

## Нефтяная промышленность России, январь–февраль 2011 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
<b>Нефтяные компании</b>							
<b>ЛУКОЙЛ</b>	14050.1	94.85	2943.0	101.87	28589	24469	4120
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	7219.5	95.47	2153.9	103.79	16111	14212	1899
Когалымнефтегаз	4169.7	93.04	260.9	97.35	7957	7023	934
Лангепаснефтегаз	1012.5	100.90	66.4	105.87	2932	2535	397
Покачевнефтегаз	1113.5	100.43	80.5	105.87	2419	2104	315
Урайнефтегаз	850.7	95.54	152.1	131.74	2662	2426	236
Ямалнефтегаз	73.1	93.45	1594.0	102.64	141	124	17
Битран	34.6	31.89					
Волгодеминойл	73.2	100.55	11.4	100.69	15	15	0
КАМА-ойл	14.5	190.17	1.8	167.29	12	12	0
ЛУКОЙЛ-АИК	428.3	99.45	37.3	101.79	379	340	39
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	187.1	89.30	4.7	84.97	313	305	8
ЛУКОЙЛ-Коми	2173.5	101.62	248.2	101.30	3248	2197	1051
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	11.0		18.5		2	0	2
ЛУКОЙЛ-Пермь	1955.4	103.51	228.4	104.13	6114	5287	827
Нарьянмарнефтегаз	885.0	67.62	95.2	65.34	82	77	5
НМНГ-МНА	15.6	287.24	2.7	531.41	12	8	4
ПермТотиНефть	26.6	100.06	0.6	108.70	79	73	6
РИТЭК	924.5	99.25	131.0	100.92	1748	1524	224
Турсунт	20.8	94.00	1.0	94.13	80	65	15
УралОйл	80.6	81.27	8.3	48.62	394	354	40
<b>Роснефть</b>	18359.2	102.88	3010.4	96.66	25544	20608	4936
Ванкорнефть	2239.6	125.39	667.6	87.25	131	126	5
Востсибнефтегаз	28.1	139.34	2.6	67.73	8	8	0
Дагнефтегаз	4.6	85.23	47.9	88.62	26	25	1
Ингушнефтегазпром	9.4	106.38	1.0	110.69	264	69	195
Полярное Сияние	100.7	82.70	10.9	94.33	29	28	1
РН-Северная нефть	613.3	86.57	59.2	80.23	294	275	19
РН-Юганскнефтегаз	10790.5	102.39	717.5	110.80	10154	8246	1908
Роснефть	136.7	64.66	62.3	67.53	220	205	15
Роснефть-Дагнефть	26.6	118.23	5.2	163.38	75	66	9
Роснефть-Краснодарнефтегаз	148.8	97.58	487.0	98.06	1428	1243	185
Роснефть-Маланинская группа	12.2	105.38			17	16	1
Роснефть-Пурнефтегаз	1135.7	97.79	694.3	96.65	2137	1704	433
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	241.4	90.44	122.9	90.67	1373	1130	243
Роснефть-Ставропольнефтегаз	158.8	102.06	17.3	111.16	457	296	161
Самаранефтегаз	1685.1	102.46	99.0	120.56	4751	3460	1291
Удмуртнефть	1027.7	99.92	15.7	112.49	4180	3711	469
<b>Газпром нефть</b>	4806.7	100.55	1464.6	198.59	5927	5283	644
Арчинское	62.4	70.33	84.7	137.39	51	35	16
Газпром нефть	248.3	98.69	17.9	95.86	184	168	16
Газпромнефть-Восток	113.5	219.28	13.6	176.39	88	71	17
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	2042.9	92.18	838.7	250.57	3411	3013	398
Газпромнефть-Хантос	88.5	171.36	4.2	143.83	63	62	1
Заполярье	656.4	99.66	401.6	189.14	911	797	114
Меретояханефтегаз	1.8	36.73	2.5	36.73	6	6	0
Сибнефть-Югра	1593.1	109.33	101.5	109.39	1213	1131	82
<b>Сургутнефтегаз</b>	9755.0	103.48	2168.5	94.15	19316	18072	1244
Сургутнефтегаз (УФО)	9021.2	99.66	2094.3	92.58	19112	17873	1239
Сургутнефтегаз (Якутия)	733.7	195.82	74.2	180.41	204	199	5

