



СПРАВОЧНИК АНАЛИТИКА

2009

2 000 1 123 4 566
51,433 4,414
1 634

78 5,234 35 6 868
66 45 767 578
4,456

65 8 1 080 2 223 4 455 77 35 722 5,345
33,7 566 41,423 6,422 33 34 943
676 1 547

8 190 3 143 4
51,433 4,614 45 5 789 2 477 6 896 23 577
1 9 424 1,6 45,676 1,212 1 090 2 123 4 657
4 2 477 6 896 23 577 67,043 7,834
090 2 123 4 566 4 657 3 731 45 667 769 3,466
1,423 4,414 434 45,457 45 566
65 878 5,234 35 6 868 45 577 35 722 5,345 65,658
33,766 45 767 1,633 34 943
24, 547 2 000 1 123 4 566
1 090 2 123 4 566 676 14,456 24, 547 51,433 4,414
41,423 4,414 45 577 35 722 5,345 5 636 2 678 2 703 1 634
3 434 1,633 34 943 45,413 6,344 1 080 2 223 4 455
41 24, 547 8 445 41,423 6,422
80 2 223 4 455 3 668 5 756 3 467 1 090 6 235 8 537 1 080 2 223 4 455
,423 6,422 41,423 4,414 41,423 4,414 41,423 6,422
789 3 783 3 434 5 789

»»» СОДЕРЖАНИЕ

ЛУКОЙЛ в мире и в России	2
Геологоразведка и запасы	
Геолого-разведочные работы	4
Запасы нефти	6
Запасы газа	8
Запасы углеводородов	10
Разработка месторождений и добыча	
Разработка месторождений.....	12
Добыча нефти.....	17
Добыча газа	20
Добыча углеводородов.....	22
Крупнейшие месторождения группы «ЛУКОЙЛ» в России	23
Международные проекты группы «ЛУКОЙЛ»	31
Переработка нефти и газа	
Нефтепереработка	33
Газопереработка	44
Нефтехимия	45
Реализация продукции	
Сбыт нефти, нефтепродуктов и нефтехимической продукции.....	47
Товарный баланс дочерних обществ группы «ЛУКОЙЛ»	50
Финансы	
Акции Компании	52
Макроэкономическое окружение	56
Консолидированная отчетность	58
Финансовые коэффициенты	63
Основные понятия.....	72
Справочная информация	74

ЛУКОЙЛ В МИРЕ И В РОССИИ



Доля группы «ЛУКОЙЛ» в основных показателях мировой нефтегазовой промышленности, %

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти	1,32	1,32	1,28	1,25	1,15
Доказанные запасы газа	0,40	0,41	0,43	0,45	0,45
Доказанные запасы углеводородов	0,90	0,91	0,90	0,88	0,82
Добыча нефти	2,14	2,20	2,32	2,35	2,29
Добыча газа	0,24	0,27	0,56	0,56	0,63
Добыча углеводородов	1,48	1,52	1,69	1,70	1,68
Нефтеперерабатывающие мощности	1,38	1,37	1,35	1,34	1,51
Переработка нефти	1,20	1,28	1,31	1,39	1,50

Доля российских обществ группы «ЛУКОЙЛ» в российской нефтегазовой промышленности, %

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти	20,2	20,0	19,4	18,9	18,3
Доказанные запасы газа	1,4	1,4	1,5	1,5	1,5
Доказанные запасы углеводородов	5,7	5,7	5,7	5,7	5,3
Эксплуатационный фонд нефтяных скважин	17,0	17,4	17,4	17,5	17,7
Добыча нефти	18,03	18,36	18,64	18,54	18,41
Добыча газа	0,79	0,89	2,14	2,09	2,14
Добыча углеводородов	8,98	9,27	10,06	10,09	10,14
Экспорт нефти	20,75	18,94	17,92	16,66	16,52
Нефтеперерабатывающие мощности	15,6	15,4	16,2	16,2	16,2
Переработка нефти	18,32	18,05	18,05	18,69	18,75
Экспорт нефтепродуктов	17,42	17,21	20,04	22,35	22,36

Деятельность группы «ЛУКОЙЛ» в России

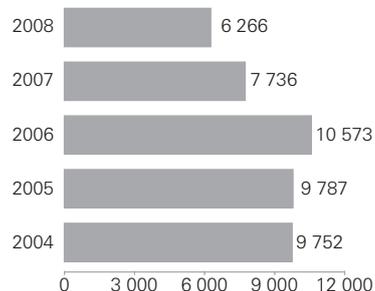


Сравнение показателей деятельности группы «ЛУКОЙЛ» в России со среднероссийскими показателями

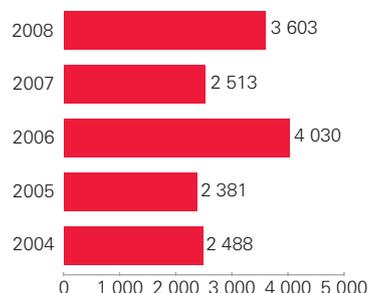
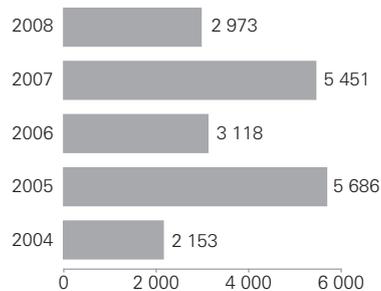
	2004	2005	2006	2007	2008
Дебит нефтяных скважин, т/сут					
ЛУКОЙЛ	10,7	11,1	11,2	11,0	10,5
В среднем по России	10,3	10,4	10,3	10,2	9,9
Доля неработающих нефтяных скважин в эксплуатационном фонде, %					
ЛУКОЙЛ	17,9	16,8	15,4	15,3	14,7
В среднем по России	23,6	19,6	17,5	16,4	16,0
Обводненность нефтяных скважин, %					
ЛУКОЙЛ	76,4	77,8	79,6	80,9	82,2
В среднем по России	81,0	82,2	83,3	86,2	84,7
Глубина переработки нефти, %					
ЛУКОЙЛ	75,4	77,5	76,2	74,0	76,0
В среднем по России	71,1	71,3	71,7	71,4	71,5
Выход светлых нефтепродуктов, %					
ЛУКОЙЛ	50,2	51,1	50,2	49,9	50,4
В среднем по России	53,5	54,0	55,3	55,1	56,0
Доля высокооктановых бензинов в общем выпуске автобензинов, %					
ЛУКОЙЛ	61,4	69,0	76,6	83,5	87,0
В среднем по России	56,1	58,3	68,7	73,9	77,2

ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫЕ РАБОТЫ

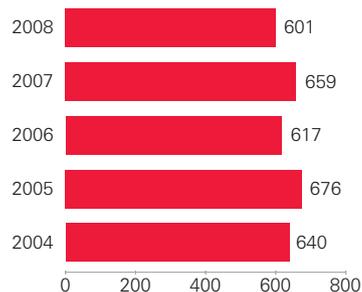
Сейсморазведка 2D, км



Электроразведка, км


 Сейсморазведка 3D, км²


Увеличение/открытие новых доказанных запасов углеводородов, млн барр. н. э.



Геолого-разведочные работы

	2004	2005	2006	2007	2008
Сейсморазведка 2D, км	9 752	9 787	10 573	7 736	6 266
Сейсморазведка 3D, км ²	2 153	5 686	3 118	5 451	2 973
ВСП*, скв.	45	40	33	30	15
Электроразведка, км	2 488	2 381	4 030	2 513	3 603

*Вертикальное сейсмическое профилирование.

Распределение разведочного бурения по регионам, тыс. м

	2004	2005	2006	2007	2008
Всего	118	131	162	143	150
<i>Россия</i>	<i>111</i>	<i>119</i>	<i>139</i>	<i>130</i>	<i>123</i>
Западная Сибирь	44	44	60	54	63
Предуралье	11	11	9	9	9
Поволжье	17	23	29	31	17
в том числе Каспий	0	2	2	4	0
Тимано-Печора	24	26	27	18	18
Большехетская впадина	4	6	4	6	4
Прочие	11	9	10	12	12
<i>Международные проекты</i>	<i>7</i>	<i>12</i>	<i>23</i>	<i>13</i>	<i>27</i>

Количество пробуренных разведочных скважин на территории России и их средняя глубина

	2004	2005	2006	2007	2008
Количество скважин, скв.	47	28	40	49	41
Средняя глубина, м	2 541	2 548	2 417	2 797	2 553

Количество открытых месторождений и залежей на существующих месторождениях, шт.

	2004	2005	2006	2007	2008
Месторождения	13	5	10	7	8
Нефтяные (включая нефтегазоконденсатные)	12	5	9	7	8
Газовые	0	0	1	0	0
Газоконденсатные	1	0	0	0	0
Залежи	10	11	15	17	18
Нефтяные	10	11	15	13	18
Газовые	0	0	0	0	0
Газоконденсатные	0	0	0	4	0

Увеличение/открытие новых доказанных запасов, млн барр. н. э.

	2004	2005	2006	2007	2008
Нефть	624	506	551	518	529
Газ	16	170	66	141	72
Углеводороды	640	676	617	659	601

Восполнение добычи в результате увеличения/открытия новых доказанных запасов, %

	2004	2005	2006*	2007	2008
Нефть	98	76	78	73	75
Газ	55	510	71	146	63
Углеводороды	96	97	77	81	74

* С 2006 г. запасы рассчитываются из суммарной добычи газа, включающей потери, расходы на собственные нужды и закачку в пласт.

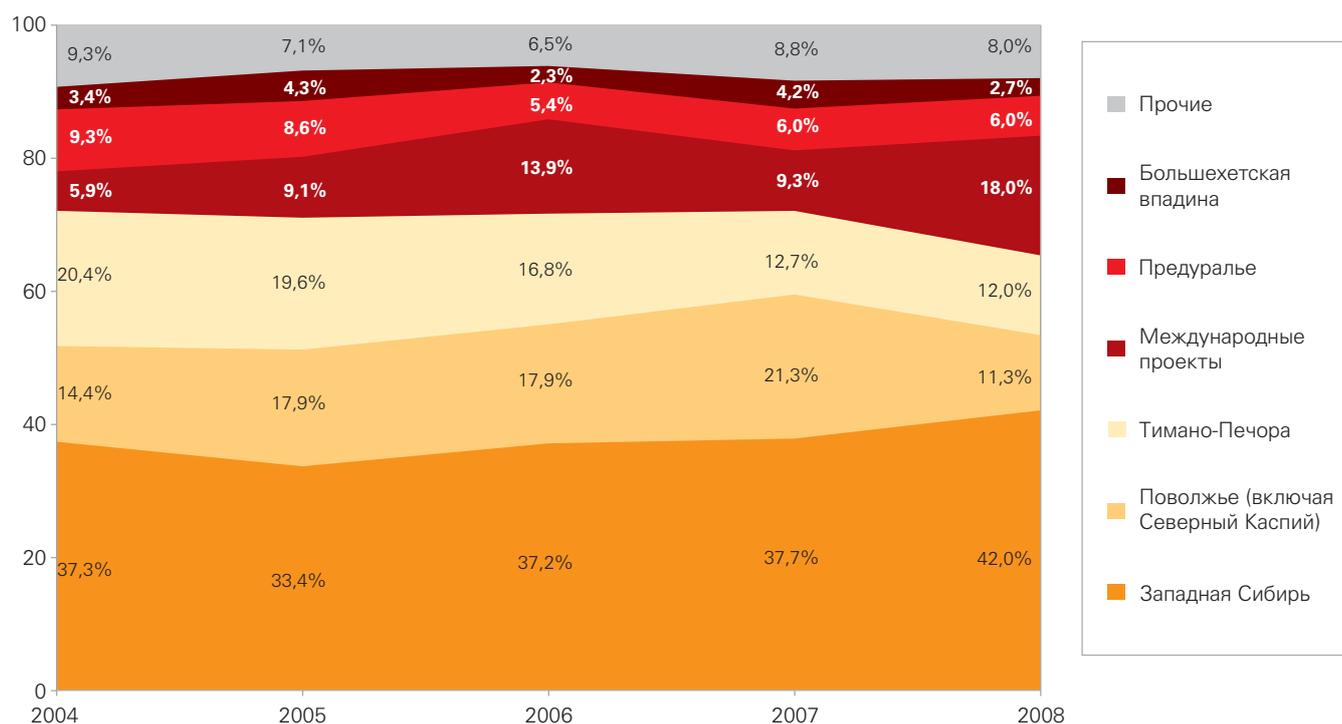
Затраты на геологоразведку, млн долл.

	2004	2005	2006	2007	2008
Затраты всего	309	426	479	558	679
<i>Дочерние общества</i>	306	423	468	546	670
Россия	225	252	276	366	313
Международные проекты	81	171	192	180	357
<i>Зависимые организации</i>	3	3	11	12	9
Россия	3	3	10	12	9
Международные проекты	0	0	1	0	0

Затраты на разведку и разработку (finding & development costs) по дочерним обществам группы «ЛУКОЙЛ»

$$\text{Затраты на разведку и разработку} = \frac{\text{Затраты на геологоразведку} + \text{Затраты на разработку} + \text{Затраты на покупку недоказанных запасов}}{\text{Увеличение/открытие новых доказанных запасов}}$$

	2002–2004	2003–2005	2004–2006	2005–2007	2006–2008
Увеличение/открытие новых запасов, млн барр.	2 258	1 720	1 898	1 899	1 824
Затраты на геологоразведку, млн долл.	651	985	1 197	1 437	1 684
Затраты на приобретение недоказанных запасов, млн долл.	395	1 444	1 905	2 347	1 341
Затраты на разработку, млн долл.	4 833	6 006	8 973	13 547	18 201
Затраты, долл./барр.	2,60	4,90	6,36	9,13	11,64

Распределение разведочного бурения по регионам, %

ЗАПАСЫ НЕФТИ

Запасы нефти группы «ЛУКОЙЛ» (на конец года), млн барр.

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные	15 977	15 972	16 114	15 927	15 715	14 458
Разрабатываемые	10 207	10 651	10 583	10 176	10 059	9 170
Неразрабатываемые	5 770	5 321	5 531	5 751	5 656	5 288
Вероятные	7 238	7 424	8 869	8 767	8 679	8 083
Возможные	3 326	3 269	4 336	4 275	4 446	3 333
Всего	26 541	26 665	29 319	28 969	28 840	25 874

Доказанные запасы нефти группы «ЛУКОЙЛ» (на конец года), млн барр.

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Всего	15 977	15 972	16 114	15 927	15 715	14 458
Россия	15 506	15 485	15 500	15 319	15 220	13 866
Западная Сибирь	8 421	8 536	8 572	8 574	8 616	7 798
Предуралье	2 124	2 130	2 170	2 112	2 151	2 082
Поволжье	516	478	468	697	657	623
В том числе Каспий	185	184	183	448	407	376
Тимано-Печора	3 953	3 892	3 833	3 496	3 346	2 912
Большехетская впадина	216	195	203	197	203	219
Прочие	276	254	254	243	247	232
Международные проекты	471	487	614	608	495	592

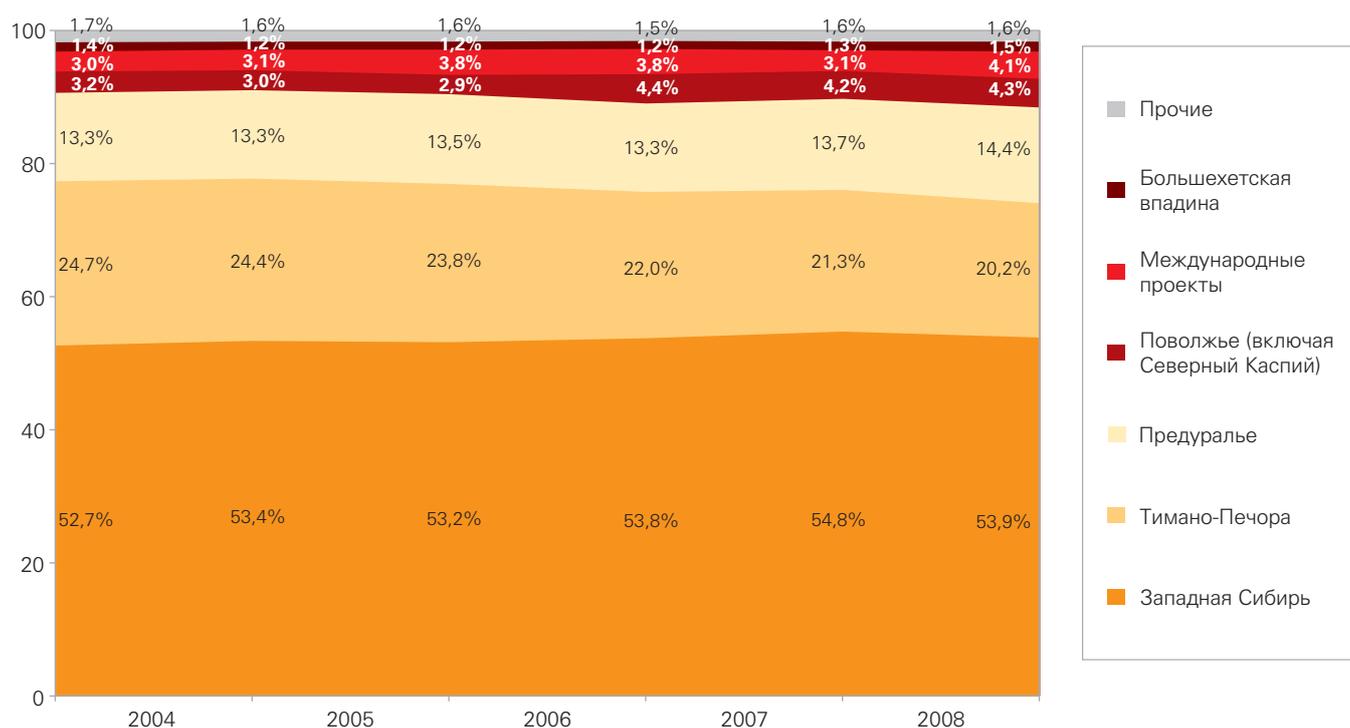
Восполнение добычи нефти

приростом запасов, %	221	99	121	73	70	(79)
----------------------	-----	----	-----	----	----	------

Обеспеченность запасами

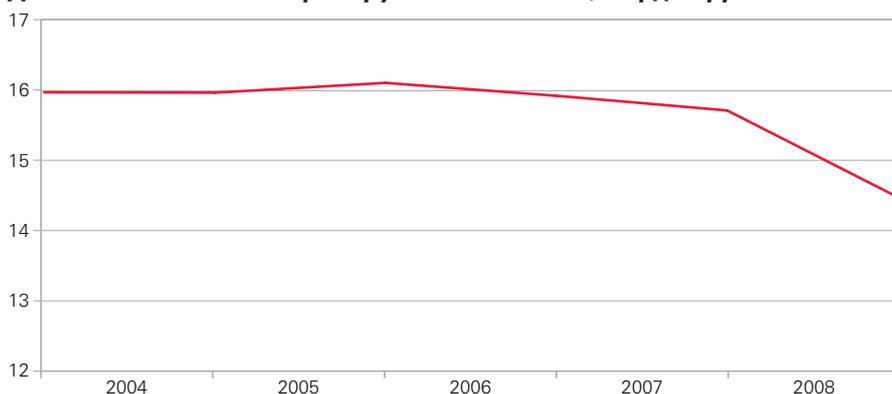
нефти, годы	27,0	25,2	24,3	22,7	22,0	20,6
-------------	------	------	------	------	------	------

Распределение доказанных запасов нефти группы «ЛУКОЙЛ» по регионам, %

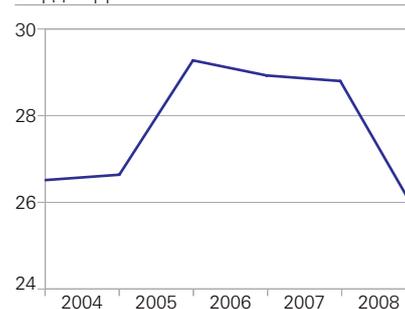


Факторы изменения доказанных запасов нефти, млн барр.

	2004	2005	2006	2007	2008
Запасы на начало года	15 977	15 972	16 114	15 927	15 715
Увеличение/открытие новых запасов	624	506	551	518	529
Добыча	(635)	(664)	(703)	(713)	(703)
Приобретение и реализация неизвлеченного сырья	(4)	320	216	(31)	41
Пересмотр предыдущих оценок	10	(20)	(251)	14	(1 124)
Запасы на конец года	15 972	16 114	15 927	15 715	14 458

Доказанные запасы нефти группы «ЛУКОЙЛ», млрд барр.

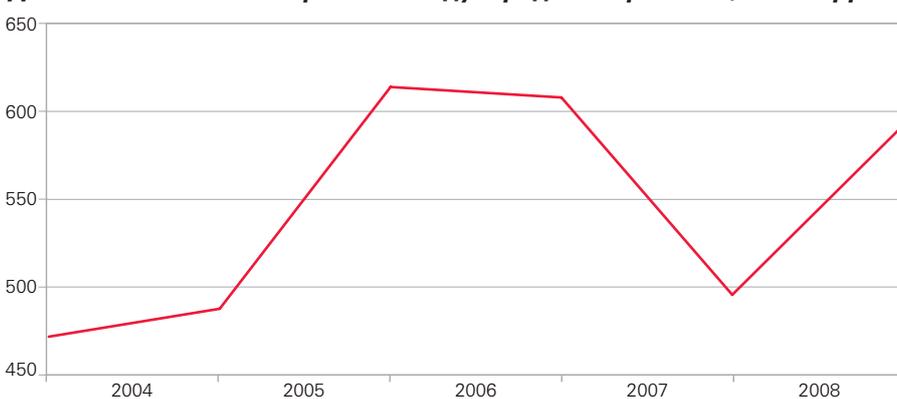
Суммарные запасы нефти группы «ЛУКОЙЛ» по всем категориям*, млрд барр.



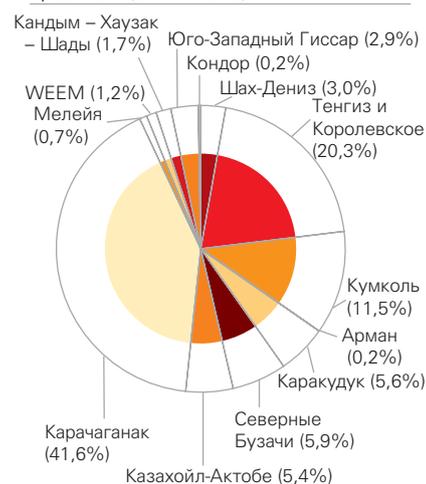
* Доказанные, вероятные и возможные.

Доказанные запасы нефти по международным проектам (на конец года), млн барр.

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Азербайджан						
Шах-Дениз	7	15	11	10	11	18
Казахстан						
Тенгиз и Королевское	106	112	118	120	117	120
Кумколь	107	111	89	79	78	68
Карачаганак	232	231	208	173	157	246
Арман	–	–	3	4	2	1
Каракудук	–	–	38	50	34	33
Северные Бузачи	–	–	42	80	41	35
Казахойл-Актобе	–	–	89	76	35	32
Египет						
Мелейя	4	1	3	2	3	4
WEEM	15	13	7	6	5	7
Узбекистан						
Кандым – Хаузак – Шады	–	4	6	8	6	10
Юго-Западный Гиссар	–	–	–	–	–	17
Колумбия						
Кондор	–	–	–	–	6	1
Итого	471	487	614	608	495	592

Доказанные запасы нефти по международным проектам, млн барр.

Распределение доказанных запасов нефти по международным проектам (31.12.2008)



ЗАПАСЫ ГАЗА

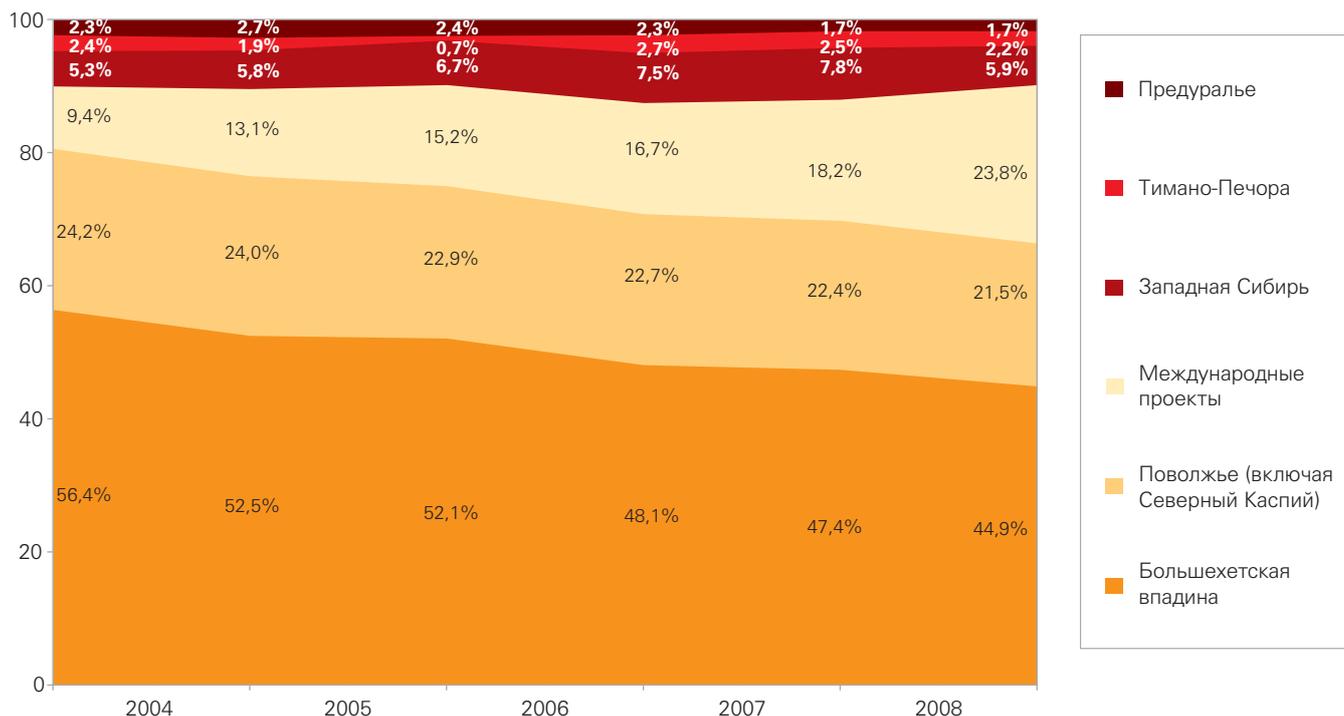
Запасы газа группы «ЛУКОЙЛ» (на конец года), млрд фут³

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные	24 473	24 598	25 298	26 597	27 921	29 253
Разрабатываемые	2 914	4 958	6 089	7 480	8 055	7 919
Неразрабатываемые	21 559	19 640	19 209	19 117	19 866	21 334
Вероятные	14 616	15 537	20 587	21 436	21 048	22 103
Возможные	3 548	5 103	10 240	10 479	11 134	11 694
Всего	42 637	45 238	56 125	58 512	60 103	63 050

Доказанные запасы газа группы «ЛУКОЙЛ» (на конец года), млрд фут³

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Всего	24 473	24 598	25 298	26 597	27 921	29 253
Россия	22 167	21 382	21 453	22 155	22 853	22 281
Западная Сибирь	1 284	1 414	1 698	1 999	2 163	1 726
Предуралье	568	667	607	619	471	496
Поволжье	5 926	5 913	5 783	6 031	6 255	6 278
в том числе Каспий	5 763	5 736	5 603	5 786	6 057	6 060
Тимано-Печора	577	463	176	708	709	631
Большехетская впадина	13 806	12 919	13 185	12 788	13 243	13 138
Прочие	6	6	4	10	12	12
Международные проекты	2 306	3 216	3 845	4 442	5 068	6 972
Восполнение добычи газа приростом запасов, %	332	172	450	330	329	294
Обеспеченность запасами газа, годы	184,0	141,4	126,5	47,1	48,2	42,6

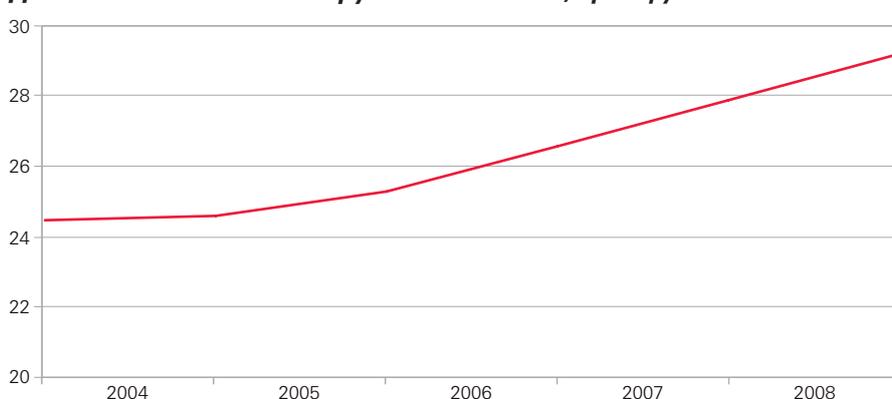
Распределение доказанных запасов газа группы «ЛУКОЙЛ» по регионам, %



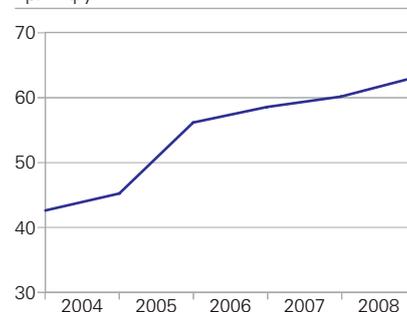
Факторы изменения доказанных запасов газа, млрд фут³

	2004	2005	2006*	2007	2008
Запасы на начало года	24 473	24 598	25 298	26 597	27 921
Увеличение/открытие новых запасов	95	1 020	399	844	435
Добыча	(174)	(200)	(565)	(579)	(686)
Приобретение и реализация неизвлеченного сырья	1 171	2	(2)	5	1 399
Пересмотр предыдущих оценок	(967)	(122)	1 467	1 054	184
Запасы на конец года	24 598	25 298	26 597	27 921	29 253

* С 2006 г. запасы рассчитываются исходя из суммарной добычи газа, включающей потери, расход на собственные нужды и закачку в пласт.

