

# Нефтяная промышленность России, январь-июль 2013 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 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
<b>Нефтяные компании</b>							
<b>ЛУКОЙЛ</b>	50357.3	99.50	11244.5	108.20	30191	26204	3987
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	25414.8	98.60	7763.5	105.80	16972	15132	1840
Когалымнефтегаз	7317.6	50.68	475.2	51.77	3983	3626	357
Лангепаснефтегаз	3917.6	96.39	330.7	120.21	3193	2807	386
Повхнефтегаз	7037.2		465.0		4343	3767	576
Покачевнефтегаз	4095.4	101.36	331.5	110.00	2435	2187	248
Урайнефтегаз	2835.6	94.41	542.4	105.81	2855	2596	259
Ямалнефтегаз	211.4	92.39	5618.8	105.40	163	149	14
Брендан	21.0	124.04	1.1	121.95	4	4	
Волгодеминойл	272.8	101.62	59.1	129.23	23	23	
КАМА-ойл	88.4	117.88	6.6	78.58	18	17	1
Кондурчанефть (Самара)	18.1	135.87	0.4	72.87	8	7	1
ЛУКОЙЛ-АИК	1409.2	89.74	127.7	93.49	443	418	25
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	553.3	90.47	13.7	99.21	308	305	3
ЛУКОЙЛ-Коми	7987.5	100.61	1033.2	114.85	3255	2514	741
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	797.9	251.87	722.8	170.15	12	8	4
ЛУКОЙЛ-Пермь	7690.0	102.65	831.9	103.69	6449	5630	819
Нарьянмарнефтегаз	755.9	66.13	147.6	95.40	89	78	11
НМНГ-МНА	48.7	104.46	5.4	80.33	14	8	6
ПермТотиНефть	113.1	110.02	2.5	100.32	83	76	7
РИТЭК	3646.6	98.16	466.1	95.24	2244	1758	486
Самара-Нафта	1474.2	101.10	59.7	92.20	190	157	33
Турсунт	65.9	95.56	3.2	95.49	79	69	10
<b>Роснефть</b>	111553.9	101.11	23375.6	103.81	46104	37735	8369
Бугурасланнефть	977.1	106.61	25.7	126.69	420	366	54
Ванкорнефть	12345.4	125.33	3805.0	128.85	282	275	7
Ваньеганнефть	765.0	91.36	672.0	101.15	403	327	76
Варьеганнефтегаз	982.5	94.87	903.9	102.34	1234	590	644
Востсибнефтегаз	49.5	109.51	9.4	106.64	10		10
ВЧНГ	4424.2	110.87	621.3	97.07	214	174	40
Грознефтегаз	293.2	69.24	118.9	76.09	231	220	11
Дагнефтегаз	15.2	96.01	167.9	100.42	26	25	1
Ермаковское	464.8	92.02	24.2	89.05	529	381	148
Кальчинское	307.7	148.54	17.7	136.38	118	114	4
Корп. Югранефть	202.1	87.99	24.1	116.73	189	159	30
ННП	1470.6	85.03	144.1	83.43	978	900	78
Оренбургнефть	10640.9	97.59	1923.9	99.15	2093	1855	238
Полярное Сияние	265.3	84.45	27.3	86.54	30	28	2
РН Ингушнефть	36.9	110.50	3.3	99.63	264	103	161
РН-Дагнефть	84.5	90.31	15.7	88.39	75	67	8
РН-Краснодарнефтегаз	522.4	97.71	1753.8	105.13	1162	1017	145
РН-Маланинская группа	33.3	59.05			15	14	1
РН-Пурнефтегаз	3786.8	93.49	2596.6	93.18	2011	1667	344
РН-Сахалинморнефтегаз	842.7	102.29	280.5	90.89	1178	1066	112
РН-Северная нефть	1836.0	87.78	159.6	86.98	348	322	26
РН-Ставропольнефтегаз	480.0	98.51	69.5	108.43	442	323	119
РН-Юганскнефтегаз	38510.5	99.04	2760.6	102.63	10699	9202	1497
Роспан Интернешнл	433.8	112.16	2166.0	105.48			
Самаранефтегаз	6308.8	101.75	337.3	95.11	3700	3070	630
Самотлорнефтегаз	9670.0	93.80	3015.9	95.80	8052	6387	1665
Северо-Варьганское	254.4	89.32	224.7	94.13	8	7	1
Сузун					6		6

