

Нефтяная промышленность России, январь-июнь 2011 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	42735.8	94.57	8990.3	103.03	28662	24705	3957
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	21981.1	95.51	6524.8	103.65	16111	14223	1888
Когалымнефтегаз	12649.2	93.18	802.2	98.47	7934	7008	926
Лангепаснефтегаз	3118.2	100.80	204.5	105.61	2941	2556	385
Покачевнефтегаз	3409.5	100.17	246.7	105.94	2419	2105	314
Урайнефтегаз	2593.0	95.86	468.1	130.00	2677	2427	250
Ямалнефтегаз	211.3	89.05	4803.2	102.33	140	127	13
Битран	34.6	10.67					
Волгодеминойл	224.3	102.59	35.0	102.88	16	16	0
КАМА-ойл	44.3	166.25	5.4	161.08	12	10	2
ЛУКОЙЛ-АИК	1329.4	101.19	115.7	103.57	390	352	38
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	563.9	90.62	14.0	86.13	312	310	2
ЛУКОЙЛ-Кочи	6755.2	103.79	762.9	101.21	3226	2348	878
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	119.4	23981.33	173.7		4	3	1
ЛУКОЙЛ-Пермь	6028.2	103.21	674.4	109.43	6156	5366	790
Нарьянмарнефтегаз	2373.5	59.22	254.9	54.85	82	74	8
НМНГ-МНА	44.5	146.50	6.5	179.43	12	9	3
ПермТотиНефть	81.2	99.22	1.9	104.61	79	72	7
РИТЭК	2847.4	99.40	395.6	102.12	1795	1504	291
Турсунт	63.6	90.35	3.1	89.63	80	72	8
УралОйл	245.1	92.32	22.5	65.77	387	346	41
Роснефть	56384.6	101.98	9108.2	101.95	25571	20616	4955
Ванкорнефть	7071.3	115.96	2061.9	108.71	150	147	3
Востсибнефтегаз	45.9	106.01	6.0	72.03	10	2	8
Дагнефтегаз	14.0	85.76	155.0	94.55	26	25	1
Ингушнефтегазпром	30.1	115.23	3.0	117.79	264	78	186
Полярное Сияние	304.4	82.83	32.9	91.50	27	25	2
РН-Дагнефть	81.3	105.31	15.5	130.09	74	68	6
РН-Краснодарнефтегаз	444.9	94.82	1403.7	99.89	1471	1239	232
РН-Маланинская группа	36.3	95.45			17	17	0
РН-Пурнефтегаз	3451.5	96.15	2124.4	96.90	2089	1676	413
РН-Сахалинморнефтегаз	763.8	90.78	357.2	92.89	1366	1129	237
РН-Северная нефть	1822.6	86.67	175.0	80.18	299	280	19
РН-Ставропольнефтегаз	467.8	98.90	52.5	111.31	441	296	145
РН-Юганскнефтегаз	33059.0	102.07	2197.7	110.22	10234	8310	1924
Роснефть	408.4	73.98	175.4	65.80	223	214	9
Самаранефтегаз	5221.4	103.52	299.8	115.84	4674	3410	1264
Удмуртнефть	3162.0	99.98	48.3	100.66	4206	3700	506
Газпром нефть	14893.3	100.06	4391.4	195.65	6048	5457	591
Арчинское	172.7	69.91	236.3	137.23	55	39	16
Газпром нефть	738.2	97.61	53.9	96.80	184	171	13
Газпромнефть-Восток	362.5	176.13	43.2	128.80	102	89	13
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	6161.8	91.52	2505.7	248.55	3373	3006	367
Газпромнефть-Хантос	270.9	159.60	12.8	153.00	75	71	4
Заполярьефть	2017.3	97.52	1196.7	185.88	904	790	114
МАГМА	220.6	166.36	21.5	156.84	76	66	10
Меретояханефтегаз	4.4	33.35	6.2	33.34	6	6	0
Сибнефть-Югра	4944.9	108.48	315.0	108.49	1273	1219	54
Сургутнефтегаз	30056.3	102.81	6520.6	93.12	19621	18390	1231
Сургутнефтегаз (УФО)	27596.6	99.04	6263.8	91.28	19381	18158	1223
Сургутнефтегаз (Якутия)	2459.7	179.30	256.8	182.45	240	232	8

