

Нефтяная промышленность России, январь-май 2014 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013г.	С начала 2014 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	35718.9	99.45	8185.0	101.89	30986	27027	3959
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	18217.1	100.96	5560.6	100.21	17465	15608	1857
Когалымнефтегаз	5603.0	108.95	379.2	113.75	4080	3733	347
Лангепаснефтегаз	2775.3	99.57	263.8	113.10	3285	2905	380
Повхнефтегаз	4863.1	97.01	335.9	100.30	4495	3889	606
Покачевнефтегаз	2890.9	99.51	257.3	108.41	2506	2251	255
Урайнефтегаз	1950.4	95.52	371.6	94.27	2935	2682	253
Ямалнефтегаз	134.4	86.94	3952.8	98.43	164	148	16
Волгодеминойл	228.8	121.64	53.2	143.83	27	25	2
КАМА-ойл	110.2	183.29	8.7	196.95	25	25	
ЛУКОЙЛ-АИК	956.7	94.57	89.8	98.77	487	458	29
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	363.7	91.57	11.8	119.25	308	299	9
ЛУКОЙЛ-Коми	6092.7	107.06	811.8	114.10	3402	2686	716
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	595.4	104.97	648.0	127.60	16	12	4
ЛУКОЙЛ-Пермь	5643.7	103.22	625.2	101.84	6588	5801	787
Нарьянмарнефтегаз	301.2	53.34	68.8	62.99	40	37	3
НМНГ-МНА	2.0	4.44	0.1	1.56			
ПермТотиНефть	82.4	102.44	1.8	97.63	85	80	5
РИТЭК	3079.8	82.07	303.2	77.74	2463	1924	539
Турсунт	45.3	97.74	2.2	99.42	80	72	8
Роснефть	79197.4	99.87	17731.2	105.82	45770	38139	7631
Бугурасланнефть	658.1	94.63	21.2	120.25	404	373	31
Ванкорнефть	9102.7	104.17	2996.0	109.80	326	317	9
Ваньеганнефть	584.8	108.66	478.1	98.31	409	345	64
Варьеганнефтегаз	703.5	101.04	596.6	88.52	1248	629	619
Востсибнефтегаз	43.2	87.27	9.0	96.13	10	4	6
ВЧНГ	3312.2	105.64	477.2	107.75	252	208	44
Грознефтегаз	188.7	89.36	77.2	84.54	225	201	24
Дагнефтегаз	10.0	89.83	106.5	89.85	23	23	
Ермаковское	297.3	88.99	15.4	88.11	529	381	148
Кальчинское	200.3	90.70	11.4	90.40	115	112	3
Компания Полярное Сияние	179.0	93.05	16.5	83.24	31	29	2
Корп. Югранефть	123.5	84.58	15.3	87.06	189	145	44
КЧНГ			36.4				
ННП	1004.8	95.16	101.5	99.08	1003	891	112
Оренбургнефть	7311.7	96.81	1520.9	113.29	2122	1879	243
РН-Дагнефть	58.3	99.20	11.1	100.50	79	72	7
РН-Краснодарнефтегаз	361.2	97.44	1285.4	101.14	1110	999	111
РН-Маланинская группа	19.4	80.87			17	17	
РН-Нижневартовск	2306.4	94.83	262.2	79.45	2349	1983	366
РН-Няганьнефтегаз	2594.5	96.90	639.6	110.31	4439	2874	1565
РН-Пурнефтегаз	2536.6	94.00	1899.7	102.58	2005	1671	334
РН-Сахалинморнефтегаз	547.2	91.37	199.6	92.91	1132	1019	113
РН-Северная нефть	1182.9	88.82	102.7	88.74	349	329	20
РН-Ставропольнефтегаз	323.5	93.81	46.4	91.86	456	324	132
РН-Уватнефтегаз	3842.8	122.88	116.7	108.14	382	365	17
РН-Юганскнефтегаз	26878.2	97.78	2080.3	105.32	11075	9730	1345
Роспан Интернешнл	334.4	107.57	1677.8	107.80			
Самаранефтегаз	4591.0	102.90	261.0	109.01	3183	2957	226
Самотлорнефтегаз	6621.5	96.08	2175.3	100.39	8007	6401	1606
Северо-Варьеганское	175.7	97.62	173.2	108.66	8	7	1
Сузун					6		6

