

КРУПНЕЙШИЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ГРУППЫ «ЛУКОЙЛ» В РОССИИ

Нефтяные месторождения*

Западная Сибирь

	2011	2012	2013	2014	2015
Добыча нефти Группой в Западной Сибири всего, тыс. т	49 102	49 214	48 208	46 840	44 205
Добыча нефти на 14 крупнейших месторождениях, тыс. т	37 344	37 736	36 995	35 559	32 602
Доля	76,1%	76,7%	76,7%	75,9%	73,8%
Доказанные запасы нефти Группы в Западной Сибири, млн барр.	7 088	7 092	7 119	7 056	6 293
Доказанные запасы 14 крупнейших месторождений, млн барр.	5 279	5 234	5 326	5 220	4 560
Доля	74,5%	73,8%	74,8%	74,0%	72,5%

Тевлинско-Русскинское месторождение

	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	707	669	671	621	538
Добыча нефти, тыс. т	6 927	6 692	6 609	6 176	5 361
Накопленная добыча нефти, млн т	165,4	172,1	178,7	184,9	190,3
Фонд скважин, скв.	2 593	2 641	2 819	2 882	2 905
Эксплуатационные, скв.	1 519	1 551	1 590	1 637	1 641
Дающие продукцию, скв.	1 446	1 445	1 463	1 516	1 527
Средний дебит скважин, т/сут	13,3	12,7	12,4	11,4	9,7
Обводненность	84,3%	85,7%	86,6%	87,3%	88,7%

Вать-Еганское месторождение

	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	1 099	1 074	1 067	1 032	861
Добыча нефти, тыс. т	6 030	5 921	5 722	5 350	4 922
Накопленная добыча нефти, млн т	188,0	194,0	199,7	205,0	210,0
Фонд скважин, скв.	3 980	3 994	4 095	4 120	4 138
Эксплуатационные, скв.	2 277	2 269	2 315	2 340	2 343
Дающие продукцию, скв.	1 976	1 978	2 005	2 020	2 052
Средний дебит скважин, т/сут	8,4	8,2	8,0	7,4	6,8
Обводненность	89,1%	89,7%	90,5%	91,5%	92,3%

* Данные по добыче и 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.

Повховское месторождение					
	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	752	742	764	783	610
Добыча нефти, тыс. т	5 829	5 862	5 737	5 441	4 951
Накопленная добыча нефти, млн т	201,4	207,4	213,1	218,5	223,5
Фонд скважин, скв.	3 393	3 424	3 483	3 501	3 500
Эксплуатационные, скв.	1 887	1 891	1 955	2 011	2 046
Дающие продукцию, скв.	1 599	1 619	1 680	1 767	1 832
Средний дебит скважин, т/сут	10,2	10,0	9,6	8,7	7,6
Обводненность	77,6%	79,3%	81,6%	83,6%	85,7%
Южно-Ягунское месторождение					
	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	543	528	515	485	412
Добыча нефти, тыс. т	2 291	2 259	2 266	2 296	2 359
Накопленная добыча нефти, млн т	134,7	136,9	139,2	141,5	143,8
Фонд скважин, скв.	1 869	1 891	1 903	1 918	1 933
Эксплуатационные, скв.	978	965	968	994	1 008
Дающие продукцию, скв.	890	888	887	911	921
Средний дебит скважин, т/сут	7,2	7,0	7,0	7,1	7,1
Обводненность	92,4%	93,1%	93,3%	93,5%	93,6%
Покачевское месторождение					
	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	306	294	287	302	275
Добыча нефти, тыс. т	2 137	2 067	2 019	2 002	1 813
Накопленная добыча нефти, млн т	153,4	155,5	157,7	159,7	161,5
Фонд скважин, скв.	2 330	2 351	2 099	2 095	2 083
Эксплуатационные, скв.	1 215	1 168	1 159	1 191	1 171
Дающие продукцию, скв.	1 080	1 034	1 023	1 048	1 036
Средний дебит скважин, т/сут	5,5	5,5	5,4	5,3	4,8
Обводненность	94,8%	94,7%	94,9%	94,9%	95,4%
Когалымское месторождение					
	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	265	266	286	297	290
Добыча нефти, тыс. т	2 777	2 837	2 631	2 626	2 567
Накопленная добыча нефти, млн т	39,9	42,7	45,4	48,0	50,5
Фонд скважин, скв.	716	753	823	907	951
Эксплуатационные, скв.	412	436	483	546	557
Дающие продукцию, скв.	386	409	467	521	532
Средний дебит скважин, т/сут	20,9	19,6	16,6	14,7	13,4
Обводненность	60,3%	65,3%	70,2%	72,4%	74,2%