Доказанные запасы газа группы «ЛУКОЙЛ», трлн фут³

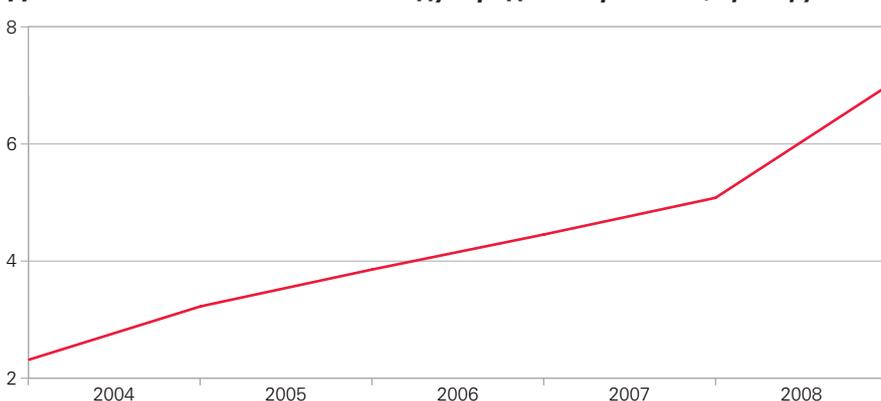
Суммарные запасы газа группы «ЛУКОЙЛ» по всем категориям**, трлн фут³



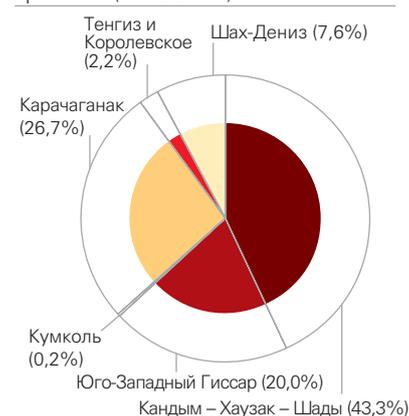
** Доказанные, вероятные и возможные.

Доказанные запасы газа по международным проектам (на конец года), млрд фут³

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Азербайджан						
Шах-Дениз	125	338	249	314	476	532
Казахстан						
Тенгиз и Королевское	151	188	177	154	151	152
Карачаганак	2 030	1 624	1 441	1 203	1 137	1 861
Кумколь	0	0	0	13	14	13
Узбекистан						
Кандым – Хаузак – Шады	–	1 066	1 978	2 758	3 290	3 019
Юго-Западный Гиссар	–	–	–	–	–	1 395
Итого	2 306	3 216	3 845	4 442	5 068	6 972

Доказанные запасы газа по международным проектам, трлн фут³

Распределение доказанных запасов газа по международным проектам (31.12.2008)



ЗАПАСЫ УГЛЕВОДОРОДОВ

Запасы углеводородов группы «ЛУКОЙЛ» (на конец года), млн барр. н. э.

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные	20 056	20 072	20 330	20 360	20 369	19 334
Разрабатываемые	10 693	11 477	11 598	11 423	11 402	10 490
Неразрабатываемые	9 363	8 595	8 732	8 937	8 967	8 844
Вероятные	9 674	10 014	12 300	12 340	12 187	11 767
Возможные	3 917	4 119	6 043	6 022	6 301	5 282
Всего	33 647	34 205	38 673	38 722	38 857	36 383

Доказанные запасы углеводородов группы «ЛУКОЙЛ» (на конец года), млн барр. н. э.

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Всего	20 056	20 072	20 330	20 360	20 369	19 334
Россия	19 201	19 049	19 075	19 010	19 030	17 580
Западная Сибирь	8 635	8 772	8 855	8 907	8 977	8 085
Предуралье	2 219	2 241	2 271	2 215	2 230	2 165
Поволжье	1 504	1 464	1 432	1 702	1 699	1 670
в том числе Каспий	1 146	1 140	1 117	1 412	1 417	1 386
Тимано-Печора	4 049	3 969	3 862	3 614	3 465	3 017
Большехетская впадина	2 517	2 348	2 400	2 327	2 410	2 409
Прочие	277	255	255	245	249	234
Международные проекты	855	1 023	1 255	1 350	1 339	1 754

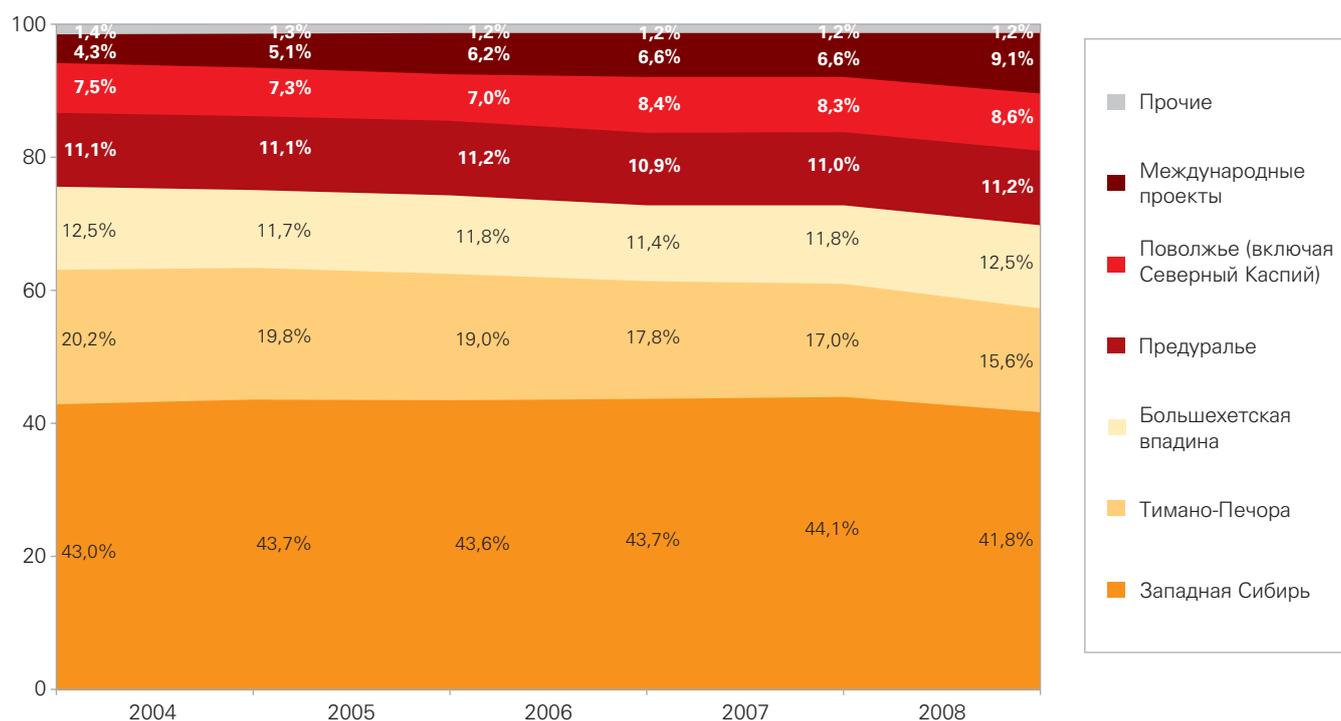
Восполнение добычи углеводородов приростом запасов, %

	226	102	137	104	101	(27)
--	-----	-----	-----	-----	-----	------

Обеспеченность запасами углеводородов, годы

	32,7	30,2	29,2	25,5	25,2	23,7
--	------	------	------	------	------	------

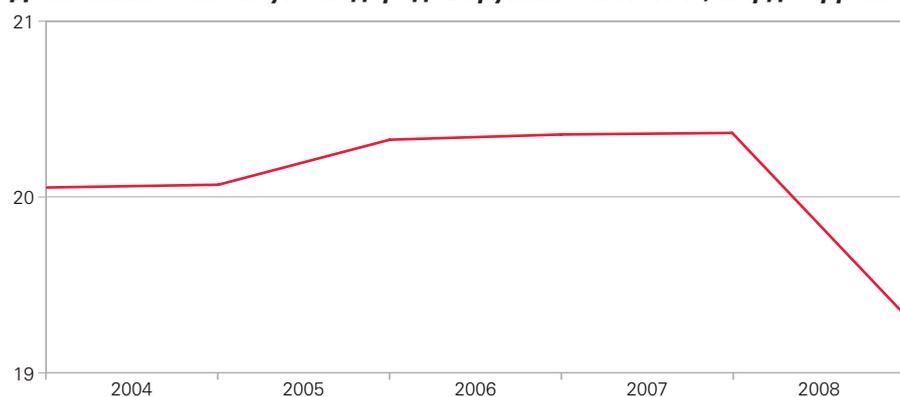
Распределение доказанных запасов углеводородов группы «ЛУКОЙЛ» по регионам, %



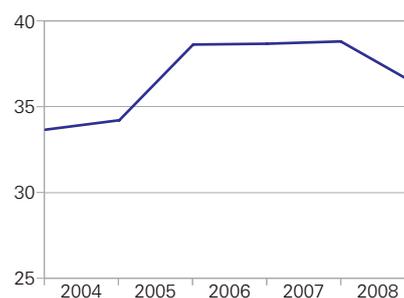
Факторы изменения доказанных запасов углеводородов, млн барр. н. э.

	2004	2005	2006*	2007	2008
Запасы на начало года	20 056	20 072	20 330	20 360	20 369
Увеличение/открытие новых запасов	640	676	617	659	601
Добыча	(665)	(697)	(797)	(809)	(817)
Приобретение и реализация неизвлеченного сырья	192	320	217	(31)	274
Пересмотр предыдущих оценок	(151)	(41)	(7)	190	(1 093)
Запасы на конец года	20 072	20 330	20 360	20 369	19 334

* С 2006 г. запасы рассчитываются исходя из суммарной добычи газа, включающей потери, расход на собственные нужды и закачку в пласт.

Доказанные запасы углеводородов группы «ЛУКОЙЛ», млрд барр. н. э.

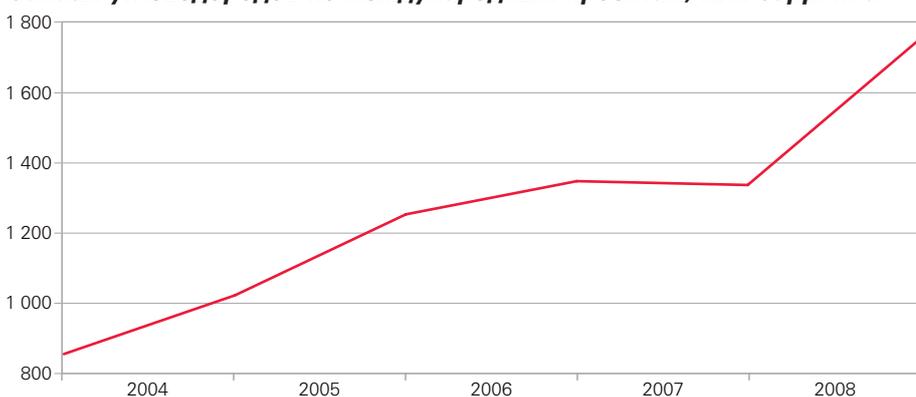
Суммарные запасы углеводородов группы «ЛУКОЙЛ» по всем категориям**, млрд барр. н. э.



** Доказанные, вероятные и возможные.

Доказанные запасы углеводородов по международным проектам (на конец года), млн барр. н. э.

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Азербайджан						
Шах-Дениз	28	71	53	63	90	107
Казахстан						
Тенгиз и Королевское	131	143	147	146	142	145
Кумколь	107	111	89	81	80	70
Карачаганак	570	502	448	374	347	556
Арман	–	–	3	4	2	1
Каракудук	–	–	38	50	34	33
Северные Бузачи	–	–	42	80	41	35
Казахойл-Актобе	–	–	89	76	35	32
Египет						
Мелейя	4	1	3	2	3	4
WEEM	15	13	7	6	5	7
Узбекистан						
Кандым – Хаузак – Шады	–	182	336	468	554	513
Юго-Западный Гиссар	–	–	–	–	–	250
Колумбия						
Кондор	–	–	–	–	6	1
Итого	855	1 023	1 255	1 350	1 339	1 754

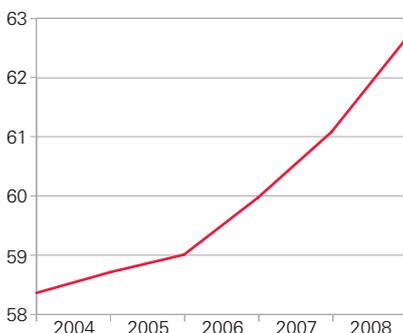
Запасы углеводородов по международным проектам, млн барр. н. э.

Распределение доказанных запасов углеводородов по международным проектам (31.12.2008)

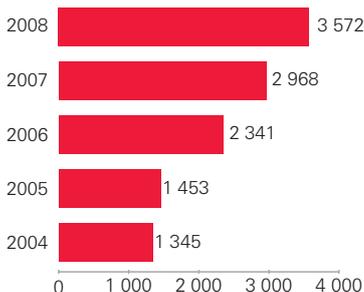


РАЗРАБОТКА МЕСТОРОЖДЕНИЙ

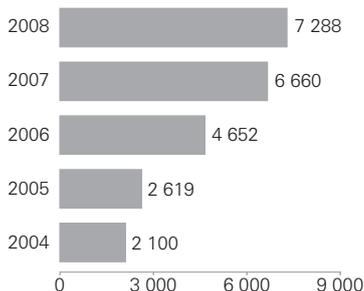
Фонд пробуренных скважин на нефтяных и газовых месторождениях группы «ЛУКОЙЛ», тыс. скв.



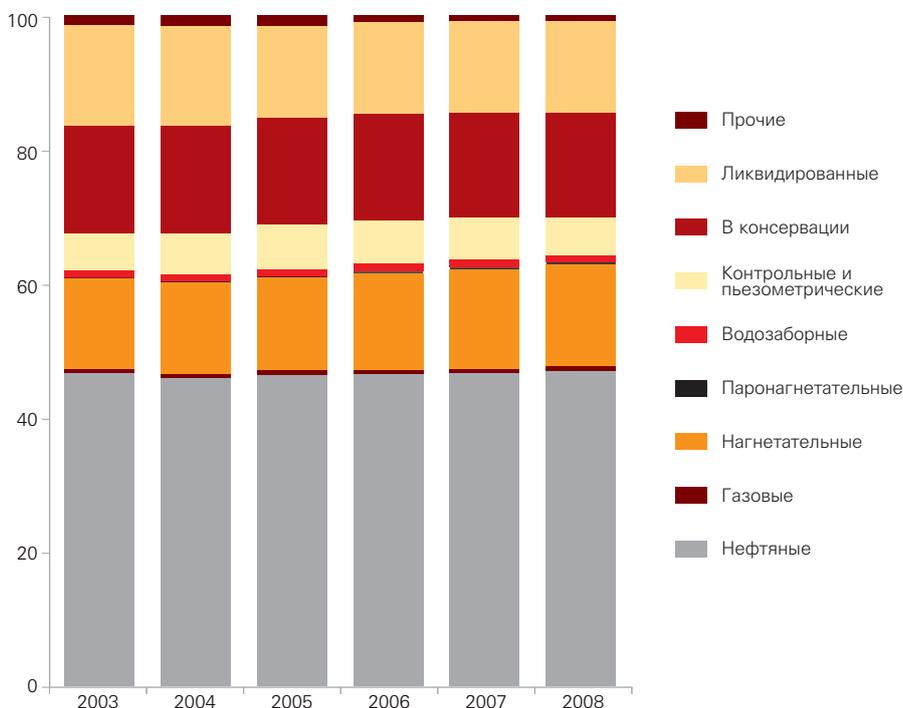
Проходка в эксплуатационном бурении, тыс. м



Затраты на разработку месторождений, млн долл.



Структура фонда пробуренных скважин на нефтяных и газовых месторождениях группы «ЛУКОЙЛ» (на конец года), %



Количество месторождений, введенных в эксплуатацию, и их запасы (на конец года, в котором они были введены в эксплуатацию)

	2004	2005	2006	2007	2008
Количество месторождений	7	9	11	13	11
Запасы (доказанные, вероятные и возможные), млн барр. н. э.	1 302	1 618	681	354	1 016

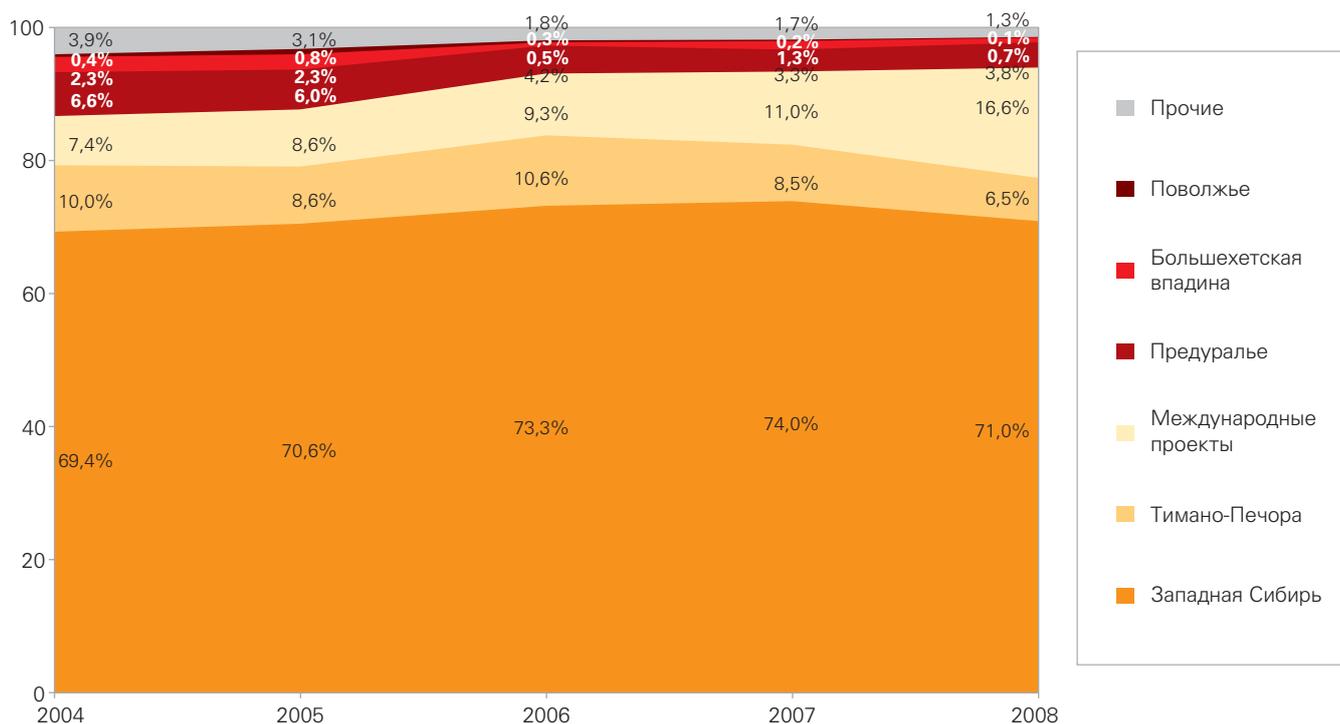
Распределение эксплуатационного бурения по регионам, тыс. м

	2004	2005	2006	2007	2008
Всего	1 345	1 453	2 341	2 968	3 572
<i>Россия</i>	<i>1 245</i>	<i>1 328</i>	<i>2 122</i>	<i>2 641</i>	<i>2 981</i>
Западная Сибирь	933	1 027	1 716	2 197	2 563
Предуралье	88	88	98	98	137
Поволжье	5	11	7	5	3
Тимано-Печора	135	125	248	254	231
Большехетская впадина	31	33	11	37	0
Прочие	53	44	42	50	47
<i>Международные проекты</i>	<i>100</i>	<i>125</i>	<i>219</i>	<i>327</i>	<i>591</i>

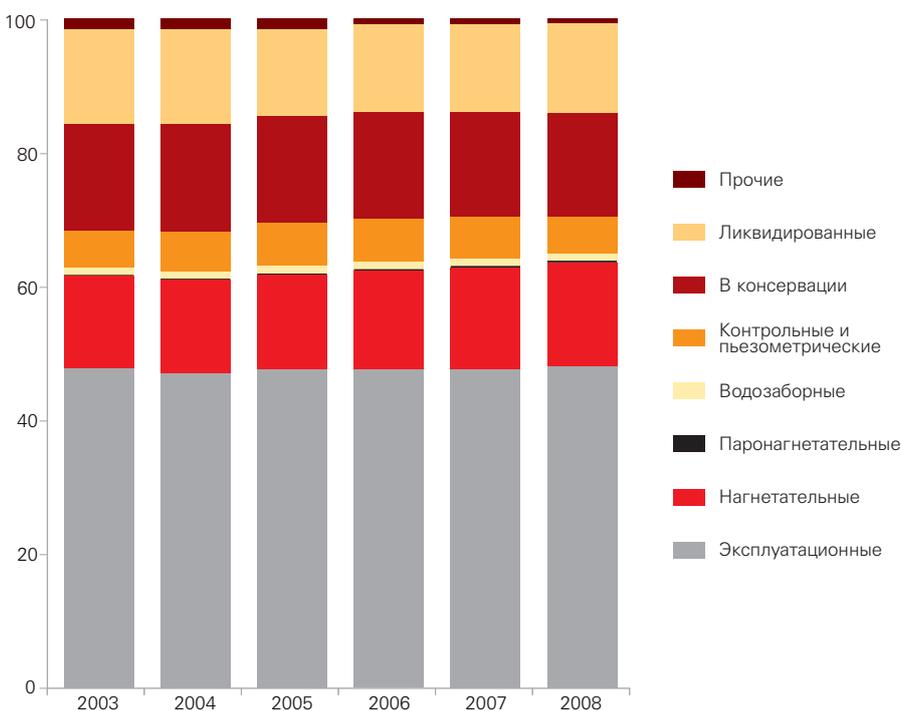
Затраты на разработку месторождений, млн долл.

	2004	2005	2006	2007	2008
Всего	2 100	2 619	4 652	6 660	7 288
<i>Дочерние компании</i>	<i>1 983</i>	<i>2 495</i>	<i>4 495</i>	<i>6 557</i>	<i>7 149</i>
Россия	1 875	2 235	3 901	5 887	6 430
Международные проекты	108	260	594	670	719
<i>Доля в зависимых организациях</i>	<i>117</i>	<i>124</i>	<i>157</i>	<i>103</i>	<i>139</i>

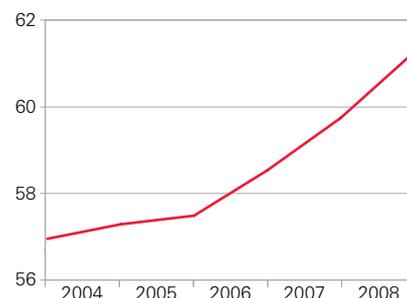
Распределение эксплуатационного бурения группы «ЛУКОЙЛ» по регионам, %



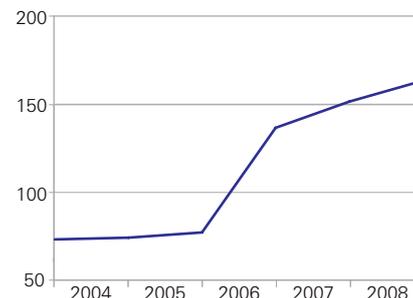
Фонд пробуренных скважин на нефтяных месторождениях, %



Фонд пробуренных скважин на нефтяных месторождениях группы «ЛУКОЙЛ», тыс. скв.



Фонд паронагнетательных скважин группы «ЛУКОЙЛ», скв.



Количество пробуренных эксплуатационных скважин на территории России и их средняя глубина

	2004	2005	2006	2007	2008
Количество скважин, скв.	459	511	707	941	1 151
Средняя глубина, м	2 350	2 330	2 652	2 722	2 625

Количество новых нефтяных скважин, введенных в эксплуатацию

	2004	2005	2006	2007	2008
Скважины	514	558	945	1 193	1 510

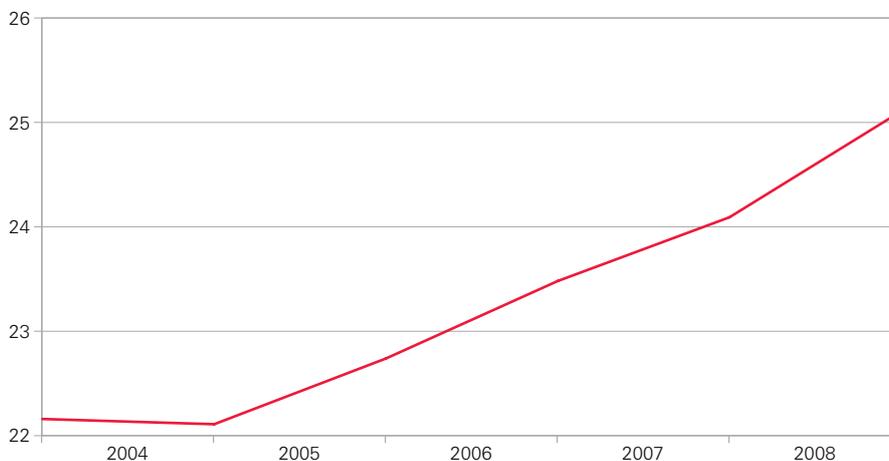
Эксплуатационный фонд нефтяных скважин (на конец года), скв.

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Всего	27 221	26 936	27 354	27 833	28 468	29 417
<i>Россия</i>	26 812	26 502	26 619	26 965	27 451	28 097
Западная Сибирь	15 436	15 256	15 417	15 940	16 372	16 797
Предуралье	6 343	6 142	6 104	6 134	6 255	6 393
Поволжье	1 114	1 087	1 051	1 001	906	869
Тимано-Печора	3 395	3 447	3 473	3 288	3 286	3 387
Прочие	524	570	574	602	632	651
<i>Международные проекты</i>	409	434	735	868	1 017	1 320

Фонд нефтяных скважин, дающих продукцию (на конец года), скв.

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Всего	22 172	22 122	22 750	23 490	24 099	25 112
<i>Россия</i>	21 844	21 761	22 150	22 799	23 238	23 964
Западная Сибирь	12 721	12 802	13 346	13 879	14 337	14 775
Предуралье	5 582	5 480	5 322	5 298	5 225	5 375
Поволжье	1 045	982	951	895	790	785
Тимано-Печора	1 990	1 937	1 967	2 133	2 266	2 394
Прочие	506	560	564	594	620	635
<i>Международные проекты</i>	328	361	600	691	861	1 148

Распределение фонда нефтяных скважин, дающих продукцию, по регионам (31.12.2008)


Фонд нефтяных скважин, дающих продукцию, тыс. скв.

Доля неработающих скважин в эксплуатационном фонде нефтяных скважин (на конец года), %

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Всего	18,5	17,9	16,8	15,6	15,3	14,6
<i>Россия</i>	18,5	17,9	16,8	15,4	15,3	14,7
Западная Сибирь	17,6	16,1	13,4	12,9	12,4	12,0
Предуралье	12,0	10,8	12,8	13,6	16,5	15,9
Поволжье	6,2	9,7	9,5	10,6	12,8	9,7
Тимано-Печора	41,4	43,8	43,4	35,1	31,0	29,3
Прочие	3,4	1,8	1,7	1,3	1,9	2,5
<i>Международные проекты</i>	19,8	16,8	18,4	20,4	15,3	13,0

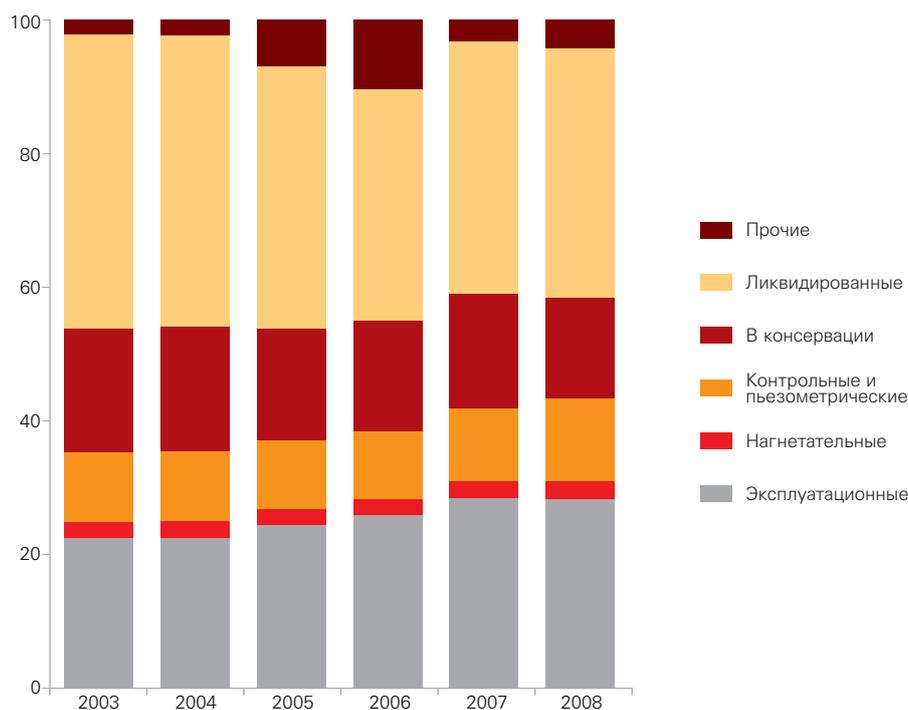
Фонд нагнетательных скважин на нефтяных месторождениях (на конец года), скв.

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Эксплуатационный фонд	7 848	8 007	8 158	8 663	9 064	9 552
Россия	7 780	7 937	8 048	8 501	8 859	9 303
Международные проекты	68	70	110	162	205	249
Скважины под закачкой	5 196	5 434	5 769	6 338	6 656	7 047
Россия	5 133	5 365	5 669	6 193	6 471	6 835
Международные проекты	63	69	100	145	185	212
Доля неработающих скважин, %	33,8	32,1	29,3	26,8	26,6	26,2
Россия	34,0	32,4	29,6	27,1	27,0	26,5
Международные проекты	7,4	1,4	9,1	10,5	9,8	14,9

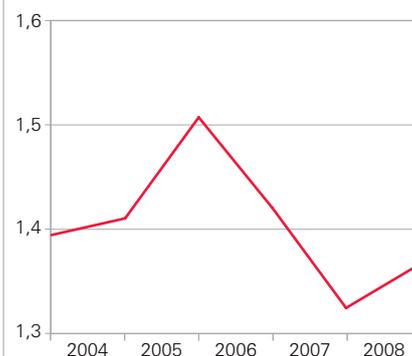
Фонд паронагнетательных скважин на нефтяных месторождениях* (на конец года), скв.

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Скважины	73	74	77	137	152	164

* Фонд паронагнетательных скважин имеется только в ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».

Фонд пробуренных скважин на газовых месторождениях, %

Фонд пробуренных скважин на газовых месторождениях группы «ЛУКОЙЛ», тыс. скв.

