

Нефтяная промышленность России, январь-декабрь 2013 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 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	86667.1	99.41	19476.4	106.90	30598	26611	3987
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	44094.0	99.67	13415.2	105.11	17237	15383	1854
Когалымнефтегаз	13047.7	52.64	867.9	54.34	4016	3664	352
Лангепаснефтегаз	6773.5	96.97	572.2	118.64	3271	2880	391
Повхнефтегаз	12055.5		809.1		4424	3820	604
Покачевнефтегаз	7064.9	101.91	579.1	110.84	2471	2219	252
Урайнефтегаз	4810.7	93.30	941.0	105.26	2893	2654	239
Ямалнефтегаз	341.8	89.27	9645.8	104.09	162	146	16
Волгодеминойл	503.7	109.45	118.9	145.71	24	22	2
КАМА-ойл	164.6	128.78	13.2	99.20	20	19	1
ЛУКОЙЛ-АИК	2392.1	91.24	220.0	93.81	460	444	16
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	935.1	90.89	24.4	104.02	306	302	4
ЛУКОЙЛ-Коми	13947.7	101.65	1806.9	116.11	3314	2508	806
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	1371.7	172.99	1285.5	146.73	14	12	2
ЛУКОЙЛ-Пермь	13318.2	102.45	1455.8	101.52	6517	5735	782
Нарьянмарнефтегаз	1199.4	64.69	259.6	101.88	91	81	10
НМНГ-МНА	84.9	143.66	10.2	134.92	10	5	5
ПермТотиНефть	195.1	106.29	4.3	102.43	84	79	5
РИТЭК	5712.1	89.09	752.3	88.26	2218	1769	449
Самара-Нафта	2634.7	103.01	104.6	92.37	221	181	40
Турсунт	113.9	97.00	5.5	97.34	82	71	11
Роснефть	192647.4	101.06	40557.1	103.09	45790	38260	7530
Бугурасланнефть	1668.0	103.53	46.2	128.55	424	365	59
Ванкорнефть	21440.3	117.09	6548.6	117.93	319	314	5
Ваньеганнефть	1356.8	96.61	1160.2	102.27	407	347	60
Варьеганнефтегаз	1713.6	98.95	1483.5	95.25	1212	620	592
Востсибнефтегаз	52.7	104.36	9.9	101.43	10	8	2
ВЧНГ	7694.0	109.12	1062.7	96.78	237	190	47
Грознефтегаз	492.0	76.97	192.1	76.89	231	207	24
Дагнефтегаз	26.2	95.06	288.1	97.52	26	26	
Ермаковское	784.9	91.39	41.7	84.04	527	381	146
Кальчинское	518.5	118.40	29.2	110.00	118	112	6
Корп. Югранефть	332.4	84.81	39.4	98.26	189	157	32
ННП	2498.0	86.75	248.2	85.96	996	906	90
Оренбургнефть	18350.2	98.46	3469.4	103.70	2147	1907	240
Полярное Сияние	443.2	85.60	44.6	86.65	30	29	1
РН Ингушнефть	63.6	111.31	5.6	102.04	264	97	167
РН-Дагнефть	148.8	91.66	27.5	89.26	76	67	9
РН-Краснодарнефтегаз	905.0	97.88	3113.2	105.54	1165	1003	162
РН-Маланинская группа	58.2	68.60			18	17	1
РН-Нижневартовск	5841.0	94.28	771.9	105.73	2348	2122	226
РН-Няганьнефтегаз	6426.6	96.00	1503.2	114.11	4425	2860	1565
РН-Пурнефтегаз	6448.3	92.97	4429.6	93.60	1967	1698	269
РН-Сахалинморнефтегаз	1423.4	100.23	452.7	88.13	1166	1075	91
РН-Северная нефть	3086.2	87.81	266.9	86.69	349	330	19
РН-Ставропольнефтегаз	835.7	99.69	121.7	106.72	453	327	126
РН-Уватнефтегаз	8329.0	129.04	278.9	120.28	352	342	10
РН-Юганскнефтегаз	66173.2	99.02	4790.0	103.14	10732	9463	1269
Роспан Интернешнл	743.4	112.16	3730.4	106.93			
Самаранефтегаз	10957.2	102.50	585.5	94.65	3343	2992	351
Самотлорнефтегаз	16595.4	95.13	5241.3	97.38	7986	6471	1515
