

Нефтяная промышленность России, январь-август 2013 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	57699.5	99.41	12874.1	108.14	30275	26366	3909
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	29213.3	98.93	8891.8	105.98	17021	15220	1801
Когалымнефтегаз	8481.1	51.28	554.5	52.74	3997	3659	338
Лангепаснефтегаз	4499.3	96.60	373.3	118.40	3212	2824	388
Повхнефтегаз	8060.4		532.5		4351	3782	569
Покачевнефтегаз	4697.7	101.50	379.8	110.13	2442	2194	248
Урайнефтегаз	3236.1	93.90	617.4	105.29	2856	2614	242
Ямалнефтегаз	238.7	91.84	6434.3	105.61	163	147	16
Брендан	24.2	125.23	1.2	119.20	4	4	
Волгодеминойл	320.4	104.28	71.2	134.29	23	23	
КАМА-ойл	102.4	118.33	7.7	80.59	18	16	2
Кондурчанефть (Самара)	20.7	128.83	0.5	71.26	9	7	2
ЛУКОЙЛ-АИК	1608.6	89.82	146.3	93.89	449	419	30
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	631.6	90.59	15.7	99.63	309	301	8
ЛУКОЙЛ-Коми	9179.7	100.74	1189.6	115.17	3256	2535	721
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	909.5	220.89	837.7	165.32	12	8	4
ЛУКОЙЛ-Пермь	8820.9	102.64	942.2	102.71	6463	5657	806
Нарьянмарнефтегаз	850.8	65.65	167.7	97.16	90	77	13
НМНГ-МНА	51.1	103.62	5.5	79.42	14	8	6
ПермТотиНефть	129.7	109.25	2.8	100.46	83	76	7
РИТЭК	4065.8	95.39	522.3	92.88	2250	1784	466
Самара-Нафта	1695.0	101.47	68.4	92.96	194	160	34
Турсунт	75.8	96.36	3.7	96.31	80	71	9
Роснефть	127916.4	101.07	26708.6	103.72	46195	37917	8278
Бугурасланефть	1120.2	106.23	29.8	127.65	420	366	54
Ванкорнефть	14186.1	123.08	4347.8	125.92	290	282	8
Ваньеганефть	883.8	92.66	770.2	102.04	401	331	70
Варьеганнефтегаз	1127.4	95.68	1006.1	100.95	1235	595	640
Востсибнефтегаз	49.5	109.51	9.4	106.64	10		10
ВЧНГ	5083.8	110.49	713.4	97.14	220	185	35
Грознефтегаз	333.0	72.67	132.0	76.28	231	219	12
Дагнефтегаз	17.5	96.65	193.7	100.99	26	25	1
Ермаковское	530.4	91.87	27.7	79.43	529	380	149
Кальчинское	351.1	137.45	20.0	126.77	118	114	4
Корп. Югранефть	228.5	86.96	27.2	110.09	189	154	35
ННП	1678.3	85.12	165.3	84.23	980	891	89
Оренбургнефть	12204.4	97.84	2233.7	100.10	2111	1873	238
Полярное Сияние	300.9	84.82	30.9	87.22	30	27	3
РН Ингушнефть	42.2	111.22	3.7	100.78	264	99	165
РН-Дагнефть	97.2	90.26	18.1	88.52	76	66	10
РН-Краснодарнефтегаз	600.1	97.73	1998.8	105.16	1158	1016	142
РН-Маланинская группа	37.8	60.48			15	13	2
РН-Пурнефтегаз	4332.5	93.27	2967.3	93.50	2014	1687	327
РН-Сахалинморнефтегаз	963.5	102.24	308.6	88.87	1182	1066	116
РН-Северная нефть	2091.4	87.64	181.7	86.89	348	327	21
РН-Ставропольнефтегаз	547.0	98.43	79.3	104.44	442	323	119
РН-Юганскнефтегаз	44106.8	99.02	3167.7	102.65	10769	9290	1479
Роспан Интернешнл	489.6	115.76	2445.4	108.25			
Самаранефтегаз	7253.1	102.03	386.1	94.44	3631	3059	572
Самотлорнефтегаз	11071.9	94.06	3449.6	95.81	8057	6401	1656
Северо-Варьеганское	291.2	89.76	258.2	94.88	8	7	1
Сузун					6		6