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
ТНК-ВР Холдинг	35632.1	100.89	7171.5	108.26	21200	15492	5708
Бугурасланнефть	729.8	98.73	16.5	97.14	370	327	43
Ваньеганнефть	734.5	96.06	678.1	197.10	399	302	97
Варьеганнефтегаз	1135.1	87.74	844.9	101.55	1295	593	702
Верхнечонскнефтегаз	2104.3	186.71	204.4	190.68	125	98	27
Корп. Югранефть	221.7	94.96	18.8	95.09	181	142	39
Малосикторское	49.4	95.45	6.4	99.37	13	13	0
Нижневартовское НГДП	1559.5	89.45	146.2	94.66	904	844	60
Новосибирскнефтегаз	394.5	59.92	52.0	70.42	89	78	11
Оренбургнефть	9370.0	104.31	1303.0	109.29	1999	1685	314
Самотлорнефтегаз	9430.8	93.14	2838.8	102.88	8439	6443	1996
Севернонефтегаз	73.7	101.38	11.2	102.16	11	8	3
Сузун	1.2	229.38			4	0	4
Тагульское					5	0	5
ТНК-Нижневартовск	3235.1	94.97	307.0	95.81	2220	1874	346
ТНК-Нягань	3362.5	100.52	639.4	91.06	4277	2446	1831
ТНК-Уват	2363.7	131.26	63.1	147.04	158	153	5
Тюменнефтегаз	866.3	89.31	41.8	100.61	711	486	225
Татнефть	12981.2	100.33	420.4	103.31	22404	19302	3102
Абдулинскнефтегаз					3	0	3
Илекнефть	15.6	104.33	2.2	98.11	12	3	9
Калмтатнефть					4	0	4
Татнефть им. В.Д.Шашина	12857.1	100.32	414.6	104.01	22305	19235	3070
Татнефть-Самара	106.4	101.06	2.6	78.59	73	61	12
Татнефть-Северный	2.1	73.84	1.1	37.13	7	3	4
Башнефть	7418.2	108.07	269.7	112.76	17727	15175	2552
Башминерал	40.9	109.07	2.1	109.83	40	40	0
Башнефть-Добыча	7312.0	108.14	261.8	113.09	17637	15092	2545
Геонефть	61.9	99.09	5.7	100.41	17	16	1
Зирган	3.4	106.72	0.1	105.65	33	27	6
Славнефть	8950.3	97.82	559.6	92.68	4122	3612	510
Обьнефтегазгеология	1843.5	123.85	46.1	123.88	337	314	23
Обьнефтегеология	289.7	85.31	16.6	77.46	100	80	20
Славнефть	523.3	82.02	32.6	82.47	61	58	3
Славнефть-Красноярскнефтегаз	12.5	75.43	2.1	75.47	7	5	2
Славнефть-Мегионнефтегаз	5197.3	93.96	387.9	92.52	3294	2859	435
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	402.5	81.87	24.7	71.95	87	80	7
Славнефть-Нижневартовск	596.4	111.80	44.6	105.30	170	154	16
Соболь	85.1	76.79	4.9	71.92	66	62	4
РуссНефть	6551.8	104.29	1024.8	114.56	4548	4058	490
Аганнефтегазгеология	326.8	79.17	32.2	82.94	92	69	23
АКИ-ОТЫР	650.8	100.61	29.7	111.27	152	144	8
Арчнефтегеология	42.3	91.14	2.6	74.29	58	53	5
Белкамнефть	1111.9	98.57	16.5	98.68	1310	1209	101
Белые ночи	799.1	154.50	270.2	144.74	398	331	67
Валюнинское	9.6	67.76	0.6	67.75	12	4	8
Варьеганнефть	580.6	94.82	304.4	106.34	813	709	104
Голойл	96.9	77.54	6.5	77.34	29	26	3
Грушовое	10.2	89.87	1.0	93.41	3	2	1
Дуклинское	11.8	76.70	0.7	77.85	3	2	1
Западно-Малобалькское	561.2	92.71	19.6	95.97	149	143	6
Мохтикнефть	228.0	82.39	14.7	94.64	33	30	3
Нафта-Ульяновск	84.3	91.90	0.4	90.31	65	65	0
НГДУ Пензанефть	82.4	86.41	0.7	85.36	38	33	5
Нефтеразведка	0.7		0.0		6	1	5
Ново-Аганское	0.1		0.0		8	0	8
Окуневское	9.4	107.23	0.1	103.26	3	3	0
Регион-й нефтяной консорциум	594.9	122.03	8.5	99.21	340	328	12

