

Нефтяная промышленность России, январь-май 2011 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 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	35729.7	94.73	7527.2	102.92	28648	24611	4037
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	18365.1	95.48	5475.1	103.8	16097	14212	1885
Когалымнефтегаз	10575.6	93.12	672.4	98.8	7946	7006	940
Лангепаснефтегаз	2594.3	100.70	170.2	105.5	2927	2547	380
Покачевнефтегаз	2848.1	100.30	206.1	106.0	2411	2101	310
Ураинефтегаз	2168.7	95.82	391.8	130.1	2674	2431	243
Ямалнефтегаз	178.4	89.86	4034.8	102.5	139	127	12
Битран	34.6	12.64					
Волгодеминойл	187.6	102.50	29.3	102.8	16	16	0
КАМА-ойл	36.5	170.25	4.5	158.1	12	12	0
ЛУКОЙЛ-АИК	1105.4	100.78	96.2	103.2	387	353	34
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	472.1	90.37	11.7	85.4	311	307	4
ЛУКОЙЛ-Коми	5639.7	104.18	639.1	102.2	3232	2321	911
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	84.8	55063.64	118.1		3	3	0
ЛУКОЙЛ-Пермь	5020.4	103.34	570.6	108.6	6146	5333	813
Нарьянмарнефтегаз	2046.4	61.13	221.1	57.5	82	73	9
НМНГ-МНА	40.2	147.61	6.2	182.6	12	9	3
ПермТотиНефть	67.8	99.40	1.6	104.8	79	73	6
РИТЭК	2371.6	99.32	331.5	101.6	1796	1489	307
Турсунт	53.3	91.09	2.6	90.7	80	69	11
УралОйл	204.2	90.60	19.6	62.8	395	341	54
Роснефть	46986.8	102.02	7627.3	101.3	25549	20544	5005
Ванкорнефть	5855.6	116.72	1708.7	105.3	147	142	5
Востсибнефтегаз	42.9	107.79	5.4	70.8	8	3	5
Дагнефтегаз	11.7	85.34	126.7	92.3	27	25	2
Ингушнефтегазпром	25.0	112.61	2.5	116.1	264	81	183
Полярное Сияние	252.7	82.09	27.6	91.7	29	24	5
РН-Дагнефть	67.5	110.19	12.9	146.0	76	67	9
РН-Краснодарнефтегаз	365.8	93.67	1195.0	100.3	1464	1238	226
РН-Маланинская группа	30.9	98.04			17	17	0
РН-Пурнефтегаз	2878.5	96.17	1774.6	96.9	2097	1676	421
РН-Сахалинморнефтегаз	635.9	90.11	305.1	91.9	1375	1128	247
РН-Северная нефть	1530.0	86.44	147.0	80.0	298	274	24
РН-Ставропольнефтегаз	392.3	99.63	43.8	111.3	444	296	148
РН-Юганскнефтегаз	27575.5	102.21	1832.8	110.4	10202	8253	1949
Роснефть	342.5	69.79	152.2	65.7	223	214	9
Самаранефтегаз	4347.1	103.47	252.7	118.7	4685	3426	1259
Удмуртнефть	2632.9	99.87	40.3	100.7	4193	3680	513
Газпром нефть	12430.2	100.42	3674.8	194.5	6025	5425	600
Арчинское	146.8	72.60	200.6	142.4	54	40	14
Газпром нефть	616.2	97.43	44.6	95.5	185	168	17
Газпромнефть-Восток	297.0	182.22	35.4	131.3	98	83	15
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	5153.6	91.47	2096.0	244.2	3374	2991	383
Газпромнефть-Хантос	221.2	163.82	10.4	151.9	69	67	2
Заполярье	1690.9	98.76	1001.9	184.8	904	798	106
МАГМА	181.0	168.69	17.7	158.3	75	63	12
Меретояханефтегаз	4.1	35.71	5.7	35.7	6	6	0
Сибнефть-Югра	4119.4	108.98	262.4	109.0	1260	1209	51
Сургутнефтегаз	25049.2	102.94	5434.3	93.0	19555	18340	1215
Сургутнефтегаз (УФО)	23035.2	99.14	5226.2	91.2	19318	18109	1209
Сургутнефтегаз (Якутия)	2014.0	183.29	208.1	184.0	237	231	6