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Тагульское					5		5
ТНК-Нижнеартовск	3904.2	93.72	530.2	116.58	2349	2083	266
ТНК-Нягань	4289.9	95.67	966.1	113.09	4416	2800	1616
ТНК-Уват	5318.7	127.75	180.3	120.74	449	429	20
Тюменнефтегаз	70.3	43.46					
Удмуртнефть	4301.5	99.77	60.0	107.91	4201	3797	404
Юпитер-А	12.6	74.97	0.4	72.10	15	12	3
Газпром нефть	21172.6	100.85	8271.2	116.63	7298	6588	710
Арчинское	126.1	93.62	113.7	83.85	63	43	20
Газпром нефть	719.5	98.89	40.4	70.33	9	8	1
Газпром нефть Новый Порт	15.1		3.4		11		11
Газпром нефть Оренбург	635.3	161.28	977.7	142.90	224	209	15
Газпромнефть-Восток	625.8	91.82	93.4	103.15	287	258	29
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	7090.3	89.94	4402.5	123.16	3715	3290	425
Газпромнефть-Хантос	716.9	124.88	27.4	101.07	141	140	1
Живой исток	1.5	25.18	0.2	33.80	2		2
Заполярьефть	2618.1	105.33	1925.7	103.72	1039	895	144
МАГМА	323.2	105.77	32.6	111.16	100	91	9
Меретояханефтегаз	0.6	110.91	0.9	110.91	1	1	
Сибнефть-Югра	7971.4	106.23	543.2	102.30	1661	1615	46
ЦНТ	153.8	136.95	15.2	145.67	22	19	3
ЮУНГ	175.0	94.32	95.1	101.53	23	19	4
Сургутнефтегаз	40888.5	100.02	8183.8	98.64	21782	20216	1566
Сургутнефтегаз (УФО)	36113.8	98.67	7716.0	97.89	21345	19793	1552
Сургутнефтегаз (Якутия)	4774.6	111.59	467.8	112.97	437	423	14
Татнефть	17581.7	100.35	625.5	102.84	22651	19575	3076
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	10.5	77.54	1.1	29.53	12	1	11
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	17369.5	100.28	620.0	103.56	22499	19467	3032
Татнефть-Самара	197.8	107.58	3.5	84.57	128	104	24
Татнефть-Северный	3.8	122.90	0.8	53.23	5	3	2
Башнефть	10537.7	102.69	399.9	113.26	16949	14634	2315
Башминерал	1.2	1.73	0.0	0.34			
Башнефть	10431.9	103.16	396.0	115.72	16949	14634	2315
Башнефть-Полос	63.0						
Геонефть	41.7	54.17	3.9	53.77			
Славнефть	11299.0	94.70	714.2	95.11	4397	3644	753
Обьнефтегазгеология	2569.6	88.65	77.9	107.19	393	364	29
Обьнефтегеология	305.9	93.92	22.5	89.02	103	69	34
Славнефть	409.5	87.10	24.2	81.76	68	62	6
Славнефть-Красноярскнефтегаз	14.7	121.65	2.5	121.68	9	4	5
Славнефть-Мегионнефтегаз	6126.7	94.48	495.9	96.00	3427	2789	638
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	347.5	78.32	31.7	88.96	90	79	11
Славнефть-Нижнеартовск	1434.9	120.10	51.9	82.58	253	228	25
Соболь	90.1	89.06	7.5	120.56	54	49	5
РуссНефть	9170.1	99.00	1353.3	96.23	4637	4233	404
Аганнефтегазгеология	573.6	130.32	48.2	130.20	88	67	21
АКИ-ОТЫР	1041.6	100.73	61.8	99.63	264	255	9
Белкамнефть	1480.5	98.39	26.4	120.30	1236	1169	67
Белые ночи	1219.3	95.95	408.0	101.28	439	385	54
Валюнинское	14.5	85.12	0.9	85.40	9	7	2
Варьеганнефть	728.1	96.74	379.3	90.31	819	726	93
Голойл	103.9	67.43	7.1	70.55	27	24	3
Западно-Малобалыкское	433.2	78.53	14.9	77.56	151	144	7
Камбарская ННК	3.3	92.41	0.0		3	3	
Мохтикнефть	231.8	87.10	12.0	79.99	35	31	4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтеразведка	3.5	97.54	0.0	100.00	6	4	2
Ново-Аганское	47.1	195.80	5.4	195.84	6	6	
Окуневское	7.9	102.30	0.1	102.44	3	3	
Регион-й нефтяной консорциум	802.8	102.03	11.4	108.34	369	355	14
РешНК	15.9	81.68	0.3	70.51	9	6	3
Рябовское	140.2	125.19	2.1	126.90	50	45	5
Саратов-Бурение	22.7	61.48	20.0	105.36	20	17	3
Саратовнефтегаз	561.3	90.47	271.9	87.51	340	318	22