Северо-Варьеганское	438.3	91.99	386.6	87.35	8	7	1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 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
Сузун					6		6
Таас-Юрх Нефтегаздобыча	229.3	1169.76	96.7		37	11	26
Тагульское					5		5
Тюменнефтегаз	97.8	54.04					
Удмуртнефть	6458.0	99.78	91.0	102.28	4202	3797	405
Юпитер-А	18.0	73.19	0.5	69.52	15	12	3
Газпром нефть	32172.4	101.65	12745.8	116.85	7477	6771	706
Арчинское	199.7	101.58	172.9	85.31	65	44	21
Газпром нефть	125.7	11.78	26.9	32.72	13	12	1
Газпром нефть Новый Порт	16.0	264.32	6.2		12		12
Газпром нефть Оренбург	1047.0	161.77	1526.3	146.45	238	221	17
Газпром нефть шельф	11.9				1	1	
Газпромнефть-Ангара	0.1				1		1
Газпромнефть-Восток	1387.5	136.98	168.4	123.81	307	282	25
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	11111.8	94.78	6831.2	122.87	3725	3303	422
Газпромнефть-Хантос	1116.8	122.42	42.0	100.18	143	143	
Живой исток	2.1	25.12	0.3	21.06	2	1	1
Заполярье	4033.5	107.20	2903.9	102.60	1068	933	135
МАГМА	491.9	105.55	49.4	108.48	98	92	6
Меретояханефтегаз	1.0	106.83	1.4	106.90	1	1	
Сибнефть-Югра	12028.6	105.59	841.2	104.91	1744	1690	54
ЦНТ	331.9	194.77	32.7	204.35	33	26	7
ЮУНГ	266.9	93.75	143.3	97.46	26	22	4
Сургутнефтегаз	61453.0	100.08	12150.9	98.06	21968	20389	1579
Сургутнефтегаз (УФО)	54235.0	98.96	11451.2	97.39	21507	19944	1563
Сургутнефтегаз (Якутия)	7218.0	109.39	699.6	110.55	461	445	16
Татнефть	26419.2	100.43	944.9	103.23	22433	19624	2809
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	15.4	80.68	1.6	34.30	8	1	7
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	26107.1	100.39	937.1	103.87	22289	19527	2762
Татнефть-Самара	290.8	104.57	5.2	80.63	124	93	31
Татнефть-Северный	5.8	128.11	1.1	50.26	5	3	2
Башнефть	16073.0	104.12	642.3	118.75	16883	14881	2002
Башнефть	15782.0	102.24	642.3	118.75	16883	14881	2002
Башнефть-Полос	291.0						
Славнефть	16802.2	94.06	1066.8	94.44	4435	3662	773
Обьнефтегазгеология	3806.2	88.67	114.4	102.36	413	378	35
Обьнефтегеология	453.0	95.43	33.8	89.28	109	70	39
Славнефть	607.6	89.86	36.2	85.57	68	64	4
Славнефть-Красноярскнефтегаз	31.9	143.64	5.5	143.65	12	4	8
Славнефть-Мегионнефтегаз	9101.7	94.14	743.8	95.90	3427	2784	643
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	502.6	79.20	45.1	82.68	90	72	18
Славнефть-Нижневартовск	2166.2	111.10	76.9	81.11	263	240	23
Соболь	133.0	90.94	11.1	125.19	53	50	3
РуссНефть	8813.9	1461.714	1955.5	96.08	2508	2233	275
Аганнефтегазгеология	990.5	147.50	89.3	157.58	84	67	17
АКИ-ОТЫР	1620.3	107.02	99.1	110.71	265	251	14
Белые ночи	1727.3	89.96	619.1	99.93	441	383	58
Валюнинское	21.2	86.51	1.4	86.65	10	8	2
Варьеганнефть	1076.9	95.74	559.1	88.98	806	708	98
Голойл	152.1	71.27	10.6	73.76	27	24	3
Мохтикнефть	333.8	86.01	17.6	80.61	35	33	2
Нефтеразведка	5.4	100.07	0.0	102.13	7	4	3
Ново-Аганское	70.6	133.06	8.0	133.13	6	6	
Саратов-Бурение	34.7	69.57	28.1	113.74	18	18	
Саратовнефтегаз	821.0	88.82	407.3	87.56	329	316	13

