

# Нефтяная промышленность России, январь-апрель 2014 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013г.	С начала 2014 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
<b>Нефтяные компании</b>							
<b>ЛУКОЙЛ</b>	28462.8	99.62	6517.7	101.86	30908	26851	4057
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	14498.9	100.90	4414.2	99.84	17421	15505	1916
Когалымнефтегаз	4456.8	108.91	301.7	112.76	4058	3713	345
Лангепаснефтегаз	2211.1	99.45	208.9	114.29	3303	2888	415
Повхнефтегаз	3871.3	96.99	267.3	99.37	4488	3855	633
Покачевнефтегаз	2301.2	99.92	203.8	109.08	2489	2229	260
Урайнефтегаз	1551.2	94.95	299.9	94.50	2919	2668	251
Ямалнефтегаз	107.3	85.60	3132.6	97.97	164	152	12
Волгодеминойл	182.2	122.80	42.5	150.76	26	23	3
КАМА-ойл	86.1	185.93	6.7	191.45	24	24	
ЛУКОЙЛ-АИК	759.3	94.24	70.5	97.66	480	445	35
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	290.2	91.60	9.3	117.88	308	300	8
ЛУКОЙЛ-Коми	4900.3	108.28	643.7	116.28	3404	2662	742
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	467.6	105.44	508.9	126.04	15	12	3
ЛУКОЙЛ-Пермь	4482.1	103.22	512.4	102.54	6571	5770	801
Нарьянмарнефтегаз	254.8	55.30	63.2	72.59	39	38	1
НМНГ-МНА	2.0	4.74	0.1	1.59			
ПермТотиНефть	65.1	102.06	1.4	98.53	85	79	6
РИТЭК	2438.1	82.04	243.1	77.60	2455	1926	529
Турсунт	36.1	97.59	1.8	99.27	80	67	13
<b>Роснефть</b>	63024.3	100.11	14076.7	105.40	45702	38045	7657
Бугурасланнефть	522.8	94.57	17.0	121.67	409	371	38
Ванкорнефть	7233.9	104.72	2362.0	108.85	346	338	8
Ваньеганнефть	464.4	109.07	380.5	97.55	407	345	62
Варьеганнефтегаз	561.5	101.52	470.7	88.45	1241	629	612
Востсибнефтегаз	43.2	87.27	9.0	96.13	10	4	6
ВЧНГ	2624.6	105.60	373.2	105.70	251	209	42
Грознефтегаз	151.5	90.68	62.2	80.85	229	208	21
Дагнефтегаз	8.0	88.67	84.3	89.60	23	23	
Ермаковское	237.7	89.32	12.3	88.63	528	380	148
Кальчинское	160.0	90.87	9.1	90.33	115	112	3
Компания Полярное Сияние	144.1	93.57	13.4	84.26	31	29	2
Корп. Югранефть	98.9	84.09	12.3	85.78	189	146	43
КЧНГ			30.5				
ННП	800.0	94.94	80.5	98.90	1006	888	118
Оренбургнефть	5829.2	97.01	1204.7	113.15	2147	1881	266
РН-Дагнефть	52.0	113.89	9.6	111.06	79	72	7
РН-Краснодарнефтегаз	287.9	97.58	1054.4	100.98	1107	997	110
РН-Маланинская группа	16.4	85.93			18	17	1
РН-Нижневартовск	1835.7	94.90	209.5	79.56	2350	2000	350
РН-Няганьнефтегаз	2062.9	96.74	507.2	110.85	4453	2871	1582
РН-Пурнефтегаз	2014.9	93.76	1501.0	101.44	1996	1668	328
РН-Сахалинморнефтегаз	436.7	92.43	158.8	93.88	1156	1049	107
РН-Северная нефть	944.5	88.04	81.9	88.02	350	332	18
РН-Ставропольнефтегаз	279.2	101.81	40.8	100.88	455	338	117
РН-Уватнефтегаз	3034.2	124.94	92.7	110.35	373	360	13
РН-Юганскнефтегаз	21399.9	97.88	1633.6	104.00	10983	9640	1343
Роспан Интернешнл	266.7	109.10	1335.1	108.54			
Самаранефтегаз	3653.6	103.40	205.1	107.37	3176	2928	248
Самотлорнефтегаз	5249.8	96.10	1733.4	100.83	7990	6408	1582
Северо-Варьеганское	139.9	97.41	139.1	108.49	8	7	1
Сузун					6		6

