

# Нефтяная промышленность России, январь–сентябрь 2009 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 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>Нефтяные компании</b>							
<b>ЛУКОЙЛ, в т.ч.:</b>	69243.6	102.58	10753.2	99.08	28186	24234	3952
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	36140.6	94.47	7249.3	83.22	15969	14101	1868
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	21546.8	94.46	1244.4	98.44	7945	7019	926
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	5165.6	91.04	350.4	98.88	2391	2069	322
ЛУКОЙЛ-Лангепаснефтегаз	4721.2	95.52	294.6	116.41	2889	2493	396
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	4285.4	100.84	581.8	185.46	2604	2398	206
ЛУКОЙЛ-Ямалнефтегаз	421.6	72.80	4778.0	73.22	140	122	18
ЛУКОЙЛ-Пермь	8348.2	104.08	867.2	124.52	5828	4981	847
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	2175.5	95.49	434.4	900.02	845	748	97
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	991.1	92.55	25.1	206.89	318	312	6
ЛУКОЙЛ-Коми	10139.1	115.67	1102.8	175.27	3307	2326	981
ЛУКОЙЛ-АИК	2058.4	97.38	168.8	101.75	315	303	12
РИТЭК	2197.8	100.37	157.7	221.83	783	764	19
УралОйл	479.5	96.24	46.7	262.87	417	363	54
Нарьянмарнефтегаз	5539.9	441.68	637.6	2264.93	73	64	9
Битран	503.3	103.30					
Волгодеминойл	333.1	99.57	52.0	103.07	15	14	1
Турсунт	109.9	77.34	5.1	121.44	84	69	15
ПермТотиНефть	119.4	104.28	2.8		75	68	7
Аксаитовнефть (Башкортостан)	72.1	101.22	2.1	102.85	141	114	27
НМНГ-МНА	25.5		1.6		11	3	8
ЯНТК	8.1	157.41			3	3	0
КАМА-ойл	2.3		0.2		2	1	1
<b>Газпром нефть</b>	22307.0	96.04	3184.4	204.99	5737	5131	606
Арчинское	351.9	150.71	88.4	3652.44	35	25	10
Шингинское	138.4	154.78	17.5	920.26	24	22	2
Газпром нефть	1370.1	88.98	105.8	126.65	159	143	16
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	11219.2	88.83	1677.0	259.19	3562	3155	407
Заполярье	3033.5	95.50	881.4	114.26	970	844	126
Газпромнефть-Хантос	144.0	145.90	9.4	703.83	30	28	2
Сибнефть-Югра	6049.9	110.84	384.8	1478.22	957	914	43
Сибнефть-Чукотка			20.2	101.81			
<b>Сургутнефтегаз</b>	44651.4	96.56	10448.9	99.33	18413	17258	1155
Сургутнефтегаз	43412.7	94.38	10299.7	98.12	18390	17246	1144
СургутНГ (ЛенаНГ)	1238.7	500.90	149.2	687.73	23	12	11
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	52289.7	101.61	9632.0	133.13	21442	15017	6425
Ваньеганнефть	1337.4	89.07	546.0	434.74	363	285	78
Варьеганнефтегаз	2197.2	95.07	1088.6	119.91	1295	568	727
Новосибирскнефтегаз	1452.9	94.72	162.7	1198.09	97	95	2
ТНК-Нижневартовск	5822.0	94.35	526.8	100.93	2184	1864	320
Верхнеюганнефтегаз	740.7	3624.86	69.7	7745.33	65	48	17
Буграсланнефть	1082.1	99.45	24.0	179.46	368	332	36
Нижневартовское НГДП	2988.0	87.01	265.6	118.90	1378	965	413
Самотлорнефтегаз	15929.8	95.64	4090.8	125.79	8715	6379	2336
ТНК-Нягань	4549.6	102.73	896.9	124.21	3960	2108	1852
Тарховское	203.7		12.7				
Тюменнефтегаз	1575.1	86.74	68.6	137.87	763	507	256
ТНК-ВР Технологии	91.8	90.94	11.4	95.96	14	13	1
ТНК-Уват	1255.9	21011.43	27.4	27406.00	66	54	12
Оренбургнефть	12514.2	107.83	1786.1	134.74	1976	1659	317
Севернонефтегаз	144.6	146.66	21.6	3134.78	10	8	2
Корп. Югранефть	404.6	89.71	33.1	89.81	188	132	56
<b>Татнефть, в т.ч.:</b>	19521.1	98.92	628.2	109.51	21946	18893	3053
Илекнефть	21.8	343.51	3.2		9	3	6
Татнефть-Самара	166.7	82.27	606.7	105.77	42	36	6
Татнефть-Северный	3.6	117.58	14.5		6	2	4
Татнефть им. В.Д.Шашина	19328.9	99.01	3.7		21882	18852	3030
<b>Башнефть</b>	9012.4	102.59	317.5	122.20	19031	16849	2182