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Таас-Юрх Нефтегаздобыча	379.4	5224.50	301.1	4101.55	50	44	6
Тагульское					5		5
Тюменнефтегаз	50.6	128.17	4.0				
Удмуртнефть	2668.7	99.86	15.5	41.40	4217	3798	419
Юпитер-А	5.4	70.38	0.2	66.95	15	12	3
Газпром нефть	13741.1	105.19	5671.3	107.58	7744	7028	716
Арчинское	98.3	128.42	94.2	134.95	64	44	20
Газпром нефть	119.6	348.75	6.8	20.53	20	19	1
Газпром нефть Новый Порт	33.8	277.53	6.3	2248.40	12		12
Газпром нефть Оренбург	582.1	162.68	727.5	130.86	260	245	15
Газпром нефть шельф	62.6		2.8		1	1	
Газпромнефть-Ангара	1.8	1337.31			2		2
Газпромнефть-Восток	595.3	105.02	75.4	130.72	325	302	23
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	4377.2	93.61	2863.1	99.17	3745	3318	427
Газпромнефть-Хантос	463.6	107.72	18.7	108.57	141	140	1
Живой исток	0.7	58.50	0.0	21.08	2	1	1
Заполярьефть	1807.1	113.58	1386.6	112.46	1125	995	130
МАГМА	215.9	108.48	19.9	96.00	118	110	8
Сибнефть-Югра	5045.7	102.45	389.0	118.01	1861	1798	63
ЦНТ	228.0	265.67	23.2	269.33	41	34	7
ЮНГ	109.4	102.09	57.8	98.65	27	21	6
Сургутнефтегаз	25359.0	99.89	3985.6	77.88	22172	20522	1650
Сургутнефтегаз (УФО)	22279.1	99.23	3687.1	76.39	21670	20036	1634
Сургутнефтегаз (Якутия)	3079.9	104.95	298.4	102.79	502	486	16
Татнефть	10953.8	100.32	382.8	100.38	22410	19173	3237
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	2.8	44.15	0.2	25.87			
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	10830.3	100.41	379.6	100.44	22268	19079	3189
Татнефть-Самара	115.2	92.98	2.6	115.33	122	90	32
Татнефть-Северный	5.6	243.13	0.4	78.53	13	4	9
Башнефть	7160.8	110.52	302.3	120.78	16917	14764	2153
Башнефть-Добыча	6613.0	102.26	239.0	95.75	16861	14718	2143
Башнефть-Полос	299.5		48.3		24	17	7
Бурнефтегаз	248.3	2089.80	15.0	2348.67	32	29	3
Славнефть	6714.0	94.93	442.1	98.40	4410	3629	781
Обьнефтегазгеология	1498.4	91.96	41.9	84.71	423	373	50
Обьнефтегеология	192.0	101.80	14.0	102.01	110	72	38
Славнефть	229.0	91.40	14.8	99.20	70	63	7
Славнефть-Красноярскнефтегаз	24.2	398.66	5.0	482.64	15	8	7
Славнефть-Мегионнефтегаз	3648.1	95.32	309.5	99.51	3387	2760	627
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	170.2	76.67	15.9	78.06	89	71	18
Славнефть-Нижнеартовск	906.6	101.81	37.5	110.40	261	233	28
Соболь	45.4	78.44	3.5	73.17	55	49	6
РуссНефть	3586.1	98.965	851.2	97.87	2458	2161	297
Аганнефтегазгеология	507.8	176.36	52.3	220.00	56	44	12
АКИ-ОТЫР	719.6	117.73	47.7	134.34	265	252	13
Белые ночи	553.1	69.49	270.8	103.99	421	346	75
Валюнинское	9.4	103.25	0.6	103.05	10	8	2
Варьеганнефть	428.8	94.65	204.4	84.43	770	674	96
Голойл	59.4	89.60	4.6	103.93	25	23	2
Мохтикнефть	107.3	74.36	5.9	80.04	35	28	7
Нефтеразведка	2.5	118.66	0.0	115.79	6	4	2
Ново-Аганское	37.6	137.89	4.3	138.07	6	5	1
РедОйл	30.3	98.33	38.0	81.51	10	10	
РуссНефть	87.1		57.7		161	146	15

