

Нефтяная промышленность России, январь–июль 2009 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 2009 г., кол-во		
	С начала 2009 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2008 г.	С начала 2009 г., млн м³	% к соответств. периоду 2008 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ, в т.ч.:	53841.1	102.85	8409.8	99.65	28220	24115	4105
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	28220.0	94.71	5675.9	83.68	16007	14063	1944
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	16840.4	94.67	972.4	98.58	7947	7001	946
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	4023.4	90.41	272.7	98.19	2420	2055	365
ЛУКОЙЛ-Лангепаснефтегаз	3674.5	95.48	229.1	116.18	2880	2490	390
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	3349.0	103.19	448.4	185.48	2616	2394	222
ЛУКОЙЛ-Ямалнефтегаз	332.8	71.53	3753.1	73.88	144	123	21
ЛУКОЙЛ-Пермь	6460.9	103.89	677.7	123.92	5815	4940	875
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	1704.1	96.23	343.2	268.15	850	750	100
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	770.9	92.84	19.3		317	304	13
ЛУКОЙЛ-Коми	7906.7	117.31	864.9	177.77	3315	2322	993
ЛУКОЙЛ-АИК	1601.6	97.48	131.3	1387.87	317	287	30
РИТЭК	1704.5	100.70	123.3	230.89	778	755	23
УралОйл	376.1	98.46	36.1	239.19	418	360	58
Нарьянмарнефтегаз	4183.4	535.97	488.7	3417.89	74	63	11
Битран	394.2	104.43					
Волгодеминойл	258.7	100.49	40.4	104.99	15	15	0
Турсунт	85.7	77.27	4.0	119.49	85	72	13
ПермТотиНефть	92.1	104.18	2.1		74	69	5
Аксаитовнефть (Башкортостан)	56.1	101.33	1.6	102.70	141	109	32
НМНГ-МНА	20.1		1.3		11	3	8
ЯНТК	5.9	144.16			3	3	0
Газпром нефть	17234.3	95.08	2468.3	203.16	5653	5039	614
Арчинское	268.1	162.93	67.3	3347.81	32	23	9
Шингинское	100.5	141.87	12.7	881.65	24	16	8
Газпром нефть	1089.6	91.70	84.2	132.32	159	149	10
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	8779.2	88.75	1302.0	260.92	3542	3126	416
Заполярье-нефть	2329.2	93.98	688.2	112.42	956	829	127
Газпромнефть-Хантос	104.4	142.20	8.3	910.47	27	27	0
Сибнефть-Югра	4563.4	107.17	290.2	1403.73	913	869	44
Сибнефть-Чукотка			15.4	101.95			
Сургутнефтегаз	34662.3	96.24	8115.8	99.11	18391	17158	1233
Сургутнефтегаз	33764.4	94.11	8003.8	60174.77	18368	17144	1224
СургутНГ (ЛенаНГ)	897.9	645.41	112.0	1.37	23	14	9
ТНК-ВР Холдинг	40375.6	101.19	7457.4	134.04	21379	14980	6399
Ванеганнефть	1044.1	88.81	438.8	469.40	364	295	69
Вареганнефтегаз	1720.2	96.24	850.7	120.76	1289	594	695
Новосибирскнефтегаз	1149.4	96.81	129.1	1261.23	99	90	9
ТНК-Нижневартовск	4578.7	95.86	412.2	102.60	2187	1867	320
Верхнеконскнефтегаз	489.7	9723.91	45.9	574312.50	54	41	13
Бугурасланнефть	835.2	98.43	18.6	177.26	370	333	37
Нижневартовское НГДП	2344.2	87.19	209.5	118.52	1383	966	417
Самотлорнефтегаз	12402.8	96.41	3170.7	129.55	8650	6322	2328
ТНК-Нягань	3455.6	100.43	676.0	120.11	3982	2094	1888
Тарховское	134.8		8.4				
Тюменнефтегаз	1240.9	86.91	53.9	138.86	766	511	255
ТНК-ВР Технологии	72.3	93.58	9.1	97.67	15	15	0
ТНК-Уват	863.0	14438.73	18.6	19572.63	56	50	6
Оренбургнефть	9613.6	107.42	1372.4	130.83	1964	1656	308
Севернонефтегаз	116.3	158.41	17.5	3195.44	11	6	5
Корп. Югранефть	315.0	89.13	26.0	89.87	189	140	49
Татнефть, в т.ч.:	15147.4	98.16	485.8	109.44	21905	18882	3023
Илекнефть	17.3	640.74	2.2		9	1	8
Татнефть-Самара	132.7	83.57	13.0		40	35	5
Татнефть-Северный	2.7	110.52	2.8		6	2	4
Татнефть им. В.Д.Шашина	14994.6	98.22	467.8	105.38	21843	18844	2999
Башнефть	6957.7	102.06	251.0	119.89	19267	17166	2101
АНК Башнефть	6843.9	102.13	242.4	95063.53	19175	17077	2098
Башминерал	35.0	96.79	1.7	0.83	43	43	0
Зигран	4.4	126.76	0.2		33	30	3
Геонефть	74.4	97.75	6.7	317.01	16	16	0

