

## Нефтяная промышленность России, январь–май 2009 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 2009 г., кол-во		
	С начала 2009 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2008 г.	С начала 2009 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2008 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
<b>Нефтяные компании</b>							
<b>ЛУКОЙЛ, в т.ч.:</b>	<b>38333.9</b>	<b>103.08</b>	<b>6094.5</b>	<b>99.98</b>	<b>28130</b>	<b>23976</b>	<b>4154</b>
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	20171.9	94.58	4124.2	84.54	15986	14007	1979
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	12038.3	94.29	695.0	96.99	7915	6979	936
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	2871.5	89.13	194.6	96.76	2425	2038	387
ЛУКОЙЛ-Лангеласнефтегаз	2621.3	94.86	163.3	115.23	2872	2469	403
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	2398.7	107.29	318.7	193.89	2630	2397	233
ЛУКОЙЛ-Ямалнефтегаз	242.2	70.93	2752.6	75.32	144	124	20
ЛУКОЙЛ-Пермь	4593.1	103.83	502.0	120.73	5787	4851	936
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	1199.5	94.76	245.3		850	767	83
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	549.5	93.59	13.7	203.35	313	309	4
ЛУКОЙЛ-Коми	5656.5	119.09	620.9	174.81	3301	2342	959
ЛУКОЙЛ-АИК	1143.2	97.51	93.7	99.59	317	280	37
РИТЭК	1211.8	101.42	87.6	230.99	755	738	17
УралОйл	271.0	102.16	26.8	203.14	419	352	67
Нарьянмарнефтегаз	2884.4	1012.79	345.0	9325.08	73	66	7
Битран	280.9	103.63					
Волгодеминойл	184.7	101.51	28.8	105.10	15	15	0
Турсунт	60.8	76.86	2.8	116.96	85	74	11
ПермТотиНефть	65.5	103.87	1.4		74	68	6
Аксаитовнефть (Башкортостан)	40.1	101.38	1.1	102.79	141	101	40
МННГ-МНА	17.2		1.2		11	3	8
ЯНТК	3.6	122.74			3	3	0
<b>Газпром нефть</b>	<b>12192.8</b>	<b>93.92</b>	<b>1758.3</b>	<b>206.10</b>	<b>5651</b>	<b>5076</b>	<b>575</b>
Арчинское	194.2	176.80	48.7	2986.01	32	21	11
Шингинское	69.8	134.25	8.8	873.37	19	17	2
Газпром нефть	793.7	92.53	61.3	122.66	161	152	9
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	6295.9	88.63	927.2	241.38	3614	3234	380
Заполярье	1633.0	92.67	495.9	125.46	959	834	125
Газпромнефть-Хантос	71.4	142.93	6.2	795.38	24	22	2
Сибнефть-Югра	3134.8	102.88	199.3	1309.28	842	796	46
Сибнефть-Чукотка			10.8	212.87			
<b>Сургутнефтегаз</b>	<b>24654.5</b>	<b>96.09</b>	<b>5805.9</b>	<b>98.64</b>	<b>18279</b>	<b>17021</b>	<b>1258</b>
Сургутнефтегаз	24095.5	93.96	5731.2	97.52	18256	17008	1248