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Тагульское					5		5
ТНК-Нижнеартовск	3411.2	93.71	464.2	121.22	2343	2099	244
ТНК-Нягань	3747.0	95.59	834.0	112.98	4394	2749	1645
ТНК-Уват	4570.3	126.98	156.0	121.25	439	419	20
Тюменнефтегаз	58.3	36.07					
Удмуртнефть	3753.0	99.83	51.9	110.50	4191	3797	394
Юпитер-А	10.9	74.74	0.3	71.95	15	12	3
<b>Газпром нефть</b>	<b>18420.0</b>	<b>100.75</b>	<b>7217.7</b>	<b>114.38</b>	<b>7245</b>	<b>6514</b>	<b>731</b>
Арчинское	108.6	92.39	99.8	85.52	63	45	18
Газпром нефть	623.7	97.12	37.9	74.21	8	6	2
Газпром нефть Новый Порт	14.1		2.7		10		10
Газпром нефть Оренбург	537.1	158.98	833.7	139.80	215	209	6
Газпромнефть-Восток	543.4	90.73	80.6	99.81	275	250	25
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	6207.3	90.44	3859.6	119.09	3702	3257	445
Газпромнефть-Хантос	617.6	124.92	23.9	102.91	137	135	2
Живой исток	1.5	28.87	0.2	39.13	2	1	1
Заполярье	2265.4	104.19	1685.2	103.55	1033	887	146
МАГМА	282.3	107.14	29.1	114.55	100	89	11
Меретояханефтегаз	0.5	124.66	0.6	124.66	1	1	
Сибнефть-Югра	6941.2	106.34	468.6	102.18	1655	1598	57
ЦНТ	124.9	126.32	12.5	137.01	20	16	4
ЮУНГ	152.5	95.69	83.2	104.03	24	20	4
<b>Сургутнефтегаз</b>	<b>35661.2</b>	<b>99.97</b>	<b>7165.2</b>	<b>98.75</b>	<b>21674</b>	<b>20175</b>	<b>1499</b>
Сургутнефтегаз (УФО)	31509.0	98.58	6757.9	98.02	21242	19758	1484
Сургутнефтегаз (Якутия)	4152.2	112.00	407.3	112.66	432	417	15
<b>Татнефть</b>	<b>15334.9</b>	<b>100.29</b>	<b>542.4</b>	<b>102.59</b>	<b>22631</b>	<b>19366</b>	<b>3265</b>
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	9.2	75.36	1.0	26.82	12	1	11
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	15149.8	100.22	537.6	103.35	22479	19257	3222
Татнефть-Самара	172.6	108.74	3.1	86.42	128	105	23
Татнефть-Северный	3.3	121.50	0.7	54.81	5	3	2
<b>Башнефть</b>	<b>9121.7</b>	<b>101.82</b>	<b>342.7</b>	<b>110.64</b>	<b>16924</b>	<b>14487</b>	<b>2437</b>
Башминерал	1.2	2.00	0.0	0.39			
Башнефть	9078.8	102.82	338.9	112.82	16924	14487	2437
Геонефть	41.7	62.36	3.9	61.96			
<b>Славнефть</b>	<b>9878.9</b>	<b>94.90</b>	<b>626.8</b>	<b>95.30</b>	<b>4378</b>	<b>3637</b>	<b>741</b>
Обьнефтегазгеология	2254.5	88.72	68.5	108.65	386	363	23
Обьнефтегеология	266.9	93.12	19.6	89.59	105	69	36
Славнефть	355.4	85.51	21.0	80.46	66	61	5
Славнефть-Красноярскнефтегаз	11.4	111.21	2.0	111.21	9	4	5
Славнефть-Мегионнефтегаз	5354.3	94.54	435.2	95.94	3415	2787	628
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	306.5	78.39	27.9	90.28	90	77	13
Славнефть-Нижнеартовск	1250.4	123.52	45.9	83.84	253	228	25
Соболь	79.5	88.87	6.6	120.83	54	48	6
<b>РуссНефть</b>	<b>7981.3</b>	<b>99.00</b>	<b>1188.7</b>	<b>95.73</b>	<b>4613</b>	<b>4210</b>	<b>403</b>
Аганнефтегазгеология	475.9	125.22	39.1	117.12	87	66	21