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
РНК	16.3	136.95	0.3	136.25	10	9	1
Рябовское	77.0	139.81	1.2		50	46	4
Саратов-Бурение	24.0	70.32	13.9	135.79	21	19	2
Саратовнефтегаз	466.4	101.03	258.2	104.49	361	333	28
Севернефть-Ярайнер					5	0	5
Соболиное	13.6	81.60	2.6	195.29	11	9	2
Столбовое	206.3	528.92	18.0	523.53	28	23	5
Томская нефть	27.5	83.84	13.3	199.65	20	20	0
Удмуртгеология	62.4	97.93	0.6	97.22	58	52	6
Удмуртская ННК	59.6	89.85	0.8	99.61	85	79	6
Удмуртская нефтяная компания	120.1	97.41	1.2	98.73	63	58	5
Ульяновскнефть	201.2	102.26	2.0	99.11	133	125	8
Уральская нефть	20.0	97.54	0.4	96.55	115	78	37
Федюшкинское	2.9	84.86	0.2	84.25	1	1	0
Черногорское	53.7	86.26	3.7	85.47	75	54	21
Нефтяные компании, итого	215603.7	100.21	38456.6	107.79	149903	126807	23096
Газпром	7109.3	105.52	269583.6	102.69	169	169	0
Газпром добыча Астрахань	2103.5	106.88	6051.2	107.12			
Газпром добыча Краснодар	100.1	102.14	595.4	96.50			
Газпром добыча Надым			27750.2	96.89			
Газпром добыча Ноябрьск	25.7	86.48	29654.4	94.93			
Газпром добыча Оренбург	189.1	95.20	8585.6	96.73			
Газпром добыча Уренгой	2575.5	98.81	59278.4	107.39			
Газпром добыча Ямбург	988.0	134.77	111617.0	104.27			
Газпром нефть Оренбург	264.3	94.56	427.5	108.03	169	169	0
Газпром переработка	93.3	90.90	1189.0	95.43			
Газпром трансгаз Югорск			21.2	82.88			
Калмгаз			29.7	87.46			
Нортгаз	220.3	100.52	1769.4	107.63			
ПУРГАЗ			7831.3	102.91			
Севернефтегазпром			13202.7	103.83			
Сервиснефтегаз	8.6	149.45	9.2	153.09			
Томскгазпром (Востокгазпром)	541.0	109.04	1571.4	99.71			
НОВАТЭК	2063.3	108.06	25549.2	138.92	53	43	10
НОВАТЭК			2691.2				
НОВАТЭК-Таркосаленфтегаз	703.0	90.24	7043.6	101.43	53	43	10
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1360.3	120.33	15814.4	138.16			
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	113.8	315.04	77.3	162.77	16	11	5
Дулисьма	113.8	315.04	77.3	162.77	16	11	5
Зарубежнефть	596.2	41006.67	18.9	40989.13	42	31	11
РУСВЬЕТПЕТРО	596.2	41006.67	18.9	40989.13	42	31	11
ИНК	491.3	169.36	185.5	218.94	37	24	13
Данилово	35.9	135.80	5.2	171.59	3	0	3
УстьКутНефтегаз	455.5	172.71	180.3	220.69	34	24	10
Юкола-нефть	91.2	105.24	3.3	116.07	26	26	0
Богородскнефть	82.1	111.86	2.8	134.24	20	20	0
Поволжскнефть	9.1	68.71	0.6	69.25	6	6	0
Акмай	4.8	69.73	0.1	58.51	10	10	0
Алойл	139.6	102.93	5.1	183.41	179	174	5
АЛРОСА-Газ	2.4	95.74	125.3	95.57			
Альянснефтегаз	341.6	108.54	23.6	98.22	64	50	14
Арктикгаз					2	0	2
Арктикморнефтегазразведка	12.9	91.26	21.9	93.32	45	34	11
Арктикнефть	16.1	104.25	3.8	99.53	40	24	16
БайТекс	122.8	106.95	1.6	100.78	147	137	10
Бенталь	5.8	162.85	0.1	168.29	8	4	4
Благодаров-Ойл	54.4	102.12	0.3	98.52	27	23	4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Богатовская Сервисная Компания	11.3	54.61	0.3	58.90	12	0	12
Братскэжогаз	0.2	139.66	2.7	140.34	3	2	1
Брендан	15.5		0.6		3	3	0
Булгарнефть	91.0	94.78	1.7	95.25	109	107	2
ВЕЛЛойл	1.7	131.26			17	5	12
Верхнеомринская нефть	1.2	52.45			7	1	6
Винка	0.0	65.63	0.0	100.00	4	3	1
Войвожнефть					13	0	13
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	8.7	82.71			5	4	1
Восточная Транснациональная компания	164.9	100.91	6.0	77.14	49	47	2
ВУМН (Чишманефть)	92.7	98.58	0.5	99.63	99	91	8
Газнефтедобыча	14.2	200.52	41.2	179.15	2	2	0
Геология	91.7	93.90	1.3	91.58	154	141	13
Геолого-разведочный иссл. центр	51.4	99.24	0.3	90.96	108	103	5
Геотех	67.8	98.76	2.3	89.00	55	52	3
Геотрансгаз			76.4	88.77			
Геотэкс	0.8	41.32	8.4	41.52			
Дальпромсинтез	3.5		26.6		4	3	1
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	10.3	17153.33	149.1		19	7	12
Диньельнефть	75.7	107.74	9.8	105.52			
Динью	48.3	67.19	5.5	61.64	18	17	1
Дружбанефть	10.8	106.82			30	29	1
Евро Альянс		0.00		0.00	2	0	2
Елабуганефть	8.6	99.85	0.0	106.90	25	21	4
Енисей	279.6	92.63	24.7	92.02	37	33	4
ЕНЭС	9.1	97.46	0.6	91.52	10	8	2
Живой исток	6.3	298.71	0.8	656.25			
Иделойл	83.0	105.40	0.4	105.14	188	175	13
Иджат	1.8	102.45	0.0	111.11	2	1	1
ИНГА	36.0	165.73	7.5	347.53	24	9	15
Ингехолдинг	2.0		0.1		2	2	0
ИНК-НефтеГазГеология	10.3	89.25	33.0		1	1	0
Институт РОСТЭК	0.8	82.64			2	2	0
Иреляхнефть	63.0	117.98	10.3	146.39			
ИТАНЕФТЬ	1.6	136.55	0.0	133.33	8	5	3
ИТЕРА	6.2	364.10	0.2	383.02	4	3	1
Кабалкнефетопром	0.8	50.19	0.1	48.80			
Калининграднефть	8.3	95.28					
Калмнефть	52.9	81.47	3.7	89.14	149	38	111
Калмпетрол	11.2	68.35	0.5	103.81	21	6	15
Камчатгазпром			100.9	1315.98			
КанБайкал Резорсез Инк.	110.6	120.21	11.4	154.87	25	22	3
Кара-Алтын	249.9	103.91	1.6	114.75	367	356	11
Карбон	0.8	124.18	0.2	123.36	6	2	4
Карбон-Ойл	19.1	104.51			48	47	1
Квантум Ойл		0.00		0.00	9	0	9
КНГ-добыча	111.1	1404.06	13.4	1173.25	22	21	1
Колванефть	257.9	109.99	38.5	109.15	16	9	7
Колвинское	82.0		1.7				
Комнедра (УПК Недра)	262.5	97.16	29.4	97.11	22	18	4
Кондурчанефть	28.4	107.41	0.1	107.30	74	64	10
Кондурчанефть (Самара)	12.3	181.85	0.1	1528.57	6	5	1
Косьюнефть	21.7	542.41	0.4	481.01	4	4	0
Кумская нефть	1.7	459.12	0.2	455.88	1	1	0
Ленск-Газ			14.7	177.38			
МакОйл	8.6	100.27	0.0	105.56	31	31	0
Матюшкинская вертикаль	64.0	84.94	3.8	88.94	27	23	4
МЕГАЛИТ	1.4				2	2	0