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 2009 г., кол-во		
	С начала 2009 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2008 г.	С начала 2009 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2008 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Роснефть	65935.6	99.72	9931.3	130.63	29268	23226	6042
Роснефть-Пурнефтегаз	4574.4	93.56	2643.9	112.02	2311	1837	474
Полярное Сияние	552.0	85.30	62.8	307.55	27	26	1
Роснефть-Ставропольнефтегаз	580.2	93.77	57.4	115.54	426	270	156
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	966.3	94.76	449.0	119.00	1388	1167	221
Роснефть-Дагнефть	94.9	82.69	12.6	95.98	68	62	6
Дагнефтегаз	17.4	90.29	172.5	96.99	30	27	3
Самаранефтегаз	5757.0	106.15	274.8	145.97	5269	3804	1465
Томскнефть (ВНК)	6152.5	95.93	1178.2	115.85	2893	2150	743
Томск Петролеум унд Газ	251.6	122.49	10.7	5438.58	36	35	1
Ванкорнефть	213.9	5059.55	105.1	361.82	27	27	0
Востсибнефтегаз	31.1	172.78	5.9	966.50	8	0	8
Роснефть-Краснодарнефтегаз	628.9	82.48	1896.1	105.79	1834	1347	487
НК Роснефть	935.9	83.02	357.0	93.61	208	188	20
Роснефть-Маланинская группа	58.3	89.29			19	19	0
Удмуртнефть	3686.5	101.37	44.7	134.65	4119	3721	398
Юганскнефтегаз	38576.2	101.51	2363.2	248.19	10323	8279	2044
РН-Северная нефть	2858.8	90.59	297.5	141.84	282	267	15
Славнефть	10977.9	95.54	740.4	142.12	4222	3645	577
Славнефть-Мегионнефтегаз	7085.1	91.03	523.8	105.71	3602	3087	515
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	712.2	78.92	51.1	838.98	83	78	5
Славнефть-Нижневартовск	591.5	121.22	48.1	566.52	138	125	13
Славнефть-Красноярскнефтегаз	17.2	146.39			3	3	0
Славнефть (Собств.)	789.5	129.23	48.8	14145.80	54	51	3
Обьнефтегазгеология	1091.9	136.59	27.3	686.52	163	156	7
Обьнефтегеология	517.5	75.94	27.8	1191.70	108	79	29
Соболь	173.0	81.11	13.5	318.08	71	66	5
РуссНефть, в т.ч.:	7441.0	89.37	1048.3	137.89	4297	3607	690
Западно-Малобалыкское	940.9	78.94	31.9	2718.21	144	132	12
Белкамнефть	1306.0	98.80	19.3	223.61	1287	1148	139
Варьеганнефть	759.6	88.03	360.1	124.37	794	680	114
Аганнефтегазгеология	704.2	59.82	60.2	711.71	88	70	18
Регион-й нефтяной консорциум	606.9	84.04	11.2	152.39	331	317	14
Саратовнефтегаз	548.4	87.92	289.1	100.68	354	221	133
Белье ночи	549.2	100.96	171.4	168.94	367	283	84
Саратов-Бурение	78.2	46.91	23.5	115.20	26	20	6
Ульяновскнефть	194.2	96.34	1.9		119	112	7
Голойл	195.3	94.60	13.1	174.88	25	21	4
НАК АКМ-ОТЫР	522.5	267.88	20.4	1283.81	87	76	11
Мохтикнефть	275.7	149.51	15.2	188.91	30	27	3
Нафта-Ульяновск	120.0	85.24	0.7		66	64	2
Черногорское	79.2	83.25	5.6	86.03	79	61	18
Удмуртская ННК	78.5	78.85	0.9	244.08	85	79	6
Арчнфетгеология	69.3	80.68	5.4	347.16	57	52	5
НГДУ Пензанефть	86.8	92.58	0.8		38	36	2
Удмуртгеология	79.0	96.31	0.8	210.47	59	58	1
Томская нефть	38.1	72.14	9.1	356.33	21	21	0
Удмуртская нефтяная компания	88.9	244.09	1.1		47	42	5
Уральская нефть	31.2	91.10	0.5	230.28	149	68	81
Соболиное	20.0	77.63	0.8	10.56	10	6	4
Столбовое	26.4	102.66	2.4		4	4	0
Грушовое	8.9	80.81	0.9		4	3	1
Дуклинское	13.4	86.66	0.8		3	2	1
Валюнинское	18.5	243.53	1.1		8	4	4
Федюшкинское	1.4	46.81	0.1		3	0	3
Нефтяные компании, всего	252572.8	99.21	38908.1	118.11	152602	127818	24784
Газпром	6728.9	90.44	249245.5	75.47	149	147	2
НОВАТЭК	1865.3	123.20	18555.2	105.53	82	50	32
Прочие производители	14896.7	108.89	8484.1	84.05	5990	4987	1003
Операторы СРП	8439.7	131.52	9071.6	187.39	51	46	5
Всего	284503.5	100.31	324264.5	81.95	158874	133048	25826