АКИ-ОТЫР	896.9	98.79	52.9	99.45	263	253	10
Белкамнефть	1293.9	98.62	22.9	119.71	1237	1174	63
Белые ночи	1079.8	98.44	358.8	101.85	428	378	50
Валюнинское	12.7	84.56	0.8	84.80	9	7	2
Варьганнефть	636.9	96.82	334.4	88.83	817	720	97
Голойл	91.2	66.21	6.2	69.66	27	23	4
Западно-Малобалыкское	378.5	77.80	13.0	76.93	151	144	7
Камбарская ННК	2.9	93.24	0.0		3	3	
Мохтикнефть	202.8	86.37	10.4	78.99	35	31	4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтеразведка	3.0	97.20	0.0	100.00	6	4	2
Ново-Аганское	40.6	281.39	4.6	281.44	6	6	
Окуневское	6.8	100.40	0.1	102.82	3	3	
Регион-й нефтяной консорциум	703.4	103.05	9.8	107.65	369	356	13
РешНК	13.9	80.56	0.2	71.01	9	7	2
Рябовское	125.9	127.95	1.8	123.72	50	42	8
Саратов-Бурение	19.9	59.98	17.6	103.63	21	18	3
Саратовнефтегаз	494.8	91.68	242.1	87.79	328	305	23
Севернефть-Ярайнер					5		5
Томская нефть	606.0	107.93	61.8	123.49	118	107	11
Удмуртгеология	72.1	101.05	0.6	85.12	57	57	
Удмуртская ННК	64.4	101.14	0.7	95.12	82	81	1
Удмуртская нефтяная компания	192.9	91.46	1.8	89.74	71	69	2
Ульяновскнефть	477.3	107.12	3.7	100.74	264	239	25
Уральская нефть	18.1	87.70	0.3	72.80	90	58	32
Черногорское	70.7	115.82	4.9	115.97	77	59	18
<b>Нефтяные компании, итого</b>	<b>258309.3</b>	<b>100.27</b>	<b>51703.6</b>	<b>105.06</b>	<b>153760</b>	<b>132328</b>	<b>21432</b>
<b>Газпром</b>	<b>9392.7</b>	<b>115.12</b>	<b>271337.5</b>	<b>96.33</b>			
Газпром добыча Астрахань	2230.4	95.99	6472.4	96.32			
Газпром добыча Иркутск	1.7	113.35	25.0	111.28			
Газпром добыча Краснодар	204.6	92.76	1936.8	99.98			
Газпром добыча Надым	9.7	352.06	38022.9	126.92			
Газпром добыча Ноябрьск	25.0	102.77	26879.6	86.77			
Газпром добыча Оренбург	184.3	92.15	9143.2	95.11			
Газпром добыча Уренгой	3095.4	108.69	54654.9	91.53			
Газпром добыча Ямбург	2815.1	160.22	109269.4	93.36			
Газпром трансгаз Югорск			19.6	92.41			
Калмгаз			23.1	87.42			
ПУРГАЗ			8406.7	94.85			
Севернефтегазпром			14493.8	97.94			
Сервиснефтегаз	3.2	117.59	4.2	121.49			
Томскгазпром (Востокгазпром)	823.3	105.73	1985.8	100.42			
<b>НОВАТЭК</b>	<b>2553.1</b>	<b>104.80</b>	<b>31015.5</b>	<b>104.13</b>	<b>85</b>	<b>55</b>	<b>30</b>
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	947.4	109.97	8835.9	86.86	84	54	30
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1605.8	101.97	22179.6	113.09	1	1	
<b>Прочие производители</b>							
Восточносибирская Управл. компания	481.4	119.68	418.0	162.92	60	49	11
Дулисьма	481.4	119.68	418.0	162.92	60	49	11
Зарубежнефть	1493.9	131.67	55.0	144.11	130	114	16
РУСВЬЕТПЕТРО	1493.9	131.67	55.0	144.11	130	114	16
Юкола-нефть	123.1	115.75	5.2	127.50	35	32	3
Поволжскнефть	25.2	169.83	1.4	188.41	11	8	3
Юкола-нефть	97.9	106.98	3.9	114.40	24	24	
Бурнефтегаз	36.9	1052.75	1.9	1528.57	12	3	9
Соровскнефть	36.6	1077.83	1.9	1498.41	11	3	8
