

# Нефтяная промышленность России, январь–ноябрь 2009 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 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>	<b>84481.2</b>	<b>102.32</b>	<b>13317.0</b>	<b>100.47</b>	<b>28189</b>	<b>24259</b>	<b>3930</b>
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	43997.8	94.50	9033.1	85.24	15983	14141	1842
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	26220.3	94.61	1524.3	99.20	7959	7051	908
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	6311.2	91.64	429.1	100.00	2402	2101	301
ЛУКОЙЛ-Лангепаснефтегаз	5749.0	95.30	358.6	116.20	2863	2489	374
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	5211.6	99.50	707.5	174.32	2616	2376	240
Ямалнефтегаз	505.7	73.47	6013.5	75.96	143	124	19
ЛУКОЙЛ-Пермь	10251.4	104.12	1075.8	124.06	5845	5007	838
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	2621.5	94.16	525.3	358.27	843	752	91
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1209.2	92.52	30.9	207.11	316	313	3
ЛУКОЙЛ-Коми	12289.9	114.26	1328.9	172.26	3284	2275	1009
ЛУКОЙЛ-АИК	2514.7	97.39	206.2	102.03	319	307	12
РИТЭК	2683.6	100.06	189.3	213.33	779	763	16
УралОйл	583.2	95.43	62.6	275.90	416	363	53
Нарьянмарнефтегаз	6892.8	377.95	786.5	1553.52	73	63	10
Битран	613.9	104.99					
Волгодеминойл	409.9	100.53	63.9	103.52	15	14	1
Турсунт	134.3	77.54	6.3	123.27	82	70	12
ПермТотиНефть	146.5	104.11	3.4		77	70	7
Аксаитовнефть (Башкортостан)	88.0	101.12	2.5	102.41	141	114	27
НМНГ-МНА	28.7	323.04	1.8	1122.50	11	2	9
ЯНТК	10.4	178.65			3	3	0
КАМА-ойл	5.4		0.4		2	2	0
<b>Газпром нефть</b>	<b>27348.9</b>	<b>96.91</b>	<b>3886.2</b>	<b>198.67</b>	<b>5756</b>	<b>5083</b>	<b>673</b>
Арчинское	435.1	141.80	106.1	3708.50	38	24	14
Шингинское	175.2	163.96	22.1	941.53	29	21	8
Газпром нефть	1639.1	86.46	126.5	120.93	159	150	9
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	13603.8	89.07	2041.5	254.02	3551	3118	433
Заполярье	3746.5	97.45	1072.3	109.02	976	823	153
Газпромнефть-Хантос	190.7	149.68	12.4	590.24	34	33	1
Сибнефть-Югра	7558.6	113.39	480.8	1470.42	969	914	55
Сибнефть-Чукотка			24.4	101.18			
<b>Сургутнефтегаз</b>	<b>54602.1</b>	<b>96.64</b>	<b>12802.3</b>	<b>99.28</b>	<b>18513</b>	<b>17320</b>	<b>1193</b>
Сургутнефтегаз	53023.9	94.64	12616.1	98.11	18490	17320	1170
СургутНГ (ЛенаНГ)	1578.2	332.43	186.2	516.36	23	0	23
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	<b>64231.6</b>	<b>102.01</b>	<b>11911.4</b>	<b>129.76</b>	<b>21369</b>	<b>15088</b>	<b>6281</b>
