Тенгизшевройл" (20%)	тыс. тонн	5 431,5	5 511,1	5 739,3	5 724,0
"Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в." (10%)	тыс. тонн	1 079,6	1 046,6	1 124,7	1 095,0
"Норт Каспиан Оперейтинг Компани н.в." (8,44%)	тыс. тонн	-	79,2	686,0	1 094,0
Итого неоперационные активы	тыс. тонн	6 511,1	6 637,0	7 550,0	7 913,0
Всего с учетом операционной доли	тыс. тонн	22 669,2	22 639,1	23 362,2	23 606,1

ДОБЫЧА НЕФТИ		2015	2016	2017	2018
Операционные активы					
АО "Озенмунайгаз" + ТОО "КазГПЗ" (конденсат) (100%)	тыс. барр.*	41 948,5	42 287,8	41 710,7	41 705,8
АО "Эмбамунайгаз" (100%)	тыс. барр.*	21 455,1	21 523,3	21 584,1	21 998,2
АО "Каражанбасмунай" (50%)	тыс. барр.*	8 125,7	8 082,9	8 136,2	8 215,6
ТОО "СП "Казгермунай" (50%)	тыс. барр.*	11 399,2	11 156,9	10 640,0	10 290,4
АО "ПетроКазахстан Инк" (33%)	тыс. барр.*	11 008,0	9 388,2	8 183,2	7 584,8
ТОО "Амангельды Газ" (конденсат) (100%)	тыс. барр.*	141,3	163,0	156,9	144,4
АО "Мангистаумунайгаз" (50%)	тыс. барр.*	23 838,7	23 901,6	24 152,4	24 221,2
ТОО "Казахойл Актобе" (50%)	тыс. барр.*	3 045,0	2 893,2	2 668,5	2 249,6
ТОО "Казахтуркмунай" (100%)	тыс. барр.*	1 839,9	2 219,1	2 940,4	2 857,6
Итого операционные активы	тыс. барр.*	122 801,5	121 616,1	120 172,5	119 267,6
Неоперационные активы					
ТОО "Тенгизшевройл" (20%)	тыс. барр.*	41 279,5	41 884,4	43 618,9	43 502,4
"Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в." (10%)	тыс. барр.*	8 204,8	7 954,5	8 547,7	8 322,0
"Норт Каспиан Оперейтинг Компани н.в." (8,44%)	тыс. барр.*	-	602,1	5 213,3	8 314,4
Итого неоперационные активы	тыс. барр.*	49 484,3	50 441,0	57 379,9	60 138,8
Всего с учетом операционной доли	тыс. барр.*	172 285,8	172 057,1	177 552,4	179 406,4

Добыча природного и попутного газа		2015	2016	2017	2018
Операционные активы					
АО "Озенмунайгаз" + ТОО "КазГПЗ" (конденсат) (100%)	млн м3	637,4	613,7	618,3	630,0
АО "Эмбамунайгаз" (100%)	млн м3	187,9	191,2	198,1	221,0
АО "Каражанбасмунай" (50%)	млн м3	342,3	19,1	18,0	22,4
ТОО "СП "Казгермунай" (50%)	млн м3	241,7	299,2	280,0	262,4
АО "ПетроКазахстан Инк" (33%)	млн м3	232,8	241,6	222,6	195,4
ТОО "Амангельды Газ" (конденсат) (100%)	млн м3	300,1	326,9	343,7	349,0
АО "Мангистаумунайгаз" (50%)	млн м3	366,0	378,4	377,7	393,0
ТОО "Казахойл Актобе" (50%)	млн м3	302,4	307,5	301,1	249,0
ТОО "Казахтуркмунай" (100%)	млн м3	165,1	186,8	175,1	161,0
Итого операционные активы	млн м3	2 775,7	2 564,4	2 534,7	2 483,2
Неоперационные активы					
ТОО "Тенгизшевройл" (20%)	млн м3	2 978,0	3 016,1	3 171,9	3 125,0
"Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в." (10%)	млн м3	1 823,4	1 765,9	1 892,4	1 891,3
"Норт Каспиан Оперейтинг Компани н.в." (8,44%)	млн м3	0,0	48,7	397,3	637,0
Итого неоперационные активы	млн м3	4 801,4	4 830,7	5 461,6	5 653,3
Всего с учетом операционной доли	млн м3	7 577,1	7 395,1	7 996,3	8 136,5

Резервы		2015	2016	2017	2018
Запасы нефти и газоконденсата А, В, С1 (доказанные)	млн тонн	801,2	712,1	682,9	668,2

		2015	2016	2017	2018
Средняя цена Brent	US\$/bbl	52,37	43,73	54,19	71,31
Средний курс	KZT/US\$	222,25	341,76	326,08	344,71
Курс на конец периода	KZT/US\$	339,47	333,29	332,33	384,20

Транспортировка нефти

Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам		2015	2016	2017	2018
АО "КазТрансОйл"	млн тонн	47,5	43,8	46,3	45,3
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод"	млн тонн	7,9	7,0	8,3	8,0
АО "МунайТас"	млн тонн	1,9	2,4	1,9	2,0
Каспийский трубопроводный консорциум	млн тонн	8,9	9,2	11,4	12,7
	млн тонн	66,3	62,4	67,9	68,0
ООО "Батумский нефтяной терминал"	млн тонн	3,6	3,4	2,1	1,0

Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам		2015	2016	2017	2018
АО "КазТрансОйл"	млн барр.*	361,3	332,9	351,8	344,3
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод"	млн барр.*	60,3	53,5	62,8	60,8
АО "МунайТас"	млн барр.*	14,5	17,9	14,2	15,0
Каспийский трубопроводный консорциум	млн барр.*	67,4	69,9	86,9	96,3
	млн барр.*	503,6	474,2	515,8	516,5
ООО "Батумский нефтяной терминал"	млн барр.*	27,5	25,7	16,0	7,8

Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам		2015	2016	2017	2018
Экспорт	%	59%	57%	54%	52%
Транзит	%	13%	14%	19%	18%
Внутренний рынок (НПЗ РК)	%	27%	29%	27%	30%

Морская транспортировка нефти		2015	2016	2017	2018
Каспийское море	тыс. тонн	2 724	2 875	2 480	2 737,8
Открытые моря (Черное, Средиземное море)	тыс. тонн	4 308	4 206	4 471	4 338,7
	тыс. тонн	7 032	7 081	6 951	7 077

Морская транспортировка нефти		2015	2016	2017	2018
Каспийское море	тыс. барр.*	2 724	2 875	2 480	20 807,6
Открытые моря (Черное, Средиземное море)	тыс. барр.*	4 308	4 206	4 471	32 974,2
	тыс. барр.*	7 032	7 081	6 951	53 782

Транспортировка газа по магистральным газопроводам		2015	2016	2017	2018
АО "Интергаз Центральная Азия" (100%)	млрд м3	84,0	66,8	76,7	80,1
ТОО "Азиатский Газопровод (50%)	млрд м3	15,7	17,6	19,6	24,6
Газопровод "Бейнеу-Бозой-Шымкент" (50%)	млрд м3	0,6	1,1	2,2	4,2
АО "КазТрансГаз Аймак" (100%)	млрд м3	2,5	2,6	2,5	2,6
	млрд м3	102,750	88,1	101,0	111,6

Транспортировка газа по магистральным газопроводам		2015	2016	2017	2018
Экспорт	%	12%	15%	18%	18%
Транзит	%	73%	66%	65%	67%
Внутренний рынок (НПЗ РК)	%	15%	19%	17%	14%

* Данная информация представлена исключительно в информационных целях

** Консолидированный объем транспортировки нефти учитывает объем транспортировки нефти каждой отдельной трубопроводной компании с учетом операционной доли КМГ. Некоторые объемы могут транспортироваться двумя или тремя трубопроводными компаниями, и эти объемы учитываются более одного раза в консолидированном объеме транспортировки нефти.

		2015	2016	2017	2018
Средняя цена Brent	US\$/bbl	52,37	43,73	54,19	71,31
Средний курс	KZT/US\$	222,25	341,76	326,08	344,71
Курс на конец периода	KZT/US\$	339,47	333,29	332,33	384,20

Объемы переработки и производства

Объемы переработки углеводородного сырья		2015	2016	2017	2018
АНПЗ (100%)	тыс. тонн	4 867,7	4 760,9	4 723,6	5 267,7
ПНХЗ (100%)	тыс. тонн	4 810,5	4 589,8	4 746,9	5 340,3
ПКОП (50%)	тыс. тонн	2 246,7	2 250,7	2 342,8	2 366,3
Caspi Bitum (50%)	тыс. тонн	187,5	311,8	358,9	409,5
Итого РК	тыс. тонн	12 112,4	11 913,1	12 172,3	13 383,7
Петромидия (100%)	тыс. тонн	4 949,7	5 407,9	5 662,5	5 924,9
Вега (100%)	тыс. тонн	328,7	354,3	373,0	406,0
Итого КМГ И	тыс. тонн	5 278,4	5 762,2	6 035,4	6 330,9
Всего с учетом операционной доли	тыс. тонн	17 390,8	17 675,4	18 207,8	19 714,6

Объемы переработки углеводородного сырья		2015	2016	2017	2018
АНПЗ (100%)	тыс. барр.*	36 994,7	36 182,6	35 899,7	40 034,8
ПНХЗ (100%)	тыс. барр.*	36 559,5	34 882,2	36 076,6	40 586,1
ПКОП (50%)	тыс. барр.*	17 074,6	17 105,6	17 805,4	17 983,6
Caspi Bitum (50%)	тыс. барр.*	1 425,2	2 369,4	2 727,9	3 111,8
Итого РК	тыс. барр.*	92 053,9	90 539,8	92 509,6	101 716,3
Петромидия (100%)	тыс. барр.*	37 617,4	41 100,3	43 034,9	45 029,1
Вега (100%)	тыс. барр.*	2 498,5	2 692,7	2 834,5	3 085,6
Итого КМГ И	тыс. барр.*	40 115,8	43 793,0	45 869,4	48 114,7
Всего с учетом операционной доли	тыс. барр.*	132 169,7	134 332,8	138 379,0	149 831,0

* Данная информация представлена исключительно в информационных целях

Список аббревиатур

АК	- Ассоциированная компания
АО	- Акционерное общество
ДО	- Дочерняя организация
КМГ	- КазМунайГаз
НДС	- Налог на добавленную стоимость
НК	- Национальная компания
ПКОП	- ПетроКазахстан Ойл Продактс
СП	- Совместное предприятие
КМГ И	- КМГ International