

Нефтяная промышленность России, январь-июль 2011 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 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	49971.1	94.49	10479.1	103.11	28662	24748	3914
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	25729.9	95.57	7591.6	103.44	16096	14260	1836
Когалымнефтегаз	14792.1	93.25	936.2	98.31	7916	7028	888
Лангепаснефтегаз	3669.4	101.08	240.7	105.87	2942	2556	386
Покачевнефтегаз	3991.8	100.00	288.9	105.81	2412	2115	297
Урайнефтегаз	3030.5	95.87	545.9	129.06	2685	2433	252
Ямалнефтегаз	246.0	88.45	5579.9	102.14	141	128	13
Битран	34.6	9.14					
Волгодеминойл	263.2	103.36	41.0	103.43	16	16	0
КАМА-ойл	52.4	162.07	6.5	163.48	12	12	0
ЛУКОЙЛ-АИК	1561.6	101.37	135.9	103.76	396	356	40
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	658.0	90.89	16.5	86.95	312	308	4
ЛУКОЙЛ-Коми	7908.7	103.66	893.3	101.06	3224	2347	877
ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть	151.4	2051.68	228.0		4	4	0
ЛУКОЙЛ-Пермь	7077.7	103.35	778.5	109.89	6159	5381	778
Нарьянмарнефтегаз	2684.0	57.51	288.0	53.52	82	74	8
НМНГ-МНА	49.1	142.66	6.8	175.32	12	9	3
ПермТотиНефть	95.2	99.02	2.2	104.25	79	73	6
РИТЭК	3343.4	99.54	461.3	101.90	1804	1489	315
Турсунт	74.7	90.44	3.7	89.50	80	70	10
УралОйл	287.3	93.67	25.8	69.30	386	349	37
Роснефть	66189.6	101.97	10646.4	102.56	25510	20695	4815
Ванкорнефть	8405.1	116.48	2447.8	112.15	157	154	3
Востсибнефтегаз	47.9	99.80	6.3	69.13	10	2	8
Дагнефтегаз	16.6	86.91	182.6	96.77	26	24	2
Ингушнефтегазпром	35.3	118.19	3.6	120.01	264	84	180
Полярное Сияние	357.4	83.63	38.3	91.02	27	26	1
РН-Дагнефть	95.6	102.34	18.1	119.82	74	65	9
РН-Краснодарнефтегаз	521.2	94.57	1602.8	98.79	1462	1249	213
РН-Маланинская группа	42.5	94.74			17	17	0
РН-Пурнефтегаз	4053.7	96.52	2490.6	97.13	2081	1695	386
РН-Сахалинморнефтегаз	896.0	90.28	409.4	93.35	1330	1126	204
РН-Северная нефть	2124.1	86.98	203.8	80.41	301	281	20
РН-Ставропольнефтегаз	547.4	98.54	61.1	109.74	436	298	138
РН-Юганскнефтегаз	38741.6	101.89	2575.7	109.98	10257	8339	1918
Роснефть	475.0	75.18	198.3	66.38	227	219	8
Самаранефтегаз	6120.7	103.31	351.4	113.83	4635	3402	1233
Удмуртнефть	3709.5	100.06	56.6	101.02	4206	3714	492
Газпром нефть	17447.2	99.73	5082.3	194.55	6080	5491	589
Арчинское	201.9	68.78	265.6	129.85	58	45	13
Газпром нефть	861.5	97.39	63.9	98.36	185	171	14
Газпромнефть-Восток	436.0	170.33	51.8	130.51	110	93	17
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	7201.6	91.53	2929.0	251.86	3382	3005	377
Газпромнефть-Хантос	325.9	155.20	15.5	152.87	82	75	7
Заполярьефть	2351.0	96.47	1355.3	180.68	905	803	102
МАГМА	259.2	159.61	25.3	151.38	76	66	10
Меретояханефтегаз	4.4	29.17	6.2	29.17	6	6	0
Сибнефть-Югра	5805.7	108.17	369.8	108.17	1276	1227	49
Сургутнефтегаз	35237.1	102.71	7649.4	93.43	19702	18475	1227
Сургутнефтегаз (УФО)	32303.8	98.95	7340.3	91.57	19456	18236	1220
Сургутнефтегаз (Якутия)	2933.3	176.96	309.1	180.83	246	239	7
ТНК-ВР Холдинг	41803.6	100.85	8416.7	108.96	21246	15568	5678
Бугурасланнефть	854.4	98.58	19.3	97.07	370	330	40

