

# Нефтяная промышленность России, январь-май 2013 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 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
<b>Нефтяные компании</b>							
<b>ЛУКОЙЛ</b>	35915.0	99.46	8032.9	107.90	29989	26065	3924
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	18044.7	97.95	5549.0	105.45	16626	14838	1788
Когалымнефтегаз	5142.8	49.80	333.3	50.79	3789	3490	299
Лангепаснефтегаз	2787.3	96.14	233.3	118.88	3123	2750	373
Повхнефтегаз	5012.8		334.9		4273	3717	556
Покачевнефтегаз	2905.2	100.88	237.4	110.27	2442	2189	253
Урайнефтегаз	2041.9	94.98	394.2	107.01	2838	2544	294
Ямалнефтегаз	154.6	92.48	4016.0	104.96	161	148	13
Брендан	13.5	109.74	0.7	107.40	4	4	
Волгодеминойл	188.1	98.26	37.0	124.43	20	20	
КАМА-ойл	60.1	114.24	4.4	69.88	17	17	
Кондурчанефть (Самара)	12.8	150.02	0.3	69.70	8	8	
ЛУКОЙЛ-АИК	1011.6	89.51	90.9	92.50	437	409	28
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	397.2	90.14	9.9	100.48	308	303	5
ЛУКОЙЛ-Коми	5691.1	100.88	711.4	112.36	3231	2466	765
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	567.2	313.55	507.8	174.87	12	7	5
ЛУКОЙЛ-Пермь	5467.8	102.46	613.8	103.03	6407	5653	754
Нарьянмарнефтегаз	563.9	66.94	109.2	96.11	89	78	11
НМНГ-МНА	44.2	107.80	5.3	82.47	15	7	8
ПермТотиНефть	80.4	110.96	1.8	103.84	83	76	7
РИТЭК	2680.6	101.33	346.6	100.06	2472	1959	513
Самара-Нафта	1045.4	100.31	42.5	90.26	181	150	31
Турсунт	46.4	93.57	2.2	93.47	79	70	9
<b>Роснефть</b>	49279.6	102.19	8737.0	105.55	24638	21000	3638
Ванкорнефть	8738.8	125.56	2728.6	125.38	268	265	3
Востсибнефтегаз	49.5	109.51	9.4	106.64	10		10
Грознефтегаз	211.1	65.75	91.3	76.52	231	218	13
Дагнефтегаз	11.1	98.05	118.5	98.65	26	26	
Полярное Сияние	192.4	84.51	19.9	87.62	30	30	
РН Ингушнефть	26.6	108.35	2.3	94.92	264	95	169
РН-Дагнефть	58.8	85.71	11.1	84.14	74	68	4
РН-Краснодарнефтегаз	370.7	98.00	1270.9	103.57	1187	1026	161
РН-Маланинская группа	24.0	54.39			11	11	
РН-Пурнефтегаз	2698.5	93.27	1851.9	92.29	1990	1644	346
РН-Сахалинморнефтегаз	598.9	101.42	214.9	93.31	1177	1028	149
РН-Северная нефть	1331.8	88.47	115.8	87.69	345	321	24
РН-Ставропольнефтегаз	344.8	97.88	50.5	114.14	439	320	119
РН-Юганскнефтегаз	27488.5	99.08	1975.2	104.40	10604	9119	1485
Самаранефтегаз	4461.6	101.81	239.4	96.08	3796	3067	729
Удмуртнефть	2672.6	99.84	37.3	111.51	4186	3762	426
<b>Газпром нефть</b>	13063.6	100.55	5271.8	113.89	7202	6465	737
Арчинское	76.6	91.23	69.8	85.00	63	42	21
Газпром нефть	438.9	93.69	33.1	87.42	188	171	17
Газпром нефть Новый Порт	12.2		0.3		9	1	8
Газпром нефть Оренбург	357.8	153.35	555.9	130.60	203	190	13
