

Нефтяная промышленность России, январь-август 2012 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	56334.2	98.47	11829.9	98.88	29262	25602	3660
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	29529.6	100.23	8390.4	96.95	16338	14696	1642
Когалымнефтегаз	16537.3	97.71	1051.4	98.30	8021	7171	850
Лангепаснефтегаз	4657.9	110.26	315.3	113.75	2984	2687	297
Покачевнефтегаз	4628.2	101.39	344.9	104.40	2414	2168	246
Урайнефтегаз	3446.3	99.40	586.4	94.20	2771	2539	232
Ямалнефтегаз	259.9	92.14	6092.4	95.88	148	131	17
Волгодеминойл	307.2	101.95	53.1	112.91	17	17	
КАМА-ойл	86.5	143.03	9.5	127.64	17	14	3
ЛУКОЙЛ-АИК	1791.0	99.84	155.8	99.84	412	383	29
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	697.2	92.65	15.8	83.73	306	300	6
ЛУКОЙЛ-Коми	9112.4	100.72	1032.9	101.24	3216	2470	746
ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть	411.8	221.39	506.7	180.59	8	7	1
ЛУКОЙЛ-Пермь	8593.7	105.71	917.3	103.00	6306	5543	763
Нарьянмарнефтегаз	1295.9	43.70	172.6	54.25	88	79	9
НМНГ-МНА	49.3	92.08	6.9	96.99	14	5	9
ПермТотиНефть	118.7	108.43	2.8	109.63	83	76	7
Р-Внедрение	61.3	108.35	2.2	127.93	41	41	
РИТЭК	3871.8	100.86	531.9	101.02	1947	1549	398
Турсунт	78.7	91.85	3.8	90.54	78	67	11
УралОйл	329.1	99.91	28.2	97.35	391	355	36
Роснефть	77718.7	102.26	13143.2	107.79	24795	20728	4067
Ванкорнефть	11526.2	118.33	3452.9	121.79	219	213	6
Востсибнефтегаз	45.2	90.58	8.8	130.39	10		10
Грознефтегаз	458.3	84.57	173.0	78.24	227	110	117
Дагнефтегаз	18.1	94.49	191.8	90.81	26	26	
Ингушнефтегазпром	37.9	93.53	3.7	89.90	264	79	185
Полярное Сияние	354.8	86.81	35.4	81.09	29	27	2
РН-Дагнефть	107.7	97.13	20.4	97.37	74	67	7
РН-Краснодарнефтегаз	614.0	101.48	1900.8	104.39	1229	1068	161
РН-Маланинская группа	62.5	129.04			13	12	1
РН-Пурнефтегаз	4645.0	99.84	3173.7	111.41	2049	1734	315
РН-Сахалинморнефтегаз	942.4	91.65	347.2	75.91	1243	1063	180
РН-Северная нефть	2386.5	98.32	209.1	89.92	336	311	25
РН-Ставропольнефтегаз	555.7	88.77	76.0	108.63	439	313	126
РН-Юганскнефтегаз	44544.6	100.27	3086.0	104.48	10317	8736	1581
Самаранефтегаз	7108.5	101.23	408.8	101.43	4111	3186	925
Удмуртнефть	4311.3	101.29	55.6	85.67	4209	3783	426
Газпром нефть	20988.7	101.72	7091.1	110.65	6851	6193	658
Арчинское	134.7	58.51	135.7	46.21	64	43	21
Газпром нефть	727.6	74.10	57.4	78.11	177	157	20
Газпром нефть Оренбург	393.9	111.32	684.1	115.17	181	169	12
Газпромнефть-Восток	681.6	132.09	90.5	148.12	156	139	17
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	7883.0	95.64	3574.5	110.25	3538	3139	399
Газпромнефть-Хантос	574.1	148.11	27.1	148.00	118	116	2
Заполярье	2485.8	92.61	1856.7	119.23	1002	874	128
МАГМА	305.5	103.13	29.3	101.48	86	78	8
Меретояханефтегаз	0.6	12.37	0.8	12.37	2	2	
Сибнефть-Югра	7504.1	112.46	531.0	124.94	1498	1453	45
ЦНТ	112.3	186.49	10.4		12	10	2
ЮУНГ	185.5	90.51	93.7	86.41	17	13	4
Сургутнефтегаз	40878.4	101.14	8296.4	94.68	20802	19312	1490
Сургутнефтегаз (УФО)	36599.8	98.91	7882.3	93.81	20462	18990	1472
Сургутнефтегаз (Якутия)	4278.6	125.29	414.1	115.03	340	322	18