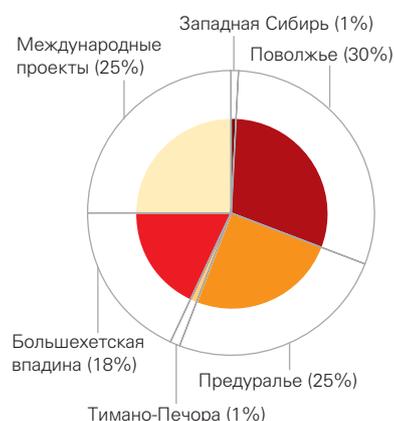
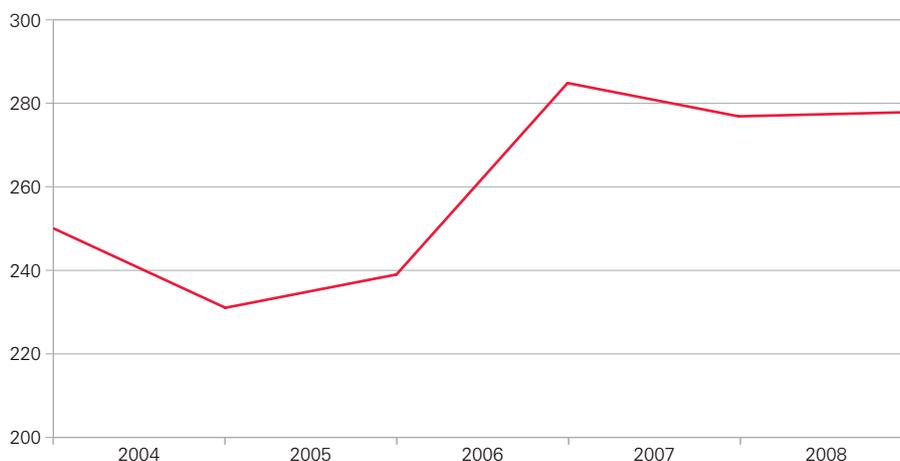
**Эксплуатационный фонд газовых скважин (на конец года), скв.**

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Всего	313	317	365	367	376	387
Россия	254	258	302	295	297	299
Западная Сибирь	0	0	4	4	5	6
Предуралье	85	81	74	72	73	73
Поволжье	122	118	119	123	123	124
Тимано-Печора	47	56	56	35	35	35
Большешетская впадина	0	3	49	61	61	61
Международные проекты	59	59	63	72	79	88

Фонд газовых скважин, дающих продукцию (на конец года), скв.

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Всего	250	231	239	285	277	278
<i>Россия</i>	213	190	194	239	221	209
Западная Сибирь	0	0	2	2	1	2
Предуралье	75	74	73	71	71	71
Поволжье	97	101	101	104	87	83
Тимано-Печора	41	14	5	1	1	2
Большехетская впадина	0	1	13	61	61	51
<i>Международные проекты</i>	37	41	45	46	56	69

Распределение фонда газовых скважин, дающих продукцию, по регионам (31.12.2008)


Фонд газовых скважин, дающих продукцию, скв.

Доля неработающих скважин в эксплуатационном фонде газовых скважин (на конец года), %

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Всего	20,1	27,1	34,5	22,3	26,3	28,2
<i>Россия</i>	16,1	26,4	35,8	19,0	25,6	30,1
Западная Сибирь	–	–	50,0	50,0	80,0	66,7
Предуралье	11,8	8,6	1,4	1,4	2,7	2,7
Поволжье	20,5	14,4	15,1	15,4	29,3	33,1
Тимано-Печора	12,8	75,0	91,1	97,1	97,1	94,3
Большехетская впадина	–	66,7	73,5	0,0	0,0	16,4
<i>Международные проекты</i>	37,3	30,5	28,6	36,1	29,1	21,6

Фонд нагнетательных скважин на газовых месторождениях (на конец года), скв.

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Всего	34	34	35	35	35	35
<i>Россия</i>	20	20	20	20	20	20
<i>Международные проекты</i>	14	14	15	15	15	15

ДОБЫЧА НЕФТИ

Основные регионы добычи углеводородов группы «ЛУКОЙЛ»



Добыча нефти группы «ЛУКОЙЛ»

	2004	2005	2006	2007	2008
Тыс. т	86 200	90 158	95 235	96 645	95 240
Млн барр.	636	664	703	713	703
Тыс. т/сут	236	247	261	265	260
Тыс. барр./сут	1 738	1 820	1 926	1 953	1 921

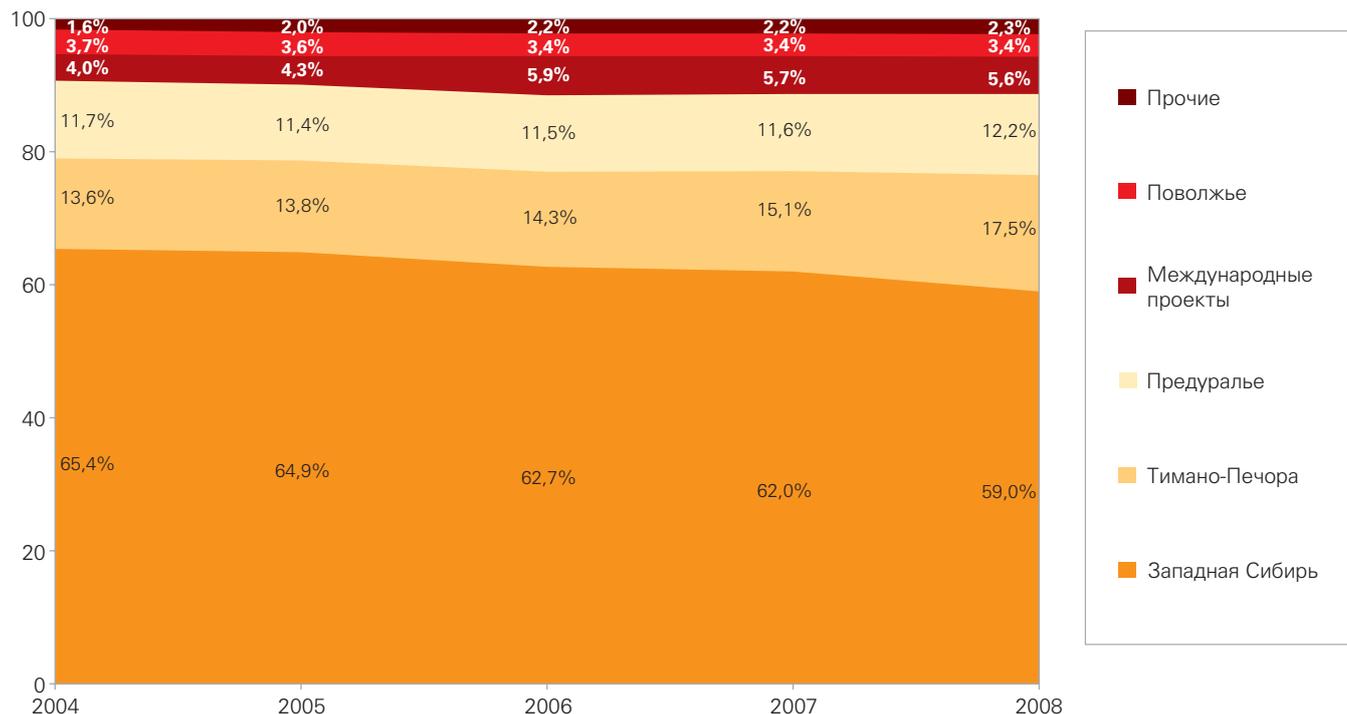
Добыча нефти группы «ЛУКОЙЛ», млн барр.

	2004	2005	2006	2007	2008
Добыча группы «ЛУКОЙЛ», всего	636	664	703	713	703
<i>Дочерние общества</i>	<i>607</i>	<i>634</i>	<i>675</i>	<i>694</i>	<i>684</i>
Россия	596	619	648	668	660
Международные проекты	11	15	27	26	24
<i>Доля в добыче зависимых организаций</i>	<i>29</i>	<i>30</i>	<i>28</i>	<i>19</i>	<i>19</i>

Распределение добычи нефти по регионам, тыс. т

	2004	2005	2006	2007	2008
Добыча группы «ЛУКОЙЛ», всего	86 200	90 158	95 235	96 645	95 240
<i>Россия</i>	<i>82 720</i>	<i>86 277</i>	<i>89 561</i>	<i>91 100</i>	<i>89 945</i>
Западная Сибирь	56 351	58 469	59 764	59 917	56 187
Предуралье	10 082	10 307	10 923	11 257	11 625
Поволжье	3 175	3 210	3 214	3 240	3 263
Тимано-Печора	11 732	12 476	13 601	14 576	16 685
Прочие	1 380	1 815	2 059	2 110	2 185
<i>Международные проекты</i>	<i>3 480</i>	<i>3 881</i>	<i>5 674</i>	<i>5 545</i>	<i>5 295</i>

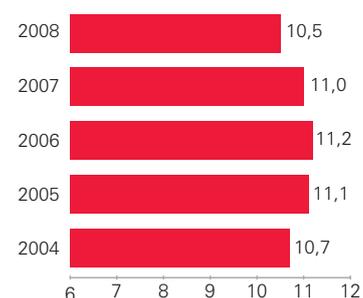
	2004	2005	2006	2007	2008
Дочерние общества	82 408	86 193	91 537	94 147	92 846
<i>Россия</i>	<i>81 039</i>	<i>84 180</i>	<i>87 930</i>	<i>90 735</i>	<i>89 646</i>
Западная Сибирь	55 630	57 345	58 414	59 849	56 187
Предуралье	10 010	10 234	10 855	11 183	11 548
Поволжье	2 969	3 001	3 001	3 017	3 041
Тимано-Печора	11 050	11 785	13 601	14 576	16 685
Прочие	1 380	1 815	2 059	2 110	2 185
<i>Международные проекты</i>	<i>1 369</i>	<i>2 013</i>	<i>3 607</i>	<i>3 412</i>	<i>3 200</i>
Доля в добыче зависимых организаций	3 792	3 965	3 698	2 498	2 394
<i>Россия</i>	<i>1 681</i>	<i>2 097</i>	<i>1 631</i>	<i>365</i>	<i>299</i>
Западная Сибирь	721	1 124	1 350	68	0
Предуралье	72	73	68	74	77
Поволжье	206	209	213	223	222
Тимано-Печора	682	691	0	0	0
Прочие	0	0	0	0	0
<i>Международные проекты</i>	<i>2 111</i>	<i>1 868</i>	<i>2 067</i>	<i>2 133</i>	<i>2 095</i>

Распределение добычи нефти группы «ЛУКОЙЛ» по регионам, %


Дебит нефтяных скважин по российским проектам группы «ЛУКОЙЛ», т/сут

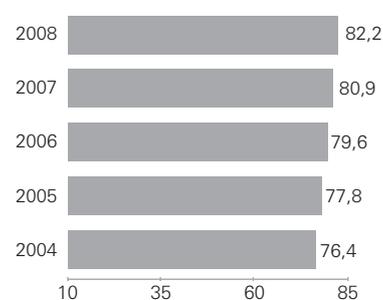
	2004	2005	2006	2007	2008
Новые скважины	44,3	41,9	37,3	33,0	36,1
Старые скважины	10,4	10,8	10,8	10,6	10,0
По всему фонду скважин	10,7	11,1	11,2	11,0	10,5
Западная Сибирь	12,3	12,4	12,3	11,7	10,5
Предуралье	5,2	5,4	5,8	6,0	6,2
Поволжье	9,1	9,7	10,3	11,4	10,8
Тимано-Печора	17,5	18,7	18,6	18,4	19,8
Прочие	7,3	9,2	10,0	10,0	9,7

Средний дебит нефтяных скважин по российским проектам, т/сут

**Обводненность нефтяных скважин по российским проектам группы «ЛУКОЙЛ», %**

	2004	2005	2006	2007	2008
Новые скважины	21,1	22,0	27,4	35,1	32,1
Старые скважины	77,1	78,5	80,4	83,0	83,1
По всему фонду скважин	76,4	77,8	79,6	80,9	82,2
Западная Сибирь	78,7	80,5	82,5	84,1	85,9
Предуралье	69,7	69,7	68,5	66,6	65,7
Поволжье	62,7	63,4	62,2	60,0	64,3
Тимано-Печора	71,3	70,5	71,8	72,3	71,4
Прочие	66,8	62,2	60,8	62,7	64,8

Обводненность по российским проектам, %

**Применение современных технологий и методов повышения нефтеотдачи пластов**

	2004	2005	2006	2007	2008
Бурение горизонтальных скважин, шт.	29	41	56	109	112
Средний дебит, т/сут	79,6	125,4	110,4	65,5	58,4
Бурение вторых стволов, шт.	63	102	146	188	260
Средний прирост дебита, т/сут	21,9	25,0	25,9	19,2	18,1
Гидроразрыв пласта, шт.	583	850	1 002	762	711
Средний прирост дебита, т/сут	15,9	13,7	10,2	8,9	9,4

Дополнительная добыча нефти, полученная в результате применения группой «ЛУКОЙЛ» методов повышения нефтеотдачи пластов в России, млн т

	2004	2005	2006	2007	2008
Группа «ЛУКОЙЛ» в России, всего	21,53	22,07	24,19	23,75	22,95
Западная Сибирь	17,46	17,74	19,16	18,19	16,76
Предуралье	1,34	1,51	1,84	2,17	2,76
Поволжье	0,56	0,59	0,57	0,64	0,51
Тимано-Печора	2,00	2,06	2,41	2,69	2,73
Прочие	0,17	0,17	0,21	0,06	0,19


ДОБЫЧА ГАЗА
Производство товарного газа группой «ЛУКОЙЛ»*

	2004	2005	2006	2007	2008
Млн м ³	4 924	5 635	13 612	13 955	17 020
Млрд фут ³	174	200	481	493	601
Млн барр. н. э.	29,0	33,2	80,1	82,1	100,2
Млн м ³ /сут	13,5	15,4	37,3	38,1	46,5
Млн фут ³ /сут	475,1	545,2	1 317,0	1 350,0	1 642,1
Тыс. барр. н. э./сут	79	91	219	225	273

Добача природного газа, млн м³

	2004	2005	2006	2007	2008
Добыча природного газа, всего**	1 828	2 628	10 709	10 787	13 888
Производство товарного природного газа*	1 395	1 878	9 821	9 652	12 671
в том числе:					
Дочерние общества	1 395	1 878	9 821	9 652	12 671
<i>Россия</i>	<i>478</i>	<i>899</i>	<i>8 816</i>	<i>8 161</i>	<i>8 711</i>
Западная Сибирь	0	0	0	0	0
Большехетская впадина	3	433	8 348	7 719	8 313
Предуралье	326	319	326	322	291
Поволжье	148	146	141	119	106
Тимано-Печора	1	1	1	1	1
Прочие	0	0	0	0	0
<i>Международные проекты</i>	<i>917</i>	<i>979</i>	<i>1 005</i>	<i>1 491</i>	<i>3 960</i>
Доля в добыче зависимых организаций	0	0	0	0	0
<i>Россия</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>Международные проекты</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>

Добыча попутного газа, млн м³

	2004	2005	2006	2007	2008
Добыча попутного газа, всего**	4 645	4 941	5 258	5 610	5 549
Производство товарного попутного газа*	3 529	3 757	3 791	4 303	4 349
в том числе:					
Дочерние общества	3 281	3 499	3 576	4 079	4 084
<i>Россия</i>	<i>3 281</i>	<i>3 497</i>	<i>3 576</i>	<i>4 079</i>	<i>4 084</i>
Западная Сибирь	1 983	2 103	2 089	2 528	2 549
Предуралье	433	487	527	575	576
Поволжье	381	398	409	403	426
Тимано-Печора	474	499	542	564	524
Прочие	10	10	9	9	9
<i>Международные проекты</i>	<i>0</i>	<i>2</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
Доля в добыче зависимых организаций	248	258	215	224	265
<i>Россия</i>	<i>30</i>	<i>31</i>	<i>31</i>	<i>33</i>	<i>33</i>
<i>Международные проекты</i>	<i>218</i>	<i>227</i>	<i>184</i>	<i>191</i>	<i>232</i>
Уровень использования попутного газа, %	79,7	79,1	72,2	69,0	70,4

* Включает газ для продажи, не включает газ для закачки в пласт, технологические потери и газ для собственного потребления.

** Включает газ для продажи и закачки в пласт, технологические потери и газ для собственного потребления.

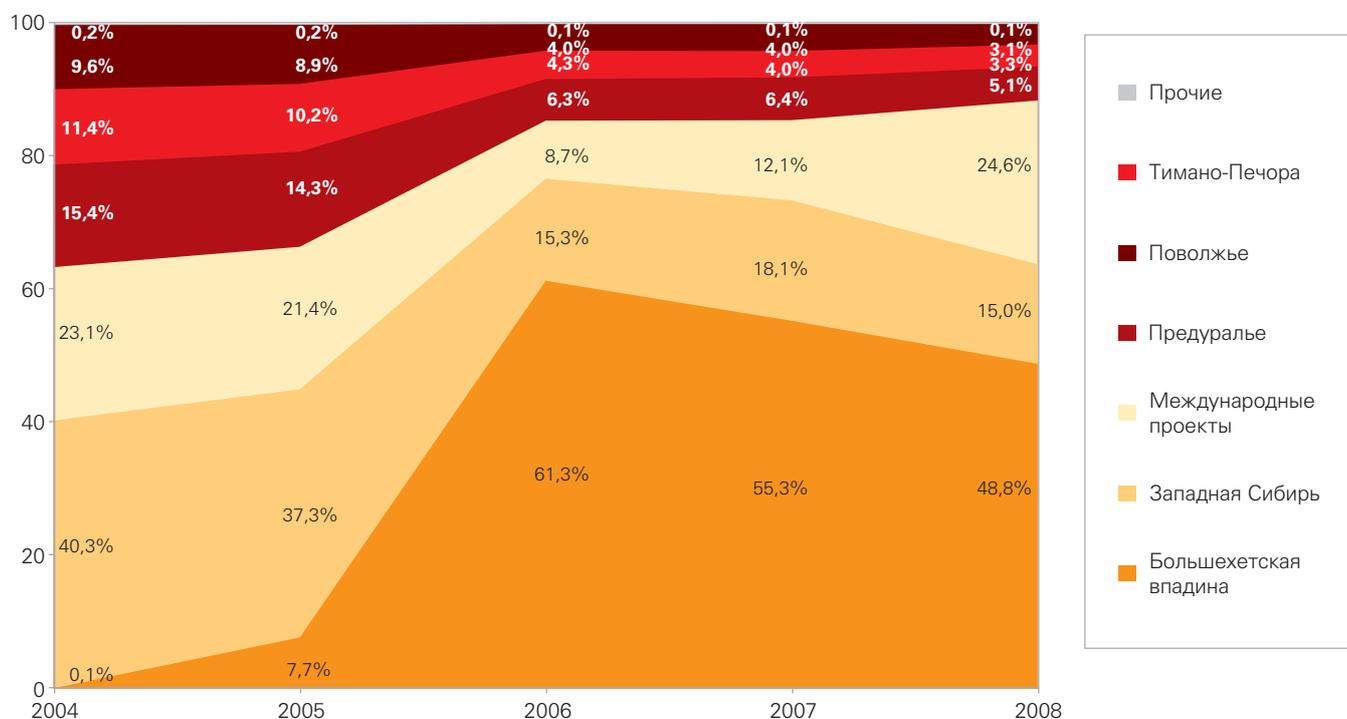
Суммарная добыча газа группой «ЛУКОЙЛ», млн м³

	2004	2005	2006	2007	2008
Добыча газа, всего**	6 473	7 569	15 967	16 397	19 437
Производство товарного газа*	4 924	5 635	13 612	13 955	17 020
в том числе:					
Дочерние общества	4 676	5 377	13 397	13 731	16 755
Россия	3 759	4 396	12 392	12 240	12 795
Западная Сибирь	1 983	2 103	2 089	2 528	2 549
Большехетская впадина	3	433	8 348	7 719	8 313
Предуралье	759	806	853	897	867
Поволжье	529	544	550	522	532
Тимано-Печора	475	500	543	565	525
Прочие	10	10	9	9	9
Международные проекты	917	981	1 005	1 491	3 960
Доля в добыче зависимых организаций	248	258	215	224	265
Россия	30	31	31	33	33
Международные проекты	218	227	184	191	232

* Включает газ для продажи, не включает газ для закачки в пласт, технологические потери и газ для собственного потребления.

** Включает газ для продажи и закачки в пласт, технологические потери и газ для собственного потребления.

Распределение добычи газа группой «ЛУКОЙЛ» по регионам, %



ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ

Добыча углеводородов группой «ЛУКОЙЛ», млн барр. н. э.

	2004	2005	2006	2007	2008
Нефть	636	664	703	713	703
Газ*	38	45	94	96	114
Добыча группы «ЛУКОЙЛ», всего	674	709	797	809	817
Добыча группы «ЛУКОЙЛ», тыс. барр. н. э./сут	1 842	1 942	2 184	2 218	2 232

Добыча товарных углеводородов (с учетом товарного газа**)

	2004	2005	2006	2007	2008
Добыча товарных углеводородов, тыс. барр. н. э./сут	665	697	783	795	803
Добыча товарных углеводородов, тыс. барр. н. э./сут	1 817	1 911	2 145	2 178	2 194

Распределение добычи товарных углеводородов по регионам, млн барр. н. э.

	2004	2005	2006	2007	2008
Добыча группы «ЛУКОЙЛ», всего	665	697	783	795	803
<i>Россия</i>	<i>632</i>	<i>660</i>	<i>733</i>	<i>743</i>	<i>738</i>
Западная Сибирь	430	444	455	459	431
Большехетская впадина	0	3	49	45	49
Предуралье	78	80	84	87	90
Поволжье	27	27	28	28	28
Тимано-Печора	87	93	102	108	124
Прочие	10	13	15	16	16
<i>Международные проекты</i>	<i>33</i>	<i>37</i>	<i>50</i>	<i>52</i>	<i>65</i>

Дочерние общества

	2004	2005	2006	2007	2008
Дочерние общества	635	665	754	775	783
<i>Россия</i>	<i>619</i>	<i>643</i>	<i>721</i>	<i>740</i>	<i>735</i>
Западная Сибирь	425	435	445	458	431
Большехетская впадина	0	3	49	45	49
Предуралье	77	79	84	86	89
Поволжье	25	25	26	27	26
Тимано-Печора	82	88	102	108	124
Прочие	10	13	15	16	16
<i>Международные проекты</i>	<i>16</i>	<i>22</i>	<i>33</i>	<i>35</i>	<i>48</i>

Доля в добыче зависимых организаций

	2004	2005	2006	2007	2008
Доля в добыче зависимых организаций	30	32	29	20	20
<i>Россия</i>	<i>13</i>	<i>17</i>	<i>12</i>	<i>3</i>	<i>3</i>
Западная Сибирь	5	9	10	1	0
Большехетская впадина	0	0	0	0	0
Предуралье	1	1	0	1	1
Поволжье	2	2	2	1	2
Тимано-Печора	5	5	0	0	0
Прочие	0	0	0	0	0
<i>Международные проекты</i>	<i>17</i>	<i>15</i>	<i>17</i>	<i>17</i>	<i>17</i>

Удельные затраты на добычу углеводородов по дочерним обществам Группы, долл./барр. н. э.

	2004	2005	2006	2007	2008
Удельные затраты на добычу углеводородов по дочерним обществам Группы, долл./барр. н. э.	2,46	2,66	3,08	3,58	4,12
Всего	2,46	2,66	3,08	3,58	4,12
Россия	2,44	2,60	3,01	3,55	4,11
Международные проекты	3,52	4,50	4,67	4,16	4,32

* Включает газ для продажи и закачки в пласт, технологические потери и газ для собственного потребления.

** Включает газ для продажи, не включает газ для закачки в пласт, технологические потери и газ для собственного потребления.

КРУПНЕЙШИЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ГРУППЫ «ЛУКОЙЛ» В РОССИИ

Нефтяные месторождения*

Западная Сибирь

	2004	2005	2006	2007	2008
Добыча нефти в Западной Сибири всего, тыс. т	56 351	58 469	59 764	59 917	56 187
Добыча нефти на 15 крупнейших месторождениях, тыс. т	44 536	45 543	45 821	44 857	42 249
Доля, %	79,0	77,9	76,7	74,9	75,2
Запасы нефти в Западной Сибири, млн барр.					7 798
Запасы нефти 15 крупнейших месторождений, млн барр.					5 801
Доля, %					74,4

Тевлинско-Русскинское месторождение

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					1 023
Добыча нефти, тыс. т	11 367	11 443	10 382	9 486	8 608
Накопленная добыча нефти, млн т	102,7	114,2	124,6	134,1	142,7
Фонд скважин, скв.	2 088	2 151	2 229	2 297	2 407
Эксплуатационные, скв.	1 233	1 332	1 383	1 404	1 423
Дающие продукцию, скв.	1 171	1 227	1 281	1 300	1 333
Средний дебит скважин, т/сут	26,2	25,6	22,7	20,3	17,9
Обводненность, %	45,4	54,9	64,2	70,4	75,4

Вать-Еганское месторождение

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					1 292
Добыча нефти, тыс. т	8 058	8 175	8 344	8 086	7 626
в том числе доля Группы, тыс. т	7 943	8 087	8 265	8 086	7 626
Накопленная добыча нефти, млн т	136,2	144,4	152,7	160,8	168,4
Фонд скважин, скв.	3 476	3 563	3 643	3 722	3 834
Эксплуатационные, скв.	2 362	2 390	2 331	2 310	2 357
Дающие продукцию, скв.	2 144	2 124	2 041	2 017	2 074
Средний дебит скважин, т/сут	10,6	10,7	11,0	11,0	10,2
Обводненность, %	78,4	80,8	81,8	83,0	85,0

Повховское месторождение

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					760
Добыча нефти, тыс. т	5 618	5 824	6 093	6 183	5 898
Накопленная добыча нефти, млн т	160,0	165,8	171,9	178,1	184,0
Фонд скважин, скв.	3 202	3 202	3 213	3 261	3 268
Эксплуатационные, скв.	1 831	1 836	1 824	1 873	1 886
Дающие продукцию, скв.	1 330	1 422	1 428	1 466	1 535
Средний дебит скважин, т/сут	11,9	11,8	11,9	11,8	10,7
Обводненность, %	61,5	66,3	70,1	71,2	73,4

* Данные по запасам представлены в соответствии с долей Группы. Если доля Группы в добыче менее 100%, то эта доля указана в отдельной строке. Сводные данные по добыче представлены в соответствии с долей Группы.