Газпромнефть-Восток	385.9	89.55	57.7	96.33	168	162	6
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	4452.4	90.96	2887.0	122.38	3605	3177	428
Газпромнефть-Хантос	430.4	124.06	17.3	105.47	188	171	17
Живой исток	1.2	33.68	0.2	40.24	2	1	1
Заполярнефть	1591.0	102.58	1232.9	98.58	1019	873	146
МАГМА	199.0	109.41	20.7	116.87	94	83	11
Меретояханефтегаз	0.2		0.2		1	1	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 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
Сибнефть-Югра	4925.2	106.72	329.6	103.89	1622	1565	57
ЦНТ	85.8	120.98	8.6	137.36	16	10	6
ЮУНГ	107.1	96.77	58.5	105.77	24	18	6
Сургутнефтегаз	25386.3	99.94	5117.3	97.90	21479	19947	1532
Сургутнефтегаз (УФО)	22451.8	98.42	4826.9	97.10	21061	19545	1516
Сургутнефтегаз (Якутия)	2934.5	113.32	290.3	113.64	418	402	16
ТНК-ВР Холдинг	29722.7	98.60	6457.5	99.43	21247	16258	4989
Бугурасланнефть	695.4	107.40	17.7	123.53	424	372	52
Ваньеганнефть	538.1	89.09	486.3	101.47	396	323	73
Варьеганнефтегаз	696.3	93.70	674.0	98.13	1232	585	647
ВЧНГ	3135.3	112.06	442.9	97.43	207	173	34
Ермаковское	334.1	91.87	17.5	91.49	533	375	158
Кальчинское	220.9	196.53	12.6	165.97	118	114	4
Корп. Югранефть	146.0	89.07	17.6	124.63	186	152	34
ННП	1055.9	84.65	102.4	82.42	975	895	80
Оренбургнефть	7552.9	97.28	1342.4	99.19	2076	1830	246
Самотлорнефтегаз	6891.4	92.95	2166.8	94.18	8047	6390	1657
Северо-Варьеганское	180.0	89.98	159.4	96.62	8	7	1
Сузун					6		6
Тагульское					5		5
ТНК-Нижневартовск	2432.2	93.77	330.0	125.96	2340	2023	317
ТНК-Нягань	2677.6	95.27	579.8	111.77	4396	2736	1660
ТНК-Уват	3127.2	123.98	107.9	120.74	298	283	15
Тюменнефтегаз	39.5	24.66					
Татнефть	10918.5	100.15	381.3	101.66	22586	19224	3362
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	6.2	63.72	0.6	18.11	12	1	11
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	10786.1	100.05	377.9	102.60	22436	19117	3319
Татнефть-Самара	123.9	113.59	2.3	92.94	126	103	23
Татнефть-Северный	2.3	117.11	0.5	55.20	5	3	2
Башнефть	6467.1	101.16	249.7	110.58	16942	14272	2670
Башминерал	1.2	2.85	0.0	0.56			
Башнефть	6426.9	102.00	246.0	112.36	16922	14259	2663
Геонефть	39.0	80.07	3.6	78.89	20	13	7
Славнефть	7072.4	95.08	449.3	95.44	4341	3656	685
Обьнефтегазгеология	1629.4	89.01	49.5	112.07	379	353	26
Обьнефтегеология	188.6	92.65	13.7	91.84	106	73	33
Славнефть	250.6	82.47	14.9	78.63	65	61	4
Славнефть-Красноярскнефтегаз	6.1	73.72	1.0	73.70	9	5	4
Славнефть-Мегионнефтегаз	3827.3	94.60	311.0	95.49	3393	2807	586
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	222.0	78.38	20.4	94.70	90	81	9