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
ТНК-ВР Холдинг	48859.3	101.67	10402.8	107.78	21251	16003	5248
Бугурасланнефть	1054.5	107.11	23.3	104.94	410	363	47
Ваньеганнефть	953.9	96.56	754.9	83.26	394	301	93
Варьеганнефтегаз	1178.3	81.77	996.7	92.92	1289	602	687
Верхнеконскнефтегаз	4601.1	153.63	734.3	251.94	183	155	28
Ермаковское	577.3	839.64	34.8	908.58	543	374	169
Кальчинское	255.5		15.8		120	114	6
Корп. Югранефть	262.8	88.54	24.7	97.96	184	151	33
Нижевартовское НГДП	1971.7	94.66	196.3	100.00	959	877	82
Новосибирскнефтегаз	357.4	69.80	38.7	60.00	83	74	9
Оренбургнефть	12473.6	99.00	2231.5	125.20	2035	1780	255
Самотлорнефтегаз	11771.0	93.37	3600.4	94.96	8109	6363	1746
Севернонефтегаз	102.4	98.57	15.5	98.75	9	8	1
Северо-Варьеганское	324.4	404.27	272.1	477.44	8	7	1
Сузун	0.2	16.42			7		7
Тагульское					5		5
ТНК-Нижевартовск	4165.9	96.32	454.8	110.86	2310	1981	329
ТНК-Нягань	4484.2	98.97	854.3	98.97	4365	2639	1726
ТНК-Уват	4163.3	125.88	149.3	168.59	228	214	14
Тюменнефтегаз	161.8	15.14	5.3	10.20	10		10
Татнефть	17520.9	100.52	608.2	107.09	22540	19254	3286
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	13.6	66.15	3.8	83.54	12	1	11
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	17320.3	100.35	598.8	107.22	22412	19166	3246
Татнефть-Самара	183.9	125.06	4.2	120.69	102	83	19
Татнефть-Северный	3.1	110.80	1.5	98.66	7	4	3
Башнефть	10261.7	102.62	353.1	99.55	17253	14543	2710
Башминерал	67.9	122.61	3.5	124.39	40	36	4
Башнефть	10112.6	102.57	342.2	99.39	17160	14463	2697
Геонефть	77.0	95.79	7.2	97.55	20	16	4
Зирган	4.3	94.07	0.2	94.25	33	28	5
Славнефть	11930.8	99.22	750.9	100.51	4146	3607	539
Обьнефтегазгеология	2898.7	113.72	72.7	114.00	358	341	17
Обьнефтегеология	325.7	85.38	25.3	115.55	102	64	38
Славнефть	470.1	68.75	29.6	69.42	59	56	3
Славнефть-Красноярскнефтегаз	12.1	79.61	2.1	79.59	9	4	5
Славнефть-Мегионнефтегаз	6484.6	93.85	516.5	100.20	3260	2810	450
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	443.7	84.18	35.7	111.57	87	82	5
Славнефть-Нижевартовск	1194.7	141.54	62.9	100.99	215	201	14
Соболь	101.2	88.86	6.2	95.14	56	49	7
РуссНефть	9263.1	103.73	1406.3	103.15	4599	4225	374
Аганнефтегазгеология	440.2	99.55	37.0	85.79	89	67	22
АКИ-ОТЫР	1034.1	107.23	62.0	135.20	259	244	15
Белкамнефть	1508.3	101.26	21.9	99.30	1262	1217	45
Белые ночи	1270.8	116.04	402.8	108.84	409	351	58
Валюинское	17.0	134.31	1.1	134.02	10	6	4
Варьеганнефть	752.7	97.15	420.0	108.13	809	713	96
Голойл	154.1	107.11	10.1	108.96	28	25	3
Грушовое	13.0	97.64	1.3	95.88	3	3	
Дуклинское	16.3	103.33	0.9	103.34	4	4	
Западно-Малобалькское	551.7	74.61	19.2	74.17	149	144	5
Мохтикнефть	266.2	88.64	15.0	74.73	32	28	4
Нафта-Ульяновск	124.1	110.40	0.5	105.49	72	67	5
НГДУ Пензанефть	103.5	97.55	0.9	97.21	41	36	5
Нефтеразведка	3.6	254.49	0.0	620.00	6	4	2
Ново-Аганское	24.1	9405.86	2.7	7405.41	9	7	2
Окуневское	7.8	64.47	0.1	67.77	2	2	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Поселковое	45.2		2.4		3	3	
Регион-й нефтяной консорциум	786.8	97.04	10.5	92.19	359	352	7
РНК	19.4	87.25	0.4	87.25	9	8	1
Рябовское	112.0	107.53	1.7	107.42	49	47	2
Саратов-Бурение	36.9	112.04	19.0	101.58	20	20	
Саратовнефтегаз	620.5	99.52	310.7	90.72	344	326	18
Севернефть-Ярайнер					5		5
Соболиное	14.6	80.73	2.5	76.91	11	9	2
Столбовое	470.0	143.31	38.0	132.85	48	45	3
Томская нефть	40.6	110.93	8.1	54.01	20	18	2
Удмуртгеология	81.5	97.30	0.8	98.11	58	58	
Удмуртская ННК	73.0	92.86	0.9	87.55	84	80	4
Удмуртская нефтяная компания	235.4	126.07	2.2	115.07	69	68	1
Ульяновскнефть	281.1	101.37	2.7	99.71	140	127	13
Уральская нефть	23.8	89.93	0.4	89.44	114	73	41
Федюшкинское	64.3	1585.02	5.4	1585.59	14	14	
Черногорское	70.7	96.68	4.9	96.97	68	59	9
Нефтяные компании, итого	293755.7	101.05	53881.8	103.59	151499	129467	22032
Газпром	9684.5	105.70	315899.6	93.43			
Газпром добыча Астрахань	2670.7	96.28	7723.2	96.79			
Газпром добыча Иркутск	1.7		26.2				
Газпром добыча Краснодар	138.7	103.56	669.1	88.05			
Газпром добыча Надым	3.1		33417.3	93.63			