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 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
Ваньеганнефть	861.1	95.83	807.1	197.99	404	311	93
Варьеганнефтегаз	1289.1	85.30	962.5	99.64	1288	596	692
Верхнечонскнефтегаз	2522.0	185.38	245.3	189.48	126	105	21
Корп. Югранефть	259.4	94.26	22.0	94.37	180	143	37
Малосикторское	57.0	92.99	7.5	98.32	13	13	0
Нижневартовское НГДП	1825.6	89.82	171.3	95.65	910	844	66
Новосибирскнефтегаз	454.5	59.93	58.7	68.24	88	78	10
Оренбургнефть	10976.9	104.00	1535.6	109.42	2004	1662	342
Самотлорнефтегаз	11016.2	93.01	3311.9	103.79	8430	6446	1984
Северноенефтегаз	88.6	102.66	13.4	102.88	12	7	5
Северо-Варьеганское	39.9		28.6				
Сузун	1.2	229.38			4	0	4
Тагульское					5	0	5
ТНК-Нижневартовск	3779.1	94.96	357.6	96.31	2227	1897	330
ТНК-Нягань	3941.5	99.98	751.3	90.86	4308	2485	1823
ТНК-Уват	2835.1	132.03	76.0	147.50	165	157	8
Тюменнефтегаз	1001.8	88.61	48.7	100.68	712	494	218
Татнефть	15206.1	100.31	494.3	102.83	22408	19386	3022
Абдулинскнефтегаз					3	0	3
Илекнефть	18.6	105.96	3.4	110.44	12	3	9
Калмтатнефть					4	0	4
Татнефть им. В.Д.Шашина	15058.5	100.29	486.7	103.40	22305	19318	2987
Татнефть-Самара	126.6	102.80	3.0	81.88	77	62	15
Татнефть-Северный	2.4	74.18	1.1	35.35	7	3	4
Башнефть	8702.5	107.81	311.9	113.01	17717	15126	2591
Башминерал	48.1	108.62	2.5	109.15	40	40	0
Башнефть-Добыча	8578.9	107.90	302.7	113.38	17627	15044	2583
Геонефть	71.4	98.01	6.6	99.56	17	15	2
Зирган	4.0	102.56	0.2	102.00	33	27	6
Славнефть	10489.1	97.94	655.1	93.45	4101	3587	514
Обьнефтегазгеология	2187.9	123.94	54.7	124.01	334	306	28
Обьнефтегеология	337.0	85.29	19.3	77.26	100	81	19
Славнефть	605.6	81.68	37.7	82.07	61	57	4
Славнефть-Красноярскнефтегаз	14.3	78.21	2.4	78.22	7	4	3
Славнефть-Мегионнефтегаз	6059.4	93.76	453.3	93.42	3275	2846	429
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	466.4	81.53	28.5	71.19	87	82	5
Славнефть-Нижневартовск	718.6	114.75	53.3	107.43	171	154	17
Соболь	99.9	77.74	5.7	72.68	66	57	9
РуссНефть	7734.8	104.53	1200.1	114.04	4549	4064	485
Аганнефтегазгеология	385.5	79.51	37.7	82.55	92	68	24
АКИ-ОТЫР	776.1	101.10	35.9	113.59	158	148	10
Арчнефтегеология	49.5	89.92	3.0	73.28	57	52	5
Белкамнефть	1300.5	98.33	19.3	98.41	1303	1199	104
Белые ночи	947.1	153.33	320.9	144.05	401	332	69
Валюнинское	11.1	69.06	0.7	69.05	12	4	8
Варьеганнефть	678.5	94.72	352.8	103.63	804	711	93
Голойл	120.3	82.48	7.9	80.06	31	27	4
Грушовое	11.8	87.88	1.2	91.38	3	2	1
Дуклинское	13.8	75.94	0.8	76.91	3	3	0
Западно-Малобалыкское	651.3	92.15	22.8	94.94	149	143	6
Мохтикнефть	264.1	81.93	17.4	96.64	33	30	3
Нафта-Ульяновск	98.5	91.99	0.4	90.67	65	64	1
НГДУ Пензанефть	94.3	84.68	0.8	83.81	38	35	3
Нефтеразведка	0.8		0.0		6	1	5
Ново-Аганское	0.1		0.0		8	0	8
Окуневское	10.7	100.98	0.1	97.30	3	3	0
Регион-й нефтяной консорциум	705.1	122.58	10.0	99.14	338	326	12
РНК	19.3	138.57	0.4	138.21	10	10	0