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 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	29712.6	101.11	6042.3	109.4	21240	15488	5752
Бугурасланнефть	609.6	98.96	13.8	96.9	366	329	37
Ваньеганнефть	613.5	96.37	591.1	208.9	392	302	90
Варьеганнефтегаз	949.2	87.91	716.0	103.3	1294	584	710
Верхнеконскнефтегаз	1723.7	189.74	167.1	193.5	122	91	31
Корп. Югранефть	184.9	95.19	15.7	95.2	181	143	38
Малосикторское	41.8	97.61	5.4	102.7	13	13	0
Нижневартовское НГДП	1304.5	89.55	122.0	95.4	902	840	62
Новосибирскнефтегаз	334.3	59.91	44.1	71.1	92	80	12
Оренбургнефть	7807.4	104.53	1077.6	108.6	2001	1687	314
Самотлорнефтегаз	7896.9	93.39	2405.4	104.1	8497	6488	2009
Севернонефтегаз	59.6	100.77	9.0	101.6	12	7	5
Сузун	1.2	229.38	0.0		4	0	4
Тагульское			0.0		5	0	5
ТНК-Нижневартовск	2706.8	94.99	258.2	96.4	2220	1868	352
ТНК-Нягань	2811.4	101.45	530.8	91.1	4270	2412	1858
ТНК-Уват	1933.5	131.09	51.5	147.4	158	151	7
Тюменнефтегаз	734.2	90.50	34.7	99.7	711	493	218
Татнефть	10829.1	100.31	347.8	103.2	22367	19382	2985
Абдулинскнефтегаз					3	0	3
Илекнефть	12.9	103.98	1.4	71.8	12	1	11
Калмтатнефть					4	0	4
Татнефть им. В.Д.Шашина	10726.8	100.31	343.3	104.1	22269	19321	2948
Татнефть-Самара	87.7	99.42	2.2	75.3	72	57	15
Татнефть-Северный	1.8	73.40	1.0	39.1	7	3	4
Башнефть	6179.5	108.37	228.4	112.2	17747	15130	2617
Башминерал	33.9	109.47	1.7	110.5	40	40	0
Башнефть-Добыча	6089.9	108.42	221.8	112.5	17657	15048	2609
Геонефть	52.7	101.71	4.8	103.0	17	15	2
Зирган	2.9	109.56	0.1	108.9	33	27	6
Славнефть	7463.1	97.67	465.3	92.4	4139	3655	484
Обьнефтегазгеология	1521.8	124.07	38.0	124.0	336	316	20
Обьнефтегеология	243.1	85.32	14.0	77.7	100	81	19
Славнефть	443.2	82.38	27.6	82.8	61	57	4
Славнефть-Красноярскнефтегаз	10.7	74.04	1.8	74.1	6	4	2
Славнефть-Мегионнефтегаз	4352.0	94.05	322.5	92.3	3317	2902	415
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	339.7	82.18	21.1	72.9	86	80	6
Славнефть-Нижневартовск	482.1	108.79	36.3	103.0	165	152	13
Соболь	70.5	75.45	4.1	70.8	68	63	5
РуссНефть	5423.3	104.25	851.0	114.2	4522	4037	485
Аганнефтегазгеология	265.7	78.21	26.5	83.6	91	73	18
АКИ-ОТЫР	540.6	100.92	24.5	111.3	144	135	9
Арчнефтегеология	35.4	92.56	2.2	75.5	58	51	7
Белкамнефть	929.1	99.01	13.8	99.2	1312	1208	104
Белые ночи	649.9	155.10	219.1	146.6	392	330	62
Валюнинское	8.1	66.49	0.5	66.4	11	4	7
Варьеганнефть	486.8	95.37	257.1	108.1	807	701	106
Голойл	80.0	76.85	5.4	77.3	27	24	3
Грушовое	8.6	91.29	0.9	95.1	3	3	0
Дуклинское	10.1	79.96	0.6	81.5	3	3	0
Западно-Малобалыкское	471.6	93.40	16.5	97.3	149	143	6
Мохтикнефть	192.7	82.88	12.0	91.6	33	30	3
Нафта-Ульяновск	70.6	91.88	0.3	90.4	65	65	0
НГДУ Пензанефть	69.9	88.03	0.6	86.8	38	35	3
Нефтеразведка	0.6		0.0		6	1	5
Ново-Аганское	0.1		0.0		8	1	7
Окуневское	7.9	114.98	0.1	109.6	3	3	0