АНК Башнефть	8866.7	102.66	306.5	119.48	18938	16761	2177
Башминерал	46.5	101.35	2.3	697.88	44	44	0
Зирган	5.5	117.28	0.2		33	30	3
Геонефть	93.7	96.52	8.4	314.29	16	14	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 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>Роснефть</b>	85880.7	100.84	12765.2	133.97	29095	23168	5927
Роснефть-Пурнефтегаз	5882.5	93.78	3382.2	114.19	2284	1812	472
Полярное Сияние	705.8	85.88	78.1	306.43	27	27	0
Роснефть-Ставропольнефтегаз	748.4	95.12	74.2	118.57	435	283	152
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	1237.7	92.75	563.4	119.86	1390	1198	192
Роснефть-Дагнефть	125.4	85.49	16.9	102.65	68	61	7
Дагнефтегаз	22.3	92.73	222.0	105.53	30	27	3
Самаранефтегаз	7441.8	105.98	356.2	151.62	5252	3755	1497
Томскнефть (ВНК)	7885.4	95.43	1502.8	122.08	2917	2188	729
Томск Петролеум унд Газ	315.7	115.40	13.4	5171.54	36	34	2
Ванкорнефть	1365.2	31477.20	257.2	620.27	49	48	1
Востсибнефтегаз	35.2	180.60	6.7	1035.54	8	3	5
Роснефть-Краснодарнефтегаз	801.9	82.77	2365.5	106.64	1723	1346	377
НК Роснефть	1181.2	82.08	447.7	96.99	210	190	20
Роснефть-Маланинская группа	74.0	89.29			19	19	0
Удмуртнефть	4749.7	101.27	57.6	134.53	4121	3727	394
Юганскнефтегаз	49681.8	101.44	3043.8	234.77	10245	8185	2060
РН-Северная нефть	3626.5	89.80	377.3	148.49	281	265	16
<b>Славнефть</b>	14161.3	96.11	952.7	144.63	4219	3656	563
Славнефть-Мегионнефтегаз	9078.7	91.43	673.3	107.76	3576	3081	495
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	897.6	79.21	64.2	833.23	84	79	5
Славнефть-Нижневартовск	776.1	121.78	62.9	544.97	141	128	13
Славнефть-Красноярскнефтегаз	20.7	130.38			3	3	0
Славнефть (Собств.)	1012.3	122.48	62.7	8589.18	57	54	3
Обьнефтегазгеология	1504.3	142.05	37.6	702.92	179	167	12
Обьнефтегеология	655.5	76.15	35.2	1114.37	108	78	30
Соболь	216.2	79.64	16.9	309.38	71	66	5
<b>РуссНефть, в т.ч.:</b>	9536.7	88.95	1320.4	134.27	4297	3625	672
Западно-Малобалыкское	1173.8	77.08	39.8	2709.59	143	134	9
Белкамнефть	1686.8	99.11	24.9	250.56	1280	1142	138
Варьеганнефть	969.0	87.50	452.2	114.69	791	684	107
Аганнефтегазгеология	848.3	57.11	72.8	772.56	88	62	26
Регион-й нефтяной консорциум	778.1	84.48	14.3	159.63	331	316	15
Саратовнефтегаз	699.5	86.28	364.4	102.21	354	237	117
Белые ночи	712.6	99.25	215.6	163.48	366	292	74
Саратов-Бурение	101.7	50.62	29.1	116.55	26	18	8
Ульяновскнефть	258.0	98.19	2.6		120	113	7
Голойл	244.8	88.84	16.4	169.61	25	22	3
НАК АКИ-ОТЫР	722.9	258.15	28.5	1426.90	97	87	10
Мохтикнефть	368.1	150.26	20.2	197.34	30	27	3
Нафта-Ульяновск	152.5	84.28	0.9		66	65	1
Черногорское	100.4	82.64	7.1	85.39	79	55	24
Удмуртская ННК	100.5	79.09	1.1	247.17	85	77	8
Арчнефтегеология	88.1	80.58	6.9	353.51	57	51	6
НГДУ Пензанефть	112.2	94.28	1.0		38	35	3
Удмуртгеология	101.6	94.75	1.0	234.55	59	57	2
Томская нефть	48.9	72.53	11.5	364.04	21	21	0
Удмуртская нефтяная компания	113.3	219.01	1.4		48	42	6
Уральская нефть	36.7	84.11	0.6	266.09	147	64	83
Соболиное	25.1	77.39	1.0	10.40	10	8	2
Столбовое	34.7	104.47	3.1		4	4	0
Грушовое	11.9	80.71	1.2		4	3	1
Дуклинское	17.9	88.73	1.1		3	2	1
Валюнинское	23.9	251.44	1.5		8	4	4
Федюшкинское	2.1	53.54	0.1		3	1	2
Окуневское	3.4		0.0		2	2	0
<b>Нефтяные компании, всего</b>	326603.9	99.70	50002.4	118.59	152366	127831	24535
Газпром	8760.8	91.75	319270.0	77.38	156	155	1
НОВАТЭК	2404.9	121.85	23798.9	104.52	81	50	31
Прочие производители	19255.9	107.77	10486.7	81.63	6152	5139	1013
Операторы СРП	10808.3	126.84	12568.0	210.10	52	46	6
<b>Всего</b>	367833.9	100.64	416126.0	83.84	158807	133221	25586