Тортасинскнефть	0.3	271.56	0.0		1		1
Альянс	1444.3	93.79	241.7	485.34	561	500	61
ВТК	274.0	116.66	14.8	130.88	79	71	8
Колвинское	318.5	75.87	6.8	74.10	35	21	14
Печоранефть	70.2	99.79	4.9	82.79	17	11	6
Санеко	319.6	99.95	18.3	185.08	61	50	11
СН-Газдобыча			185.2				
Татнефтеотдача	296.5	109.73	3.9	106.33	308	297	11
Хвойное	165.5	73.57	7.8	78.85	61	50	11
Акмай	9.4	133.25	0.1	78.26	14	12	2
Алойл	161.9	100.49	5.2	94.59	190	188	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
АЛРОСА-Газ	2.5	100.72	130.8	100.78			
Альянснефтегаз	211.4	61.02	15.2	57.65	63	57	6
Арктикгаз	374.3	419.70	2777.4	378.84	9	9	
Арктикморнефтегазразведка	11.2	88.41	24.1	93.50	43	33	10
Арктикнефть	18.6	98.14	4.5	102.35	40	24	16
БайТекс	189.8	117.25	2.3	119.24	213	201	12
Бенталь	8.2	134.38	0.1	142.11	9	5	4
Благодаров-Ойл	65.0	97.83	0.3	89.46	33	29	4
Богатовская Сервисная Компания					12		12
Братскэогаз	0.4	104.73	3.9	104.41	2	2	
Булгарнефть	100.8	99.20	2.1	98.41	119	113	6
ВЕЛЛойл	2.3	77.91			15	7	8
Верхнеомринская нефть	0.2	31.89			10	1	9
Веселовское	7.0	150.56	1.1	152.24	4	3	1
Винка	0.1	55.56	0.0	66.67	5	2	3
Войвожнефть					11		11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	7.6	79.59			5	4	1
Вукошурнефть	3.6	91.82	0.1	85.07	5	5	
ВУМН (Чишманефть)	101.2	95.60	0.6	94.57	97	89	8
Газнефтесервис	14.3	148.11	44.5	205.70	2	1	1
Геология	104.1	103.27	1.6	82.72	160	149	11
Геолого-разведочный иссл. центр	61.8	99.40	0.4	109.54	117	113	4
Геотех	70.9	89.54	1.9	68.89	74	66	8
Геотрансгаз	159.7		398.7	3242.33			
Геотэкс	8.3	54.61	65.5	73.31			
Дальпромсинтез	20.6	277.36	0.2	321.28	5	5	
ИАЛЛ АЛЪЯНС	23.3	97.14	235.9	84.30	19	7	12
Динью	34.0	80.29	2.6	100.39	17	15	2
Донгаздобыча			109.0				
Дружбанефть	12.7	96.56	0.1	71.13	31	27	4
Евро Альянс					2		2
ЕвроСибОйл	76.4	144.76	5.9	147.82	148	39	109
Елабуганефть	8.8	95.66	0.0	13.79	25	22	3
Енисей	261.9	87.17	22.9	85.33	45	40	5
ЕНЭС	10.3	87.57	0.6	75.47	11	11	
Западно-Новомолодежное	1.5		0.3		1	1	
Иделойл	100.2	102.15	0.6	105.86	217	199	18
Иджат	1.4	76.59			1	1	
ИНГА	120.9	120.07	14.5	118.89	50	10	40
Ингеохолдинг	6.5	191.58	0.4	186.32	3	3	
ИНК	1590.2	128.00	751.8	203.99	79	61	18
ИНК-НефтеГазГеология	18.1	52.16	7.6	42.32	1		1
Институт РОСТЭК	1.4	114.04			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	20.0	407.76	0.3		4	3	1
Иреляхнефть	68.9	103.75	4.4	47.85			
ИТАНЕФТЬ	2.0	97.12	0.0	100.00	8	5	3
Каббалкнефететопром	1.3	107.16	0.1	107.45			
Калининграднефть	6.6	77.77					
Калмпетрол	5.5	66.00	0.3	80.56	5	5	
Камчатгазпром			231.2	126.10			
КанБайкал Резервсез Инк.	193.7	102.04	12.4	74.77	34	33	1
Кара-Алтын	300.5	101.65	1.8	93.10	421	399	22
Карбон	0.7	65.71	0.2	65.80	6	3	3
Карбон-Ойл	21.9	99.73			58	57	1
Каюм Нефть	323.0	136.68	54.4	223.07	41	30	11
Колванефть	314.1	116.88	47.2	116.62	20	13	7