Севернефть-Ярайнер					5		5
Томская нефть	686.3	103.37	69.6	118.75	118	106	12
Удмуртгеология	82.9	101.68	0.7	87.47	57	55	2
Удмуртская ННК	73.9	101.26	0.8	91.71	82	78	4
Удмуртская нефтяная компания	240.3	102.08	2.1	95.83	71	69	2
Ульяновскнефть	553.2	108.75	4.3	102.32	266	246	20
Уральская нефть	20.7	86.85	0.3	70.83	90	54	36
Черногорское	81.6	115.37	5.7	116.07	74	60	14
Нефтяные компании, итого	296265.5	100.28	59130.6	105.28	154184	133173	21011
Газпром	10752.0	115.00	304060.9	97.10			
Газпром добыча Астрахань	2537.7	95.02	7364.1	95.35			
Газпром добыча Иркутск	2.6	149.88	39.0	149.07			
Газпром добыча Краснодар	234.1	92.62	2206.6	99.12			
Газпром добыча Надым	11.8	383.38	42643.0	127.61			
Газпром добыча Ноябрьск	28.1	103.90	30195.8	88.86			
Газпром добыча Оренбург	207.7	90.99	10423.6	95.09			
Газпром добыча Уренгой	3557.9	109.49	61343.8	92.53			
Газпром добыча Ямбург	3230.8	159.86	121765.3	93.98			
Газпром трансгаз Югорск			20.4	90.25			
Калмгаз			24.2	89.03			
ПУРГАЗ	0.1		9571.8	95.88			
Севернефтегазпром			16208.8	97.38			
Сервиснефтегаз	3.7	113.61	4.7	117.49			
Томскгазпром (Востокгазпром)	937.6	105.06	2249.8	99.40			
НОВАТЭК	2900.4	105.23	35018.4	104.36	86	56	30
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	1074.1	109.49	9751.6	85.72	84	54	30
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1826.3	102.87	25266.8	113.92	2	2	
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	553.0	117.58	477.1	153.35	60	49	11
Дулисьма	553.0	117.58	477.1	153.35	60	49	11
Зарубежнефть	1744.7	132.38	64.7	146.05	135	120	15
РУСВЬЕТПЕТРО	1744.7	132.38	64.7	146.05	135	120	15
Юкола-нефть	142.5	116.95	6.1	128.96	36	32	4
Поволжскнефть	29.9	177.13	1.6	194.03	12	8	4
Юкола-нефть	112.5	107.25	4.5	114.89	24	24	
Бурнефтегаз	67.8	1935.52	3.2	2544.44	17	14	3
Соровскнефть	67.5	1988.93	3.2	2514.29	16	14	2
Тортасинскнефть	0.3	271.56	0.0		1		1
Альянс	1652.9	94.08	285.6	490.47	560	502	58
ВТК	309.4	112.99	16.7	125.95	76	71	5
Колвинское	361.4	76.97	7.7	74.98	33	19	14
Печоранефть	102.3	127.36	5.5	82.19	78	63	15
Санеко	370.9	101.12	21.7	173.54	61	50	11
СН-Газдобыча			220.5				
Татнефтеотдача	343.2	110.23	4.6	107.17	312	299	13
Хвойное	165.5	64.94	8.9	79.12			
Акмай	10.9	128.63	0.1	81.01	15	12	3
Алойл	185.5	100.53	6.1	94.69	190	187	3
АЛРОСА-Газ	2.6	99.42	132.9	99.45			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Альянснефтегаз	240.7	61.79	17.5	58.09	63	58	5
Арктикгаз	446.8	417.30	3262.2	372.41	9	9	
Арктикморнефтегазразведка	12.9	89.02	27.2	92.80	43	33	10
Арктикнефть	21.3	98.94	5.2	102.76	40	24	16
БайТекс	220.7	118.21	2.6	120.03	215	208	7
Бенталь	9.4	129.44	0.1	133.33	9	5	4
Благодаров-Ойл	74.5	97.43	0.3	89.66	33	30	3
Богатовская Сервисная Компания					12		12
Братскэкогаз	0.4	105.04	4.4	104.53	2	2	
Булгарнефть	115.6	99.44	2.4	98.52	119	112	7
ВЕЛЛойл	2.7	78.55			15	9	6
Верхнеомринская нефть	0.2	25.08			10	1	9
Веселовское	8.0	150.36	1.2	153.75	4	3	1
Винка	0.1	52.38	0.0	66.67	5	2	3
Войвожнефть					11		11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	8.6	79.49			5	4	1
Вукошурнефть	4.1	91.54	0.1	86.84	5	5	
ВУМН (Чишманефть)	116.1	95.30	0.8	108.31	97	88	9
Газнефтесервис	16.8	156.55	52.4	203.86	2	1	1
Геология	119.2	102.66	1.8	84.08	161	147	14
Геолого-разведочный иссл. центр	70.8	98.91	0.5	108.75	117	114	3
Геотех	80.7	88.83	2.2	69.55	73	70	3