СургутНГ (ЛенаНГ)	559.0	4157.36	74.7	839.16	23	13	10
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	<b>28525.6</b>	<b>100.67</b>	<b>5354.7</b>	<b>133.30</b>	<b>21298</b>	<b>14854</b>	<b>6444</b>
Ваньеганнефть	745.4	88.92	320.2	348.56	364	294	70
Варьеганнефтегаз	1234.4	97.15	612.5	110.54	1280	598	682
Новосибирскнефтегаз	834.4	99.48	94.0	1303.62	94	90	4
ТНК-Нижневартовск	3303.8	97.39	297.0	100.30	2195	1858	337
Верхнеконскнефтегаз	321.2	6378.63	30.0	299630.00	46	20	26
Буграсланнефть	592.4	97.32	13.2	172.63	385	344	41
Нижневартовское НГДП	1700.7	87.82	152.5	116.38	1426	964	462
Самотлорнефтегаз	8855.7	97.73	2318.1	136.48	8570	6283	2287
ТНК-Нягань	2404.8	98.11	471.7	117.29	3973	2045	1928
Тарховское	64.4		3.9				
Тюменнефтегаз	897.8	87.41	38.9	139.48	766	513	253
ТНК-ВР Технологии	52.1	98.08	6.6	104.94	15	15	0
ТНК-Уват	493.8	8260.92	10.2	10238.00	50	42	8
Оренбургнефть	6714.9	106.50	954.3	128.28	1961	1644	317
Севернонефтегаз	86.7	179.53	12.8	3207.25	13	6	7
Корп. Югранефть	223.4	88.71	18.7	91.46	160	138	22
<b>Татнефть, в т.ч.:</b>	<b>10777.0</b>	<b>97.90</b>	<b>345.2</b>	<b>109.99</b>	<b>21864</b>	<b>18648</b>	<b>3216</b>
Илекнефть	12.4	460.84	1.9		9	1	8
Татнефть-Самара	97.4	86.09	10.7		35	29	6
Татнефть-Северный	1.9	141.21	2.3		4	2	2
Татнефть им. В.Д.Шашина	10665.3	97.93	330.3	105.25	21809	18616	3193
<b>Башнефть</b>	<b>4975.6</b>	<b>102.38</b>	<b>187.2</b>	<b>116.36</b>	<b>19313</b>	<b>17228</b>	<b>2085</b>
АНК Башнефть	4894.8	102.47	181.1	113.81	19221	17141	2080
Башминерал	24.5	92.93	1.2	672.78	42	41	1
Зигран	3.3	133.99	0.1		33	32	1
Геонефть	53.0	97.70	4.8	301.46	17	14	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 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
<b>Роснефть</b>	46827.2	99.11	7159.4	124.91	29531	23379	6152
Роснефть-Пурнефтегаз	3257.8	92.65	1914.3	107.22	2306	1886	420
Полярное Сияние	384.3	82.44	44.4	287.81	27	27	0
Роснефть-Ставропольнефтегаз	419.1	95.07	41.5	114.52	428	274	154
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	685.6	96.24	332.0	116.48	1420	1214	206
Роснефть-Дагнефть	65.8	79.28	8.7	88.01	67	60	7
Дагнефтегаз	12.4	86.75	121.4	77.57	30	27	3
Самаранефтегаз	4078.7	105.78	193.7	145.41	5297	3820	1477
Томскнефть (ВНК)	4385.4	95.13	821.3	107.74	2886	2169	717
Томск Петролеум унд Газ	182.4	130.73	7.8	5543.57	36	34	2
Ванкорнефть	49.6	1174.31	63.9	293.02	2	1	1
Востсибнефтегаз	31.1	177.21	5.9	974.43	8	0	8
Роснефть-Краснодарнефтегаз	452.3	81.89	1416.3	104.97	2047	1370	677