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Меллянефть	39.5	86.11	0.2	59.02	61	55	6
МНКТ	64.2	99.75			94	93	1
Назымская НГРЭ	19.3	70.07	4.1	92.16			
Негуснефть	257.9	86.65	71.6	75.89			
Недра-К	31.5	111.36	1.6	111.29	9	9	0
Нефтебурсервис	1.6	53.95	0.1	27.19	14	7	7
НефтУС	74.0	79.93	11.6	83.68	8	6	2
Нефть (Саратовская обл.)	6.6	93.97					
Нефтьинвест	21.7	104.32	0.6	110.69	14	9	5
Нижевожскгеология	40.8	86.04	86.3	89.55	18	12	6
Нижеомринская нефть	7.3	98.42	0.8	117.90	96	28	68
Нократойл	3.1	98.93	0.0	102.70	10	8	2
Норд Империл	61.5	124.02	37.6	140.30	48	42	6
Норильскгазпром	1.5	83.82	927.0	88.69			
Нурлатская нефтяная компания	0.7	16.02	0.0	12.50	8	2	6
Ойлгазтэт	12.8	94.27	0.6	96.62	4	3	1
Оренбургнефтеотдача	28.2	134.51	0.5	112.68	17	12	5
Охтин-Ойл	80.7	97.45	0.8	61.67	79	76	3
Петросах	33.6	98.48	24.1	91.18			
Печоранефтегаз	119.2	82.99	2.9	81.57	75	64	11
Печоранефть	52.8	69.33	4.4	69.76	18	14	4
Печорнефтегазгазпром	2.4	89.42	73.8	90.05			
Печорская энергетическая компания	10.5	85.98	0.3	90.46	9	9	0
Преображенскнефть	104.5	111.18	8.1	111.28	36	27	9
Пурнефть	30.9	97.46	10.2	104.91	29	9	20
Регион-Нефть	49.1	115.21	2.2	99.28	5	5	0
Регион-Сириус	1.0	43.59	0.0	18.46	3	2	1
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	2.5		0.0		2	1	1
Речер-Коми	41.9	81.23	0.5	81.48	20	19	1
РИТЭК-Внедрение	41.9	108.20	1.3	108.21	36	36	0
Роспан Интернешнл	340.3	101.96	1704.4	107.01			
РУСИА Петролеум	0.4	37.26	7.5	37.62			
Садакойл					2	0	2
Салым Петролеум Дев. Н.В.	4186.3	105.41	171.8	113.28	394	375	19
Самараинвестнефть	67.1	95.13	0.6	94.31	60	57	3
Самара-Нафта	1062.3	108.15	33.4	92.79	129	100	29
Санеко	257.6	92.67	10.5	90.18	54	43	11
Саратовнефтегеофизика	21.7	110.96	0.6	33.13	10	10	0
Сахалинская нефтяная компания			23.3	103.00			
Сахатранснефтегаз			2.9	113.60			
Севернефть	63.7	107.03	328.2	108.09			
Северное Сияние	49.4	98.94	5.4	100.24	13	5	8
Севосетиннефтегазпром	0.3	61.59	0.0	60.00	15	0	15
Селена	0.1	5.58					
Селена-Пермь	7.5	179.11	1.3	100.79	20	14	6
Селенгушнефть	5.3	81.36	0.0		27	20	7
Сиаль	35.3	218.94	0.4	230.00	9	8	1
СибИнвестНафта	1.1	106.06	0.1	203.33	4	1	3
СИБИНТЭК	5.0		0.1		2	2	0
Сибнефтегаз			2585.6	53.46			
Сибнефть-Чукотка			15.0	96.43			
Синко ННП	10.6	108.53	0.8	108.69	12	7	5
СМП-Нефтегаз	160.6	98.77			181	172	9
Соровскнефть	2.7	1545.66	0.1	825.00	3	0	3
СпецКрит	1.2	105.73	0.0	88.89	7	4	3
Средне-Васюганское	15.0	75.88	0.8	83.72	8	7	1
СТимул-Т	53.2	22092.95	2.9		11	6	5
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	9.8	144.67			14	0	14