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 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
Рябовское	90.6	139.91	1.4		50	47	3
Саратов-Бурение	28.4	70.95	16.3	145.99	22	20	2
Саратовнефтегаз	544.5	100.13	299.6	105.37	363	327	36
Севернефть-Ярайнер	0.0	0.00		0.00	5	0	5
Соболиное	15.9	80.42	2.9	180.64	11	9	2
Столбовое	262.2	504.82	22.9	500.96	31	25	6
Томская нефть	31.9	82.53	14.2	183.96	20	19	1
Удмуртгеология	72.8	97.14	0.7	96.58	58	57	1
Удмуртская ННК	69.1	88.23	0.9	96.66	85	80	5
Удмуртская нефтяная компания	151.6	101.65	1.6	101.97	66	62	4
Ульяновскнефть	239.3	103.30	2.4	99.75	133	123	10
Уральская нефть	23.2	96.14	0.4	95.06	115	77	38
Федюшкинское	3.5	85.97	0.3	85.63	1	1	0
Черногорское	63.4	86.55	4.4	85.83	75	59	16
Нефтяные компании, итого	252781.0	100.16	44935.1	108.08	149975	127140	22835
Газпром	8227.9	105.37	305466.0	103.16	169	169	0
Газпром добыча Астрахань	2439.8	105.02	7018.9	105.29			
Газпром добыча Краснодар	117.1	100.99	677.1	96.65			
Газпром добыча Надым			31801.9	96.85			
Газпром добыча Ноябрьск	29.8	86.26	34230.5	96.28			
Газпром добыча Оренбург	218.5	95.25	9986.2	96.59			
Газпром добыча Уренгой	2933.8	97.14	66753.9	108.49			
Газпром добыча Ямбург	1170.9	143.35	124918.5	104.59			
Газпром нефть Оренбург	308.7	96.11	508.8	110.90	169	169	0
Газпром переработка	108.5	90.47	1392.8	95.37			
Газпром трансгаз Югорск			22.3	81.66			
Калмгаз			30.5	86.59			
Нортгаз	254.5	104.28	2060.1	112.86			
ПУРГАЗ			9035.6	103.80			
Севернефтегазпром			15174.5	103.13			
Сервиснефтегаз	10.2	142.51	10.7	149.47			
Томскгазпром (Востокгазпром)	636.0	110.48	1843.5	101.62			
НОВАТЭК	2394.6	107.13	30017.9	142.23	53	40	13
НОВАТЭК			3139.4				
НОВАТЭК-Таркосаленфтегаз	822.1	90.59	8519.7	111.98	53	40	13
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1572.5	118.43	18358.8	136.03			
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	145.4	319.23	91.5	162.54	16	12	4
Дулисьма	145.4	319.23	91.5	162.54	16	12	4
Зарубежнефть	746.5	51023.38	23.6	51382.61	46	38	8
РУСВЬЕТПЕТРО	746.5	51023.38	23.6	51382.61	46	38	8
ИНК	592.1	173.12	221.0	206.18	40	26	14
Данилово	35.9	130.53	5.2	164.95	3	0	3
УстьКутНефтегаз	556.2	176.84	215.9	207.42	37	26	11
Юкола-нефть	106.4	105.54	3.8	115.69	26	26	0
Богородскнефть	95.4	110.33	3.2	131.05	20	20	0
Поволжскнефть	11.0	76.61	0.6	72.30	6	6	0
Акмай	5.5	67.77	0.1	58.18	10	10	0
Алойл	163.5	102.80	6.1	172.88	179	178	1
АЛРОСА-Газ	2.5	97.23	129.9	97.08			
Альянснефтегаз	403.2	108.24	28.0	97.76	66	49	17
Арктикгаз	0.0	0.00	0.0		2	0	2
Арктикморнефтегазразведка	14.9	89.93	25.8	92.25	45	34	11
Арктикнефть	18.8	103.01	4.4	99.30	40	24	16
БайТекс	143.8	106.18	1.8	100.00	150	138	12
Бенталь	6.7	147.91	0.1	151.92	8	4	4
Благодаров-Ойл	64.0	102.64	0.3	98.42	27	24	3
Богатовская Сервисная Компания	11.3	46.78	0.3	50.19	12	0	12