Геотрансгаз	190.1		488.6	3914.52			
Геотэкс	9.5	56.44	74.8	74.74			
Дальпромсинтез	23.4	259.59	0.2	305.26	5	5	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	26.4	95.21	275.4	86.47	19	7	12
Динью	38.8	80.54	3.0	103.57	17	14	3
Донгаздобыча			123.5				
Дружбанефть	14.5	95.76	0.1	74.07	31	27	4
Евро Альянс					2		2
ЕвроСибОйл	85.5	133.56	6.7	138.97	146	40	106
Евротэк	1.0		286.2				
Елабуганефть	10.2	96.39	0.0	13.33	26	24	2
Енисей	297.1	86.96	25.9	85.34	45	38	7
ЕНЭС	11.7	88.20	0.8	89.19	11	11	
Западно-Новомолодежное	1.5	454.97	0.3		1	1	
Иделойл	115.7	102.78	0.8	114.07	218	202	16
Иджат	1.6	75.95			1	1	
ИНГА	136.6	118.62	16.4	118.28	50	10	40
Ингеохолдинг	7.2	169.62	0.4	165.92	3	3	
ИНК	1840.3	128.93	878.0	211.63	79	61	18
ИНК-НефтеГазГеология	22.3	57.61	9.5	48.02	1		1
Институт РОСТЭК	1.7	113.00			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	24.2	430.16	0.4		4	4	
Иреляхнефть	82.9	104.02	5.1	48.84			
ИТАНЕФТЬ	2.3	97.01	0.0	95.83	8	5	3
Каббалкнефететоппром	1.4	98.97	0.1	99.08			
Калининграднефть	7.4	76.80					
Калмпетрол	6.1	65.96	0.3	79.85	5	5	
Камчатгазпром			257.4	129.50			
КанБайкал Резервсез Инк.	221.7	100.64	14.2	73.34	35	33	2
Кара-Алтын	343.4	101.61	2.1	92.22	424	397	27
Карбон	0.7	60.39	0.2	60.32	6	3	3
Карбон-Ойл	25.3	99.27			58	57	1
Каюм Нефть	372.5	134.56	64.8	213.87	39	30	9
Колванефть	354.2	112.92	53.5	113.18	20	13	7
Комнедра (УПК Недра)	378.9	102.32	41.1	98.46	26	22	4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Кондурчанефть	44.5	96.61	0.4	220.60	98	83	15
Косьюнефть	32.5	110.37	0.6	108.58	8	8	
Кумская нефть					1		1
Ленск-Газ	0.8	153.23	27.8	113.65			
МакОйл	11.5	105.94	0.1	108.70	32	31	1
Матюшкинская вертикаль	132.9	98.21	13.0	179.22	58	54	4
МЕГАЛИТ	3.1	834.22			4	1	3
Меллянефть	47.2	92.10	0.2	71.37	66	55	11
Мессояханефтегаз	0.4		0.0		5		5
МНКТ	81.2	96.32			96	96	
НГК Горный	38.2	2659.58	0.4	3207.14	8	6	2
Негуснефть	253.8	84.29	66.6	79.03			
Недра-К	48.9	113.71	2.5	113.15	10	10	
Нефтебурсервис	2.2	283.80	0.2	285.96	13	5	8
Нефтегазопромысловые технологии	0.7	94.38					
НефтУС	168.9	171.49	25.4	170.47	10	4	6
Нефть (Саратовская обл.)	8.5	97.51					
Нефтьинвест	30.7	122.50	0.9	128.51	14	9	5
Нижнеомринская нефть	9.8	100.55	0.1	16.99	94	28	66
Новосибирскнефтегаз	262.3	73.39	31.4	81.14	91	79	12
Нократойл	4.2	87.84	0.0	23.21	10	8	2
Норд Империл	41.3	70.58	12.2	49.53	37	18	19
Норильскгазпром	1.8	94.44	1086.5	97.99			
Нортгаз	302.3	90.35	2609.5	94.54			
Нурлатская нефтяная компания	1.9	137.36	0.0	100.00	8	6	2
Нэм Ойл	128.1	123.62	16.7	122.16	17	14	3
Ойлгазтэт	13.5	83.80	0.5	70.72	3	3	
Оренбургнефтеотдача	49.3	104.99	1.0	122.97	21	19	2
Охтин-Ойл	112.8	107.58	1.0	108.38	95	91	4
Петросах	42.9	101.45	27.1	106.26			
Печоранефтегаз	147.8	108.23	3.3	98.43	95	89	6
Печорнефтегазгазпром	2.7	100.41	85.2	101.37			
Печорская энергетическая компания	25.4	88.59	0.9	92.01	17	11	6
Преображенскнефть	127.5	96.10	9.9	96.33	40	32	8
Прикаспийская Газовая Компания	26.2	81.49	1.5				
Пурнефть	41.0	59.39	27.6	68.37	29	18	11
Регион-Нефть	74.1	124.74	1.9	74.77	7	7	
Регион-Сириус	0.9	67.32	0.0	57.14	3	2	1
РедОйл	48.9	94.56	74.9	96.55	18	11	7
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	19.7	270.70	0.1	331.43	3	2	1
Речер-Коми	15.0	28.64	0.5	81.67	21	21	
РТП-Саратов	1.7	55.67	0.1		7	1	6