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 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
Регион-й нефтяной консорциум	487.4	120.23	7.1	98.7	339	326	13
РНК	13.4	133.65	0.3	133.2	10	9	1
Рябовское	63.9	140.27	1.0		51	45	6
Саратов-Бурение	19.9	71.15	11.6	125.5	21	19	2
Саратовнефтегаз	387.9	101.94	215.1	100.9	364	330	34
Севернефть-Ярайнер	0.0	0.00		0.0	5	0	5
Соболиное	11.4	82.66	2.3	211.4	11	10	1
Столбовое	157.5	562.59	13.7	554.5	28	20	8
Томская нефть	23.1	84.92	12.4	220.5	20	20	0
Удмуртгеология	52.2	98.46	0.5	97.8	58	54	4
Удмуртская ННК	50.2	91.03	0.7	101.9	85	81	4
Удмуртская нефтяная компания	97.7	96.84	1.0	97.7	60	57	3
Ульяновскнефть	166.0	101.93	1.7	99.2	129	121	8
Уральская нефть	16.7	98.76	0.3	97.1	115	78	37
Федюшкинское	2.5	87.07	0.2	86.3	1	1	0
Черногорское	45.6	89.10	3.2	88.4	75	56	19
Нефтяные компании, итого	179803.6	100.33	32198.4	107.7	149792	126612	23180
Газпром	6003.5	106.58	230732.8	100.8	169	169	0
Газпром добыча Астрахань	1775.3	109.06	5107.1	109.3			
Газпром добыча Краснодар	83.4	102.87	514.5	96.5			
Газпром добыча Надым			23931.2	98.0			
Газпром добыча Ноябрьск	21.9	87.28	25179.3	93.6			
Газпром добыча Оренбург	160.4	95.01	7200.4	96.8	169	169	0
Газпром добыча Уренгой	2182.0	99.60	51065.7	104.3			
Газпром добыча Ямбург	834.7	135.82	95726.2	101.4			
Газпром нефть Оренбург	220.8	94.27	353.2	111.0			
Газпром переработка	78.4	89.22	992.7	95.5			
Газпром трансгаз Югорск			19.9	84.3			
Калмгаз			28.8	88.4			
Нортгаз	187.6	102.09	1488.4	108.1			
ПУРГАЗ			6659.7	101.0			
Севернефтегазпром			11158.5	103.7			
Сервиснефтегаз	7.3	152.00	7.9	157.3			
Томскгазпром (Востокгазпром)	451.6	109.14	1299.3	98.7			
НОВАТЭК	1729.0	108.66	21548.5	136.8	52	42	10
НОВАТЭК			2257.7				
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	584.6	89.31	6053.9	96.5	52	42	10
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1144.4	122.17	13236.8	139.6			
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	88.0	290.88	62.9	143.7	15	11	4
Дулисьма	88.0	290.88	62.9	143.7	15	11	4
Зарубежнефть	463.2	35388.46	14.6	35702.4	31	26	5
РУСВЬЕТПЕТРО	463.2	35388.46	14.6	35702.4	31	26	5
ИНК	403.3	166.42	152.6	210.8	35	22	13
Данилово	35.9	135.95	5.2	171.8	3	0	3
УстьКутНефтегаз	367.4	170.14	147.4	212.5	32	22	10
Юкола-нефть	76.2	104.01	2.8	117.2	26	26	0
Богородскнефть	68.6	110.89	2.3	135.5	20	20	0
Поволжскнефть	7.5	66.39	0.5	71.7	6	6	0
Акмай	4.0	69.50	0.0	57.0	10	10	0
Алойл	116.5	103.32	4.1	178.0	177	171	6
АЛРОСА-Газ	2.1	88.47	121.5	95.9			
Альянснефтегаз	279.5	107.15	19.1	97.1	62	43	19
Арктикгаз	0.0	0.00	0.0		2	0	2
Арктикморнефтегазразведка	10.8	92.05	18.3	95.9	44	35	9
Арктикнефть	13.5	105.96	3.2	100.0	40	24	16
БайТекс	102.5	108.05	1.3	101.7	146	135	11
Бенталь	4.8	161.53	0.1	161.8	8	4	4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 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
Благодаров-Ойл	45.3	101.02	0.2	97.8	26	23	3
Богатовская Сервисная Компания	11.3	65.22	0.3	70.9	12	0	12
Братскэкогаз	0.2	142.76	2.3	143.0	3	2	1
Брендан			0.5		3	3	0
Булгарнефть	76.1	95.79	1.4	96.0	109	108	1
ВЕЛЛойл	1.2	113.26			17	5	12
Верхнеомринская нефть	1.0	44.98			7	1	6
Винка	0.0	53.13	0.1	14600.0	4	3	1
Войвожнефть					13	0	13
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	7.4	86.14			5	4	1
Восточная Транснациональная компания	138.7	100.55	4.9	76.0	50	47	3
ВУМН (Чишманефть)	77.5	98.19	0.4	99.3	99	89	10
Газнефтедобыча	11.9	202.60	34.4	177.1	2	2	0
Геология	76.6	94.02	1.0	91.9	154	141	13
Геолого-разведочный иссл. центр	42.7	98.98	0.3	90.0	108	104	4
Геотех	56.5	98.81	1.9	88.9	55	52	3
Геотрансгаз			76.1	89.9			
Геотэкс	0.8	47.93	8.2	47.4			
Дальпромсинтез	2.9		16.1		4	2	2
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	8.2	13683.33	138.8		19	8	11
Диньельнефть	62.5	109.27	8.1	107.0			
Динью	40.7	67.56	4.8	61.2	18	17	1
Дружбанефть	8.8	103.50			29	27	2
Евро Альянс	0.0	0.00		0.0	2	0	2