Южно-Ягунское месторождение

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					571
Добыча нефти, тыс. т	4 535	4 387	3 711	3 142	2 810
в том числе доля Группы, тыс. т	4 512	4 365	3 689	3 142	2 810
Накопленная добыча нефти, млн т	113,2	117,5	121,2	124,3	127,1
Фонд скважин, скв.	1 771	1 776	1 783	1 810	1 879
Эксплуатационные, скв.	1 006	1 046	979	975	990
Дающие продукцию, скв.	907	943	875	860	883
Средний дебит скважин, т/сут	14,6	13,2	11,3	10,0	8,7
Обводненность, %	76,3	80,1	83,3	86,7	89,6

Покачевское месторождение

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					321
Добыча нефти, тыс. т	3 096	3 412	3 468	3 582	3 125
Накопленная добыча нефти, млн т	132,8	136,2	139,7	143,3	146,4
Фонд скважин, скв.	2 206	2 214	2 215	2 243	2 272
Эксплуатационные, скв.	1 182	1 165	1 232	1 341	1 362
Дающие продукцию, скв.	965	978	1 059	1 151	1 158
Средний дебит скважин, т/сут	8,7	9,4	9,0	8,9	7,4
Обводненность, %	87,7	88,6	91,0	92,1	93,3

Когалымское месторождение

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					273
Добыча нефти, тыс. т	2 380	2 460	2 623	2 793	2 846
Накопленная добыча нефти, млн т	20,9	23,4	26,0	28,8	31,6
Фонд скважин, скв.	473	504	520	553	574
Эксплуатационные, скв.	240	267	282	294	308
Дающие продукцию, скв.	217	232	248	275	287
Средний дебит скважин, т/сут	33,5	30,8	30,9	29,1	27,4
Обводненность, %	40,2	41,9	42,3	45,7	50,3

Урьевское месторождение

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					310
Добыча нефти, тыс. т	1 987	1 935	1 847	2 227	2 394
Накопленная добыча нефти, млн т	74,8	76,7	78,6	80,8	83,2
Фонд скважин, скв.	1 984	2 008	2 011	2 076	2 200
Эксплуатационные, скв.	989	945	906	921	945
Дающие продукцию, скв.	782	798	811	818	833
Средний дебит скважин, т/сут	7,0	6,7	6,4	7,6	8,0
Обводненность, %	90,3	90,9	91,6	90,0	89,7

Нонг-Еганское месторождение

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					192
Добыча нефти, тыс. т	1 456	1 536	1 447	1 340	1 026
Накопленная добыча нефти, млн т	27,3	28,8	30,3	31,6	32,6
Фонд скважин, скв.	443	443	444	454	469
Эксплуатационные, скв.	223	240	257	285	300
Дающие продукцию, скв.	195	204	222	250	263
Средний дебит скважин, т/сут	20,1	21,3	18,2	15,5	10,9
Обводненность, %	73,0	75,4	83,7	86,4	89,6

Ключевое месторождение

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					101
Добыча нефти, тыс. т	1 751	1 464	1 385	1 160	884
Накопленная добыча нефти, млн т	17,2	18,6	20,0	21,2	22,1
Фонд скважин, скв.	409	409	409	409	407
Эксплуатационные, скв.	299	295	292	295	302
Дающие продукцию, скв.	275	259	248	261	264
Средний дебит скважин, т/сут	17,2	14,9	14,3	12,2	9,2
Обводненность, %	71,5	78,8	85,4	88,3	91,8

Дружное месторождение

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					140
Добыча нефти, тыс. т	1 287	1 380	1 682	1 655	1 477
Накопленная добыча нефти, млн т	41,4	42,8	44,4	46,1	47,6
Фонд скважин, скв.	896	915	945	966	998
Эксплуатационные, скв.	333	363	436	467	440
Дающие продукцию, скв.	288	324	378	415	400
Средний дебит скважин, т/сут	12,8	12,7	13,6	11,5	9,8
Обводненность, %	80,8	81,6	83,0	85,2	87,3

Нивагальское месторождение

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					345
Добыча нефти, тыс. т	1 422	1 283	1 198	1 330	1 632
Накопленная добыча нефти, млн т	15,1	16,4	17,6	18,9	20,5
Фонд скважин, скв.	931	931	934	936	968
Эксплуатационные, скв.	501	474	459	473	489
Дающие продукцию, скв.	356	376	380	386	402
Средний дебит скважин, т/сут	10,7	9,7	8,7	9,6	11,7
Обводненность, %	75,6	79,9	83,0	82,1	81,2

Средне-Хулымское месторождение

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					32
Добыча нефти, тыс. т	781	1 090	1 035	969	840
Накопленная добыча нефти, млн т	1,2	2,3	3,4	4,4	5,2
Фонд скважин, скв.	61	85	114	138	142
Эксплуатационные, скв.	53	72	81	93	96
Дающие продукцию, скв.	51	69	79	89	91
Средний дебит скважин, т/сут	59,1	52,5	39,9	29,6	26,9
Обводненность, %	19,3	23,8	31,3	38,2	44,7

Северо-Покачевское месторождение

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					73
Добыча нефти, тыс. т	476	680	853	1 093	1 036
Накопленная добыча нефти, млн т	0,9	1,6	2,5	3,6	4,6
Фонд скважин, скв.	89	105	125	154	204
Эксплуатационные, скв.	53	59	76	88	104
Дающие продукцию, скв.	46	50	69	77	91
Средний дебит скважин, т/сут	32,7	41,4	40,0	44,4	34,7
Обводненность, %	16,2	28,1	34,4	43,6	59,7

Каменный лицензионный участок (восточная часть Каменной площади Красноленинского месторождения)

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					192
Добыча нефти, тыс. т	–	–	1 124	1 081	1 079
Накопленная добыча нефти, млн т	–	–	2,8	2,9	5,0
Фонд скважин, скв.	–	–	311	332	434
Эксплуатационные, скв.	–	–	196	205	294
Дающие продукцию, скв.	–	–	148	170	264
Средний дебит скважин, т/сут	–	–	23,5	18,2	14,7
Обводненность, %	–	–	43,7	50,4	62,0

Кечимовское

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					176
Добыча нефти, тыс. т	460	584	730	731	968
Накопленная добыча нефти, млн т	2,6	3,2	4,0	4,7	5,7
Фонд скважин, скв.	146	167	177	200	327
Эксплуатационные, скв.	83	101	98	112	177
Дающие продукцию, скв.	73	86	83	97	155
Средний дебит скважин, т/сут	17,4	20,7	24,2	22,9	22,1
Обводненность, %	61,7	63,5	65,9	68,2	73,8

Тимано-Печора

	2004	2005	2006	2007	2008
Добыча нефти Группой в Тимано-Печоре всего, тыс. т	11 732	12 476	13 601	14 576	16 685
Добыча нефти на 7 крупнейших месторождениях, тыс. т	7 235	7 631	8 475	9 152	10 714
Доля, %	61,7	61,2	62,3	62,8	64,2
Доказанные запасы нефти Группы в Тимано-Печоре, млн барр.					2 912
Доказанные запасы нефти 7 крупнейших месторождений, млн барр.					1 608
Доля, %					55,2

Харьягинское месторождение

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					298
Добыча нефти, тыс. т	2 711	2 721	2 827	2 874	2 901
Накопленная добыча нефти, млн т	27,7	30,5	33,3	36,2	39,1
Фонд скважин, скв.	331	333	348	356	365
Эксплуатационные, скв.	221	226	237	250	261
Дающие продукцию, скв.	184	188	213	217	234
Средний дебит скважин, т/сут	40,7	39,6	40,0	37,0	34,9
Обводненность, %	38,5	42,0	45,2	47,2	51,9

Усинское месторождение

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					518
Добыча нефти, тыс. т	2 128	2 149	2 129	2 113	2 109
Накопленная добыча нефти, млн т	148,5	150,7	152,8	154,9	157,0
Фонд скважин, скв.	1 755	1 752	1 748	1 745	1 730
Эксплуатационные, скв.	1 210	1 224	1 228	1 241	1 247
Дающие продукцию, скв.	680	670	726	757	793
Средний дебит скважин, т/сут	8,8	8,8	8,5	7,9	7,4
Обводненность, %	83,1	83,3	83,1	83,9	84,0

Южно-Шапкинское месторождение

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					82
Добыча нефти, тыс. т	1 346	1 498	1 341	1 299	903
в том числе доля Группы, тыс. т	672	811	1 341	1 299	903
Накопленная добыча нефти, млн т	1,9	3,4	4,7	6,0	6,9
Фонд скважин, скв.	43	57	60	62	68
Эксплуатационные, скв.	27	30	34	42	48
Дающие продукцию, скв.	24	28	33	41	44
Средний дебит скважин, т/сут	198,2	157,2	127,2	96,3	61,3
Обводненность, %	7,9	21,1	52,1	57,2	67,5

Возейское месторождение

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					120
Добыча нефти, тыс. т	1 085	1 058	1 058	1 138	1 278
Накопленная добыча нефти, млн т	95,8	96,8	97,9	99,0	100,3
<i>Фонд скважин, скв.</i>	<i>1 587</i>	<i>1 588</i>	<i>1 586</i>	<i>1 585</i>	<i>1 583</i>
Эксплуатационные, скв.	768	819	760	767	787
Дающие продукцию, скв.	347	363	403	439	465
Средний дебит скважин, т/сут	9,0	8,4	7,7	7,6	7,8
Обводненность, %	89,8	89,7	90,3	90,0	89,3

Тэдинское месторождение

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					46
Добыча нефти, тыс. т	621	882	1 037	1 099	1 042
Накопленная добыча нефти, млн т	1,2	2,0	3,1	4,2	5,2
<i>Фонд скважин, скв.</i>	<i>19</i>	<i>28</i>	<i>36</i>	<i>50</i>	<i>58</i>
Эксплуатационные, скв.	19	28	35	43	49
Дающие продукцию, скв.	19	27	35	43	49
Средний дебит скважин, т/сут	124,9	106,8	93,5	80,2	65,0
Обводненность, %	5,8	23,3	39,6	54,0	65,5

Пашшорское месторождение

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					39
Добыча нефти, тыс. т	18	10	83	629	954
Накопленная добыча нефти, млн т	0	0	0	0,8	1,7
<i>Фонд скважин, скв.</i>	<i>6</i>	<i>6</i>	<i>6</i>	<i>14</i>	<i>21</i>
Эксплуатационные, скв.	2	2	3	12	19
Дающие продукцию, скв.	2	2	3	10	16
Средний дебит скважин, т/сут	386,0	356,4	317,1	226,0	190,2
Обводненность, %	0,7	0,0	11,0	13,1	10,6

Южно-Хыльчуйское месторождение

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					505
Добыча нефти, тыс. т	–	–	–	–	1 527
Накопленная добыча нефти, млн т	–	–	–	–	1,6
<i>Фонд скважин, скв.</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>–</i>	<i>68</i>
Эксплуатационные, скв.	–	–	–	–	22
Дающие продукцию, скв.	–	–	–	–	22
Средний дебит скважин, т/сут	–	–	–	–	539,9
Обводненность, %	–	–	–	–	2,0

Предуралье

	2004	2005	2006	2007	2008
Доля Уньвинского месторождения в добыче нефти Группой в Предуралье, %	10,2	11,2	11,7	12,3	11,9
Доля Уньвинского месторождения в доказанных запасах нефти Группы в Предуралье, %					8,1

Уньвинское месторождение

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					169
Добыча нефти, тыс. т	1 033	1 152	1 274	1 385	1 385
Накопленная добыча нефти, млн т	21,5	22,7	23,9	25,3	26,7
Фонд скважин, скв.	428	428	428	428	420
Эксплуатационные, скв.	289	294	291	293	294
Дающие продукцию, скв.	262	233	252	251	261
Средний дебит скважин, т/сут	11,3	13,6	14,6	16,2	15,3
Обводненность, %	24,3	19,8	19,6	27,3	30,2

Поволжье

	2004	2005	2006	2007	2008
Доля Памятно-Сасовского месторождения в добыче нефти Группой в Поволжье, %	70,4	72,1	72,8	76,0	73,2
Доля Памятно-Сасовского месторождения в доказанных запасах нефти Группы в Поволжье (без учета запасов месторождений Северного Каспия), %					58,3

Памятно-Сасовское месторождение

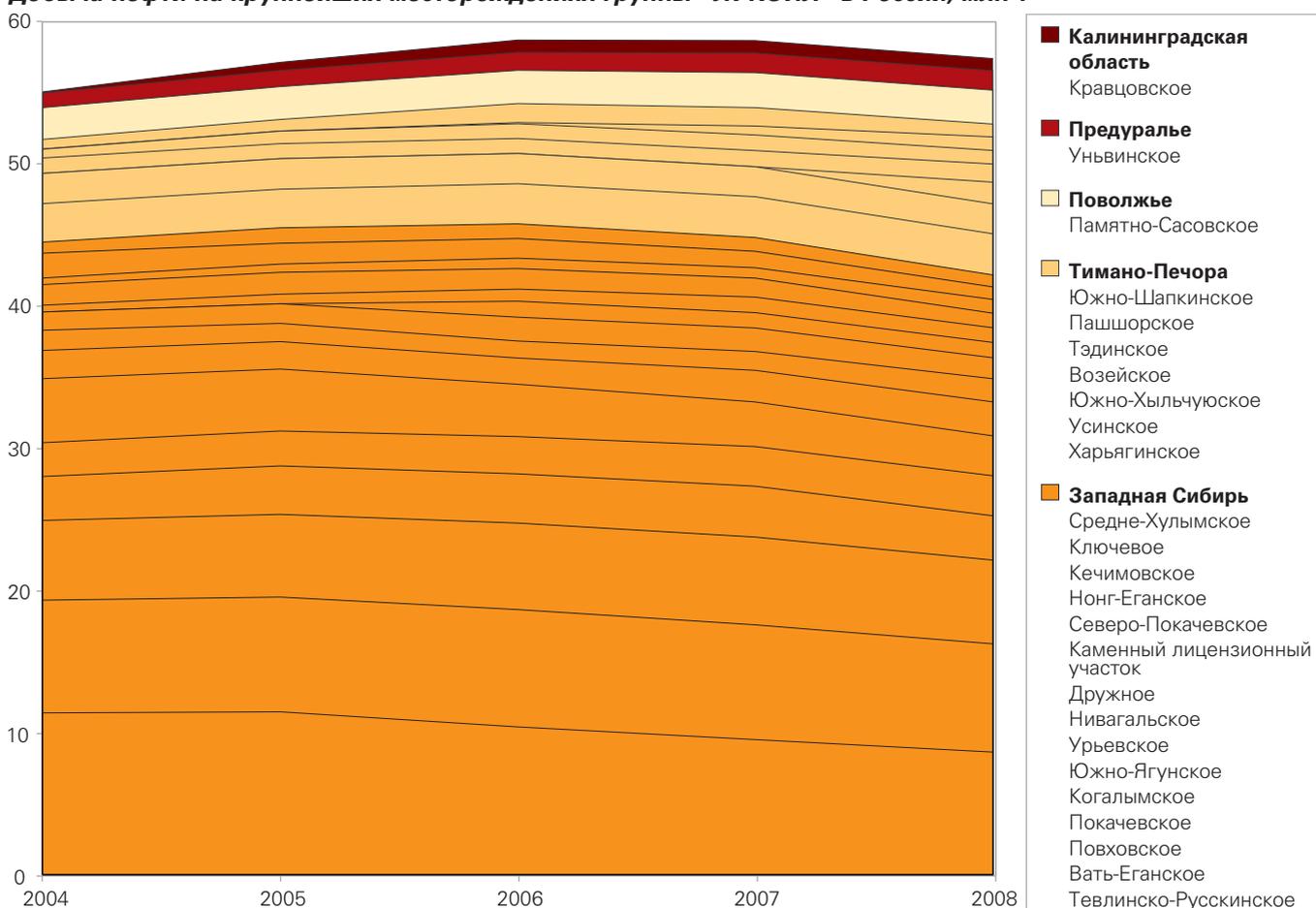
	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					144
Добыча нефти, тыс. т	2 439	2 518	2 547	2 667	2 585
в том числе доля Группы, тыс. т	2 236	2 313	2 341	2 464	2 390
Накопленная добыча нефти, млн т	24,7	27,2	29,8	32,4	35,0
Фонд скважин, скв.	61	62	65	65	65
Эксплуатационные, скв.	49	48	49	49	49
Дающие продукцию, скв.	49	47	49	49	48
Средний дебит скважин, т/сут	135,5	143,5	143,7	147,3	146,4
Обводненность, %	0,2	0,7	0,9	2,3	3,8

Калининградская область

	2004	2005	2006	2007	2008
Доля Кравцовского месторождения в добыче нефти Группой в Калининградской области, %	10,3	47,3	60,9	61,7	59,1
Доля Кравцовского месторождения в доказанных запасах нефти Группы в Калининградской области, %					42,4

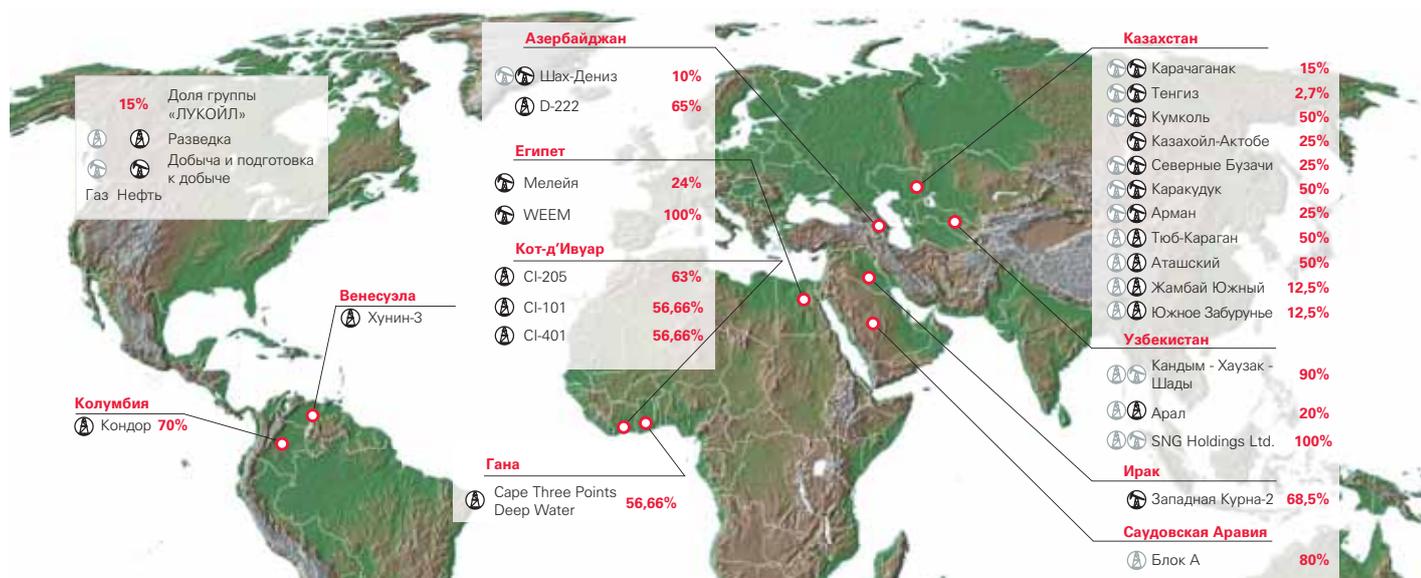
Кравцовское месторождение

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.					33
Добыча нефти, тыс. т	80	562	861	877	842
Накопленная добыча нефти, млн т	0,1	0,6	1,5	2,4	3,2
Фонд скважин, скв.	3	8	12	18	19
Эксплуатационные, скв.	3	8	12	12	13
Дающие продукцию, скв.	3	8	12	12	13
Средний дебит скважин, т/сут	237,4	277,0	252,3	200,5	171,3
Обводненность, %	14,5	5,5	8,7	14,0	22,3

Добыча нефти на крупнейших месторождениях группы «ЛУКОЙЛ» в России, млн т

Газовые месторождения
Находкинское месторождение

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы газа, млрд фут³					3 703
Добыча газа, млн м³	7	472	8 486	7 798	8 408
Накопленная добыча газа, млн м ³	0,0	0,5	9,0	16,8	25,2
Фонд скважин, скв.	–	52	69	65	65
Эксплуатационные, скв.	–	49	61	61	61
Дающие продукцию, скв.	–	13	61	61	50

МЕЖДУНАРОДНЫЕ ПРОЕКТЫ ГРУППЫ «ЛУКОЙЛ»



Международные проекты*, всего

	2004	2005	2006	2007	2008
Доказанные запасы нефти, млн барр.	487	614	608	495	592
Доказанные запасы газа, млрд фут ³	3 216	3 845	4 442	5 068	6 972
Запасы углеводородов, млн барр. н. э.	1 023	1 255	1 350	1 339	1 754
Добыча нефти, тыс. т	3 480	3 881	5 674	5 545	5 295
Добыча товарного газа, млн м ³	1 135	1 208	1 189	1 682	4 192
Добыча товарных углеводородов, млн барр. н. э.	33	37	50	52	65

Казахстан

Карачаганак

Доказанные запасы нефти, млн барр.	231	208	173	157	246
Доказанные запасы газа, млрд фут ³	1 624	1 441	1 203	1 137	1 861
Запасы углеводородов, млн барр. н. э.	502	448	374	347	556
Добыча нефти, тыс. т	1 189	1 438	1 448	1 601	1 565
Добыча товарного газа, млн м ³	1 189	979	1 005	1 046	1 069
Добыча товарных углеводородов, млн барр. н. э.	15	17	17	19	18

Кумколь

Доказанные запасы нефти, млн барр.	111	89	79	78	68
Доказанные запасы газа, млрд фут ³	0	0	13	14	13
Запасы углеводородов, млн барр. н. э.	111	89	81	80	70
Добыча нефти, тыс. т	1 689	1 502	1 707	1 756	1 628
Добыча товарного газа, млн м ³	51	54	41	44	42
Добыча товарных углеводородов, млн барр. н. э.	13	12	13	14	13

Тенгиз

Доказанные запасы нефти, млн барр.	112	118	120	117	120
Доказанные запасы газа, млрд фут ³	188	177	154	151	152
Запасы углеводородов, млн барр. н. э.	143	147	146	142	145
Добыча нефти, тыс. т	369	366	360	376	466
Добыча товарного газа, млн м ³	167	172	143	147	190
Добыча товарных углеводородов, млн барр. н. э.	4	4	4	4	5

Северные Бузачи

Доказанные запасы нефти, млн барр.	–	42	80	41	35
Добыча нефти, тыс. т	–	103	668	524	428
Добыча товарного газа, млн м ³	–	2	–	–	–
Добыча товарных углеводородов, млн барр. н. э.	–	0,7	5	4	3

* Доля Группы.

	2004	2005	2006	2007	2008
Арман					
Доказанные запасы нефти, млн барр.	–	3	4	2	0,6
Добыча нефти, тыс. т	–	19	82	44	26
Добыча нефти, млн барр.	–	0,1	0,6	0,3	0,2
Каракудук					
Доказанные запасы нефти, млн барр.	–	38	50	34	33
Добыча нефти, тыс. т	–	125	702	668	636
Добыча товарного газа, млн м ³	–	1	–	–	–
Добыча товарных углеводородов, млн барр. н. э.	–	1	5	5	5
Казахойл-Актобе					
Доказанные запасы нефти, млн барр.	–	89	76	35	32
Добыча нефти, тыс. т	–	114	508	286	190
Добыча нефти, млн барр.	–	1	4	2	1
Египет					
Мелейя					
Доказанные запасы нефти, млн барр.	1	3	2	3	4
Добыча нефти, тыс. т	53	47	40	46	47
Добыча нефти, млн барр.	0,4	0,4	0,3	0,4	0,4
WEEM					
Доказанные запасы нефти, млн барр.	13	7	6	5	7
Добыча нефти, тыс. т	180	167	159	154	144
Добыча нефти, млн барр.	1	1	1	1	1
Азербайджан					
Шах-Дениз					
Доказанные запасы нефти, млн барр.	15	11	10	11	18
Доказанные запасы газа, млрд фут ³	338	249	314	476	532
Запасы углеводородов, млн барр. н. э.	71	53	63	90	107
Добыча нефти, тыс. т	–	–	–	88	147
Добыча товарного газа, млн м ³	–	–	–	309	551
Добыча товарных углеводородов, млн барр. н. э.	–	–	–	2	4
Узбекистан					
Кандым – Хаузак – Шады					
Доказанные запасы нефти, млн барр.	4	6	8	6	10
Доказанные запасы газа, млрд фут ³	1 066	1 978	2 758	3 290	3 019
Запасы углеводородов, млн барр. н. э.	182	336	468	554	513
Добыча нефти, тыс. т	–	–	–	2	12
Добыча товарного газа, млн м ³	–	–	–	136	2 340
Добыча товарных углеводородов, млн барр. н. э.	–	–	–	0,8	14
Юго-Западный Гиссар					
Доказанные запасы нефти, млн барр.	–	–	–	–	17
Доказанные запасы газа, млрд фут ³	–	–	–	–	1 395
Запасы углеводородов, млн барр. н. э.	–	–	–	–	250
Добыча нефти, тыс. т	–	–	–	–	6
Добыча товарных углеводородов, млн барр. н. э.	–	–	–	–	0,1
Колумбия					
Кондор					
Доказанные запасы нефти, млн барр.	–	–	–	6	1
Доказанные запасы газа, млрд фут ³	–	–	–	–	–
Запасы углеводородов, млн барр. н. э.	–	–	–	6	1

НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА

Нефтеперерабатывающие заводы группы «ЛУКОЙЛ»



* Мощность НПК ISAB указана по доле Компании (49%). Объем переработки указан по доле за декабрь 2008 года.

Мощности установок по переработке сырья, тыс. барр./сут

	Первичная переработка	Вакуумная дистилляция	Коксование	Термические процессы	Каталитический крекинг	Каталитический риформинг	Гидрокрекинг	Гидроочистка
Пермский	254,6	116,3	17,6	–	9,3	36,9	65,2	146,3
Волгоградский	225,2	68,2	18,5	–	–	43,7	–	95,9
Нижегородский	337,1	132,4	–	42,2	–	47,1	–	158,5
Ухтинский	73,4	18,1	–	14,1	–	9,2	–	29,4
Бургас	175,1	72,6	–	26,4	34,8	14,4	–	101,4
Плоешти	47,8	21,8	10,5	–	18,5	10,1	–	45,7
Одесса	55,7	25,5	–	12,3	–	11,5	–	33,9
Итого*	1 168,9	454,9	46,6	95,0	62,6	172,9	65,2	611,1

Мощности установок по выработке целевой продукции, тыс. барр./сут

	Алкилирование	Ароматика	Изомеризация	Масла	Оксигенаты	Водород, млн фут ³ /сут	Сера, т/сут	Битум
Пермский	–	2,2	12,0	9,4	–	119,4	213,7	12,1
Волгоградский	–	1,8	9,8	11,3	–	10,7	111,8	4,2
Нижегородский	–	–	11,8	4,5	–	–	–	20,7
Ухтинский	–	–	–	–	–	11,9	11,0	4,4
Бургас	4,6	3,3	1,3	–	1,9	16,1	164,4	4,8
Плоешти	–	–	3,8	–	2,6	3,9	54,8	–
Одесса	–	–	3,2	–	–	–	21,1	3,3
Итого*	4,6	7,3	41,9	25,2	4,5	162,0	576,8	49,5

Капитальные затраты в секторе нефтепереработки, млн долл.

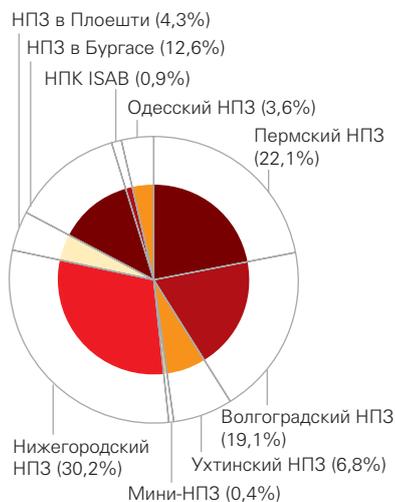
	2004	2005	2006	2007	2008
Затраты, всего	428	412	696	830	1 023

Затраты на переработку нефти, млн долл.

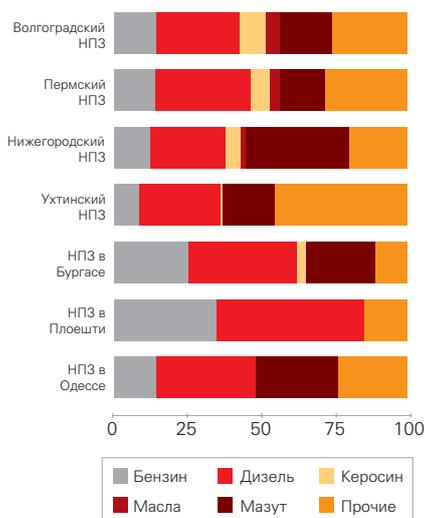
	2004	2005	2006	2007	2008
Собственные НПЗ	532	644	730	880	1 115
Привлеченные НПЗ	н/д	104	230	242	439

* Без учета мини-НПЗ и комплекса ISAB.

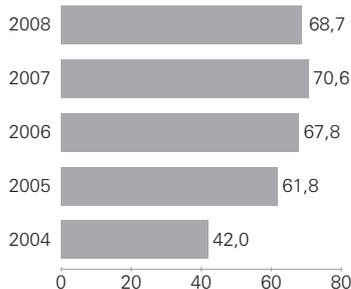
Распределение первичной переработки нефти по НПЗ Компании (2008)



Выпуск основных нефтепродуктов на НПЗ Компании (2008), %



Доля экологически чистого дизтоплива (Евро-2 и выше) в общем выпуске дизтоплива на НПЗ группы «ЛУКОЙЛ», %***



Первичная переработка нефти и выпуск нефтепродуктов на НПЗ группы «ЛУКОЙЛ», млн т

	2004*	2005*	2006	2007	2008**
Переработка, всего	43,62	47,27	48,88	52,16	56,28
Российские заводы	35,55	37,30	39,50	42,55	44,18
В том числе мини-НПЗ	0,22	0,21	0,20	0,19	0,20
Зарубежные заводы	8,07	9,97	9,38	9,61	12,10
Переработка, тыс. барр./сут	874	949	982	1 047	1 127

Выпуск нефтепродуктов, всего

	2004*	2005*	2006	2007	2008**
Выпуск, всего	41,05	44,40	45,85	49,00	53,22
Российские заводы	33,66	35,48	37,64	40,56	42,25
В том числе мини-НПЗ	0,22	0,20	0,18	0,18	0,19
Зарубежные заводы	7,39	8,92	8,21	8,44	10,97

Структура выпуска нефтепродуктов на НПЗ группы «ЛУКОЙЛ»***, %

	2004	2005	2006	2007	2008
Бензин автомобильный	14,6	15,0	14,6	14,8	15,3
Дизельное топливо	28,6	30,7	30,4	30,1	30,5
Реактивное топливо	5,4	5,0	5,3	5,4	5,4
Судовое топливо	4,0	4,7	3,5	2,2	2,2
Печное топливо	1,1	1,1	0,9	0,8	0,7
Вакуумный газойль	5,2	7,5	8,9	9,3	11,2
Бензин технологический	3,4	3,4	3,7	3,8	3,0
Мазут	26,6	22,4	22,8	24,8	23,1
Битум	3,9	3,2	3,0	3,0	2,8
Масла	3,1	2,6	2,7	2,3	2,2
Кокс	1,3	1,5	1,4	1,3	1,3
Прочие	2,8	2,9	2,8	2,2	2,3

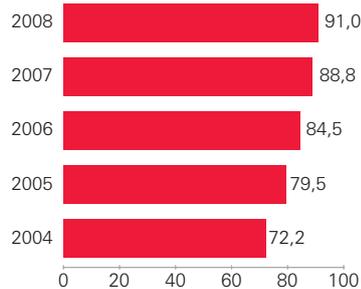
Глубина переработки на НПЗ группы «ЛУКОЙЛ»***, %

	2004	2005	2006	2007	2008
Всего по Группе	74,4	77,5	77,0	75,3	76,7
Российские заводы	75,4	77,5	76,2	74,0	76,0
Зарубежные заводы	70,5	77,5	80,4	81,0	79,7

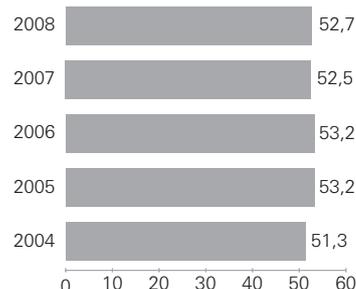
Производство и смешение масел на заводах Компании, тыс. т

	2004	2005	2006	2007	2008
Производство масел (полный цикл)	1 199	1 115	1 174	1 120	1 128
Смешение масел из готовых компонентов	83	88	91	93	76
Выпуск фасованных масел	142	180	206	223	231

Доля высокооктановых бензинов в общем выпуске автобензинов на НПЗ группы «ЛУКОЙЛ», %***



Выход светлых нефтепродуктов на НПЗ группы «ЛУКОЙЛ», %***



* Без учета переработки мазута на НПЗ в Бургасе.