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

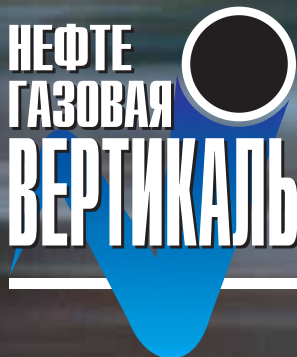
Компания/завод	Первичная переработка нефти С начала 2009 г.	% к соответств. периоду 2008 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	37131.7	100.52	4593.1	11565.7	846.0	12544.7
Туапсинский НПЗ	3886.1	98.86	180.2	1279.2	0.0	1666.4
Комсомольский НПЗ	5700.2	101.95	281.7	1619.0	222.6	2191.4
Куйбышевский НПЗ	4900.0	106.09	721.2	1634.9	0.0	1989.7
Сызранский НПЗ	4863.3	98.25	742.0	1590.1	32.5	1619.4
Новокуйбышевский НПЗ	5421.1	99.40	811.4	1587.4	248.6	1564.8
Ачинский НПЗ	5203.4	104.48	850.1	1678.5	223.9	1879.9
Ангарская НХК	7157.6	96.52	1006.5	2176.6	118.4	1633.1
МТК-Московский НПЗ	7552.5	105.79	1749.0	2032.4	463.3	1945.7
Башнефтехимзаводы	15269.5	100.61	3769.4	5182.4	15.9	2414.7
Уфимский НПЗ	4794.3	108.06	1200.5	1560.2	0.0	993.0
Уфанефтехим	5574.6	98.84	1559.3	2236.7	0.0	923.9
Ново-Уфимский НПЗ	4900.6	96.10	1009.6	1385.5	15.9	497.8
Салаватнефтеоргсинтез	3950.2	79.59	561.4	1330.3	0.0	851.7
Сургутнефтегаз	15684.3	104.14	1851.3	3858.1	592.8	5122.8
Киришинефтеоргсинтез	15684.3	104.14	1851.3	3858.1	592.8	5122.8
ЛУКОЙЛ	33427.9	100.98	4278.5	9279.0	1681.9	8196.3
Волгограднефтепереработка	8374.1	105.12	1132.3	2392.4	661.8	1393.0
Пермнефтеоргсинтез	9335.3	99.84	1303.5	3009.7	500.4	1678.5
Ухтанефтепереработка	3141.9	114.63	268.2	821.5	22.0	586.1
Нижегороднефтеоргсинтез	12576.6	96.40	1574.5	3055.4	497.7	4538.7
Группа "Альянс"	2209.9	83.12	301.8	226.1	115.5	818.1
Хабаровский НПЗ	2209.9	83.12	301.8	226.1	115.5	818.1
Славнефть	10122.9	100.50	1738.8	2659.4	570.8	3341.7
Ярославнефтеоргсинтез	10122.9	100.51	1738.8	2659.4	570.8	3341.7
Ярославский НПЗ	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
РуссНефть	3755.5	102.69	506.9	1019.3	220.1	1395.5
Орскнефтеоргсинтез	3755.5	102.69	506.9	1019.3	220.1	1395.5
Тюменская НК	15390.1	96.79	2694.2	4152.8	636.9	4766.7
Рязанская нефтеперерабатывающая Компания	10681.6	97.64	2046.5	2784.6	636.9	3470.1
Крекинг (Саратовский НПЗ)	4708.5	94.92	647.7	1368.2	0.0	1296.6
Газпром нефть	14014.2	100.94	2740.2	4206.6	1102.7	1708.5
Омский НПЗ	14014.2	100.94	2740.2	4206.6	1102.7	1708.5
КраснодарЭконефть	1777.5	90.86	0.0	581.4	32.3	749.0
ТАИФ-НК (Нижекамский НПЗ)	5888.9	101.62	404.9	1427.2	54.2	1485.3
Газпром	3276.1	87.37	1452.7	932.1	120.8	247.7
Афипский НПЗ	1849.1	118.73	0.0	551.9	29.0	859.2
Итого	171300.3	99.82	26642.2	49004.7	6482.2	46447.6
Мини-НПЗ	4702.3	101.21	162.2	1174.4	85.3	973.0
Всего	176002.6	99.85	26804.4	50179.1	6567.5	47420.6

## Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь—сентябрь 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		24047.5							3908.0				7271.9		35227.4
ЛУКОЙЛ		13072.7							5811.4						18884.1
Сургутнефтегаз		10049.5							10892.6						20942.1
ТНК-ВР Холдинг		15619.8							10311.4						25931.1
Газпром нефть		7808.6							3078.5						10887.1
Татнефть		8654.8							3115.8						11770.6
Башнефть		299.9							1075.1						1375.0
РуссНефть		2329.5							1138.3						3467.8
Газпром		273.8													273.8
Операторы СРП		798.3													798.3
Прочие недропользователи		4303.5							2163.9						6467.5
КТК													2981.6		2981.6
Всего российские ресурсы,		87257.9							41495.0				7271.9	2981.6	139006.4
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
	25124.6	3118.2		52201.7	6813.4	14402.5	11352.0	3311.8	4013.7	2002.0	4912.2	1500.8	7271.9	2981.6	139006.4

## Освоение капитальных вложений, январь-сентябрь 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>	80555.8	2976.2	32323.9	11218.2	34008.7	28.8
ЛУКОЙЛ- Западная Сибирь	35039.3	512.0	20295.1	3824.2	10379.2	28.8
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	16169.8	150.1	9872.8	1958.0	4188.3	0.6
ЛУКОЙЛ-Лангаснефтегаз	5396.9	86.3	3303.3	639.6	1367.7	
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	9020.6	128.5	5427.9	726.2	2738.0	
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	4452.0	147.1	1691.1	500.4	2085.2	28.2
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1198.4	10.3	155.7	924.5	107.9	
ЛУКОЙЛ-Коми	14690.5	1159.4	6509.7	1458.1	5563.3	
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	481.3	140.2	95.4	146.9	98.8	
ЛУКОЙЛ-Нижневожскнефть	15817.9	646.5	28.1	4002.5	11140.8	
ЛУКОЙЛ-Пермь	7943.5	172.2	4049.6	677.1	3044.6	
ЛУКОЙЛ-АИК	1394.1	5.5	582.9	92.6	713.1	
Находканефтегаз	3990.8	330.1	607.4	92.3	2961.0	
Нарьянмарнефтегаз	0.0					
РИТЭК	0.0					
<b>Газпром нефть</b>	13184.5	467.9	6260.1	3100.8	3341.0	14.7
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	13184.5	467.9	6260.1	3100.8	3341.0	14.7
Газпромнефть-Хантос	0.0					
<b>Сургутнефтегаз</b>	82060.1	6739.4	26375.9	18921.9	28741.6	1281.3