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	11581.3	101.79	2349.9	108.81	21236	15403	5833
Бугурасланнефть	240.5	100.69	5.4	99.14	365	318	47
Ваньеганнефть	242.3	95.82	205.4	193.98	393	293	100
Варьеганнефтегаз	383.6	89.91	281.1	102.18	1287	578	709
Верхнечонскнефтегаз	609.8	200.09	58.6	199.77	109	93	16
Корп. Югранефть	71.6	91.63	6.0	89.57	186	140	46
Малосикторское	16.0	92.59	2.1	90.01	13	13	0
Нижевартовское НГДП	514.6	90.62	47.9	92.32	889	828	61
Новосибирскнефтегаз	138.1	59.32	18.5	73.05	93	81	12
Оренбургнефть	3053.4	105.42	426.6	109.70	1982	1667	315
Самотлорнефтегаз	3124.4	94.29	951.4	104.76	8599	6539	2060
Севернонефтегаз	23.7	103.91	3.6	104.66	12	9	3
Сузун	0.4				4	0	4
Тагульское					5	0	5
ТНК-Нижевартовск	1062.3	95.04	102.9	97.79	2215	1891	324
ТНК-Нягань	1112.0	105.40	209.3	92.63	4244	2345	1899
ТНК-Уват	694.8	129.92	17.5	142.82	127	116	11
Тюменнефтегаз	293.7	92.45	13.6	99.41	713	492	221
<b>Татнефть</b>	4230.4	100.14	135.7	104.73	22277	19433	2844
Абдулинскнефтегаз					3	0	3
Илекнефть	5.1	113.06	0.5	52.58	12	1	11
Калматнефть					4	0	4
Татнефть им. В.Д.Шашина	4191.0	100.21	133.9	106.33	22191	19379	2812
Татнефть-Самара	33.5	91.49	0.9	56.57	60	49	11
Татнефть-Северный	0.8	69.85	0.5	40.10	7	4	3
<b>Башнефть</b>	2404.6	109.88	91.6	111.20	17784	15497	2287
Башминерал	13.2	111.05	0.7	112.15	40	40	0
Башнефть	2369.3	109.91	89.0	111.30	17694	15414	2280
Геонефть	21.0	105.20	1.9	106.29	17	16	1
Зирган	1.2	117.07	0.0	115.79	33	27	6
<b>Славнефть</b>	2931.5	98.16	185.5	95.04	4119	3641	478
Обьнефтегазгеология	98.6	88.74	6.0	85.74	92	82	10
Обьнефтегеология	592.2	127.26	14.7	126.70	318	303	15
Славнефть	179.5	83.42	11.2	83.86	62	55	7
Славнефть-Красноярскнефтегаз	5.4	89.75	0.9		8	6	2
Славнефть-Мегионнефтегаз	1723.0	94.74	129.0	94.85	3336	2913	423
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	137.7	84.89	9.0	79.36	88	82	6
Славнефть-Нижевартовск	168.6	99.21	13.1	96.78	149	137	12
Соболь	26.3	69.67	1.6	67.04	66	63	3
<b>РуссНефть</b>	2106.7	106.04	324.5	109.19	4480	3995	485
Аганнефтегазгеология	105.9	94.56	10.6	103.43	89	68	21
АКИ-ОТЫР	219.8	102.56	9.9	111.48	141	130	11
Арчнефтегеология	14.0	90.95	0.9	74.24	58	53	5
Белкамнефть	365.1	100.87	5.4	100.95	1317	1218	99
Белые ночи	233.5	152.78	80.9	133.91	382	320	62
Валюнинское	3.2	60.27	0.2	60.35	9	4	5
Варьеганнефть	193.8	98.76	96.1	106.17	801	696	105
Голойл	31.6	76.59	2.1	75.78	26	25	1
Грушовое	3.3	92.56	0.3	97.35	3	2	1
Дуклинское	4.2	102.91	0.2	109.68	3	3	0
Западно-Малобалыкское	187.1	94.58	6.5	102.17	149	140	9
Мохтикнефть	78.7	85.97	4.3	85.98	34	29	5
Нафта-Ульяновск	26.9	90.28	0.1	158.44	65	62	3
НГДУ Пензанефть	28.3	88.37	0.2	87.06	40	34	6
Нефтеразведка	0.2		0.0		6	1	5
Ново-Аганское					8	0	8