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	296.8	4314.04	236.6	3577.78	37	11	26
Тагульское					5		5
Тюменнефтегаз	45.7	144.23	3.8				
Удмуртнефть	2123.3	99.96	12.4	42.20	4213	3772	441
Юпитер-А	4.5	73.36	0.1	70.00	15	12	3
<b>Газпром нефть</b>	<b>10923.8</b>	<b>105.27</b>	<b>4524.0</b>	<b>108.37</b>	<b>7636</b>	<b>6926</b>	<b>710</b>
Арчинское	77.5	128.59	74.4	134.41	66	42	24
Газпром нефть	92.0	347.87	5.3	20.09	18	18	
Газпром нефть Новый Порт	28.7	336.38	5.0		12	1	11
Газпром нефть Оренбург	456.5	163.02	564.8	134.52	254	239	15
Газпром нефть шельф	62.6		2.8		1	1	
Газпромнефть-Ангара	1.8	1337.31			2		2
Газпромнефть-Восток	472.5	104.34	58.9	127.26	321	303	18
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	3487.1	93.44	2313.9	100.46	3723	3296	427
Газпромнефть-Хантос	368.6	108.39	15.2	109.41	139	138	1
Живой исток	0.5	53.68	0.0	17.17	2	1	1
Заполярьефть	1431.9	113.86	1093.2	111.83	1109	975	134
МАГМА	170.6	107.14	16.0	97.39	101	93	8
Сибнефть-Югра	4008.4	102.73	311.1	119.61	1826	1767	59
ЦНТ	179.5	259.32	18.2	262.29	36	30	6
ЮУНГ	85.6	97.29	45.0	93.74	26	22	4
<b>Сургутнефтегаз</b>	<b>20145.4</b>	<b>99.84</b>	<b>3182.5</b>	<b>78.19</b>	<b>22145</b>	<b>20487</b>	<b>1658</b>
Сургутнефтегаз (УФО)	17714.6	99.25	2946.3	76.72	21650	20010	1640
Сургутнефтегаз (Якутия)	2430.8	104.42	236.2	102.79	495	477	18
<b>Татнефть</b>	<b>8702.2</b>	<b>100.33</b>	<b>301.5</b>	<b>99.94</b>	<b>22405</b>	<b>19157</b>	<b>3248</b>
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	2.8	59.62	0.2	31.33			
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	8604.9	100.43	299.4	100.15	22263	19060	3203
Татнефть-Самара	90.8	91.96	1.7	92.90	122	93	29
Татнефть-Северный	3.8	213.98	0.3	62.61	13	4	9
<b>Башнефть</b>	<b>5676.8</b>	<b>110.46</b>	<b>243.7</b>	<b>120.15</b>	<b>16912</b>	<b>14663</b>	<b>2249</b>
Башнефть-Добыча	5246.1	102.24	194.4	96.03	16844	14623	2221
Башнефть-Полос	236.4		37.5		37	14	23
Бурнефтегаз	194.2	2499.49	11.8	3076.70	31	26	5
<b>Славнефть</b>	<b>5318.4</b>	<b>94.37</b>	<b>346.1</b>	<b>96.18</b>	<b>4444</b>	<b>3613</b>	<b>831</b>
Обьнефтегазгеология	1196.2	91.65	33.6	85.11	420	371	49
Обьнефтегеология	150.9	99.05	10.9	98.38	111	77	34
Славнефть	181.7	92.13	11.6	97.72	70	65	5
Славнефть-Красноярскнефтегаз	19.5	369.36	2.9	317.05	11	4	7
Славнефть-Мегионнефтегаз	2867.9	94.01	242.0	97.16	3424	2750	674
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	134.9	76.47	12.5	76.29	91	65	26
Славнефть-Нижнеартовск	731.3	104.12	30.0	109.17	262	234	28
Соболь	36.0	77.74	2.7	74.46	55	47	8
<b>РуссНефть</b>	<b>2843.0</b>	<b>98.925</b>	<b>681.7</b>	<b>99.10</b>	<b>2525</b>	<b>2197</b>	<b>328</b>
Аганнефтегазгеология	402.6	184.56	40.1	227.29	55	45	10
АКИ-ОТЫР	558.6	117.26	37.4	137.49	304	279	25
Белые ночи	446.0	69.01	219.1	106.58	434	354	80
Валюнинское	7.3	101.26	0.5	101.06	10	8	2
Варьеганнефть	339.9	94.34	161.9	85.86	787	672	115
Голойл	46.9	88.14	3.7	104.25	26	24	2
Мохтикнефть	87.1	75.99	4.8	81.63	35	31	4
Нефтеразведка	2.0	119.10	0.0	120.00	6	4	2
Ново-Аганское	30.6	144.63	3.5	144.80	6	6	
РедОйл	24.0	96.45	30.6	82.70	10	10	
РуссНефть	49.4		29.4		163	150	13