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 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
Севернефть-Ярайнер					5		5
Средне-Васюганское	12.2	71.56	0.8	74.76	8	6	2
Томская нефть	993.5	95.02	100.1	107.70	134	113	21
Ульяновскнефть	832.8	108.05	6.4	104.42	263	235	28
Черногорское	121.5	111.54	8.6	114.31	70	61	9
Нефтяные компании, итого	441048.2	100.40	89539.7	104.75	152092	132431	19661
Газпром	16320.4	112.22	476346.0	99.48			
Газпром добыча Астрахань	3742.6	91.45	10860.6	91.77			
Газпром добыча Иркутск	5.5	203.74	83.7	204.63			
Газпром добыча Краснодар	349.4	93.61	3331.9	99.78			
Газпром добыча Надым	22.8	321.35	69243.1	127.17			
Газпром добыча Ноябрьск	38.8	102.40	45652.5	89.21			
Газпром добыча Оренбург	315.4	91.42	15570.4	95.00			
Газпром добыча Уренгой	5465.4	111.22	95714.2	94.55			
Газпром добыча шельф	0.4		10.5				
Газпром добыча Ямбург	4934.3	145.77	192285.0	98.09			
Газпром трансгаз Югорск			32.4	89.80			
Калмгаз			43.2	98.73			
Камчатгазпром	7.6		393.6	122.19			
ПУРГАЗ			14623.3	97.21			
Севернефтегазпром			25119.1	99.10			
Сервиснефтегаз	5.3	102.99	6.9	106.11			
Томскгазпром (Востокгазпром)	1432.9	103.76	3375.7	94.52			
НОВАТЭК	4337.5	103.18	53047.9	103.50	104	66	38
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	1617.4	106.17	14784.2	87.54	102	64	38
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	2720.2	101.48	38263.7	111.35	2	2	
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	832.3	110.10	705.9	127.31	65	51	14
Дулисьма	832.3	110.10	705.9	127.31	65	51	14
Зарубежнефть	2796.1	133.72	106.8	149.23	146	134	12
РУСВЬЕТПЕТРО	2796.1	133.72	106.8	149.23	146	134	12
Юкола-нефть	222.7	120.65	9.6	132.46	44	39	5
Поволжскнефть	52.6	219.35	2.9	234.15	16	11	5
Юкола-нефть	170.1	105.93	6.7	111.80	28	28	
Бурнефтегаз	292.0	7064.48	13.3	8932.89	25	22	3
Соровскнефть	291.7	7248.48	13.3	8907.38	24	22	2
Тортасинскнефть	0.3	271.56	0.0		1		1
Альянс	2440.7	94.03	485.3	537.18	563	512	51
ВТК	443.2	104.42	24.0	112.66	76	71	5
Колвинское	519.1	77.51	10.9	75.72	33	22	11
Печоранефть	388.5	80.58	20.9	81.18	74	60	14
Санеко	560.8	102.80	32.3	144.23	59	49	10
СН-Газдобыча			390.4				
Татнефтеотдача	529.1	111.62	6.8	103.74	321	310	11
Акмай	17.4	124.15	0.1	78.86	16	14	2
Алойл	277.4	100.12	9.2	91.03	198	196	2
АЛРОСА-Газ	4.2	95.64	220.3	95.43			
Альянснефтегаз	359.8	66.96	26.4	63.13	63	57	6
Арктикгаз	708.0	316.30	5043.3	283.53			
Арктикморнефтегазразведка	19.3	90.23	38.5	88.49	43	33	10
Арктикнефть	31.8	100.01	7.7	103.55	40	25	15
БайТекс	345.5	120.80	4.1	121.84	220	211	9
Белкамнефть	2212.6	97.93	40.7	124.23	1244	1180	64
Бенталь	13.8	113.02	0.2	116.20	11	5	6
