

Нефтяная промышленность России, январь–октябрь 2009 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ, в т.ч.:	77001.0	102.45	12145.5	100.27	28184	24295	3889
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	40148.3	94.42	8250.7	84.95	15978	14146	1832
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	23929.0	94.42	1387.1	98.70	7955	7044	911
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	5745.8	91.32	390.3	99.43	2397	2094	303
ЛУКОЙЛ-Лангепаснефтегаз	5248.3	95.47	327.5	116.37	2878	2488	390
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	4760.8	100.15	647.4	179.66	2606	2396	210
ЛУКОЙЛ-Ямалнефтегаз	464.4	73.07	5498.5	75.61	142	124	18
ЛУКОЙЛ-Пермь	9313.7	104.13	970.7	124.08	5839	4991	848
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	2401.8	94.81	479.7	489.89	844	767	77
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1102.5	92.49	28.1	208.04	316	312	4
ЛУКОЙЛ-Коми	11229.6	114.80	1216.6	173.44	3286	2308	978
ЛУКОЙЛ-АИК	2290.6	97.35	187.8	101.63	317	303	14
РИТЭК	2446.7	100.17	173.2	216.36	782	767	15
УралОйл	532.3	95.73	54.5	271.36	417	363	54
Нарьянмарнефтегаз	6228.5	418.46	713.2	1913.49	73	65	8
Битран	559.6	102.68					
Волгодеминойл	370.9	99.74	57.9	102.93	15	14	1
Турсунт	122.1	77.23	5.7	122.13	84	70	14
ПермТотиНефть	133.2	104.23	3.1		76	68	8
Аксаитовнефть (Башкортостан)	80.2	101.18	2.3	102.56	141	113	28
НМНГ-МНА	28.0	579.79	1.8	2188.75	11	3	8
ЯНТК	9.3	164.68			3	3	0
КАМА-ойл	3.8		0.3		2	2	0
Газпром нефть	24875.4	96.51	3542.2	201.83	5749	5157	592
Арчинское	390.1	144.61	98.0	3710.42	38	24	14
Шингинское	158.1	161.07	20.0	937.28	25	20	5
Газпром нефть	1508.6	87.60	116.5	123.84	159	148	11
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	12438.6	88.93	1861.4	256.73	3559	3160	399
Заполярье	3397.4	96.63	979.6	111.55	971	845	126
Газпромнефть-Хантос	166.7	147.39	10.8	637.47	32	30	2
Сибнефть-Югра	6815.9	112.29	433.5	1483.22	965	930	35
Сибнефть-Чукотка			22.3	101.42			
Сургутнефтегаз	49710.2	96.59	11646.5	99.32	18461	17302	1159
Сургутнефтегаз	48302.6	94.52	11478.3	98.12	18438	17302	1136
СургутНГ (ЛенаНГ)	1407.7	389.63	168.2	598.36	23	0	23
ТНК-ВР Холдинг	58364.9	101.81	10795.8	131.26	21419	15094	6325
Ваньеганнефть	1484.5	89.31	597.7	333.13	357	284	73
Варьеганнефтегаз	2434.0	94.66	1246.7	121.92	1271	603	668
Новосибирскнефтегаз	1596.7	92.71	178.7	1158.15	97	94	3
ТНК-Нижневартовск	6444.3	93.67	582.6	99.81	2193	1874	319
Верхнечонскнефтегаз	887.4	1500.63	83.6	5929.01	69	50	19
Буграсланнефть	1206.6	99.80	26.8	176.63	367	334	33
Нижневартовское НГДП	3306.9	86.72	295.5	119.12	1377	964	413
Самотлорнефтегаз	17718.0	95.54	4572.7	122.55	8732	6389	2343
ТНК-Нягань	5116.9	103.91	1017.3	126.97	3959	2112	1847
Тарховское	237.3		14.9				
Тюменнефтегаз	1742.9	86.76	76.0	137.60	736	510	226
ТНК-ВР Технологии	101.5	90.04	12.7	96.02	14	13	1
ТНК-Уват	1481.4	2478.22	32.3	32333.00	67	58	9
Оренбургнефть	14001.3	108.03	1998.1	134.39	1980	1660	320
Севернонефтегаз	157.8	143.55	23.6	3151.07	10	7	3
Корп. Югранефть	447.5	89.14	36.6	89.21	190	142	48
Татнефть, в т.ч.:	21741.4	99.42	700.6	109.91	21953	18907	3046
Илекнефть	24.1	275.45	4.2		12	1	11
Татнефть-Самара	185.2	82.34	15.3		45	39	6
Татнефть-Северный	4.2	125.45	4.7		6	2	4
Татнефть им. В.Д.Шашина	21527.9	99.52	676.5	106.12	21883	18865	3018
Башнефть	10092.1	103.18	357.1	122.32	19046	16813	2233
АНК Башнефть	9928.9	103.24	344.9	119.52	18950	16724	2226