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 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
Братскэкогаз	0.3	141.88	3.0	142.57	3	2	1
Брендан	17.7		0.7		3	3	0
Булгарнефть	106.3	94.07	2.0	94.63	109	105	4
ВЕЛЛойл	2.4	147.32			17	6	11
Верхнеомринская нефть	1.4	50.73			7	1	6
Винка	0.1	82.81	0.0	100.00	4	3	1
Войвожнефть					13	0	13
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	10.2	83.28			5	4	1
Восточная Транснациональная компания	191.8	100.85	7.0	78.21	48	47	1
ВУМН (Чишманефть)	108.4	98.39	0.6	99.06	99	91	8
Газнефтедобыча	14.8	172.93	43.0	155.08	2	0	2
Геология	107.3	93.82	1.5	91.26	154	142	12
Геолого-разведочный иссл. центр	60.1	98.60	0.4	90.98	108	103	5
Геотех	79.6	98.71	2.7	88.99	55	52	3
Геотрансгаз			79.6	91.88			
Геотэкс	1.1	51.01	8.4	35.85			
Дальпромсинтез	4.1		31.0		4	3	1
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	13.1	21755.00	172.1		19	8	11
Диньельнефть	88.7	106.08	11.5	104.08			
Динью	56.2	67.36	6.2	61.27	18	17	1
Дружбанефть	12.9	109.69			30	28	2
Евро Альянс	0.0	0.00		0.00	2	0	2
Елабуганефть	10.1	100.57	0.0	108.82	25	21	4
Енисей	325.1	92.32	28.7	91.79	37	35	2
ЕНЭС	10.7	98.51	0.7	92.67	10	8	2
Живой исток	7.6	311.13	1.0	667.76			
Иделойл	97.5	104.41	0.4	104.08	190	175	15
Иджат	2.1	103.59	0.0	115.00	2	1	1
ИНГА	48.2	182.35	10.4	379.45	25	7	18
Ингеохолдинг	2.8		0.2		2	2	0
ИНК-НефтеГазГеология	12.0	91.78	37.9		1	1	0
Институт РОСТЭК	1.0	87.91			2	2	0
Иреляхнефть	76.3	119.07	11.6	144.59			
ИТАНЕФТЬ	1.9	122.57	0.0	120.00	8	5	3
ИТЕРА	7.3	266.67	0.2	267.78	6	3	3
Каббалкнефетопром	0.9	50.37	0.1	48.63			
Калининграднефть	9.7	94.93					
Калмнефть	61.5	81.68	4.3	88.95	149	41	108
Калмпетрол	12.7	65.65	0.6	99.15	21	5	16
Камчатгазпром			117.0	1108.17			
КанБайкал Резорсез Инк.	130.9	121.27	13.5	156.85	26	22	4
Кара-Алтын	290.6	103.05	1.8	113.45	367	362	5
Карбон	1.1	146.66	0.2	141.72	6	4	2
Карбон-Ойл	22.5	103.56			48	46	2
Квантум Ойл	0.0	0.00			9	0	9
КНГ-добыча	133.5	712.58	16.0	591.81	22	19	3
Колванефть	307.4	113.31	45.9	112.58	16	11	5
Колвинское	82.0		1.7				
Комнедра (УПК Недра)	308.5	97.92	34.6	98.03	22	20	2
Кондурчанефть	34.3	109.30	0.2	109.26	76	64	12
Кондурчанефть (Самара)	14.2	183.77	0.1	1362.50	6	5	1
Косьюнефть	25.3	472.70	0.4	418.87	4	4	0
Кумская нефть	2.0	556.91	0.2	550.00	1	1	0
Ленск-Газ			15.1	183.10			
МакОйл	10.0	100.06	0.0	104.76	31	30	1
Матюшкинская вертикаль	76.8	86.42	4.6	91.53	27	23	4
МЕГАЛИТ	1.7				2	2	0
Меллянефть	46.0	88.00	0.2	63.51	61	55	6