Благодаров-Ойл	111.1	96.22	0.5	91.46	34	29	5
Богатовская Сервисная Компания					12		12
Братскэкогаз	0.5	65.36	5.2	66.82	2	2	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 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
Булгарнефть	173.2	100.18	3.6	98.68	119	113	6
ВЕЛЛойл	4.1	82.59			12	7	5
Верхнеомринская нефть	0.2	20.27			10	1	9
Веселовское	10.8	118.18	1.6	123.10	4	3	1
Винка	0.1	41.85	0.0	50.00	5	2	3
Войвожнефть					11		11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	12.5	78.24			5	3	2
Вукошурнефть	4.7	70.92	0.1	64.41	5	5	
ВУМН (Чишманефть)	175.6	96.16	1.6	149.04	97	90	7
Газнефтесервис	29.4	185.25	92.0	185.66	5	3	2
Геология	177.6	100.31	2.5	84.19	160	152	8
Геолого-разведочный иссл. центр	107.0	99.62	0.7	108.98	123	116	7
Геотех	116.4	87.18	3.3	71.22	76	66	10
Геотрансгаз	292.8		1099.0	4463.50			
Геотэкс	14.3	63.89	120.8	86.32			
Дальпромсинтез	36.2	217.25	0.3	238.05	5	5	
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	36.3	83.54	418.6	88.30	4	4	
Динью	56.5	80.11	4.7	108.46	17	12	5
Донгаздобыча			176.3	1174.96			
Дружбанефть	21.6	96.86	0.1	82.19	31	28	3
Евро Альянс					2		2
ЕвроСибОйл	116.9	104.63	9.2	109.22	146	52	94
Евротэк	1.9		497.5				
Елабуганефть	15.9	99.81	0.0	3.21	27	25	2
Енисей	426.1	85.32	37.3	84.40	44	40	4
ЕНЭС	17.4	90.80	1.1	87.87	11	10	1
Западно-Малобалыкское	642.5	80.64	22.1	79.95	153	145	8
Западно-Новомолодежное	1.5	42.10	0.3	42.12			
Иделойл	176.0	102.96	1.2	126.36	220	211	9
Иджат	2.5	80.47			1	1	
ИНГА	196.6	108.21	23.8	108.04	51	10	41
Ингеохолдинг	16.8	209.09	1.0	211.11	4	4	
ИНК	2841.3	127.99	1422.0	210.65	79	61	18
ИНК-НефтеГазГеология	35.6	68.63	15.2	60.76	1		1
Институт РОСТЭК	2.5	110.73			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	44.2	370.97	0.6	378.11	4	4	
Иреляхнефть	104.4	109.51	6.2	52.07			
ИТАНЕФТЬ	3.2	93.76	0.0	100.00	8	5	3
Каббалкнефететоппром	1.8	81.06	0.1	80.98			
Калининграднефть	10.9	79.12					
Калмпетрол	7.5	59.62	0.4	72.84	1	1	
Камбарская ННК	4.3	81.50	0.0	130.30	3	3	
КанБайкал Резорсез Инк.	324.5	97.36	20.6	70.30	36	31	5
Кара-Алтын	510.1	101.40	3.0	91.33	436	427	9
Карбон	0.8	54.25	0.2	53.69	6	3	3
Карбон-Ойл	38.5	98.90			59	57	2
Каюм Нефть	584.0	127.73	117.4	201.58	43	34	9
Колванефть	510.0	98.98	77.2	99.49	20	13	7
Комнедра (УПК Недра)	569.7	100.38	61.9	97.22	25	22	3
Кондурчанефть	66.4	96.10	0.7	182.83	98	84	14
Косьюнефть	50.8	113.57	0.9	112.10	9	7	2
Кумская нефть					1		1
Кунгурская нефтяная компания	16.5	102.26	2.5	104.93	20	19	1
Ленск-Газ	1.2	123.92	45.3	101.94			
МакОйл	17.2	104.57	0.1	104.17	32	32	
Матюшкинская вертикаль	191.4	92.80	18.8	156.21	58	50	8