Ваньеганнефть	1622.8	89.39	648.1	274.16	360	281	79
Варьеганнефтегаз	2661.7	94.25	1389.2	122.40	1242	594	648
Новосибирскнефтегаз	1729.5	91.09	195.0	1115.50	96	92	4
ТНК-Нижневартовск	7035.9	93.00	635.6	98.89	2198	1872	326
Верхнечонскнефтегаз	1032.2	1030.59	97.3	6360.39	65	53	12
Бугрусланнефть	1327.2	100.09	29.6	173.63	363	335	28
Нижневартовское НГДП	3612.9	86.49	322.0	118.39	1378	953	425
Самотлорнефтегаз	19434.9	95.54	5041.9	120.35	8707	6396	2311
ТНК-Нягань	5659.8	104.72	1129.8	128.81	3963	2102	1861
Тарховское	269.5		16.9				
Тюменнефтегаз	1904.0	86.73	83.1	137.22	736	511	225
ТНК-ВР Технологии	110.6	89.53	13.8	95.12			
ТНК-Уват	1720.9	28791.25	37.6	37644.00	66	58	8
Оренбургнефть	15450.4	108.26	2206.3	134.49	1983	1678	305
Малосикторское					14	14	0
Севернонефтегаз	169.8	140.27	25.4	3100.85	10	7	3
Корп. Югранефть	489.3	88.87	39.7	87.66	188	142	46
Тагульское	0.3						
<b>Татнефть, в т.ч.:</b>	<b>23890.5</b>	<b>99.82</b>	<b>768.7</b>	<b>109.97</b>	<b>21957</b>	<b>19050</b>	<b>2907</b>
Илекнефть	26.1	237.56	4.4		12	1	11
Татнефть-Самара	204.0	81.68	16.2		48	39	9
Татнефть-Северный	4.7	128.09	4.7		6	1	5
Татнефть им. В.Д.Шашина	23655.7	99.94	743.4	106.35	21884	19009	2875
<b>Башнефть</b>	<b>11152.3</b>	<b>103.79</b>	<b>396.4</b>	<b>122.25</b>	<b>19047</b>	<b>16845</b>	<b>2202</b>
АНК Башнефть	10972.9	103.86	383.0	119.50	18953	16756	2197
Башминерал	58.5	105.12	2.9	727.25	44	43	1
Зирган	6.6	109.49	0.3		33	31	2
Геонефть	114.2	96.57	10.3	302.86	17	15	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 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>	106004.7	101.71	15789.6	133.59	29098	22930	6168
Роснефть-Пурнефтегаз	7182.9	94.34	4149.9	114.99	2258	1756	502
Полярное Сияние	845.9	86.03	91.3	293.45	27	26	1
Роснефть-Ставропольнефтегаз	916.3	96.47	90.7	121.07	439	283	156
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	1500.4	92.60	701.3	122.76	1393	1106	287
Роснефть-Дагнефть	152.2	86.37	20.6	105.57	69	63	6
Дагнефтегаз	27.3	94.02	276.2	108.73	30	27	3
Самаранефтегаз	9136.1	105.47	440.2	149.63	5231	3720	1511
Томскнефть (ВНК)	9598.4	95.10	1867.2	120.01	2915	2173	742
Томск Петролеум унд Газ	378.3	109.82	16.1	4883.03	35	34	1
Ванкорнефть	2773.2	39403.82	445.5	767.51	68	66	2
Востсибнефтегаз	40.4	164.89	7.7	877.39	7	2	5
Роснефть-Краснодарнефтегаз	970.4	83.50	2893.4	105.44	1731	1317	414
НК Роснефть	1429.8	81.86	539.2	95.42	211	191	20