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Саратов-Бурение	8.9	61.47	6.5	49.55			
Саратовнефтегаз	271.6	75.84	119.0	65.67	206	196	10
Севернефть-Ярайнер					5		5
Томская нефть	373.5	84.42	33.4	73.59	145	124	21
Ульяновскнефть	342.3	103.77	2.6	101.99	266	239	27
Черногорское	46.9	92.48	3.5	98.86	71	62	9
Нефтяные компании, итого	182431.0	100.37	37551.4	101.14	152867	132443	20424
Газпром	6960.4	100.74	198999.0	94.75			
Газпром добыча Астрахань	1564.3	96.13	4568.7	96.75			
Газпром добыча Иркутск	1.2	89.61	18.3	99.14			
Газпром добыча Краснодар	137.9	93.42	1345.1	95.91			
Газпром добыча Надым	20.7	286.74	35317.6	123.38			
Газпром добыча Ноябрьск	11.1	60.18	17884.6	84.65			
Газпром добыча Оренбург	120.2	88.73	6278.6	94.65			
Газпром добыча Уренгой	2422.8	108.03	39740.5	93.02			
Газпром добыча Ямбург	2090.5	97.57	76182.2	88.29			
Газпром трансгаз Югорск			15.9	86.65			
Калмгаз			26.5	124.60			
Камчатгазпром	6.0	11442.31	187.6	98.26			
ПУРГАЗ			5405.2	86.91			
Севернефтегазпром			10749.7	101.19			
Сервиснефтегаз	2.0	86.35	2.6	88.78			
Томскгазпром (Востокгазпром)	583.9	99.89	1275.8	89.62			
НОВАТЭК	1825.3	98.89	22668.9	98.91	117	73	44
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	741.2	110.17	6460.9	95.71	115	71	44
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1084.1	92.42	16208.0	100.24	2	2	
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	366.3	107.04	268.7	89.03	71	58	13
Дулисьма	366.3	107.04	268.7	89.03	71	58	13
Зарубежнефть	1339.6	129.59	41.3	109.63	161	140	21
РУСВЬЕТПЕТРО	1339.6	129.59	41.3	109.63	161	140	21
Юкола-нефть	95.9	110.89	4.0	108.77	45	41	4
Поволжскнефть	30.5	179.76	1.5	161.61	17	13	4
Юкола-нефть	65.4	94.07	2.5	90.43	28	28	
Альянс	971.3	94.46	194.4	124.08	578	509	69
ВТК	153.2	77.64	8.0	73.54	78	71	7
Колвинское	196.3	84.31	3.5	70.85	34	21	13
Печоранефть	137.4	80.59	7.5	81.42	74	61	13
Санеко	228.4	103.82	14.5	111.55	60	47	13
СН-Газдобыча	24.7		159.0	137.27	5		5
Татнефтеотдача	231.4	111.40	1.9	66.76	327	309	18
Акмай	8.2	126.08	0.0	83.33	16	14	2
Алойл	116.7	101.43	3.5	95.50	199	197	2
АЛРОСА-Газ	2.5	104.00	128.7	103.92			
Альянснефтегаз	114.7	75.54	8.6	79.56	63	56	7
Арктикгаз	389.4	154.93	2349.2	123.66	9	9	
Арктикморнефтегазразведка	7.5	96.03	14.0	78.68	43	33	10
Арктикнефть	12.6	94.97	3.1	94.61	40	23	17
БайТекс	156.3	118.72	1.9	118.58	234	228	6
Белкамнефть	905.3	98.02	17.8	113.59	1236	1185	51
Бенталь	5.1	87.93	0.0	53.49	11	5	6
Благодаров-Ойл	44.6	95.89	0.2	96.50	34	29	5
Братскэкогаз	0.2	88.69	3.2	106.13	2	2	
Булгарнефть	72.7	100.62	1.4	91.99	119	110	9
ВЕЛЛойл	1.4	101.19			12	7	5
Верхнеомринская нефть					10	1	9