Руфьеганнефтегаз	14.7	78.04	1.1	78.03	9	6	3
Садакойл	10.2	103.14	0.3	117.41	7	5	2
Салым Петролеум Дев. Н.В.	4647.3	90.50	189.8	95.03	550	498	52
Самараинвестнефть	107.9	108.30	1.0	108.23	63	54	9
Саратовнефтегеофизика	27.6	97.80	1.6	122.07	12	12	
Саратовнефтьдобыча	20.8	148.23	2.1	178.25	1	1	
Сахалинская нефтяная компания			22.5	82.37			
Сахатранснефтегаз	0.2	124.43	3.1	130.13			
Севернефть-Уренгой	108.9	119.70	579.2	122.69			
Северное Сияние	39.7	88.21	3.3	70.92	13	8	5
Севернонефтегаз	127.3	124.26	16.4	105.43	11	11	
Селена-Пермь	10.9	98.73	1.6	100.25	20	19	1
Селенгушнефть	6.1	90.84	0.0	100.00	27	22	5
Сиаль	58.1	140.25	0.9	166.37	18	8	10
СибИнвестНафта	0.1	9.67	0.0	8.57	4		4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, август 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
СИБИНТЭК	135.9	491.58	3.2	552.94	15	15	
Сибнефтегаз			7185.3	102.29			
Сибнефть-Чукотка			16.1	88.30			
СМП-Нефтегаз	205.5	97.83	2.6	235.07	190	178	12
Средне-Васюганское	7.9	65.80	0.5	66.62	8	6	2
Стимул-Т	77.9	115.18	4.5	119.89	20	18	2
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	7.9	47.18	10.7		37	1	36
Таймыргаз	70.9	131.82	1386.2	126.71			
ТАКС	0.5	106.33					
Тарховское	222.9	96.64	17.2	128.22	430	189	241
ТАТЕХ	305.6	99.45	4.2	115.31	433	422	11
Татнефтепром	172.2	99.25	1.0	69.95			
Татнефтепром-Зюезевнефть	225.3	92.33	1.8	88.31	240	231	9
Татнефть-Геология	112.2	101.58	2.2	89.79	69	62	7
Татойлгаз	271.6	100.91	6.8	104.53	392	375	17
Тевризнефтегаз	0.0	82.50	3.2	82.28			
ТЕРРИГЕН	1.1		10.0		9	7	2
Технефтьинвест	2.5	122.24	0.5	122.40	11	6	5
Тиман-Печора Эксплорэйшн	22.9	129.98	4.3	123.20	5	3	2
ТНГК-Развитие	155.8	97.19			128	121	7
ТНС-Развитие	47.6	99.41	0.8	99.41	8	8	
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	16.7	81.85	1.0	93.24	4	3	1
Томскнефть (ВНК)	6748.6	98.87	1277.5	101.71	3054	2345	709
Трансойл	95.8	103.64	0.6	115.00	117	113	4
Транс-ойл	28.5	169.59	0.4	75.48	14	1	13
Троицкнефть	158.9	99.75	2.8	256.39	156	144	12
Ульяновскнефтегаз	14.9	99.79					
УНК-Пермь	36.4	110.95			29	29	
Уралнефтегазпром	34.6	81.54	216.7	93.17			
Уренгойская газовая компания	18.9	95.45	80.8	91.53			
Фроловское НГДУ	7.9	78.53	0.3	81.82	20	13	7
Ханты-Мансийская НК	12.6	174.92	1.0	128.75			
ХИТ Р	60.8	125.71	1.6	129.44	17	14	3
ЦНПСЭИ	29.3	84.58	2.4	81.94	17	17	
Чепецкое НГДУ	22.8	84.71	0.3	76.08	34	32	2
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	17.0	90.28	1.9	90.05	4	4	
Шешмаойл	274.3	99.45	2.2	81.44	412	388	24
Энергетическая компания РИФ	4.0	82.41	0.9	62.96			
Южгазэнерджи	1.7		207.6				
Южно-Аксутино	1.2	99.75	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	44.8	89.64	3.6	92.62	20	13	7
Якутская ТЭК	54.7	104.66	1067.8	105.04			
Ямал СПГ	2.2	683.60	53.8	123.78			
Ямалтэк			10.2	106.89			
Ямбулойл	5.9	88.45	0.0	89.47	2	1	1
Янгпур	85.3	85.97	78.0	91.58			
Яр-Ойл	1.1	70.10	0.0	80.00	1	1	
Прочие производители, итого	27997.7	103.49	23611.9	125.56	11023	9084	1939
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	3542.7	93.99	11624.9	101.46	25	11	14
Тоталь РРР	1006.0	98.37	132.4	101.92			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	4492.2	96.00	6384.6	106.53	46	32	14
Операторы СРП, итого	9040.9	95.46	18141.8	103.19	71	43	28
Всего	346956.6	100.84	439963.7	100.16	165364	142356	23008