** С учетом переработки на комплексе ISAB в декабре 2008 г. (по доле Компании).

*** Без учета мини-НПЗ и комплекса ISAB.

Волгоградский НПЗ

Первичная переработка нефти и выпуск нефтепродуктов на Волгоградском НПЗ

	2004	2005	2006	2007	2008
Первичная переработка нефти, млн т	8,98	9,23	9,62	9,61	10,74
Выпуск товарной продукции, млн т	8,46	8,74	9,12	9,06	10,18

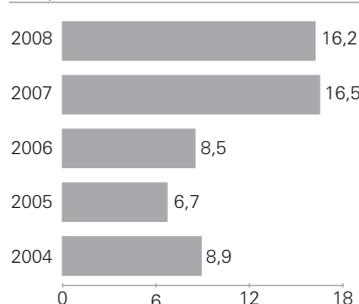
Структура выпуска нефтепродуктов, %

Бензин автомобильный	10,9	9,5	9,5	12,9	14,3
Дизельное топливо	29,2	28,0	28,7	27,1	28,3
Реактивное топливо	8,8	9,1	8,8	9,5	9,2
Судовое топливо	0,9	1,7	1,7	1,4	1,1
Печное топливо	4,1	3,9	2,2	2,6	2,6
Вакуумный газойль	6,1	9,3	11,4	9,2	12,7
Бензин технологический	9,9	11,1	9,9	6,2	4,4
Мазут	17,7	15,9	17,0	21,0	17,6
Битум	1,7	1,4	1,6	1,5	1,1
Масла	5,7	5,3	5,4	5,1	4,7
Кокс	3,1	2,8	2,1	2,0	2,1
Прочие	1,9	2,0	1,7	1,5	1,9

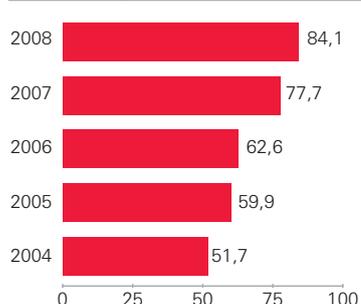
Основные показатели работы НПЗ

	2004	2005	2006	2007	2008
Глубина переработки, %	82,3	83,7	81,8	78,4	81,3
Выход светлых нефтепродуктов, %	60,5	60,2	57,9	56,6	57,0
Доля высокооктановых бензинов в общем выпуске автобензинов, %	51,7	59,9	62,6	77,7	84,1
Доля экологически чистого дизтоплива в общем выпуске дизтоплива, %	8,9	6,7	8,5	16,5	16,2

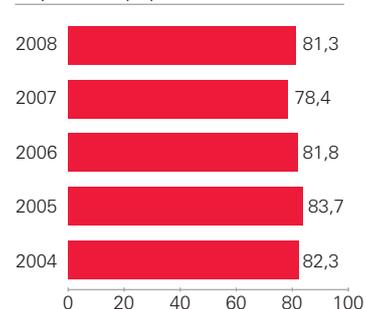
Доля экологически чистого дизтоплива (Евро-2 и выше) в общем выпуске дизтоплива, %



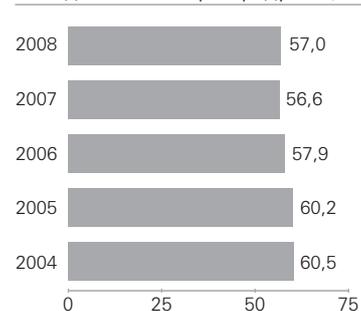
Доля высокооктановых бензинов в общем выпуске автобензинов, %



Глубина переработки, %



Выход светлых нефтепродуктов, %

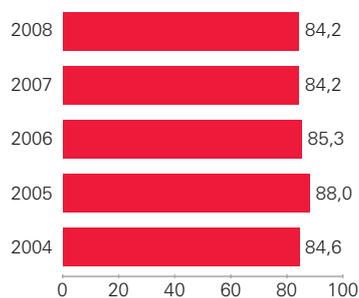


Структура транспортных отгрузок с Волгоградского НПЗ (2008)

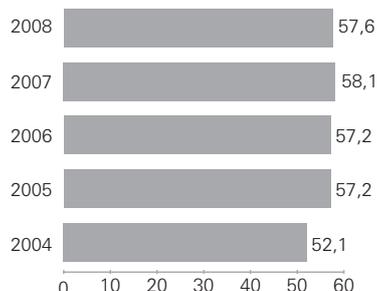


▶▶▶ ПЕРМСКИЙ НПЗ

Глубина переработки, %



Выход светлых нефтепродуктов, %



Структура транспортных отгрузок с Пермского НПЗ (2008)



Первичная переработка нефти и выпуск нефтепродуктов на Пермском НПЗ

	2004	2005	2006	2007	2008
Первичная переработка нефти, млн т	11,13	10,98	11,86	11,94	12,46
Выпуск товарной продукции, млн т	10,49	10,43	11,32	11,38	11,89

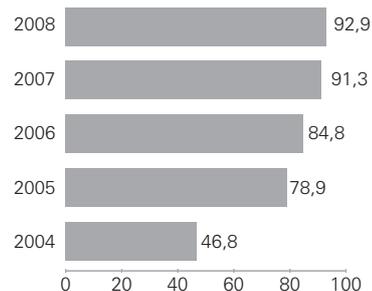
Структура выпуска нефтепродуктов, %

Вид нефтепродукта	2004	2005	2006	2007	2008
Бензин автомобильный	14,7	14,8	12,9	12,3	13,8
Дизельное топливо	28,5	32,8	31,9	32,4	32,8
Реактивное топливо	5,3	5,2	5,8	6,7	6,5
Судовое топливо	4,8	5,1	2,6	2,1	1,8
Печное топливо	0,3	0,1	0,1	0,0	0,1
Вакуумный газойль	6,0	8,8	9,9	10,1	10,6
Бензин технологический	2,2	2,8	4,4	6,5	4,6
Мазут	19,4	12,2	14,8	15,4	15,4
Битум	5,5	5,2	4,8	4,1	4,3
Масла	4,2	4,0	3,8	3,7	3,4
Кокс	2,3	2,3	2,3	2,2	2,3
Прочие	6,8	6,7	6,7	4,5	4,4

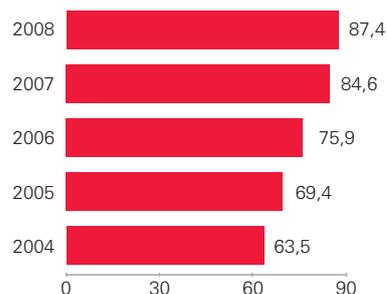
Основные показатели работы НПЗ

	2004	2005	2006	2007	2008
Глубина переработки, %	84,6	88,0	85,3	84,2	84,2
Выход светлых нефтепродуктов, %	52,1	57,2	57,2	58,1	57,6
Доля высокооктановых бензинов в общем выпуске автобензинов, %	63,5	69,4	75,9	84,6	87,4
Доля экологически чистого дизтоплива в общем выпуске дизтоплива, %	46,8	78,9	84,8	91,3	92,9

Доля экологически чистого дизтоплива (Евро-2 и выше) в общем выпуске дизтоплива, %



Доля высокооктановых бензинов в общем выпуске автобензинов, %





НИЖЕГОРОДСКИЙ НПЗ

Первичная переработка нефти и выпуск нефтепродуктов на Нижегородском НПЗ

	2004	2005	2006	2007	2008
Первичная переработка нефти, млн т	12,33	13,47	14,26	16,67	16,97
Выпуск товарной продукции, млн т	11,69	12,85	13,58	15,97	16,33

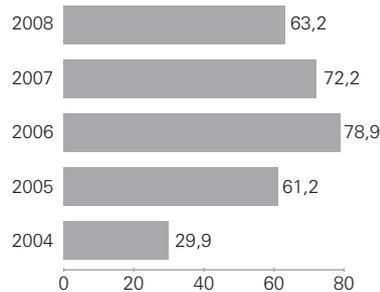
Структура выпуска нефтепродуктов, %

Бензин автомобильный	12,3	12,4	13,0	12,4	12,2
Дизельное топливо	24,5	25,8	25,4	25,3	25,5
Реактивное топливо	5,7	5,0	5,5	5,1	5,4
Судовое топливо	5,7	7,1	3,5	0,4	0,0
Печное топливо	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0
Вакуумный газойль	5,0	8,7	11,1	12,6	14,3
Бензин технологический	1,3	0,6	0,5	1,6	1,7
Мазут	37,7	34,5	35,8	37,2	35,6
Битум	4,5	3,4	3,0	3,4	3,3
Масла	2,4	1,8	1,9	1,5	1,5
Кокс	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочие	0,8	0,7	0,3	0,5	0,5

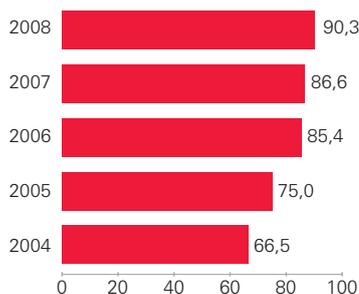
Основные показатели работы НПЗ

	2004	2005	2006	2007	2008
Глубина переработки, %	63,4	66,2	64,8	63,7	65,0
Выход светлых нефтепродуктов, %	43,4	42,8	42,3	42,6	43,1
Доля высокооктановых бензинов в общем выпуске автобензинов, %	66,5	75,0	85,4	86,6	90,3
Доля экологически чистого дизтоплива в общем выпуске дизтоплива, %	29,9	61,2	78,9	72,2	63,2

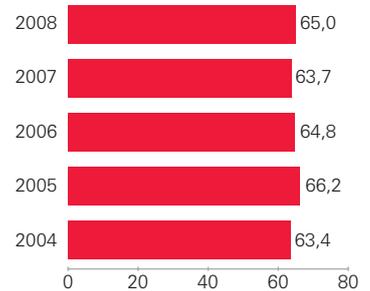
Доля экологически чистого дизтоплива (Евро-2 и выше) в общем выпуске дизтоплива, %



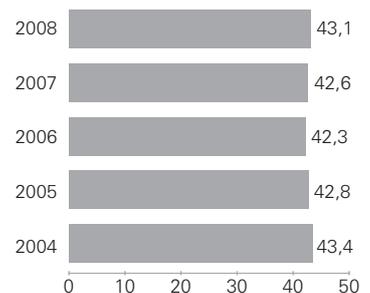
Доля высокооктановых бензинов в общем выпуске автобензинов, %



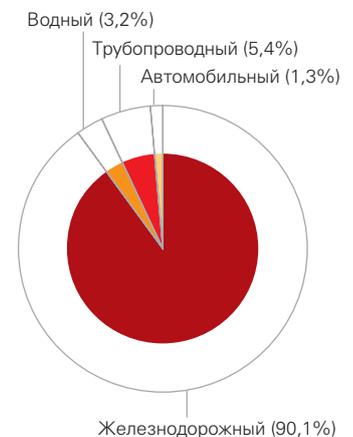
Глубина переработки, %



Выход светлых нефтепродуктов, %

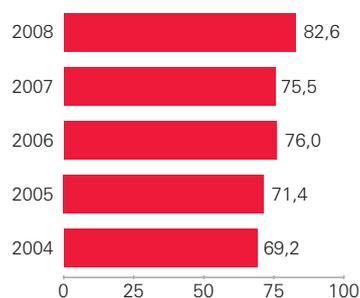


Структура транспортных отгрузок с Нижегородского НПЗ (2008)

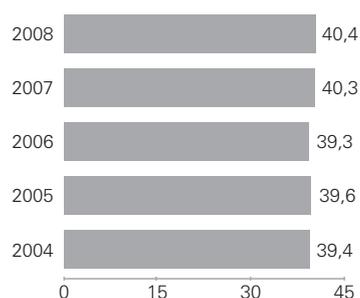


УХТИНСКИЙ НПЗ

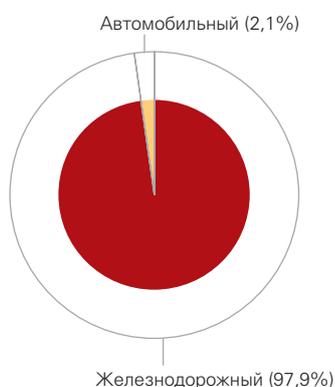
Глубина переработки, %



Выход светлых нефтепродуктов, %



Структура транспортных отправок с Ухтинского НПЗ (2008)



Первичная переработка нефти и выпуск нефтепродуктов на Ухтинском НПЗ

	2004	2005	2006	2007	2008
Первичная переработка нефти, млн т	2,89	3,41	3,56	4,14	3,81
Выпуск товарной продукции, млн т	2,80	3,26	3,44	3,97	3,66

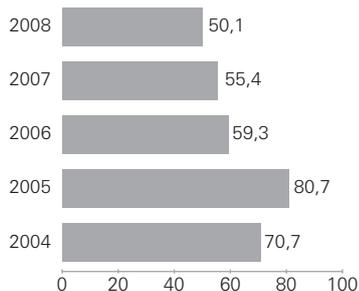
Структура выпуска нефтепродуктов, %

Нефтепродукт	2004	2005	2006	2007	2008
Бензин автомобильный	9,8	9,6	9,0	8,9	8,3
Дизельное топливо	27,3	27,9	27,4	28,4	27,9
Реактивное топливо	0,9	0,7	1,2	0,4	0,7
Судовое топливо	12,2	14,5	19,9	16,8	21,7
Печное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вакуумный газойль	10,8	11,8	11,8	13,6	15,6
Бензин технологический	2,6	3,1	3,2	4,1	5,1
Мазут	33,4	29,6	24,7	25,1	17,6
Битум	3,0	2,7	2,7	2,6	3,0
Масла	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кокс	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочие	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1

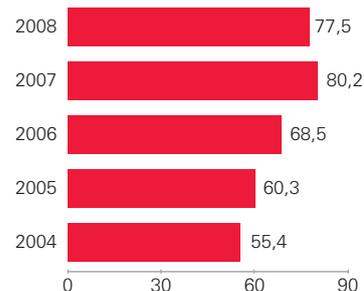
Основные показатели работы НПЗ

	2004	2005	2006	2007	2008
Глубина переработки, %	69,2	71,4	76,0	75,5	82,6
Выход светлых нефтепродуктов, %	39,4	39,6	39,3	40,3	40,4
Доля высокооктановых бензинов в общем выпуске автобензинов, %	55,4	60,3	68,5	80,2	77,5
Доля экологически чистого дизтоплива в общем выпуске дизтоплива, %	70,7	80,7	59,3	55,4	50,1

Доля экологически чистого дизтоплива (Евро-2 и выше) в общем выпуске дизтоплива, %



Доля высокооктановых бензинов в общем выпуске автобензинов, %



МИНИ-НПЗ В УРАЕ

Первичная переработка нефти и выпуск нефтепродуктов на мини-НПЗ «Урайнефтегаз»

	2004	2005	2006	2007	2008
Переработка нефти, тыс. т	100,0	100,0	100,0	99,7	100,0
Возврат в нефть, тыс. т	57,0	57,4	60,8	61,1	58,6
Использовано для выпуска нефтепродуктов, тыс. т	43,0	42,6	39,2	38,6	41,4
Выпуск товарной продукции, тыс. т	40,1	39,8	36,6	36,1	38,8

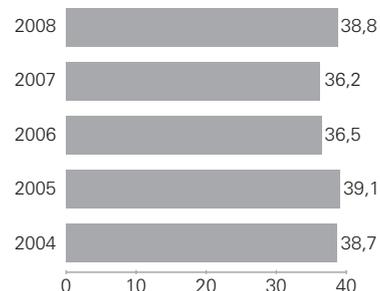
Структура выпуска нефтепродуктов, %

Бензин автомобильный	32,4	31,9	34,4	34,0	32,1
Дизельное топливо	60,4	60,2	65,6	66,0	67,9
Бензин технологический	3,7	6,1	0,0	0,0	0,0
Битум	3,5	1,8	0,0	0,0	0,0

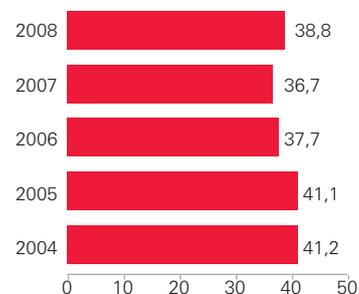
Основные показатели работы НПЗ

	2004	2005	2006	2007	2008
Глубина переработки, %	41,2	41,1	37,7	36,7	38,8
Выход светлых нефтепродуктов, %	38,7	39,1	36,5	36,2	38,8

Выход светлых нефтепродуктов, %



Глубина переработки, %



МИНИ-НПЗ В КОГАЛЫМЕ

Первичная переработка нефти и выпуск нефтепродуктов на мини-НПЗ «Когалымнефтегаз»

	2004	2005	2006	2007	2008
Переработка нефти, тыс. т	355,4	383,1	377,9	381,3	393,4
Возврат в нефть, тыс. т	174,7	212,3	220,5	227,1	236,3
Использовано для выпуска нефтепродуктов, тыс. т	180,7	170,8	157,4	154,2	157,1
Выпуск товарной продукции, тыс. т	179,3	158,4	145,1	144,4	146,4

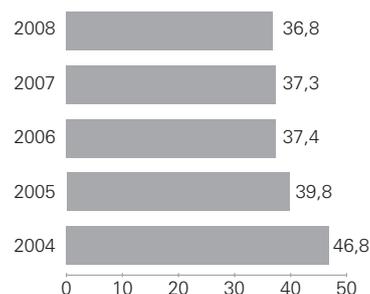
Структура выпуска нефтепродуктов, %

Бензин автомобильный	12,8	23,8	29,1	29,1	29,8
Дизельное топливо	45,4	49,4	52,3	53,3	54,1
Реактивное топливо	14,0	14,6	16,0	16,1	14,9
Бензин технологический	20,6	8,4	0,0	0,0	0,0
Битум	7,2	3,8	2,6	1,5	1,2

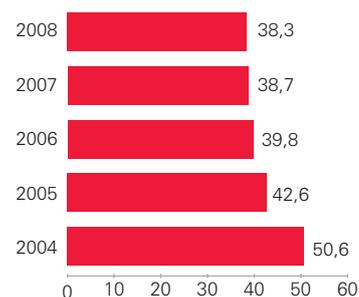
Основные показатели работы НПЗ

	2004	2005	2006	2007	2008
Глубина переработки, %	50,6	42,6	39,8	38,7	38,3
Выход светлых нефтепродуктов, %	46,8	39,8	37,4	37,3	36,8

Выход светлых нефтепродуктов, %

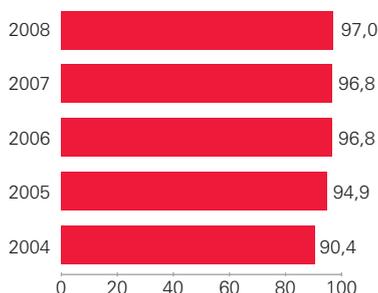


Глубина переработки, %

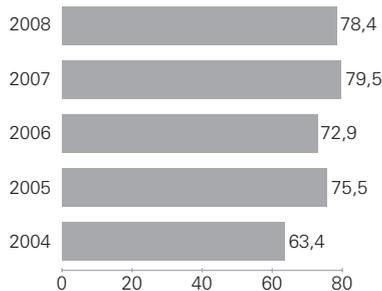


НПЗ В ПЛОЕШТИ

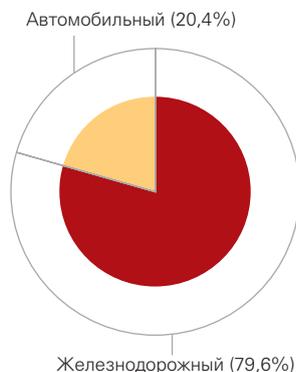
Глубина переработки, %



Выход светлых нефтепродуктов, %



Структура транспортных отгрузок с НПЗ в Плоешти (2008)


Первичная переработка нефти и выпуск нефтепродуктов на НПЗ в Плоешти

	2004	2005	2006	2007	2008
Первичная переработка нефти, млн т	0,36	2,41	2,32	2,54	2,42
Облагораживание бензина и дизтоплива, млн т	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00
Смешение и фасовка масел, млн т	0,05	0,04	0,04	0,03	0,02
Товарная продукция, млн т	0,33	2,23	2,03	2,39	2,22

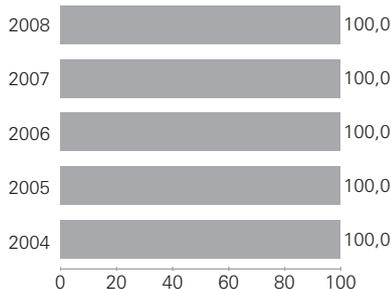
Структура выпуска нефтепродуктов, %

Тип нефтепродукта	2004	2005	2006	2007	2008
Бензин автомобильный	35,6	36,4	35,1	35,3	34,8
Дизельное топливо	35,1	45,3	48,0	49,4	50,4
Реактивное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Судовое топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Печное топливо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вакуумный газойль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бензин технологический	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Мазут	4,8	1,4	0,0	0,0	0,0
Битум	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Масла	14,9	2,0	2,0	0,4	0,0
Кокс	5,8	7,6	8,6	8,3	8,2
Прочие	3,8	7,3	6,3	6,6	6,6

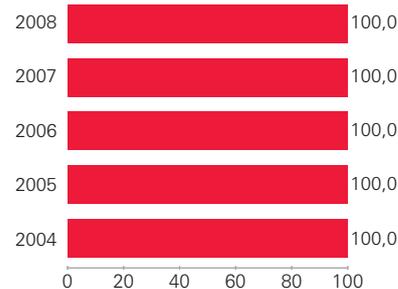
Основные показатели работы НПЗ

	2004	2005	2006	2007	2008
Глубина переработки, %	90,4	94,9	96,8	96,8	97,0
Выход светлых нефтепродуктов, %	63,4	75,5	72,9	79,5	78,4
Доля высокооктановых бензинов в общем выпуске автобензинов, %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля экологически чистого дизтоплива в общем выпуске дизтоплива, %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0

Доля экологически чистого дизтоплива (Евро-2 и выше) в общем выпуске дизтоплива, %



Доля высокооктановых бензинов в общем выпуске автобензинов, %



НПЗ В БУРГАСЕ

Первичная переработка нефти и выпуск нефтепродуктов на НПЗ в Бургасе

	2004	2005	2006	2007	2008
Первичная переработка нефти, млн т	5,26	6,17	7,06	7,06	7,12
Переработка мазута, млн т	0,41	0,27	0,03	0,00	0,00
Выпуск продукции нефтехимии, тыс. т	353,4	372,5	384,7	385,0	321,7
Выпуск товарных нефтепродуктов, млн т	4,72	5,34	6,18	6,04	6,21

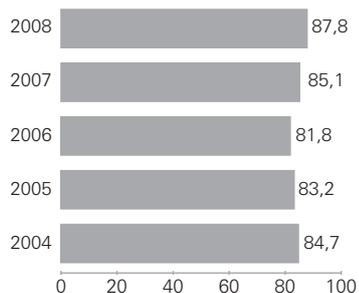
Структура выпуска нефтепродуктов, %

Бензин автомобильный	29,7	25,8	25,2	24,3	25,3
Дизельное топливо	38,3	39,7	37,4	36,7	36,7
Реактивное топливо	3,0	2,7	2,4	3,0	3,2
Судовое топливо	0,3	0,3	0,0	0,0	0,2
Печное топливо	1,7	2,2	3,1	2,4	1,8
Вакуумный газойль	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Бензин технологический	0,9	0,8	2,0	2,0	2,2
Мазут	20,1	22,4	23,8	25,0	23,9
Битум	2,8	3,4	3,3	3,4	3,1
Масла	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Кокс	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочие	3,2	2,7	2,8	3,2	3,6

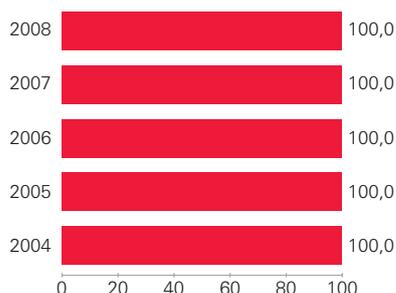
Основные показатели работы НПЗ

	2004	2005	2006	2007	2008
Глубина переработки, %	75,5	76,1	75,0	75,3	76,1
Выход светлых нефтепродуктов, %	61,5	59,2	63,7	59,1	61,2
Доля высокооктановых бензинов в общем выпуске автобензинов, %	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
Доля экологически чистого дизтоплива в общем выпуске дизтоплива, %	84,7	83,2	81,8	85,1	87,8

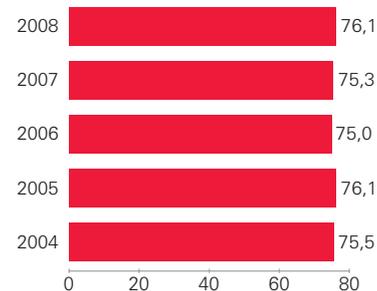
Доля экологически чистого дизтоплива (Евро-2 и выше) в общем выпуске дизтоплива, %



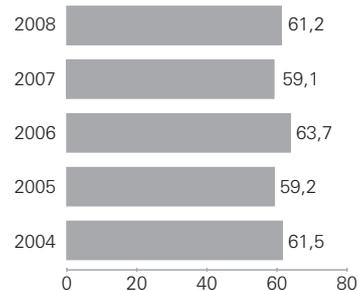
Доля высокооктановых бензинов в общем выпуске автобензинов, %



Глубина переработки, %



Выход светлых нефтепродуктов, %

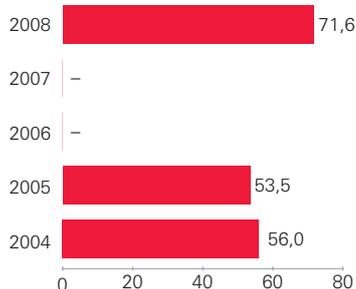


Структура транспортных отгрузок с НПЗ в Бургасе (2008)

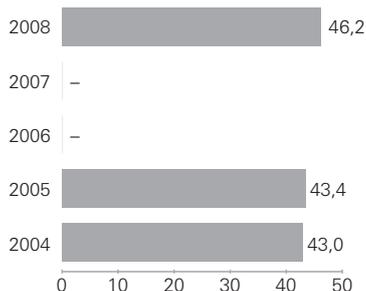


ОДЕССКИЙ НПЗ

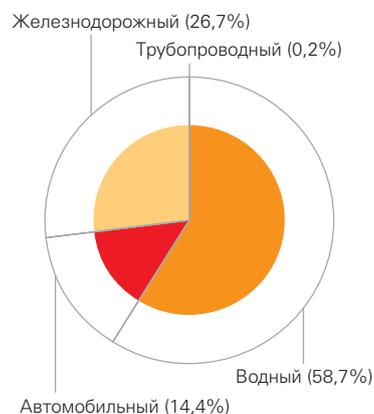
Глубина переработки, %



Выход светлых нефтепродуктов, %



Структура транспортных отгрузок с НПЗ в Одессе (2008)


Первичная переработка нефти и выпуск нефтепродуктов на Одесском НПЗ

	2004	2005	2006	2007	2008
Первичная переработка нефти, млн т	2,45	1,39	-	0,01	2,04
Выпуск товарной продукции, млн т	2,34	1,35	-	0,01	1,96

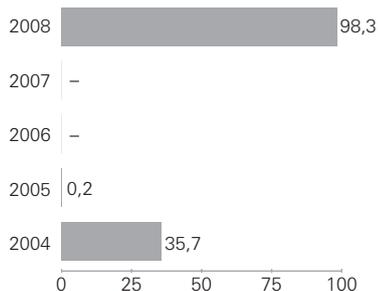
Структура выпуска нефтепродуктов, %

Нефтепродукт	2004	2005	2006	2007	2008
Бензин автомобильный	12,0	13,3	-	-	14,3
Дизельное топливо	28,1	27,6	-	-	33,9
Реактивное топливо	3,2	3,4	-	-	0,0
Судовое топливо	0,0	0,0	-	-	0,0
Печное топливо	0,0	0,0	-	-	0,0
Вакуумный газойль	4,8	3,9	-	-	20,6
Бензин технологический	1,7	0,5	-	-	0,0
Мазут	44,3	46,4	-	-	28,0
Битум	5,1	3,9	-	-	1,8
Масла	0,0	0,0	-	-	0,0
Кокс	0,0	0,0	-	-	0,0
Прочие	0,8	1,0	-	-	1,4

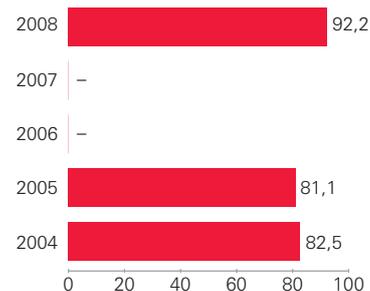
Основные показатели работы НПЗ

	2004	2005	2006	2007	2008
Глубина переработки, %	56,0	53,5	-	-	71,6
Выход светлых нефтепродуктов, %	43,0	43,4	-	-	46,2
Доля высокооктановых бензинов в общем выпуске автобензинов, %	82,5	81,1	-	-	92,2
Доля экологически чистого дизтоплива в общем выпуске дизтоплива, %	35,7	0,2	-	-	98,3

Доля экологически чистого дизтоплива (Евро-2 и выше) в общем выпуске дизтоплива, %



Доля высокооктановых бензинов в общем выпуске автобензинов, %



»» НПК ISAB

- В 2008 году ОАО «ЛУКОЙЛ» приобрело 49%-ую долю в СП по управлению нефтеперерабатывающем комплексом ISAB (Италия). Сумма сделки – 1,45 евро (около 1,83 млрд долл.)
- В состав комплекса ISAB входят 2 НПЗ, объединенных системой трубопроводов и интегрированных в единый технологический комплекс, а также 3 морских причала и резервуарный парк объемом 3 700 тыс. м³
- В результате приобретения перерабатывающие мощности Компании в целом возросли на 13%, зарубежные – на 60%

	2008
Мощность НПК, млн т/год	16
<i>в том числе</i>	
Мощность Северного НПЗ	5
Мощность Южного НПЗ	11
Мощность НПК, тыс. барр./сут	320
Индекс Нельсона	9,3

Первичная переработка нефти и выпуск нефтепродуктов на НПК ISAB*

	2008
Первичная переработка нефти, млн т	0,52
Выпуск товарной продукции, млн т	0,58

Структура выпуска нефтепродуктов, %

Бензин автомобильный	19,0
Дизельное топливо	47,1
Реактивное топливо	0,6
Судовое топливо	0,0
Печное топливо	0,0
Вакуумный газойль	0,0
Бензин технологический	0,0
Мазут	17,8
Битум	0,0
Масла	0,0
Кокс	0,0
Прочие	15,5

Основные показатели работы НПЗ

	2008
Глубина переработки, %	85,5
<i>Выход светлых нефтепродуктов, %</i>	<i>74,6</i>

* Доля Компании за декабрь 2008 г.