НК Роснефть	687.3	84.96	263.4	90.43	213	195	18
Роснефть-Маланинская группа	42.0	85.97			18	17	1
Удмуртнефть	2625.6	101.46	31.8	134.71	4098	3709	389
Юганскнефтегаз	27403.5	101.03	1678.3	238.18	10367	8313	2054
РН-Северная нефть	2064.3	91.16	214.7	137.26	281	263	18
<b>Славнефть</b>	7822.4	94.83	524.0	137.60	4193	3614	579
Славнефть-Мегийнефтегаз	5074.6	90.29	369.9	101.73	3597	3076	521
Славнефть-Мегийнефтегазгеология	512.0	78.07	36.9	862.08	86	80	6
Славнефть-Нижневартовск	414.1	122.90	33.7	615.31	137	123	14
Славнефть-Красноярскнефтегаз	14.4	149.46			3	1	2
Славнефть (Собств.)	567.8	137.41	35.0	15207.39	49	47	2
Обьнефтегазгеология	737.2	131.42	18.4	692.82	145	137	8
Обьнефтегеология	375.9	75.63	20.2	1339.80	105	85	20
Соболь	126.4	81.50	9.9	324.41	71	65	6
<b>РуссНефть, в т.ч.:</b>	5317.9	89.62	767.0	134.98	4266	3565	701
Западно-Малобалыкское	691.7	79.16	23.5	2579.12	144	133	11
Белкамнефть	924.4	98.26	13.6	179.67	1278	1128	150
Варьеганнефть	547.5	88.80	263.9	122.26	795	678	117
Аганнефтегазгеология	536.5	63.30	45.7	587.15	89	75	14
Регион-й нефтяной консорциум	434.6	84.48	8.0	138.90	331	314	17
Саратовнефтегаз	394.2	89.43	217.7	103.14	350	221	129
Белые ночи	386.1	102.20	121.6	155.82	360	282	78
Саратов-Бурение	52.5	41.84	16.3	108.62	24	19	5
Ульяновскнефть	136.3	96.04	1.3		116	110	6
Голойл	141.5	103.64	9.5	173.10	25	22	3
НАК АКИ-ОТЫР	343.0	264.99	13.3	1143.36	76	63	13
Мохтикнефть	189.2	150.45	10.4	177.27	34	26	8
Нафта-Ульяновск	86.4	86.93	0.5		65	65	0
Черногорское	57.3	83.46	4.0	85.70	75	60	15
Удмуртская ННК	56.1	78.46	0.6	233.70	85	80	5
Арчнефтегеология	50.1	81.16	4.0	320.32	57	51	6
НГДУ Пензанефть	61.2	90.27	0.6		38	35	3
Удмуртгеология	56.3	95.82	0.6	205.00	59	55	4
Томская нефть	27.3	72.70	6.7	348.95	23	21	2
Удмуртская нефтяная компания	63.0	248.28	0.8		49	44	5
Уральская нефть	22.7	92.96	0.4	162.73	149	64	85
Соболиное	15.0	79.39	0.6	11.39	10	7	3
Столбовое	17.1	97.84	1.6		4	4	0
Грушовое	6.0	79.81	0.6		4	3	1
Дуклинское	8.1	82.15	0.5		3	2	1
Валюнинское	12.9	223.51	0.7		8	3	5
Федюшкинское	1.4	64.77	0.1		3	0	3
<b>Нефтяные компании, всего</b>	179426.9	98.88	27996.1	116.61	152525	127361	25164
<b>Газпром</b>	4738.0	87.43	188849.6	76.58	147	145	2
<b>НОВАТЭК</b>	1324.8	119.24	13447.6	104.93	82	49	33
<b>Прочие производители</b>	10632.6	110.17	6606.1	87.10	5944	4926	1018
<b>Операторы СРП</b>	6006.8	126.20	6165.7	173.95	49	42	7
<b>Всего</b>	202129.1	99.86	243065.2	82.52	158747	132523	26224