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Саратов-Бурение	8.9	76.88	6.5	62.08			
Саратовнефтегаз	234.6	81.61	112.5	76.32	206	193	13
Севернефть-Ярайнер					5		5
Томская нефть	295.2	83.67	26.8	72.58	143	120	23
Ульяновскнефть	272.3	105.48	2.1	106.99	265	239	26
Черногорское	37.5	93.80	2.7	100.26	70	62	8
<b>Нефтяные компании, итого</b>	<b>145096.7</b>	<b>100.48</b>	<b>29874.0</b>	<b>101.09</b>	<b>152677</b>	<b>131939</b>	<b>20738</b>
<b>Газпром</b>	<b>5539.4</b>	<b>100.75</b>	<b>163464.2</b>	<b>94.06</b>			
Газпром добыча Астрахань	1253.9	97.22	3662.0	97.84			
Газпром добыча Иркутск	0.9	90.45	14.6	99.32			
Газпром добыча Краснодар	108.6	91.82	1083.7	95.74			
Газпром добыча Надым	17.0	304.04	29143.1	127.41			
Газпром добыча Ноябрьск	8.6	57.06	14614.5	84.39			
Газпром добыча Оренбург	100.1	89.81	5033.6	94.65			
Газпром добыча Уренгой	1919.1	107.52	32714.2	90.50			
Газпром добыча Ямбург	1662.3	96.96	62909.1	87.21			
Газпром трансгаз Югорск			14.1	85.47			
Калмгаз			25.2	122.76			
Камчатгазпром	4.9		156.8	97.74			
ПУРГАЗ			4435.1	86.75			
Севернефтегазпром			8647.5	99.90			
Сервиснефтегаз	1.6	84.76	2.2	89.14			
Томскгазпром (Востокгазпром)	462.4	101.48	1008.7	88.71			
<b>НОВАТЭК</b>	<b>1451.8</b>	<b>98.96</b>	<b>18140.1</b>	<b>98.66</b>	<b>114</b>	<b>75</b>	<b>39</b>
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	585.7	110.49	5169.5	95.36	112	73	39
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	866.0	92.44	12970.7	100.04	2	2	
<b>Прочие производители</b>							
Восточносибирская Управл. компания	289.6	106.74	215.7	88.70	78	72	6
Дулисьма	289.6	106.74	215.7	88.70	78	72	6
Зарубежнефть	1069.7	131.64	32.5	110.40	157	138	19
РУСВЬЕТПЕТРО	1069.7	131.64	32.5	110.40	157	138	19
Юкола-нефть	76.1	111.18	3.2	108.20	45	41	4
Поволжскнефть	24.3	178.72	1.2	156.94	17	13	4
Юкола-нефть	51.8	94.42	1.9	90.66	28	28	
<b>Альянс</b>	<b>768.6</b>	<b>94.00</b>	<b>150.9</b>	<b>140.46</b>	<b>576</b>	<b>501</b>	<b>75</b>
ВТК	122.2	78.61	6.4	75.71	78	72	6
Колвинское	152.9	81.63	2.7	68.31	36	23	13
Печоранефть	108.4	79.45	5.9	80.09	74	54	20
Санеко	182.3	104.96	11.9	115.73	60	48	12
СН-Газдобыча	19.3		122.5	163.11	5		5
Татнефтеотдача	183.3	111.37	1.5	67.18	323	304	19
Акмай	6.4	124.39	0.0	78.57	16	14	2
Алойл	92.7	101.19	2.8	95.21	199	197	2
АЛРОСА-Газ	2.3	102.41	117.4	102.34			
Альянснефтегаз	93.7	75.95	7.1	81.51	63	56	7
Арктикгаз	328.3	167.36	1921.6	132.13	9	9	
Арктикморнефтегазразведка	6.0	97.88	11.3	80.61	43	33	10
Арктикнефть	10.1	96.17	2.5	95.97	40	23	17
БайТекс	123.7	118.88	1.5	118.55	232	217	15
Белкамнефть	718.1	97.66	14.1	119.50	1237	1181	56
Бенталь	4.1	88.17	0.0	49.33	11	5	6
Благодаров-Ойл	35.6	95.72	0.2	96.25	34	29	5
Братскэкогаз	0.2	109.95	2.7	107.59	2	2	
Булгарнефть	57.9	100.78	1.1	92.26	119	109	10
ВЕЛЛойл	1.1	99.35			12	4	8
Верхнеомринская нефть					10	1	9