ГАЗОПЕРЕРАБОТКА
Переработка сырья и производство товарной продукции на ГПЗ группы «ЛУКОЙЛ»

	2004	2005	2006	2007	2008
Переработка нефтяного и жирного газа, млн м ³	2 344,7	2 382,6	2 646,7	3 316,9	3 248,6
Переработка ШФЛУ, тыс. т	379,0	478,8	628,5	881,7	866,2
<i>Товарная продукция</i>					
ШФЛУ	349,8	362,5	427,3	653,4	639,1
Газы углеводородные сжиженные, тыс. т	482,2	574,5	705,9	960,1	965,3
Стабильный газовый бензин, тыс. т	106,9	136,3	185,3	194,6	157,6
Ациклические углеводороды, тыс. т	–	–	–	4,1	–
Отбензиненный газ, млн м ³	1 902,8	1 890,1	2 038,3	2 595,2	2 567,9
Изопентан, тыс. т	18,2	18,2	18,8	20,9	43,8
Сера, тыс. т	0,7	0,4	–	–	–
Гидросульфит натрия, тыс. т	0,0	0,7	0,6	1,2	2,0

Переработка сырья и производство товарной продукции на Коробковском ГПЗ

	2004	2005	2006	2007	2008
Переработка нефтяного газа, млн м ³	420,7	428,0	440,6	445,0	459,9
Переработка ШФЛУ, тыс. т	38,4	41,7	44,9	59,7	62,8
<i>Товарная продукция</i>					
Газы углеводородные сжиженные, тыс. т	72,1	72,5	74,1	86,3	89,4
Стабильный газовый бензин, тыс. т	44,2	47,8	48,9	57,3	55,0
Отбензиненный газ, млн м ³	336,6	333,7	329,9	353,4	382,5

Переработка сырья и производство товарной продукции на ООО «Пермнефтегазпереработка»

	2004	2005	2006	2007	2008
Переработка нефтяного и жирного газа, млн м ³	478,2	497,6	541,9	586,5	583,6
Переработка ШФЛУ, тыс. т	340,6	437,1	583,6	822,0	803,4
<i>Товарная продукция</i>					
Газы углеводородные сжиженные, тыс. т	410,0	500,5	629,8	871,4	873,6
Стабильный газовый бензин, тыс. т	61,2	79,4	98,5	95,1	59,3
Ациклические углеводороды, тыс. т	–	–	–	4,1	–
Изопентан, тыс. т	18,2	18,2	18,8	20,9	43,8
Отбензиненный газ, млн м ³	369,8	347,8	374,0	417,2	418,6
Сера, тыс. т	0,7	0,4	–	–	–
Гидросульфит натрия, тыс. т	0,0	0,7	0,6	1,2	2,0

Переработка сырья и производство товарной продукции на Локосовском ГПЗ

	2004	2005	2006	2007	2008
Переработка нефтяного газа, млн м ³	1 134,7	1 214,5	1 399,2	2 038,1	1 993,9
<i>Товарная продукция</i>					
ШФЛУ, тыс. т	349,8	362,5	427,3	653,4	639,1
Стабильный газовый бензин, тыс. т	0,0	5,5	34,5	38,9	39,6
Газы углеводородные сжиженные, тыс. т	0,0	1,1	1,4	1,6	1,7
Отбензиненный газ, млн м ³	896,4	973,4	1 088,7	1 669,6	1 570,6

Переработка сырья и производство товарной продукции на Усинском ГПЗ

	2004	2005	2006	2007	2008
Переработка нефтяного газа, млн м ³	311,1	242,5	265,0	247,3	211,2
<i>Товарная продукция</i>					
Отбензиненный газ, млн м ³	300,0	235,2	245,7	154,9	196,2
Газы углеводородные сжиженные, тыс. т	0,1	0,4	0,6	0,8	0,6
Стабильный газовый бензин, тыс. т	1,5	3,6	3,4	3,4	3,7

»»» НЕФТЕХИМИЯ

Переработка сырья и производство продукции на нефтехимических предприятиях группы «ЛУКОЙЛ», тыс. т

	2004	2005	2006	2007	2008
Переработка сырья*	2 442,0	2 355,5	2 187,7	2 190,3	1 568,2
Товарная продукция, всего	2 243,5	2 178,7	2 038,3	2 040,5	1 461,6
Полимеры и мономеры	858,9	853,8	797,8	844,2	615,0
Полиэтилен	442,7	469,9	447,3	477,8	425,5
Винилхлорид	236,0	190,2	179,2	171,5	70,9
Полипропилен	64,8	67,9	70,2	82,9	67,4
Винилацетат	40,9	53,1	35,0	51,3	38,8
Синтетическое волокно	31,9	31,8	30,9	25,3	2,8
Каучуки	19,8	19,6	20,2	21,4	5,3
Латексы	12,0	12,8	11,8	11,0	2,9
Альфа-метилстирол	2,4	2,7	3,0	2,9	0,7
Стирол	7,9	5,8	0,2	0,1	0,7
Полистирол	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Продукция органического синтеза	676,7	690,6	647,5	578,3	462,9
Бензол	179,1	173,5	140,6	110,2	114,5
Нитрил акриловой кислоты	139,5	149,3	138,2	143,2	157,8
Каустическая сода	115,9	100,6	91,6	47,0	20,2
Этиленгликоли	71,3	75,8	77,3	83,1	70,2
Сульфат аммония	63,3	64,5	63,9	62,1	18,7
Фенол	37,5	38,9	38,2	37,7	8,8
Толуол	20,1	29,5	31,4	30,7	26,1
Метилметакрилат	26,3	26,6	26,5	25,8	7,8
Ксилол	11,8	18,1	18,0	18,3	14,3
Этаноламины	3,9	4,5	13,4	12,7	11,8
Ацетон	3,8	4,9	4,2	3,6	1,5
Ацетонитрил	4,2	4,4	4,2	3,9	3,6
Цианид натрия	–	–	–	–	7,6
Продукция пиролиза и топливные фракции	692,9	622,8	584,2	611,4	365,8
Жидкие фракции пиролиза	255,6	247,2	210,2	251,6	149,8
Пропилен	238,8	238,9	232,5	225,1	157,9
Тяжелое жидкое топливо	172,7	119,0	98,1	88,3	53,3
Этилен	22,9	14,2	40,1	43,7	2,3
Пиролен	2,9	3,5	3,3	2,7	2,5
Прочее	15,0	11,5	8,8	6,6	17,9

* Без учета НПЗ в Бургасе.

Переработка сырья и производство товарной продукции ООО «Ставролен», тыс. т

	2004	2005	2006	2007	2008
Переработка сырья, всего	906,5	1 025,5	889,1	992,1	979,2
Товарная продукция, всего	692,4	787,8	672,9	752,9	724,1
Полиэтилен	274,3	307,8	267,8	301,6	308,1
Жидкие фракции пиролиза	133,6	154,1	174,4	212,3	139,3
Пропилен	128,9	146,9	126,9	121,4	120,1
Полипропилен	–	–	–	19,3	18,6
Бензол	78,2	83,6	36,3	14,0	64,4
Винилацетат	40,9	53,1	35,0	51,3	38,8
Тяжелое жидкое топливо	36,5	41,2	31,6	31,9	33,6
Прочее	–	1,1	0,9	1,1	1,2

Производство нефтехимической продукции АО «ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас», тыс. т

	2004	2005	2006	2007	2008
<i>Товарная продукция, всего</i>	353,4	372,5	384,7	385,0	321,7
Этиленгликоли	71,3	75,8	77,3	83,1	70,2
Полиэтилен	70,3	68,2	71,5	74,2	69,0
Полипропилен	64,8	67,9	70,2	63,6	48,8
Бензол	20,0	25,4	31,6	30,9	30,8
Толуол	20,1	29,5	31,4	30,7	26,1
Каучуки	19,8	19,6	20,2	21,4	5,3
Нитрил акриловой кислоты	20,8	21,0	18,4	20,7	25,1
Ксилолы	11,8	18,1	18,0	18,3	14,3
Этаноламины	3,9	4,5	13,4	12,7	11,8
Латексы	12,0	12,8	11,8	11,0	2,9
Синтетическое волокно	9,6	9,7	10,7	10,0	0,0
Пиролен	2,9	3,5	3,3	2,7	2,5
Ацетонитрил	0,7	0,6	0,7	0,6	0,6
Окись этилена	0,7	1,2	0,3	0,0	0,0
Стирол	7,9	5,8	0,2	0,1	0,7
Этилен	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0
Пропилен	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0
Полистирол	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочее	12,5	8,2	5,7	5,0	13,6

Переработка сырья и производство товарной продукции ООО «Саратоворгсинтез», тыс. т

	2004	2005	2006	2007	2008
<i>Переработка сырья, всего</i>	415,2	436,6	411,8	392,3	287,7
<i>Товарная продукция, всего</i>	279,6	292,8	281,2	273,7	186,7
Нитрил акриловой кислоты	118,7	128,3	119,8	122,5	132,7
Сульфат аммония	63,3	64,5	63,9	62,1	18,7
Фенол	37,5	38,9	38,2	37,7	8,8
Метилметакрилат	26,3	26,6	26,5	25,8	7,8
Синтетическое волокно	22,3	22,0	20,1	15,3	2,8
Ацетон	3,8	4,9	4,2	3,6	1,5
Ацетонитрил	3,5	3,8	3,5	3,3	3,0
Альфаметилстирол	2,4	2,7	3,0	2,9	0,7
Изопропилбензол	0,0	0,0	0,8	0,0	0,0
Метилакрилат	0,8	0,8	0,7	0,4	0,0
Ацетонциангидрин	1,0	0,2	0,4	0,0	3,1
Цианид натрия	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6
ПАН-жгутик	0,0	0,1	0,1	0,1	0,0

Переработка сырья и производство товарной продукции ООО «Карпатнефтехим», тыс. т

	2004	2005	2006	2007	2008
<i>Переработка сырья, всего</i>	1 120,3	893,4	886,8	805,9	301,3
<i>Товарная продукция, всего</i>	918,1	725,6	699,5	628,9	229,1
Винилхлорид	236,0	190,2	179,2	171,5	70,9
Полиэтилен	98,1	93,9	108,0	102,0	48,4
Пропилен	109,4	91,7	105,6	103,7	37,8
Каустическая сода	115,9	100,6	91,6	47,0	20,2
Бензол	80,9	64,5	72,7	65,3	19,3
Тяжелое жидкое топливо	136,2	77,8	66,5	56,4	19,7
Этилен	19,6	13,8	40,1	43,7	2,3
Жидкие фракции пиролиза	122,0	93,1	35,8	39,3	10,5

СБЫТ НЕФТИ, НЕФТЕПРОДУКТОВ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ ПРОДУКЦИИ

Продажи нефти

	2004	2005	2006	2007	2008
	млн долл.				
Экспорт и продажи на международных рынках	10 940	16 367	17 649	19 258	24 007
<i>В том числе экспорт и продажи в странах СНГ</i>	602	778	790	912	1 625
Продажи на внутреннем рынке	181	120	376	440	600
Итого	11 121	16 487	18 025	19 698	24 607

	тыс. тонн				
Экспорт и продажи на международных рынках	46 030	45 916	41 017	39 407	37 437
<i>В том числе экспорт и продажи в странах СНГ</i>	4 076	3 254	2 958	2 712	4 315
Продажи на внутреннем рынке	1 637	672	1 823	1 604	2 102
Итого	47 667	46 588	42 840	41 011	39 539

Экспорт нефти через «Транснефть»	38 909	38 529	41 478	39 995	36 070
Экспорт нефти, минуя «Транснефть»	7 389	7 288	2 655	2 158	3 225
Всего экспорт нефти из России	46 298	45 817	44 133	42 153	39 295

Средние цены реализации нефти, долл./т

	2004	2005	2006	2007	2008
Экспорт и продажи на международных рынках	237,7	356,5	430,3	488,7	641,3
<i>В том числе экспорт и продажи в странах СНГ</i>	147,6	239,2	267,2	336,2	376,6
Продажи на внутреннем рынке	110,6	179,2	206,4	274,4	285,7
Итого	233,3	353,9	420,8	480,3	622,3

Закупки нефти, тыс. т

	2004	2005	2006	2007	2008
Закупки нефти в России	2 839	1 468	1 850	47	236
Закупки нефти за рубежом	8 826	9 430	5 101	4 475	10 379
Итого	11 665	10 898	6 951	4 522	10 615

Продажи нефтепродуктов

	2004	2005	2006	2007	2008
	млн долл.				
Экспорт и продажи на международных рынках	15 317	29 216	37 459	47 154	62 542
Оптовая реализация	11 403	22 923	30 302	37 971	50 553
Розничная реализация	3 914	6 293	7 157	9 183	11 989
Продажи на внутреннем рынке	4 665	6 725	8 151	9 583	13 872
Оптовая реализация	3 429	4 753	5 431	5 862	8 049
Розничная реализация	1 236	1 972	2 720	3 721	5 823
Итого	19 982	35 941	45 610	56 737	76 414

Продажи нефтепродуктов

	2004	2005	2006	2007	2008
	ТЫС. ТОНН				
<i>Экспорт и продажи на международных рынках</i>	41 426	56 666	64 729	72 304	75 869
Оптовая реализация	35 946	49 549	57 558	64 394	67 669
Розничная реализация	5 480	7 117	7 171	7 910	8 200
<i>Продажи на внутреннем рынке</i>	19 724	19 970	19 150	18 557	19 278
Оптовая реализация	16 981	16 421	15 155	13 704	13 314
Розничная реализация	2 743	3 549	3 995	4 853	5 964
Итого	61 150	76 636	83 879	90 861	95 147

Средние цены реализации нефтепродуктов, долл./т

	2004	2005	2006	2007	2008
<i>Экспорт и продажи на международных рынках</i>	369,7	515,6	578,7	652,2	824,3
Оптовая реализация	317,2	462,6	526,5	589,7	747,1
Розничная реализация	714,2	884,3	998,1	1 160,9	1 462,1
<i>Продажи на внутреннем рынке</i>	236,5	336,8	425,6	516,4	719,6
Оптовая реализация	201,9	289,4	358,4	427,7	604,6
Розничная реализация	450,6	555,8	680,8	766,7	976,4
Итого	326,8	469,0	543,8	624,4	803,1

Структура экспорта нефтепродуктов по видам, %

	2004	2005	2006	2007	2008
Прямогонный бензин	4,7	4,0	5,0	4,0	3,5
Дизельное топливо	40,1	39,2	37,4	33,9	34,9
Вакуумный газойль	14,2	19,2	19,3	17,8	21,7
Мазут	28,0	29,2	28,6	35,2	33,8
Масла	4,4	3,5	3,3	2,8	2,6
Прочие	18,6	4,9	6,4	6,3	3,5

Экспорт нефтепродуктов из России, млн т

	2004	2005	2006	2007	2008
Итого	14,1	16,6	20,5	25,1	25,8

Структура экспорта нефтепродуктов по видам транспорта, %

	2004	2005	2006	2007	2008
Железнодорожный транспорт	62,5	64,6	75,5	82,9	82,7
Речной транспорт	18,4	22,3	18,4	13,4	9,7
Трубопроводный транспорт	19,1	13,1	6,1	3,7	7,6

Сеть АЗС Компании* (на конец года), шт.

	2004	2005	2006	2007	2008
Всего	5 405	5 830	5 793	6 090	6 748
Россия	1 711	1 694	1 658	1 815	2 106
Собственные и арендованные	1 449	1 517	1 538	1 714	2 013
Франчайзинг	262	177	120	101	93
Европа	1 171	1 578	1 654	2 041	2 399
Балтия	178	181	196	195	202
Страны ближнего зарубежья	310	412	442	461	517
США	2 035	1 965	1 843	1 578	1 524

* Собственные, арендованные и франчайзинг. До 2008 г. данные по Европе включают АЗС «Петрол-Болгария».

Среднесуточная реализация через одну собственную АЗС, т/сут

	2004	2005	2006	2007	2008
Россия	6,4	7,6	8,1	9,4	9,8
Европа и страны ближнего зарубежья	4,4	4,9	5,5	6,8	7,4
США	8,1	8,4	8,1	7,9	6,8
Итого	6,3	7,0	7,2	7,9	7,3

Доля группы «ЛУКОЙЛ» на рынке моторных топлив по федеральным округам России, %

	Доля на оптовом рынке			Доля на розничном рынке		
	2006	2007	2008	2006	2007	2008
Центральный	7	7	3	6	7	10
Северо-Западный	19	20	15	23	24	28
Уральский	17	17	12	20	19	24
Южный	16	14	6	15	17	23
Приволжский	24	25	13	21	21	24

Доля группы «ЛУКОЙЛ» на рынке моторных топлив по странам мира, %

	Доля на оптовом рынке			Доля на розничном рынке		
	2006	2007	2008	2006	2007	2008
Россия*	15	15	8	15	15	19
Азербайджан	24	14	18	11	10	13
Беларусь	29	6	19	16	20	20
Бельгия	0	0	0	0	9	8
Болгария**	74	67	67	39	45	31
Венгрия	4	3	12	2	7	7
Грузия	20	30	63	16	22	22
Кипр	8	5	4	8	9	12
Литва	45	48	56	26	23	31
Латвия	22	20	21	10	11	13
Македония	7	19	52	0	2	8
Молдова	30	37	48	32	35	40
Польша	0	3	1	0	6	4
Румыния	19	28	23	17	25	11
Сербия	15	33	41	15	14	18
Словакия	0	0	0	0	5	5
США*	0	0	0	5	5	5
Турция	0	6	7	0,3	0,2	6
Украина	7	7	9	7	6	8
Финляндия	0	28	28	25	24	41
Хорватия	0	0	3	0	0	2
Черногория	0	0	20	0	0	9
Чехия	0	0	0	0	4	4
Эстония	9	10	9	5	11	11

* Доля в регионах деятельности Компании.

** До 2008 г. доля на розничном рынке с учетом АЗС «Петрол-Болгария».

Сбыт нефтехимической продукции

	2004	2005	2006	2007	2008
			млн долл.		
Экспорт и продажи на международных рынках	1 021	1 134	1 260	1 569	1 232
Продажи на внутреннем рынке	332	469	569	733	880
Итого	1 353	1 603	1 829	2 302	2 112
			тыс. тонн		
Экспорт и продажи на международных рынках	1 575	1 414	1 395	1 449	1 062
Продажи на внутреннем рынке	541	624	639	716	767
Итого	2 116	2 038	2 034	2 165	1 829

ТОВАРНЫЙ БАЛАНС ДОЧЕРНИХ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ «ЛУКОЙЛ» (2008)

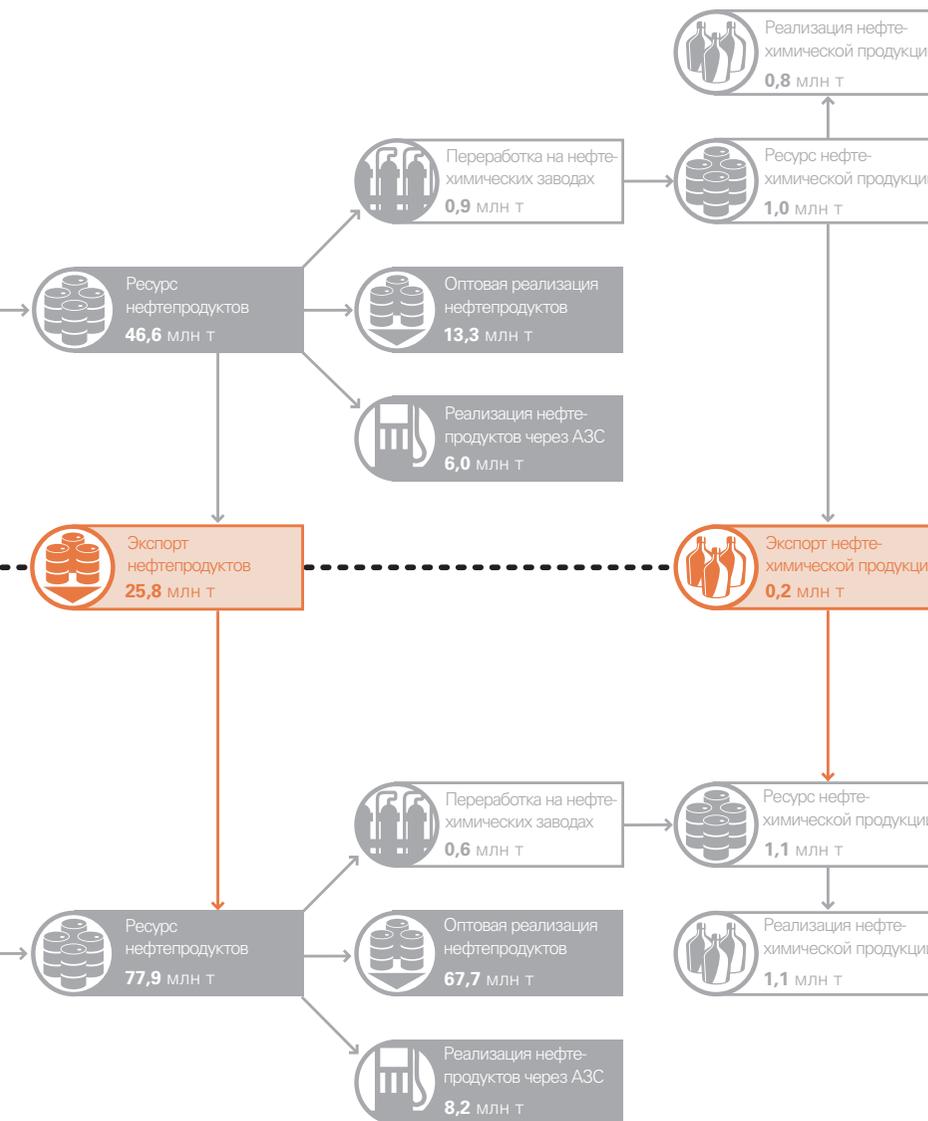
РОССИЯ



ЗАРУБЕЖЬЕ

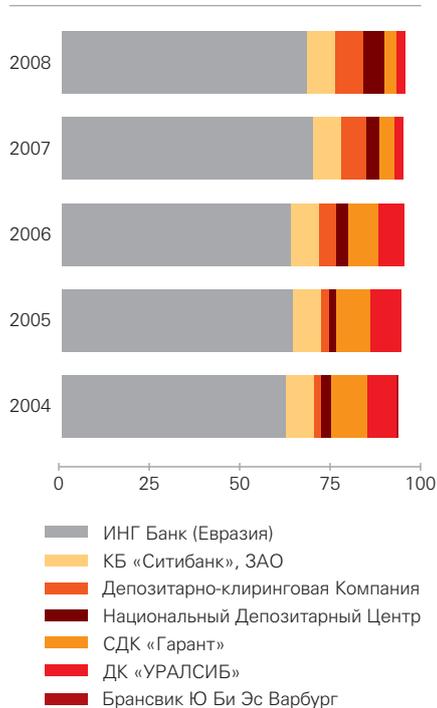


В статье «Ресурс нефти» приведен ресурс до собственного потребления и потерь при транспортировке. Остальные статьи товарного баланса приведены с учетом потерь, возникающих при переработке, транспортировке и хранении, а также с учетом изменения запасов готовой продукции.



АКЦИИ КОМПАНИИ

Основные держатели
акций ОАО «ЛУКОЙЛ»



Уставный капитал ОАО «ЛУКОЙЛ»

Дата	Изменение за год	Число обыкновенных акций, шт.
31 декабря 2002 года		850 563 255
	Без изменений	
31 декабря 2003 года		850 563 255
	Без изменений	
31 декабря 2004 года		850 563 255
	Без изменений	
31 декабря 2005 года		850 563 255
	Без изменений	
31 декабря 2006 года		850 563 255
	Без изменений	
31 декабря 2007 года		850 563 255
	Без изменений	
31 декабря 2008 года		850 563 255

Основные держатели обыкновенных акций (на конец года), акции

Наименование акционера	2004	2005	2006	2007	2008
«ИНГ Банк (Евразия)»* (АДР и ГДР)	535 975 699	552 427 066	548 189 159	600 052 544	585 245 353
ЗАО КБ «Ситибанк»*	66 322 006	68 313 541	67 149 334	67 431 596	69 274 981
Депозитарно-клиринговая Компания*	17 982 613	19 159 472	39 104 964	60 124 748	67 184 973
Национальный Депозитарный Центр*	22 056 584	14 736 859	29 692 658	32 607 234	48 689 475
СДК «Гарант»*	87 986 591	83 105 166	74 002 498	35 375 790	31 028 284
Депозитарная компания «УРАЛСИБ»*	69 560 926	74 802 000	60 529 689	20 667 261	19 627 533
Брансвик Ю Би Эс Варбург*	4 843 084	–	–	–	–
Государственная собственность	–	–	–	–	–

*Номинальный держатель.

Котировки акций ОАО «ЛУКОЙЛ» на Фондовой бирже РТС, долл.

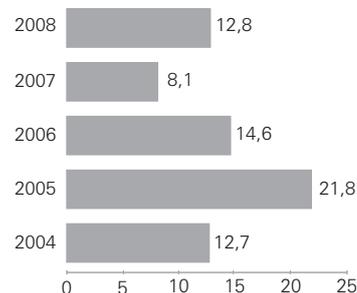
	2003			2004			2005		
	мин	макс	конец	мин	макс	конец	мин	макс	конец
I кв.	13,77	15,86	13,80	23,85	31,05	31,05	28,90	34,95	33,85
II кв.	13,90	19,75	19,75	24,55	33,15	26,30	31,65	36,85	36,78
III кв.	16,70	20,60	20,60	25,72	31,70	31,00	37,50	57,75	57,75
IV кв.	19,25	24,10	23,25	26,25	33,00	30,35	51,05	61,60	59,40

	2006			2007			2008		
	мин	макс	конец	мин	макс	конец	мин	макс	конец
I кв.	59,40	86,45	83,20	76,00	86,50	86,40	64,40	87,00	85,50
II кв.	63,00	94,80	83,60	72,80	86,00	76,70	83,00	113,20	98,20
III кв.	72,15	92,60	76,20	71,90	85,90	83,30	55,00	98,40	59,45
IV кв.	71,50	91,80	87,95	82,00	95,00	87,00	24,90	58,00	32,00

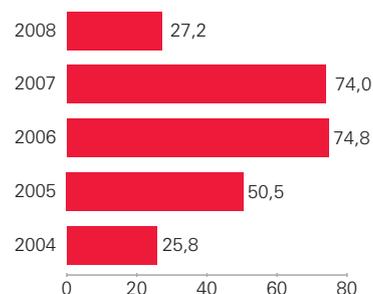
Динамика курса обыкновенных акций ОАО «ЛУКОЙЛ» на Фондовой бирже РТС, долл.



Доля акций ОАО «ЛУКОЙЛ» в суммарном объеме торгов на ММВБ, %



Капитализация ОАО «ЛУКОЙЛ» (на конец года), млрд долл.



Капитализация ОАО «ЛУКОЙЛ» (на конец года)

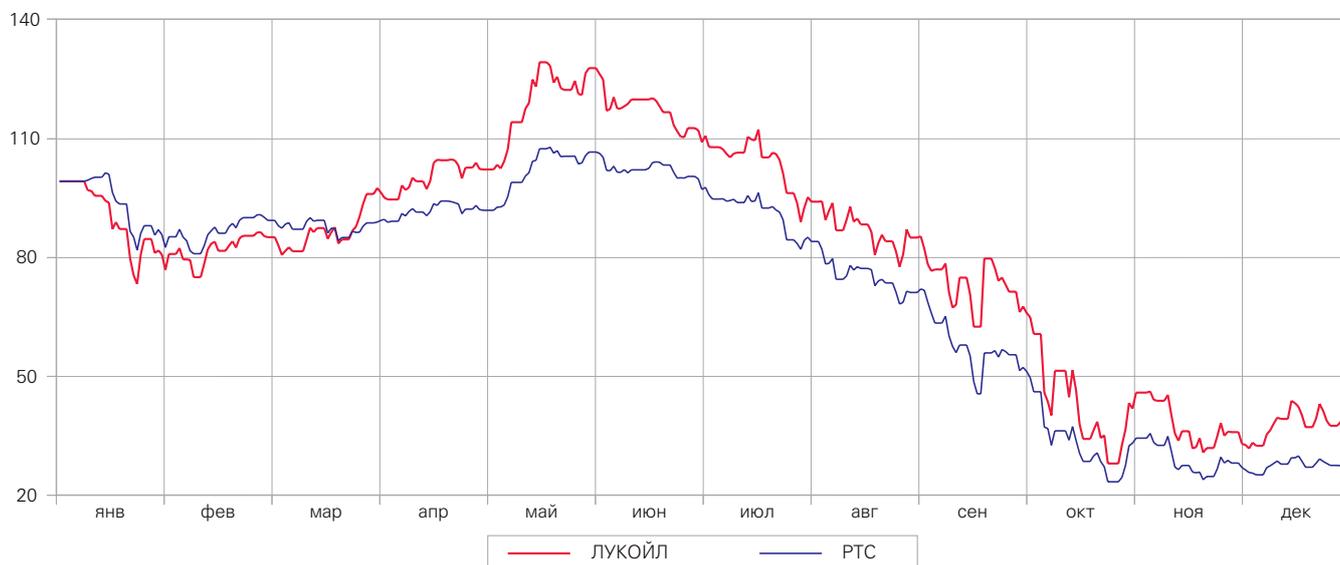
	2004	2005	2006	2007	2008
Стоимость обыкновенных акций (РТС), долл.	30,35	59,40	87,95	87,00	32,00
Обыкновенные акции, млн шт.	850,6	850,6	850,6	850,6	850,6
Капитализация, млн долл.	25 815	50 523	74 807	73 999	27 218

Акции ОАО «ЛУКОЙЛ» в сравнении с индексом РТС (по дневным колебаниям)

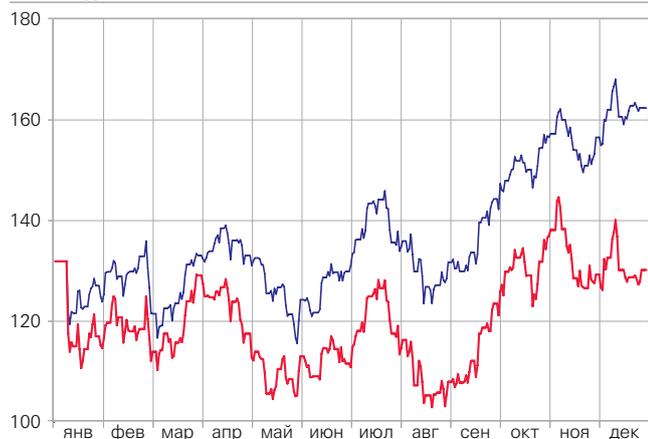
	2004	2005	2006	2007	2008	2004–2008
Стандартное отклонение «ЛУКОЙЛ», %	2,23	1,69	2,62	1,84	4,69	3,04
Стандартное отклонение РТС, %	1,88	1,27	2,01	1,38	3,42	2,28
Корреляция	0,878	0,891	0,908	0,880	0,905	0,898
Коэффициент Бета	1,042	1,188	1,182	1,169	1,240	1,195

Динамика котировок акций ОАО «ЛУКОЙЛ» по сравнению с индексом РТС, %

2008 год



2007 год



2006 год



2005 год



2004 год

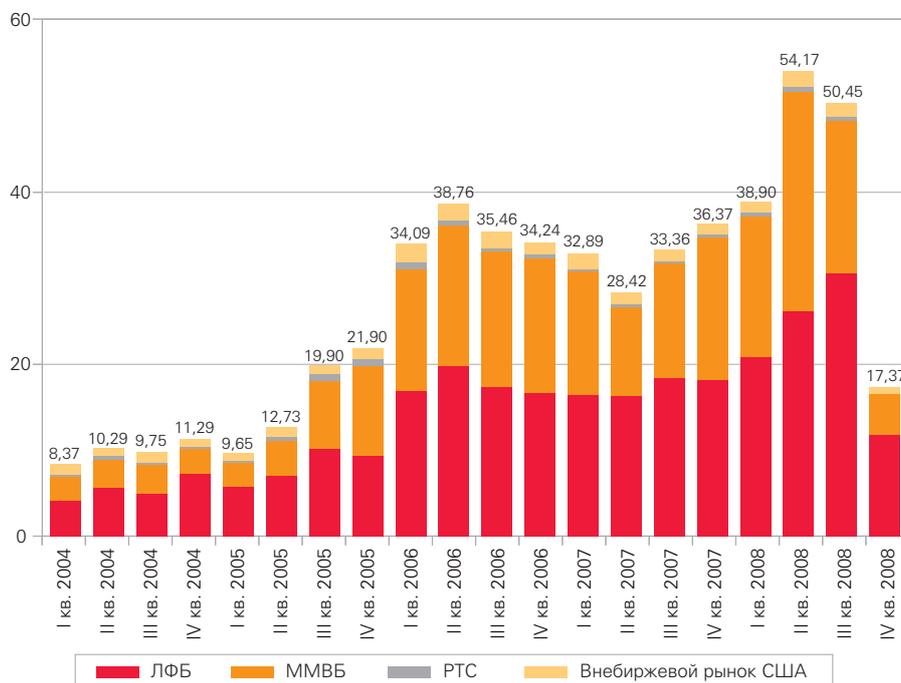


Коды, присвоенные обыкновенным акциям ОАО «ЛУКОЙЛ»

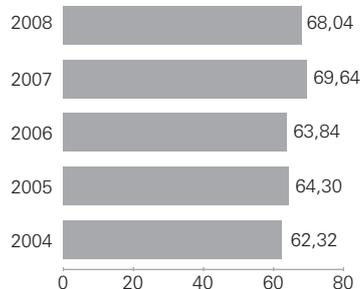
Код	Торговая площадка
LKON	Фондовая биржа РТС
LKOH	Московская межбанковская валютная биржа
LKOD	Лондонская фондовая биржа*
LUK	Франкфуртская фондовая биржа*
LUKOY	Внебиржевой рынок США*

* АDR на акции ОАО «ЛУКОЙЛ».