Славнефть-Нижневартовск	890.5	127.43	33.9	84.63	245	227	18
Соболь	57.9	89.59	4.7	121.77	54	49	5
РуссНефть	5623.2	98.18	858.6	94.90	4627	4189	438
Аганнефтегазгеология	287.9	106.29	23.8	101.99	85	67	18
АКИ-ОТЫР	611.3	93.00	35.5	90.92	262	244	18
Белкамнефть	923.7	99.71	15.7	115.53	1240	1174	66
Белые ночи	795.9	103.19	260.4	101.88	432	372	60
Валюнинское	9.1	83.60	0.6	83.81	9	7	2
Варьеганнефть	453.1	96.43	242.1	87.63	811	721	90
Голойл	66.3	63.73	4.4	66.51	26	24	2
Западно-Малобалыкское	272.2	76.38	9.4	75.90	149	138	11
Камбарская ННК	2.1	96.03	0.0		3	3	
Мохтикнефть	144.3	84.83	7.4	77.29	33	30	3
Нефтеразведка	2.1	96.49	0.0	100.00	6	4	2
Ново-Аганское	27.3	1111.07	3.1	1112.90	6	6	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 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
Окуневское	4.9	101.31	0.1	100.00	3	3	
Регион-й нефтяной консорциум	502.5	103.74	6.9	105.64	368	356	12
РешНК	9.8	76.87	0.2	68.36	9	5	4
Рябовское	93.8	132.46	1.4	129.28	50	44	6
Саратов-Бурение	14.4	55.75	13.2	98.68	22	17	5
Саратовнефтегаз	358.1	93.64	181.2	88.95	329	309	20
Севернефть-Ярайнер					5		5
Томская нефть	437.7	1722.25	45.1	901.58	118	109	9
Удмуртгеология	51.1	100.76	0.5	89.13	57	56	1
Удмуртская ННК	45.8	100.04	0.6	100.36	83	79	4
Удмуртская нефтяная компания	116.4	73.99	1.1	77.79	69	67	2
Ульяновскнефть	329.9	183.98	2.6	147.21	264	234	30
Уральская нефть	13.0	88.37	0.2	77.44	115	62	53
Черногорское	50.8	118.21	3.5	117.37	73	58	15
<b>Нефтяные компании, итого</b>	<b>183448.4</b>	<b>100.06</b>	<b>35555.3</b>	<b>104.42</b>	<b>153051</b>	<b>131076</b>	<b>21975</b>
<b>Газпром</b>	<b>6909.3</b>	<b>114.86</b>	<b>209843.2</b>	<b>96.40</b>			
Газпром добыча Астрахань	1627.3	97.39	4722.2	97.73			
Газпром добыча Иркутск	1.3	102.54	18.5	97.99			
Газпром добыча Краснодар	147.6	94.13	1402.4	99.90			
Газпром добыча Надым	7.2	355.34	28624.6	123.90			
Газпром добыча Ноябрьск	18.4	103.35	21127.4	89.96			
Газпром добыча Оренбург	135.4	92.45	6633.3	95.61			
Газпром добыча Уренгой	2242.7	107.25	42720.7	91.01			
Газпром добыча Ямбург	2142.5	156.63	86285.0	94.00			
Газпром трансгаз Югорск			18.4	94.44			
Калмгаз			21.3	85.35			
ПУРГАЗ			6219.5	95.35			
Севернефтегазпром			10623.5	95.14			
Сервиснефтегаз	2.3	111.48	3.0	112.85			
Томскагазпром (Востокгазпром)	584.5	104.55	1423.5	100.27			
<b>НОВАТЭК</b>	<b>1845.9</b>	<b>103.01</b>	<b>22919.5</b>	<b>104.45</b>	<b>81</b>	<b>52</b>	<b>29</b>
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	672.8	108.40	6750.6	91.08	80	51	29
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1173.1	100.16	16168.9	111.27	1	1	