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Окуневское	2.5	131.83	0.0	113.64	3	2	1
Регион-й нефтяной консорциум	182.4	117.19	2.7	98.38	341	330	11
РНК	5.2	132.76	0.1	131.65	10	6	4
Рябовское	24.3	139.66	0.4		51	47	4
Саратов-Бурение	7.6	65.46	4.1	99.93	19	18	1
Саратовнефтегаз	150.7	104.82	89.3	97.42	356	324	32
Севернефть-Ярайнер					5	0	5
Соболиное	4.7	90.15	0.7	174.27	10	10	0
Столбовое	51.6	566.85	4.4	546.93	16	14	2
Томская нефть	9.1	85.26	1.9	85.47	20	20	0
Удмуртгеология	21.5	102.38	0.2	102.36	58	55	3
Удмуртская ННК	20.4	95.94	0.3	113.45	84	79	5
Удмуртская нефтяная компания	39.6	101.79	0.4	102.27	58	54	4
Ульяновскнефть	65.8	107.84	0.7	105.56	127	113	14
Уральская нефть	6.6	103.41	0.1	102.56	115	80	35
Федюшкинское	1.0	88.51	0.1	87.50	1	1	0
Черногорское	18.2	91.82	1.3	91.64	75	57	18
<b>Нефтяные компании, итого</b>	<b>70225.5</b>	<b>100.86</b>	<b>12673.9</b>	<b>106.43</b>	<b>149272</b>	<b>126401</b>	<b>22871</b>
<b>Газпром</b>	<b>2293.3</b>	<b>104.35</b>	<b>93911.5</b>	<b>96.94</b>	<b>169</b>	<b>169</b>	<b>0</b>
Газпром добыча Астрахань	715.7	116.22	2058.7	116.47			
Газпром добыча Краснодар	32.2	108.56	215.4	95.50			
Газпром добыча Надым			9595.8	95.48			
Газпром добыча Ноябрьск	8.7	87.63	10301.2	94.01			
Газпром добыча Оренбург	68.1	95.02	2884.8	98.02			
Газпром добыча Уренгой	847.8	97.69	21472.3	96.62			
Газпром добыча Ямбург	249.9	102.17	38611.7	97.15			
Газпром нефть Оренбург	86.9	94.55	144.9	120.75	169	169	0
Газпром переработка	32.4	90.31	390.1	96.91			
Газпром трансгаз Югорск			10.3	85.03			
Калмгаз			15.6	87.44			
Нортгаз	73.4	101.14	589.0	108.29			
ПУРГАЗ			2635.9	95.02			
Севернефтегазпром			4481.6	97.41			
Сервиснефтегаз	2.9	155.02	3.4	170.40			
Томскгазпром (Востокгазпром)	175.2	112.46	500.9	102.12			
<b>НОВАТЭК</b>	<b>671.8</b>	<b>110.38</b>	<b>9019.3</b>	<b>134.08</b>	<b>52</b>	<b>41</b>	<b>11</b>
НОВАТЭК			903.0				
НОВАТЭК-Таркосаленфтегаз	227.9	88.59	2985.6	97.11	52	41	11
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	443.9	126.34	5130.6	140.48			
<b>Прочие производители</b>							
Восточносибирская Управл. компания	14.3	123.21	20.3	130.86	12	10	2
Дулисьма	14.3	123.21	20.3	130.86	12	10	2
Зарубежнефть	82.2	14396.32	2.6	2061.90	28	21	7
РУСВЬЕТПЕТРО	82.2	14396.32	2.6	2061.90	28	21	7
ИНК	157.6	163.43	52.7	189.35	32	21	11
Данилово	24.8	130.17	3.6	164.51	3	2	1
УстьКутНефтегаз	132.7	171.64	49.1	191.45	29	19	10
Юкола-нефть	30.2	109.06	1.1	122.68	26	26	0
Богородскнефть	27.1	119.07	0.9	149.67	20	20	0
Поволжскнефть	3.1	62.93	0.2	68.35	6	6	0
Акмай	1.7	76.16	0.0	64.52	10	10	0
Алойл	44.9	103.72	1.7	191.96	173	171	2
АЛРОСА-Газ	1.2	90.59	67.7	98.70			
Альянснефтегаз	108.1	113.61	7.6	107.92	49	38	11
Арктикгаз					2	0	2
Арктикморнефтегазразведка	4.4	98.89	8.1	109.20	43	32	11