Урьевское месторождение					
	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	314	318	332	318	270
Добыча нефти, тыс. т	3 094	3 437	2 912	2 472	2 122
Накопленная добыча нефти, млн т	91,8	95,2	98,1	100,6	102,7
Фонд скважин, скв.	2 358	2 434	2 476	2 478	2 478
Эксплуатационные, скв.	1 061	1 117	1 139	1 151	1 125
Дающие продукцию, скв.	965	1 020	1 045	1 068	1 034
Средний дебит скважин, т/сут	9,2	9,4	7,8	6,4	5,6
Обводненность	87,4%	86,2%	88,1%	89,2%	90,3%
Нонг-Еганское месторождение					
	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	131	118	124	140	136
Добыча нефти, тыс. т	1 039	1 254	1 338	1 448	1 389
Накопленная добыча нефти, млн т	35,4	36,7	38,1	39,5	40,9
Фонд скважин, скв.	484	497	520	563	598
Эксплуатационные, скв.	313	323	338	355	359
Дающие продукцию, скв.	276	291	310	332	332
Средний дебит скважин, т/сут	10,8	12,0	12,8	12,5	11,6
Обводненность	89,4%	87,7%	86,7%	86,9%	88,4%
Дружное месторождение					
	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	155	149	154	150	138
Добыча нефти, тыс. т	1 185	986	857	758	646
Накопленная добыча нефти, млн т	51,4	52,3	53,2	53,9	54,6
Фонд скважин, скв.	991	991	991	989	986
Эксплуатационные, скв.	465	460	444	440	440
Дающие продукцию, скв.	409	406	383	379	377
Средний дебит скважин, т/сут	8,0	6,5	6,0	5,5	4,7
Обводненность	91,5%	93,3%	94,3%	95,1%	95,8%
Нивагальское месторождение					
	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	235	242	262	278	268
Добыча нефти, тыс. т	1 099	1 143	1 323	1 458	1 427
Накопленная добыча нефти, млн т	24,2	25,4	26,6	28,1	29,5
Фонд скважин, скв.	960	971	1 012	1 070	1 094
Эксплуатационные, скв.	421	451	489	514	520
Дающие продукцию, скв.	365	384	407	438	452
Средний дебит скважин, т/сут	8,5	8,4	9,3	9,6	8,9
Обводненность	87,2%	87,7%	86,4%	85,7%	86,1%