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Веселовское	3.6	92.98	0.5	93.75	4	4	
Винка					5		5
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	3.9	88.19			5	3	2
Вукошурнефть					5	5	
ВУМН (Чишманефть)	58.2	100.60	0.4	133.64	95	91	4
Газнефтесервис	15.1	186.13	50.9	209.12	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	0.6	82.23	24.5	100.65			
Геология	57.8	97.77	0.8	86.48	163	152	11
Геолого-разведочный иссл. центр	36.3	103.70	0.2	102.63	123	114	9
Геотех	37.9	93.35	0.6	61.96	163	154	9
Геотехнология			7.4				
Геотрансгаз	93.6	122.15	584.6	321.28			
Геотэкс	3.7	77.36	35.0	93.77			
Дальпромсинтез	11.2	96.32	0.1	103.45	5	5	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	7.0	49.56	130.9	94.91	4	4	
Динью	16.9	86.78	1.6	112.73	17	12	5
Донгаздобыча			49.2	76.13			
Дружбанефть	7.2	99.86	0.0	105.26	31	28	3
Евро Альянс					2		2
ЕвроСибОйл	29.6	62.14	2.4	62.93	119	38	81
Евротэк	1.0	359.11	262.1	287.40			
Елабуганефть	6.1	123.60	0.0	100.00	27	26	1
Енисей	117.5	76.76	10.4	78.43	41	39	2
ЕНЭС	5.7	99.95	0.3	74.18	10	10	
Западно-Малобалыкское	195.6	89.76	6.8	90.39	153	142	11
Иделойл	58.7	104.73	0.4	110.39	220	207	13
Иджат	0.8	98.21			1	1	
ИНГА	54.5	76.02	6.7	77.35	44	34	10
Ингеохолдинг	9.3	283.76	0.5	237.19	4	4	
ИНК	1105.5	126.66	510.0	129.93	79	61	18
ИНК-НефтеГазГеология	12.3	131.41	4.7	120.50	1		1
Институт РОСТЭК	0.7	91.82			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	20.0	151.71	0.3	145.96	4	4	
Иреляхнефть	31.1	102.68	1.6	70.86			
ИТАНЕФТЬ	0.8	74.00	0.0	66.67	8	5	3
Каббалкнефететопром	0.3	44.78	0.0	43.86			
Калининграднефть	3.4	91.05					
Калмпетрол	0.4	13.58	0.1	41.18	1	1	
Кама-нефть	3.2		0.0		7	7	
Камбарская ННК	1.0	58.43	0.0	54.55	3	3	
КанБайкал Резерсез Инк.	108.1	100.04	7.2	99.54	36	32	4
Кара-Алтын	170.6	99.27	0.9	84.70	440	406	34
Карбон	0.1	13.65	0.0	14.14	6	3	3
Карбон-Ойл	12.3	100.14			63	56	7
Какюм Нефть	214.1	120.51	63.8	222.32	41	37	4
Колванефть	150.6	78.55	23.1	80.02	20	13	7
Комнедра (УПК Недра)	189.8	98.64	20.9	99.68	25	23	2
КомсомольскНефть	1.2				27	10	17
Кондурчанефть	20.4	93.07	0.2	89.82	99	82	17
Косьюнефть	16.2	117.10	0.3	114.17	9	7	2
Кунгурская нефтяная компания	4.4	83.90	0.7	90.07	20	20	
МакОйл	5.8	104.75	0.0	108.33	32	32	
Матюшкинская вертикаль	52.0	76.19	4.6	69.63	57	43	14
МЕГАЛИТ	2.3	174.10			4	3	1
Меллянефть	22.5	96.48	0.1	95.29	61	55	6
Мессояханефтегаз	3.7	880.52	0.1	857.14	7		7