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Арктикнефть	5.3	113.57	1.2	103.57	40	24	16
БайТекс	40.4	111.80	0.5	107.88	139	130	9
Бенталь	2.1	152.96	0.0	173.33	8	3	5
Благодаров-Ойл	18.2	102.70	0.1	100.00	26	23	3
Богатовская Сервисная Компания	5.6	82.70	0.1	85.06	12	10	2
Братскэкогаз	0.1	282.14	0.9		3	2	1
Булгарнефть	29.9	95.90	0.6	96.23	109	105	4
ВЕЛЛойл	0.4	208.29			17	4	13
Верхнеомринская нефть	0.5	80.27			7	0	7
Винка	0.0	10.71			4	0	4
Войвожнефть					13	0	13
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	3.5	100.52			5	4	1
Восточная Транснациональная компания	53.9	96.10	2.0	71.93	50	50	0
ВУМН (Чишманефть)	30.8	99.60	0.2	100.56	99	90	9
Газнефтедобыча	4.5	171.62	13.4	159.53	2	2	0
Геология	30.0	94.12	0.4	91.70	155	138	17
Геолого-разведочный иссл. центр	16.4	96.09	0.1	90.18	107	101	6
Геотех	22.1	98.87	0.8	86.55	55	53	2
Геотрансгаз			34.8	68.81			
Геотэкс	0.6	87.18	6.6	96.20			
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	1.9	3178.33	38.1		19	5	14
Диньельнефть	25.3	132.39	3.3	131.83			
Динью	16.2	69.65	1.7	50.80	18	15	3
Дружбанефть	3.5	101.47			29	26	3
Евро Альянс				0.00	2	0	2
Елабуганефть	2.7	99.71	0.0	100.00	25	21	4
Енисей	91.0	91.06	8.1	90.80	38	36	2
ЕНЭС	3.0	94.82	0.2	98.96	9	8	1
Живой исток	2.6	364.49	0.4	726.53			
Иделойл	26.4	101.30	0.1	100.85	184	167	17
Иджат	0.6	105.28	0.0	140.00	2	1	1
ИНГА	8.6	147.44	1.3	174.36	23	15	8
Ингехолдинг	0.6		0.0		2	0	2
ИНК-НефтегазГеология	2.8	57.06	11.6		1	0	1
Институт РОСТЭК	0.3	98.97			2	2	0
Иреляхнефть	16.8	111.03	3.5	227.35			
ИТАНЕФТЬ	0.6	291.79	0.0	300.00	8	5	3
ИТЕРА	2.5		0.1		4	4	0
Каббалкнефтеопром	0.4	81.13	0.0	78.05			
Калининграднефть	2.8	95.44					
Калмнефть	16.3	83.32	1.1	84.90	149	37	112
Калмпетрол	4.0	81.46	0.2	117.50	21	6	15
Камчатгазпром			25.8	901.08			
КанБайкал Резорсез Инк.	35.9	122.27	3.6	152.09	24	19	5
Кара-Алтын	80.4	102.17	0.5	111.95	367	354	13
Карбон	0.2	104.83	0.0	102.13	6	2	4
Карбон-Ойл	6.6	110.90			45	42	3
Квантум Ойл				0.00	9	0	9
КНГ-добыча	28.9	8515.34	3.8	16639.13	13	9	4
Колванефть	82.2	101.96	12.4	101.95	14	6	8
Колвинское			1.2				
Комнедра (УПК Недра)	83.7	93.29	9.3	90.74	22	20	2
Кондурчанефть	8.8	87.48	0.0	135.29	67	60	7
Кондурчанефть (Самара)	4.6	199.14	0.1	3300.00	6	6	0
Косьюнефть	6.6		0.1		4	4	0
Кумская нефть	0.1	39.76	0.0	40.00	1	1	0
Ленск-Газ			6.8	146.72			
МАГМА	67.7	159.96	6.6	150.71	72	60	12

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
МакОйл	2.8	99.86	0.0	100.00	31	31	0
Матюшкинская вертикаль	22.1	105.11	1.2	92.97	27	23	4
МЕГАЛИТ	0.6						
Меллянефть	12.9	63.70	0.1	35.54	60	53	7
МНКТ	20.6	98.85			92	91	1
Назымская НГРЭ	5.2	62.89	1.0	74.87			
Негуснефть	86.3	87.93	26.4	80.12			
Недра-К	11.3	121.45	0.6	121.38	9	9	0
Нефтебурсервис	0.5	50.41	0.0	4.94	14	5	9
НефтУС	25.5	86.19	3.8	86.20	8	5	3
Нефть (Саратовская обл.)	2.2	92.87					
Нефтьинвест	6.6	104.15	0.2	99.37	14	9	5
Нижеволжскгеология	13.6	84.41	28.6	89.13	18	12	6
Нижеомринская нефть	2.3	120.70	0.3	102.22	96	27	69
Нократойл	0.9	97.43	0.0	91.67	10	8	2
Норд Империл	16.8	108.86	10.1	122.53	46	35	11
Норильскгазпром	0.5	85.62	362.8	88.26			
Нурлатская нефтяная компания				0.00	6	0	6
Ойлгазтэт	4.5	93.59	0.2	93.81	4	3	1
Оренбургнефтеотдача	9.3	151.68	0.2	120.31	17	9	8
Охтин-Ойл	25.9	94.98	0.3	88.65	77	73	4
Петросах	10.9	97.22	7.8	89.78			
Печоранефтегаз	39.6	80.93	1.0	80.03	76	66	10
Печоранефть	18.8	70.26	1.6	70.36	18	14	4
Печорнефтегазгазпром	1.1	95.44	33.2	96.56			
Печорская энергетическая компания	4.2	82.27	0.1	90.16	9	9	0
Преображенскнефть	33.8	115.94	2.6	114.72	34	26	8
Пурнефть	12.1	156.69	3.4	99.74	29	10	19
Регион-Нефть	15.5	129.56	0.7	116.67	5	5	0
Регион-Сириус	0.3	44.56	0.0	15.38	3	3	0
Речер-Коми	14.4	86.72	0.2	83.57	19	19	0
РИТЭК-Внедрение	13.3	107.76	0.4	107.47	36	36	0
Роспан Интернешнл	119.5	97.45	595.8	104.52			
РУСИА Петролеум	0.4	100.53	7.5	105.65			
Салым Петролеум Дев. Н.В.	1365.7	101.32	57.4	109.72	370	338	32
Самараинвестнефть	21.4	90.30	0.2	88.99	59	56	3
Самара-Нафта	351.5	110.49	11.0	109.72	122	98	24
Санеко	85.7	96.53	3.5	93.98	52	37	15
Саратовнефтегеофизика	7.1	108.25	0.2	20.39	10	10	0
Сахалинская нефтяная компания			13.9	99.77			
Сахатранснефтегаз			1.4	134.05			
Севернефть	21.8	110.05	112.5	110.88			
Северное Сияние	14.9	114.55	1.7	114.83	13	2	11
Севосетиннефтегазпром	0.1	84.14	0.0	50.00	15	7	8
Селена	0.1	17.31					
Селена-Пермь	2.1	154.93	0.4	93.48	21	16	5
Селенгушнефть	1.6	76.50	0.0		27	22	5
Сиаль	11.6		0.1		8	8	0
СибИнвестНафта	0.2	59.00	0.0	4.17	4	3	1
Сибнефтегаз			867.6	52.48			
Сибнефть-Чукотка			6.1	95.15			
Синко ННП	2.8	87.73	0.2	87.93	9	5	4
СМП-Нефтегаз	52.7	99.42			181	175	6
Соровскнефть	1.4		0.1		3	2	1
СпецКрит	0.4	101.80	0.0	83.33	7	6	1
Средне-Васюганское	5.5	85.06	0.3	85.19	9	7	2
СТимул-Т	12.3		0.7		10	8	2
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	3.0	69.02			8	0	8