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Комнедра (УПК Недра)	331.7	103.04	36.0	99.09	26	22	4
Кондурчанефть	39.0	97.29	0.4	222.99	98	84	14
Косьюнефть	27.5	108.60	0.5	107.27	8	8	
Кумская нефть					1		1
Ленск-Газ	0.8	154.10	26.8	111.95			
МакОйл	10.0	106.18	0.0	110.26	32	32	
Мапошкинская вертикаль	116.7	99.75	11.4	180.25	58	51	7
МЕГАЛИТ	2.7	1487.36			4	1	3
Меллянефть	41.2	91.37	0.2	69.77	66	55	11
Мессояханефтегаз	0.4		0.0				
МНКТ	70.9	96.50			96	96	
НГК Горный	32.5	2265.37	0.4	2692.86	8	6	2
Негуснефть	221.4	83.51	59.1	79.74			
Недра-К	42.3	113.15	2.2	113.15	10	10	
Нефтебурсервис	1.6	199.36	0.1	201.75	13	6	7
Нефтегазопромисловые технологии	0.6	100.51					
НефтУС	147.1	172.23	22.1	172.24	10	4	6
Нефть (Саратовская обл.)	7.4	97.12					
Нефтьинвест	26.8	124.02	0.8	129.71	14	9	5
Нижеомринская нефть	8.5	100.88	0.1	15.72	94	28	66
Новосибирскнефтегаз	231.2	73.06	27.8	81.47	91	79	12
Нократойл	3.7	87.02	0.0	26.53	10	8	2
Норд Империл	37.3	73.11	11.2	52.80	37	16	21
Норильскгазпром	1.6	92.80	968.6	94.99			
Нортгаз	276.2	91.97	2382.9	96.30			
Нурлатская нефтяная компания	1.6	125.65	0.0	75.00	8	6	2
Нэм Ойл	111.0	123.21	14.4	121.17	17	13	4
Ойлгазтэт	11.9	84.86	0.4	69.12	3	3	
Оренбургнефтеотдача	42.6	105.07	0.8	122.32	21	19	2
Охтин-Ойл	97.3	107.23	0.9	108.04	94	91	3
Петросах	37.6	102.19	23.5	102.46			
Печоранефтегаз	128.8	107.74	2.9	98.92	95	89	6
Печорнефтегазгазпром	2.6	103.50	79.8	102.76			
Печорская энергетическая компания	22.6	89.98	0.8	95.28	17	11	6
Преображенскнефть	112.5	97.77	8.8	98.07	41	33	8
Прикаспийская Газовая Компания	22.1	82.99	1.2				
Пурнефть	37.6	61.84	25.8	74.13	29	18	11
Регион-Нефть	61.8	118.56	1.6	73.10	7	7	
Регион-Сириус	0.8	68.02	0.0	66.67	3	2	1
РедОйл	42.9	94.54	65.4	94.17	18	11	7
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	17.4	290.65	0.1	355.17	3	2	1
Речер-Коми	15.0	32.37	0.5	91.98	21	21	
РТП-Саратов	1.4	51.03	0.1		7	1	6
Руфьеганнефтегаз	12.9	77.40	0.9	77.45	9	6	3
Садакойл	8.5	99.65	0.2	116.40	7	3	4
Салым Петролеум Дев. Н.В.	4053.1	90.35	165.9	95.50	545	495	50
Самараинвестнефть	94.8	110.17	0.9	110.53	63	52	11
Саратовнефтегеофизика	24.3	101.17	1.5	130.98	12	12	
Саратовнефтедобыча	18.7	158.16	1.8	176.33	1	1	
Сахалинская нефтяная компания			21.8	81.58			
Сахатранснефтегаз	0.2	121.43	2.5	110.43			
Севернефть-Уренгой	93.9	118.84	498.5	121.60			
Северное Сияние	35.1	86.37	2.9	69.36	13	8	5
Севернонефтегаз	111.0	120.79	14.4	102.86	11	11	
Селена-Пермь	9.5	96.99	1.4	96.93	20	19	1
Селенгушнефть	5.3	90.37	0.0	100.00	27	21	6