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь—май 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	20093.8	100.30	2433.6	6232.3	462.6	6953.5
Туапсинский НПЗ	2107.1	97.11	97.2	698.8	0.0	895.3
Комсомольский НПЗ	3216.3	104.27	114.3	900.4	138.2	1240.4
Куйбышевский НПЗ	2495.0	100.70	339.2	786.4	0.0	1045.0
Сызранский НПЗ	2637.7	96.28	386.0	844.5	32.5	913.8
Новокуйбышевский НПЗ	2821.3	99.72	421.1	827.1	110.8	865.5
Ачинский НПЗ	3021.3	120.97	525.6	973.3	123.8	1123.0
Ангарская НХК	3795.1	89.61	550.2	1201.8	57.3	870.5
МТК-Московский НПЗ	4205.0	120.69	989.8	1084.9	267.3	1232.0
Башнефтехимзаводы	8230.6	101.20	2060.7	2769.5	6.6	1369.0
Уфимский НПЗ	2674.0	118.59	635.0	835.4	0.0	546.9
Уфанефтехим	2871.6	94.09	902.9	1196.4	0.0	551.2
Ново-Уфимский НПЗ	2685.0	95.02	522.8	737.7	6.6	270.9
Салаватнефтеоргсинтез	2291.4	78.78	333.3	783.6	0.0	531.5
Сургутнефтегаз	8732.8	109.97	1034.6	2169.8	314.9	2916.7
Киришинефтеоргсинтез	8732.8	109.97	1034.6	2169.8	314.9	2916.7
ЛУКОЙЛ	17948.1	100.33	2259.5	4980.2	862.0	4489.7
Волгограднефтепереработка	4553.2	108.75	596.0	1305.1	362.0	725.3
Пермнефтеоргсинтез	4882.9	95.63	662.1	1609.0	225.7	884.6
Уктанефтепереработка	1739.8	128.56	144.7	442.0	10.0	362.1
Нижегороднефтеоргсинтез	6772.2	93.50	856.7	1624.1	264.3	2517.7
Группа "Альянс"	1164.0	81.59	158.0	132.5	66.0	451.8
Хабаровский НПЗ	1164.0	81.59	158.0	132.5	66.0	451.8
Славнефть	5271.1	101.36	932.4	1353.3	242.2	1814.4
Ярославнефтеоргсинтез	5271.1	101.36	932.4	1353.3	242.2	1814.4
Ярославский НПЗ	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
РуссНефть	1979.2	97.74	256.1	525.6	113.5	775.8
Орскнефтеоргсинтез	1979.2	97.74	256.1	525.6	113.5	775.8
Тюменская НК	8397.9	92.67	1418.1	2315.5	308.9	2658.2
Рязанская нефтеперерабатывающая Компания	5771.3	92.22	1074.7	1558.7	308.9	1928.8
Крекинг (Саратовский НПЗ)	2626.6	93.67	343.4	756.8	0.0	729.4
Газпром нефть	7599.8	102.63	1495.6	2336.6	515.0	1066.1
Омский НПЗ	7599.8	102.63	1495.6	2336.6	515.0	1066.1
КраснодарЭконефть	986.0	94.32	0.0	319.9	14.8	421.8
ТАИФ-НК (Нижекамский НПЗ)	3236.8	92.03	252.7	838.8	32.2	858.1
Газпром	1766.7	84.57	817.1	494.4	75.4	115.0
Афипский НПЗ	1104.7	113.36	0.0	308.5	22.9	524.1
Итого	93007.9	99.86	14441.5	26645.4	3304.3	26177.7
Мини-НПЗ	2475.8	95.11	86.8	638.1	39.7	511.4
Всего	95483.7	99.74	14528.3	27283.5	3344.0	26689.1

## Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь—май 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		12950.9							2238.4				4197.3		19386.6
ЛУКОЙЛ		8210.6							3274.2						11484.7
Сургутнефтегаз		5424.8							6204.2						11629.0
ТНК-ВР Холдинг		8723.5							5854.6						14578.1
Газпром нефть		4772.7							1658.7						6431.3
Татнефть		4114.2							1766.6						5880.8
Башнефть		299.9							472.3						772.2
РуссНефть		1278.1							650.4						1928.5
Газпром		104.4													104.4
Операторы СРП		464.9													464.9
Прочие недропользователи		2647.4							1130.2						3777.6
КТК													1654.1		1654.1
Всего российские ресурсы,		48991.3							23249.4				4197.3	1654.1	78092.1
в том числе	13839.3	1778.3		28691.5	4682.3	8644.1	6022.4	2012.0	2189.9	1110.6	2617.9	652.5	4197.3	1654.1	78092.1

## Освоение капитальных вложений, январь—май 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	
<b>Нефтяные компании</b>						
<b>ЛУКОЙЛ</b>	42532.6	2077.8	16852.7	4432.9	19168.9	0.3
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	19876.7	410.2	10462.2	2141.1	6862.9	0.3
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	8777.9	94.5	4848.7	1111.2	2723.2	0.3
ЛУКОЙЛ-Лангеласнефтегаз	3164.3	86.1	1903.3	334.3	840.6	
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	5025.4	85.0	2882.5	404.2	1653.7	
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	2909.1	144.6	827.7	291.4	1645.4	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	556.8	10.3	98.9	427.1	20.5	
ЛУКОЙЛ-Коми	9196.7	761.0	3575.9	954.3	3905.5	
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	232.7	93.2	41.3	63.9	34.3	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	6362.0	461.2	7.6	352.4	5540.8	
ЛУКОЙЛ-Пермь	3874.3	106.9	2167.4	362.6	1237.4	
ЛУКОЙЛ-АИК	1053.0	4.2	353.6	72.3	622.9	
Находканефтегаз	1380.4	230.8	145.8	59.2	944.6	
Нарьянмарнефтегаз	0.0					
РИТЭК	0.0					
<b>Газпром нефть</b>	17272.7	184.3	8082.2	2901.1	6104.7	0.4
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	7766.1	119.7	3477.0	2221.3	1947.7	0.4
Газпромнефть-Хантос	9506.6	64.6	4605.2	679.8	4157.0	
<b>Сургутнефтегаз</b>	41214.8	3938.1	13405.5	9066.1	14388.0	417.1
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	24938.9	724.0	10608.2	4827.0	8774.0	5.7
Ваньеганнефть	149.5				149.5	
Варьеганнефтегаз	416.5	62.9	242.9	44.0	66.7	
Новосибирскнефтегаз	710.4	3.4	454.2		252.8	
ТНК-Нижневартовск	1226.4	7.1	499.8	567.6	151.9	
Бугурусланнефть	112.0				112.0	
Верхнеконскнефтегаз	3463.7		1427.6	969.9	1060.5	5.7
Нижневартовское НГДП	939.3		473.8	173.4	292.1	
Самотлорнефтегаз	5744.0	22.3	3197.6	1705.8	818.3	
Северноенефтегаз	86.5		13.0		73.5	
ТНК-Нягань	2709.1		871.3	534.8	1303.0	
Тюменнефтегаз	538.6	73.6	62.0	4.0	399.0	
ТНК-ВР Технологии	0.0					
ТНК-Уват	3657.4	139.6	820.8	827.5	1869.5	
Тагульское	483.8	117.8	145.0		221.0	
Оренбургнефть	4645.7	297.3	2400.2		1948.2	
Корпорация Югранефть	56.0				56.0	
<b>Татнефть</b>	4468.8	281.8	2491.6	1090.3	601.1	4.0
<b>Башнефть</b>	1371.2	151.6	1159.2	24.8	35.6	
<b>Роснефть</b>	76696.1	2456.2	24621.6	7228.0	42077.2	313.1
Роснефть-Пурнефтегаз	3366.6	74.1	1063.3	854.7	1314.8	59.7
Полярное Сияние	603.1	17.1	197.6	28.4	359.5	0.5
Роснефть-Ставропольнефтегаз	127.9	6.7		79.0	41.5	0.7
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	948.4	102.0	524.5	148.3	173.6	
РН-Северная нефть	1287.6	271.8	590.9	209.2	215.7	
Роснефть-Дагнефть	51.5			34.8	16.7	
Дагнефтегаз	39.7		35.8	1.0	2.9	
Самаранефтегаз	2433.4	41.9	1222.4	585.8	583.3	
Томскнефть (ВНК)	4329.1	320.8	2012.5	311.0	1684.8	
Роснефть-Краснодарнефтегаз	544.9	29.1	24.6	157.9	333.3	
Удмуртнефть	1158.8	38.7	589.8	383.2	147.1	
Юганскнефтегаз	30192.3	612.0	13508.4	3510.4	12561.5	
Ванкорнефть	31000.5	743.2	4812.0	825.3	24367.8	252.2
Востсибнефтегаз	428.1	186.2	11.2	59.6	171.1	
НК Роснефть	184.2	12.6	28.6	39.4	103.6	
<b>Славнефть (Мегионнефтегаз)</b>	1663.9	10.0	357.3	158.3	1138.3	
<b>РуссНефть</b>	2527.9	1316.8	387.3	0.0	823.8	0.0
Аганнефтегазгеология	404.4		222.8		181.6	
АКИ-ОТЫР	1620.9	1292.4			328.5	
Белкамнефть	369.7	9.2	133.8		226.7	
Бенодет Инвестментс ЛТД	15.2	15.2				
Варьеганнефть	0.0					
Томская нефть	4.6				4.6	
Ульяновскнефть	55.7		30.7		25.0	
Саратовнефтегаз	49.0				49.0	
Уральская нефть	8.4				8.4	
<b>Итого</b>	212686.9	11140.6	77965.6	29728.5	93111.6	740.6
<b>Итого (прочие производители)</b>	3996.7	91.0	903.5	9.6	2992.6	0.0
<b>Всего</b>	216683.6	11231.6	78869.1	29738.1	96104.2	740.6