Роснефть-Маланинская группа	89.1	88.08			20	19	1
Удмуртнефть	5813.8	101.13	70.5	134.32	4132	3746	386
Юганскнефтегаз	60769.6	101.20	3723.9	220.43	10249	8138	2111
РН-Северная нефть	4380.6	89.22	455.8	152.27	283	263	20
<b>Славнефть</b>	17308.2	96.41	1171.2	143.21	4176	3680	496
Славнефть-Мегионнефтегаз	11030.0	91.56	830.0	107.36	3533	3089	444
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	1073.4	79.69	76.5	831.10	84	82	2
Славнефть-Нижневартовск	959.7	120.92	77.5	526.88	142	131	11
Славнефть-Красноярскнефтегаз	27.6	114.46			3	3	0
Славнефть (Собств.)	1231.1	118.52	76.3	5338.74	57	52	5
Обнефтегазгеология	1946.4	145.07	48.7	558.66	192	181	11
Обнефтегеология	780.7	75.76	41.9	1058.33	96	76	20
Соболь	259.3	78.79	20.2	303.71	69	66	3
<b>РуссНефть, в т.ч.:</b>	11648.3	89.04	1621.8	132.88	4304	3686	618
Западно-Малобалыкское	1394.3	75.67	47.3	2629.61	143	131	12
Белкамнефть	2067.8	99.41	30.5	238.78	1283	1156	127
Варьеганнефть	1181.4	87.55	545.6	107.95	798	686	112
Аганнефтегазгеология	985.9	55.80	85.3	705.44	90	62	28
Регион-й нефтяной консорциум	945.7	84.90	17.3	160.54	330	319	11
Саратовнефтегаз	850.3	85.13	448.5	103.62	353	295	58
Белые ночи	885.1	98.72	277.8	174.12	358	271	87
Саратов-Бурение	117.6	51.71	35.2	122.77	24	18	6
Ульяновскнефть	321.7	100.13	3.3		120	112	8
Голойл	290.2	86.11	19.4	163.31	24	22	2
НАК АКИ-ОТЫР	953.0	240.24	38.1	1465.77	104	94	10
Мохтикнефть	462.4	150.52	25.4	203.61	30	26	4
Нафта-Ульяновск	184.6	84.00	1.0		66	66	0
Черногорское	120.0	82.01	8.4	84.49	79	54	25
Удмуртская ННК	122.5	80.00	1.4	251.64	85	81	4
Арчнефтегеология	106.6	81.06	8.3	336.73	57	50	7
НГДУ Пензанефть	143.3	98.53	1.3		38	36	2
Удмуртгеология	123.8	94.16	1.3	228.36	59	58	1
Томская нефть	59.7	73.13	14.0	357.87	21	21	0
Удмуртская нефтяная компания	141.0	193.53	1.7		49	43	6
Уральская нефть	43.3	82.60	0.7	236.45	147	62	85
Соболиное	30.4	78.70	1.3	11.43	10	8	2
Столбовое	41.8	102.04	3.7		4	3	1
Грушовое	15.3	82.52	1.5		4	3	1
Дуклинское	21.7	93.87	1.3		3	2	1
Валюнинское	29.9	263.71	1.8		8	4	4
Федюшкинское	3.4	71.78	0.3		3	1	2
Окуневское	5.5		0.1		2	2	0
<b>Нефтяные компании, всего</b>	400667.8	100.12	61664.6	118.21	152409	127941	24468
<b>Газпром</b>	10916.5	93.29	411747.1	81.83	159	156	3
<b>НОВАТЭК</b>	3003.8	118.58	29549.9	105.09	81	50	31
Прочие производители	23714.5	107.72	13231.1	81.58	6255	5206	1049
Операторы СРП	13430.8	124.28	16148.5	212.44	52	37	15
<b>Всего</b>	451733.5	101.00	532341.1	87.66	158956	133390	25566