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
МНКТ	40.3	100.85			98	97	1
НГК Горный	19.8	105.56	0.3	117.84	10	9	1
Негуснефть	124.4	99.49	30.6	89.14			
Недра-К	25.4	117.63	1.3	113.07	10	10	
Нефтебурсервис	3.1		0.2		13	7	6
Нефтегазопромысловые технологии	0.4	100.82					
Нефтесервис					13	9	4
НефтУС	82.4	97.21	12.4	97.21	13	9	4
Нефть (Саратовская обл.)	3.9	91.23					
Нефтьинвест	15.4	107.76	0.5	113.72	15	11	4
Нижнеомринская нефть	4.6	97.01	0.1	98.61	92	26	66
НК Развитие Регионов	2.9		0.1				
Новосибирскнефтегаз	103.3	77.29	12.8	77.28	88	77	11
Нократойл	2.0	97.70	0.0	190.91	10	8	2
Норд Империял	15.1	63.91	2.0	24.86	37	16	21
Норильскгазпром	0.8	83.85	493.5	85.97			
Нортгаз	487.0	307.19	3474.3	250.79			
Нурлатская нефтяная компания	0.4	57.16	0.0	50.00	8		8
Нэм Ойл	63.4	102.52	8.0	93.09	15	13	2
Ойлгазтэт	12.2	176.40	0.5	178.71	3	3	
Окуневское	15.5	393.38	0.1	320.51	6	6	
Омега	1.8		0.1		4	3	1
Оренбургнефтеотдача	24.3	103.32	0.5	112.90	21	19	2
Охтин-Ойл	72.7	137.07	0.7	139.10	102	99	3
Петросах	18.7	86.30	13.8	98.69			
Печоранефтегаз	72.9	106.58	1.6	98.52	97	91	6
Печорнефтегазгазпром	1.8	95.43	57.7	100.63			
Печорская энергетическая компания	10.7	81.29	0.4	83.03	17	12	5
Преображенскнефть	41.1	63.49	3.2	62.82	40	30	10
Прикаспийская Газовая Компания	10.1	91.41	1.1	300.00			
ПриНеКо	0.1	41.55			4	4	
Пурнефть	12.2	47.42	10.0	46.98	29	16	13
Регион-й нефтяной консорциум	354.3	88.91	5.0	95.20	364	343	21
Регион-Нефть	47.8	165.31	1.4	155.68	9	7	2
Регион-Сириус	0.2	49.55	0.0	50.00	2	2	
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	7.1	68.72	0.0	65.57	3	2	1
РешНК	6.4	82.04	0.1	93.06	9	4	5
РН Ингушнефть	20.4	97.72	1.8	98.28	262	101	161
РТП-Саратов	0.6	58.78	0.0	53.03	7	1	6
Руфьеганнефтегаз	4.6	63.19	0.3	63.23	9	4	5
Рябовское	45.7	60.26	0.8	75.18	49	42	7
Садакойл	3.8	83.50	0.1	81.58	8	4	4
Салым Петролеум Дев. Н.В.	2196.8	94.96	90.8	95.72	575	513	62
Самараинвестнефть	50.6	91.98	0.5	90.00	62	56	6
Саратовнефтегеофизика	14.2	101.21	1.7	211.43	12	11	1
Саратовнефтедобыча	5.8	61.70	0.7	85.19	2	2	
Сахалинская нефтяная компания			15.1	88.44			
Сахатранснефтегаз	0.1	96.75	1.9	89.19			
Севернефть-Уренгой	58.5	112.51	325.7	118.82			
Северное Сияние	11.7	55.24	1.2	68.37	13	6	7
Севернонефтегаз	61.4	98.17	7.4	85.47	10	8	2
Селенгушнефть	4.8	153.13	0.0	0.23	24	22	2
Сиаль	39.4	139.05	0.5	104.95	20	16	4
СИБИНТЭК	102.6	192.83	2.2	172.08	20	19	1
Сибнефтегаз			3611.1	97.06			
Сибнефть-Чукотка			9.7	92.04			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
СМП-Нефтегаз	99.8	98.31	1.2	97.62	189	180	9
СтандартНафта	1.4	95.10	0.0		2	2	
Стимул-Т	34.8	90.87	2.1	93.45	21	16	5
Таймыргаз	59.3	127.99	1075.2	122.68			
ТАКС	0.2	93.40					
Тарховское	102.5	91.55	7.3	84.12	378	187	191
TATEX	151.6	101.21	2.2	105.92	441	432	9
Татнефтепром	85.8	101.43	0.4	74.07			
Татнефтепром-Юзеевнефть	113.0	102.12	0.9	97.47	240	234	6
Татнефть-Геология	55.9	101.88	1.0	88.30	68	61	7
Татойлгаз	141.6	105.40	3.3	95.07	406	370	36
Тевризнефтегаз	0.1	163.64	5.0	217.12			
ТЕРРИГЕН	1.0	197.59	0.0	250.00	9	5	4
Технефтьинвест	0.9	67.09	0.2	67.50	11	6	5
Тиман-Печора Эксплорэйшн	11.7	85.75	1.9	78.64	6	4	2
ТНГК-Развитие	76.6	98.86			130	127	3
ТНС-Развитие	20.9	87.03	0.4	87.00	9	8	1
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	7.5	83.90	0.3	67.41	11	3	8
Томскнефть (ВНК)	3230.3	97.85	635.5	97.39	3053	2348	705
Трансойл	47.9	103.23	0.2	58.65	123	120	3
Транс-ойл	0.8	4.39	0.0	2.05	13	1	12
Троицкнефть	78.4	100.22	1.2	84.55	164	149	15
Удмуртгеология	41.3	102.82	0.4	92.61	57	52	5
Удмуртская ННК	32.8	89.12	0.4	76.91	82	78	4
Удмуртская нефтяная компания	172.7	199.21	1.5	163.74	78	76	2
Ульяновскнефтегаз	7.3	98.87					
УНК-Пермь	20.1	115.76			30	30	
Уралнефтегазпром	17.4	104.65	98.3	95.64			
Уралнефтесервис	47.2	181.44	33.4		22	21	1
Уральская нефть	9.4	91.06	0.1	82.68	90	53	37
Фроловское НГДУ	5.2	124.32	0.3	132.98	20	13	7
Ханты-Мансийская НК	8.0	167.44	0.6	143.16			
ХИТ Р	38.5	134.52	1.0	140.82	23	19	4
ЦНПСЭИ	12.4	83.11	1.1	89.55	17	17	
Челецкое НГДУ	9.9	86.55	0.3	203.40	34	32	2
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	10.1	155.75	1.0	135.56	4	4	
Шешмаойл	132.1	97.64	0.7	55.22	429	401	28
Энергетическая компания РИФ	1.7	76.24	0.3	60.42			
Южгазэнерджи	0.8	136.75	109.3				
Южно-Аксутино	0.6	99.50	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	21.0	91.45	1.7	95.27	24	15	9
Якутская ТЭК	37.6	92.66	757.8	95.00			
Ямал СПГ	2.6		63.0	537.21			
Ямалтэк			6.5	100.64			
Ямбулойл	3.7	139.63	0.0	137.50	3	1	2
Янгпур	42.2	97.79	37.3	93.83			
Яр-Ойл	0.5	90.51	0.0	75.00	1	1	
Прочие производители, итого	15991.7	104.31	15356.3	128.57	13582	11419	2163
<b>Операторы СРП</b>							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	1964.9	108.56	6432.4	100.25	24	21	3
Тоталь РРР	518.2	99.43	71.7	106.65	28	23	5
Эксон НЛ (Сахалин-1)	2626.6	123.54	3830.8	116.39	49	33	16
Операторы СРП, итого	5109.7	114.64	10334.9	105.73	101	77	24
Всего	173189.2	101.19	237169.5	97.42	166474	143510	22964