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Таймыргаз	21.4	105.57	403.6	103.26			
ТАКС	0.1	137.74					
Тарховское	54.4	88.24	3.5	88.76	542	173	369
TATEX	75.2	104.81	1.0	121.55	400	391	9
Татнефтеотдача	73.7	96.92	1.0	114.17	275	262	13
Татнефтепром	39.0	93.44	0.6	143.52			
Татнефтепром-Экозеевнефть	55.0	87.53	0.4	86.06	246	237	9
Татнефть-Геология	23.7	106.90	0.9	233.33	52	45	7
Татойлгаз	65.2	115.80	1.7	182.17	373	330	43
Тевризнефтегаз			1.6	92.33			
ТЕРРИГЕН				0.00	8	0	8
Технефтьинвест	0.4	51.77	0.1	52.11	11	4	7
Тиман-Печора Эксплорэйшн	5.6	218.05	1.1	239.01	5	3	2
ТНГК-Развитие	39.3	101.42			120	101	19
ТНС-Развитие	12.9	114.96	0.2	114.72	8	8	0
Томская нефтегазовая компания	0.5	26.73	0.0	25.29	6	3	3
Томскгеонефтегаз	4.4	172.28	0.4		2	2	0
Томскнефть (ВНК)	1654.5	99.56	219.8	79.38	2956	2265	691
Трансойл	20.6	98.16	0.2	202.70	117	109	8
Транс-ойл	0.0		0.0		8	3	5
Троицкнефть	38.4	100.10	0.3	99.22	141	132	9
Ульяновскнефтегаз	2.3	97.51					
Уралнефтегазпром	10.4	107.07	51.7	93.67			
Уральская Нефтяная Компания	6.6	90.33			30	30	0
Уренгойл ИНК					1	0	1
Уренгойская газовая компания			28.2				
Фроловское НГДУ	3.5	212.46	0.1	188.71			
Ханты-Мансийская НК	0.1	5.66	0.0	4.65			
Хвойное	85.2	113.48	4.1	123.74	72	59	13
ХИТ Р	11.4	642.50	0.2	1235.00	10	4	6
ЦНПСЭИ	5.6	86.62	0.5	104.71	18	16	2
Чедтый нефть					5	0	5
Чепецкое НГДУ	8.6	134.72			32	32	0
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	3.2	73.51	0.3	78.59	3	3	0
Шешмаойл	66.4	101.79	0.4	102.71	361	335	26
Энергетическая компания РИФ	1.5	96.36	0.6	99.83			
Южно-Аксютино	0.3	114.58	0.0	133.33	2	2	0
Южно-Охтеурское	13.2	98.44	1.1	110.75	18	10	8
Южуралнефть	1.7	118.08	0.0	121.62	4	4	0
Юпитер-А	1.1	95.67	0.0	62.75	6	4	2
ЮУНГ	49.9	89.24	28.1	87.36	16	15	1
Якутгазпром	22.4	93.27	431.9	96.92			
Ямал СПГ			2.0	165.47			
Ямалтэк			3.5	91.38			
Ямбулойл	1.6	100.62	0.0	80.00	1	1	0
Янглур	22.3	89.48	23.5	97.02			
Яр-Ойл	0.5	57.37	0.0	71.43	1	1	0
Прочие производители, итого	6361.9	104.19	3744.0	83.66	9948	7964	1984
<b>Операторы СРП</b>							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	992.6	85.55	2917.9	111.51	22	15	7
Тоталь РРР	239.9	107.80	29.0	111.74			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	1451.9	124.77	1517.3	100.09	43	25	18
Сахалин 1 (иностран. капитал)	1161.5	124.77	1517.3	100.09	43	25	18
Роснефть	290.4	124.77					
Роснефть-Астра	123.4	124.77					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	167.0	124.77					
Операторы СРП, итого	2684.4	105.42	4464.2	107.35	65	40	25
Всего	82236.8	101.42	123812.8	99.73	159506	134615	24891