Башминерал	52.6	103.37	2.6	704.86	46	45	1
Зирган	6.1	113.39	0.2		33	30	3
Геонефть	104.5	96.95	9.4	310.99	17	14	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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	96091.7	101.32	14295.2	134.01	29090	23089	6001
Роснефть-Пурнефтегаз	6551.1	94.33	3769.5	115.14	2269	1790	479
Полярное Сияние	778.5	85.87	85.2	300.80	27	27	0
Роснефть-Ставропольнефтегаз	835.2	95.92	82.7	119.81	436	290	146
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	1372.6	92.89	634.5	121.23	1392	1162	230
Роснефть-Дагнефть	139.7	86.14	18.9	104.55	69	60	9
Дагнефтегаз	24.8	93.45	249.4	107.36	30	27	3
Самаранефтегаз	8303.9	105.77	397.6	149.92	5238	3732	1506
Томскнефть (ВНК)	8758.2	95.17	1688.8	120.96	2911	2168	743
Томск Петролеум унд Газ	347.5	112.51	14.8	5104.48	35	34	1
Ванкорнефть	2042.1	37401.36	350.1	707.76	63	61	2
Востсибнефтегаз	38.7	184.37	7.4	1072.46	8	3	5
Роснефть-Краснодарнефтегаз	887.9	83.06	2630.9	106.11	1726	1338	388
НК Роснефть	1307.5	81.93	494.3	96.19	209	192	17
Роснефть-Маланинская группа	81.9	88.66			19	18	1
Удмуртнефть	5290.7	101.19	64.1	134.44	4119	3732	387
Юганскнефтегаз	55321.5	101.33	3389.7	227.02	10257	8191	2066
РН-Северная нефть	4009.8	89.46	417.3	150.84	282	264	18
Славнефть	15768.2	96.31	1065.7	144.08	4212	3660	552
Славнефть-Мегионнефтегаз	10076.8	91.52	754.6	107.73	3565	3085	480
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	988.3	79.53	70.6	832.04	84	80	4
Славнефть-Нижнеартовск	870.3	121.67	70.4	534.95	141	130	11
Славнефть-Красноярскнефтегаз	23.5	125.17			3	3	0
Славнефть (Собств.)	1124.5	120.24	69.7	6453.33	58	52	6
Обьнефтегазгеология	1725.4	143.74	43.1	631.55	184	170	14
Обьнефтегеология	721.0	76.02	38.7	1084.45	108	74	34
Соболь	238.5	79.19	18.6	306.95	69	66	3
РуссНефть, в т.ч.:	10617.6	88.99	1468.2	133.31	4301	3655	646
Западно-Малобалыкское	1287.0	76.40	43.7	2696.98	143	131	12
Белкамнефть	1880.7	99.26	27.7	248.44	1280	1146	134
Варьеганнефть	1078.1	87.55	501.0	111.52	797	696	101
Аганнефтегазгеология	920.8	56.29	79.3	745.43	89	67	22
Регион-й нефтяной консорциум	863.7	84.74	15.8	160.28	330	316	14
Саратовнефтегаз	775.6	85.51	403.5	102.84	352	260	92
Белые ночи	802.6	99.23	243.9	164.37	364	287	77
Саратов-Бурение	110.2	51.34	32.4	121.78	24	17	7
Ульяновскнефть	290.4	99.02	2.9		120	114	6
Голойл	268.1	87.14	18.0	167.02	25	20	5
НАК АКИ-ОТЫР	839.5	249.04	33.3	1456.20	101	91	10
Мохтикнефть	416.1	150.84	22.9	195.92	30	28	2
Нафта-Ульяновск	168.8	84.08	0.9		66	65	1
Черногорское	110.3	82.21	7.7	84.92	79	48	31
Удмуртская ННК	111.5	79.38	1.3	247.06	85	80	5
Арчнефтегеология	97.6	80.83	7.6	347.29	57	52	5
НГДУ Пензанефть	128.0	96.57	1.2		38	36	2
Удмуртгеология	112.9	94.24	1.1	229.20	59	56	3
Томская нефть	54.3	72.81	12.7	361.11	21	19	2
Удмуртская нефтяная компания	127.4	204.79	1.6		48	42	6
Уральская нефть	40.0	83.04	0.7	249.26	147	61	86
Соболиное	27.7	77.79	1.1	10.76	10	8	2
Столбовое	38.5	102.85	3.5		4	3	1
Грушовое	13.6	81.62	1.3		4	3	1
Дуклинское	20.0	91.85	1.2		3	2	1
Валюнинское	27.0	258.32	1.7		8	4	4
Федюшкинское	2.8	64.48	0.2		3	1	2
Окуневское	4.5		0.1		2	2	0
Нефтяные компании, всего	364262.7	99.93	56016.8	118.54	152415	127972	24443
Газпром	9850.4	92.43	364359.7	79.47	156	155	1
НОВАТЭК	2703.1	119.79	26582.6	104.14	81	50	31
Прочие производители	21453.0	107.08	11705.2	80.44	6184	5178	1006
Операторы СРП	12149.6	125.06	14458.1	213.35	52	47	5
Всего	410418.8	100.79	473122.4	85.62	158888	133402	25486