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь—июль 2009 г. (тыс. тонн)

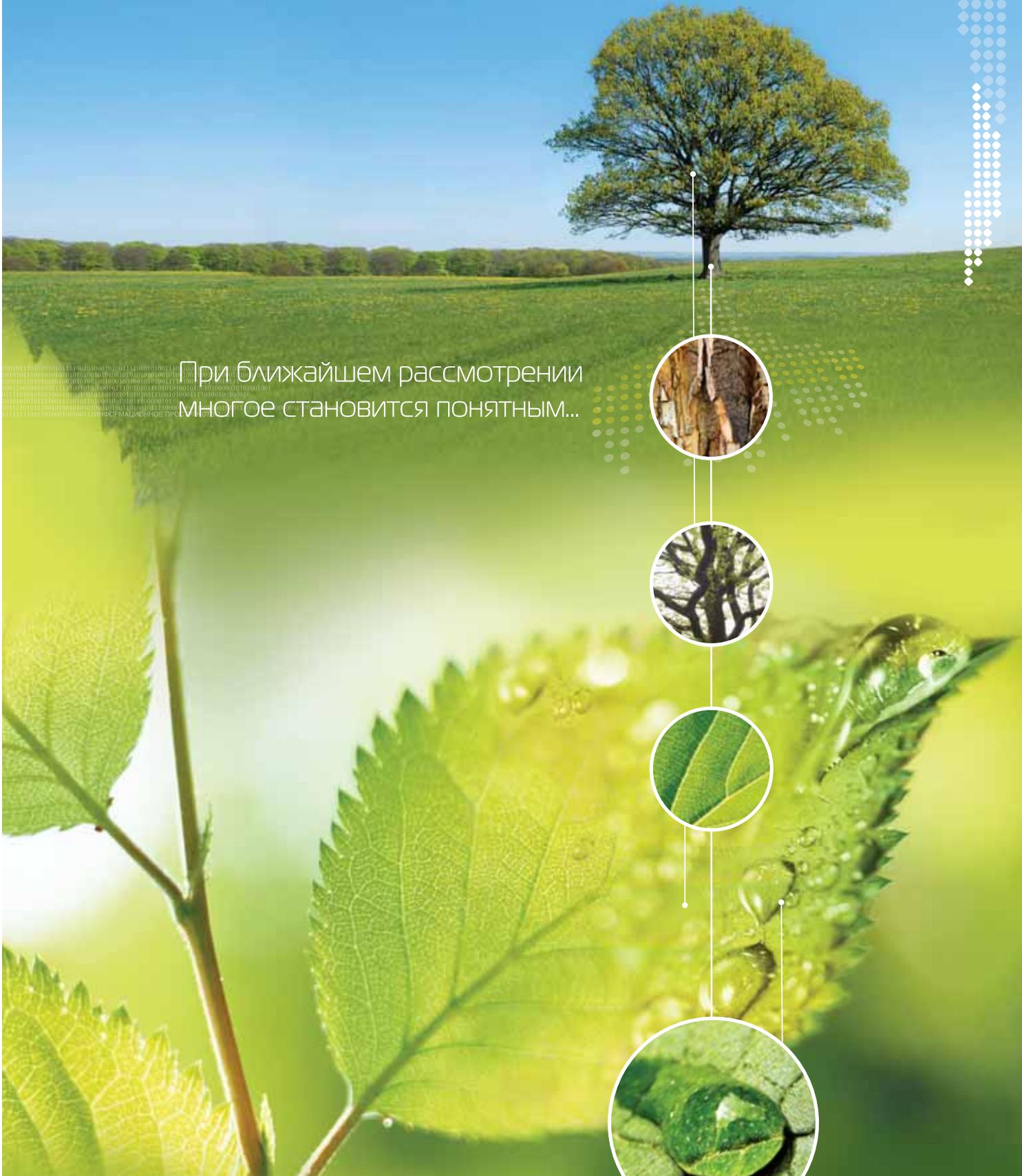
Компания/завод	Первичная переработка нефти С начала 2009 г.	% к соответств. периоду 2008 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	28968.2	100.90	3564.7	9046.2	636.5	9842.1
Туапсинский НПЗ	2990.4	97.94	138.8	990.8	0.0	1278.5
Комсомольский НПЗ	4517.9	103.82	197.8	1300.5	171.7	1735.9
Куйбышевский НПЗ	3690.0	102.57	542.1	1217.4	0.0	1506.2
Сызранский НПЗ	3800.4	98.15	578.3	1235.3	32.5	1258.2
Новокуйбышевский НПЗ	4133.7	99.83	621.4	1212.1	181.6	1227.0
Ачинский НПЗ	4249.6	113.63	689.7	1368.1	177.3	1543.0
Ангарская НХК	5586.2	93.80	796.6	1722.0	73.4	1293.3
МТК-Московский НПЗ	6025.8	113.52	1391.9	1596.0	393.1	1624.7
Башнефтехимзаводы	11526.1	100.07	2855.0	3848.5	8.0	1900.9
Уфимский НПЗ	3688.4	111.97	883.3	1145.1	0.0	786.5
Уфанефтехим	4133.1	96.53	1230.9	1674.7	0.0	768.5
Ново-Уфимский НПЗ	3704.6	93.97	740.8	1028.7	8.0	345.9
Салаватнефтеоргсинтез	3103.4	78.50	463.0	1044.5	0.0	678.1
Сургутнефтегаз	12081.9	105.49	1445.4	2969.5	443.8	3973.8
Киришинефтеоргсинтез	12081.9	105.49	1445.4	2969.5	443.8	3973.8
ЛУКОЙЛ	25706.3	100.58	3243.9	7131.3	1246.7	6394.7
Волгограднефтепереработка	6453.5	106.15	864.1	1857.4	498.3	1054.2