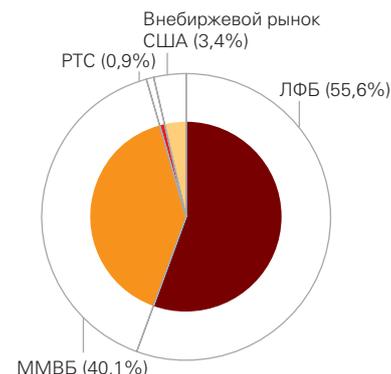
Объемы торгов акциями и АDR ОАО «ЛУКОЙЛ», млрд долл.



Доля акций, конвертированных в американские и глобальные депозитарные расписки, %



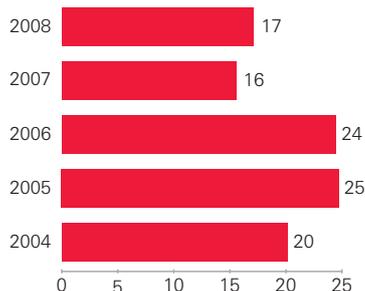
Распределение объемов торгов акциями и депозитарными расписками ОАО «ЛУКОЙЛ» (2008)



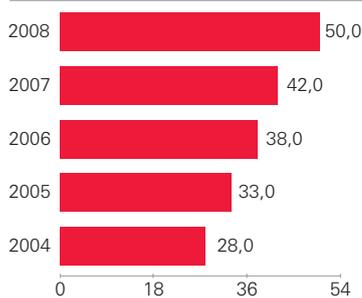
Динамика котировок акций ОАО «ЛУКОЙЛ» по сравнению с котировками акций крупнейших международных нефтяных компаний (2004–2008), %



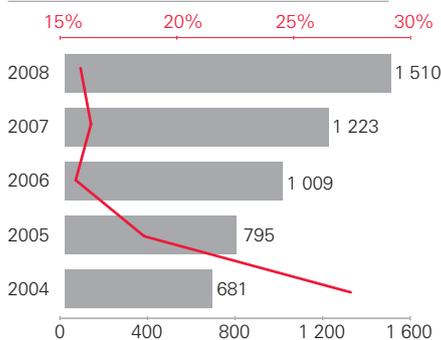
Доля торгов АDR ОАО «ЛУКОЙЛ» в общем объеме торгов акциями иностранных эмитентов на ЛФБ (в системе IOB), %



Дивиденд на обыкновенную акцию, руб.



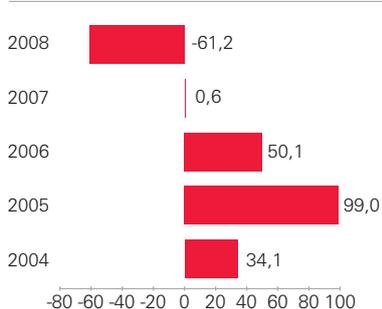
Общий объем дивидендов, начисленных по обыкновенным акциям (млн долл.), и их доля в чистой прибыли соответствующего периода, %


Дивидендная политика ОАО «ЛУКОЙЛ»

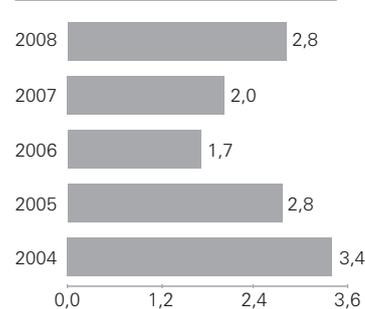
	2004	2005	2006	2007	2008
Дивиденд на обыкновенную акцию, руб.	28,0	33,0	38,0	42,0	50,0
Дивиденды, начисленные по итогам предыдущего года, млн долл.	681	795	1 009	1 223	1 510
Дивидендные выплаты в текущем году, млн долл.	612	800	1 015	1 230	1 437
Дивидендная доходность, %*	2,9	1,3	1,8	2,1	2,8

* Расчет дивидендной доходности производится исходя из средней рыночной цены обыкновенной акции и среднего курса доллара за год, по итогам которого выплачиваются дивиденды.

Совокупный доход акционера (TSR), %



Дивидендная доходность, %



МАКРОЭКОНОМИЧЕСКОЕ И НАЛОГОВОЕ ОКРУЖЕНИЕ

Конъюнктура рынка нефти и нефтепродуктов

	2004	2005	2006	2007	2008
	долл./барр.				
Нефть сорта Brent	38,27	54,31	65,16	72,39	97,26
Нефть сорта Юралс (СИФ Средиземноморский регион)	34,50	50,67	61,37	69,38	94,76
Нефть сорта Юралс (СИФ Роттердам)	34,13	50,12	61,23	69,16	94,83
	долл./т				
Мазут 3,5% (ФОб Роттердам)	151,81	229,92	286,91	339,00	459,74
Дизельное топливо (ФОб Роттердам)	349,37	505,01	577,92	634,09	901,53
Высокооктановый бензин (ФОб Роттердам)	400,33	534,11	619,29	695,97	836,79

Макроэкономическое окружение

	2004	2005	2006	2007	2008
Рублевая инфляция (ИПЦ), %	11,7	10,9	9,1	11,9	13,3
Номинальное укрепление рубля к доллару, %	5,8	(3,7)	8,5	6,8	(19,7)
Реальное укрепление рубля к доллару, %	18,5	6,9	19,3	20,0	17,4
Среднегодовой курс рубля к доллару, руб./долл.	28,82	28,29	27,19	25,58	24,86
Курс рубля к доллару на конец периода, руб./долл.	27,75	28,78	26,33	24,55	29,38

Средние ставки основных налогов, применяемых для налогообложения нефтяных компаний в РФ

		2004	2005	2006	2007	2008
Налог на прибыль организаций	%	24	24	24	24	24
Налог на имущество организаций	%	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
НДС	%	18	18	18	18	18
ЕСН	%	35,6	26,0	26,0	26,0	26,0
НДПИ (нефть)	руб./т	1 052,8	1 876,3	2 265,7	2 472,7	3 328,4
НДПИ (природный газ)	руб./тыс. м ³	107	135	147	147	147
Пошлина на экспорт нефти	долл./т	55,8	130,6	197,0	206,7	355,1
Пошлина на экспорт природного газа	%	30	30	30	30	30
<i>Пошлины на экспорт нефтепродуктов</i>						
Легкие дистилляты, средние дистилляты и газойли	долл./т	37,93	92,26	143,40	151,59	251,53
Жидкие топлива	долл./т	36,64	52,73	77,27	81,64	135,51
<i>Акцизы на нефтепродукты</i>						
Высокооктановый бензин	руб./т	3 360	3 629	3 629	3 629	3 629
Низкооктановый бензин	руб./т	2 460	2 657	2 657	2 657	2 657
Дизельное топливо	руб./т	1 000	1 080	1 080	1 080	1 080
Моторные масла	руб./т	2 732	2 951	2 951	2 951	2 951

Налог на прибыль группы «ЛУКОЙЛ», млн долл.

	2004	2005	2006	2007	2008
Текущий налог на прибыль	1 614	2 301	2 906	3 410	4 167
в России	1 511	2 194	2 419	2 940	3 614
за рубежом	103	107	487	470	553
Отложенный налог на прибыль	146	166	(133)	97	(945)
в России	76	61	(40)	135	(754)
за рубежом	70	105	(93)	(38)	(191)
Итого налог на прибыль	1 760	2 467	2 773	3 507	3 222

Налоги группы «ЛУКОЙЛ» (кроме налога на прибыль), млн долл.

	2004	2005	2006	2007	2008
Налог на добычу полезных ископаемых	2 971	5 590	7 281	8 482	12 267
Социальные налоги и отчисления	330	324	356	442	512
Налог на имущество	111	233	247	313	405
Прочие налоги и отчисления	93	187	191	130	280
Итого прочие налоги	3 505	6 334	8 075	9 367	13 464

Акцизы и экспортные пошлины, млн долл.

	2004	2005	2006	2007	2008
<i>В России</i>	3 460	7 244	10 724	11 548	16 986
Акциз и налог на реализацию нефтепродуктов	547	654	610	734	956
Экспортная пошлина	2 913	6 590	10 114	10 814	16 030
<i>За рубежом</i>	1 788	2 687	2 846	3 485	4 354
Акциз и налог на реализацию нефтепродуктов	1 774	2 679	2 835	3 468	3 984
Экспортная пошлина	14	8	11	17	370
Итого в России и за рубежом	5 248	9 931	13 570	15 033	21 340
Акциз и налог на реализацию нефтепродуктов	2 321	3 333	3 445	4 202	4 940
Экспортная пошлина	2 927	6 598	10 125	10 831	16 400

Налоговая нагрузка группы «ЛУКОЙЛ»

	2004	2005	2006	2007	2008
Доля налогов в выручке без учета стоимости приобретенной нефти, %	44,3	51,8	54,2	51,8	54,5
Доля налогов в прибыли до уплаты налогов, акцизов и экспортных пошлин, %	71,2	74,4	76,5	74,6	80,6

»»» КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированные отчеты о прибылях и убытках, млн долл.

	2004	2005	2006	2007	2008
ВЫРУЧКА					
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	33 845	55 774	67 684	81 891	107 680
ЗАТРАТЫ И ПРОЧИЕ РАСХОДЫ					
Операционные расходы	(2 880)	(3 443)	(4 652)	(6 172)	(8 126)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки	(10 124)	(19 590)	(22 642)	(27 982)	(37 851)
Транспортные расходы	(2 784)	(3 371)	(3 600)	(4 457)	(5 460)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	(2 024)	(2 578)	(2 885)	(3 207)	(3 860)
Износ и амортизация	(1 075)	(1 315)	(1 851)	(2 172)	(2 958)
Налоги (кроме налога на прибыль)	(3 505)	(6 334)	(8 075)	(9 367)	(13 464)
Акцизы и экспортные пошлины	(5 248)	(9 931)	(13 570)	(15 033)	(21 340)
Затраты на геолого-разведочные работы	(171)	(317)	(209)	(307)	(487)
(Убыток) прибыль от выбытия и снижения стоимости активов	(213)	52	(148)	(123)	(425)
Прибыль от основной деятельности	5 821	8 947	10 052	13 071	13 709
Расходы по процентам	(300)	(275)	(302)	(333)	(391)
Доходы по процентам и дивидендам	180	96	111	135	163
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия	213	441	425	347	375
Прибыль (убыток) по курсовым разницам	135	(134)	169	93	(1 163)
Прочие внеоперационные (расходы) доходы	21	(44)	(118)	(240)	(244)
Доля миноритарных акционеров	(62)	(121)	(80)	(55)	(83)
Прибыль до налога на прибыль	6 008	8 910	10 257	13 018	12 366
Текущий налог на прибыль	(1 614)	(2 301)	(2 906)	(3 410)	(4 167)
Отложенный налог на прибыль	(146)	(166)	133	(97)	945
Итого расход по налогу на прибыль	(1 760)	(2 467)	(2 773)	(3 507)	(3 222)
Чистая прибыль	4 248	6 443	7 484	9 511	9 144
Чистая прибыль на одну обыкновенную акцию (в долларах США)					
Базовая прибыль	5,20	7,91	9,06	11,48	10,88
Разводненная прибыль	5,13	7,79	9,04	11,48	10,88

Консолидированные балансы (по состоянию на 31 декабря), млн долл.

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
А К Т И В Ы						
Оборотные активы						
Денежные средства и их эквиваленты	1 435	1 257	1 650	752	841	2 239
Краткосрочные финансовые вложения	251	149	111	44	48	505
Дебиторская задолженность и векселя к получению за минусом резерва по сомнительным долгам	3 790	3 867	5 533	5 158	7 467	5 069
Запасы	1 243	1 759	2 619	3 444	4 609	3 735
Расходы будущих периодов и предоплата по налогам	897	1 242	2 107	3 693	4 109	3 566
Прочие оборотные активы	255	300	287	406	625	519
Активы для продажи	52	–	190	75	70	–
Итого оборотные активы	7 923	8 574	12 497	13 572	17 769	15 633
Финансовые вложения	594	779	1 110	1 442	1 086	3 269
Основные средства	16 859	19 329	25 464	31 316	38 056	50 088
Долгосрочные активы по отложенному налогу на прибыль	117	138	181	362	490	521
Деловая репутация и прочие нематериальные активы	523	610	680	791	942	1 159
Прочие внеоборотные активы	558	331	413	754	1 289	791
Итого активы	26 574	29 761	40 345	48 237	59 632	71 461
О Б Я З А Т Е Л Ь С Т В А И А К Ц И О Н Е Р Н Ы Й К А П И Т А Л						
Краткосрочные обязательства						
Кредиторская задолженность	1 564	1 787	2 167	2 759	4 554	5 029
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	1 412	1 265	853	1 377	2 214	3 232
Клиентские депозиты и прочие заимствования дочерних банков	1 007	3	–	–	–	–
Обязательства по уплате налогов	943	1 238	2 087	1 663	2 042	1 564
Прочие краткосрочные обязательства	345	252	729	1 132	918	750
Итого краткосрочные обязательства	5 271	4 545	5 836	6 931	9 728	10 575
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	2 392	2 609	4 137	4 807	4 829	6 577
Долгосрочные обязательства по отложенному налогу на прибыль	497	698	1 830	2 116	2 079	2 116
Обязательства, связанные с окончанием использования активов	210	307	387	608	811	718
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	249	338	332	352	395	465
Доля миноритарных акционеров в капитале дочерних компаний	483	453	1 019	523	577	670
Итого обязательства	9 102	8 950	13 541	15 337	18 419	21 121
Акционерный капитал						
Обыкновенные акции	15	15	15	15	15	15
Собственные акции, выкупленные у акционеров, по стоимости приобретения	(435)	(706)	(527)	(1 098)	(1 591)	(282)
Добавочный капитал	3 522	3 564	3 730	3 943	4 499	4 694
Нераспределенная прибыль	14 371	17 938	23 586	30 061	38 349	45 983
Прочий накопленный совокупный убыток	(1)	–	–	(21)	(59)	(70)
Итого акционерный капитал	17 472	20 811	26 804	32 900	41 213	50 340
Итого обязательства и акционерный капитал	26 574	29 761	40 345	48 237	59 632	71 461

Консолидированные отчеты о движении денежных средств, млн долл.

	2004	2005	2006	2007	2008
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ					
Чистая прибыль	4 248	6 443	7 484	9 511	9 144
Корректировки по неденежным операциям:					
Износ и амортизация	1 075	1 315	1 851	2 172	2 958
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия, за минусом полученных дивидендов	(169)	(397)	(106)	209	(238)
Списание затрат по сухим скважинам	42	170	91	143	317
Убыток (прибыль) от выбытия и снижения стоимости активов	213	(52)	148	123	425
Отложенный налог на прибыль	146	166	(133)	97	(945)
Неденежный убыток (неденежная прибыль) по курсовым разницам	(4)	(26)	86	193	(423)
Неденежные операции в инвестиционной деятельности	(123)	(133)	(123)	(36)	(29)
Прочие, нетто	97	258	89	297	404
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к основной деятельности:					
Дебиторская задолженность и векселя к получению	(795)	(1 337)	388	(2 297)	2 647
Запасы	(571)	(735)	(816)	(1 148)	963
Кредиторская задолженность	306	245	592	1 599	(989)
Обязательства по уплате налогов	310	705	(430)	386	(521)
Прочие краткосрочные активы и обязательства	(595)	(418)	(1 355)	(368)	599
Чистые денежные средства, полученные от основной деятельности	4 180	6 204	7 766	10 881	14 312
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ					
Приобретение лицензий	–	(3)	(7)	(255)	(12)
Капитальные затраты	(3 248)	(3 979)	(6 419)	(9 071)	(10 525)
Поступления от реализации основных средств	99	51	310	72	166
Приобретение финансовых вложений	(540)	(242)	(312)	(206)	(398)
Поступления от реализации финансовых вложений	242	234	216	175	636
Продажа долей в дочерних и зависимых компаниях	183	588	71	1 136	3
Приобретение компаний и долей миноритарных акционеров (включая авансы по таким приобретениям), без учета приобретенных денежных средств	(477)	(2 874)	(1 374)	(1 566)	(3 429)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(3 741)	(6 225)	(7 515)	(9 715)	(13 559)
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ					
Изменение задолженности по краткосрочным кредитам и займам, нетто	(170)	(638)	700	(59)	974
Поступления от продажи активов с последующей арендой	–	–	–	–	235
Поступления от выпуска долгосрочных долговых обязательств	1 191	2 474	1 092	2 307	2 884
Погашение долгосрочных обязательств	(778)	(704)	(1 077)	(1 632)	(1 547)
Дивиденды выплаченные	(661)	(853)	(1 134)	(1 308)	(1 605)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании	(612)	(800)	(1 015)	(1 230)	(1 437)
Дивиденды, выплаченные миноритарным акционерам	(49)	(53)	(119)	(78)	(168)
Финансирование, полученное от связанных и сторонних миноритарных акционеров	–	101	–	177	39
Приобретение акций Компании	(502)	–	(782)	(712)	(219)
Поступления от продажи собственных акций	273	46	–	129	–
Прочие, нетто	(3)	6	15	–	2
Чистые денежные средства, (использованные в) полученные от финансовой деятельности	(650)	432	(1 186)	(1 098)	763
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов	33	(18)	37	21	(118)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	(178)	393	(898)	89	1 398
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	1 435	1 257	1 650	752	841
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	1 257	1 650	752	841	2 239

Консолидированные отчеты об акционерном капитале и совокупном доходе, млн долл.

	2004	2005	2006	2007	2008
Обыкновенные акции					
Остаток на 1 января	15	15	15	15	15
Остаток на 31 декабря	15	15	15	15	15
Собственные акции, выкупленные у акционеров					
Остаток на 1 января	(435)	(706)	(527)	(1 098)	(1 591)
Акции, выкупленные у акционеров	(502)	–	(782)	(712)	(219)
Выбытие акций	231	179	211	219	1 528
Остаток на 31 декабря	(706)	(527)	(1 098)	(1 591)	(282)
Добавочный капитал					
Остаток на 1 января	3 522	3 564	3 730	3 943	4 499
Премии по выпущенным акциям, не входящим в акции в обращении	–	47	22	–	20
Результат программы вознаграждения	–	–	–	103	103
Разница между поступлениями от продажи собственных акций и их учетной стоимостью	42	119	191	453	72
Остаток на 31 декабря	3 564	3 730	3 943	4 499	4 694
Нераспределенная прибыль					
Остаток на 1 января	14 371	17 938	23 586	30 061	38 349
Чистая прибыль (совокупный доход)	4 248	6 443	7 484	9 511	9 144
Чистая прибыль (акционерный капитал)	4 248	6 443	7 484	9 511	9 144
Дивиденды по обыкновенным акциям	(681)	(795)	(1 009)	(1 223)	(1 510)
Остаток на 31 декабря	17 938	23 586	30 061	38 349	45 983
Прочий накопленный совокупный убыток, за вычетом налога на прибыль					
Остаток на 1 января	(1)	–	–	(21)	(59)
Курсовая разница от пересчета валют (совокупный доход)	1	–	–	–	–
Курсовая разница от пересчета валют (акционерный капитал)	1	–	–	–	–
Пенсионное обеспечение:					
Стоимость вклада предыдущей службы (совокупный доход)	–	–	–	(16)	(5)
Стоимость вклада предыдущей службы (акционерный капитал)	–	–	–	(16)	(5)
Актuarный убыток (совокупный доход)	–	–	–	(22)	(6)
Актuarный убыток (акционерный капитал)	–	–	–	(22)	(6)
Эффект от первоначального применения Положения №158	–	–	(21)	–	–
Остаток на 31 декабря	–	–	(21)	(59)	(70)
Итого совокупный доход за год	4 249	6 443	7 484	9 473	9 133
Итого акционерный капитал на 31 декабря	20 811	26 804	32 900	41 213	50 340

Движение акций, млн штук

	2004	2005	2006	2007	2008
Обыкновенные акции, выпущенные					
Остаток на 1 января	850,563	850,563	850,563	850,563	850,563
Остаток на 31 декабря	850,563	850,563	850,563	850,563	850,563
Собственные акции, выкупленные у акционеров					
Остаток на 1 января	(26,336)	(33,884)	(21,667)	(23,632)	(23,321)
Акции, выкупленные у акционеров	(17,846)	–	(9,017)	(8,756)	(2,899)
Выбытие акций	10,298	12,217	7,052	9,067	22,384
Остаток на 31 декабря	(33,884)	(21,667)	(23,632)	(23,321)	(3,836)

Капитальные затраты*, млн долл.

	2004	2005	2006	2007	2008
Капитальные затраты					
Разведка и добыча	2 289	2 918	5 120	7 262	7 889
Россия	2 100	2 487	4 334	6 391	6 813
Международные проекты	189	431	786	871	1 076
Переработка, торговля и сбыт	1 070	1 129	1 475	1 822	2 150
Россия	677	654	916	1 177	1 377
Международные проекты	393	475	559	645	773
Нефтехимия	71	77	172	171	121
Россия	55	59	121	73	23
Международные проекты	16	18	51	98	98
Прочие	17	53	119	117	429
Итого капитальных затрат	3 447	4 177	6 886	9 372	10 589

Приобретение компаний и инвестиции Группы**

Разведка и добыча	166	2 737	1 560	434	361
Россия	23	778	1 469	77	4
Международные проекты	143	1 959	91	357	357
Переработка, торговля и сбыт	306	256	122	1 196	2 033
Россия	1	27	122	685	636
Международные проекты	305	229	–	511	1 397
Нефтехимия	–	–	–	–	–
Прочие	5	–	32	38	3 194***
<i>За минусом приобретенных денежных средств</i>	<i>–</i>	<i>(119)</i>	<i>(26)</i>	<i>(102)</i>	<i>(190)</i>
Итого	477	2 874	1 688	1 566	5 398

* Включая неденежные операции.

** Включая предоплаты, связанные с приобретением дочерних обществ и выкупом миноритарных долей.

*** Включая недежную составляющую оплаты приобретения ТГК-8 в сумме 1 969 млн долл.

ФИНАНСОВЫЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ

Удельные финансовые показатели

	2004	2005	2006	2007	2008
Выручка на баррель добычи*, долл./барр. н. э.	50,9	80,0	86,4	103,0	134,1
Прибыль от основной деятельности на баррель добычи*, долл./барр. н. э.	8,8	12,8	12,8	16,4	17,1
EBITDA на баррель добычи*, долл./барр. н. э.	10,8	14,9	15,7	19,4	19,4
Чистая прибыль на баррель добычи*, долл./барр. н. э.	6,4	9,2	9,6	12,0	11,4
Капитальные затраты в секторе разведки и добычи на баррель добычи*, долл./барр. н. э.	3,4	4,2	6,5	9,1	9,8
Капитализация на баррель запасов, долл./барр. н. э.	1,3	2,5	3,7	3,6	1,4
Капитализация на баррель добычи*, долл./барр. н. э.	38,8	72,5	95,5	93,1	33,9

* Товарных углеводородов.

Показатели рентабельности и эффективности

Рентабельность продаж

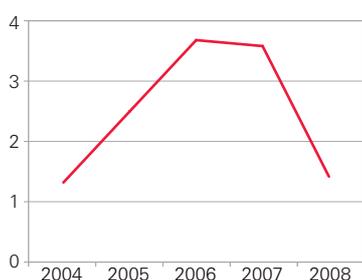
	2004	2005	2006	2007	2008
Рентабельность продаж = $\frac{\text{Прибыль}}{\text{Выручка}}$					
Выручка от реализации, млн долл.	33 845	55 774	67 684	81 891	107 680
Прибыль от основной деятельности, млн долл.	5 821	8 947	10 052	13 071	13 709
Прибыль до налога на прибыль, млн долл.	6 008	8 910	10 257	13 018	12 366
Чистая прибыль, млн долл.	4 248	6 443	7 484	9 511	9 144
Доля операционной прибыли в выручке, %	17,2	16,0	14,9	16,0	12,7
Доля доналоговой прибыли в выручке, %	17,8	16,0	15,2	15,9	11,5
Доля чистой прибыли в выручке, %	12,6	11,6	11,1	11,6	8,5

EBIT и EBITDA

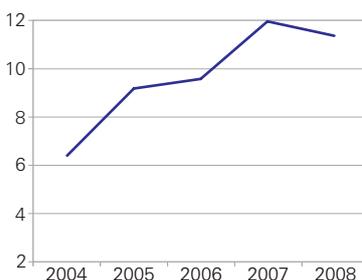
EBIT = Доналоговая прибыль + Расходы по процентам – Доходы по процентам и дивидендам
EBITDA = EBIT + Износ и амортизация

	2004	2005	2006	2007	2008
Прибыль до налога на прибыль, млн долл.	6 008	8 910	10 257	13 018	12 366
Расходы по процентам, млн долл.	300	275	302	333	391
Доходы по процентам и дивидендам, млн долл.	180	96	111	135	163
EBIT, млн долл.	6 128	9 089	10 448	13 216	12 594
Износ и амортизация, млн долл.	1 075	1 315	1 851	2 172	2 958
EBITDA, млн долл.	7 203	10 404	12 299	15 388	15 552
Доля EBIT в выручке, %	18,1	16,3	15,4	16,1	11,7
Доля EBITDA в выручке, %	21,3	18,7	18,2	18,8	14,4

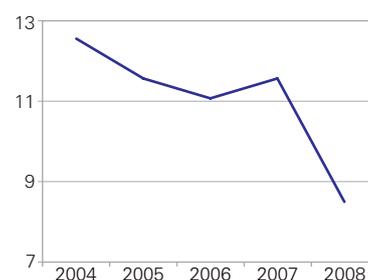
Капитализация к запасам углеводородов, долл./барр. н. э.



Чистая прибыль к добыче, долл./барр. н. э.



Доля чистой прибыли в выручке, %



Рентабельность акционерного капитала

$$\text{Рентабельность акционерного капитала} = \frac{\text{Чистая прибыль}}{\text{Среднегодовой акционерный капитал}}$$

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Акционерный капитал, млн долл.	17 472	20 811	26 804	32 900	41 213	50 340
Чистая прибыль, млн долл.		4 248	6 443	7 484	9 511	9 144
Рентабельность акционерного капитала, %		22,2	27,1	25,1	25,7	20,0

Рентабельность активов

$$\text{Рентабельность активов} = \frac{\text{Чистая прибыль}}{\text{Среднегодовые активы}}$$

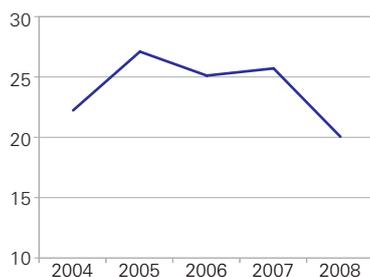
	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Активы, млн долл.	26 574	29 761	40 345	48 237	59 632	71 461
Чистая прибыль, млн долл.		4 248	6 443	7 484	9 511	9 144
Рентабельность активов, %		15,1	18,4	16,9	17,6	14,0

Рентабельность внеоборотных активов

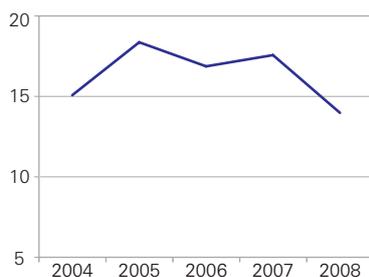
$$\text{Рентабельность внеоборотных активов} = \frac{\text{Чистая прибыль}}{\text{Среднегодовые внеоборотные активы}}$$

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Внеоборотные активы, млн долл.	18 651	21 187	27 848	34 665	41 863	55 828
Чистая прибыль, млн долл.		4 248	6 443	7 484	9 511	9 144
Рентабельность внеоборотных активов, %		21,3	26,3	23,9	24,9	18,7

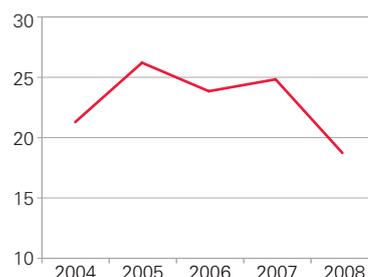
Рентабельность акционерного капитала, %



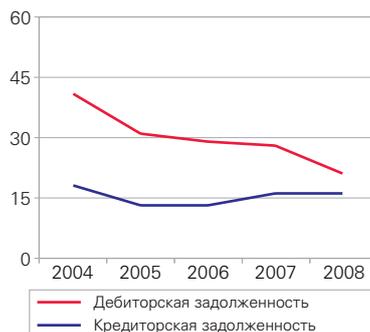
Рентабельность активов, %



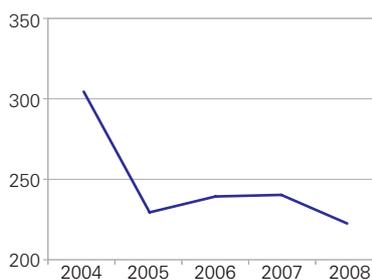
Рентабельность внеоборотных активов, %



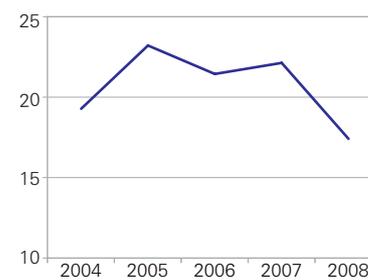
Оборачиваемость дебиторской и кредиторской задолженностей, дни



Оборачиваемость активов, дни



ROACE, %



ROACE

$$\text{ROACE} = \frac{\text{Чистая прибыль} + \text{Расходы по процентам} \times (1 - \text{Эффект. ставка налога на прибыль}) + \text{Доля минорит. акционеров}}{\text{Среднегод. знач. (Акционерный капитал} + \text{Долгосрочный долг} + \text{Краткосрочный долг} + \text{Доля минорит. акционеров})}$$

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Акционерный капитал, млн долл.	17 472	20 811	26 804	32 900	41 213	50 340
Долгосрочный долг, млн долл.	2 392	2 609	4 137	4 807	4 829	6 577
Краткосрочный долг, млн долл.	1 412	1 265	853	1 377	2 214	3 232
Доля миноритарных акционеров в капитале дочерних компаний, млн долл.	483	453	1 019	523	577	670
Чистая прибыль, млн долл.		4 248	6 443	7 484	9 511	9 144
Расходы по процентам, млн долл.		300	275	302	333	391
Доля миноритарных акционеров, млн долл.		62	121	80	55	83
Эффективная ставка налога на прибыль*, %		29,0	27,3	26,8	26,8	25,9
ROACE, %		19,3	23,3	21,5	22,2	17,4

* Отношение налога на прибыль к доналоговой прибыли до вычета доли миноритарных акционеров.