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-август 2013 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2013 г.	% к соответств. периоду 2012 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	50289.6	103.52	6927.7	13625.3	1867.9	17054.9
РН-Туапсинский НПЗ	3249.2	107.57	0.0	1041.2	0.0	1463.2
РН-Комсомольский НПЗ	4455.5	92.13	313.3	1202.0	169.6	1760.1
Куйбышевский НПЗ	4452.5	106.20	625.5	1553.3	0.0	1737.8
Сызранский НПЗ	4923.9	102.59	773.4	1235.6	163.4	1589.2
Новокуйбышевский НПЗ	5245.9	105.31	605.1	1433.9	219.8	1406.3
Ачинский НПЗ ВНК	4690.3	100.89	765.7	1297.5	130.6	1758.0
Ангарская НХК	7064.4	100.46	900.6	1766.4	434.2	1920.9
Рязанская НПК	11545.0	110.42	2225.0	2774.0	750.3	3884.3
Саратовский НПЗ	4662.9	101.09	719.1	1321.4	0.0	1535.1
Башнефть	14270.9	104.58	3163.3	5059.2	101.4	2027.7
Башнефть-УНПЗ	4180.8	120.20	973.6	1433.3	0.0	1201.6
Башнефть-Уфанефтехим	5630.2	97.48	893.0	2217.3	0.0	323.6
Башнефть-Новоил	4459.9	101.55	1296.7	1408.6	101.4	502.5
Газпром нефтехим Салават	4996.1	115.67	499.2	1734.4	0.0	895.6
Сургутнефтегаз	12919.2	90.36	1392.6	3285.2	467.3	5626.5
Киришинефтеоргсинтез	12919.2	90.36	1392.6	3285.2	467.3	5626.5
ЛУКОЙЛ	29890.6	102.41	4512.1	8441.0	1653.5	7237.5
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	7399.6	98.07	1079.6	2066.4	659.0	793.1
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	8401.4	95.95	1056.4	2509.0	538.9	1334.5
ЛУКОЙЛ-Уфанефтепереработка	2683.1	104.31	284.0	714.2	0.0	1092.0
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	11406.5	110.58	2092.1	3151.4	455.6	4017.9
Группа Альянс	2879.7	112.35	283.5	187.9	164.1	1012.5
Хабаровский НПЗ	2879.7	112.35	283.5	187.9	164.1	1012.5
Славнефть	10076.9	100.96	1596.0	2838.0	613.3	3342.1
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	9908.8	99.28	1596.0	2838.0	613.3	3281.5
Славнефть-Ярославский НПЗ им. Менделеева	168.1		0.0	0.0	0.0	60.6
Орскнефтеоргсинтез	3886.3	101.22	545.9	1158.0	212.1	1182.7
Газпром нефть	21555.1	100.07	4804.9	5847.4	1566.6	3165.1
Газпромнефть-Омский НПЗ	14079.3	100.82	3183.2	4428.2	1095.9	1186.3
Газпромнефть-Московский НПЗ	7475.8	98.69	1621.7	1419.2	470.7	1978.8
Краснодарский НПЗ-КЭН	1656.1	98.50	0.0	385.8	81.8	753.2
ТАИФ-НК	5892.3	98.37	407.4	1427.6	17.8	1437.5
Газпром	3626.0	104.16	1517.7	987.3	97.1	219.3
Новошахтинский ЗНП	1652.7	116.81	0.0	0.0	0.0	897.3
Афипский НПЗ	3486.2	112.34	0.0	1301.3	0.0	1542.2
Яйский НПЗ	309.7		0.0	33.9	0.0	122.4
Антипинский НПЗ	2569.1	137.09	0.0	378.9	0.0	1191.1
Марийский НПЗ	447.1	48.20	0.0	130.6	1.5	103.7
ТАНЕКО	4874.0	105.97				1212.2
Итого	175277.6	102.49	25650.3	46821.8	6844.4	49023.5
Мини-НПЗ	5744.1	105.42	164.5	1094.5	94.8	1766.9
Всего	181021.6	102.58	25814.8	47916.2	6939.2	50790.4