Газпром добыча Ноябрьск	27.0	79.91	33981.8	88.36			
Газпром добыча Оренбург	228.3	91.97	10962.1	96.01			
Газпром добыча Уренгой	3249.7	95.36	66294.2	88.98			
Газпром добыча Ямбург	2021.0	143.20	129562.5	95.21			
Газпром переработка	114.0	91.93	1557.1	97.54			
Газпром трансгаз Югорск			22.6	93.71			
Калмгаз			27.2	86.69			
Нортгаз	334.6	117.73	2760.3	119.38			
ПУРГАЗ			9983.3	97.43			
Севернефтегазпром			16645.3	98.65			
Сервиснефтегаз	3.2	28.28	4.0	33.54			
Томскагазпром (Востокгазпром)	892.4	121.65	2263.5	106.29			
НОВАТЭК	2756.4	101.01	33554.4	108.68	69	48	21
НОВАТЭК-Таркосаленфтегаз	980.9	105.13	11375.7	115.25	69	48	21
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1775.4	98.86	22178.6	105.60			
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	470.4	266.43	311.1	291.92	43	38	5
Дулисьма	470.4	266.43	311.1	291.92	43	38	5
Зарубежнефть	1317.9	146.52	44.3	155.39	80	71	9
РУСВЬЕТПЕТРО	1317.9	146.52	44.3	155.39	80	71	9
Юкола-нефть	121.8	99.90	4.7	106.94	27	27	
Богородскнефть	104.9	96.00	3.9	104.59	21	21	
Поволжскнефть	16.9	133.51	0.8	119.37	6	6	
Бурнефтегаз	3.5	129.24	0.1	124.75	4		4
Соровскнефть	3.4	125.22	0.1	124.75	3		3
Тортасинскнефть	0.1				1		1
Альянс	1756.9	128.26	58.2	113.29	532	473	59
Восточная Транснациональная компания	273.9	123.02	13.3	158.33	75	72	3
Колвинское	469.6	572.40	10.2	595.46	34	20	14
Печоранефть	80.3	117.81	6.7	117.25	17	11	6
Санеко	366.8	104.44	12.5	85.29	61	45	16
Татнефтеотдача	311.4	104.51	4.3	107.13	283	270	13
Хвойное	254.9	73.30	11.2	66.27	62	55	7
Акмай	8.5	135.49	0.1	109.72	14	12	2
Алойл	184.5	98.55	6.4	89.87	185	183	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
АЛРОСА-Газ	2.6	107.41	133.6	99.58			
Альянснефтегаз	389.5	84.28	30.1	93.16	66	62	4
Арктикгаз	107.1		876.0		9	9	
Арктикморнефтегазразведка	14.4	85.84	29.3	98.39	44	34	10
Арктикнефть	21.5	100.37	5.0	99.37	40	25	15
БайТекс	186.7	113.31	2.2	105.17	184	173	11
Бенталь	7.3	96.63	0.1	102.27	9	5	4
Благодаров-Ойл	76.5	103.91	0.4	100.28	32	29	3
Братскэкогаз	0.4	123.20	4.2	122.01	3	1	2
Брендан	19.3	98.06	1.0	131.96	4	4	
Булгарнефть	116.3	95.82	2.4	107.49	114	110	4
ВЕЛЛойл	3.4	121.34			15	7	8
Верхнеомринская нефть	0.9	55.29			10	1	9
Веселовское	5.3	102.88	0.8		4	2	2
Винка	0.2	393.75	0.0	300.00	5	4	1
Войвожнефть					11		11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	10.9	93.81			5	4	1
Вукошурнефть	4.5	106.86	0.1		5	5	
ВУМН (Чишманефть)	121.8	98.37	0.7	97.08	102	95	7
Газнефтедобыча	8.9	59.59	25.7	59.18			
Геология	116.1	94.53	2.2	128.98	159	144	15
Геолого-разведочный иссл. центр	71.6	104.29	0.4	102.67	118	116	2
Геотех	90.8	99.92	3.2	103.83	69	64	5
Геотрансгаз			12.5	12.87			
Геотэкс	16.8	944.78	100.1	1102.52			
Дальпромсинтез	9.0	185.55	0.1	0.16	4	4	
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	31.1	195.93	318.5	160.34	19	7	12
Диньельнефть	103.6	100.92	13.6	102.76			
Динью	48.2	75.58	2.9	43.00	18	17	1
Дружбанефть	15.1	100.33	0.1		30	28	2
Евро Альянс	0.1				2		2
ЕвроСибОйл	64.0		4.8		151	35	116
Елабуганефть	10.5	90.11	0.0	69.77	25	21	4
Енисей	341.6	92.20	30.4	92.71	42	39	3
ЕНЭС	13.3	108.65	0.8	110.50	10	10	
Живой исток	5.9	66.95	0.6	54.57			
Иделойл	112.6	100.57	0.7	133.60	204	190	14
Иджат	2.1	91.65	0.0	92.31	1	1	
ИНГА	115.2	185.96	13.9	102.57	39	9	30
Ингеохолдинг	4.3	118.67	0.3	120.27	2	2	
ИНК	1420.7	201.85	414.9	160.88	65	42	23
ИНК-НефтеГазГеология	39.0	285.10	19.7	45.36	1		1
Институт РОСТЭК	1.5	123.71			2	2	
Иреляхнефть	79.8	88.82	10.5	77.87			
ИТАНЕФТЬ	2.3	112.00	0.0	114.29	8	5	3
Каббалкнефтеоппром	1.5	134.04	0.1	134.57			
Калининграднефть	9.6	87.11					
Калмпетрол	9.3	64.30	0.4	62.62	6	5	1
Камчатгазпром			198.7	147.37			
КанБайкал Резорсез Инк.	220.3	143.35	19.3	121.27	43	35	8
Кара-Алтын	338.0	101.82	2.2	105.11	400	385	15
Карбон	1.1	71.22	0.3	81.29	6	3	3
Карбон-Ойл	25.4	98.57			55	52	3
КНГ-добыча	276.8	176.05	30.3	162.64	33	30	3
Колванефть	313.7	88.01	47.3	88.67	20	13	7
Комнедра (УПК Недра)	370.3	104.01	41.8	104.39	26	21	5
Конданефть	0.2		0.0				
Кондурчанефть	46.1	114.73	0.2	96.14	91	77	14