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь—февраль 2011 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2011 г.	% к соответств. периоду 2010 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	8159.1	97.49	930.8	2553.2	160.7	2833.4
Туапсинский НПЗ	738.5	88.62	0.0	235.4	0.0	335.1
Комсомольский НПЗ	1271.1	103.98	67.0	361.9	46.4	489.7
Куйбышевский НПЗ	1150.3	99.40	175.9	393.6	0.0	454.5
Сызранский НПЗ	988.0	94.74	142.2	334.7	0.0	360.2
Новокуйбышевский НПЗ	1241.7	99.43	136.5	345.7	55.5	329.7
Ачинский НПЗ	1295.1	98.52	183.8	409.0	20.8	510.9
Ангарская НХК	1474.4	95.12	225.4	472.9	38.0	353.3
Московский НПЗ (МНГК)	1658.0	100.75	370.9	459.5	76.7	505.1
Башнефтехимзаводы	3288.1	104.62	677.7	1145.6	0.1	376.5
Уфимский НПЗ	988.0	90.08	191.8	378.9	0.0	188.5
Уфанефтехим	1201.2	124.66	276.4	507.5	0.0	60.7
Ново-Уфимский НПЗ	1098.9	101.51	209.5	259.2	0.1	127.3
Салаватнефтеоргсинтез	1134.9	91.35	72.1	368.4	0.0	347.0
Сургутнефтегаз	3520.7	100.57	397.1	864.3	115.7	1248.0
Киришинефтеоргсинтез	3520.7	100.57	397.1	864.3	115.7	1248.0
ЛУКОЙЛ	7198.8	100.54	961.2	2037.0	321.0	1950.1
Волгограднефтепереработка	1593.4	96.18	209.6	459.8	131.6	235.3
Пермнефтеоргсинтез	2077.0	100.73	263.8	711.5	45.5	392.4
Утанефтепереработка	732.5	103.81	68.7	176.8	6.0	255.8
Нижегороднефтеоргсинтез	2795.9	102.19	419.1	688.9	137.9	1066.6
Группа Альянс	549.3	105.27	59.3	69.9	19.1	218.5
Хабаровский НПЗ	549.3	105.27	59.3	69.9	19.1	218.5
Славнефть	2321.2	103.37	391.7	733.9	98.6	785.3
Ярославнефтеоргсинтез	2321.2	103.37	391.7	733.9	98.6	785.3
Ярославский НПЗ	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
РуссНефть	800.0	98.94	108.2	240.1	24.8	318.8
Орскнефтеоргсинтез	800.0	98.94	108.2	240.1	24.8	318.8
ТНК-ВР Холдинг	3969.7	111.36	602.8	1000.4	174.3	1312.7
Рязанская НПК	2859.0	113.98	479.4	725.2	174.3	1001.1
Крекинг (Саратовский НПЗ)	1110.7	105.15	123.4	275.2	0.0	311.6
Газпром нефть	3013.2	104.16	672.7	1036.9	151.0	476.7
Омский НПЗ	3013.2	104.16	672.7	1036.9	151.0	476.7
КраснодарЭконефть	433.9	102.50	0.0	130.0	13.9	194.0
ТАИФ-НК (Нижнекамский НПЗ)	1426.5	103.61	105.9	375.3	10.3	355.8
Газпром	863.4	95.45	423.9	224.2	30.2	55.8
Новошахтинский ЗНП	435.3	229.83	0.0	0.0	0.0	216.9
Афипский НПЗ	653.7	131.32	0.0	203.5	7.8	313.4
Итого	39425.8	102.44	5774.3	11442.2	1204.2	11508.0
Мини-НПЗ	1584.1	128.67	40.1	405.3	9.3	454.0
Всего	41009.9	103.25	5814.4	11847.5	1213.5	11962.0

## Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь—февраль 2011 г. (тыс. тонн)

Компания	Морские порты					Нефтепровод «Дружба»								По ж/д	С начала года
	Ново-росийск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	МНТ Южный	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцеговина	Китай		
Роснефть			5723.1							3477.0					9200.0
ЛУКОЙЛ			2409.5							1756.3					4165.8
Сургутнефтегаз			2120.2							2042.3					4162.5
ТНК-ВР Холдинг			2153.7							2034.6					4188.3
Газпром нефть			1913.9							508.0					2421.9
Татнефть			1307.8							1214.1					2521.8
Башнефть			99.9							500.0					599.9
РуссНефть			485.5							370.1					855.6
Газпром			29.8							5.2					35.0
Операторы СРП			299.9												299.9
Прочие недропользователи			693.1							257.0					950.1
КТК														625.8	625.8
Всего российские ресурсы			17236.4							12164.5				625.8	30026.7
Транзит Казахстана			2726.2							391.9					3118.2
Транзит Азербайджана			297.7												297.7
Белоруссия										196.0					196.0
Всего			20260.3							12752.5				625.8	33638.6
в том числе	Ново-росийск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	МНТ Южный	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцеговина	Китай	По ж/д	С начала года
	6917.3	847.6	2296.9	10198.6		2966.5	3313.7	1133.5	660.1	989.2	1148.8	95.1	2445.5	625.8	33638.6

## Освоение капитальных вложений, январь–февраль 2011 г. (млн руб.)

Компания	Всего	Капитальные вложения производственного назначения				Капитальные вложения непроизводственного назначения
		Разведочное бурение	Эксплуатационное бурение	Оборудование не входящее в сметы строительства	Промышленное строительство	
<b>Нефтяные компании</b>						
<b>ЛУКОЙЛ</b>	<b>13759.3</b>	<b>864.9</b>	<b>7091.4</b>	<b>1328.2</b>	<b>4359.4</b>	<b>115.5</b>
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	7336.1	317.8	3960.7	760.7	2181.4	115.5
Когалымнефтегаз	2690.5	88.8	1637.6	340.0	508.6	115.5
Лангепаснефтегаз	1662.5	64.9	891.9	124.7	581.0	
Покачевнефтегаз	1646.4	53.7	906.7	195.7	490.3	
Урайнефтегаз	1336.6	110.3	524.5	100.3	601.5	
ЛУКОЙЛ-АИК	367.8	0.0	235.0	32.7	100.1	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	54.1	41.3	1.3	5.0	6.5	
ЛУКОЙЛ-Коми	2825.5	156.5	931.0	324.3	1413.6	
ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть	853.5	89.9	635.2	10.3	118.1	
ЛУКОЙЛ-Пермь	1558.8	199.2	1022.6	167.1	169.9	
Находканефтегаз	763.3	60.0	305.6	28.1	369.6	
<b>Роснефть</b>	<b>33182.7</b>	<b>329.8</b>	<b>14617.5</b>	<b>4920.0</b>	<b>13274.6</b>	<b>40.8</b>
Ванкорнефть	9522.0	5.9	2743.2	394.9	6337.3	40.7
Востсибнефтегаз	524.3	21.4	338.0	8.4	156.4	
Дагнефтегаз	25.3	22.6	0.0	2.7	0.0	
Полярное Сияние	221.6	0.7	82.8	4.7	133.5	
РН-Северная нефть	404.8	23.4	137.2	122.0	122.1	
РН-Юганскнефтегаз	9683.0	56.8	5125.6	1641.5	2859.1	
Роснефть-Дагнефть	3.0			3.0		
Роснефть-Краснодарнефтегаз	9812.9	102.4	5127.6	1711.1	2871.9	
Роснефть-Пурнефтегаз	1013.2	0.0	322.6	313.6	377.0	0.1
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	475.8	4.2	295.6	67.9	108.2	
Роснефть-Ставропольнефтегаз	91.5			81.9	9.5	
Самаранефтегаз	923.2	88.4	236.1	321.0	277.8	
Удмуртнефть	482.2	4.0	209.0	247.4	21.9	
Газпром нефть	1794.9	100.7	820.7	631.6	241.9	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	1794.9	100.7	820.7	631.6	241.9	
<b>Сургутнефтегаз</b>	<b>14498.7</b>	<b>746.1</b>	<b>7435.2</b>	<b>2031.6</b>	<b>4203.2</b>	<b>82.6</b>
Сургутнефтегаз (УФО)	14498.7	746.1	7435.2	2031.6	4203.2	82.6
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	<b>12231.4</b>	<b>316.3</b>	<b>6620.4</b>	<b>3021.2</b>	<b>2273.5</b>	
Бугурусланнефть	63.0			62.0	1.0	
Ваньеганнефть	191.7		126.8	46.4	18.5	
Варьеганнефтегаз	434.9	0.1	269.8	106.3	58.7	
Верхнечонскнефтегаз	1827.0		1098.0	365.0	364.0	
Корпорация Югранефть	54.0		38.0	12.0	4.0	
Нижевартовское НГДП	360.9		149.8	148.4	62.7	
Новосибирскнефтегаз	52.8			48.5	4.3	
Оренбургнефть	2709.0	141.0	1909.0	382.0	277.0	
Самотлорнефтегаз	2666.2	7.7	1269.4	1129.1	260.1	
Севернонефтегаз	34.4	0.0	34.4			
ТНК-Нижевартовск	563.0		335.0	127.0	101.0	
ТНК-Нягань	1411.3	4.0	557.8	322.7	526.8	
ТНК-Уват	1863.2	163.5	832.4	271.8	595.4	
Тюменнефтегаз	0.0				0.0	
Татнефть им. В.Д.Шашина	997.5	0.6	758.6	52.2	174.4	11.7
Татнефть им. В.Д.Шашина	997.5	0.6	758.6	52.2	174.4	11.7
<b>Башнефть</b>	<b>1025.3</b>	<b>76.4</b>	<b>348.7</b>	<b>250.2</b>	<b>350.0</b>	
Башнефть	1025.3	76.4	348.7	250.2	350.0	
<b>Славнефть</b>	<b>3044.0</b>		<b>2610.0</b>		<b>434.0</b>	
Славнефть-Мегионнефтегаз	3044.0		2610.0		434.0	
<b>РуссНефть</b>	<b>1549.7</b>	<b>69.8</b>	<b>436.0</b>	<b>212.6</b>	<b>821.9</b>	<b>9.4</b>
Аганнефтегазгеология	101.1	3.7	29.2	11.0	57.3	
АКИ-ОТЫР	235.4	0.0	38.9	28.9	161.9	5.8
Белкамнефть	189.5	33.0	76.9	28.5	51.2	
Варьеганнефть	176.1	0.6	113.5	39.2	22.8	
Западно-Малобалыкское	25.8			13.8	8.3	3.6
Саратовнефтегаз	51.5	31.0	0.0	17.0	3.5	
Томская нефть	690.3	1.0	170.9	27.5	490.9	
Ульяновскнефть	80.1	0.6	6.7	46.8	26.0	
<b>Нефтяные компании, итого</b>	<b>82083.5</b>	<b>2504.6</b>	<b>40738.5</b>	<b>12447.5</b>	<b>26132.9</b>	<b>260.0</b>
<b>Прочие производители</b>						
Санеко	74.0	46.9	22.8	4.0	0.3	
Прочие производители, итого	74.0	46.9	22.8	4.0	0.3	
<b>Всего</b>	<b>82157.5</b>	<b>2551.5</b>	<b>40761.3</b>	<b>12451.5</b>	<b>26133.2</b>	<b>260.0</b>