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь—ноябрь 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	45221.4	100.36	5599.6	14089.7	1013.4	15462.8
Туапсинский НПЗ	4779.7	99.33	201.2	1564.6	0.0	2067.0
Комсомольский НПЗ	6667.5	100.21	361.1	1911.1	245.4	2568.6
Куйбышевский НПЗ	6094.1	104.36	882.4	2016.6	0.0	2503.4
Сызранский НПЗ	5821.5	97.14	891.1	1911.2	32.5	1942.2
Новокуйбышевский НПЗ	6713.5	99.25	998.4	1955.1	311.3	1994.8
Ачинский НПЗ	6451.9	104.25	1087.8	2085.1	267.6	2350.3
Ангарская НХК	8693.2	98.72	1177.6	2646.0	156.6	2036.5
МТК-Московский НПЗ	9128.1	102.39	2112.7	2444.5	558.0	2366.0
Башнефтехимзаводы	19163.4	102.45	4686.5	6549.6	19.8	2954.2
Уфимский НПЗ	5980.9	107.24	1515.8	1949.7	0.0	1216.1
Уфанефтехим	7101.8	102.87	1897.4	2852.5	0.0	1048.2
Ново-Уфимский НПЗ	6080.7	97.70	1273.3	1747.4	19.8	689.9
Салаватнефтеоргсинтез	5036.3	84.42	683.3	1636.3	0.0	1169.3
Сургутнефтегаз	18535.4	99.26	2166.0	4548.1	681.0	6071.2
Киришинефтеоргсинтез	18535.4	99.26	2166.0	4548.1	681.0	6071.2
ЛУКОЙЛ	40708.6	100.82	5232.5	11282.0	2078.6	9930.3
Волгограднефтепереработка	10297.9	104.46	1352.1	2932.1	821.9	1715.2
Пермнефтеоргсинтез	11552.0	100.78	1630.0	3721.0	627.2	2062.3
Ухтанефтепереработка	3871.3	112.44	351.7	1006.1	28.0	731.0
Нижегороднефтеоргсинтез	14987.4	95.99	1898.7	3622.8	601.5	5421.8
Группа «Альянс»	2714.1	86.63	364.7	283.6	142.5	1000.7
Хабаровский НПЗ	2714.1	86.63	364.7	283.6	142.5	1000.7
Славнефть	12479.9	101.14	2113.6	3368.0	696.7	4099.6
Ярославнефтеоргсинтез	12479.9	101.14	2113.6	3368.0	696.7	4099.6
Ярославский НПЗ	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
РуссНефть	4661.0	102.60	646.2	1286.4	265.5	1744.1
Орскнефтеоргсинтез	4661.0	102.60	646.2	1286.4	265.5	1744.1
Тюменская НК	18301.5	93.30	3232.9	4918.4	771.7	5724.7
Рязанская нефтеперерабатывающая Компания	13086.3	96.62	2522.3	3415.4	771.7	4236.8
Крекинг (Саратовский НПЗ)	5215.2	85.88	710.6	1503.0	0.0	1487.9
Газпром нефть	16962.5	99.87	3359.5	5175.6	1253.2	2134.2
Омский НПЗ	16962.5	99.87	3359.5	5175.6	1253.2	2134.2
КраснодарЭконефть	2233.8	93.79	0.0	740.7	42.2	938.2
ТАИФ-НК (Нижнекамский НПЗ)	7290.4	102.10	500.2	1791.7	69.9	1853.8
Газпром	4177.1	89.57	1822.1	1182.4	150.8	311.7
Афипский НПЗ	2346.0	108.44	0.0	697.5	39.4	1091.0
Итого	208959.5	99.19	32519.8	59994.5	7782.7	56851.8
Мини-НПЗ	5912.0	103.80	199.1	1448.5	104.8	1253.8
Всего	214871.5	99.31	32718.9	61443.0	7887.5	58105.6

## Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь—ноябрь 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		30202.4											8901.3		44055.4
ЛУКОЙЛ		15981.7													22666.1
Сургутнефтегаз		11769.5													25109.1
ТНК-ВР Холдинг		18464.3													30833.2
Газпром нефть		9881.8													13441.8
Татнефть		10358.8													14499.9
Башнефть		299.9													1675.0
РуссНефть		2859.4													4253.8
Газпром		327.7													327.7
Операторы СРП		998.2													998.2
Прочие недропользователи		5396.1													8061.8
КТК														3702.7	3702.7
Всего российские ресурсы,		106539.8											8901.3	3702.7	169624.7
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
	30052.2	3809.8		64100.4	8577.4	17466.6	14342.8	4068.4	4671.9	2444.5	5985.9	1500.8	8901.3	3702.7	169624.7

## Освоение капитальных вложений, январь–ноябрь 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>	97236.1	3723.7	39105.8	14565.9	39724.8	115.9
ЛУКОЙЛ- Западная Сибирь	42600.1	563.0	24540.4	4877.5	12503.3	115.9
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	19302.9	191.0	11655.7	2521.4	4852.5	82.3
ЛУКОЙЛ-Лангаснефтегаз	6669.5	91.6	4028.0	753.0	1796.9	0.0
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	11227.7	132.9	6787.0	957.4	3350.4	0.0
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	5400.0	147.5	2069.7	645.7	2503.5	33.6
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1290.8	10.6	196.1	950.9	133.2	0.0
ЛУКОЙЛ-Коми	17840.2	1239.7	7617.0	1734.3	7249.2	0.0
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	586.4	146.6	146.7	154.1	139.0	0.0
ЛУКОЙЛ-Нижневожскнефть	18915.8	1231.2	126.4	5795.9	11762.3	0.0
ЛУКОЙЛ-Пермь	9945.1	189.7	5010.9	818.9	3925.6	0.0
ЛУКОЙЛ-АИК	1486.1	6.4	650.7	106.8	722.2	0.0
Находканефтегаз	4571.6	336.5	817.6	127.5	3290.0	0.0
Нарьянмарнефтегаз	0.0					
РИТЭК	0.0					
<b>Газпром нефть</b>	15985.4	545.9	7681.4	4104.9	3635.3	17.9
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	15985.4	545.9	7681.4	4104.9	3635.3	17.9
Газпромнефть-Хантос	0.0					
<b>Сургутнефтегаз</b>	96574.8	7742.3	32423.3	21531.5	33376.1	1501.6
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	49629.3	1053.7	20663.0	10606.4	17259.6	46.6
Ваньеганнефть	201.0				201.0	
Варьеганнефтегаз	519.8	78.4	303.2	54.9	83.3	
Новосибирскнефтегаз	877.3	4.2	560.9		312.2	
ТНК-Нижневартовск	5001.6	33.4	1155.0	3150.5	662.7	
Бугурусланнефть	151.4				151.4	
Верхнечонскнефтегаз	10575.6		4655.5	657.2	5216.3	46.6
Нижневартовское НГДП	1300.8		656.1	240.1	404.6	
Самотлорнефтегаз	14387.7	59.8	7483.5	4636.3	2208.1	
Севернонефтегаз	120.9		18.1		102.8	
ТНК-Нягань	3678.7		1183.2	726.3	1769.2	
Тюменнефтегаз	753.7	102.8	86.8	6.0	558.1	
ТНК-ВР Технологии	0.0					
ТНК-Уват	5016.6	191.4	1125.7	1135.1	2564.4	
Тагульское	689.5	167.9	206.6		315.0	
Оренбургнефть	6264.7	415.8	3228.4		2620.5	
Корпорация Югранефть	90.0				90.0	
<b>Татнефть</b>	11411.2	479.8	6012.5	2280.7	2387.9	250.3
<b>Башнефть</b>	2288.7	252.9	1935.0	41.4	59.4	
<b>Роснефть</b>	186517.7	3168.8	57316.2	16208.7	109142.8	681.2
Роснефть-Пурнефтегаз	10125.9	168.5	2454.1	1938.8	5448.8	115.7
Полярное Сияние	750.9	29.3	177.7	52.7	490.7	0.5
Роснефть-Ставропольнефтегаз	644.6	14.8		278.2	350.9	0.7
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	2775.2	173.6	1296.6	476.4	828.6	
РН-Северная нефть	2527.3	297.2	1236.0	351.0	643.1	
Роснефть-Дагнефть	61.1	2.4		48.8	9.9	
Дагнефтегаз	132.1	0.3	110.2	10.1	6.7	4.8
Самаранефтегаз	5896.3	216.3	2556.4	1205.4	1912.0	6.2
Томскнефть (ВНК)	0.0					
Роснефть-Краснодарнефтегаз	1074.9	50.5	109.9	384.3	530.2	
Удмуртнефть	3014.6	170.3	1379.0	853.1	612.2	
Юганскнефтегаз	72025.6	1260.5	31449.9	7930.7	31242.5	142.0
Ванкорнефть	85862.0	327.9	16467.2	2478.2	66299.6	289.1
Востсибнефтегаз	1005.5	431.4	15.3	71.1	487.7	
НК Роснефть	621.7	25.8	63.9	129.9	279.9	122.2
<b>Славнефть (Мегионнефтегаз)</b>	2344.4	14.0	501.9	237.1	1591.4	
<b>РуссНефть</b>	3376.4	1583.9	649.7	0.0	1142.8	0.0
Аганнефтегазгеология	468.5		258.2		210.3	
АКИ-ОТЫР	1917.1	1553.8			363.3	
Белкамнефть	447.5	11.2	162.0		274.3	
Бенодет Инвестментс ЛТД	18.9	18.9				
Варьеганнефть	363.9		175.1		188.8	
Томская нефть	0.0					
Ульяновскнефть	85.5		54.4		31.1	
Саратовнефтегаз	75.0				75.0	
Уральская нефть	0.0					
<b>Итого</b>	465364.0	18565.0	166288.8	69576.6	208320.1	2613.5
<b>Итого (прочие производители)</b>	8419.5	41.8	1679.0	0.0	6698.7	0.0
<b>Всего</b>	473783.5	18606.8	167967.8	69576.6	215018.8	2613.5