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Кондурчанефть (Самара)	16.1	100.24	0.7	601.80	9	8	1
Косьюнефть	29.5	101.91	0.5	101.18	6	6	
Кумская нефть					1		1
Ленск-Газ			24.4	156.87			
МакОйл	10.8	95.08	0.0	92.00	32	32	
Матюшкинская вертикаль	134.4	146.18	7.3	133.58	50	46	4
МЕГАЛИТ	0.4	17.28			2		2
Меллянефть	51.3	98.60	0.2	92.69	64	50	14
МНКТ	84.3	97.94			97	97	
Назымская НГРЭ	13.3	57.22	2.9	60.13			
НГК Горный	1.4		0.0		8		8
Негуснефть	301.2	87.71	84.3	89.05			
Недра-К	43.0	100.94	2.2	100.96	9	8	1
Нефтебурсервис	0.8	36.77	0.1	60.00	14		14
НефтУС	98.5	99.64	14.9	96.83	10	5	5
Нефть (Саратовская обл.)	8.7	98.05					
Нефтьинвест	25.0	87.13	0.7	87.92	14	9	5
Нижнеомринская нефть	9.8	99.72	0.7	83.78	96	30	66
Нократойл	4.8	112.26	0.1	107.69	10	6	4
Норд Империл	56.6	70.26	24.6	48.64	38	25	13
Норильскгазпром	1.9	97.62	1108.7	101.00			
Нурлатская нефтяная компания	1.4	86.81	0.0	133.33	8	6	2
Ойлгазтэт	16.1	93.50	0.7	82.79	3	3	
Оренбургнефтеотдача	47.0	122.03	0.8	121.60	20	16	4
Охтин-Ойл	104.9	96.54	0.9	85.73	87	84	3
Петросах	42.3	92.89	25.5	76.90			
Печоранефтегаз	136.6	86.46	3.4	87.36	76	67	9
Печорнефтегазгазпром	2.6	95.66	84.1	98.62			
Печорская энергетическая компания	28.7	174.09	1.0	235.86	12	11	1
Преображенскнефть	132.7	92.11	10.3	92.47	38	33	5
Пурнефть	69.0	145.85	40.3	263.99	29	18	11
Регион-Нефть	59.3	88.92	2.5	84.83	5	4	1
Регион-Сириус	1.3	88.38	0.0	50.00	3	3	
РедОйл	51.7		77.5		18	12	6
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	7.3	205.30	0.0	250.00	3	2	1
Речер-Коми	52.3	90.92	0.7	94.42	21	21	
Роспан Интернешнл	423.0	97.00	2258.9	102.12			
РТП-Саратов	3.1	83.48			3	1	2
Руфьеганнефть	18.8		1.4		9	6	3
Садакойл	9.8	1501.37	0.2	1723.08	6	4	2
Салым Петролеум Дев. Н.В.	5134.9	90.95	199.8	86.33	490	458	32
Самараинвестнефть	99.6	109.53	1.0	112.81	62	55	7
Самара-Нафта	1670.5	114.85	73.6	163.49	171	141	30
Саратовнефтегеофизика	28.2	97.06	1.3	173.26	12	12	
Саратовнефтедобыча	14.0		1.2		1	1	
Сахалинская нефтяная компания			27.3	112.12			
Сахатранснефтегаз	0.0		2.4	78.44			
Севернефть	91.0	106.21	472.1	107.02			
Северное Сияние	45.0	66.79	4.7	64.43	12	4	8
Селена-Пермь	11.1	104.35	1.6	92.07	20	17	3
Селенгушнефть	6.7	90.73	0.0	100.00	27	23	4
Сиаль	41.4	93.83	0.6	107.17	16	8	8
СибИнвестНафта	1.1	113.42	0.1	116.67	4	2	2
СИБИНТЭК	27.7	476.78	0.6	628.26	5	5	
Сибнефтегаз			7024.7	99.85			
Сибнефть-Чукотка			18.3	94.00			
СМП-Нефтегаз	210.1	97.93	1.1	97.55	186	176	10
СпецКрит	0.6	33.69	0.0	41.86	7	3	4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Средне-Васюганское	12.0	65.55	0.7	71.26	8	7	1
Стимул-Т	67.6	97.85	3.8	100.69	16	16	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	16.8	145.62			23	1	22
Таймыргаз	53.8	100.29	1094.0	101.88			
ТАКС	0.5	92.71					
Тарховское	230.7	103.73	13.4	93.71	550	183	367
TATEX	307.3	100.22	3.6	85.88	415	411	4
Татнефтепром	173.5	105.71	1.4	21.41			
Татнефтепром-Зюлеевнефть	244.1	101.77	2.1	118.85	245	234	11
Татнефть-Геология	110.5	110.94	2.4	65.21	63	55	8
Татойлгаз	269.2	103.48	6.5	94.91	378	356	22
Тевризнефтегаз			3.9	113.35			
ТЕРРИГЕН					9		9
Технефтьинвест	2.1	131.79	0.4	133.23	11	3	8
Тиман-Печора Эксплорэйшн	17.6	79.88	3.5	79.29	5	3	2
ТНГК-Развитие	160.3	100.56			124	115	9
ТНС-Развитие	47.9	87.77	0.8	87.81	8	8	
Томская нефтегазовая компания	0.3	17.37	0.0	23.08	6	3	3
Томскгеонефтегаз	17.0	106.38	1.0	95.15	4	4	
Томскнефть (ВНК)	6826.0	99.38	1256.0	116.53	2963	2259	704
Трансойл	92.4	107.90	0.5	77.29	118	111	7
Транс-ойл	16.8	4967.75	0.5	1450.00	8		8
Троицкнефть	159.3	100.24	1.1	101.68	153	146	7
Ульяновскнефтегаз	15.0	154.50					
Уралнефтегазпром	42.5	110.83	232.6	111.74			
Уральская Нефтяная Компания	32.8	114.93			28	28	
Уренгойл ИНК					1		1
Уренгойская газовая компания			88.3	65.00			
Фроловское НГДУ	10.1	78.49	0.4	90.67	20	13	7
Ханты-Мансийская НК	7.2	129.21	0.8	119.27			
ХИТ Р	48.3	123.55	1.2	123.26	13	10	3
ЦНПСЭИ	34.7	108.42	3.0	102.29	18	17	1
Чепецкое НГДУ	26.9	84.82	0.4		34	33	1
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	18.8	115.02	2.2	123.00	4	4	
Шешмаойл	275.8	102.01	2.7	173.51	391	352	39
Энергетическая компания РИФ	4.9	87.68	1.4	63.62			
Южно-Аксютино	1.2	96.12	0.0	92.86	2	2	
Южно-Охтеурское	50.0	93.39	3.9	87.60	18	13	5
Юпитер-А	16.8	370.59	0.5	407.63	16	8	8
Якутгазпром	52.3	106.44	1016.5	106.12			
Ямал СПГ	0.3	43.35	43.5	217.10			
Ямалтэк			9.5	97.77			
Ямбулойл	6.7	101.72	0.0	100.00	1	1	
Янгпур	99.2	103.57	85.2	83.93			
Яр-Ойл	1.5	59.73	0.0	50.00	1	1	
Прочие производители, итого	28340.4	106.65	18326.0	109.73	10664	8646	2018
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	3769.3	100.44	11457.7	109.73	24	19	5
Тоталь РРР	1022.7	107.33	129.9	111.56			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	4679.2	84.50	5993.4	103.33	44	27	17
Сахалин 1 (иностран. капитал)	3743.4	84.50	5993.4	103.33	44	27	17
Роснефть	935.8	84.50					
Роснефть-Астра	397.7	84.50					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	538.1	84.50					
Операторы СРП, итого	9471.2	92.46	17581.0	107.48	68	46	22
Всего	344008.1	101.36	439242.8	96.74	162300	138207	24093