Елабуганефть	7.1	99.13	0.0	104.2	25	22	3
Енисей	233.2	92.16	20.6	91.5	37	34	3
ЕНЭС	7.5	95.45	0.5	89.6	10	7	3
Живой исток	4.9	285.68	0.7	651.0			
Иделойл	68.9	105.56	0.3	104.8	186	171	15
Иджат	1.5	102.97	0.0	113.3	2	1	1
ИНГА	26.4	163.63	5.1	343.8	23	15	8
Ингехолдинг	1.1		0.1		2	2	0
ИНК-НефтеГазГеология	8.5	83.20	27.9		1	1	0
Институт РОСТЭК	0.6	73.06			2	2	0
Иреляхнефть	50.7	116.96	9.1	156.8			
ИТАНЕФТЬ	1.3	136.29	0.0	130.0	8	5	3
ИТЕРА	5.3	693.32	0.2	644.4	4	4	0
Кабалкнефететоппром	0.7	51.34	0.1	50.0			
Калининграднефть	7.0	95.85					
Калмнефть	44.2	82.47	3.1	91.7	149	41	108
Калмпетрол	9.7	72.39	0.5	108.9	21	6	15
Камчатгазпром			83.8	1253.4			
КанБайкал Резорсез Инк.	93.6	122.02	9.6	156.7	25	23	2
Кара-Алтын	209.1	104.19	1.3	115.4	369	355	14
Карбон	0.5	106.10	0.1	105.5	6	1	5
Карбон-Ойл	15.9	105.92	0.0		46	40	6
Квантум Ойл	0.0	0.00		0.0	9	0	9
КНГ-добыча	89.1	4868.65	10.7	4058.0	21	17	4
Колванефть	209.7	107.22	31.2	106.2	16	9	7
Колвинское	82.0		1.7				
Комнедра (УПК Недра)	218.0	97.05	24.4	96.8	22	20	2
Кондурчанефть	23.2	104.06	0.1	109.1	72	61	11
Кондурчанефть (Самара)	10.5	182.66	0.1	1750.0	6	5	1
Косьюнефть	18.2	675.52	0.3	600.0	4	4	0
Кумская нефть	1.5	407.73	0.1	204.5	1	0	1
Ленск-Газ			14.1	178.1			
МакОйл	7.2	99.69	0.0	103.3	31	31	0
Матюшкинская вертикаль	53.5	85.14	3.2	88.9	27	23	4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 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
МЕГАЛИТ	1.1				2	2	0
Меллянефть	33.3	82.90	0.2	55.2	60	55	5
МНКТ	53.5	99.85			94	90	4
Назымская НГРЭ	16.3	72.21	3.5	96.0			
Негуснефть	216.7	86.48	62.5	77.4			
Недра-К	26.2	114.58	1.3	114.6	9	9	0
Нефтебурсервис	1.2	45.69	0.0	16.7	14	7	7
НефтУС	61.7	81.12	9.8	85.7	8	6	2
Нефть (Саратовская обл.)	5.5	93.71					
Нефтьинвест	18.1	106.85	0.5	112.4	14	9	5
Нижеволжскгеология	34.1	84.93	73.2	90.6	18	12	6
Нижеомринская нефть	6.1	100.58	0.8	118.2	96	28	68
Нократойл	2.5	96.14	0.0	100.0	10	8	2
Норд Империл	51.1	122.60	30.5	135.7	47	42	5
Норильскгазпром	1.3	86.22	845.3	89.1			
Нурлатская нефтяная компания	0.4	10.19	0.0	6.7	8	1	7
Ойлгазтэт	10.7	94.98	0.5	97.0	4	3	1
Оренбургнефтеотдача	23.2	135.49	0.4	112.7	17	12	5
Охтин-Ойл	67.2	97.16	0.7	63.7	79	74	5
Петросах	28.0	97.09	19.9	90.3			
Печоранефтегаз	100.2	81.82	2.5	80.5	75	67	8
Печоранефть	44.8	71.24	3.8	71.7	18	13	5
Печорнефтегазгазпром	2.2	91.27	68.1	92.8			
Печорская энергетическая компания	8.3	96.60	0.2	100.5	9	9	0
Преображенскнефть	85.7	109.87	6.6	109.6	36	27	9
Пурнефть	25.0	98.88	8.2	98.4	29	8	21
Регион-Нефть	40.7	118.08	1.8	102.4	5	5	0
Регион-Сириус	0.9	44.89	0.0	20.7	3	3	0
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	2.0		0.0		2	1	1
Речер-Коми	35.0	82.13	0.4	82.1	19	18	1
РИТЭК-Внедрение	34.6	108.06	1.0	108.0	36	36	0
Роспан Интернешнл	298.0	108.27	1503.3	114.2			
РУСИА Петролеум	0.4	43.52	7.5	44.5			
Салым Петролеум Дев. Н.В.	3472.2	105.73	143.1	113.8	389	368	21
Самараинвестнефть	55.4	93.81	0.5	93.2	59	56	3
Самара-Нафта	880.0	108.25	27.8	91.5	125	101	24
Санеко	215.7	92.20	8.8	89.6	54	40	14
Саратовнефтегеофизика	18.1	109.86	0.5	29.4	10	10	0
Сахалинская нефтяная компания			22.5	102.1			
Сахатранснефтегаз			2.8	112.2			
Севернефть	53.2	105.76	274.3	106.9			
Северное Сияние	39.7	108.64	4.4	110.8	13	9	4
Севосетиннефтегазпром	0.3	73.67	0.0	60.0	15	7	8
Селена	0.1	6.63					
Селена-Пермь	6.1	172.47	1.0	97.5	20	14	6
Селенгушнефть	4.4	80.60	0.0		27	19	8
Сиаль	30.5	302.23	0.3	306.1	8	8	0
СибИнвестНафта	0.9	105.91	0.1	198.1	4	1	3
СИБИНТЭК	4.5		0.1		2	2	0
Сибнефтегаз			2169.2	52.9			
Сибнефть-Чукотка			12.9	100.1			
Синко ННП	8.1	100.47	0.6	100.7	9	4	5
СМП-Нефтегаз	134.0	98.56			181	173	8
Соровскнефть	2.7	1545.66	0.1	825.0	3	0	3
СпецКрит	1.0	106.13	0.0	90.0	7	4	3
Средне-Васюганское	12.9	78.59	0.7	85.1	8	8	0
СТимул-Т	44.5	18484.65	2.4		11	8	3
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	9.7	142.35			14	0	14