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь—октябрь 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	40858.0	99.90	5063.3	12707.3	939.5	13918.9
Туапсинский НПЗ	4333.7	99.09	181.7	1418.9	0.0	1870.1
Комсомольский НПЗ	5996.9	99.07	323.4	1718.3	222.6	2305.0
Куйбышевский НПЗ	5501.0	104.60	804.8	1826.6	0.0	2250.6
Сызранский НПЗ	5272.5	96.85	801.8	1728.8	32.5	1755.0
Новокуйбышевский НПЗ	6069.8	99.29	898.9	1760.2	282.3	1805.7
Ачинский НПЗ	5812.8	103.62	968.0	1871.2	251.9	2108.0
Ангарская НХК	7871.3	97.84	1084.7	2383.3	150.2	1824.5
МТК-Московский НПЗ	8263.9	102.95	1922.2	2225.1	499.8	2123.8
Башнефтехимзаводы	17298.5	102.13	4252.4	5903.7	18.1	2692.9
Уфимский НПЗ	5380.3	107.02	1365.6	1751.3	0.0	1080.3
Уфанефтехим	6409.7	102.38	1726.2	2580.8	0.0	1008.8
Ново-Уфимский НПЗ	5508.5	97.49	1160.6	1571.6	18.1	603.8
Салаватнефтеоргсинтез	4495.3	82.25	618.4	1490.1	0.0	1012.3
Сургутнефтегаз	16935.2	100.35	1987.7	4158.3	631.0	5527.2
Киришинефтеоргсинтез	16935.2	100.35	1987.7	4158.3	631.0	5527.2
ЛУКОЙЛ	37380.6	102.09	4804.7	10362.2	1893.1	9136.4
Волгограднефтепереработка	9352.4	104.77	1248.4	2665.0	743.2	1544.9
Пермнефтеоргсинтез	10461.8	100.47	1474.8	3373.1	559.2	1863.8
Ухтанефтепереработка	3511.6	113.68	309.7	917.4	24.0	660.8
Нижегороднефтеоргсинтез	14054.8	99.07	1771.8	3406.7	566.7	5066.9
Группа "Альянс"	2454.7	83.68	330.1	251.7	130.5	902.2
Хабаровский НПЗ	2454.7	83.68	330.1	251.7	130.5	902.2
Славнефть	11370.8	100.45	1928.5	3028.5	647.4	3734.6
Ярославнефтеоргсинтез	11370.8	100.46	1928.5	3028.5	647.4	3734.6
Ярославский НПЗ	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
РуссНефть	4206.0	102.64	572.5	1151.3	247.6	1565.7
Орскнефтеоргсинтез	4206.0	102.64	572.5	1151.3	247.6	1565.7
Тюменская НК	16530.4	92.97	2923.8	4429.1	715.9	5124.1
Рязанская нефтеперерабатывающая Компания	11807.6	96.35	2272.7	3057.4	715.9	3820.3
Крекинг (Саратовский НПЗ)	4722.8	85.47	651.1	1371.7	0.0	1303.8
Газпром нефть	15397.9	100.09	3034.8	4657.8	1162.8	1878.4
Омский НПЗ	15397.9	100.09	3034.8	4657.8	1162.8	1878.4
КраснодарЭконефть	1998.7	92.10	0.0	660.3	38.0	838.8
ТАИФ-НК (Нижнекамский НПЗ)	6577.5	101.23	452.2	1606.2	61.6	1675.1
Газпром	3736.6	88.26	1635.3	1057.0	135.7	279.7
Афипский НПЗ	2090.2	112.27	0.0	622.5	35.7	973.2
Итого	189594.3	99.21	29525.9	54311.1	7156.7	51383.3
Мини-НПЗ	5272.2	101.74	180.7	1305.8	99.0	1097.1
Всего	194866.5	99.28	29706.6	55616.9	7255.7	52480.4

Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь—октябрь 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		27360.3							4499.3				8101.8		39961.4
ЛУКОЙЛ		14521.9							6284.9						20806.8
Сургутнефтегаз		11009.5							12160.8						23170.3
ТНК-ВР Холдинг		17028.6							11404.6						28433.2
Газпром нефть		8840.4							3346.1						12186.5
Татнефть		9412.5							3595.0						13007.5
Башнефть		299.9							1175.1						1475.0
РуссНефть		2598.2							1259.9						3858.1
Газпром		304.9													304.9
Операторы СРП		898.3													898.3
Прочие недропользователи		4810.5							2425.9						7236.4
КТК													3367.5		3367.5
Всего российские ресурсы,		97084.9							46151.5				8101.8	3367.5	154705.8
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
	27232.1	3499.1		58500.5	7853.2	16010.9	12837.2	3669.1	4329.6	2269.6	5534.2	1500.8	8101.8	3367.5	154705.8

Освоение капитальных вложений, январь—октябрь 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	90059.2	3383.4	36047.4	12872.6	37723.9	31.9
ЛУКОЙЛ- Западная Сибирь	39078.9	535.7	22745.3	4334.8	11431.2	31.9
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	17784.9	166.0	10921.3	2219.6	4477.0	1.0
ЛУКОЙЛ-Лангаснефтегаз	6089.7	91.4	3690.2	681.0	1627.1	0.0
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	10193.6	130.8	6209.1	847.1	3006.6	0.0
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	5010.7	147.5	1924.7	587.1	2320.5	30.9
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1242.8	10.3	179.0	939.9	113.6	0.0
ЛУКОЙЛ-Коми	16701.4	1191.4	7044.9	1624.5	6840.6	0.0
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	534.2	140.6	124.7	147.2	121.7	0.0
ЛУКОЙЛ-Нижневожскнефть	17629.2	981.8	32.8	4842.6	11772.0	0.0
ЛУКОЙЛ-Пермь	8973.4	182.6	4497.8	761.9	3531.1	0.0
ЛУКОЙЛ-АИК	1486.1	6.4	650.7	106.8	722.2	
Находканефтегаз	4413.2	334.6	772.2	114.9	3191.5	0.0
Нарьянмарнефтегаз	0.0					
РИТЭК	0.0					
Газпром нефть	14532.2	496.3	6983.1	3731.7	3304.8	16.3
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	14532.2	496.3	6983.1	3731.7	3304.8	16.3
Газпромнефть-Хантос	0.0					
Сургутнефтегаз	88107.0	7236.3	29225.4	19883.6	30438.1	1323.6
ТНК-ВР Холдинг	46510.9	1001.1	19430.2	9767.7	16267.9	44.0
Ваньеганнефть	198.0				198.0	
Варьеганнефтегаз	495.1	74.7	288.8	52.3	79.3	
Новосибирскнефтегаз	843.5	4.0	539.3		300.2	
ТНК-Нижневартовск	4317.0	33.4	966.6	2743.3	573.7	
Бугурусланнефть	145.6				145.6	
Верхнечонскнефтегаз	9977.0		4392.0	620.0	4921.0	44.0
Нижневартовское НГДП	1227.2		619.0	226.5	381.7	
Самотлорнефтегаз	13573.3	56.4	7059.9	4373.9	2083.1	
Северноенефтегаз	114.1		17.1		97.0	
ТНК-Нягань	3470.5		1116.2	685.2	1669.1	
Тюменнефтегаз	711.1	97.0	81.9	5.7	526.5	
ТНК-ВР Технологии	0.0					
ТНК-Уват	4688.4	178.9	1052.1	1060.8	2396.6	
Тагульское	644.4	156.9	193.1		294.4	
Оренбургнефть	6023.7	399.8	3104.2		2519.7	