Оборачиваемость активов (на 31 декабря)

$$\text{Оборачиваемость активов} = \frac{\text{Среднегодовые активы} \times 365 \text{ дней}}{\text{Выручка}}$$

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Выручка от реализации, млн долл.		33 845	55 774	67 684	81 891	107 680
Активы, млн долл.	26 574	29 761	40 345	48 237	59 632	71 461
Оборачиваемость активов, дни		305	229	239	240	222

Оборачиваемость кредиторской задолженности (на 31 декабря)

$$\text{Оборачиваемость кредиторской задолженности} = \frac{\text{Среднегод. кредиторская задолженность} \times 365 \text{ дней}}{\text{Выручка}}$$

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Выручка от реализации, млн долл.		33 845	55 774	67 684	81 891	107 680
Кредиторская задолженность, млн долл.	1 564	1 787	2 167	2 759	4 554	5 029
Оборачиваемость кредиторской задолженности, дни		18	13	13	16	16

Оборачиваемость дебиторской задолженности (на 31 декабря)

$$\text{Оборачиваемость дебиторской задолженности} = \frac{\text{Среднегод. дебиторская задолженность} \times 365 \text{ дней}}{\text{Выручка}}$$

	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Выручка от реализации, млн долл.		33 845	55 774	67 684	81 891	107 680
Дебиторская задолженность, млн долл.	3 790	3 867	5 533	5 158	7 467	5 069
Оборачиваемость дебиторской задолженности, дни		41	31	29	28	21

Показатели финансовой устойчивости
Общий долг к суммарному капиталу (на 31 декабря)

	2004	2005	2006	2007	2008
Общий долг, млн долл.	3 877	4 990	6 184	7 043	9 809
Акционерный капитал, млн долл.	20 811	26 804	32 900	41 213	50 340
Суммарный капитал, млн долл.	24 688	31 794	39 084	48 256	60 149
Общий долг к суммарному капиталу, %	15,7	15,7	15,8	14,6	16,3

Общий долг к акционерному капиталу (на 31 декабря)

	2004	2005	2006	2007	2008
Общий долг, млн долл.	3 877	4 990	6 184	7 043	9 809
Акционерный капитал, млн долл.	20 811	26 804	32 900	41 213	50 340
Общий долг к акционерному капиталу, %	18,6	18,6	18,8	17,1	19,5

Общий долг к EBITDA (на 31 декабря)

	2004	2005	2006	2007	2008
Общий долг, млн долл.	3 877	4 990	6 184	7 043	9 809
EBITDA, млн долл.	7 203	10 404	12 299	15 388	15 552
Общий долг к EBITDA, %	53,8	48,0	50,3	45,8	63,1
Гарантии и поручительства, млн долл.	642	473	418	361	161
Скорректированный общий долг, млн долл.	4 519	5 463	6 602	7 404	9 970
Скорректированный общий долг к EBITDA, %	62,7	52,5	53,7	48,1	64,1

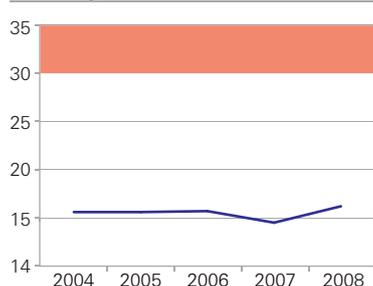
Краткосрочные кредиты и займы к общему долгу (на 31 декабря)

	2004	2005	2006	2007	2008
Краткосрочные кредиты и займы, млн долл.	1 265	853	1 377	2 214	3 232
Общий долг, млн долл.	3 877	4 990	6 184	7 043	9 809
Краткосрочные кредиты и займы к общему долгу, %	32,6	17,1	22,3	31,4	32,9

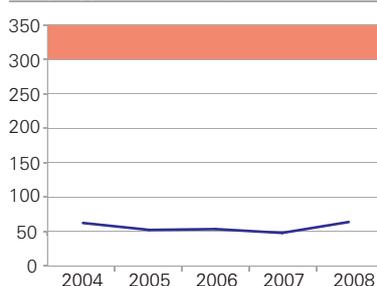
Обеспеченный долг к общему долгу (на 31 декабря)

	2004	2005	2006	2007	2008
Обеспеченный долг, млн долл.	2 171	1 672	715	378	453
Общий долг, млн долл.	3 877	4 990	6 184	7 043	9 809
Обеспеченный долг к общему долгу, %	56,0	33,5	11,6	5,4	4,6

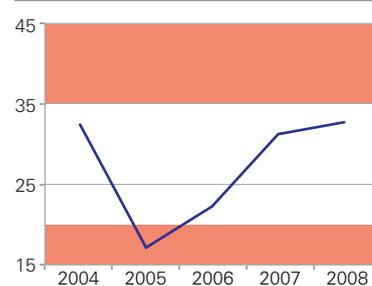
Общий долг к суммарному капиталу, %



Скорректированный общий долг к EBITDA, %



Краткосрочные кредиты и займы к общему долгу, %



Гарантии и поручительства к скорректированному общему долгу (на 31 декабря)

	2004	2005	2006	2007	2008
Гарантии и поручительства, млн долл.	642	473	418	361	161
Скорректированный общий долг, млн долл.	4 519	5 463	6 602	7 404	9 970
Гарантии и поручительства к скорректированному общему долгу, %	14,2	8,7	6,3	4,9	1,6

Долг под фиксированный процент к общему долгу* (на 31 декабря)

	2004	2005	2006	2007	2008
Долг под фиксированный процент, млн долл.	1 074	907	2 214	3 947	4 440
Общий долг*, млн долл.	3 874	4 990	6 184	7 043	9 809
Долг под фиксированный процент к общему долгу, %	27,7	18,2	35,8	56,0	45,3

* Без учета обязательств банков группы «ЛУКОЙЛ».

Чистый долг (на 31 декабря)

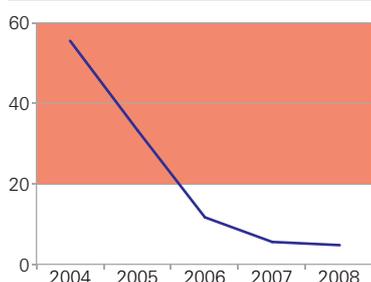
$$\text{Чистый долг} = \text{Долгосрочный долг} + \text{Клиентские депозиты дочерних банков} + \text{Краткосрочный долг} - \text{Денежные средства}$$

	2004	2005	2006	2007	2008
Долгосрочный долг, млн долл.	2 609	4 137	4 807	4 829	6 577
Краткосрочный долг, млн долл.	1 265	853	1 377	2 214	3 232
Клиентские депозиты и прочие заимствования дочерних банков, млн долл.	3	0	0	0	0
Денежные средства и их эквиваленты, млн долл.	1 257	1 650	752	841	2 239
Чистый долг, млн долл.	2 620	3 340	5 432	6 202	7 570
Денежные средства дочерних банков в рублях и иностранной валюте, млн долл.	176	102	130	47	132
Гарантии и поручительства, млн долл.	642	473	418	361	161
Скорректированный чистый долг, млн долл.	3 438	3 915	5 980	6 610	7 863

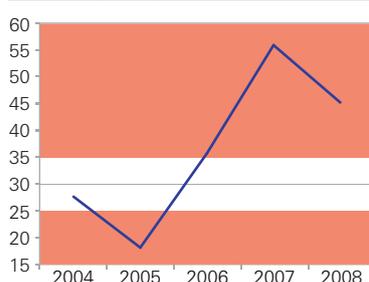
Чистый долг к акционерному капиталу (на 31 декабря)

	2004	2005	2006	2007	2008
Чистый долг, млн долл.	2 620	3 340	5 432	6 202	7 570
Акционерный капитал, млн долл.	20 811	26 804	32 900	41 213	50 340
Чистый долг к акционерному капиталу, %	12,6	12,5	16,5	15,0	15,0
Скорректированный чистый долг, млн долл.	3 438	3 915	5 980	6 610	7 863
Скорректированный чистый долг к акционерному капиталу, %	16,5	14,6	18,2	16,0	15,6

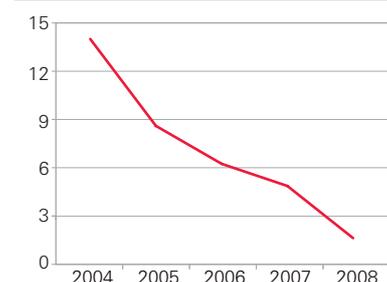
Обеспеченный долг к общему долгу, %



Долг под фиксированный процент к общему долгу*, %



Гарантии и поручительства к скорректированному общему долгу, %



* Без учета обязательств банков группы «ЛУКОЙЛ».

Чистый долг к денежному потоку от основной деятельности (на 31 декабря)

	2004	2005	2006	2007	2008
Чистый долг, млн долл.	2 620	3 340	5 432	6 202	7 570
Денежный поток от основной деятельности, млн долл.	4 180	6 204	7 766	10 881	14 312
Чистый долг к денежному потоку от основной деятельности, %	62,7	53,8	71,1	57,0	52,9
Скорректированный чистый долг, млн долл.	3 438	3 915	5 980	6 610	7 863
Скорректированный чистый долг к денежному потоку от основной деятельности, %	82,2	63,1	78,3	60,7	54,9

Коэффициент покрытия расходов по процентам EBITDA

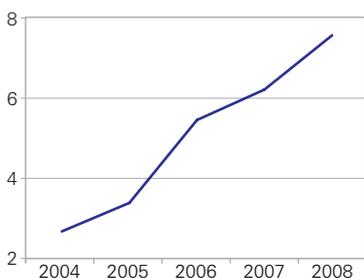
	2004	2005	2006	2007	2008
EBITDA, млн долл.	7 203	10 404	12 299	15 388	15 552
Расходы по процентам, млн долл.	300	275	302	333	391
Коэффициент покрытия расходов по процентам EBITDA	24,0	37,8	40,7	46,2	39,8

Свободный денежный поток

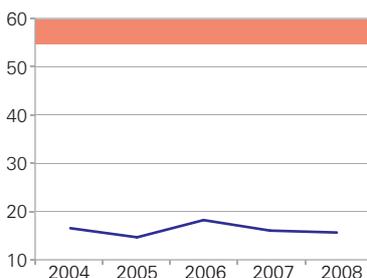
	2004	2005	2006	2007	2008
Денежный поток от основной деятельности, млн долл.	4 180	6 204	7 766	10 881	14 312
Капитальные затраты*, млн долл.	3 248	3 982	6 426	9 326	10 537
Свободный денежный поток, млн долл.	932	2 222	1 340	1 555	3 775

* С учетом приобретения лицензий.

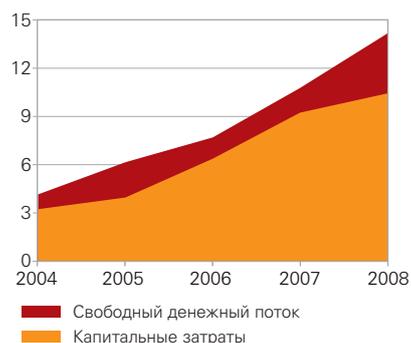
Чистый долг, млрд долл.



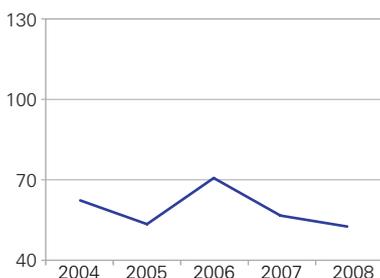
Скорректированный чистый долг к акционерному капиталу, %



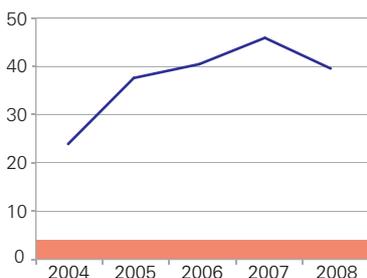
Структура денежного потока от основной деятельности, млрд долл.



Чистый долг к денежному потоку от основной деятельности, %



Коэффициент покрытия расходов по процентам EBITDA



Показатели ликвидности

Мгновенная ликвидность (на 31 декабря)

$$\text{Мгновенная ликвидность} = \frac{\text{Денежные средства и их эквиваленты}}{\text{Краткосрочные обязательства}}$$

	2004	2005	2006	2007	2008
Денежные средства и их эквиваленты, млн долл.	1 257	1 650	752	841	2 239
Краткосрочные обязательства, млн долл.	4 545	5 836	6 931	9 728	10 575
Мгновенная ликвидность	0,28	0,28	0,11	0,09	0,21

Срочная ликвидность (на 31 декабря)

$$\text{Срочная ликвидность} = \frac{\text{Денежные средства} + \text{Краткосрочные финансовые вложения} + \text{Дебиторская задолженность}}{\text{Краткосрочные обязательства}}$$

	2004	2005	2006	2007	2008
Денежные средства и их эквиваленты, млн долл.	1 257	1 650	752	841	2 239
Краткосрочные финансовые вложения, млн долл.	149	111	44	48	505
Дебиторская задолженность, млн долл.	3 867	5 533	5 158	7 467	5 069
Краткосрочные обязательства, млн долл.	4 545	5 836	6 931	9 728	10 575
Срочная ликвидность	1,16	1,25	0,86	0,86	0,74

Текущая ликвидность (на 31 декабря)

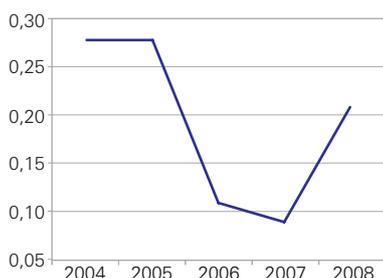
$$\text{Текущая ликвидность} = \frac{\text{Оборотные активы}}{\text{Краткосрочные обязательства}}$$

	2004	2005	2006	2007	2008
Оборотные активы, млн долл.	8 574	12 497	13 572	17 769	15 633
Краткосрочные обязательства, млн долл.	4 545	5 836	6 931	9 728	10 575
Текущая ликвидность	1,89	2,14	1,96	1,83	1,48

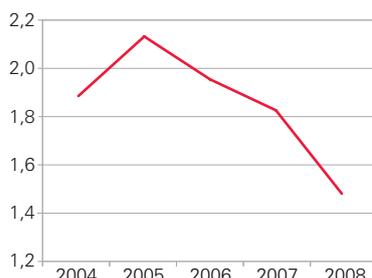
Активы к акционерному капиталу (на 31 декабря)

	2004	2005	2006	2007	2008
Активы, млн долл.	29 761	40 345	48 237	59 632	71 461
Собственный капитал, млн долл.	20 811	26 804	32 900	41 213	50 340
Активы к акционерному капиталу	1,43	1,51	1,47	1,45	1,42

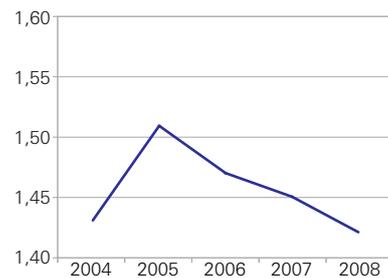
Мгновенная ликвидность



Текущая ликвидность



Активы к акционерному капиталу



Оценка рынком стоимости Компании
Стоимость Компании (Enterprise value, EV), (на 31 декабря)

$$EV = \text{Капитализация} + \text{Долгосрочный долг} + \text{Краткосрочный долг} - \text{Денежные средства и их эквиваленты}$$

	2004	2005	2006	2007	2008
Капитализация, млн долл.	25 815	50 523	74 807	73 999	27 218
Долгосрочный долг, млн долл.	2 609	4 137	4 807	4 829	6 577
Краткосрочный долг, млн долл.	1 265	853	1 377	2 214	3 232
Денежные средства и их эквиваленты, млн долл.	1 257	1 650	752	841	2 239
EV, млн долл.	28 432	53 863	80 239	80 201	34 788

EV/EBITDA (на 31 декабря)

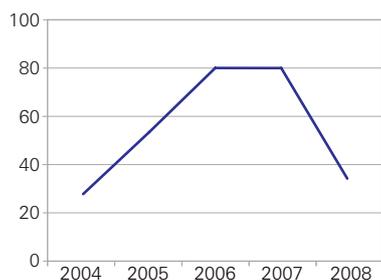
	2004	2005	2006	2007	2008
EV, млн долл.	28 432	53 863	80 239	80 201	34 788
EBITDA, млн долл.	7 203	10 404	12 299	15 388	15 552
EV/EBITDA	3,95	5,18	6,52	5,21	2,24

EV/DACF (на 31 декабря)

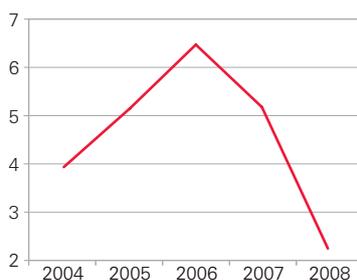
$$EV/DACF = \frac{EV}{\text{Денежный поток от основной деятельности} + \text{Расходы по процентам с учетом налога на прибыль}}$$

	2004	2005	2006	2007	2008
EV, млн долл.	28 432	53 863	80 239	80 201	34 788
Денежный поток от основной деятельности, млн долл.	4 180	6 204	7 766	10 881	14 312
Расходы по процентам, млн долл.	300	275	302	333	391
Расходы по процентам, скорректированные на налог на прибыль, млн долл.	213	200	221	244	290
DACF, млн долл.	4 393	6 404	7 987	11 125	14 602
EV/DACF	6,5	8,4	10,0	7,2	2,4

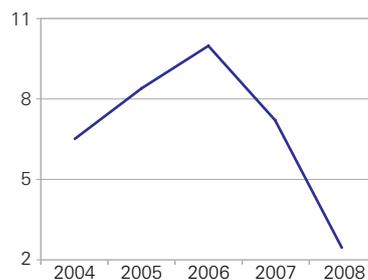
EV, млрд долл.



EV/EBITDA



EV/DACF



Цена акции к базовой прибыли на акцию (P/E), (на 31 декабря)

	2004	2005	2006	2007	2008
Цена акции, долл.	30,35	59,40	87,95	87,00	32,00
Базовая прибыль на акцию, долл.	5,20	7,91	9,06	11,48	10,88
P/E	5,84	7,51	9,71	7,58	2,94

Капитализация к выручке от реализации (P/S), (на 31 декабря)

	2004	2005	2006	2007	2008
Капитализация, млн долл.	25 815	50 523	74 807	73 999	27 218
Выручка от реализации, млн долл.	33 845	55 774	67 684	81 891	107 680
Капитализация к выручке от реализации	0,76	0,91	1,11	0,90	0,25

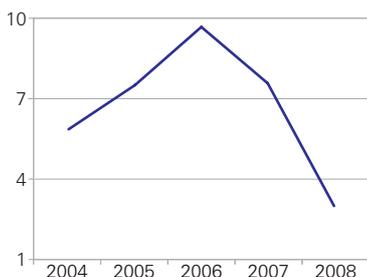
Капитализация к активам (на 31 декабря)

	2004	2005	2006	2007	2008
Капитализация, млн долл.	25 815	50 523	74 807	73 999	27 218
Активы, млн долл.	29 761	40 345	48 237	59 632	71 461
Капитализация к активам	0,87	1,25	1,55	1,24	0,38

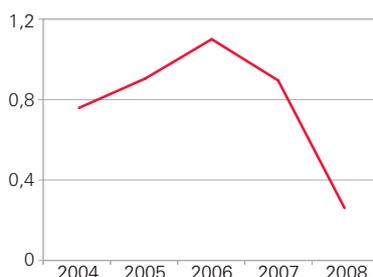
Капитализация к акционерному капиталу (на 31 декабря)

	2004	2005	2006	2007	2008
Капитализация, млн долл.	25 815	50 523	74 807	73 999	27 218
Акционерный капитал, млн долл.	20 811	26 804	32 900	41 213	50 340
Капитализация к акционерному капиталу	1,24	1,88	2,27	1,80	0,54

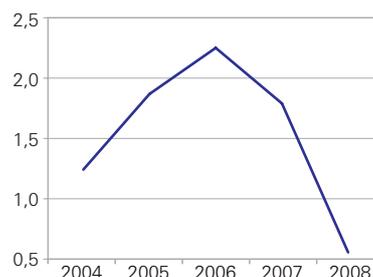
Цена акции к базовой прибыли на акцию (P/E)



Капитализация к выручке от реализации



Капитализация к акционерному капиталу



»»» ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ

Разведка и добыча

Сейсморазведка 2D – изучение строения пласта с помощью системы датчиков и взрывных устройств, направленное на получение двумерной модели залежи. При сейсморазведке 2D датчики располагаются по отдельным линиям (разрезам), и исследования проводятся в глубину и вдоль разреза.

Сейсморазведка 3D – изучение строения пласта с помощью системы датчиков и взрывных устройств, направленное на получение трехмерной модели залежи. Сейсморазведка 3D предполагает распределение датчиков по поверхности исследуемой площади. Это один из самых точных геофизических методов, однако он требует больших вычислительных и материальных ресурсов. Поэтому, как правило, компании проводят разведку по двумерной технологии, по результатам чего выделяются зоны для более детального обследования с помощью 3D-съемки.

Вертикальное сейсмическое профилирование (ВСП) – метод сейсморазведки, позволяющий детализировать строение околоскважинного пространства, идентифицировать характер вскрываемых геологических разрезов, определять скоростную модель среды и степень нефтенасыщенности пластов. ВСП осуществляется путем возбуждения волн на земной поверхности, их улавливания в скважине с помощью сейсмоприемников, расположенных на разных глубинах, и изучения их характеристик.

Электроразведка (электромагнитная разведка) – поиск полезных ископаемых на основе изучения электромагнитных полей Земли.

Дебит скважины – количество углеводородов, добываемых из скважины в единицу времени (как правило, в сутки).

Обводненность – содержание воды в откачиваемой из нефтяной скважины продукции (обычно выражается в процентах).

Нефтяной газ (попутный газ) – смесь различных газообразных углеводородов, растворенных в нефти, которые выделяются в процессе добычи и перегонки (состоят, главным образом, из пропана и бутана). Нефтяные газы применяют как топливо и для получения различных химических веществ.

Природный газ – смесь газообразных углеводородов, основным компонентом которой является метан. Природный газ в пластовых условиях находится в газовом состоянии в виде газовых залежей или в виде газовой шапки нефтегазовых месторождений.

Переработка

Объем переработки нефти – объем нефти, направленной на установку электрообезвоживания и обессоливания (ЭЛОУ).

Глубина переработки нефти – отношение фактического объема нефтяного сырья, переработанного на установках первичной переработки, за вычетом товарного топочного мазута, топлива на технологические нужды к фактическому объему нефтяного сырья, переработанного на установках первичной переработки.

Выход светлых нефтепродуктов – это отношение общего количества произведенных бензинов, дизельных топлив и их фракций в виде товарной продукции (которые могут использоваться в качестве компонентов моторных топлив), топлива для реактивных двигателей, осветительного и технического керосинов, судового маловязкого и печного топлив (фракции, выкипающие в пределах 28–360°C) к объему переработанного нефтяного сырья на НПЗ за рассматриваемый период.

Бензин технологический – прямогонный бензин, нестабильный газовый бензин, бензин вторичных процессов и углеводородное сырье для производства этилена.

Мазут – топочный мазут, флотский мазут, остатки нефтяные и сырье для техуглерода.

Масла – смазочные масла, включая базовые масла, основы масел, фасованные масла и др.

Газы углеводородные сжиженные – пропан-бутан автомобильный, пропан технический, бутан технический, пропан-бутан технический, изобутан.

Компримированный газ – газ, сжатый до давления, необходимого для его транспортировки по магистральным трубопроводам.

Отбензиненный газ – нефтяной газ, содержащий фракции этана, пропана, бутана, из которого извлечены компоненты газового бензина (C5 + и выше).

Алкилирование – процесс получения высокооктановых компонентов бензинов в результате взаимодействия изобутана и олефиновых углеводородов.

Висбрекинг – процесс переработки нефтяных остатков (полугудронов и гудронов) путем неглубокого термического разложения сырья. Целевым продуктом висбрекинга является котельное топливо, получаемое в результате снижения вязкости исходного остатка в результате крекинга.

Газофракционирование – получение индивидуальных легких углеводородов или углеводородных фракций высокой чистоты из нефтяных газов.

Гидрокрекинг – процесс каталитического крекинга при высоком и среднем давлении водородсодержащего газа, позволяющий путём подбора катализаторов и параметров технологического режима получать практически из любого углеводородного сырья высококачественные компоненты основных нефтепродуктов: сжиженных газов, бензинов, реактивных и дизельных топлив, масел и т.д.

Гидроочистка – процесс снижения содержания сернистых и азотистых соединений в нефтепродуктах на катализаторе под давлением водородсодержащего газа.

Изомеризация – процесс получения высокооктановых изопарафиновых фракций путем переработки низкооктановых парафиновых углеводородов из легких бензиновых фракций в присутствии катализаторов.

Каталитический крекинг – процесс, направленный на получение высококачественного и стабильного бензина путем каталитического разложения тяжелых фракций на легкие, которое происходит при высоких температурах (500°C) в присутствии катализатора.

Каталитический риформинг – процесс получения высокооктановых компонентов бензинов и ароматических соединений, в ходе которого низкооктановый прямогонный бензин на катализаторе превращается в высокоароматизированные бензиновые фракции.

Коксование – термический процесс, направленный на получение нефтяного кокса, при котором более плотные и тяжелые остаточные продукты дистилляции разлагаются на более легкие (такие как гайзоль и нафта) и нефтяной кокс.

Пиролиз – высокотемпературный процесс глубокой термической переработки нефтепродуктов и/или газа с целью получения сырья для нефтехимического синтеза. Основной целевой продукт пиролиза – газ, богатый непредельными углеводородами (этиленом, пропиленом, бутадиеном).

Термический крекинг – процесс, при котором тяжелые углеводороды расщепляются на более легкие под действием температуры (таким образом, вакуумные газойли перерабатываются в светлые нефтепродукты).

»»» СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Наиболее полную и оперативную информацию о Компании вы всегда можете найти на веб-сайте Компании www.lukoil.ru (русский язык) или www.lukoil.com (английский язык).

На сайте вы сможете ознакомиться также с основными направлениями и результатами деятельности ОАО «ЛУКОЙЛ», получить оперативную и актуальную информацию о событиях, связанных с Компанией, обо всех аспектах ее деятельности, узнать о ее социальной политике и политике по защите окружающей среды.

В разделе «Инвесторам и акционерам» представлены финансовые результаты деятельности Компании, история дивидендных выплат, котировки акций, презентации инвестиционному сообществу и отчеты Компании.

Юридический адрес и центральный офис

Россия 101 000, Москва, Сретенский бульвар, дом 11

Центральная справочная служба

Тел.: +7 (495) 627-44-44, 628-98-41
Факс: +7 (495) 625-70-16

Отдел по работе с акционерами

Тел.: +7 (495) 627-48-84, (499) 973-73-46
Факс: +7 (495) 627-41-91
Электронная почта: shareholder@lukoil.com

Отдел отношений с инвесторами

Тел.: +7 (495) 627-16-96
Факс: +7 (495) 981-72-88
Электронная почта: ir@lukoil.com

Пресс-служба

Тел.: +7 (495) 627-16-77
Факс: +7 (495) 627-16-53
Электронная почта: pr@lukoil.com

Фондово-консультационный центр ОАО «ЛУКОЙЛ»

Россия 109 028, Москва, Покровский бульвар, дом 3, стр.1
Тел.: +7 (495) 627-41-91, 627-43-80
Факс: +7 (495) 627-41-91

Регистрационная компания ОАО «Регистратор «НИКойл»

Россия 125 993, Москва, 3-я улица Ямского поля, дом 28
Тел. / факс: +7 (495) 755-90-77
(для юридических лиц)
+ 7 (495) 933-67-39
(для физических лиц)

Опубликованные отчеты

На сайте Компании (www.lukoil.ru) представлены электронные версии следующих отчетов:

1. Отчет о деятельности
2. Консолидированная финансовая отчетность
3. Ежеквартальная консолидированная финансовая отчетность
4. Анализ деятельности Компании руководством

Все данные, приведенные в настоящем документе, представлены по состоянию на 31.12.2008. Любые изменения, произошедшие после этой даты, в настоящем документе не отражены или оговорены отдельно.

Понятия и определения, используемые в документе

Названия и слова «ОАО «ЛУКОЙЛ», «группа «ЛУКОЙЛ», «Группа», «ЛУКОЙЛ», «Компания», «мы» и «наш», используемые в тексте данного документа, являются равнозначными и относятся к группе компаний «ЛУКОЙЛ» в целом, ОАО «ЛУКОЙЛ» и/или ее дочерним обществам, в зависимости от контекста.

Информационные источники

- Данные Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации
- Данные Государственного комитета Российской Федерации по статистике
- Годовые отчеты крупнейших мировых частных нефтяных компаний
- Statistical Review of World Energy 2008 (British Petroleum)
- Annual Statistical Bulletin (ОПЕК)
- Worldwide Refineries-Capacities as of January 1, 2009 (Oil & Gas Journal)
- Platt's

Сокращения

долл. — доллары США

барр. н. э. — баррель нефтяного эквивалента (1 барр. н. э. = 6 000 фут³ газа)