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-август 2012 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2012 г.	% к соответств. периоду 2011 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	33511.4	100.05	3756.4	9825.6	1046.0	11168.3
Туапсинский НПЗ	3020.6	100.02	0.0	952.4	0.0	1339.2
Комсомольский НПЗ	4836.2	96.23	246.4	1311.6	191.4	1874.9
Куйбышевский НПЗ	4192.6	99.09	601.4	1461.6	0.0	1628.8
Сызранский НПЗ	4799.8	102.61	772.6	1402.4	152.4	1466.5
Новокуйбышевский НПЗ	4981.3	100.53	565.6	1353.7	202.6	1289.7
Ачинский НПЗ	4649.0	95.97	605.9	1402.9	132.0	1752.6
Ангарская НХК	7031.9	104.29	964.5	1941.0	367.6	1816.6
Башнефть	13645.7	97.68	2989.3	4815.7	85.8	1898.0
Уфимский НПЗ	3478.3	86.83	694.4	1099.2	0.0	904.1
Уфанефтехим	5775.7	108.16	1122.6	2349.4	0.0	444.7
Ново-Уфимский НПЗ	4391.7	94.99	1172.3	1367.1	85.8	549.2
Газпром нефтехим Салават	4319.2	97.18	633.8	1410.4	0.0	1031.0
Сургутнефтегаз	14296.7	101.58	1555.9	3583.6	485.0	5710.5
Киришинефтеоргсинтез	14296.7	101.58	1555.9	3583.6	485.0	5710.5
ЛУКОЙЛ	29187.7	96.14	4523.2	8216.6	1601.2	6949.5
Волгограднефтепереработка	7545.0	106.60	1101.9	2126.3	605.0	947.1
Пермнефтеоргсинтез	8755.6	99.31	1172.5	2694.6	469.6	1404.6
Ухтанефтепереработка	2572.2	85.47	265.2	703.3	16.4	1000.3
Нижегороднефтеоргсинтез	10314.9	90.04	1983.6	2692.4	510.2	3597.5
Группа Альянс	2563.2	104.40	278.1	157.5	195.0	870.4
Хабаровский НПЗ	2563.2	104.40	278.1	157.5	195.0	870.4
Славнефть	9980.8	104.85	1543.3	2588.7	619.7	3320.3
Ярославнефтеоргсинтез	9980.8	104.85	1543.3	2588.7	619.7	3320.3
Орскнефтеоргсинтез	3839.6	113.56	598.1	1088.9	238.8	1294.6
ТНК-ВР Холдинг	15068.7	93.71	2656.2	3444.9	702.1	4826.3
Рязанская НПК	10455.9	91.05	1987.4	2502.6	702.1	3538.5
Саратовский НПЗ	4612.8	100.35	668.8	942.3	0.0	1287.8
Газпром нефть	21539.6	102.94	4705.9	5555.4	1597.1	3860.0
Омский НПЗ	13964.8	102.66	3079.2	3736.0	1126.9	1472.8
Московский НПЗ	7574.8	103.47	1626.7	1819.4	470.2	2387.2
КраснодарЭкоНефть	1681.4	98.69	0.0	464.3	81.4	721.5
ТАИФ-НК	5989.7	100.53	414.9	1314.4	41.0	1490.8
Газпром	3481.1	110.27	1416.2	980.4	85.4	225.3
Новошахтинский ЗНП	1414.9	79.82	0.0	0.0	0.0	719.4
Афипский НПЗ	3103.3	112.30	0.0	1154.5	0.0	1379.5
ТАНЕКО	4599.2	2324.00				1340.1
Итого	168222.2	102.41	25071.3	44600.9	6778.5	46805.5
Мини-НПЗ	8250.3	117.70	152.2	1615.0	122.0	2369.4
Всего	176472.5	103.04	25223.5	46215.9	6900.5	49174.8