<b>Прочие производители</b>							
Восточносибирская Управл. компания	342.2	126.78	301.9	187.11	58	49	9
Дулисьма	342.2	126.78	301.9	187.11	58	49	9
<b>Зарубежнефть</b>	<b>1033.8</b>	<b>129.84</b>	<b>37.6</b>	<b>140.11</b>	<b>122</b>	<b>105</b>	<b>17</b>
РУСВЬЕТПЕТРО	1033.8	129.84	37.6	140.11	122	105	17
<b>Юкола-нефть</b>	<b>86.5</b>	<b>115.22</b>	<b>3.7</b>	<b>127.48</b>	<b>32</b>	<b>25</b>	<b>7</b>
Богородскнефть	69.5	106.57	2.7	112.23	24	24	
Поволжскнефть	17.0	172.58	0.9	209.56	8	1	7
<b>Бурнефтегаз</b>	<b>11.9</b>	<b>353.57</b>	<b>0.6</b>	<b>517.89</b>	<b>12</b>	<b>3</b>	<b>9</b>
Соровскнефть	11.6	348.29	0.6	486.99	11	3	8
Тортасинскнефть	0.3	870.59	0.0		1		1
<b>Альянс</b>	<b>1028.3</b>	<b>92.45</b>	<b>156.6</b>	<b>456.88</b>	<b>553</b>	<b>498</b>	<b>55</b>
ВТК	197.3	121.29	10.8	146.96	79	77	2
Колвинское	232.8	72.42	5.0	71.12	38	23	15
Печоранефть	43.5	85.91	3.6	85.00	17	12	5
Санеко	220.0	97.74	13.0	217.29	56	45	11
СН-Газдобыча			115.9				
Татнефтеотдача	207.7	109.81	2.8	109.90	302	290	12
Хвойное	127.0	77.76	5.6	78.15	61	51	10
<b>Акмай</b>	<b>6.5</b>	<b>141.41</b>	<b>0.0</b>	<b>70.59</b>	<b>14</b>	<b>12</b>	<b>2</b>
Алойл	115.0	99.92	3.7	95.50	190	187	3
АЛРОСА-Газ	2.4	100.89	123.8	100.88			
Альянснефтегаз	151.8	60.03	10.8	56.31	64	54	10
Арктикгаз	251.4	661.55	1899.7	598.01	9	9	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 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
Арктикморнефтегазразведка	7.8	86.31	17.8	93.64	44	34	10
Арктикнефть	13.3	96.99	3.2	101.25	40	25	15
БайТекс	131.7	114.55	1.6	117.49	203	197	6
Бенталь	5.8	149.41	0.1	168.63	9	5	4
Благодаров-Ойл	46.5	98.47	0.2	88.50	33	29	4
Богатовская Сервисная Компания					12		12
Братскэкогаз	0.3	102.24	3.1	102.76	2	2	
Булгарнефть	72.3	98.56	1.5	98.18	118	111	7
ВЕЛЛойл	1.3	76.51			15	6	9
Верхнеомринская нефть	0.2	42.14			10	1	9
Веселовское	5.0	151.19	0.7	150.81	4	3	1
Винка	0.1	65.08	0.0	50.00	6	3	3
Войвожнефть					11		11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	5.6	80.93			4	3	1
Вукошурнефть	2.6	96.93	0.0	83.33	5	5	
ВУМН (Чишманефть)	72.3	96.54	0.4	95.15	98	88	10
Газнефтесервис	10.8	129.59	32.0	167.58	2	1	1
Геология	74.3	103.53	1.2	78.88	159	150	9
Геолого-разведочный иссл. центр	44.1	99.81	0.3	109.96	118	118	
Геотех	51.3	90.78	1.3	65.24	71	65	6
Геотрансгаз	105.0		254.0	2180.14			
Геотэкс	6.0	50.03	46.8	69.37			
Дальпромсинтез	14.7	308.05	0.1	0.37	5	5	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	17.1	107.10	168.2	78.83	19	7	12
Динью	24.4	79.34	1.8	91.49	17	16	1
Донгаздобыча			79.7				
Дружбанефть	9.1	96.79	0.0	62.34	31	27	4
Евро Альянс					2		2