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-апрель 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	24919.1	103.77	3292.0	6941.7	837.6	8621.5
РН-Туапсинский НПЗ	2451.3	192.09	0.0	803.8	0.0	1077.0
РН-Комсомольский НПЗ	2503.6	113.88	101.7	642.1	93.9	971.2
Куйбышевский НПЗ	2196.4	92.42	317.3	763.5	0.0	855.3
Сызранский НПЗ	2251.9	108.30	392.8	650.1	74.2	744.9
Новокуйбышевский НПЗ	2236.0	98.78	257.8	600.5	84.1	642.9
Ачинский НПЗ ВНК	2624.5	98.99	472.2	667.1	56.2	997.8
Ангарская НХК	3431.3	100.39	485.9	905.8	191.8	964.9
Рязанская НПК	5004.4	91.63	937.1	1316.5	337.4	1748.1
Саратовский НПЗ	2219.7	96.95	327.2	592.3	0.0	619.4
Башнефть	7083.1	103.37	1495.5	2461.4	66.1	1155.2
Башнефть-УНПЗ	1821.0	87.88	441.5	716.1	0.0	615.8
Башнефть-Уфанефтехим	2903.1	111.24	445.9	1066.7	0.0	260.1
Башнефть-Новый	2359.0	108.70	608.1	678.6	66.1	279.3
Газпром нефтехим Салават	2750.9	104.04	257.4	916.8	0.0	554.4
Сургутнефтегаз	6340.8	103.39	885.2	2155.9	242.0	2613.6
Киришинефтеоргсинтез	6340.8	103.39	885.2	2155.9	242.0	2613.6
ЛУКОЙЛ	14908.6	102.88	2196.0	4392.7	821.4	3407.3
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	3680.8	104.06	513.2	1112.8	337.7	233.5
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	4153.6	106.26	506.8	1453.9	206.7	710.2
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	1351.1	102.94	151.0	367.3	1.7	469.1
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	5723.1	99.83	1025.0	1458.7	275.3	1994.5
Группа Альянс	1318.0	99.40	178.9	95.3	89.2	530.2
Хабаровский НПЗ	1318.0	99.40	178.9	95.3	89.2	530.2
Славнефть	4690.7	102.63	607.4	1449.7	251.3	1742.7
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	4690.7	102.63	607.4	1449.7	251.3	1742.7
Орскнефтеоргсинтез	1829.9	98.07	226.8	506.6	118.6	643.4
Газпром нефть	10652.6	106.46	2409.5	2913.2	701.7	1825.1
Газпромнефть-Омский НПЗ	6741.7	101.27	1470.0	2074.4	501.3	574.2
Газпромнефть-Московский НПЗ	3910.9	116.78	939.5	838.8	200.4	1250.9
Газпром	1899.3	101.29	819.7	509.7	60.6	93.8
НОВАТЭК	1371.3		0.0	0.0	0.0	0.0
Краснодарский НПЗ-КЭН	847.9	100.92	0.0	257.2	24.6	400.9
ТАИФ-НК	2948.9	101.38	126.2	789.3	18.4	771.7
Новошахтинский ЗНП	866.6	115.82	0.0	0.0	0.0	497.3
Афипский НПЗ	1859.0	110.73	0.0	692.8	0.0	836.3
Яйский НПЗ	819.2		0.0	296.9	0.0	381.2
Антипинский НПЗ	1880.6	146.58	0.0	433.7	0.0	896.6
ТАНЕКО	2705.0	132.90	0.0	282.4	0.0	678.4
Ильский НПЗ	851.0	219.33	0.0	96.1	0.0	359.9
Ярославский НПЗ им. Менделеева	108.0	129.03	0.0	0.0	0.0	33.3
Итого	90650.5	108.24	12494.6	25191.4	3231.5	26042.8
Мини-НПЗ	2713.9	98.43	90.9	502.1	40.1	908.6
Всего	93364.6	107.93	12585.5	25693.6	3271.7	26951.3

## Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-апрель 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		14792.9						16565.2				703.3	32061.4
ЛУКОЙЛ		4888.8						1647.2					6536.0
Сургутнефтегаз		6521.2						2470.2					8991.4
Газпром нефть		2021.4						240.0					2261.4
Татнефть		1634.0						1201.9					2835.9
Башнефть		898.9						766.0					1664.9
РуссНефть		551.3						479.1					1030.4
Газпром		180.6											180.6
НОВАТЭК								91.9					91.9
Операторы СРП		518.7											518.7
Прочие недропользователи		3442.2						417.5					3859.8
Всего российские ресурсы		35450.0						23879.0				703.3	60032.3
Транзит Казахстана		5664.5											5664.5
Транзит Азербайджана		338.8											338.8
Транзит Туркмении		153.3											153.3
Белоруссия								536.7					536.7
Всего,		41606.6						24415.7				703.3	66725.6
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	7301.9	11206.6	7796.5	15301.6	6049.6	5897.5	1100.0	1852.0	1742.7	309.1	7464.8	703.3	66725.6

## Освоение капитальных вложений, январь-апрель 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	
<b>Нефтяные компании</b>						
<b>ЛУКОЙЛ</b>	74167.4	5023.4	35370.8	5590.5	28114.9	67.7
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	32836.4	1476.6	18186.5	2733.9	10371.7	67.7
Когалымнефтегаз	7935.3	284.5	4010.4	636.7	2936.1	67.7
Лангепаснефтегаз	5703.8	178.4	3617.5	516.1	1391.7	
Повхнефтегаз	5880.2	344.2	3516.2	616.5	1403.4	
Покачевнефтегаз	5569.8	48.3	4186.8	395.1	939.5	
Урайнефтегаз	3669.9	187.3	1536.8	448.2	1497.7	
Ямалнефтегаз	4077.3	433.9	1318.7	121.4	2203.3	
ЛУКОЙЛ-АИК	878.7		593.6	45.6	239.5	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	249.7	55.1	58.9	83.2	52.5	
ЛУКОЙЛ-Коми	20896.9	1695.8	8595.6	1986.8	8618.8	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	8899.5	1191.3	2706.1	144.0	4858.1	
ЛУКОЙЛ-Пермь	10406.2	604.7	5230.2	597.0	3974.4	
<b>Роснефть</b>	99267.9	3993.6	44380.4	8947.0	41811.7	135.2
Бугурусланнефть	476.4	2.0	335.6	109.9	28.9	
Ванкорнефть	17834.3	37.6	4869.4	212.4	12615.1	99.9
Ваньеганнефть	771.5	0.0	590.5	30.4	150.6	
Варьеганнефтегаз	1588.3	4.6	1335.9	74.5	173.3	0.0
Востсибнефтегаз	1532.8	1.1	717.3	86.7	727.6	
ВЧНГ	2731.0	16.0	1506.0	70.0	1139.0	
Грознефтегаз	335.2	298.6		36.6		
Дагнефтегаз	160.7	73.6	59.5	27.6		
Ермаковское	50.8			32.2	18.6	
Кальчинское	88.9				88.9	
Корпорация Юганефть	13.4			12.9	0.5	
ННП	565.8		310.0	110.8	143.7	1.3
Оренбургнефть	6991.6	483.5	5291.8	510.6	705.8	
РН-Краснодарнефтегаз	1068.3	79.5	213.6	184.5	590.8	
РН-Нижневартовск	1626.5		936.1	392.0	298.4	
РН-Няганьнефтегаз	2335.8	385.8	792.4	756.8	400.8	
РН-Пурнефтегаз	4243.3	197.4	1934.8	424.4	1686.7	
РН-Сахалинморнефтегаз	939.1	81.2	442.9	251.1	164.0	
РН-Северная нефть	1383.0	148.2	262.6	206.1	766.0	
РН-Ставропольнефтегаз	632.8	203.5	143.6	131.2	154.5	
РН-Уватнефтегаз	9409.1	767.8	3171.7	1036.8	4432.9	
РН-Юганскнефтегаз	31667.4	566.8	16397.2	2320.0	12349.3	34.1
Роснефть-Дагнефть	51.5			51.5		
Роспан Интернешнл	2752.0	88.0	500.2	15.1	2148.7	
Самаранефтегаз	3150.7	95.2	1808.1	479.6	767.8	
Самотлорнефтегаз	4362.8	7.5	2334.4	1281.4	739.5	
Северо-Варьеганское	12.6	0.5			12.1	
Сузун	253.5	0.1	20.5		232.8	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	1436.9	20.6	403.5	95.2	917.7	
Тагульское	436.6	357.2	2.0		77.4	
Тюменнефтегаз	364.6	77.5	0.6	5.9	280.6	
Юпитер-А	0.7			0.7		
<b>Газпром нефть</b>	7584.2	144.9	5263.2	815.6	1360.5	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	7584.2	144.9	5263.2	815.6	1360.5	
<b>Сургутнефтегаз</b>	55411.4	3999.1	25228.9	10793.0	14939.1	451.3
Сургутнефтегаз (УФО)	55411.4	3999.1	25228.9	10793.0	14939.1	451.3
<b>Татнефть им. В.Д.Шашина</b>	3776.5	283.2	2319.7	290.8	760.5	122.3
Татнефть им. В.Д.Шашина	3776.5	283.2	2319.7	290.8	760.5	122.3
<b>Башнефть</b>	3072.0	183.3	1059.0	675.0	1154.7	
Башнефть-Добыча	3072.0	183.3	1059.0	675.0	1154.7	
<b>Славнефть</b>	8466.0	313.0	5593.0	768.0	1792.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	8466.0	313.0	5593.0	768.0	1792.0	
<b>РуссНефть</b>	4069.5	49.9	2175.4	323.6	1520.6	
Аганнефтегазгеология	668.6	7.4	360.0	31.2	270.1	
АКИ-ОТЫР	1493.3		928.4	70.2	494.7	
Варьеганнефть	823.3	39.5	338.2	89.5	356.1	
Саратовнефтегаз	228.8	3.0	137.8	36.3	51.8	
Томская нефть	532.8		199.8	55.1	278.0	
Ульяновскнефть	322.6		211.3	41.4	69.9	
<b>Нефтяные компании, итого</b>	255815.0	13990.5	121390.4	28203.6	91454.0	776.5
<b>Всего</b>	255815.0	13990.5	121390.4	28203.6	91454.0	776.5