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июль 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Сиаль	50.6	133.49	0.8	145.72	18	8	10
СибИнвестНафта	0.1	10.79	0.0	9.52	4	2	2
СИБИНТЭК	112.7	485.02	2.7	549.18	15	15	
Сибнефтегаз			6294.0	103.35			
Сибнефть-Чукотка			13.8	86.19			
СМП-Нефтегаз	179.2	97.53	2.3	233.13	189	178	11
Средне-Васюганское	7.0	65.75	0.4	66.77	8	6	2
Стимул-Т	67.9	113.97	4.0	117.98	22	19	3
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	7.8	47.06	9.4		1	1	
Таймыргаз	63.3	128.43	1240.1	123.15			
ТАКС	0.4	109.57					
Тарховское	195.4	96.97	14.9	110.65	452	188	264
TATEX	266.2	99.14	3.6	112.17	430	420	10
Татнефтепром	150.0	99.16	0.9	74.40			
Татнефтепром-Эюзеевнефть	196.0	91.64	1.6	85.44	240	230	10
Татнефть-Геология	97.6	101.29	1.9	91.00	69	62	7
Татойлгаз	237.5	101.03	6.0	106.04	391	374	17
Тевризнефтегаз	0.0	82.50	3.1	81.64			
ТЕРРИГЕН	0.9		7.4		9	7	2
Технефтьинвест	2.2	138.06	0.5	138.41	11	5	6
Тиман-Печора Эксплорэйшн	20.7	134.03	3.8	126.33	5	3	2
ТНГК-Развитие	135.7	96.69			127	121	6
ТНС-Развитие	41.8	101.57	0.7	101.66	8	8	
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	14.7	83.87	0.8	95.16	4	2	2
Томскнефть (ВНК)	5872.7	98.70	1159.1	106.56	3027	2336	691
Трансойл	83.0	103.03	0.5	113.33	117	111	6
Транс-ойл	26.7	209.34	0.4	70.90	14	1	13
Троицкнефть	138.5	99.55	2.5	259.62	158	145	13
Ульяновскнефтегаз	13.0	100.18					
УНК-Пермь	31.5	111.03			29	29	
Уралнефтегазпром	30.0	79.51	187.9	92.61			
Уренгойская газовая компания	16.4	95.21	70.1	91.10			
Фроловское НГДУ	7.1	81.41	0.3	85.87	20	13	7
Ханты-Мансийская НК	10.9	176.67	0.9	134.24			
ХИТ Р	51.6	123.90	1.4	126.65	17	13	4
ЦНПСЭИ	25.8	84.99	2.1	86.01	17	16	1
Чепецкое НГДУ	20.0	84.74	0.3	74.73	34	32	2
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	14.2	86.43	1.6	86.57	4	4	
Шешмаойл	238.9	99.24	2.0	84.36	411	385	26
Энергетическая компания РИФ	3.6	82.05	0.8	61.60			
Южгазэнерджи	1.4		171.7				
Южно-Аксутино	1.1	100.09	0.0	109.09	2	2	
Южно-Охтеурское	39.4	90.33	3.1	92.44	20	14	6
Якутская ТЭК	51.5	105.58	1008.4	105.79			
Ямал СПГ	0.9	271.29	35.4	101.67			
Ямалтэк	0.8		242.9	2745.15			
Ямбулой	5.2	90.18	0.0	88.24	2	1	1
Янгпур	74.6	85.55	68.2	89.55			
Яр-Ойл	0.9	71.67	0.0	77.78	1	1	
Прочие производители, итого	24341.8	103.17	20769.3	125.16	10954	9024	1930
<b>Операторы СРП</b>							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	3098.0	93.96	10267.2	101.25	25	20	5
Тоталь РРР	936.0	98.12	122.7	101.73			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	3820.3	92.07	5531.5	102.32	46	29	17
Операторы СРП, итого	7854.3	93.50	15921.3	101.62	71	49	22
Всего	302451.2	100.75	390747.2	99.44	164870	141456	23414