Восточно-Перевальное месторождение					
	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	101	135	135	147	146
Добыча нефти, тыс. т	921	1 152	1 401	1 622	1 666
Накопленная добыча нефти, млн т	5,3	6,5	7,9	9,5	11,2
Фонд скважин, скв.	237	273	303	334	338
Эксплуатационные, скв.	155	172	189	203	205
Дающие продукцию, скв.	133	148	174	198	200
Средний дебит скважин, т/сут	22,4	29,3	24,9	23,3	23,0
Обводненность	41,2%	34,0%	37,9%	44,0%	50,8%
Поточное месторождение					
	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	201	224	234	237	225
Добыча нефти, тыс. т	881	1 068	1 204	1 263	1 086
Накопленная добыча нефти, млн т	51,1	52,2	53,4	54,7	55,7
Фонд скважин, скв.	975	1 021	1 049	1 061	1 060
Эксплуатационные, скв.	441	483	524	576	581
Дающие продукцию, скв.	377	419	446	489	498
Средний дебит скважин, т/сут	6,4	7,5	7,6	7,4	6,1
Обводненность	92,5%	91,4%	90,6%	89,3%	90,0%
Каменный лицензионный участок (восточная часть Каменной площади Краснотенинского месторождения)					
	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	218	216	226	241	220
Добыча нефти, тыс. т	968	894	809	799	719
Накопленная добыча нефти, млн т	8,3	9,2	10,0	10,8	11,5
Фонд скважин, скв.	457	458	476	503	510
Эксплуатационные, скв.	312	317	330	343	342
Дающие продукцию, скв.	285	304	312	329	329
Средний дебит скважин, т/сут	9,2	8,3	7,4	6,7	6,0
Обводненность	76,4%	78,6%	80,6%	81,6%	83,3%
Кечимовское месторождение					
	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	252	259	269	189	171
Добыча нефти, тыс. т	2 166	2 163	2 167	1 848	1 574
Накопленная добыча нефти, млн т	11,5	13,6	15,8	17,7	19,2
Фонд скважин, скв.	588	657	676	677	690
Эксплуатационные, скв.	356	395	384	383	383
Дающие продукцию, скв.	330	366	360	357	365
Средний дебит скважин, т/сут	19,0	17,2	16,5	14,1	12,1
Обводненность	76,9%	80,9%	83,2%	86,1%	88,1%

Тимано-Печора

	2011	2012	2013	2014	2015
Добыча нефти в Тимано-Печоре, тыс. т	17 547	15 634	15 232	15 951	17 328
Добыча нефти на 7 крупнейших месторождениях, тыс. т	12 051	9 816	9 962	9 797	10 245
Доля	68,7%	62,8%	65,4%	61,4%	59,1%
Доказанные запасы нефти в Тимано-Печоре, млн барр.	2 457	2 387	2 247	2 410	2 289
Доказанные запасы нефти 7 крупнейших месторождений, млн барр.	1 305	1 218	1 131	1 566	1 491
Доля	53,1%	51,0%	50,3%	65,0%	65,1%

Ярегское месторождение

	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	318	315	321	327	321
Добыча нефти, тыс. т	550	516	582	690	740
Накопленная добыча нефти, млн т	25,6	26,2	26,8	27,4	28,2
Фонд скважин*, скв.	111	111	148	178	275
Средний дебит скважин (поверхностных добывающих), т/сут	–	–	29,6	33,4	30,8
Обводненность	86,5%	87,3%	86,0%	87,8%	89,1%

* Включает поверхностные скважины (эксплуатационные и дающие продукцию), без учета подземных.

Ошское месторождение

	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	66	57	58	58	49
Добыча нефти, тыс. т	225	431	537	612	720
Накопленная добыча нефти, млн т	0,5	0,9	1,5	2,1	2,8
Фонд скважин, скв.	13	21	37	48	55
Эксплуатационные, скв.	7	12	19	25	28
Дающие продукцию, скв.	6	9	16	23	26
Средний дебит скважин, т/сут	143,6	134,0	118,4	95,0	79,3
Обводненность	7,1%	6,3%	7,7%	9,6%	17,1%

Восточно-Ламбейшорское месторождение

	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	10	81	94	184	185
Добыча нефти, тыс. т	–	386	869	1 530	1 783
Накопленная добыча нефти, млн т	–	0,4	1,3	2,8	4,6
Фонд скважин, скв.	–	3	8	14	17
Эксплуатационные, скв.	–	3	8	14	15
Дающие продукцию, скв.	–	3	8	14	15
Средний дебит скважин, т/сут	–	581,9	512,6	391,1	321,3
Обводненность	–	0,3%	0,5%	4,0%	6,4%