МЕГАЛИТ	5.3	386.81			4	1	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 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
Меллянефть	71.0	94.31	0.3	79.35	60	58	2
Мессояханефтегаз	0.4		0.0		5		5
МНКТ	121.9	96.85			98	97	1
НГК Горный	51.0	2726.65	0.6	4228.57	8	6	2
Негуснефть	374.8	85.74	97.0	75.76			
Недра-К	75.5	110.84	3.8	109.34	10	10	
Нефтебурсервис	3.8	485.99	0.3	475.44	13	6	7
Нефтегазопромысловые технологии	1.1	92.71					
НефтУС	262.2	150.65	39.4	150.14	10	4	6
Нефть (Саратовская обл.)	12.6	96.04					
Нефтьинвест	45.6	116.95	1.3	64.20	15	11	4
Нижеомринская нефть	15.1	101.21	0.2	26.17	92	30	62
Новосибирскнефтегаз	374.3	73.75	44.8	78.83	88	77	11
Нократойл	6.3	93.05	0.0	22.50	10	8	2
Норд Империл	56.0	66.80	15.7	43.29	37	14	23
Норильскгазпром	2.7	93.13	1601.4	97.19			
Нортгаз	591.4	118.24	4776.3	113.53			
Нурлатская нефтяная компания	3.3	156.08	0.0	175.00	8	8	
Нэм Ойл	192.0	120.46	24.7	117.76	17	14	3
Ойлгазтэт	19.1	79.19	0.7	71.88	3	3	
Окуневское	19.1	160.11	0.2	153.17	4	4	
Омега	0.6		0.0		4	4	
Оренбургнефтеотдача	74.0	101.97	1.5	122.35	21	19	2
Охтин-Ойл	180.0	113.14	1.6	114.06	97	95	2
Петросах	62.8	96.44	41.1	103.98			
Печоранефтегаз	218.1	109.72	4.8	98.07	96	89	7
Печорнефтегазгазпром	4.1	97.42	133.3	101.23			
Печорская энергетическая компания	37.6	89.16	1.4	92.23	17	12	5
Преображенскнефть	182.3	90.11	14.2	90.10	40	36	4
Прикаспийская Газовая Компания	38.3	74.08	4.1	236.76			
ПриНеКо	0.5						
Пурнефть	55.9	55.36	35.3	56.19	29	17	12
Регион-й нефтяной консорциум	1177.5	98.36	17.4	109.67	365	348	17
Регион-Нефть	118.9	137.22	2.9	79.89	7	7	
Регион-Сириус	1.3	69.61	0.0	77.78	2	2	
РедОйл	72.8	95.39	111.5	98.39	18	11	7
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	27.7	217.59	0.2	249.23	3	2	1
Речер-Коми	15.0	19.67	0.5	56.09	21	21	
РешНК	23.1	83.65	0.4	71.17	9	6	3
РТП-Саратов	2.9	65.74	0.2	66.30	7	1	6
Руфьеганнефтегаз	20.5	75.84	1.5	76.34	9	6	3
Рябовское	193.8	114.13	3.2	124.11	50	45	5
Садакойл	15.4	104.82	0.4	92.47	8	6	2
Салым Петролеум Дев. Н.В.	6987.2	91.67	285.6	95.62	568	507	61
Самараинвестнефть	158.9	101.73	1.5	101.06	63	55	8
Саратовнефтегеофизика	41.2	94.24	2.4	105.86	12	11	1
Саратовнефтедобыча	28.5	135.31	3.1	178.36	2	2	
Сахалинская нефтяная компания			31.5	84.23			
Сахатранснефтегаз	0.3	115.95	4.9	107.65			
Севернефть-Уренгой	168.3	124.90	903.0	128.90			
Северное Сияние	55.1	82.36	4.7	68.83	13	8	5
Севернонефтегаз	190.9	126.94	24.0	109.67	11	8	3
Селенгушнефть	9.7	99.15	0.0	100.00	23	22	1
Сиаль	93.6	141.37	1.5	177.84	20	16	4
СибинвестНафта	0.1	7.55	0.0	6.74	4		4
СИБИНТЭК	227.9	346.48	5.2	352.59	17	17	