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 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
МНКТ	75.2	99.59			94	92	2
Назымская НГРЭ	21.4	66.81	4.5	87.05			
Негуснефть	300.6	86.50	83.4	75.90			
Недра-К	37.0	109.58	1.9	109.53	9	9	0
Нефтебурсервис	1.9	58.00	0.1	32.79	14	8	6
НефтУС	86.8	80.12	13.6	83.32	8	6	2
Нефть (Саратовская обл.)	7.8	93.90					
Нефтьинвест	25.3	102.38	0.7	109.49	14	9	5
Нижевожлжскеология	47.5	87.10	100.4	89.44	18	13	5
Нижеомринская нефть	8.5	98.56	0.8	118.14	96	28	68
Нократойл	3.7	100.86	0.0	104.65	10	8	2
Норд Империл	71.3	123.88	44.3	140.72	48	42	6
Норильскгазпром	1.8	89.14	1009.2	88.86			
Нурлатская нефтяная компания	1.0	22.94	0.0	12.50	8	2	6
Ойлгазтэт	15.0	93.89	0.7	96.21	4	3	1
Оренбургнефтеотдача	33.4	134.06	0.6	113.56	17	12	5
Охтин-Ойл	94.6	97.50	0.9	60.17	79	76	3
Петросах	40.0	100.86	28.9	93.59			
Печоранефтегаз	138.4	83.63	3.4	82.00	75	68	7
Печоранефть	59.9	67.02	5.0	67.44	18	14	4
Печорнефтегазгазпром	2.5	89.67	79.0	89.96			
Печорская энергетическая компания	13.4	85.68	0.4	93.16	9	9	0
Преображенскнефть	123.9	111.91	9.6	112.14	36	27	9
Пурнефть	37.1	95.30	12.8	100.51	29	9	20
Регион-Нефть	57.9	114.73	2.6	98.30	5	5	0
Регион-Сириус	1.2	42.97	0.0	17.57	3	3	0
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	3.0		0.0		2	1	1
Речер-Коми	49.5	82.11	0.6	82.64	20	18	2
РИТЭК-Внедрение	49.2	108.60	1.5	108.63	36	34	2
Роспан Интернешнл	399.9	108.16	2016.9	115.99			
РУСИА Петролеум	0.4	33.24	7.5	32.66			
Садакойл	0.3		0.0		3	2	1
Салым Петролеум Дев. Н.В.	4920.5	104.98	201.4	112.53	399	375	24
Самараинвестнефть	78.9	95.86	0.7	94.99	60	56	4
Самара-Нафта	1257.4	107.78	39.3	93.37	133	109	24
Санеко	303.4	93.57	12.4	92.06	55	44	11
Саратовнефтегеофизика	25.4	110.60	0.7	36.54	10	10	0
Сахалинская нефтяная компания			23.9	103.25			
Сахатранснефтегаз			2.9	113.71			
Севернефть	74.4	105.61	383.4	106.61			
Северное Сияние	57.9	90.65	6.3	90.94	13	5	8
Севосетиннефтегазпром	0.3	54.00	0.0	50.00	15	0	15
Селена	0.1	4.80					
Селена-Пермь	9.1	186.06	1.5	103.74	20	14	6
Селенгушнефть	6.5	84.53	0.0		27	20	7
Сиаль	41.5	185.04	0.5	192.46	13	11	2
СибИнвестНафта	1.0	79.74	0.1	81.08	4	0	4
СИБИНТЭК	5.4		0.1		2	2	0
Сибнефтегаз			3016.3	52.86			
Сибнефть-Чукотка			17.1	97.50			
Синко ННП	12.7	112.11	0.9	112.18	12	6	6
СМП-Нефтегаз	187.6	98.58			183	173	10
Соровскнефть	2.7	1545.66	0.1	825.00	3	0	3
СпецКрит	1.4	105.63	0.0	92.68	7	4	3
Средне-Васюганское	17.0	75.02	0.9	83.83	8	7	1
СТимул-Т	61.6	25556.85	3.3		11	9	2
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	11.3	166.21			19	1	18