## Проходка в бурении за май 2009 года (тыс. м)

Компании, предприятия	Разведочное бурение		Эксплуатационное бурение		
	С начала 2009 г., Фактическая проходка	Май	С начала 2009 г.		Май
			Фактическая проходка	Горизонтальное бурение	
<b>Нефтяные компании</b>					
ОАО "ЛУКОЙЛ"	32,6	6,1	1013,1	112,7	228,8
ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	12,3	0,0	744,2	93,1	174,8
ТПП "ЛУКОЙЛ-Когальмнефтегаз"	0,2	0,0	391,3	19,9	95,1
ТПП "ЛУКОЙЛ-Лангаснефтегаз"	3,0	0,0	127,3	12,5	23,5
ТПП "ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз"	3,0	0,0	155,9	60,7	39,8
ТПП "ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз"	6,2	0,0	66,5	0,0	14,2
ТПП "Ямалнефтегаз"			3,2	0,0	2,2
ООО СП "Волгодеминойл"	4,2	1,0			
ООО "ЛУКОЙЛ-ВолгоградНГ"	2,1	0,1			
ЗАО "ЛУКОЙЛ-АИК"			52,4	0,0	9,1
ООО "ЛУКОЙЛ-КМН"	0,0	0,0	2,9	0,0	1,0
ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"	3,6	1,7	77,7	12,1	12,6
ООО "ЛУКОЙЛ-Нижневолжснефть"	0,1	0,0			
ООО "ЛУКОЙЛ-Пермь"	3,7	0,3	63,2	0,5	16,0
ООО "Нарьянмарнефтегаз"			21,8	3,3	3,6
ОАО "РИТЭК", всего	6,5	3,0	50,9	3,8	11,7
ОАО "РОСНЕФТЬ"	23,4	8,8	1091,7	20,2	224,2
ЗАО "Ванкорнефть"	6,3	3,7	93,2	0,0	23,0
ОАО "Дагнефтегаз"			0,0	0,0	0,0
ОАО "Роснефть-Сахалинморнефтегаз"			8,7	0,0	0,6
ОАО "Востсибнефтегаз"	1,2	1,2	0,8	0,0	0,0
ОАО "Роснефть-Пурнефтегаз"			21,4	0,0	0,0
ООО "Полярное Сияние Компания"			3,4	0,0	0,0
ОАО "Самаранефтегаз"			34,3	0,0	9,1
ООО "РН-Северная нефть"	1,2	0,0	10,2	0,0	2,9
ОАО "Томскнефть (ВНК)"	2,8	0,0	114,7	18,1	30,8
ОАО "Удмуртнефть"			31,1	2,1	4,9
ОАО "Юганскнефтегаз"	11,8	3,9	773,9	0,0	152,8
ОАО "Газпром нефть"	5,6	2,8	858,6	24,3	21,4
ЗАО "Арчинское"			31,6	0,0	9,1
ООО "Газпромнефть-Хантос"	3,2	0,7	522,1	0,0	150,8
ОАО "Газпромнефть-ННГ"	2,4	2,1	304,9	24,3	71,5
ОАО "Сургутнефтегаз"	84,7	22,3	1385,0	187,9	313,2
ОАО "Сургутнефтегаз"	84,7	22,3	1385,0	187,9	313,2
ОАО "ТНК-ВР Холдинг"	11,8	1,8	509,2	43,0	130,8
ОАО "Варьганнефтегаз"			39,4	0,0	10,1
ОАО "ТНК-Нижневартовск"			16,7	0,8	0,0
ОАО "Нижневартовское НГДП"			23,1	0,0	6,7
ОАО "Самолорнефтегаз"			71,8	0,0	21,8
ОАО "ТНК-Нягань"			114,6	0,0	37,9
ОАО "Тюменнефтегаз"			3,9	0,0	2,7
ООО "ТНК-Уват"	7,0	1,0	60,3	0,0	21,1
ОАО "Оренбургнефть"	4,8	0,8	137,4	0,1	23,0
ОАО "Верхнеконскнефтегаз"			42,2	42,2	7,5