## РОССИЙСКАЯ ТЕХНИЧЕСКАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ И ВЫСТАВКА SPE ПО РАЗВЕДКЕ И ДОБЫЧЕ

14-16 Октября, 2014 | Москва, ВДНХ, Павильон 75

- 3-дневная выставка, на которой лидеры и инновационные компании нефтегазового рынка представляют новейшие технологии в области разведки и добычи нефтегазовых месторождений более чем 3000 участникам со всего мира
- Техническая конференция, организованная отраслью для отрасли. Количество делегатов - более 750 человек!
- Секция «Трудноизвлекаемые и нетрадиционные запасы»

**РЕГИСТРАЦИЯ ОТКРЫТА НА САЙТЕ [WWW.RUSSIANOILGAS.RU](http://WWW.RUSSIANOILGAS.RU)**

СРЕДИ УЧАСТНИКОВ ВЫСТАВКИ:

- ГАЗПРОМ НЕФТЬ • ТАТНЕФТЬ • ЭКО-РАЗВИТИЕ • ГЕОГРИД
- ПЕТРОЛЕУМ ИНЖИНИРИНГ • ПСК БУРТЕХНОЛОГИИ
- BAKER HUGHES • DAMEN SHIPYARDS • WELLTEC • HALLIBURTON и др.

СО-ПРЕДСЕДАТЕЛИ ПРОГРАММНОГО КОМИТЕТА КОНФЕРЕНЦИИ:

- Алексей Вашкевич, ОАО «ГАЗПРОМ НЕФТЬ»
- Дин Камински, WEATHERFORD

ПЛАТИНОВЫЕ СПОНСОРЫ

ЗОЛОТЫЕ СПОНСОРЫ

СПОНСОРЫ



**Schlumberger**



# ЭНЕРГАЗ

## ГАЗОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

**Модульные установки газоподготовки:  
внимание к деталям – от идеи до воплощения**



СЕПАРАЦИЯ



ОСУШКА



СЕРООЧИСТКА



КОМПРИМИРОВАНИЕ