ЕвроСибОйл	57.7	159.35	4.5	166.58	147	27	120
Евротэк			135.7				
Елабуганефть	6.2	94.15	0.0	12.50	24	21	3
Енисей	191.2	87.85	16.6	85.62	45	41	4
ЕНЭС	7.3	85.34	0.5	88.72	11	11	
Западно-Новомолодежное	1.5		0.3		1	1	
Иделойл	70.6	100.71	0.4	104.50	214	196	18
Иджат	0.9	70.17			1	1	
ИНГА	89.0	122.43	10.7	120.75	50	10	40
Ингеохолдинг	4.2	147.62	0.3	147.67	2	2	
ИНК	1113.9	126.57	510.6	190.30	79	61	18
ИНК-НефтеГазГеология	11.6	45.54	4.9	33.81	1		1
Институт РОСТЭК	1.0	117.18			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	15.1	431.54	0.2		4	4	
Ирелянефть	39.4	96.18	2.8	42.05			
ИТАНЕФТЬ	1.4	97.52	0.0	100.00	8	5	3
Каббалкнефтетоппром	1.0	112.09	0.1	112.50			
Калининграднефть	4.6	72.66					
Калмпетрол	4.0	60.92	0.2	79.41	5	5	
Камчатгазпром			191.0	126.08			
КанБайкал Резерсез Инк.	136.6	104.11	9.0	77.97	34	31	3
Кара-Алтын	215.5	101.97	1.3	93.78	415	398	17
Карбон	0.6	63.00	0.1	63.32	6	3	3
Карбон-Ойл	15.4	99.67			58	54	4
Каюм Нефть	225.3	137.56	36.7	237.46	41	30	11
Колванефть	233.8	123.78	35.2	123.78	20	13	7
Комнедра (УПК Недра)	235.8	102.82	25.6	98.72	26	22	4
Кондурчанефть	27.7	97.47	0.3	227.78	98	85	13
Косьюнефть	18.2	98.32	0.3	97.20	8	8	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 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
Кумская нефть					1		1
Ленск-Газ	0.7	156.78	26.3	113.54			
МакОйл	7.0	107.60	0.0	110.71	32	31	1
Матюшкинская вертикаль	84.7	100.46	8.3	178.90	62	54	8
МЕГАЛИТ	1.8	965.93			4	1	3
Меллянефть	29.3	89.65	0.1	71.33	66	52	14
Мессояханефтегаз	0.4		0.0				
МНКТ	50.5	96.32			96	95	1
НГК Горный	21.6	1503.55	0.2	1735.71	6	6	
Негуснефть	157.7	81.65	42.2	78.55			
Недра-К	28.4	110.04	1.5	109.97	10	10	
Нефтебурсервис	0.3	38.56	0.0	31.51	14		14
Нефтегазопромысловые технологии	0.5	124.52					
НефтУС	103.7	176.03	15.6	176.03	10	4	6
Нефть (Саратовская обл.)	5.3	98.05					
Нефтьинвест	18.4	119.33	0.5	126.70	14	9	5
Нижнеомринская нефть	6.0	103.15	0.1	12.66	94	30	64
Новосибирскнефтегаз	167.3	72.07	20.9	82.28	91	79	12
Нократойл	2.6	86.19	0.0	31.43	10	8	2
Норд Империл	28.9	77.70	9.2	60.54	37	18	19
Норильскгазпром	1.2	89.74	713.1	88.89			
Нортгаз	198.7	89.04	1726.2	93.41			
Нурлатская нефтяная компания	1.0	126.21	0.0	100.00	8	4	4
Нэм Ойл	78.5	121.65	10.4	122.87	15	12	3
Ойлгазтэт	8.7	86.01	0.3	71.33	3	3	
Оренбургнефтеотдача	29.6	103.79	0.6	117.63	22	19	3
Охтин-Ойл	67.5	105.31	0.6	105.68	92	89	3
Петросах	27.1	105.40	17.2	98.21			
Печоранефтегаз	89.2	103.87	2.1	97.24	95	87	8
Печорнефтегазгазпром	2.2	103.82	67.3	101.89			
Печорская энергетическая компания	16.5	94.56	0.6	104.50	17	12	5