Сибнефтегаз			10757.2	102.56			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 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
Сибнефть-Чукотка			23.4	86.69			
СМП-Нефтегаз	307.2	98.08	3.9	235.75	189	181	8
СтандартНафта	4.3		12.7		2	2	
Стимул-Т	113.1	107.93	6.6	111.49	20	19	1
Таймыргаз	118.2	131.66	2330.2	130.52			
ТАКС	0.7	95.54					
Тарховское	331.0	95.86	25.8	112.20	383	191	192
TATEX	461.2	100.45	6.4	111.77	434	423	11
Татнефтепром	261.7	100.63	1.3	61.84			
Татнефтепром-Зюезевнефть	340.7	94.02	2.7	87.93	240	230	10
Татнефть-Геология	169.6	101.94	3.2	92.36	67	62	5
Татойлгаз	410.5	101.90	10.1	102.07	391	373	18
Тевризнефтегаз	0.1	92.98	5.5	91.66			
ТЕРРИГЕН	1.9	482.50	23.7	394300.00	9	7	2
Технефтьинвест	3.9	107.87	0.8	107.79	11	6	5
Тиман-Печора Эксплорэйшн	31.3	122.45	5.9	117.64	5	3	2
ТНГК-Развитие	233.3	97.63			129	128	1
ТНС-Развитие	70.1	95.29	1.2	95.29	9	7	2
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	24.1	82.16	1.4	78.23	10	3	7
Томскнефть (ВНК)	10151.7	99.27	1996.4	101.51	3022	2368	654
Трансойл	144.6	102.55	0.8	112.35	123	123	
Транс-ойл	33.9	82.35	0.4	35.99	14	2	12
Троицкнефть	239.3	100.05	4.7	288.18	161	147	14
Удмуртгеология	124.3	101.42	1.1	87.87	57	57	
Удмуртская ННК	109.3	100.24	1.2	91.70	82	76	6
Удмуртская нефтяная компания	419.5	129.67	3.7	120.68	74	72	2
Ульяновскнефтегаз	22.7	98.54					
УНК-Пермь	55.2	110.04			30	30	
Уралнефтегазпром	54.1	88.93	330.1	94.75			
Уралнефтесервис	101.8		72.7		19	17	2
Уральская нефть	31.1	90.05	0.5	75.96	90	52	38
Уренгойская газовая компания	21.2	73.55	90.5	70.95			
Фроловское НГДУ	12.2	81.19	0.5	83.96	20	13	7
Ханты-Мансийская НК	17.2	195.09	1.4	143.06			
ХИТ Р	96.8	117.70	2.6	121.85	23	21	2
ЦНПСЭИ	42.5	82.94	3.5	77.13	17	16	1
Чепецкое НГДУ	33.2	84.35	0.4	73.04	34	32	2
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	27.7	94.96	3.1	92.41	4	4	
Шешмаойл	410.6	99.49	3.2	77.94	421	403	18
Энергетическая компания РИФ	5.8	80.83	1.2	64.78			
Южгазэнерджи	2.5		311.3				
Южно-Аксутино	1.8	99.73	0.0	105.26	2	2	
Южно-Охтеурское	66.0	88.18	5.3	91.45	20	15	5
Якутская ТЭК	88.2	100.94	1728.5	101.62			
Ямал СПГ	4.3	294.09	101.1	153.76			
Ямалтэк			15.3	104.84			
Ямбулой	10.5	105.13	0.0	103.45	3	1	2
Янгпур	128.5	89.40	116.2	91.67			
Яр-Ойл	1.5	75.05	0.0	71.43	1	1	
Прочие производители, итого	47634.6	103.88	37296.0	128.24	13155	11284	1871
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	5390.8	97.86	17592.5	100.87	25	23	2
Тоталь РРР	1555.9	101.22	206.7	105.76			
Эксон НЛ (Сахалин-1)	7009.2	98.86	9964.1	108.16	47	31	16
Операторы СРП, итого	13955.9	98.72	27763.3	103.41	72	54	18
Всего	523296.5	101.01	683993.0	101.86	165423	143835	21588