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Таймыргаз	46.0	103.85	911.1	102.75			
ТАКС	0.4	82.00					
Тарховское	165.5	89.27	10.6	90.01	547	177	370
ТАТЕХ	228.7	103.59	3.2	119.47	404	392	12
Татнефтеотдача	223.1	95.57	3.0	112.52	274	266	8
Татнефтепром	121.0	98.00	3.8	299.77			
Татнефтепром-Зюзеевнефть	177.5	95.33	1.2	99.50	246	229	17
Татнефть-Геология	72.9	106.12	2.7	231.45	55	46	9
Татойлгаз	195.8	110.14	5.2	142.83	365	332	33
Тевризнефтегаз			3.2	89.33			
ТЕРРИГЕН		0.00		0.00	8	0	8
Технефтьинвест	1.2	65.42	0.2	64.27	11	4	7
Тиман-Печора Эксплорэйшн	17.1	126.32	3.4	132.05	5	4	1
ТНГК-Развитие	120.1	102.00			121	99	22
ТНС-Развитие	40.1	107.98	0.7	107.80	8	8	0
Томская нефтегазовая компания	1.6	29.80	0.1	28.22	6	3	3
Томскгеонефтегаз	12.4	221.77	0.8		2	2	0
Томскнефть (ВНК)	5102.8	100.24	756.3	98.84	2985	2278	707
Трансойл	63.2	97.86	0.4	104.47	119	103	16
Транс-ойл	0.2		0.0		8	1	7
Троицкнефть	118.0	100.41	0.8	100.00	141	132	9
Ульяновскнефтегаз	7.1	99.58					
Уралнефтегазпром	29.0	99.81	154.6	91.85			
Уральская Нефтяная Компания	21.0	93.38			30	30	0
Уренгойл ИНК			0.0		1	0	1
Уренгойская газовая компания			101.8				
Фроловское НГДУ	9.5	181.30	0.3	180.77			
Ханты-Мансийская НК	3.2	90.12	0.4	83.44			
Хвойное	259.8	108.41	12.7	117.68	75	63	12
ХИТ Р	33.6	178.56	0.8	341.30	9	5	4
ЦНПСЭИ	22.8	123.34	2.0	131.50	18	18	0
Чедтый нефть					5	0	5
Чепецкое НГДУ	24.4	119.15			34	33	1
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	9.9	72.27	1.1	74.44	3	3	0
Шешмаойл	201.3	100.01	1.2	101.40	364	345	19
Энергетическая компания РИФ	4.4	102.32	1.7	105.85			
Южно-Аксютино	0.9	109.87	0.0	125.00	2	2	0
Южно-Охтеурское	40.2	99.31	3.3	109.41	18	11	7
ЮжУралнефть	3.3	104.95	0.1	118.06	4	0	4
Юпитер-А	3.4	97.33	0.1	63.58	7	5	2
ЮУНГ	153.6	90.15	82.4	84.66	16	16	0
Якутгазпром	43.5	92.81	836.9	93.75			
Ямал СПГ	0.0	875.00	7.4	117.19			
Ямалтэк			8.3	91.27			
Ямбулойл	4.9	101.48	0.0	107.14	1	1	0
Янглур	68.3	93.29	76.8	104.15			
Яр-Ойл	1.9	68.52	0.0	78.95	1	1	0
Прочие производители, итого	19821.1	107.72	10263.6	85.36	10070	8062	2008
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	2971.9	90.43	8295.3	106.07	23	15	8
Тоталь РРР	709.9	99.76	86.5	107.13			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	4201.2	122.52	4377.9	95.66	43	27	16
Сахалин 1 (иностр. капитал)	3361.0	122.52	4377.9	95.66	43	27	16
Роснефть	840.2	122.52					
Роснефть-Астра	357.1	122.52					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	483.1	122.52					
Операторы СРП, итого	7882.9	106.14	12759.6	102.26	66	42	24
Всего	252480.3	101.14	356612.7	104.55	160261	135123	25138