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-август 2013 г. (тыс. тонн)

Компания	Морем				По нефтепроводам							По системе КТК	С начала года
	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай		
Роснефть		34077.7										1288.9	61663.9
ЛУКОЙЛ		10058.7											13513.7
Сургутнефтегаз		14200.8											19334.7
Газпром нефть		3712.9											4943.4
Татнефть		4286.5											7545.2
Башнефть		1116.9											2664.5
РуссНефть		2227.0											3343.1
Газпром		412.6											412.6
НОВАТЭК								140.4					140.4
Операторы СРП		1006.1											1006.1
Прочие недропользователи		5858.2						1108.5					6966.7
Всего российские ресурсы		76957.3						43288.0				1288.9	121534.2
Транзит Казахстана		12407.5											12407.5
Транзит Азербайджана		1164.6											1164.6
Транзит Туркмении		13.3											13.3
Белоруссия								1074.2					1074.2
Всего,		90542.8						44362.3				1288.9	136193.8
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	14991.9	25011.7	14195.9	36343.3	12636.8	11205.2	2566.0	3849.5	3321.5	531.6	10251.7	1288.9	136193.8

Освоение капитальных вложений, январь-август 2013 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	137509.6	8163.7	61523.0	10011.0	57517.0	294.8
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	58437.6	2500.7	34488.2	5550.2	15715.8	182.8
Когалымнефтегаз	12245.2	180.4	8037.4	1313.5	2531.2	182.8
Лангепаснефтегаз	10590.9	337.2	7006.4	1116.7	2130.6	
Повхнефтегаз	9978.7	291.5	6932.8	1150.6	1603.7	
Покачевнефтегаз	10645.0	194.3	7347.3	918.0	2185.4	
Урайнефтегаз	6703.1	411.6	3672.1	811.2	1808.2	
Ямалнефтегаз	8274.7	1085.7	1492.2	240.1	5456.7	
ЛУКОЙЛ-АИК	1650.5	0.0	1200.7	150.0	299.7	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	804.0	286.1	338.6	67.0	112.3	
ЛУКОЙЛ-Коми	30309.6	2198.6	11344.5	2572.4	14192.2	1.9
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	29222.7	2247.9	4902.7	525.3	21436.6	110.1
ЛУКОЙЛ-Пермь	17085.3	930.5	9248.2	1146.1	5760.5	
Роснефть	230490.7	6733.3	97724.6	21527.6	104175.1	330.0
Бугурусланнефть	977.0	2.0	423.0	183.0	369.0	
Ванкорнефть	60906.0	503.0	16371.0	1065.0	42840.0	127.0
Ваньеганнефть	1880.4		958.0	173.3	749.1	
Варьеганнефтегаз	3248.8	84.8	1513.8	361.2	1288.9	
Востсибнефтегаз	2439.0	5.0	1158.0	217.0	1059.0	
ВЧНГ	10346.0	111.0	3910.0	324.0	6001.0	
Грознефтегаз	619.0	479.0		105.0	35.0	
Дагнефтегаз	279.0	93.0	78.0	37.0	71.0	
Корпорация Югранефть	128.7			125.6	3.1	
ННП	2018.0	67.3	632.7	362.9	955.1	
Оренбургнефть	17365.9	1034.5	9424.1	2222.9	4684.5	
РН Ингушнефть	319.0	319.0				
РН-Дагнефть	97.0			56.0	41.0	
РН-Краснодарнефтегаз	2535.0	131.0	516.0	338.0	1550.0	
РН-Пурнефтегаз	9159.0	472.0	5566.0	1037.0	2038.0	46.0
РН-Сахалинморнефтегаз	3001.0	5.0	1454.0	340.0	1202.0	
РН-Северная нефть	3326.0	498.0	1364.0	485.0	979.0	
РН-Ставропольнефтегаз	1189.0	111.0	527.0	424.0	127.0	
РН-Юганскнефтегаз	79226.0	1865.0	37899.0	6799.0	32506.0	157.0
Самаранефтегаз	7502.0	338.0	3878.0	1335.0	1951.0	0.0
Самотлорнефтегаз	10754.1	3.6	5835.7	2806.8	2108.0	
ТНК-Нижневартовск	4367.3	13.9	2576.7	1117.5	659.2	
ТНК-Нягань	5475.2	442.4	2085.5	1327.2	1620.1	
ТНК-Уват	3327.5	153.7	1554.1	285.2	1334.3	
Тюменнефтегаз	5.0	1.0	0.0	0.1	3.9	
Газпром нефть	14681.0	500.4	7590.2	3280.8	3309.6	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	14681.0	500.4	7590.2	3280.8	3309.6	
Сургутнефтегаз	109947.7	6596.9	52250.7	18262.2	32066.4	771.5
Сургутнефтегаз (УФО)	109947.7	6596.9	52250.7	18262.2	32066.4	771.5
Татнефть им. В. Д. Шашина	23666.1	96.3	7103.7	1697.2	14231.5	537.5
Татнефть им. В. Д. Шашина	23666.1	96.3	7103.7	1697.2	14231.5	537.5
Башнефть	3880.6	344.3	1355.9	167.8	2005.9	6.6
Башнефть	3880.6	344.3	1355.9	167.8	2005.9	6.6
Славнефть	14676.0	795.0	9945.0	700.0	3236.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	14676.0	795.0	9945.0	700.0	3236.0	
РуссНефть	12777.4	154.2	5989.0	1435.0	5199.1	
Аганнефтегазгеология	1801.4		929.2	118.6	753.5	
АКИ-ОТЫР	2241.0		1537.4	105.6	598.0	
Белкамнефть	1583.0	57.8	613.4	370.4	541.4	
Варьеганнефть	3391.8	88.3	1067.5	352.5	1883.5	
Саратовнефтегаз	699.2		366.8	201.9	130.6	
Томская нефть	1767.5	8.0	672.4	127.5	959.6	
Ульяновскнефть	1293.6	0.2	802.3	158.6	332.5	
Нефтяные компании, итого	547629.1	23384.2	243482.1	57081.7	221740.7	1940.4
Всего	547629.1	23384.2	243482.1	57081.7	221740.7	1940.4