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-декабрь 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	75582.7	102.39	10261.8	20588.1	2763.2	25622.8
РН-Туапсинский НПЗ	5577.2	122.47	0.0	1779.5	0.0	2479.6
РН-Комсомольский НПЗ	7124.4	95.20	475.9	1931.3	263.8	2603.8
Куйбышевский НПЗ	6945.2	103.98	998.4	2446.8	0.0	2698.8
Сызранский НПЗ	6870.4	103.24	1080.0	1746.9	234.0	2209.0
Новокуйбышевский НПЗ	8174.4	105.29	920.2	2233.1	362.1	2246.8
Ачинский НПЗ ВНК	7400.2	99.39	1230.1	2039.4	194.8	2823.7
Ангарская НХК	10134.9	100.84	1278.9	2663.3	576.2	2771.5
Рязанская НПК	17195.0	105.39	3343.4	4082.8	1132.3	5764.2
Саратовский НПЗ	6161.0	89.61	934.9	1665.0	0.0	2025.4
Башнефть	21398.5	103.01	4682.0	7479.0	217.6	3109.9
Башнефть-УНПЗ	6304.1	115.69	1412.5	2181.9	0.0	1845.3
Башнефть-Уфанефтехим	8505.8	98.68	1428.7	3254.4	0.0	480.1
Башнефть-Новоил	6588.6	98.27	1840.8	2042.7	217.6	784.5
Газпром нефтехим Салават	7414.9	109.89	773.2	2558.3	0.0	1319.0
Сургутнефтегаз	19768.9	96.26	2196.2	5021.6	713.5	8411.4
Киришинефтеоргсинтез	19768.9	96.26	2196.2	5021.6	713.5	8411.4
ЛУКОЙЛ	45072.2	101.82	6761.5	12713.1	2487.8	10705.3
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	11091.5	97.44	1646.1	3137.3	1000.0	1041.0
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	12824.5	97.82	1623.5	3942.3	742.2	2117.7
ЛУКОЙЛ-Уфанефтепереработка	4003.2	107.42	417.5	1048.1	9.8	1588.6
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	17153.0	106.89	3074.4	4585.4	735.8	5958.0
Группа Альянс	4376.9	111.60	474.0	281.5	272.2	1535.6
Хабаровский НПЗ	4376.9	111.60	474.0	281.5	272.2	1535.6
Славнефть	15339.2	100.40	2435.9	4384.4	891.8	5120.0
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	15043.2	98.47	2435.9	4384.4	891.8	5002.0
Славнефть-Ярославский НПЗ им. Менделеева	296.0		0.0	0.0	0.0	118.0
Орскнефтеоргсинтез	5863.4	100.80	838.1	1736.5	320.6	1799.4
Газпром нефть	31307.8	99.03	7035.5	8472.1	2174.1	4654.6
Газпромнефть-Омский НПЗ	20230.6	96.58	4557.7	6337.8	1516.2	1674.0
Газпромнефть-Московский НПЗ	11077.2	103.83	2477.8	2134.3	657.9	2980.6
Краснодарский НПЗ-КЭН	2504.0	98.69	0.0	751.7	121.3	1139.7
ТАИФ-НК	8260.1	98.54	579.1	2050.1	35.7	2050.0
Газпром	5766.5	104.75	2428.8	1569.0	158.8	351.4
Новошахтинский ЗНП	2552.8	115.00	0.0	0.0	0.0	1410.6
Афипский НПЗ	4905.3	101.77	0.0	1817.0	0.0	2177.6
Яйский НПЗ	978.0		0.0	163.8	0.0	427.3
Антипинский НПЗ	3929.4	137.23	0.0	683.4	0.0	1837.5
Марийский НПЗ	447.1	32.27	0.0	0.0	1.5	103.7
ТАНЕКО	7622.7	107.94	0.0	0.0	0.0	1918.2
Итого	263090.4	102.15	38466.1	70269.6	10158.1	73694.0
Мини-НПЗ	9592.1	116.87	255.4	1738.9	151.8	3216.2
Всего	272682.4	102.60	38721.5	72008.4	10309.9	76910.3