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Таймыргаз	41.6	105.43	819.5	103.9			
ТАКС	0.3	79.27					
Тарховское	138.3	89.35	8.9	90.0	546	178	368
TATEX	191.2	103.77	2.6	119.5	403	391	12
Татнефтеотдача	186.7	95.82	2.5	112.9	274	265	9
Татнефтепром	100.7	97.50	2.8	258.4			
Татнефтепром-Зюзеевнефть	147.1	93.92	0.9	92.4	246	232	14
Татнефть-Геология	60.4	105.48	2.2	230.1	54	47	7
Татойлгаз	163.8	111.54	4.4	148.5	366	331	35
Тевризнефтегаз			3.1	86.4			
ТЕРРИГЕН	0.0	0.00		0.0	8	0	8
Технефтьинвест	1.0	63.33	0.2	62.1	11	4	7
Тиман-Печора Эксплорэйшн	14.6	140.96	2.9	147.8	5	4	1
ТНГК-Развитие	100.2	102.61			121	105	16
ТНС-Развитие	33.5	110.60	0.6	110.7	8	8	0
Томская нефтегазовая компания	1.4	30.15	0.1	28.6	6	3	3
Томскгеонефтегаз	10.4	228.48	0.7		2	2	0
Томскнефть (ВНК)	4254.8	100.12	594.9	91.9	2989	2296	693
Трансойл	52.4	97.16	0.3	103.3	119	109	10
Транс-ойл	0.2		0.0		8	3	5
Троицкнефть	98.3	100.54	0.7	100.2	141	131	10
Ульяновскнефтегаз	5.9	99.41					
Уралнефтегазпром	24.3	100.11	128.2	91.5			
Уральская Нефтяная Компания	17.4	93.10			30	30	0
Уренгойл ИНК			0.0		1	0	1
Уренгойская газовая компания			84.5				
Фроловское НГДУ	7.9	196.99	0.3	196.3			
Ханты-Мансийская НК	2.4	77.37	0.3	70.5			
Хвойное	214.8	111.68	10.5	122.1	76	61	15
ХИТ Р	28.1	203.44	0.7	448.1	9	8	1
ЦНПСЭИ	18.5	119.49	1.6	131.6	18	17	1
Чедтый нефть					5	0	5
Чепецкое НГДУ	20.9	124.90			33	32	1
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	8.2	71.10	0.9	74.6	3	3	0
Шешмаойл	167.5	99.96	1.0	102.0	363	342	21
Энергетическая компания РИФ	3.7	101.51	1.4	105.2			
Южно-Аксютино	0.8	112.07	0.0	114.3	2	2	0
Южно-Охтеурское	33.6	99.71	2.8	112.1	18	11	7
Южуралнефть	3.3	115.34	0.1	121.4	4	0	4
Юпитер-А	2.8	99.19	0.1	66.2	6	4	2
ЮУНГ	128.3	90.28	69.5	85.5	16	16	0
Якутгазпром	40.4	91.45	775.8	93.0			
Ямал СПГ	0.0	875.00	5.7	104.0			
Ямалтэк			7.4	91.3			
Ямбулойл	4.0	99.55	0.0	100.0	1	1	0
Янгпур	56.3	91.73	65.8	106.8			
Яр-Ойл	1.6	67.74	0.0	81.3	1	1	0
Прочие производители, итого	16462.9	107.61	8877.8	85.8	10024	8059	1965
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	2530.7	88.87	7247.5	106.7	23	15	8
Тоталь РРР	601.4	100.55	73.3	107.8			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	3578.5	123.59	3799.4	98.0	43	24	19
Сахалин 1 (иностр. капитал)	2862.8	123.59	3799.4	98.0	43	24	19
Роснефть	715.7	123.59					
Роснефть-Астра	304.2	123.59					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	411.5	123.59					
Операторы СРП, итого	6710.7	105.82	11120.2	103.6	66	39	27
Всего	210709.7	101.27	304477.6	103.0	160103	134921	25182