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Веселовское	4.4	88.77	0.7	89.44	4	4	
Винка					5		5
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	4.9	88.07			5	3	2
Вукошурнефть					5	5	
ВУМН (Чишманефть)	73.4	101.57	0.5	124.76	95	89	6
Газнефтесервис	19.2	178.19	67.0	209.51	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	0.6	83.24	26.5	100.67			
Геология	73.1	98.38	1.0	83.24	164	152	12
Геолого-разведочный иссл. центр	45.9	104.07	0.3	103.14	123	114	9
Геотех	48.0	93.52	0.8	62.54	82	72	10
Геотехнология			9.2				
Геотрансгаз	114.5	109.10	726.8	286.18			
Геотэкс	3.7	61.70	35.0	74.74			
Дальпромсинтез	14.2	96.50	0.1	102.70	5	5	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	8.9	51.93	165.7	98.50	4	4	
Динью	21.0	86.08	2.0	111.01	17	12	5
Донгаздобыча			57.6	72.35			
Дружбанефть	9.0	98.90	0.1	104.17	31	28	3
Евро Альянс					2		2
ЕвроСибОйл	36.8	63.76	2.9	65.34	119	38	81
Евротэк	1.3	296.22	329.5	242.80			
Елабуганефть	7.7	123.12	0.0	100.00	27	26	1
Енисей	147.6	77.21	13.1	78.76	41	40	1
ЕНЭС	7.1	97.63	0.4	75.43	10	10	
Западно-Малобалыкское	243.4	89.39	8.4	90.02	153	142	11
Иделойл	73.2	103.71	0.5	112.47	220	204	16
Иджат	1.0	106.01			1	1	
ИНГА	67.7	76.12	8.3	77.38	44	34	10
Ингеохолдинг	11.7	279.04	0.6	242.13	4	4	
ИНК	1417.5	127.26	648.9	127.08	79	61	18
ИНК-НефтеГазГеология	15.4	133.11	5.9	121.51	1		1
Институт РОСТЭК	1.0	93.16			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	25.9	170.95	0.4	166.37	4	4	
Ирелянефть	40.1	101.90	2.1	75.52			
ИТАНЕФТЬ	1.1	74.36	0.0	66.67	8	5	3
Каббалкнефтетоппром	0.4	46.07	0.0	45.83			
Калининграднефть	4.2	88.41					
Калмпетрол	0.5	12.74	0.1	39.35	1	1	
Кама-нефть	4.3		0.1		7	7	
Камбарская ННК	1.2	57.66	0.0	50.00	3	2	1
КанБайкал Резерсез Инк.	135.7	99.30	9.1	101.64	38	35	3
Кара-Алтын	213.9	99.26	1.1	85.89	442	412	30
Карбон	0.1	10.76	0.0	11.11	6	3	3
Карбон-Ойл	15.9	102.89			64	58	6
Каюм Нефть	270.1	119.90	83.9	228.58	41	35	6
Колванефть	186.8	79.90	28.9	82.08	20	13	7
Комнедра (УПК Недра)	237.4	100.69	26.1	102.03	25	23	2
КомсомольскНефть	2.2		0.0		27	10	17
Кондурчанефть	25.5	92.06	0.3	88.15	100	85	15
Косьюнефть	21.3	117.10	0.4	115.97	9	7	2
Кунгурская нефтяная компания	5.6	82.92	0.9	85.80	20	20	
МакОйл	7.3	104.17	0.0	103.23	32	32	
Матюшкинская вертикаль	65.4	77.27	5.8	69.65	57	44	13
МЕГАЛИТ	2.9	162.17			4	3	1
Меллянефть	28.0	95.50	0.1	93.46	61	58	3
Мессояханефтегаз	3.7	880.52	0.1	857.14	7		7