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-декабрь 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		51167.2						41053.7				2035.6	94256.5
ЛУКОЙЛ		15654.7						4666.9					20321.5
Сургутнефтегаз		21140.7						7680.0					28820.7
Газпром нефть		5934.7						1830.5					7765.2
Татнефть		6193.1						5204.4					11397.5
Башнефть		1739.3						2388.4					4127.7
РуссНефть		2946.2						1559.4					4505.6
Газпром		585.7											585.7
НОВАТЭК								230.8					230.8
Операторы СРП		1524.9											1524.9
Прочие недропользователи		9131.2						1403.1					10534.3
Всего российские ресурсы		116017.7						66017.2				2035.6	184070.5
Транзит Казахстана		18208.5											18208.5
Транзит Азербайджана		1751.0											1751.0
Транзит Туркмении		156.1											156.1
Белоруссия								1619.2					1619.2
Всего,		136133.3						67636.4				2035.6	205805.3
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	23268.3	37138.0	21292.8	54434.2	19134.2	17171.8	3931.0	5799.5	5056.8	789.9	15753.2	2035.6	205805.3

Освоение капитальных вложений, январь-декабрь 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	223764.1	12043.0	96553.4	15473.8	99305.9	388.0
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	91448.7	3784.7	53822.6	8863.7	24701.7	275.9
Когалымнефтегаз	20071.2	455.4	12443.5	2297.2	4599.2	275.9
Лангепаснефтегаз	17131.3	508.0	11075.2	1674.7	3873.4	0.0
Повхнефтегаз	15688.6	611.1	10544.2	1908.1	2625.2	0.0
Покачевнефтегаз	16763.2	294.3	11595.4	1444.2	3429.3	0.0
Урайнефтегаз	11181.5	507.9	5780.2	1236.4	3657.0	0.0
Ямалнефтегаз	10612.8	1408.0	2384.2	303.0	6517.6	0.0
ЛУКОЙЛ-АИК	2332.5	1.1	1626.4	231.0	474.0	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1151.1	330.6	546.3	83.3	190.9	0.0
ЛУКОЙЛ-Коми	54931.6	3635.1	19054.5	3575.3	28664.8	1.9
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	44251.6	2701.8	7548.6	679.9	33211.1	110.1
ЛУКОЙЛ-Пермь	29648.7	1589.8	13955.0	2040.6	12063.3	0.0
Роснефть	397773.6	12240.5	166476.1	31652.6	186680.4	724.0
Бугурусланнефть	1793.0	5.0	738.0	286.0	764.0	
Ванкорнефть	94938.0	771.0	25315.0	1332.0	67273.0	247.0
Ваньеганнефть	2957.5		1546.6	239.6	1171.3	
Варьеганнефтегаз	5575.9	120.7	3019.1	518.3	1917.8	
Востсибнефтегаз	3672.0	19.0	1675.0	119.0	1859.0	
ВЧНГ	21806.0	447.0	7259.0	557.0	13543.0	
Грознефтегаз	969.0	766.0		139.0	64.0	
Дагнефтегаз	372.0	137.0	101.0	51.0	83.0	
Корпорация Югранефть	201.9	7.5		190.4	4.0	
ННП	3346.0	67.3	1481.1	518.0	1279.6	
Оренбургнефть	36532.0	2095.0	20218.0	4185.0	10008.0	26.0
РН-Дагнефть	228.0			162.0	66.0	
РН-Краснодарнефтегаз	4551.0	267.0	1124.0	449.0	2711.0	
РН-Нижневартовск	6501.9	13.9	3830.1	1583.9	1074.0	
РН-Няганьнефтегаз	8712.5	649.0	3566.4	1927.8	2569.3	
РН-Пурнефтегаз	17636.0	708.0	9321.0	1372.0	6189.0	46.0
РН-Сахалинморнефтегаз	5471.0	96.0	3018.0	499.0	1858.0	
РН-Северная нефть	5448.0	653.0	2177.0	642.0	1976.0	
РН-Ставропольнефтегаз	2316.0	252.0	932.0	580.0	552.0	
РН-Уватнефтегаз	3335.8	154.1	1557.5	285.6	1338.6	
РН-Юганскнефтегаз	124797.0	2666.0	59349.0	8991.0	53482.0	309.0
Рослан Интернешнл	12317.0	1772.0	3283.0	760.0	6406.0	96.0
Самаранефтегаз	12635.0	546.0	6374.0	1917.0	3798.0	
Самотлорнефтегаз	17004.1		9167.3	4276.9	3559.9	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	4652.0	27.0	1424.0	71.0	3130.0	
Тюменнефтегаз	5.0	1.0	0.0	0.1	3.9	
Газпром нефть	24296.6	554.3	13637.0	4620.1	5485.2	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	24296.6	554.3	13637.0	4620.1	5485.2	
Сургутнефтегаз	162548.8	9649.5	79616.8	25681.9	46296.9	1303.7
Сургутнефтегаз (УФО)	162548.8	9649.5	79616.8	25681.9	46296.9	1303.7
Татнефть им. В.Д.Шашина	37343.8	661.1	12382.4	2534.3	21092.4	673.7
Татнефть им. В.Д.Шашина	37343.8	661.1	12382.4	2534.3	21092.4	673.7
Башнефть	10004.7	1006.5	3377.6	622.3	4973.9	24.4
Башнефть	10004.7	1006.5	3377.6	622.3	4973.9	24.4
Славнефть	24494.0	1160.0	16390.0	1156.0	5788.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	24494.0	1160.0	16390.0	1156.0	5788.0	
РуссНефть	16022.5	102.8	7089.0	2053.5	6777.3	
Аганнефтегазгеология	2287.0		1117.1	149.4	1020.6	
АКИ-ОТЫР	3185.5		1927.7	165.8	1092.0	
Варьеганнефть	4453.8	93.6	1641.6	502.9	2215.8	
Саратовнефтегаз	1023.5		490.3	235.9	297.2	
Томская нефть	3429.6	8.0	982.5	772.2	1666.9	
Ульяновскнефть	1643.1	1.2	929.8	227.3	484.8	
Нефтяные компании, итого	896248.2	37417.9	395522.2	83794.5	376399.9	3113.8
Всего	896248.2	37417.9	395522.2	83794.5	376399.9	3113.8



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

НЕФТЕГАЗОВЫЙ ФОРУМ

www.gntexpo.ru



УФА-2014

НОВЫЕ СРОКИ
ПРОВЕДЕНИЯ!

22-25 апреля

XXII международная специализированная выставка

ГАЗ. НЕФТЬ. ТЕХНОЛОГИИ

Выставка 2014 года
в Выставочном комплексе
«ВДНХ-ЭКСПО»
ул. Менделеева, 158



Министерство
промышленности
и инновационной политики
Республики Башкортостан



БВК БАШКИРСКАЯ
ВЫСТАВОЧНАЯ
КОМПАНИЯ

Башкирская выставочная компания

(347) 253 09 88, 253 11 01, 253 38 00, e-mail: gasoil@bvkexpo.ru