Таймырغاز	49.9	103.58	995.0	102.58			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 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
ТАКС	0.4	84.33					
Тарховское	193.7	89.58	12.5	90.43	550	180	370
ТАТЕХ	267.7	103.68	3.7	119.94	408	395	13
Татнефтеотдача	260.6	95.45	3.5	112.20	274	264	10
Татнефтепром	142.4	98.55	5.1	338.61			
Татнефтепром-Зюзеевнефть	208.7	96.85	1.5	105.23	246	234	12
Татнефть-Геология	86.2	106.61	3.2	232.63	56	46	10
Татойлгаз	228.4	108.96	6.0	141.88	365	327	38
Тевризнефтегаз			3.3	86.50			
ТЕРРИГЕН	0.0	0.00		0.00	8	0	8
Технефтьинвест	1.4	67.62	0.3	66.51	11	4	7
Тиман-Печора Эксплорэйшн	19.7	113.84	3.9	118.59	5	4	1
ТНГК-Развитие	138.5	100.07			123	94	29
ТНС-Развитие	47.4	107.51	0.8	107.35	8	8	0
Томская нефтегазовая компания	1.7	28.06	0.1	26.77	6	3	3
Томскгеонефтегаз	14.5	242.02	1.0	240.59	2	2	0
Томскнефть (ВНК)	5981.5	100.32	930.7	105.69	2988	2281	707
Трансойл	74.6	98.50	0.5	108.77	119	113	6
Транс-ойл	0.3		0.0		8	1	7
Троицкнефть	138.8	100.86	0.9	100.76	141	132	9
Ульяновскнефтегаз	8.3	99.62					
Уралнефтегазпром	33.9	99.36	181.9	92.27			
Уральская Нефтяная Компания	24.7	95.03			30	30	0
Уренгойл ИНК					1	0	1
Уренгойская газовая компания			119.5				
Фроловское НГДУ	11.2	169.44	0.4	168.09			
Ханты-Мансийская НК	4.3	101.89	0.5	95.09			
Хвойное	306.6	102.98	15.0	108.89	74	65	9
ХИТ Р	38.4	160.17	1.0	286.09	9	5	4
ЦНПСЭИ	27.2	125.06	2.4	130.66	18	18	0
Чепецкое НГДУ	28.1	114.71			34	33	1
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	11.7	73.46	1.3	75.10	3	3	0
Шешмаойл	236.0	99.57	1.4	101.20	366	347	19
Энергетическая компания РИФ	5.1	101.43	2.0	104.81			
Южно-Акютинно	1.1	110.07	0.0	120.00	2	2	0
Южно-Охтеурское	46.8	96.47	3.8	104.17	18	10	8
ЮжУралнефть	3.3	96.17	0.1	110.39			
Юпитер-А	3.9	98.52	0.1	62.57	7	4	3
ЮУНГ	179.5	90.05	95.6	84.04	16	16	0
Якутгазпром	46.5	93.38	896.5	94.51			
Ямал СПГ	0.3	6475.00	11.9	157.88			
Ямалтэк			9.1	91.56			
Ямбулойл	5.7	100.05	0.0	100.00	1	1	0
Янгпур	82.2	98.56	90.1	105.04			
Яр-Ойл	2.2	70.13	0.0	77.27	1	1	0
Прочие производители, итого	23323.8	107.92	11800.3	86.07	10116	8119	1997
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	3398.7	90.52	9198.1	103.62	23	15	8
Тоталь РРР	830.5	101.42	101.3	109.10			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	4878.7	123.52	5085.2	96.19	43	27	16
Сахалин 1 (иностран. капитал)	3903.0	123.52	5085.2	96.19	43	27	16
Роснефть	975.7	123.52					
Роснефть-Астра	414.7	123.52					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	561.1	123.52					
Операторы СРП, итого	9108.0	106.86	14384.5	100.90	66	42	24
Всего	295835.3	101.12	406603.8	105.13	160379	135510	24869