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
МНКТ	50.5	100.08			98	96	2
НГК Горный	24.8	114.83	0.3	129.63	11	9	2
Негуснефть	156.2	99.04	38.7	91.86			
Недра-К	32.5	114.30	1.6	109.96	10	10	
Нефтебурсервис	3.8	1264.00	0.3	1182.61	13	10	3
Нефтегазпромышленные технологии	0.5	100.22					
Нефтесервис					13	9	4
НефтУС	101.3	97.66	15.2	97.67	13	9	4
Нефть (Саратовская обл.)	4.9	92.72					
Нефтьинвест	19.4	105.64	0.6	111.69	15	11	4
Нижнеомринская нефть	5.8	95.95	0.1	91.95	92	26	66
НК Развитие Регионов	2.9		0.1		3		3
Новосибирскнефтегаз	129.2	77.24	15.6	74.80	85	74	11
Нократойл	2.5	98.61	0.0	236.36	10	8	2
Норд Империял	19.0	65.79	2.5	26.90	37	15	22
Норильскгазпром	1.0	83.58	605.0	84.83			
Нортгаз	614.5	309.29	4413.1	255.65			
Нурлатская нефтяная компания	0.4	43.00	0.0	50.00	8		8
Нэм Ойл	79.0	100.70	10.0	95.57	18	16	2
Ойлгазтэт	16.7	192.07	0.6	195.40	3	3	
Окуневское	21.8	448.28	0.2	313.73	6	5	1
Омега	2.3		0.1		4	4	
Оренбургнефтеотдача	30.6	103.32	0.6	110.58	23	19	4
Охтин-Ойл	92.0	136.27	0.8	138.32	102	102	
Петросах	23.4	86.16	17.2	99.80			
Печоранефтегаз	91.0	101.95	2.0	95.76	97	91	6
Печорнефтегазгазпром	2.1	94.62	68.1	101.23			
Печорская энергетическая компания	13.7	83.04	0.5	85.17	17	12	5
Преображенскнефть	52.6	64.77	4.1	64.19	40	30	10
Прикаспийская Газовая Компания	13.7	95.34	1.2	263.33			
ПриНеКо	0.1	38.19			4	4	
Пурнефть	16.0	53.54	13.8	60.87	29	16	13
Регион-й нефтяной консорциум	443.8	88.31	6.1	89.31	363	349	14
Регион-Нефть	62.5	162.07	1.7	156.96	11	7	4
Регион-Сириус	0.3	51.89	0.0	33.33	3	2	1
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	8.8	68.23	0.0	64.47	3	2	1
РешНК	8.0	81.88	0.2	109.71	9	5	4
РН Ингушнефть	25.4	95.84	2.3	97.22	262	105	157
РТП-Саратов	0.7	63.49	0.0	48.00	7	1	6
Руфьеганнефтегаз	6.1	65.58	0.4	65.63	9	4	5
Рябовское	58.8	62.71	1.1	76.48	52	47	5
Садакойл	5.0	87.25	0.1	85.52	8	4	4
Салым Петролеум Дев. Н.В.	2769.0	95.29	115.1	96.83	577	527	50
Самараинвестнефть	64.2	93.23	0.6	90.95	62	56	6
Саратовнефтегеофизика	17.9	101.75	3.1	303.77	11	11	
Саратовнефтедобыча	7.2	58.61	0.8	80.14	2	2	
Сахалинская нефтяная компания			17.4	87.34			
Сахатраннефтегаз	0.1	95.49	2.1	89.66			
Севернефть-Уренгой	67.0	101.71	374.2	107.41			
Северное Сияние	14.8	57.08	1.5	68.05	13	6	7
Севернонефтегаз	76.6	98.58	9.2	87.03	12	8	4
Селенгушнефть	6.0	156.19	0.0	0.21	24	22	2
Сиаль	47.5	132.37	0.6	105.67	20	16	4
СИБИНТЭК	128.8	180.48	2.7	161.09	21	20	1
Сибнефтегаз			4525.8	98.03			
Сибнефть-Чукотка			10.2	92.38			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