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

Компании, предприятия	Разведочное бурение		Эксплуатационное бурение		
	С начала 2009 г., Фактическая проходка	Ноябрь	С начала 2009 г.		Ноябрь
			Фактическая проходка	Горизонтальное бурение	
<b>Нефтяные компании</b>					
<b>ЛУКОЙЛ</b>	56.9	1.9	2193.7	229.8	183.2
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	21.9	0.0	1652.6	179.2	135.7
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	6.1	0.0	856.7	32.9	61.8
ЛУКОЙЛ-Лангепаснефтегаз	3.0	0.0	266.6	25.3	23.4
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	6.7	0.0	369.2	111.6	36.9
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	6.2	0.0	147.2	0.0	11.6
Ямалнефтегаз			12.9	9.5	2.1
Волгодеминийл	6.4	1.6			
КАМА-ойл	2.4	0.1	2.2	0.0	1.1
ЛУКОЙЛ-ВолгоградНГ	2.2	0.0			
ЛУКОЙЛ-АИК			101.3	0.0	7.8
ПермТОТИнефть			7.5	0.0	0.0
ЛУКОЙЛ-КМН	0.0	0.0	5.4	0.0	0.0
ЛУКОЙЛ-Коми	9.1	0.1	145.1	34.3	7.2
ЛУКОЙЛ-Нижневолжснефть	0.1	0.0			
ЛУКОЙЛ-Пермь	5.6	0.0	137.3	2.3	12.6
Нарьянмарнефтегаз			42.9	10.2	5.5
РИТЭК, всего	9.2	0.2	99.3	3.8	13.3
<b>Роснефть</b>	27.7	0.5	2436.0	52.3	181.3
Ванкорнефть	8.2	0.3	252.4	0.0	27.3
Роснефть-Сахалинморнефтегаз			20.8	0.0	1.0
Востсибнефтегаз	1.7	0.0	0.8	0.0	0.0
Роснефть-Пурнефтегаз			38.2	0.0	6.5
Полярное Сияние Компания			3.4	0.0	0.0
Самаранефтегаз			62.3	2.2	2.8
РН-Северная нефть	1.2	0.0	21.5	0.0	1.5
Томскнефть (ВНК)	2.8	0.0	221.0	44.4	10.9
Удмуртнефть	1.5	0.2	71.4	5.7	4.4
Юганскнефтегаз	12.2	0.0	1744.1	0.0	126.7
<b>Газпром нефть</b>	17.0	0.0	2028.8	74.9	143.3
Арчинское			101.0	0.0	11.4
Газпромнефть-Хантос	3.2	0.0	1270.4	0.0	94.2
Газпромнефть-ННГ	13.8	0.0	657.4	74.9	37.6
<b>Сургутнефтегаз</b>	173.5	11.5	3391.8	452.7	308.7
Сургутнефтегаз	173.5	11.5	3391.8	452.7	308.7
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	33.5	8.2	1257.0	109.3	89.3
Варьеганнефтегаз	0.7	0.0	100.0	12.8	6.8
ТНК-Нижневартовск			37.2	3.8	3.0
Бугурусланнефть			4.3	0.0	2.5
Нижневартовское НГДП			70.9	0.0	6.8
Самотлорнефтегаз	3.0	0.0	171.4	3.6	12.3
ТНК-Нягань	2.4	2.4	273.1	0.0	16.2
Тюменнефтегаз			6.8	0.0	0.0
ТНК-Уват	9.1	0.0	192.4	0.0	16.9
Оренбургнефть	18.4	5.8	294.8	0.1	16.5
Верхнечонскнефтегаз			106.2	89.1	8.3
<b>Татнефть им. В.Д.Шашина</b>	44.4	0.8	371.5	27.3	13.9
Татнефть-Самара	21.3	0.0	11.7	0.0	3.0
Татнефть им. В.Д.Шашина	23.1	0.8	359.7	27.3	10.9
<b>АНК Башнефть</b>	10.5	0.0	242.0	15.6	11.6
АНК Башнефть	10.5	0.0	242.0	15.6	11.6
<b>НГК СЛАВНЕФТЬ</b>	11.5	0.0	715.0	197.3	54.0
Славнефть-Мегионнефтегаз			163.0	72.1	6.2
Славнефть-МегионННГ			37.1	17.5	2.7
ОНГГ	2.7	0.0	400.4	61.1	37.8