Харьгинское месторождение					
	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	257	254	235	218	203
Добыча нефти, тыс. т	2 493	2 369	2 305	2 158	2 140
Накопленная добыча нефти, млн т	47,0	49,3	51,6	53,8	55,9
Фонд скважин, скв.	427	399	407	418	429
Эксплуатационные, скв.	272	274	273	278	288
Дающие продукцию, скв.	252	254	249	251	253
Средний дебит скважин, т/сут	27,8	25,4	25,3	24,0	23,1
Обводненность	62,3%	66,3%	68,5%	70,5%	70,8%
Усинское месторождение					
	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	531	541	562	566	553
Включая высоковязкую нефть (Пермокарбоновая залежь)	429	441	451	452	452
Добыча нефти, тыс. т	2 471	2 428	2 506	2 605	2 610
Включая высоковязкую нефть (Пермокарбоновая залежь)	1 970	1 934	1 977	2 067	2 115
Накопленная добыча нефти, млн т	163,9	166,4	168,9	171,5	174,1
Фонд скважин, скв.	1 713	1 716	1 758	1 789	1 791
Эксплуатационные, скв.	1 151	1 159	1 223	1 237	1 249
Дающие продукцию, скв.	889	953	969	1 043	1 004
Средний дебит скважин, т/сут	8,2	7,4	7,3	7,1	7,0
Обводненность	83,6%	84,9%	84,1%	82,0%	82,6%
Возейское месторождение					
	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	133	138	138	155	117
Добыча нефти, тыс. т	1 060	1 024	913	845	796
Накопленная добыча нефти, млн т	103,8	104,8	105,8	106,6	107,4
Фонд скважин, скв.	1 572	1 570	1 574	1 574	1 562
Эксплуатационные, скв.	781	770	730	673	675
Дающие продукцию, скв.	461	487	422	415	419
Средний дебит скважин, т/сут	6,7	5,9	5,7	5,4	5,3
Обводненность	91,4%	92,2%	92,8%	92,9%	93,6%
Кыртаельское месторождение					
	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	95	77	66	58	63
Добыча нефти, тыс. т	1 018	1 253	1 337	1 357	1 456
Накопленная добыча нефти, млн т	8,4	9,7	11,0	12,4	13,8
Фонд скважин, скв.	122	130	140	145	160
Эксплуатационные, скв.	85	90	96	92	98
Дающие продукцию, скв.	68	70	79	76	86
Средний дебит скважин, т/сут	46,7	51,3	50,3	51,6	50,2
Обводненность	24,1%	28,4%	32,3%	33,0%	33,6%

Предуралье

	2011	2012	2013	2014	2015
Добыча нефти в Предуралье, тыс. т	12 937	13 654	14 085	14 688	15 127
Добыча нефти на 3 крупнейших месторождениях, тыс. т	3 068	3 246	3 294	3 369	3 157
Доля	23,7%	23,8%	23,4%	22,9%	20,9%
Доказанные запасы нефти в Предуралье, млн барр.	2 064	2 088	2 137	2 163	2 062
Доказанные запасы нефти 3 крупнейших месторождений, млн барр.	328	326	342	323	306
Доля	15,9%	15,6%	16,0%	14,9%	14,8%

Уньвинское месторождение

	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	155	152	166	149	144
Добыча нефти, тыс. т	1 674	1 858	1 883	1 985	1 841
Накопленная добыча нефти, млн т	31,3	33,2	35,1	37,0	38,9
Фонд скважин, скв.	426	438	453	466	467
Эксплуатационные, скв.	309	322	341	352	338
Дающие продукцию, скв.	275	275	299	327	321
Средний дебит скважин, т/сут	16,9	18,3	18,1	17,2	15,8
Обводненность	38,0%	39,5%	42,5%	41,6%	43,2%

Шагиртско-Гожанское месторождение

	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	112	109	111	117	112
Добыча нефти, тыс. т	627	640	679	698	717
Накопленная добыча нефти, млн т	36,2	36,9	37,5	38,2	39,0
Фонд скважин, скв.	735	783	783	790	788
Эксплуатационные, скв.	482	494	501	506	510
Дающие продукцию, скв.	405	422	422	441	436
Средний дебит скважин, т/сут	4,4	4,3	4,4	4,4	4,5
Обводненность	85,9%	86,8%	86,3%	85,6%	85,2%