Преображенскнефть	81.2	100.07	6.3	100.43	40	31	9
Прикаспийская Газовая Компания	14.3	81.72	0.5				
Пурнефть	29.8	67.75	22.7	104.46	29	20	9
Регион-Нефть	38.5	103.51	1.1	70.04	7	7	
Регион-Сириус	0.6	66.47	0.0	75.00	3	2	1
РедОйл	30.8	94.51	46.6	90.87	18	11	7
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	12.9	375.34	0.1	506.67	3	2	1
Речер-Коми	15.0	45.76	0.5	129.88	21	21	
Роспан Интернешнл	310.9	109.03	1556.4	100.58			
РТП-Саратов	1.3	53.99	0.1		7	1	6
Руфьеганнефть	9.4	77.15	0.7	77.13	9	6	3
Садакойл	5.7	98.91	0.1	121.85	7	4	3
Салым Петролеум Дев. Н.В.	2905.8	89.79	118.9	96.07	531	481	50
Самараинвестнефть	68.9	113.04	0.7	114.31	61	53	8
Саратовнефтегеофизика	17.6	105.04	1.0	140.24	12	11	1
Саратовнефтедобыча	12.2	172.06	1.0	164.85	1	1	
Сахалинская нефтяная компания			19.9	79.47			
Сахатранснефтегаз	0.1	109.02	2.4	107.40			
Севернефть-Уренгой	65.9	121.95	348.4	124.37			
Северное Сияние	25.9	82.86	2.1	66.20	13	8	5
Севернонефтегаз	77.7	115.47	10.5	105.22	11	11	
Селена-Пермь	6.8	93.33	1.0	88.66	20	19	1
Селенгушнефть	3.8	92.43	2.8	70250.00	27	20	7
Сиаль	35.9	145.73	0.6	170.91	18	8	10
СибинвестНафта	0.1	13.14	0.0	11.54	4	2	2
СИБИНТЭК	71.4	488.87	1.7	62.19	11	11	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, май 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
Сибнефтегаз			4616.9	103.73			
Сибнефть-Чукотка			11.0	95.72			
СМП-Нефтегаз	128.0	97.12	1.6	229.04	187	175	12
Средне-Васюганское	4.8	62.06	0.3	65.11	8	6	2
Стимул-Т	48.5	112.57	2.8	114.38	21	15	6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	7.3	65.64	7.3		15	1	14
Таймыргаз	53.6	125.70	1027.9	118.30			
ТАКС	0.3	122.47					
Тарховское	140.7	98.21	10.7	112.39	457	190	267
TATEX	188.8	98.30	2.7	111.49	428	422	6
Татнефтепром	106.3	98.90	0.7	77.83			
Татнефтепром-Зюлеевнефть	139.2	90.82	1.2	88.34	240	230	10
Татнефть-Геология	69.1	100.65	1.4	89.15	68	62	6
Татойлгаз	169.2	101.78	4.4	111.20	394	369	25
Тевризнефтегаз	0.0		2.9	77.10			
ТЕРРИГЕН	0.6		2.4		9	7	2
Технефтьинвест	1.6	190.40	0.3	190.91	11	4	7
Тиман-Печора Эксплорэйшн	15.9	143.17	2.9	132.58	5	3	2
ТНГК-Развитие	97.1	96.66			127	121	6
ТНС-Развитие	30.1	109.36	0.5	109.50	8	8	
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	11.1	90.03	0.6	110.14	4	4	
Томскнефть (ВНК)	4163.7	98.16	832.1	104.36	2993	2323	670
Трансойл	58.4	102.04	0.3	112.00	117	116	1
Транс-ойл	21.8	266.88	0.3	55.19	14	1	13
Троицкнефть	98.6	99.29	1.8	260.41	158	156	2
Ульяновскнефтегаз	9.2	102.93					
УНК-Пермь	22.0	111.31			29	29	
Уралнефтегазпром	23.0	85.35	131.1	92.18			
Уренгойская газовая компания	11.5	96.87	49.4	91.96			