Компании, предприятия	Разведочное бурение		Эксплуатационное бурение		
	С начала 2009 г., Фактическая проходка	Ноябрь	С начала 2009 г.		Ноябрь
			Фактическая проходка	Горизонтальное бурение	
Обьнефтегеология			7.1	7.1	0.0
Славнефть (собств.)	0.0	0.0	84.0	39.5	2.1
Славнефть-Красноярскнефтегаз	8.8	0.0	3.1	0.0	0.0
Славнефть-Нижнеартовск			20.3	0.0	5.3
<b>РуссНефть</b>	<b>5.6</b>	<b>0.0</b>	<b>163.2</b>	<b>0.0</b>	<b>14.8</b>
НАК АКИ-ОТЫР			138.6	0.0	9.1
МПК АНГГ (Аганнефтегазгеология)			10.1	0.0	0.0
Белкамнефть			1.0	0.0	1.0
Белые ночи	3.2	0.0	3.3	0.0	0.0
Западно-Малобалыкское			2.9	0.0	2.9
Удмуртская нефтяная компания			7.2	0.0	1.8
Саратовнефтегаз	2.4	0.0			
<b>ИТОГО (Нефтяные компании):</b>	<b>380.5</b>	<b>22.9</b>	<b>12798.9</b>	<b>1159.3</b>	<b>1000.2</b>
<b>ГАЗПРОМ</b>			<b>47.1</b>	<b>43.7</b>	<b>1.9</b>
Стимул			47.1	43.7	1.9
<b>НОВАТЭК</b>	<b>0.3</b>	<b>0.0</b>	<b>39.7</b>	<b>39.7</b>	<b>5.0</b>
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	0.3	0.0	39.7	39.7	5.0
<b>Прочие производители</b>					
<b>Зарубежнефть</b>			<b>12.6</b>	<b>0.0</b>	<b>1.4</b>
РУСВЬЕТПЕТРО			12.6	0.0	1.4
ВЕЛЛойл	3.6	0.0			
Комнедра (УПК Недра)			3.1	0.0	0.0
Алойл	5.4	2.0	14.2	0.0	0.0
ФГУП Арктикморнефтегазразведка			1.8	0.0	0.0
БайТекс			2.6	0.0	1.1
Благодаров-Ойл	1.3	0.0	9.6	0.0	0.0
Винка	1.8	0.3			
Филиал компании КанБайкал Резорсез Инк.	6.1	0.0			
Геология			5.5	0.0	0.0
Геотех			0.7	0.0	0.0
Геолого-разведочный иссл. центр			2.1	0.0	2.1
Иделойл			30.0	0.0	2.8
НК Калмистерн			5.7	0.0	0.0
РИТЭК-Внедрение	0.3	0.0	3.4	0.0	0.0
Нефтяная компания Речер-Коми	3.8	0.0	1.1	0.0	0.0
Кара-Алтын			18.9	0.0	5.0
КНГ-добыча			4.7	0.0	0.0
Матюшкинская вертикаль	8.6	0.0	7.3	0.0	0.0
Норильскгазпром			1.4	0.0	0.0
Охтин-Ойл	1.3	1.3	2.3	0.0	1.3
Печоранефтегаз			4.3	0.0	0.1
Самара-Нафта	16.3	2.4	22.2	2.6	0.2
Самараинвестнефть			0.3	0.0	0.0
Селенгушнефть	2.8	0.0	1.3	0.0	0.0
Татнефть-Геология			1.7	0.0	1.4
Татнефтепром			3.5	0.0	0.0
Татнефтепром-Эюзеевнефть			8.4	0.0	2.2
Татойлгаз	1.3	1.3	9.1	0.0	4.7
ТАТЕХ	2.8	0.0	9.0	0.0	0.8
Троицкнефть			2.3	0.0	0.0
ИТАНЕФТЬ			0.8	0.0	0.0
Хвойное	1.7	0.0	25.5	0.0	7.3
Шешмаойл	0.1	0.0	20.1	0.0	1.7
<b>ИТОГО (Прочие производители)</b>	<b>57.2</b>	<b>7.3</b>	<b>235.6</b>	<b>2.6</b>	<b>32.2</b>
<b>Операторы СРП</b>					
<b>Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.:</b>			<b>24.0</b>	<b>21.5</b>	<b>3.8</b>
Сахалин-1 (иностраннй капитал)			24.0	21.5	3.8
<b>Операторы СРП всего</b>			<b>24.0</b>	<b>21.5</b>	<b>3.8</b>
<b>ВСЕГО ПО РОССИИ</b>	<b>438.1</b>	<b>30.1</b>	<b>13145.3</b>	<b>1266.9</b>	<b>1043.1</b>



# ВТОРОЙ МЕЖДУНАРОДНЫЙ ГАЗОХИМИЧЕСКИЙ ФОРУМ

## IGCF'2010



**10-12 марта 2010 года**  
г. Ханты-Мансийск

**Организаторы:** Правительство Ханты-Мансийского АО,  
Научно-отраслевой журнал «Газохимия», Российское газовое общество