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-август 2012 г. (тыс. тонн)

Компания	С перевалкой в портах					По нефтепроводам							КТК	С начала года	
	Усть-Луга	Ново-российск	Туапсе	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния			Китай
Роснефть			23370.0						16452.3					39822.3	
ЛУКОЙЛ			12452.2						5503.2					17955.4	
Сургутнефтегаз			11814.9						5087.0					16901.8	
ТНК-ВР Холдинг			11693.7						9726.5					21420.2	
Газпром нефть			5831.5						1886.0					7717.5	
Татнефть			5140.7						2752.8					7893.5	
Башнефть			1119.8						1840.0					2959.8	
РуссНефть			2323.3						1330.0					3653.3	
Газпром			379.9						53.5					433.4	
Операторы СРП			1031.2											1031.2	
Прочие недропользователи			5103.1						1962.8					7066.0	
КТК													284.8	284.8	
Всего российские ресурсы			80260.4						46594.1				284.8	127139.3	
Транзит Казахстана			12272.7						811.2					13084.0	
Транзит Азербайджана			1274.6											1274.6	
Транзит Туркмении			13.6											13.6	
Белоруссия									1100.7					1100.7	
Всего,			93821.2						48506.1				284.8	142612.1	
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Туапсе	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	КТК	С начала года
	6892.5	29338.2	739.5	10302.0	46549.0	14324.2	14000.7	580.0	1857.2	3576.5	3511.1	517.6	10138.8	284.8	142612.1