Фроловское НГДУ	5.2	82.98	0.2	90.98	20	13	7
Ханты-Мансийская НК	6.9	156.57	0.6	125.00			
ХИТ Р	35.7	121.12	0.9	119.14	15	10	5
ЦНПСЭИ	18.7	86.74	1.5	93.68	17	17	
Чепецкое НГДУ	14.3	83.65	0.2	70.41	34	32	2
ЧНД (Чумпаснефтедобыча)	8.5	79.09	1.0	80.26	4	4	
Шешмаойл	170.1	99.26	1.5	94.84	404	382	22
Энергетическая компания РИФ	2.7	82.47	0.6	61.32			
Южно-Аксютино	0.8	99.74	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	28.7	90.24	2.3	93.08	19	14	5
Юпитер-А	7.7	72.70	0.2	71.13	15	12	3
Якутская ТЭК	45.1	103.18	881.4	104.29			
Ямал СПГ			17.6	79.41			
Ямалтэк	0.4		7.7	106.90			
Ямбулойл	3.4	82.98	0.0	83.33	2	1	1
Янгпур	54.3	84.62	49.8	90.02			
Яр-Ойл	0.7	71.23	0.0	71.43	1	1	
Прочие производители, итого	17581.6	102.64	16628.2	119.79	10876	8957	1919
<b>Операторы СРП</b>							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	2215.5	91.83	7743.4	98.59	25	21	4
Тоталь РРР	665.3	95.54	86.1	98.45			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	2746.6	92.54	4223.5	107.66	45	31	14
Операторы СРП, итого	5627.4	92.60	12053.1	101.59	70	52	18
Всего	215412.7	100.50	296999.3	99.19	164078	140137	23941

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-май 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	20032.0	99.15	2381.3	5652.7	593.1	6870.4
Туапсинский НПЗ	1668.5	87.00	0.0	522.8	0.0	736.1
Комсомольский НПЗ	2868.4	96.64	200.3	764.8	110.6	1117.7
Куйбышевский НПЗ	2598.5	112.17	365.8	913.9	0.0	1009.0
Сызранский НПЗ	2758.6	99.54	454.9	751.5	69.9	884.3
Новокуйбышевский НПЗ	3017.8	103.03	349.2	833.2	110.1	819.2
Ачинский НПЗ	2771.9	96.09	458.1	782.3	58.3	1054.5
Ангарская НХК	4348.3	98.48	553.0	1084.2	244.2	1249.6
Башнефть	8662.8	104.77	2003.9	3068.1	59.5	1235.6
Уфимский НПЗ	2601.0	132.10	638.7	879.9	0.0	740.9
Уфанефтехим	3365.7	93.56	613.4	1356.3	0.0	198.4
Ново-Уфимский НПЗ	2696.1	99.76	751.8	831.9	59.5	296.3
Газпром нефтехим Салават	3330.8	132.25	362.6	1099.7	0.0	636.9
Сургутнефтегаз	7671.1	86.35	772.1	1937.5	282.2	3373.0
Киришинефтеоргсинтез	7671.1	86.35	772.1	1937.5	282.2	3373.0
ЛУКОЙЛ	18369.8	102.73	2729.0	5191.5	973.6	4740.9
Волгограднефтепереработка	4510.7	96.43	626.6	1249.5	391.6	575.9
Пермнефтеоргсинтез	5043.7	92.72	606.3	1546.9	288.8	859.7
Ухтанефтепереработка	1658.0	90.21	168.2	415.1	0.0	646.0
Нижегороднефтеоргсинтез	7157.4	120.78	1327.9	1980.0	293.2	2659.3
Группа Альянс	1707.7	111.26	134.0	107.6	94.9	639.7
Хабаровский НПЗ	1707.7	111.26	134.0	107.6	94.9	639.7
Славнефть	6019.4	100.55	953.8	1674.8	295.7	2137.2
Ярославнефтеоргсинтез	5916.6	98.84	953.8	1674.8	295.7	2097.2
Ярославский НПЗ	102.8		0.0	0.0	0.0	40.0