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-июнь 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	24563.8	100.95	2702.1	7587.7	563.0	8597.8
Туапсинский НПЗ	2244.3	99.18	0.0	711.9	0.0	1015.4
Комсомольский НПЗ	4047.4	102.99	209.9	1120.5	154.1	1581.4
Куйбышевский НПЗ	2970.8	100.47	413.7	1013.1	0.0	1176.7
Сызранский НПЗ	3320.0	98.42	500.4	1124.1	0.0	1149.8
Новокуйбышевский НПЗ	3596.4	104.78	430.8	1047.8	127.0	1079.9
Ачинский НПЗ	3459.0	104.25	463.8	1128.6	75.9	1306.7
Ангарская НХК	4925.9	97.34	683.5	1441.7	206.0	1287.9
Башнефть	10430.0	100.47	2131.1	3724.3	11.4	1277.0
Уфимский НПЗ	3001.3	86.76	597.8	1146.4	0.0	664.3
Уфанефтехим	4016.4	108.66	773.3	1677.1	0.0	237.1
Ново-Уфимский НПЗ	3412.3	105.80	760.0	900.8	11.4	375.6
Газпром нефтехим Салават	3507.0	99.59	247.8	1101.8	0.0	870.1
Сургутнефтегаз	10571.8	99.44	1181.0	2571.4	392.0	3708.1
Киришинефтеоргсинтез	10571.8	99.44	1181.0	2571.4	392.0	3708.1
ЛУКОЙЛ	22436.3	101.50	3067.0	6203.3	1115.4	5904.6
Волгограднефтепереработка	5136.4	96.21	654.9	1467.4	406.5	730.1
Пермнефтеоргсинтез	6541.1	100.50	799.9	2121.1	277.5	1219.9
Ухтанефтепереработка	2248.1	119.94	227.6	596.2	17.8	753.9
Нижегороднефтеоргсинтез	8510.7	101.51	1384.6	2018.6	413.6	3200.7
Группа Альянс	1792.1	112.61	195.5	237.8	68.8	685.1
Хабаровский НПЗ	1792.1	112.61	195.5	237.8	68.8	685.1
Славнефть	6829.7	102.86	1112.9	1893.8	366.3	2332.3
Ярославнефтеоргсинтез	6829.7	102.86	1112.9	1893.8	366.3	2332.3
РуссНефть	2510.5	100.13	334.9	725.7	123.0	947.8
Орскнефтеоргсинтез	2510.5	100.13	334.9	725.7	123.0	947.8
ТНК-ВР Холдинг	11898.1	111.41	1870.3	3140.6	500.8	3977.3
Рязанская НПК	8465.1	114.45	1405.0	2184.1	500.8	3006.8
Крекинг (Саратовский НПЗ)	3433.0	104.58	465.3	956.5	0.0	970.5
Газпром нефть	15140.1	110.51	3241.9	4439.1	1052.5	2956.7
Омский НПЗ	9860.0	107.60	2057.5	3154.2	711.6	1476.3
Московский НПЗ	5280.1	116.39	1184.4	1284.9	340.9	1480.4
КраснодарЭкоНефть	1239.8	98.84	0.0	389.0	35.3	558.2
ТАИФ-НК (Нижнекамский НПЗ)	4434.4	106.79	307.2	999.6	11.2	1109.1
Газпром	2415.2	94.44	1131.4	614.0	91.0	133.9
Новошахтинский ЗНП	1328.1	159.57	0.0	0.0	0.0	684.4
Афипский НПЗ	2037.7	126.87	0.0	635.4	7.8	996.9
Итого	121134.6	103.99	17523.1	34263.5	4338.5	34739.3
Мини-НПЗ	5115.1	124.91	133.2	1245.1	37.2	1405.2
Всего	126249.7	104.70	17656.2	35508.7	4375.7	36144.5

Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь-июнь 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			18210.1							10968.4					29178.5	
ЛУКОЙЛ			7744.5							3664.8					11409.3	
Сургутнефтегаз			8125.1							5277.6					13402.7	
ТНК-ВР Холдинг			7291.9							6065.8					13357.7	
Газпром нефть			5259.9							1294.1					6554.0	
Татнефть			3599.5							4891.4					8490.9	
Башнефть			559.4							1240.0					1799.4	
РуссНефть			1558.9							1225.4					2784.3	
Газпром			190.7							21.6					212.3	
Операторы СРП			699.8												699.8	
Прочие недропользователи			2481.5							1184.8					3666.3	
КТК														1235.3	1235.3	
Всего российские ресурсы			55721.4							35833.9				1235.3	92790.5	
Транзит Казахстана			8748.7							1265.6					10014.3	
Транзит Азербайджана			1083.8												1083.8	
Белоруссия										792.3					792.3	
Всего,			65553.8							37891.8				1235.3	104680.9	
в том числе																
	20729.6	2402.2	7498.0	34924.0		10130.9	9414.5	2232.7	2006.9	2973.7	3267.5	360.0	7505.6	1235.3	104680.9	

Освоение капитальных вложений, январь-июнь 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	
Нефтяные компании						
ЛУКОЙЛ	55090.0	3553.8	24503.1	5092.1	21787.4	153.6
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	26939.5	778.1	13158.7	2756.0	10093.2	153.6
Когалымнефтегаз	10549.1	324.6	5743.2	1200.2	3127.5	153.6
Лангепаснефтегаз	6248.9	113.4	3556.8	556.3	2022.3	
Покачевнефтегаз	5633.8	118.5	2947.5	571.9	1995.9	
Урайнефтегаз	4507.7	221.5	911.1	427.6	2947.5	
ЛУКОЙЛ-АИК	986.3	16.5	547.4	77.2	345.2	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	302.8	224.9	11.5	23.7	42.7	
ЛУКОЙЛ-Коми	12137.5	673.9	4049.5	1420.1	5994.0	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	5230.6	1299.2	2859.7	226.7	845.0	
ЛУКОЙЛ-Пермь	5197.9	309.9	2997.7	538.5	1351.8	
Находканефтегаз	4295.4	251.3	878.6	50.0	3115.5	
Роснефть	104911.1	1917.2	40233.7	10576.2	51977.0	207.0
Ванкорнефть	41288.9	31.9	10281.9	1796.9	28997.0	181.4
Востсибнефтегаз	2132.9	336.0	1041.5	39.8	715.5	
Дагнефтегаз	108.1	60.4	11.9	14.7	21.2	
Полярное Сияние	424.7		182.7	32.3	209.7	
РН-Дагнефть	125.1			35.6	89.5	
РН-Краснодарнефтегаз	615.5	175.7	89.5	224.3	126.0	
РН-Пурнефтегаз	5541.6	127.1	2031.3	616.0	2767.1	0.2
РН-Сахалинморнефтегаз	2044.3		1004.8	270.5	769.1	
РН-Северная нефть	2629.3	201.9	933.3	402.0	1092.1	
РН-Ставропольнефтегаз	247.7			186.4	61.3	
РН-Юганскнефтегаз	43383.9	594.8	22311.8	5300.1	15177.2	
Роснефть	418.4	32.1	9.8	79.2	273.5	23.9
Самаранефтегаз	4115.5	272.1	1613.2	874.2	1354.5	1.5
Удмуртнефть	1835.1	85.2	722.1	704.4	323.4	
Газпром нефть	8238.0	636.1	4028.9	2271.8	1301.2	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	8238.0	636.1	4028.9	2271.8	1301.2	
Сургутнефтегаз	95732.9	2058.6	68474.3	9519.7	15184.9	495.4
Сургутнефтегаз (УФО)	95732.9	2058.6	68474.3	9519.7	15184.9	495.4
ТНК-ВР Холдинг	48441.4	1570.0	23637.8	9763.4	13470.2	
Бугурусланнефть	387.0	4.0	61.0	250.0	72.0	
Ваньеганнефть	1025.7	0.0	696.5	182.8	146.4	
Варьеганнефтегаз	1413.9	3.3	652.3	301.2	457.0	
Верхнеконскнефтегаз	8356.3		4514.5	1096.9	2744.9	
Корпорация Югранефть	134.0		68.0	41.0	25.0	
Нижневартовское НГДП	1811.3	0.0	698.6	443.3	669.4	
Новосибирскнефтегаз	150.6			120.6	30.0	
Оренбургнефть	10229.0	391.0	6306.0	1513.0	2019.0	
Самотлорнефтегаз	8407.7	19.4	4494.8	2781.2	1112.3	
Севернонефтегаз	93.8		85.7	2.9	5.1	
ТНК-Нижневартовск	3161.0	70.0	1079.0	1520.0	492.0	
ТНК-Нягань	5073.9	7.7	1792.3	997.8	2276.1	
ТНК-Уват	8028.5	1074.6	3189.0	512.6	3252.2	
Тюменнефтегаз	168.7				168.7	
Татнефть им. В.Д.Шашина	5451.2	1.3	3306.6	507.6	1468.0	167.7
Татнефть им. В.Д.Шашина	5451.2	1.3	3306.6	507.6	1468.0	167.7
Башнефть	3629.1	264.7	823.7	1368.6	1012.7	159.3
Башнефть-Добыча	3629.1	264.7	823.7	1368.6	1012.7	159.3
Славнефть	12568.0	424.0	7986.0	1561.0	2597.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	12568.0	424.0	7986.0	1561.0	2597.0	
РуссНефть	7398.9	279.2	3562.3	710.6	2829.3	17.7
Аганнефтегазгеология	500.5	6.4	334.5	32.1	127.5	
АКИ-ОТЫР	1510.9		890.0	84.5	527.9	8.5
Белкамнефть	827.4	40.9	408.6	132.2	245.7	
Варьеганнефть	1480.4	61.6	1007.1	178.3	233.4	
Западно-Малобалыкское	166.6		0.2	64.8	92.4	9.2
Саратовнефтегаз	152.4	58.2		58.5	35.7	
Томская нефть	2310.9	63.9	702.9	54.5	1489.6	
Ульяновскнефть	449.9	48.2	218.9	105.7	77.1	
Нефтяные компании, итого	341460.5	10704.8	176556.4	41370.9	111627.7	1200.7
Всего	341460.5	10704.8	176556.4	41370.9	111627.7	1200.7