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-май 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	20061.1	99.95	2173.3	6148.6	443.8	7085.2
Туапсинский НПЗ	1888.9	95.32	0.0	599.5	0.0	854.8
Комсомольский НПЗ	3357.2	102.74	173.3	935.4	127.6	1314.0
Куйбышевский НПЗ	2360.3	100.16	315.2	788.2	0.0	938.0
Сызранский НПЗ	2675.8	97.85	401.4	908.7	0.0	933.1
Новокуйбышевский НПЗ	2922.1	105.01	342.9	843.3	101.8	893.1
Ачинский НПЗ	2806.1	101.00	372.0	911.2	53.1	1077.7
Ангарская НХК	4050.7	97.14	568.5	1162.3	161.3	1074.5
Башнефть	8614.5	101.33	1824.6	3097.1	6.5	1055.0
Уфимский НПЗ	2464.2	86.12	535.9	948.8	0.0	547.9
Уфанефтехим	3329.4	113.27	696.1	1412.2	0.0	194.5
Ново-Уфимский НПЗ	2820.9	104.45	592.6	736.1	6.5	312.6
Газпром нефтехим Салават	2900.7	95.68	183.0	913.9	0.0	733.6
Сургутнефтегаз	8757.7	99.30	989.2	2139.5	313.9	3082.4
Киришинефтеоргсинтез	8757.7	99.30	989.2	2139.5	313.9	3082.4
ЛУКОЙЛ	18561.0	99.59	2457.5	5209.5	883.0	4892.0
Волгограднефтепереработка	4189.1	95.24	531.0	1203.7	331.0	588.8
Пермнефтеоргсинтез	5423.8	100.22	639.6	1853.9	194.8	951.9
Ухтанефтепереработка	1874.8	102.91	186.2	482.5	15.3	634.8
Нижегороднефтеоргсинтез	7073.3	100.97	1100.7	1669.4	341.9	2716.5
Группа Альянс	1472.3	113.07	152.1	193.5	56.6	571.6
Хабаровский НПЗ	1472.3	113.07	152.1	193.5	56.6	571.6
Славнефть	5527.7	102.56	913.2	1536.3	272.6	1918.3
Ярославнефтеоргсинтез	5527.7	102.56	913.2	1536.3	272.6	1918.3
РуссНефть	2060.3	98.96	276.1	588.7	104.3	784.9
Орскнефтеоргсинтез	2060.3	98.96	276.1	588.7	104.3	784.9
ТНК-ВР Холдинг	9866.9	111.70	1521.8	2595.3	405.8	3343.4
Рязанская НПК	7001.6	114.74	1142.3	1808.1	405.8	2524.7
Крекинг (Саратовский НПЗ)	2865.3	104.90	379.5	787.2	0.0	818.7
Газпром нефть	12475.1	106.38	2674.6	3735.3	832.8	2542.9
Омский НПЗ	8065.6	104.47	1671.6	2608.3	554.5	1249.5
Московский НПЗ	4409.5	110.05	1003.0	1127.0	278.3	1293.4
КраснодарЭкоНефть	1014.7	94.29	0.0	318.9	30.5	459.3
ТАИФ-НК (Нижнекамский НПЗ)	3696.8	106.24	258.8	849.2	11.2	933.0
Газпром	1960.1	93.21	930.7	485.8	75.7	103.8
Новошахтинский ЗНП	1107.6	172.44	0.0	0.0	0.0	566.2
Афипский НПЗ	1687.3	129.24	0.0	515.9	7.8	832.2
Итого	99763.8	102.85	14354.9	28327.5	3444.5	28903.8
Мини-НПЗ	4325.1	130.90	112.0	1040.6	31.9	1173.7
Всего	104088.8	103.77	14467.0	29368.0	3476.5	30077.5

Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь-май 2011 г. (тыс. тонн)

Компания	Морские порты					Нефтепровод «Дружба»								По ж/д	С начала года
	Ново-росийский	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	МНТ Южный	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцеговина	Китай		
Роснефть			15320.7							9116.6					24437.3
ЛУКОЙЛ			6615.8							3157.0					9772.9
Сургутнефтегаз			6546.9							4505.9					11052.8
ТНК-ВР Холдинг			6152.3							5252.0					11404.3
Газпром нефть			4476.8							1104.1					5580.8
Татнефть			2995.4							4193.2					7188.6
Башнефть			479.6							1020.0					1499.6
РуссНефть			1299.1							1001.6					2300.7
Газпром			152.4							21.6					174.1
Операторы СРП			599.8												599.8
Прочие недропользователи			2156.6							959.7					3116.2
КТК															1225.2
Всего российские ресурсы			46795.4							30331.8				1225.2	78352.3
Транзит Казахстана			7388.2							1116.0					8504.2
Транзит Азербайджана			920.1												920.1
Белоруссия										653.3					653.3
Всего,			55103.6							32101.0				1225.2	88429.9
в том числе															
	17818.2	1953.0	6199.1	29133.3		8391.2	8116.3	2232.7	1613.0	2453.7	2712.5	310.1	6271.5	1225.2	88429.9