**Генеральный спонсор:** ЗАО «Метанол и азотные процессы» (Метапроцесс)

**Официальная поддержка и участие губернатора**  
Ханты-Мансийского автономного округа



**ГАЗОХИМИЯ**



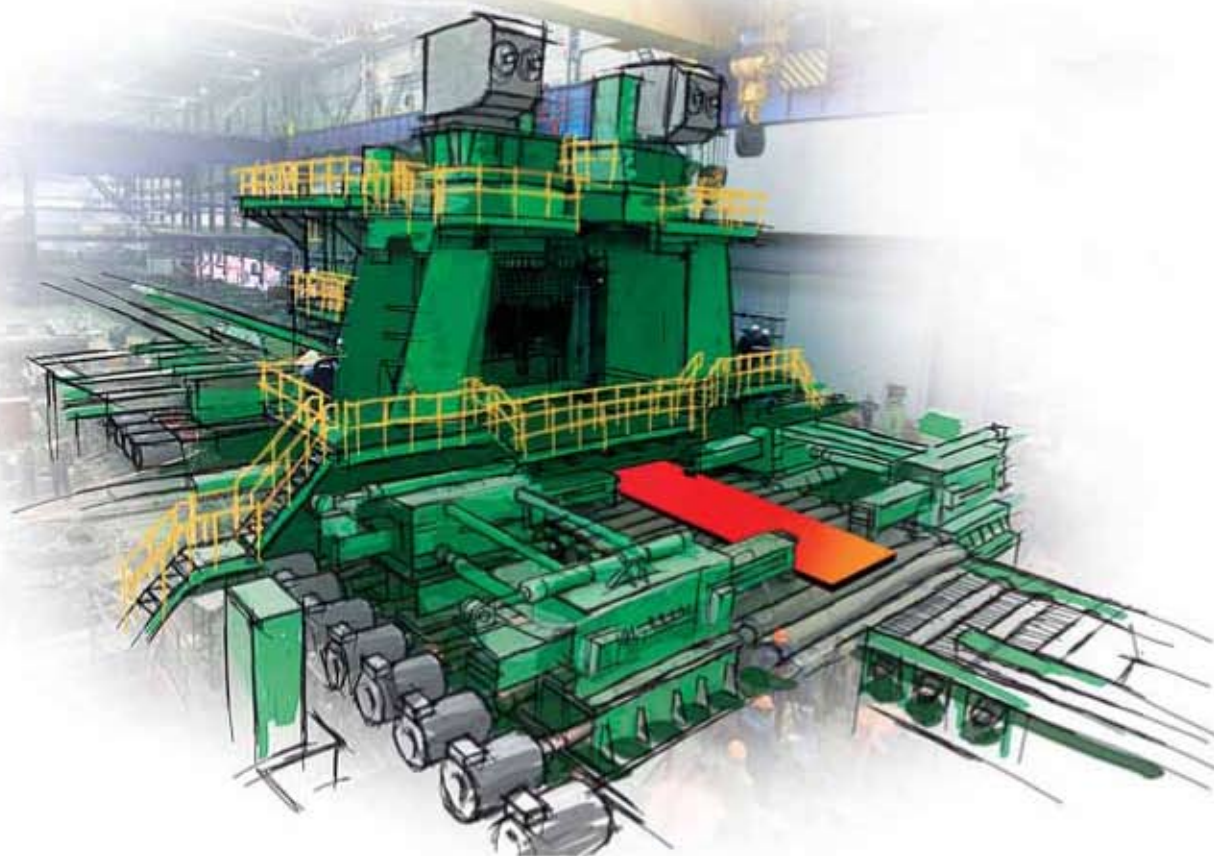
МЕТАНОЛ И АЗОТНЫЕ ПРОЦЕССЫ  
**МЕТАПРОЦЕСС**

**Тел. +7 (495) 748-1595 (доб. 139, 140)**

**заявку на участие вы можете отправить на e-mail: [forum@gazohimiya.ru](mailto:forum@gazohimiya.ru)**



Открытое акционерное общество  
“Магнитогорский металлургический комбинат”



# ТОЛСТОЛИСТОВОЙ СТАН 5000

455000, Российская Федерация, г. Магнитогорск, ул. Кирова, 93

Тел.: (3519) 24 79 29, 24 37 58. Факс: (3519) 24 92 00

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