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-июль 2011 г. (тыс. тонн)

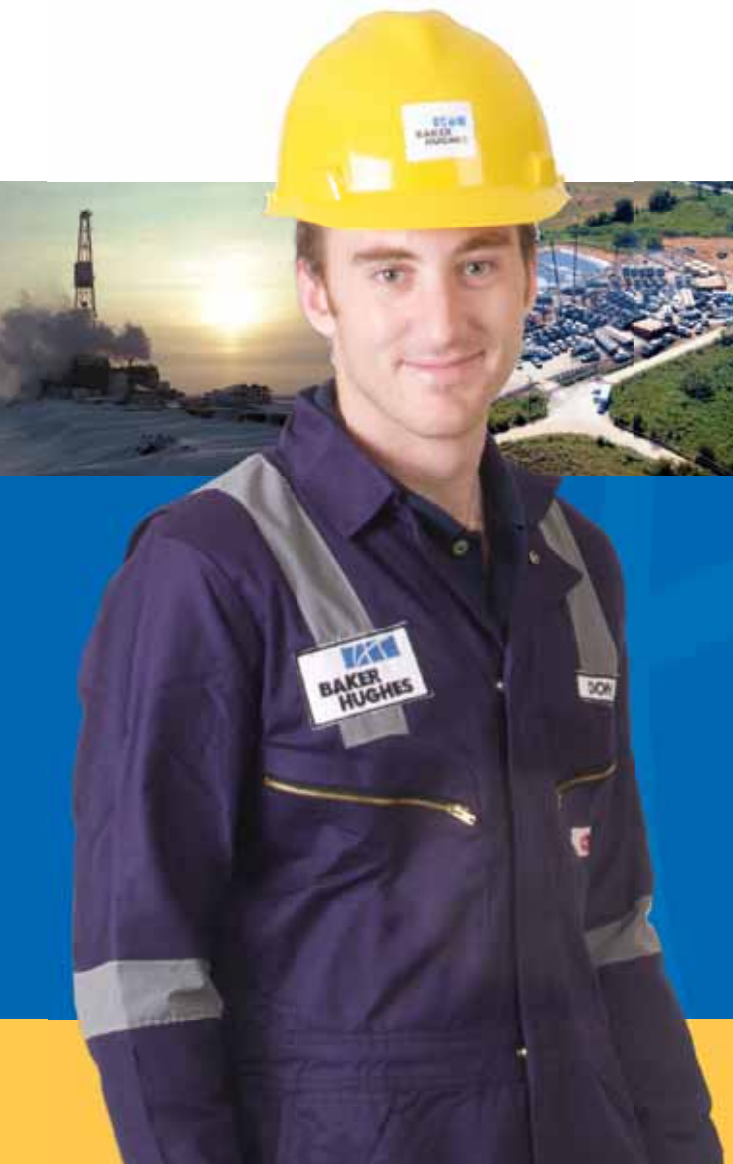
Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2011 г.	% к соответств. периоду 2010 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	29150.6	100.56	3222.6	9019.7	683.1	10173.0
Туапсинский НПЗ	2632.2	99.28	0.0	833.5	0.0	1192.9
Комсомольский НПЗ	4700.3	102.11	243.9	1294.7	180.1	1838.4
Куйбышевский НПЗ	3600.8	100.39	499.7	1236.1	0.0	1424.8
Сызранский НПЗ	3998.6	98.93	600.3	1348.9	0.0	1388.8
Новокуйбышевский НПЗ	4275.7	103.48	513.7	1257.3	153.1	1280.8
Ачинский НПЗ	4146.5	103.35	564.5	1352.4	101.4	1550.5
Ангарская НХК	5796.5	97.25	800.5	1696.8	248.5	1496.8
Башнефть	12247.9	100.07	2546.4	4354.8	16.1	1534.3
Уфимский НПЗ	3561.4	87.73	697.7	1326.0	0.0	787.9
Уфанефтехим	4665.1	106.89	917.2	1947.7	0.0	268.6
Ново-Уфимский НПЗ	4021.4	105.39	931.5	1081.1	16.1	477.8
Газпром нефтехим Салават	3979.2	101.43	324.7	1260.5	0.0	977.5
Сургутнефтегаз	12368.6	99.41	1374.1	2988.2	469.9	4311.6
Киришинефтеоргсинтез	12368.6	99.41	1374.1	2988.2	469.9	4311.6
ЛУКОЙЛ	26396.8	101.64	3710.1	7222.7	1359.2	6944.6
Волгограднефтепереработка	6107.0	96.77	800.7	1738.4	486.9	876.7
Пермнефтеоргсинтез	7676.8	100.37	960.2	2409.2	362.9	1483.6
Ухтанефтепереработка	2629.8	122.04	266.8	708.3	22.0	894.1
Нижегороднефтеоргсинтез	9983.2	101.28	1682.4	2366.8	487.4	3690.2
Группа Альянс	2124.2	112.93	235.0	280.2	88.6	794.0
Хабаровский НПЗ	2124.2	112.93	235.0	280.2	88.6	794.0
Славнефть	8174.5	103.08	1318.1	2260.0	466.4	2758.7
Ярославнефтеоргсинтез	8174.5	103.08	1318.1	2260.0	466.4	2758.7
РуссНефть	2960.9	100.46	395.0	846.8	150.5	1106.0
Орскнефтеоргсинтез	2960.9	100.46	395.0	846.8	150.5	1106.0
ТНК-ВР Холдинг	13991.3	111.27	2254.9	3702.5	608.6	4626.9
Рязанская НПК	9976.2	114.40	1703.6	2577.1	608.6	3499.7
Крекинг (Саратовский НПЗ)	4015.1	104.19	551.3	1125.4	0.0	1127.2
Газпром нефть	18055.0	111.78	3895.2	5270.6	1285.8	3460.1
Омский НПЗ	11732.5	110.10	2471.9	3709.7	882.8	1708.1
Московский НПЗ	6322.5	115.03	1423.3	1560.9	403.0	1752.0
КраснодарЭкоНефть	1473.8	100.51	0.0	463.7	40.4	663.6
ТАИФ-НК (Нижнекамский НПЗ)	5197.2	102.18	356.3	1159.0	11.2	1284.2
Газпром	2671.7	94.16	1220.7	685.2	91.0	162.8
Новошахтинский ЗНП	1553.8	151.74	0.0	0.0	0.0	801.9
Афипский НПЗ	2400.6	127.94	0.0	764.2	7.8	1162.8
Итого	142746.1	103.94	20853.1	40278.1	5278.6	40762.0
Мини-НПЗ	6027.6	123.13	152.6	1482.0	48.3	1649.8
Всего	148773.7	104.60	21005.6	41760.2	5326.8	42411.9