СМП-Нефтегаз	125.3	97.88	1.5	96.19	189	180	9
СтандартНафта	1.8	99.05	0.0		2	2	
Стимул-Т	43.1	88.82	2.5	90.78	22	19	3
Таймыргаз	71.4	133.09	1306.8	127.13			
ТАКС	0.3	92.81					
Тарховское	129.4	91.98	9.3	86.89	406	181	225
TATEX	190.7	101.00	2.7	100.38	441	431	10
Татнефтепром	107.9	101.45	0.5	73.91			
Татнефтепром-Зюезевнефть	142.4	102.31	1.2	99.91	240	234	6
Татнефть-Геология	70.5	101.97	1.2	91.52	68	63	5
Татойлгаз	177.7	105.03	4.2	93.91	405	376	29
Тевризнефтегаз	0.1	172.73	5.3	186.15			
ТЕРРИГЕН	1.2	193.86	0.0	1.14	9	5	4
Технефтьинвест	1.2	71.62	0.2	72.02	11	6	5
Тиман-Печора Эксплорэйшн	13.6	85.86	2.3	79.60	6	3	3
ТНГК-Развитие	96.2	99.03			130	128	2
ТНС-Развитие	26.4	87.64	0.5	87.55	9	8	1
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	11.5	104.08	0.6	93.75	11	3	8
Томскнефть (ВНК)	4058.4	97.47	811.1	97.47	3062	2361	701
Трансойл	60.7	103.90	0.2	54.46	123	122	1
Транс-ойл	0.8	3.79	0.0	1.11	13	1	12
Троицкнефть	98.7	100.15	1.5	85.08	164	145	19
Удмуртгеология	51.8	101.44	0.4	93.68	57	56	1
Удмуртская ННК	41.1	89.70	0.4	77.80	82	76	6
Удмуртская нефтяная компания	212.8	182.76	1.8	158.27	78	75	3
Ульяновскнефтегаз	9.4	101.28					
УНК-Пермь	25.3	115.33			30	30	
Уралнефтегазпром	22.1	105.40	125.0	95.34			
Уралнефтесервис	59.5	173.21	41.1		22	21	1
Уральская нефть	11.6	89.79	0.2	84.47	90	53	37
Уренгойская газовая компания	0.2	1.42	0.5	1.03			
Фроловское НГДУ	6.6	126.48	0.3	136.64	20	13	7
Ханты-Мансийская НК	9.5	138.10	0.7	124.14			
ХИТ Р	47.1	131.96	1.3	137.60	23	18	5
ЦНПСЭИ	15.5	83.18	1.4	88.67	17	17	
Чепецкое НГДУ	12.5	87.49	0.4	231.91	34	32	2
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	12.6	149.34	1.3	130.20	4	4	
Шешмаойл	167.4	98.41	0.8	54.56	429	396	33
Энергетическая компания РИФ	2.1	79.90	0.4	60.23			
Южгазэнерджи	1.0	120.39	133.4				
Южно-Аксютино	0.8	99.60	0.0	112.50	2	2	
Южно-Охтеурское	26.4	91.94	2.2	96.26	24	14	10
Якутская ТЭК	42.1	93.42	847.3	96.13			
Ямал СПГ	3.6		87.2	496.23			
Ямалтэк			7.7	100.62			
Ямбулойл	4.7	138.01	0.0	140.00	3	2	1
Янгпур	55.4	102.10	47.5	95.32			
Яр-Ойл	0.6	87.09	0.0	80.00	1	1	
Прочие производители, итого	20095.6	104.09	19051.5	128.17	13560	11408	2152
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	2443.0	110.27	7939.6	102.53	24	21	3
Тоталь РРР	644.2	96.82	90.3	104.82	28	23	5
Эксон НЛ (Сахалин-1)	3362.6	122.43	4757.7	112.65	49	35	14
Операторы СРП, итого	6449.8	114.62	12787.5	106.09	101	79	22
Всего	217762.3	101.07	291058.4	98.00	166645	144003	22642