С Днем нефтяника!



Уважаемые коллеги, партнеры, друзья!

От всей души поздравляем тех, кто связал свою жизнь с нефтью и газом! Без вашего упорного героического труда невозможно представить жизнь современного человека. От ваших достижений зависит уровень жизни населения и бесперебойная работа промышленников всей страны.

От всего сердца хочется пожелать дальнейшего процветания и экономической стабильности вашему предприятию, здоровья, тепла и радости вам и вашим близким!

Пусть успех сопутствует вам в освоении новых месторождений, пусть увеличивается глубина переработки и объем реализации нефти, газа и продуктов.

Пусть нефть фонтаном бьет — высоко и с полной мощностью!

Пусть газ идет — помногу и без пробок!

Пусть душа поет — от радости и счастья!

С наилучшими пожеланиями от имени коллектива Группы компаний «Миррико», генеральный директор Малыхин И.А.





Международная научно-практическая конференция и выставка СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕМОНТ СКВАЖИН



25 сентября – 1 октября 2011 года, отель «Надежда SPA» Морской рай, г. Геленджик

Приглашаем Вас принять участие в конференции. Для представителей компаний, уже принимавших участие в мероприятиях Организаторов, подготовлены специальные условия участия.



Количество
контрактов —
коммерческая
тайна

Более 52
докладов



Более 100
участников



ОСНОВНЫЕ ТЕМЫ КОНФЕРЕНЦИИ:

- новые технологии бурения, заканчивания и ремонта скважин;
- проектирование, организация, контроль и супервайзинг буровых работ;
- геофизическое сопровождение процессов строительства и ремонта скважин;
- управление траекторией ствола, геонавигация;
- строительство многоствольных скважин и КРС, за-резкой боковых стволов;
- буровые установки и установки КРС;
- долота и скважинный инструмент;
- колдобинговое бурение, оборудование и инструмент;

- системы буровых растворов, химических материалов и реагентов;
- цементирование и ремонтно-изоляционные работы;
- освоение скважин и вывоз притока;
- предупреждение и ликвидация осложнений;
- трубы нефтяного сортамента и резьбовые соединения, изоляция;
- автоматизированные системы управления;
- энергоэффективные технологии;
- организация сервиса;
- снижение степени рисков и промышленная безопасность.

ИНФОРМАЦИОННЫЕ СПОНСОРЫ:



ОРГАНИЗАЦИОННЫЙ КОМИТЕТ:

Краснодар: тел./факс: +7 (861) 216-83-63 (64, 65)
www.oilgasconference.ru, e-mail: oilgasconference@mail.ru

Москва: тел./факс: +7 (495) 510-57-24
www.ngv.ru, e-mail: drilling@ngv.ru