Корпорация Югранефть	82.0				82.0	
Татнефть	10765.2	452.6	5672.2	2151.6	2252.7	236.1
Башнефть	2159.2	238.6	1825.5	39.1	56.0	
Роснефть	166776.2	3076.8	51913.3	14613.6	96496.1	676.4
Роснефть-Пурнефтегаз	9260.0	173.6	2153.2	1756.3	5042.2	134.7
Полярное Сияние	870.3	20.0	177.7	216.1	456.0	0.5
Роснефть-Ставропольнефтегаз	561.6	14.3		239.5	307.1	0.7
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	2280.0	147.6	1075.6	393.8	663.0	
РН-Северная нефть	2307.7	289.6	1129.2	326.1	562.8	
Роснефть-Дагнефть	53.8			43.9	9.9	
Дагнефтегаз	112.2	0.3	101.7	3.5	6.7	
Самаранефтегаз	5369.0	202.2	2392.6	1127.2	1640.8	6.2
Томскнефть (ВНК)	0.0					
Роснефть-Краснодарнефтегаз	1005.0	49.5	102.7	352.4	500.4	
Удмуртнефть	2791.7	160.5	1296.3	814.0	520.9	
Юганскнефтегаз	64739.2	1196.2	28804.8	6925.9	27670.3	142.0
Ванкорнефть	75930.3	327.0	14664.2	2187.7	58424.5	326.9
Востсибнефтегаз	963.5	409.8	15.3	65.3	473.1	
НК Роснефть	531.9	86.2		161.9	218.4	65.4
Славнефть (Мегионнефтегаз)	2232.7	13.3	478.0	225.8	1515.6	
РуссНефть	3325.9	1552.9	639.1	0.0	1133.9	0.0
Аганнефтегазгеология	459.3		253.1		206.2	
АКИ-ОТЪР	1879.5	1523.3			356.2	
Белкамнефть	440.8	11.0	159.6		270.2	
Бенодет Инвестментс ЛТД	18.6	18.6				
Варьеганнефть	358.9		172.7		186.2	
Томская нефть	11.8				11.8	
Ульяновскнефть	84.4		53.7		30.7	
Саратовнефтегаз	72.6				72.6	
Уральская нефть	0.0					
Итого	424468.5	17451.3	152214.2	63285.7	189189.0	2328.3
Итого (прочие производители)	12056.7	785.7	3410.7	270.0	7590.3	0.0
Всего	436525.2	18237.0	155624.9	63555.7	196779.3	2328.3

Выход есть...



Подписка на
«Нефтегазовую Вертикаль»
продолжается...

Телефон редакции: +7 (495) 510-57-24, e-mail: com@ngv.ru, www.ngv.ru

Получите ясную картину.

Новейшая технология 3DVSP, разработанная компаниями Baker Atlas и VSFusion, дает возможность получить самое качественное структурное изображение вашего продуктивного пласта.

Самые опытные отраслевые эксперты сосредоточили свои усилия на разработке методов ГИС, которые обеспечат Вас всей необходимой информацией.

Наш запатентованный источник DPFA (сфокусированный зонд глубокого проникновения), специально приспособленный для исследований ВСП высокого разрешения, при совмещении с современной системой многоуровневых цифровых датчиков, позволяет получить наилучшие данные ВСП.

Кроме того, наш пакет обработки данных VS3 оптимизирует скоростную модель среды, а программа 3С-3D векторной миграции определяет точное местоположение каждой точки отражения, обеспечивая максимально возможную точность структурных изображений.

Разве Вам не хотелось бы иметь самое лучшее структурное изображение пласта, какое только можно получить?

... для планирования траектории следующей скважины, для большей уверенности в расчетах запасов, для снижения уровня риска, для высокой точности расчетов параметров продуктивного пласта, для...