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-май 2014 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2014 г.	% к соответств. периоду 2013 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	31073.2	103.95	3999.3	8583.1	1058.0	10651.8
РН-Туапсинский НПЗ	3251.6	194.88	0.0	1044.1	0.0	1476.0
РН-Комсомольский НПЗ	3173.7	110.64	121.6	811.9	120.4	1240.8
Куйбышевский НПЗ	2304.6	88.69	319.2	797.4	0.0	902.1
Сызранский НПЗ	2951.6	107.00	506.5	852.5	100.3	966.5
Новокуйбышевский НПЗ	2977.0	98.65	335.2	774.0	83.7	853.1
Ачинский НПЗ ВНК	2841.5	102.51	512.4	720.6	64.5	1059.4
Ангарская НХК	4341.7	99.85	614.6	1131.5	258.8	1194.2
Рязанская НПК	6387.6	91.59	1165.0	1676.0	430.3	2180.9
Саратовский НПЗ	2843.9	98.49	424.8	775.1	0.0	778.8
Башнефть	8960.5	103.44	1889.1	3110.7	91.0	1399.3
Башнефть-УНПЗ	2291.3	88.09	571.4	909.0	0.0	742.1
Башнефть-Уфанефтехим	3710.6	110.25	551.4	1343.7	0.0	315.0
Башнефть-Новоил	2958.6	109.74	766.3	858.0	91.0	342.2
Газпром нефтехим Салават	3527.3	105.90	319.5	1189.3	0.0	690.2
Сургутнефтегаз	7988.7	104.14	1126.7	2742.1	313.1	3291.5
Киришинефтеоргсинтез	7988.7	104.14	1126.7	2742.1	313.1	3291.5
ЛУКОЙЛ	18660.5	101.58	2762.2	5494.9	1046.8	4241.5
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	4661.0	103.33	653.9	1411.1	429.5	286.7
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	5284.5	104.77	653.8	1848.9	272.4	891.4
ЛУКОЙЛ-Уфанефтепереработка	1585.1	95.60	174.6	428.8	1.7	568.5
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	7129.9	99.62	1279.9	1806.1	343.2	2494.9
Группа Альянс	1663.8	97.43	225.5	150.9	123.0	665.9
Хабаровский НПЗ	1663.8	97.43	225.5	150.9	123.0	665.9
Славнефть	5992.7	101.29	716.1	1795.4	357.9	2297.0
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	5992.7	101.29	716.1	1795.4	357.9	2297.0
Орскнефтеоргсинтез	2369.9	100.89	290.6	646.7	151.7	792.3
Газпром нефть	13606.8	105.58	3041.9	3675.0	948.8	2198.0
Газпромнефть-Омский НПЗ	8617.9	101.05	1850.9	2623.3	677.8	677.8
Газпромнефть-Московский НПЗ	4988.9	114.42	1191.0	1051.7	271.0	1520.2
Краснодарский НПЗ-КЭН	1068.6	99.77	0.0	321.9	32.2	504.5
ТАИФ-НК	3712.3	102.14	181.4	951.7	24.3	954.3
Газпром	2392.4	103.52	1030.7	640.3	76.5	124.9
НОВАТЭК	1747.7		0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	1094.7	112.14	0.0	0.0	0.0	616.3
Афипский НПЗ	2369.4	110.99	0.0	882.3	0.0	1069.4
Яйский НПЗ	1071.8		0.0	407.0	0.0	483.9
Антипинский НПЗ	2413.0	150.62	0.0	542.5	0.0	1150.4
ТАНЕКО	3433.8	126.39	0.0	367.2	0.0	860.4
Ильский НПЗ	1031.3	215.30	0.0	96.1	0.0	436.1
Ярославский НПЗ им. Менделеева	130.2	126.65	0.0	0.0	0.0	41.4
Итого	114308.6	108.02	15583.0	31597.1	4223.3	32469.1
Мини-НПЗ	3437.3	98.12	112.6	637.5	57.8	1134.8
Всего	117745.8	107.71	15695.5	32234.7	4281.2	33603.9