Пермнефтеоргсинтез	7114.6	97.56	971.0	2283.0	361.4	1344.8
Уттанефтепереработка	2461.7	120.86	205.9	650.0	16.0	477.7
Нижегороднефтеоргсинтез	9676.5	95.35	1202.9	2340.9	371.0	3518.0
Группа "Альянс"	1663.1	80.55	226.3	189.5	86.5	632.0
Хабаровский НПЗ	1663.1	80.55	226.3	189.5	86.5	632.0
Славнефть	7667.7	100.28	1331.4	1940.6	408.7	2558.7
Ярославнефтеоргсинтез	7667.7	100.28	1331.4	1940.6	408.7	2558.7
Ярославский НПЗ	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
РуссНефть	2847.8	101.82	379.3	751.5	175.8	1063.7
Орскнефтеоргсинтез	2847.8	101.82	379.3	751.5	175.8	1063.7
Тюменская НК	11944.4	96.25	2059.1	3261.4	458.8	3721.7
Рязанская нефтеперерабатывающая Компания	8331.6	97.71	1562.1	2216.2	458.8	2724.5
Крекинг (Саратовский НПЗ)	3612.5	93.06	497.0	1045.2	0.0	997.2
Газпром нефть	10976.4	102.37	2134.3	3297.3	827.2	1392.8
Омский НПЗ	10976.4	102.37	2134.3	3297.3	827.2	1392.8
КраснодарЭконефть	1340.5	89.50	0.0	434.1	22.2	569.7
ТАИФ-НК (Нижнекамский НПЗ)	4679.3	94.91	334.4	1160.2	37.6	1197.4
Газпром	2388.9	83.02	1079.7	697.4	90.7	180.9
Афилский НПЗ	1491.3	136.14	0.0	429.3	27.2	698.3
Итого	132410.8	99.90	20508.4	37797.3	4862.8	36429.5
Мини-НПЗ	3485.3	97.46	119.2	883.5	60.5	694.4
Всего	135896.1	99.84	20627.6	38680.8	4923.3	37123.9

Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь—июль 2009 г. (тыс. тонн)

Компания	Морские порты					Нефтепровод «Дружба» (в т.ч. Китай)							По ж/д	КТК	С начала года
	Новорос-сийск	Туапсе	Порт Одесса	СМП Приморск	Порт Южный	Гер-мания	Поль-ша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Китай			
Роснефть		17863.2							3085.8				5692.5		26641.5
ЛУКОЙЛ		10936.0							4610.8						15546.8
Сургутнефтегаз		7625.1							8567.7						16192.8
ТНК-ВР Холдинг		12359.5							8210.3						20569.8
Газпром нефть		6108.1							2346.9						8455.0
Татнефть		6505.0							2210.7						8715.7
Башнефть		299.9							800.9						1100.8
РуссНефть		1809.7							854.0						2663.7
Газпром		219.0							0.0						219.0
Операторы СРП		628.8							0.0						628.8
Прочие недропользователи		3468.2							1623.3						5091.5
КТК													2327.6		2327.6
Всего российские ресурсы,		67822.6							32310.3				5692.5	2327.6	108153.0
в том числе	Новорос-сийск	Туапсе	Порт Одесса	СМП Приморск	Порт Южный	Гер-мания	Поль-ша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Китай	По ж/д	КТК	С начала года
	19289.0	2535.3		40309.9	5688.4	11729.9	8517.2	2634.2	3105.3	1535.8	3752.0	1035.9	5692.5	2327.6	108153.0

Освоение капитальных вложений, январь—июль 2009 г. (млн руб.)