ОАО "Татнефть" им. В.Д.Шашина	27,2	7,5	214,0	13,7	43,1
ЗАО "Татнефть-Самара"	9,5	3,5	4,1	0,0	1,5
ОАО "Татнефть" им. В.Д.Шашина	17,7	4,0	209,9	13,7	41,5
ОАО АНК "Башнефть"	9,7	1,3	134,0	13,0	18,6
ОАО АНК "Башнефть"	9,7	1,3	134,0	13,0	18,6
ОАО "НГК СЛАВНЕФТЬ"	3,6	0,0	308,7	72,5	74,5
ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз"			103,2	29,9	14,6
ОАО "Славнефть-МегионНГГ"			15,7	6,3	2,5
ОАО "ОНГ"	2,7	0,0	144,3	22,3	48,9
ОАО "Обьнефтегеология"			2,5	2,5	2,5
НПП "Славнефть" (собств.)	0,0	0,0	33,5	11,6	6,0
ООО "Славнефть-Нижневартовск"			9,6	0,0	0,0
ЗАО "Славнефть-Красноярскнефтегаз"	0,9	0,0			
ОАО НК "РуссНефть"	3,2	0,0	69,8	0,0	16,5
ОАО "НАК "АКИ-ОТЪР"			64,7	0,0	16,5
ООО "Белые ночи"	3,2	0,0	3,3	0,0	0,0
ОАО "Удмуртская нефтяная компания"			1,7	0,0	0,0
<b>ИТОГО (Нефтяные компании):</b>	<b>201,8</b>	<b>50,5</b>	<b>5584,1</b>	<b>487,4</b>	<b>1281,1</b>
ОАО "ГАЗПРОМ"			25,1	22,9	6,7
ЗАО "Стимул"			25,1	22,9	6,7
ОАО "НОВАТЭК"	0,3	0,0	3,9	3,9	0,0
ООО "НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз"	0,3	0,0	3,9	3,9	0,0
<b>Прочие производители</b>					
ОАО "Комнедра (УПК Недра)"			3,1	0,0	0,0
ЗАО "Алойл"	1,6	0,0	8,5	0,0	0,0
ФГУП "Арктикморнефтегазразведка"			1,8	0,0	0,4
ООО "БайТекс"			1,5	0,0	0,0
ООО "Благодаров-Ойл"			3,8	0,0	1,2
ЗАО "Винка"	0,2	0,0			
Филиал компании "КанБайкал Резервс Инк."	6,1	0,0			
ЗАО "Геология"			3,2	0,0	1,4
ЗАО "Геотек"			0,7	0,0	0,0
ОАО "Иделойл"			8,9	0,0	3,4
ЗАО НК "Калимстери"			5,7	0,0	0,0
ЗАО "РИТЭК-Внедрение"	0,3	0,0			
ООО "Нефтяная компания Речер-Коми"	1,9	0,8			
ООО "Карбон-Ойл"			0,0		0,0
ООО "КНГ-добыча"			2,4	0,0	2,4
ООО "Матюшкинская вертикаль"			1,8	0,0	1,8
ЗАО "Печоранефтегаз"			2,0	0,0	1,9
ЗАО "Самара-Нафта"	4,8	1,7	13,6	1,7	3,1
ЗАО "Селенгушнефть"	1,4	1,4	1,3	0,0	0,0
ОАО "Татнефтепром-Экзевнефть"			2,3	0,0	0,0
ЗАО "ТАТЕХ"			3,9	0,0	2,2
ООО "ИТАНЕФТЬ"			0,8	0,0	0,0
ООО "Хвойное"	0,9	0,9			
ООО "Шешмайол"	0,1	0,0	5,6	0,0	1,2
<b>ИТОГО (Прочие производители)</b>	<b>17,3</b>	<b>4,8</b>	<b>70,8</b>	<b>1,7</b>	<b>18,9</b>
<b>Операторы СРП</b>					
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.:			9,0	6,5	2,9
"Сахалин-1" (иностранный капитал)			9,0	6,5	2,9
Операторы СРП всего			9,0	6,5	2,9
<b>ВСЕГО ПО РОССИИ</b>	<b>219,4</b>	<b>55,3</b>	<b>5692,8</b>	<b>522,4</b>	<b>1309,5</b>