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-май 2014 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		19044.5										900.2	40454.7
ЛУКОЙЛ		6027.9											8221.6
Сургутнефтегаз		8161.4											11285.6
Газпром нефть		2581.0											2911.0
Татнефть		2040.4											3538.2
Башнефть		1058.6											2010.6
РуссНефть		742.5											1279.0
Газпром		226.2											226.2
НОВАТЭК									118.0				118.0
Операторы СРП		643.6											643.6
Прочие недропользователи		4418.2							513.5				4931.8
Всего российские ресурсы		44944.3							29775.8			900.2	75620.3
Транзит Казахстана		7257.0											7257.0
Транзит Азербайджана		423.6											423.6
Транзит Туркмении		216.0											216.0
Белоруссия									674.0				674.0
Всего,		52840.9							30449.8			900.2	84190.9
в том числе													
	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	9594.4	14145.3	9795.9	19305.4	7504.3	7297.6	1455.0	2122.0	2377.7	405.0	9288.3	900.2	84190.9

Освоение капитальных вложений, январь-май 2014 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	94819.0	6262.7	45556.0	6553.4	36337.2	109.8
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	41418.1	1676.4	23153.1	3353.9	13125.0	109.8
Когалымнефтегаз	10112.0	311.2	5225.4	771.5	3694.0	109.8
Лангепаснефтегаз	7110.3	218.9	4543.2	647.5	1700.7	
Повхнефтегаз	7196.6	397.0	4297.5	778.2	1723.9	
Покачевнефтегаз	6945.2	53.1	5245.3	489.5	1157.3	
Урайнефтегаз	4650.5	199.1	2050.0	542.7	1858.7	
Ямалнефтегаз	5403.5	497.0	1791.6	124.5	2990.4	
ЛУКОЙЛ-АИК	1120.2		766.2	69.8	284.3	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	745.9	514.7	64.7	91.4	75.1	
ЛУКОЙЛ-Коми	26096.4	1695.8	11581.1	2017.0	10802.6	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	12400.0	1676.8	3226.7	218.3	7278.2	
ЛУКОЙЛ-Пермь	13038.4	699.1	6764.2	803.1	4772.0	
Роснефть	130797.6	5591.1	58429.3	12026.0	54610.2	141.0
Бугурусланнефть	562.0	2.0	390.0	113.0	57.0	
Ванкорнефть	21586.0	38.0	5956.0	208.0	15282.0	102.0
Ваньеганнефть	1028.0		773.0	42.0	213.0	
Варьеганнефтегаз	2141.0	5.0	1776.0	139.0	221.0	0.0
Востсибнефтегаз	2123.0	33.0	928.0	100.0	1062.0	
ВЧНГ	5261.5	35.0	2374.0	81.5	2771.0	
Грознефтегаз	518.0	446.0		51.0	21.0	
Дагнефтегаз	194.0	79.0	90.0	15.0	10.0	
Ермаковское	61.0			38.0	23.0	
Кальчинское	88.9				88.9	
Корпорация Югранефть	25.0			24.0	1.0	
ННП	647.0		309.0	124.0	210.0	4.0
Оренбургнефть	10074.0	673.0	7449.0	1057.0	895.0	
РН-Краснодарнефтегаз	1487.0	82.0	362.0	241.0	802.0	
РН-Нижневартовск	2062.4		1159.7	540.4	362.3	
РН-Няганьнефтегаз	2665.0	472.0	848.0	877.0	468.0	
РН-Пурнефтегаз	5920.0	229.0	2653.0	525.0	2513.0	
РН-Сахалинморнефтегаз	1232.0	259.0	494.0	292.0	187.0	
РН-Северная нефть	2192.0	348.0	439.0	269.0	1136.0	
РН-Ставропольнефтегаз	711.0	204.0	169.0	165.0	173.0	
РН-Уватнефтегаз	12111.0	1134.0	3991.0	1379.0	5607.0	
РН-Юганскнефтегаз	39934.0	775.0	20733.0	3107.0	15284.0	35.0
Роснефть-Дагнефть	128.0			101.0	27.0	
Роспан Интернешнл	3816.0	62.0	659.0	36.0	3059.0	
Самаранефтегаз	4766.0	120.0	2581.0	766.0	1299.0	
Самотлорнефтегаз	5704.8	25.1	3116.6	1633.1	930.0	
Северо-Варьеганское	18.0	1.0			17.0	
Сузун	361.0		24.0		337.0	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	2338.0	22.0	1151.0	97.0	1068.0	
Тагульское	557.0	454.0	2.0		101.0	
Тюменнефтегаз	480.0	93.0	2.0	5.0	380.0	
Юпитер-А	5.0				5.0	
Газпром нефть	9963.7	202.6	7217.8	882.3	1661.0	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	9963.7	202.6	7217.8	882.3	1661.0	
Сургутнефтегаз	73929.5	4853.8	32374.2	16018.1	19887.7	795.7
Сургутнефтегаз (УФО)	73929.5	4853.8	32374.2	16018.1	19887.7	795.7
Татнефть им. В.Д.Шашина	5008.7	290.8	3145.3	400.9	1021.6	150.2
Татнефть им. В.Д.Шашина	5008.7	290.8	3145.3	400.9	1021.6	150.2
Башнефть	4201.4	240.0	1682.0	646.2	1633.1	
Башнефть-Добыча	4201.4	240.0	1682.0	646.2	1633.1	
Славнефть	11167.0	392.0	7246.0	1208.0	2321.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	11167.0	392.0	7246.0	1208.0	2321.0	
РуссНефть	5092.2	70.0	2926.4	409.4	1686.4	
Аганнефтегазгеология	862.4	23.7	449.8	88.1	300.8	
АКИ-ОТЫР	1811.3		1204.4	91.7	515.2	
Варьеганнефть	1001.1	43.3	512.2	89.5	356.1	
Саратовнефтегаз	261.4	3.0	137.8	40.5	80.1	
Томская нефть	710.0		327.8	55.1	327.1	
Ульяновскнефть	446.1		294.5	44.6	107.1	
Нефтяные компании, итого	334979.2	17903.0	158577.0	38144.4	119158.2	1196.7
Всего	334979.2	17903.0	158577.0	38144.4	119158.2	1196.7

21-я международная специализированная выставка

НЕФТЬ, ГАЗ

НЕФТЕХИМИЯ

ВЫСТАВОЧНЫЙ ЦЕНТР
ISO - 9001



КАЗАНСКАЯ
ЯРМАРКА



В РАМКАХ



ТАТАРСТАНСКОГО
НЕФТЕГАЗОХИМИЧЕСКОГО
ФОРУМА

Организатор:
ОАО «Казанская ярмарка»

При поддержке:
Президента Республики Татарстан
Правительства Республики Татарстан

При содействии и участии ОАО «ТАТНЕФТЬ»

3-5
сентября
Казань, 2014

Выставочный центр «Казанская ярмарка»
Россия, 420059, Казань,
Оренбургский тракт, 8
т/ф.: (843) 570-51-14, 570-51-11
e-mail: d2@expokazan.ru
www.expokazan.ru



www.oilexpo.ru



Russian Oil&Gas Industry Week

НАЦИОНАЛЬНЫЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ ФОРУМ

22-24 октября | ЦМТ, Москва

www.oilandgasforum.ru