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-июль 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	43538.7	103.85	5975.3	11765.1	1605.1	14818.7
РН-Туапсинский НПЗ	2648.7	100.60	0.0	828.7	0.0	1175.7
РН-Комсомольский НПЗ	4218.6	97.95	281.8	1132.0	162.6	1666.0
Куйбышевский НПЗ	3815.5	107.19	532.2	1329.9	0.0	1485.1
Сызранский НПЗ	4194.6	102.03	665.4	1074.3	132.0	1349.1
Новокуйбышевский НПЗ	4438.5	103.37	514.4	1226.8	180.6	1189.0
Ачинский НПЗ ВНК	4004.5	101.63	650.1	1110.6	105.4	1511.3
Ангарская НХК	6164.0	100.53	780.6	1518.0	377.0	1703.1
Рязанская НПК	9988.7	111.91	1920.6	2391.7	647.5	3378.2
Саратовский НПЗ	4065.6	101.07	630.2	1153.1	0.0	1361.2
Башнефть	12407.9	104.52	2808.3	4414.2	81.5	1763.3
Башнефть-УНПЗ	3640.9	123.42	869.3	1259.5	0.0	1043.1
Башнефть-Уфанефтехим	4916.2	96.65	804.2	1911.7	0.0	298.1
Башнефть-Новыйл	3850.8	100.43	1134.8	1243.0	81.5	422.1
Газпром нефтехим Салават	4311.1	115.41	426.4	1495.7	0.0	809.1
Сургутнефтегаз	11169.3	89.41	1185.8	2847.3	403.9	4879.0
Киришинефтеоргсинтез	11169.3	89.41	1185.8	2847.3	403.9	4879.0
ЛУКОЙЛ	25962.9	101.58	3902.3	7349.7	1411.2	6332.5
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	6426.1	97.51	928.7	1789.7	569.1	729.0
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	7271.8	94.58	891.2	2176.1	459.6	1111.0
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	2335.3	95.25	243.6	615.0	0.0	943.5
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	9929.7	112.47	1838.8	2768.9	382.5	3549.0
Группа Альянс	2479.2	112.09	232.2	158.0	138.5	886.1
Хабаровский НПЗ	2479.2	112.09	232.2	158.0	138.5	886.1
Славнефть	8716.1	100.94	1376.9	2443.9	506.0	2935.2
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	8563.9	99.17	1376.9	2443.9	506.0	2882.3
Славнефть-Ярославский НПЗ им. Менделеева	152.2		0.0	0.0	0.0	52.9
Орскнефтеоргсинтез	3366.3	101.42	479.4	993.7	184.3	1057.4
Газпром нефть	18608.8	100.04	4163.2	5047.6	1335.0	2823.3
Газпромнефть-Омский НПЗ	12210.0	101.01	2784.6	3835.5	936.4	1080.0
Газпромнефть-Московский НПЗ	6398.8	98.23	1378.6	1212.1	398.6	1743.3
Краснодарский НПЗ-КЭН	1510.3	102.63	0.0	357.3	74.7	688.5
ТАИФ-НК	5130.4	97.97	359.1	1230.6	12.1	1261.2
Газпром	3089.6	103.26	1283.2	847.0	81.8	183.7
Новошахтинский ЗНП	1424.8	118.00	0.0	0.0	0.0	775.5
Афипский НПЗ	3035.2	110.71	0.0	1135.1	0.0	1340.9
Яйский НПЗ	138.6					55.8
ТАНЕКО	4142.1	104.71				1032.9
Итого	149031.3	102.11	22192.1	40085.2	5834.1	41643.1
Мини-НПЗ	7616.1	105.10	141.8	1376.6	78.5	2655.2
Всего	156647.3	102.25	22333.9	41461.8	5912.7	44298.3

## Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-июль 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													52879.0
ЛУКОЙЛ													11961.3
Сургутнефтегаз													17087.9
Газпром нефть													4648.2
Татнефть													6682.6
Башнефть													2338.3
РуссНефть													2937.6
Газпром													367.7
Операторы СРП													881.2
Прочие недропользователи													6375.6
КТК												1079.0	1079.0
Всего российские ресурсы												1079.0	107238.4
Транзит Казахстана													10762.1
Транзит Азербайджана													994.9
Транзит Туркмении													4.5
Белоруссия													937.0
Всего,												1079.0	119937.0
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	13193.2	21986.0	12496.7	32638.4	11005.0	9747.9	2226.0	3339.5	2921.1	429.1	8875.1	1079.0	119937.0

## Освоение капитальных вложений, январь-июль 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	
<b>Нефтяные компании</b>						
<b>ЛУКОЙЛ</b>	115100.9	7070.1	52070.3	8501.3	47193.4	265.7
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	51158.8	1914.5	30021.2	4738.0	14331.5	153.7
Когалымнефтегаз	10706.5	116.6	7028.8	1116.4	2291.0	153.7
Лангепаснефтегаз	8894.0	308.9	5952.6	869.8	1762.6	
Повхнефтегаз	8866.8	179.2	6207.3	1032.6	1447.8	
Покачевнефтегаз	9439.2	173.4	6472.1	812.9	1980.8	
Ураинефтегаз	5707.6	315.7	3019.2	713.0	1659.7	
Ямалнефтегаз	7544.8	820.6	1341.3	193.4	5189.5	
ЛУКОЙЛ-АИК	1377.5	0.0	967.4	142.6	267.5	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	630.0	234.1	255.6	59.4	81.0	
ЛУКОЙЛ-Коми	25673.1	1923.8	8907.3	2166.0	12674.1	1.9
ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть	22377.1	2229.3	4050.5	418.6	15568.7	110.1
ЛУКОЙЛ-Пермь	13884.3	768.6	7868.4	976.7	4270.6	
<b>Роснефть</b>	204754.7	5411.1	85729.8	19198.8	94100.1	315.0
Бугурусланнефть	843.0		130.0	426.0	287.0	
Ванкорнефть	54265.0	475.0	14254.0	928.0	38488.0	120.0
Ваньеганнефть	1645.7		830.1	149.1	666.4	
Варьеганнефтегаз	3201.0	84.8	1512.1	361.2	1242.8	
Востсибнефтегаз	2108.0	4.0	1097.0	86.0	921.0	
ВЧНГ	9890.0	49.0	3537.0	336.0	5968.0	
Грознефтегаз	382.0	244.0		103.0	35.0	
Дагнефтегаз	249.0	87.0	61.0	30.0	71.0	
Корпорация Югранефть	108.5			105.6	2.9	
ННП	1852.8	67.3	557.8	307.8	919.8	
Оренбургнефть	17365.9	1034.5	9424.1	2222.9	4684.5	
РН-Дагнефть	57.0			20.0	37.0	
РН-Краснодарнефтегаз	2281.0	64.0	484.0	306.0	1427.0	
РН-Пурнефтегаз	7207.0	319.0	4254.0	853.0	1735.0	46.0
РН-Сахалинморнефтегаз	2694.0	4.0	1300.0	303.0	1087.0	
РН-Северная нефть	2974.0	467.0	1120.0	420.0	967.0	
РН-Ставропольнефтегаз	1082.0	110.0	491.0	370.0	111.0	
РН-Юганскнефтегаз	68810.0	1549.0	32527.0	5750.0	28835.0	149.0
Самаранефтегаз	6284.0	271.0	3382.0	1186.0	1445.0	
Самотлорнефтегаз	9472.5	3.6	5079.3	2478.0	1911.6	
ТНК-Нижевартовск	3830.9	13.9	2248.1	997.5	571.4	
ТНК-Нягань	4821.5	409.2	1887.8	1174.6	1349.9	
ТНК-Уват	3325.1	153.7	1553.4	285.0	1333.0	
Тюменнефтегаз	4.9	1.0	0.0	0.1	3.8	
<b>Газпром нефть</b>	12383.1	472.8	6345.9	2789.1	2775.3	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	12383.1	472.8	6345.9	2789.1	2775.3	
<b>Сургутнефтегаз</b>	94897.0	5930.5	45712.5	15146.3	27669.1	438.6
Сургутнефтегаз (УФО)	94897.0	5930.5	45712.5	15146.3	27669.1	438.6
<b>Татнефть им. В.Д.Шашина</b>	20467.0	47.8	6208.8	1660.9	12051.4	498.1
Татнефть им. В.Д.Шашина	20467.0	47.8	6208.8	1660.9	12051.4	498.1
<b>Башнефть</b>	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
<b>Славнефть</b>	12539.0	647.0	8636.0	700.0	2556.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	12539.0	647.0	8636.0	700.0	2556.0	
<b>РуссНефть</b>	11738.2	154.2	5423.8	1324.5	4835.7	
Аганнефтегазгеология	1641.6		824.5	109.1	707.9	
АКИ-ОТЫР	2069.0		1328.3	98.2	642.5	
Белкамнефть	1583.0	57.8	613.4	370.4	541.4	
Варьеганнефть	3050.3	88.3	902.5	323.5	1736.1	
Саратовнефтегаз	654.0		366.8	182.8	104.4	
Томская нефть	1614.1	8.0	671.5	94.1	840.5	
Ульяновскнефть	1126.3	0.2	716.9	146.4	262.9	
<b>Нефтяные компании, итого</b>	475760.5	20077.8	211483.0	49488.7	193186.8	1524.1
<b>Всего</b>	475760.5	20077.8	211483.0	49488.7	193186.8	1524.1



Центральный выставочный комплекс «Экспоцентр»,  
Москва, Россия



15-я международная выставка

# НЕФТЕГАЗ

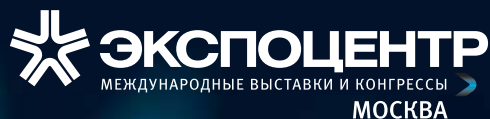
## 26—29 мая 2014

### Оборудование и технологии для нефтегазового комплекса



Организаторы:

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



[www.neftegaz-expo.ru](http://www.neftegaz-expo.ru)

Реклама

# 12+

# 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 будет 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».*

**Б.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. Катырин, 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**