Компания	Всего	Кап. вложения производственного назначения				Кап. вложения непроизводств. назначения
		Развед. бурение	Экспл. бурение	Оборуд. не вход. в сметы строительства	Пром. строительство	
Нефтяные компании						
ЛУКОЙЛ	59386.5	2521.3	25127.3	6330.0	25397.4	10.5
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	28387.5	465.0	15907.9	3116.5	8887.6	10.5
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	12943.3	115.6	7660.6	1643.1	3523.4	0.6
ЛУКОЙЛ-Лангаснефтегаз	4264.6	86.0	2594.9	494.9	1088.8	
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	7278.4	119.1	4234.6	551.9	2372.8	
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	3901.2	144.3	1417.8	426.6	1902.6	9.9
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	816.4	10.3	137.0	621.4	47.7	
ЛУКОЙЛ-Коми	11664.5	963.3	5012.0	1103.3	4585.9	
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	380.2	140.9	89.3	95.1	54.9	
ЛУКОЙЛ-Нижневожскнефть	8278.6	491.0	24.9	714.6	7048.1	
ЛУКОЙЛ-Пермь	6063.2	138.3	3179.0	513.2	2232.7	
ЛУКОЙЛ-АИК	1190.8	4.3	442.9	83.4	660.2	
Находканефтегаз	2605.3	308.2	334.3	82.5	1880.3	
Нарьянмарнефтегаз	0.0					
РИТЭК	0.0					
Газпром нефть	20650.3	226.6	9636.2	3622.4	7164.5	0.6
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	10002.9	154.2	4478.4	2861.0	2508.7	0.6
Газпромнефть-Хантос	10647.4	72.4	5157.8	761.4	4655.8	
Сургутнефтегаз	60285.0	5375.3	19153.1	14148.0	20756.3	852.3
ТНК-ВР Холдинг	32839.5	937.9	13990.0	6698.6	11206.1	6.9
Ваньеганнефть	192.0				192.0	
Варьеганнефтегаз	490.2	74.0	285.9	51.8	78.5	
Новосибирскнефтегаз	843.5	4.0	539.3		300.2	
ТНК-Нижневартовск	2214.6	33.4	640.4	1167.2	373.6	
Бугурусланнефть	136.0				136.0	
Верхнечонскнефтегаз	4189.3		1726.8	1172.9	1282.7	6.9
Нижневартовское НГДП	1157.0		583.6	213.6	359.8	
Самотлорнефтегаз	8560.6	48.0	4874.3	2410.1	1228.2	
Северноенефтегаз	105.5		15.8		89.7	
ТНК-Нягань	3335.4		1072.7	658.5	1604.2	
Тюменнефтегаз	663.4	90.6	76.4	5.0	491.4	
ТНК-ВР Технологии	0.0					
ТНК-Уват	4506.0	172.0	1011.2	1019.5	2303.3	
Тагульское	601.3	146.4	180.2		274.7	
Оренбургнефть	5774.5	369.5	2983.4		2421.6	
Корпорация Югранефть	70.2				70.2	
Татнефть	7875.6	408.3	4279.4	1716.6	1368.1	103.2
Башнефть	1797.5	198.7	1519.7	32.5	46.6	
Роснефть	116760.8	2626.1	38187.5	10461.8	64908.9	576.5
Роснефть-Пурнефтегаз	4858.3	118.0	1337.4	1229.8	2077.9	95.2
Полярное Сияние	654.0	18.8	177.9	49.7	407.1	0.5
Роснефть-Ставропольнефтегаз	323.0	11.6		155.7	155.1	0.6
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	1457.7	122.2	757.6	232.6	345.3	
РН-Северная нефть	1754.2	283.0	844.4	248.9	377.9	
Роснефть-Дагнефть	70.6			41.1	29.5	
Дагнефтегаз	58.3		53.4	1.0	3.9	
Самаранефтегаз	3706.2	116.2	1714.3	813.1	1056.4	6.2
Томскнефть (ВНК)	5215.1	366.3	2486.7	387.9	1974.2	
Роснефть-Краснодарнефтегаз	716.0	36.6	72.7	209.8	396.9	
Удмуртнефть	1830.2	67.9	897.8	555.0	309.5	
Юганскнефтегаз	44830.0	880.1	19850.2	4850.2	19107.5	142.0
Ванкорнефть	50281.6	265.8	9931.8	1572.7	38179.3	332.0
Востсибнефтегаз	733.9	314.6	15.3	64.3	339.7	
НК Роснефть	271.7	25.0	48.0	50.0	148.7	
Славнефть (Мегионнефтегаз)	2007.7	12.0	428.2	203.3	1364.2	
РуссНефть	3232.5	1506.8	617.8	0.0	1107.9	0.0
Аганнефтегазгеология	445.8		245.6		200.2	
АКИ-ОТЪР	1824.3	1478.5			345.8	
Белкамнефть	427.1	10.7	154.6		261.8	
Бенодет Инвестментс ЛТД	17.6	17.6				
Варьеганнефть	345.0		166.0		179.0	
Томская нефть	10.0				10.0	
Ульяновскнефть	81.1		51.6		29.5	
Саратовнефтегаз	69.0				69.0	
Уральская нефть	12.6				12.6	
Итого	304835.4	13813.0	112939.2	43213.2	133320.0	1550.0
Итого (прочие производители)	5548.1	112.7	1231.2	12.3	4191.9	0.0
Всего	310383.5	13925.7	114170.4	43225.5	137511.9	1550.0



При ближайшем рассмотрении
многое становится понятным...



«Нефтегазовая Вертикаль» —
Ваш профессиональный отраслевой консультант.

www.ngv.ru

SMITH

Мы подобрали ключи к недрам

Высочайший уровень услуг, качество и надежность продукции

Компания Smith International предлагает Вам продукцию непревзойденного качества и надежности, эффективность которой достигается за счет опыта и знаний наших сотрудников.

Превосходство технологий благодаря применению системы IDEAS

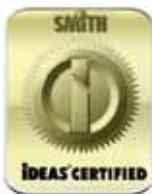
Благодаря применению интегрированной инженерно-аналитической системы IDEAS от компании SMITH, Вы получаете долота высочайшей производительности, не прибегая к дорогостоящему и длительному процессу проектирования с использованием метода проб и ошибок.

Наши результаты - Лидерство на мировом рынке

Девятый год подряд, Hart's E&P признает компанию SMITH неоспоримым лидером по числу рекордов в области производительности среди алмазных и шарошечных долот. Компания SMITH готова помочь и Вам достичь рекордных результатов.

Соответствие потребностям заказчика - Лидерство на мировом рынке

Независимые исследования, проведенные EnergyPoint Research, среди нефтедобывающих компаний подтверждают, что компания SMITH является лидером в отрасли среди всех поставщиков комплексных услуг по качеству удовлетворения потребностей заказчиков.



www.smith.com

PEOPLE TECHNOLOGY RESULTS