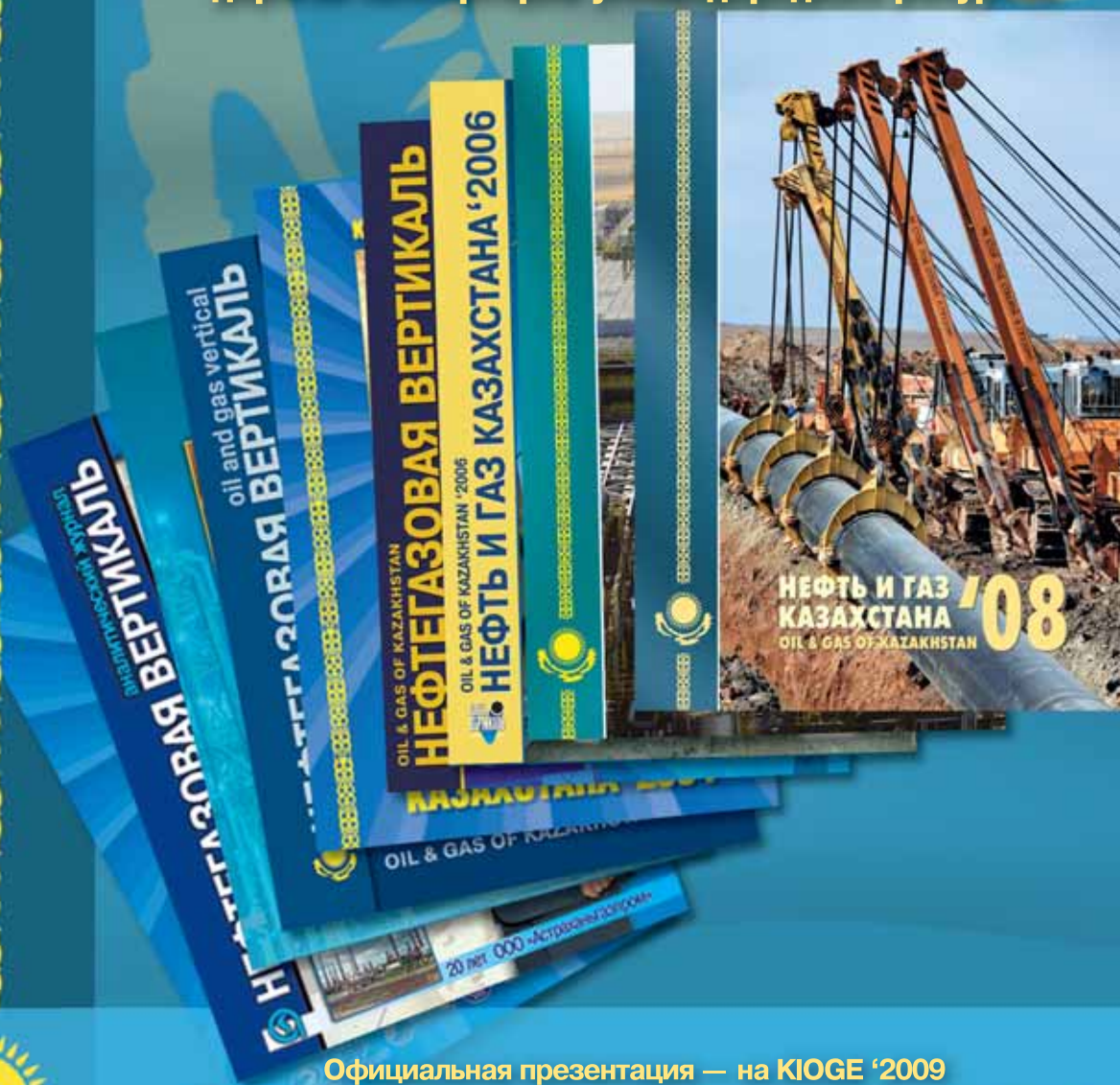
# «НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ»

## ПРЕДСТАВЛЯЕТ

Ежегодный аналитический обзор

# «НЕФТЬ И ГАЗ КАЗАХСТАНА '2009»

Цель исследования — анализ итогов функционирования казахстанского нефтегазового комплекса, инвестиционный режим которого направлен на превращение республики в одну из ведущих мировых держав-экспортеров углеводородных ресурсов



Официальная презентация — на KIOGE '2009  
Приглашаем к сотрудничеству все заинтересованные компании  
За дополнительной информацией обращайтесь,  
пожалуйста, к Евгению Беляеву  
тел./факс: (495) 510-5724  
e-mail: bel@ngv.ru



При ближайшем рассмотрении  
многое становится понятным...



«Нефтегазовая Вертикаль» —  
Ваш профессиональный отраслевой консультант.

[www.ngv.ru](http://www.ngv.ru)