Освоение капитальных вложений, январь-август 2012 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	104292.6	7300.4	50568.8	8377.8	37875.6	169.9
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	60553.3	2916.4	31239.3	5035.6	21340.0	21.9
Когалымнефтегаз	20948.1	248.1	12922.3	2296.4	5459.4	21.9
Лангепаснефтегаз	10210.7	174.4	6662.3	910.0	2464.1	0.0
Покачевнефтегаз	12523.3	126.5	7703.6	998.9	3694.4	0.0
Урайнефтегаз	5647.9	251.6	2818.2	698.7	1879.4	0.0
Ямалнефтегаз	11223.1	2115.9	1133.0	131.6	7842.7	0.0
ЛУКОЙЛ-АИК	1328.6	91.2	592.0	115.0	530.4	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1077.6	777.9	155.5	53.7	90.6	0.0
ЛУКОЙЛ-Коми	19597.0	1638.3	6164.0	2044.0	9750.7	0.0
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	8674.6	1531.1	4823.8	97.7	2074.1	148.0
ЛУКОЙЛ-Пермь	13061.4	345.5	7594.3	1031.8	4089.8	0.0
Роснефть	188892.0	4731.0	67719.0	14098.0	100968.0	1376.0
Ванкорнефть	70591.0	4.0	15525.0	1700.0	52519.0	843.0
Востсибнефтегаз	3803.0	344.0	1387.0	173.0	1899.0	
Грознефтегаз	498.0	358.0	0.0	64.0	76.0	
Дагнефтегаз	208.0	102.0	13.0	38.0	55.0	
Полярное Сияние	419.0	295.0	83.0	35.0	6.0	
РН-Дагнефть	107.0			64.0	43.0	
РН-Краснодарнефтегаз	1174.0	1.0	307.0	270.0	596.0	
РН-Пурнефтегаз	14263.0	437.0	4880.0	786.0	7802.0	358.0
РН-Сахалинморнефтегаз	3056.0	135.0	1357.0	330.0	1234.0	
РН-Северная нефть	4587.0	655.0	2230.0	521.0	1181.0	
РН-Ставропольнефтегаз	888.0		325.0	282.0	136.0	145.0
РН-Юганскнефтегаз	78741.0	1826.0	37338.0	7365.0	32212.0	
Самаранефтегаз	7571.0	396.0	3011.0	1357.0	2777.0	30.0
Удмуртнефть	2986.0	178.0	1263.0	1113.0	432.0	
Газпром нефть	14791.8	739.8	6252.4	3252.1	4547.5	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	14791.8	739.8	6252.4	3252.1	4547.5	
Сургутнефтегаз	116269.1	2645.3	78405.7	14629.1	19914.2	674.8
Сургутнефтегаз (УФО)	116269.1	2645.3	78405.7	14629.1	19914.2	674.8
ТНК-ВР Холдинг	81009.7	2629.6	33544.4	13429.0	31405.7	1.0
Бугурусланнефть	1245.0		605.0	232.0	408.0	
Ваньеганнефть	1183.7		389.4	205.1	589.2	
Варьеганнефтегаз	2500.9	2.2	1163.8	422.8	912.1	
Верхнечонскнефтегаз	12094.0		6211.0	1765.0	4118.0	
Корпорация Югранефть	220.0		58.0	107.0	55.0	
Нижневартовское НГДП	2430.3	1.8	1265.7	298.8	864.0	
Новосибирскнефтегаз	110.5			89.9	20.7	
Оренбургнефть	25038.0	1367.0	9979.0	2491.0	11200.0	1.0
Самотлорнефтегаз	12701.9	4.6	5861.8	3699.5	3136.0	
Севернонефтегаз	5.5			5.5		
ТНК-Нижневартовск	5304.0	8.0	2341.0	1975.0	980.0	
ТНК-Нягань	4605.1	131.9	734.0	1188.2	2551.0	
ТНК-Уват	13357.0	1114.1	4935.7	949.2	6357.9	
Тюменнефтегаз	213.8				213.8	
Татнефть им. В.Д.Шашина	16399.2	151.7	5902.8	588.9	9101.1	654.7
Татнефть им. В.Д.Шашина	16399.2	151.7	5902.8	588.9	9101.1	654.7
Башнефть	3289.4	417.7	1040.5	136.0	1677.3	17.8
Башнефть	3289.4	417.7	1040.5	136.0	1677.3	17.8
Славнефть	11892.0	627.0	8098.0		3167.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	11892.0	627.0	8098.0		3167.0	
РуссНефть	10486.4	118.9	5465.5	1038.7	3863.2	
Аганнефтегазгеология	465.9	0.9	124.0	25.9	315.2	
АКИ-ОТЫР	2135.7		1208.3	72.8	854.6	
Белкамнефть	1596.2	39.3	839.3	158.4	559.2	
Варьеганнефть	2477.3	1.7	1235.0	268.4	972.2	
Западно-Малобалькское	183.3			72.6	110.6	
Саратовнефтегаз	331.0	1.6	8.3	193.2	128.0	
Томская нефть	2599.9	15.0	1563.1	203.4	818.4	
Ульяновскнефть	697.2	60.5	487.6	44.2	105.1	
Нефтяные компании, итого	547322.1	19361.5	256997.0	55549.7	212519.7	2894.1
Всего	547322.1	19361.5	256997.0	55549.7	212519.7	2894.1