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	40151.3	914.3	16361.1	9204.3	13643.3	28.3
Ваньеганнефть	0.0					
Варьеганнефтегаз	0.0					
Новосибирскнефтегаз	0.0					
ТНК-Нижневартовск	4102.6	33.4	884.0	2698.8	486.4	
Бугурусланнефть	142.5				142.5	
Верхнечонскнефтегаз	8452.8		3683.5	897.9	3843.1	28.3
Нижневартовское НГДП	0.0					
Самотлорнефтегаз	12030.0	64.6	6338.1	3890.2	1737.1	
Северноенефтегаз	111.9		16.8	0.0	95.1	
ТНК-Нягань	3402.5		1094.3	671.8	1636.4	
Тюменнефтегаз	697.2	95.1	80.3	5.6	516.2	
ТНК-ВР Технологии	0.0					
ТНК-Уват	4596.5	175.4	1031.5	1040.0	2349.6	
Тагульское	631.7	153.8	189.3		288.6	
Оренбургнефть	5905.6	392.0	3043.3		2470.3	
Корпорация Югранефть	78.0				78.0	
<b>Татнефть</b>	10033.2	451.1	5403.5	1960.4	2011.1	207.1
<b>Башнефть</b>	1962.8	216.9	1659.5	35.5	50.9	
<b>Роснефть</b>	149158.6	2814.8	46854.5	13136.2	85660.2	692.9
Роснефть-Пурнефтегаз	7167.1	158.5	1835.6	1556.3	3491.4	125.3
Полярное Сияние	870.3	20.0	177.7	216.1	456.0	0.5
Роснефть-Ставропольнефтегаз	501.8	14.3		221.2	265.6	0.7
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	1917.7	147.0	939.5	316.1	515.1	
РН-Северная нефть	2108.2	289.1	1040.4	303.2	475.5	
Роснефть-Дагнефть	48.4			39.0	9.4	
Дагнефтегаз	98.3	0.5	85.2	5.9	6.7	
Самаранефтегаз	4858.9	177.9	2155.2	1062.7	1456.9	6.2
Томскнефть (ВНК)	0.0					
Роснефть-Краснодарнефтегаз	924.6	47.1	99.7	308.5	469.3	
Удмуртнефть	2517.9	143.2	1161.8	765.5	447.4	
Юганскнефтегаз	57986.8	1097.7	25878.9	6168.6	24699.6	142.0
Ванкорнефть	68878.8	316.6	13401.3	2029.4	52758.6	372.9
Востсибнефтегаз	907.2	383.7	15.3	63.9	444.3	
НК Роснефть	372.6	19.2	63.9	79.8	164.4	45.3
<b>Славнефть (Мегионнефтегаз)</b>	0.0					
<b>РуссНефть</b>	3286.3	1537.3	630.2		1118.8	0.0
Аганнефтегазгеология	454.8	0.0	250.6		204.2	
АКИ-ОТЫР	1860.9	1508.2			352.7	
Белкамнефть	435.6	10.9	157.7		267.0	
Бенодет Инвестментс ЛТД	18.2	18.2				
Варьеганнефть	351.8		169.3		182.5	
Томская нефть	11.1				11.1	
Ульяновскнефть	82.7		52.6		30.1	
Саратовнефтегаз	71.2				71.2	
Уральская нефть	0.0					
<b>Итого</b>	380392.6	16117.9	135868.7	57577.3	168575.6	2253.1
<b>Итого (прочие производители)</b>	6979.5	37.2	1500.9	0.0	5441.4	0.0
<b>Всего</b>	387372.1	16155.1	137369.6	57577.3	174017.0	2253.1