15-я международная выставка

НЕФТЕГАЗ



26—29 мая 2014

**Оборудование и технологии
для нефтегазового комплекса**

Организаторы:

ЗАО «Экспоцентр» (Россия),
фирма «Мессе Дюссельдорф ГмБХ» (Германия)



Самая крупная выставка России 2011–2012 гг. по тематике «Нефть и газ»
в номинациях: «Выставочная площадь», «Международное признание»,
«Охват рынка». Рейтинг составлен ТПП РФ и РСВЯ. Все выставки – участники
рейтинга прошли независимый аудит статистических показателей
в соответствии с международными правилами

www.neftegaz-expo.ru



ДО ВСТРЕЧИ В МАЕ В «ЭКСПОЦЕНТРЕ»!

Реклама

5-й МЕЖДУНАРОДНЫЙ ФОРУМ

ЭНЕРКОН

ОТ СОВРЕМЕННЫХ НЕФТЕГАЗОВЫХ
ТЕХНОЛОГИЙ К СТАБИЛЬНОМУ
ОТРАСЛЕВОМУ РАЗВИТИЮ

26–28 мая

www.enercon-ng.ru

НАЦИОНАЛЬНЫЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ ФОРУМ

Март 2014 | Москва

«Сегодня российский нефтегазовый сектор стоит на пороге новых вызовов и перемен. Необходимо обсуждать вопросы, связанные с привлечением инвестиций в нефтегазовую отрасль страны, фискальной политикой в этой сфере, воспроизводством минерально-сырьевой базы, развитием рыночной инфраструктуры, внедрением инновационных технологий и новейших технических разработок».

А.В. Дворкович, Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации



«Роль нефтегазового сектора в российской экономике продолжает оставаться высокой. Доля нефтегазовых доходов в бюджете РФ в 2012 году составила почти 50%. За 12 лет добыча нефти в России выросла более чем в 1,5 раза, что соответствует уровню добычи примерно в 4 млн баррелей нефти в сутки. Сегодня Россия стала мировым лидером по объёму добычи нефти и занимает шестое место по запасам, добывая каждый восьмой баррель нефти в мире».

А.В. Новак, Министр энергетики Российской Федерации

«Я надеюсь, что не только ежегодный форум, но и наша постоянная работа в межфорумный период будут являться залогом хороших результатов, успешного развития нефтегазового комплекса и надежного позиционирования ТЭК в глобальной экономике».



А.Н. Шохин, Президент РСПП



«Для нефтяной и газовой отраслей, достойно выполнивших стабилизирующую роль и обеспечивших надежное формирование бюджетов всех уровней в период кризисных экономических явлений, современный этап развития ставит ряд приоритетных вопросов и задач, многие из которых вам и предстоит обсудить в рамках Форума».

В.Ю. Алекперов, Председатель комитета Российского союза промышленников и предпринимателей по энергетической политике и энергоэффективности

«Сегодня перед нами стоит ряд серьёзных задач: развитие газовой отрасли на Востоке России, освоение Арктического шельфа, укрепление сотрудничества со странами АТР – крайне перспективными рынками сбыта. Но стратегической целью нефтегазового сектора страны, безусловно, остается сохранение лидерства на глобальных энергетических рынках».



В.А. Зубков, Председатель Совета директоров ОАО «Газпром»



«Полагаю, что проведение Национального нефтегазового Форума будет способствовать укреплению сотрудничества между представителями органов государственной власти и бизнеса, позволит уточнить перспективы инновационного развития отечественного топливно-энергетического комплекса».

С.Н. Катюрин, Президент Торгово-промышленной палаты Российской Федерации

«Главные задачи, это – эффективное использование недр, и эффективность работы самого нефтегазового комплекса. Структурные реформы, проведённые в НГК в 90-х годах прошлого века, в начале 2000 дали свои плоды. Комплекс знает, что такое конкуренция и сейчас перед нефтяниками и газовиками стоят вопросы технологического перевооружения».



Ю. К. Шафраник, Председатель Совета Союза нефтегазопромышленников России



«Сейчас сложилась ситуация, когда нефти на мировом рынке много, но и стоит она недешево. Достаточно много нефти добывается на шельфах, что увеличивает затраты. Поэтому, что будет дальше, зависит от развития мировой экономики, какие страны окажутся лидерами по добыче».

Г.И. Шмаль, Президент Союза Нефтегазопромышленников России

«Необходимо сформировать регулирующие механизмы повышения энергоэффективности государственных компаний и их ответственность, на законодательном уровне четко установить принципы и методы формирования политики энергосбережения в государственных компаниях, структуру и содержание этой политики, функций и задач, решаемых государственными компаниями».



П.Н. Завальный, Заместитель председателя Комитета Государственной Думы по энергетике, Президент Российского газового общества