Освоение капитальных вложений, январь-май 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	45260.5	1972.9	20397.9	4261.4	18478.2	150.2
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	22235.7	713.8	10949.3	2299.7	8122.7	150.2
Когалымнефтегаз	8766.4	266.5	4891.5	997.3	2460.8	150.2
Лангепаснефтегаз	4903.7	108.4	2834.4	477.4	1483.5	
Покачевнефтегаз	4720.2	117.1	2323.8	481.4	1798.0	
Урайнефтегаз	3845.3	221.8	899.6	343.6	2380.3	
ЛУКОЙЛ-АИК	986.3	16.5	547.4	77.2	345.2	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	200.1	142.8	7.0	18.6	31.7	
ЛУКОЙЛ-Коми	10110.5	437.1	3127.3	1176.1	5369.9	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	3465.2	174.2	2442.0	182.0	667.0	
ЛУКОЙЛ-Пермь	4322.4	290.7	2617.7	461.2	952.8	
Находканефтегаз	3940.3	197.7	707.2	46.6	2988.9	
Роснефть	81965.3	1482.3	31882.8	8550.6	39987.1	62.4
Ванкорнефть	33258.2	28.0	8249.0	1170.0	23749.0	62.2
Востсибнефтегаз	1731.8	265.6	857.7	35.2	573.3	
Дагнефтегаз	86.5	45.7	11.9	14.0	14.9	
Полярное Сияние	403.3		173.3	30.2	199.8	
РН-Дагнефть	89.1			29.6	59.5	
РН-Краснодарнефтегаз	523.6	162.6	78.5	213.2	69.4	
РН-Пурнефтегаз	3181.0	119.5	1476.9	480.2	1104.2	0.1
РН-Сахалинморнефтегаз	1702.7		847.3	240.8	614.5	
РН-Северная нефть	2180.3	104.1	699.1	346.8	1030.3	
РН-Ставропольнефтегаз	205.6			169.0	36.6	
РН-Юганскнефтегаз	33972.7	427.3	17692.6	4475.0	11377.8	
Самаранефтегаз	3156.9	246.1	1205.9	757.2	947.8	
Удмуртнефть	1473.6	83.4	590.7	589.5	210.0	
Газпром нефть	6859.4	559.9	3274.6	1968.8	1056.1	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	6859.4	559.9	3274.6	1968.8	1056.1	
Сургутнефтегаз	81981.1	1846.0	60019.2	7227.8	12523.4	364.7
Сургутнефтегаз (УФО)	81981.1	1846.0	60019.2	7227.8	12523.4	364.7
ТНК-ВР Холдинг	38738.6	1291.6	18957.2	7644.2	10845.6	
Бугурусланнефть	246.0		13.0	200.0	33.0	
Ваньеганнефть	740.9	0.5	475.6	150.8	114.0	
Варьеганнефтегаз	1174.8	15.5	589.6	233.4	336.3	
Верхнечонскнефтегаз	6583.0		3433.0	1040.0	2110.0	
Корпорация Югранефть	121.0		66.0	37.0	18.0	
Нижневартовское НГДП	1450.2		517.6	376.9	555.7	
Новосибирскнефтегаз	139.0			119.2	19.8	
Оренбургнефть	7934.0	251.0	5143.0	1117.0	1423.0	
Самотлорнефтегаз	6842.5	10.2	3629.6	2291.7	911.1	
Севернонефтегаз	90.9		84.4	2.9	3.6	
ТНК-Нижневартовск	2093.0	73.0	852.0	780.0	388.0	
ТНК-Нягань	4022.0	7.7	1385.7	862.9	1765.7	
ТНК-Уват	7137.9	933.7	2767.7	432.4	3004.1	
Тюменнефтегаз	163.4				163.4	
Татнефть им. В.Д.Шашина	3788.7	1.3	2389.0	394.4	893.7	110.3
Татнефть им. В.Д.Шашина	3788.7	1.3	2389.0	394.4	893.7	110.3
Башнефть	2773.9	218.8	631.7	975.3	820.8	127.3
Башнефть-Добыча	2773.9	218.8	631.7	975.3	820.8	127.3
Славнефть	10042.0	338.0	6791.0	763.0	2150.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	10042.0	338.0	6791.0	763.0	2150.0	
РуссНефть	6285.1	218.8	2855.8	589.7	2603.2	17.7
Аганнефтегазгеология	367.0	3.7	218.5	29.6	115.2	
АКИ-ОТЫР	1168.0	0.0	694.0	75.9	389.6	8.5
Белкамнефть	560.6	39.2	238.4	81.1	202.0	
Варьеганнефть	1395.8	7.7	1006.4	149.8	232.0	
Западно-Малобалыкское	142.2	0.0	0.2	59.8	73.0	9.2
Саратовнефтегаз	121.9	58.7	0.0	37.1	26.1	
Томская нефть	2193.1	65.5	587.2	55.3	1485.0	
Ульяновскнефть	336.5	44.0	111.1	101.1	80.3	
Нефтяные компании, итого	277694.7	7929.6	147199.1	32375.3	89358.1	832.6
Всего	277694.7	7929.6	147199.1	32375.3	89358.1	832.6



Международная научно-практическая конференция и выставка СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕМОНТ СКВАЖИН



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

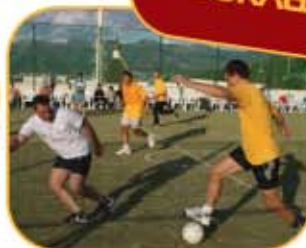
Приглашаем Вас принять участие в конференции. Для представителей компаний, уже принимавших участие в мероприятиях Организаторов, подготовлены специальные условия участия.



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 зарезкой 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 вызов 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





Ч Т П 3



БУДУЩЕЕ

БЕЛОЙ МЕТАЛЛУРГИИ