**«НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ '2010» — ЭТО 24 НОМЕРА, КАЖДЫЙ ИЗ КОТОРЫХ ВКЛЮЧАЕТ В СЕБЯ:**

- Блок «Политика и Экономика» — аналитический мониторинг мировых и региональных отраслевых рынков, взаимоотношений государства и отраслевого бизнеса; анализ отечественного инвестиционного режима и энергетической стратегии, конкуренции, рынка слияний и поглощений; уровней разведки, добычи, переработки и транспортировки углеводородного сырья и продуктов его переработки...
- Блок «Бизнес и Технологии Сервисного Рынка», ставший отраслевым бестселлером информационного рынка '2008 и лидером продаж, профессионально затрагивающий все аспекты развития рынков — от нефтегазостроительного до нефтепромыслового сервиса, где пока все еще больше возможностей, чем реализованного...
- Блок «Переработка. Химия. Маркетинг», посвященный рыночным, экономическим, управленческим и технологическим аспектам развития переработки нефти и газа, нефте- и газохимии, транспортировки сырья и продуктов производства, а также нефтепродуктообеспечения.

**ПОДПИСКА НА «ВЕРТИКАЛЬ» — НЕ РАСХОДЫ, А ВАШИ ИНВЕСТИЦИИ В СОБСТВЕННОЕ РАЗВИТИЕ ЕСЛИ ДОБЫВАТЬ, ТО НЕФТЬ И ГАЗ, ЕСЛИ ЧИТАТЬ, ТО «НЕФТЕГАЗОВУЮ ВЕРТИКАЛЬ»**

СТОИМОСТЬ ПОДПИСКИ	на полгода	на год
Журнал «Нефтегазовая Вертикаль»	9 600 руб.	19 200 руб.
Электронная версия (на сайте <a href="http://www.ngv.ru">www.ngv.ru</a> , не менее 10 подписок)	96 000 руб.	192 000 руб.

**ПОДПИСНОЙ КУПОН**

Адрес для доставки журнала		
подписки с	200 г. по	200 г. включительно
Компания		
Фамилия И.О.		
Должность		
Телефон	Факс	
e-mail		

Текст публичного договора на подписку (печатной, электронной, печатной+электронной версии) опубликован на сайте [www.ngv.ru](http://www.ngv.ru). Оплата суммы подписки означает присоединение к условиям договора.

Подписку на «Нефтегазовую Вертикаль» можно оформить также по каталогам «Роспечати» (индекс 47571, 36281) и «Пресса России» (45380). А также через подписные агентства:

**В Москве:** через агентство «Интер-почта» (тел.: (495) 225-67-65)

**В Украине:** через ООО «ПресЦентр», тел./факс: (38044) 536-11-75/11-80, e-mail: [infocom@prescentr.kiev.ua](mailto:infocom@prescentr.kiev.ua)

**В Казахстане:** через Владимира Романовского, тел.: 8-333-299-39-91, e-mail: [rkt@nursat.kz](mailto:rkt@nursat.kz)

Центральный выставочный комплекс «Экспоцентр»,  
Москва, Россия



13-я международная выставка

# НЕФТЕГАЗ

## 21 – 25 июня 2010

### Оборудование и технологии для нефтегазового комплекса

[www.neftegaz-expo.ru](http://www.neftegaz-expo.ru)

Организаторы:

ЗАО «Экспоцентр» (Россия)

«Мессе Дюссельдорф ГмбХ» (Германия)



Генеральный  
информационный  
партнер:

Стратегический  
информационный  
партнер:

ТЕРРИТОРИЯ  
НЕФТЕГАЗ





Как сохранить лидерство?

Как наконец обогнать конкурентов?

Информационные технологии, работающие на благо Вашей компании.

Оптимизация бизнес-процессов, снижение стоимости владения активами. Опираясь на богатый опыт реализации успешных проектов в различных отраслях промышленности, «Сименс АйТи Солюшенс энд Сервисез» предлагает уникальные инновационные решения как для государственного сектора, так и для частных компаний. Откройте новые возможности своего бизнеса вместе с «Сименс».

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

**SIEMENS**