11-я международная специализированная выставка

22 – 25 октября 2012 года
Москва, ЦВК «Экспоцентр»



В сердце Москвы, в центре успеха!

- насосы
- компрессоры
- арматура
- приводы и двигатели

получите билет на сайте www.pcvexpo.ru

Организаторы:



В составе группы компаний ПТЕ

Тел.: +7 (495) 935 81 00

E-mail: Medvedeva@mvk.ru



Генеральные информационные партнеры:



Информационные спонсоры:



Оптимальная система заканчивания для гидроразрыва пласта в открытом стволе



Чтобы больше узнать о технологиях компании «Бейкер Хьюз» для низкопроницаемых и неоднородных коллекторов, свяжитесь с нашим представителем или посетите сайт bakerhughes.com/fracpoint

Многоступенчатая система ГРП для низкопроницаемых коллекторов (за одну спуско-подъемную операцию)

Компания «Бейкер Хьюз» поможет Вам точно производить многоступенчатый направленный гидроразрыв пласта по стволу скважины за одну спуско-подъемную операцию без остановки работы насосного оборудования. Вы сможете увеличить добычу на месторождениях с трудноизвлекаемыми запасами, оптимизируя операции по ГРП без цементирования и перфорации.

Универсальная, комплексная, высокоэффективная система FracPoint™ может быть легко адаптирована для Ваших конкретных условий.

Выбрав систему FracPoint, Вы получаете опыт и технологии компании «Бейкер Хьюз», мирового лидера в области заканчивания скважин.

Система FracPoint поможет решить проблему разработки и эксплуатации залежей с трудноизвлекаемыми запасами.

Общее время работы насосов



 bakerhughes.com


**BAKER
HUGHES**