Сибирское месторождение

	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	61	65	65	57	50
Добыча нефти, тыс. т	767	748	733	686	599
Накопленная добыча нефти, млн т	8,4	9,2	9,9	10,6	11,2
Фонд скважин, скв.	154	154	154	154	154
Эксплуатационные, скв.	123	122	121	120	119
Дающие продукцию, скв.	111	103	107	113	109
Средний дебит скважин, т/сут	19,7	19,4	19,0	17,2	15,3
Обводненность	28,1%	31,2%	32,2%	37,8%	43,9%

Поволжье

	2011	2012	2013	2014	2015
Добыча нефти в Поволжье, тыс. т	3 427	3 833	6 053	6 938	7 048
Добыча нефти на 2 крупнейших месторождениях, тыс. т	2 570	2 799	3 162	3 105	3 168
Доля	75,0%	73,0%	52,2%	44,8%	44,9%
Доказанные запасы нефти в Поволжье, млн барр.	749	745	917	912	776
Доказанные запасы нефти 2 крупнейших месторождений, млн барр.	174	169	194	192	190
Доля	23,2%	22,7%	21,2%	21,1%	24,5%
Памятно-Сасовское месторождение					
	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	96	87	83	79	71
Добыча нефти, тыс. т	2 425	2 207	1 979	1 829	1 675
в том числе доля Группы, тыс. т	2 232	2 006	1 790	1 644	1 506
Накопленная добыча нефти, млн т	42,2	44,5	46,4	48,3	49,9
<i>Фонд скважин, скв.</i>	62	62	62	62	61
Эксплуатационные, скв.	51	50	50	50	49
Дающие продукцию, скв.	48	49	47	48	46
Средний дебит скважин, т/сут	144,3	124,9	112,1	106,6	99,1
Обводненность	3,6%	6,9%	12,1%	16,3%	20,9%
Месторождение им. Ю. Корчагина					
	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	78	82	111	113	119
Добыча нефти, тыс. т	338	793	1 372	1 460	1 662
Накопленная добыча нефти, млн т	0,4	1,2	2,6	4,0	5,7
<i>Фонд скважин, скв.</i>	7	13	17	22	28
Эксплуатационные, скв.	5	10	14	18	23
Дающие продукцию, скв.	5	10	14	16	22
Средний дебит скважин, т/сут	284,4	290,1	313,9	245,3	223,1
Обводненность	17,4%	18,8%	16,0%	22,7%	26,9%

Калининградская область

	2011	2012	2013	2014	2015
Доля Кравцовского месторождения в добыче в Калининградской области	55,0%	53,4%	51,8%	50,1%	49,6%
Доля Кравцовского месторождения в доказанных запасах нефти в Калининградской области	42,0%	38,0%	37,3%	30,9%	32,0%

Кравцовское месторождение					
	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы нефти, млн барр.	25	19	17	13	13
Добыча нефти, тыс. т	615	549	485	427	394
Накопленная добыча нефти, млн т	5,3	5,8	6,3	6,7	7,1
<i>Фонд скважин, скв.</i>	<i>19</i>	<i>19</i>	<i>19</i>	<i>19</i>	<i>19</i>
Эксплуатационные, скв.	13	13	13	13	13
Дающие продукцию, скв.	13	13	13	13	13
Средний дебит скважин, т/сут	130,3	116,7	102,5	90,1	83,6
Обводненность	56,8%	61,6%	68,7%	74,8%	77,9%

Газовые месторождения

Находкинское месторождение					
	2011	2012	2013	2014	2015
Доказанные запасы газа, млрд фут³	2 778	2 500	2 350	2 043	2 019
Добыча газа, млн м³	8 312	8 116	8 424	8 427	7 679
Накопленная добыча газа, млрд м ³	47,6	55,8	64,2	72,6	80,3
<i>Фонд скважин, скв.</i>	<i>62</i>	<i>65</i>	<i>65</i>	<i>65</i>	<i>65</i>
Эксплуатационные, скв.	61	60	60	60	60
Дающие продукцию, скв.	61	60	60	60	59