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

Компания	Морские порты				Нефтепровод «Дружба»								КТК	С начала года
	Ново-российск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцеговина	Китай		
Роснефть		21183.0												33975.6
ЛУКОЙЛ		8850.6												13411.7
Сургутнефтегаз		9584.2												15628.7
ТНК-ВР Холдинг		8091.2												15121.7
Газпром нефть		5784.8												7196.3
Татнефть		4480.6												9842.8
Башнефть		559.4												2099.4
Славнефть		50.0												270.0
РуссНефть		1883.1												3326.4
Газпром		222.7												247.3
Операторы СРП		828.3												828.3
Прочие недропользователи		3565.2												4984.9
КТК													1265.2	1265.2
Всего российские ресурсы		65083.1											1265.2	108198.3
Транзит Казахстана		10246.2												11683.4
Транзит Азербайджана		1169.5												1169.5
Белоруссия														935.7
Всего,		76498.7											1265.2	121986.8
в том числе														
	Ново-российск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцеговина	Китай	КТК	С начала года
	24548.9	2632.0	8797.7	40520.2	11922.4	11171.5	2232.7	2356.9	3483.7	3824.2	406.0	8825.5	1265.2	121986.8

Освоение капитальных вложений, январь-июль 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	65516.0	3859.9	30521.5	6149.1	24826.2	159.3
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	32419.5	934.5	16430.9	3216.3	11678.5	159.3
Когалымнефтегаз	12944.3	460.5	7201.1	1428.7	3694.8	159.3
Лангепаснефтегаз	7401.9	130.6	4333.4	599.8	2338.1	
Покачевнефтегаз	6670.4	119.0	3618.4	684.0	2249.0	
Урайнефтегаз	5402.9	224.4	1278.1	503.9	3396.5	
ЛУКОЙЛ-АИК	1423.2	17.4	808.2	114.2	483.3	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	381.3	279.5	23.4	19.0	59.3	
ЛУКОЙЛ-Коми	14142.1	778.0	4844.0	1889.8	6630.2	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	5821.3	1176.8	3533.6	220.1	890.7	
ЛУКОЙЛ-Пермь	6494.6	319.1	3885.6	633.8	1656.1	
Находканефтегаз	4834.2	354.5	995.7	55.8	3428.1	
Роснефть	125105.0	2522.8	48173.5	11593.4	62357.2	458.1
Ванкорнефть	46314.6	37.1	11908.7	1683.9	32254.9	429.9
Востсибнефтегаз	2560.9	408.1	1284.9	42.0	825.9	
Дагнефтегаз	122.6	67.4	11.9	16.7	26.7	
Полярное Сияние	432.8		182.8	36.3	213.8	
РН-Дагнефть	113.9			41.3	72.6	
РН-Краснодарнефтегаз	732.9	178.1	101.6	250.5	202.6	
РН-Пурнефтегаз	6805.5	161.6	2687.9	649.2	3306.6	0.2
РН-Сахалинморнефтегаз	2395.6		1157.2	313.6	924.7	
РН-Северная нефть	3015.5	210.6	1164.1	416.8	1224.0	
РН-Ставропольнефтегаз	317.4			225.9	91.5	
РН-Юганскнефтегаз	54401.9	934.5	26837.8	6059.3	20570.4	
Роснефть	523.3	108.5	9.8	102.0	279.1	23.9
Самаранефтегаз	5181.7	326.6	1955.5	1000.6	1894.9	4.0
Удмуртнефть	2186.7	90.4	871.3	755.4	469.5	
Газпром нефть	9570.5	762.7	4720.6	2613.6	1473.6	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	9570.5	762.7	4720.6	2613.6	1473.6	
Сургутнефтегаз	107180.3	2499.2	74268.1	12047.5	17733.9	631.6
Сургутнефтегаз (УФО)	107180.3	2499.2	74268.1	12047.5	17733.9	631.6
ТНК-ВР Холдинг	54618.5	1852.5	26931.1	10565.6	15267.4	2.0
Бугурусланнефть	527.0	4.0	150.0	268.0	105.0	
Ваньеганнефть	1254.4		841.6	201.7	211.1	
Варьеганнефтегаз	1701.8	3.3	766.5	355.3	576.8	
Верхнеконскнефтегаз	8356.3		4514.5	1096.9	2744.9	
Корпорация Югранефть	169.0		66.0	66.0	37.0	
Нижневартовское НГДП	2030.7		832.9	506.5	691.3	
Новосибирскнефтегаз	150.6			120.6	30.0	
Оренбургнефть	12852.0	667.0	7502.0	1833.0	2848.0	2.0
Самотлорнефтегаз	9936.0	25.9	5339.8	3253.7	1316.7	
Севернонефтегаз	93.8		85.7	2.9	5.1	
ТНК-Нижневартовск	3302.0	70.0	1407.0	1198.0	627.0	
ТНК-Нягань	6047.7	7.7	2236.1	1150.3	2653.6	
ТНК-Уват	8028.5	1074.6	3189.0	512.6	3252.2	
Тюменнефтегаз	168.7				168.7	
Татнефть им. В.Д.Шашина	6641.5	1.5	3914.6	669.2	1822.8	233.4
Татнефть им. В.Д.Шашина	6641.5	1.5	3914.6	669.2	1822.8	233.4
Башнефть	4478.1	333.2	1023.5	1479.1	1431.7	210.5
Башнефть-Добыча	4478.1	333.2	1023.5	1479.1	1431.7	210.5
Славнефть	14041.0	485.0	9052.0	1561.0	2943.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	14041.0	485.0	9052.0	1561.0	2943.0	
РуссНефть	9097.8	341.7	4503.0	871.5	3348.7	32.9
Аганнефтегазгеология	563.6	10.6	390.3	37.9	124.9	
АКИ-ОТЫР	2024.3		1119.7	93.7	793.4	17.5
Белкамнефть	1154.4	42.0	604.2	198.5	309.8	
Варьеганнефть	1773.5	72.5	1203.2	210.5	287.3	
Западно-Малобалыкское	175.4		0.7	64.3	95.1	15.3
Саратовнефтегаз	173.0	58.2		67.3	47.5	
Томская нефть	2656.6	77.6	916.7	71.2	1591.1	
Ульяновскнефть	577.0	80.9	268.3	128.1	99.6	
Нефтяные компании, итого	396248.7	12658.5	203107.8	47550.1	131204.5	1727.8
Всего	396248.7	12658.5	203107.8	47550.1	131204.5	1727.8



**Мы специалисты компании
«Бейкер Хьюз»**

**Мы поможем Вам
максимально повысить
эффективность разработки**

Ежедневно во всем мире специалисты нашей компании определяют потребности наших заказчиков, разрабатывают технические решения для конкретных условий и предлагают новейшие технологии для повышения эффективности деятельности и увеличения добычи нефти и газа.

Передовые технологии «Бейкер Хьюз» могут успешно применяться на любом этапе добычи и переработки углеводородного сырья как на зрелых, так и на новых месторождениях.

Чтобы узнать о всех доступных способах
повышения эффективности разработки
и сокращения затрат, свяжитесь с
представителем «Бейкер Хьюз» или зайдите
на сайт www.bakerhughes.com/russia