21-24 ИЮНЯ 2011

11-я МОСКОВСКАЯ  
МЕЖДУНАРОДНАЯ  
ВЫСТАВКА



МОСКВА  
ЦВК «ЭКСПОЦЕНТР»

# НЕФТЬ И ГАЗ

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

[www.mioge.com](http://www.mioge.com)



21-23 ИЮНЯ 2011

9-й РОССИЙСКИЙ  
НЕФТЕГАЗОВЫЙ  
КОНГРЕСС

## ОРГАНИЗАТОРЫ

ITE LLC MOSCOW  
+7 (495) 935 7350, 788 5585  
[oil-gas@ite-expo.ru](mailto:oil-gas@ite-expo.ru)



ITE GROUP PLC  
+44 (0) 207 596 5000  
[oilgas@ite-exhibitions.com](mailto:oilgas@ite-exhibitions.com)



## Адресные решения для максимального увеличения добычи

Наши эксперты, работая с заказчиками, используют весь свой многолетний практический опыт и знания в области изучения и разработки месторождений. В результате происходит действительное понимание отдельного месторождения, его особенностей и новых решений для максимального увеличения добычи, включая:

- устранение геологической неопределенности месторождения за счет построения взаимосвязанных моделей от сейсмической до гидродинамической
- совершенствование эксплуатации месторождений нефти на поздних стадиях разработки
- максимально эффективный контроль выноса песка
- оптимизация размещения скважин и схем заканчивания в глинистых коллекторах

Для того чтобы узнать, как наша служба разработки месторождений может помочь Вам повисить эффективность эксплуатации, снизить риски и максимально увеличить нефтеотдачу, посетите наш веб-сайт [www.bakerhughes.com/rds](http://www.bakerhughes.com/rds)