Орскнефтеоргсинтез	2348.9	99.36	350.4	684.8	131.3	786.3
ТНК-ВР Холдинг	9861.3	110.91	1759.1	2461.2	442.8	3378.3
Рязанская НПК	6973.8	115.53	1328.8	1648.1	442.8	2384.2
Саратовский НПЗ	2887.5	101.16	430.3	813.1	0.0	994.1
Газпром нефть	12888.0	99.09	2942.4	3494.4	888.2	2118.8
Омский НПЗ	8528.0	101.64	1982.0	2686.2	630.3	872.0
Московский НПЗ	4360.0	94.44	960.4	808.2	257.9	1246.8
КраснодарЭкоНефть	1071.1	99.92	0.0	258.7	51.8	486.6
ТАИФ-НК	3634.4	97.22	263.3	896.2	10.2	911.1
Газпром	2311.1	104.33	966.4	620.3	76.4	117.3
Новошахтинский ЗНП	976.2	128.70	0.0	0.0	0.0	527.9
Афипский НПЗ	2134.7	107.99	0.0	799.1	0.0	943.6
ТАНЕКО	2716.8	100.21				681.2
Итого	103736.1	101.69	15618.3	27946.6	3899.7	29584.8
Мини-НПЗ	5584.2	107.97	106.9	996.8	53.0	1914.3
Всего	109320.3	101.99	15725.2	28943.3	3952.7	31499.1

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

Компания	С перевалкой в портах					По нефтепроводам								КТК	С начала года
	Усть-Луга	Ново-российск	Туапсе	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай		
Роснефть															26116.2
ЛУКОЙЛ															8690.7
Сургутнефтегаз															12708.0
ТНК-ВР Холдинг															11465.2
Газпром нефть															3835.6
Татнефть															5050.0
Башнефть															1686.5
РуссНефть															2118.6
Газпром															272.9
Операторы СРП															631.2
Прочие недропользователи															4567.9
КТК														659.3	659.3
Всего российские ресурсы														659.3	77802.0
Транзит Казахстана															7724.3
Транзит Азербайджана															655.9
Транзит Туркмении															0.0
Белоруссия															667.7
Всего,														659.3	86849.8
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Туапсе	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	КТК	С начала года
	9489.6	15752.0	0.0	8899.4	25047.3	7794.5	6739.3	0.0	1496.0	2309.0	2164.3	239.1	6260.0	659.3	86849.8

## Освоение капитальных вложений, январь-май 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>	76413.7	4417.5	34779.3	5799.9	31207.3	209.7
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	35430.9	1262.2	20371.7	3151.8	10540.1	105.1
Когалымнефтегаз	7349.8	91.4	4742.9	739.1	1671.3	105.1
Лангепаснефтегаз	6010.3	186.5	4010.1	549.5	1264.3	0.0
Повхнефтегаз	6162.5	102.8	4345.3	686.6	1027.9	0.0
Покачевнефтегаз	6670.3	76.3	4538.5	506.3	1549.2	0.0
Урайнефтегаз	3924.3	262.3	2016.0	501.7	1144.4	0.0
Ямалнефтегаз	5313.8	543.0	719.1	168.6	3883.1	0.0
ЛУКОЙЛ-АИК	999.1	0.0	706.4	97.1	195.6	0.0
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	379.2	139.8	168.3	29.8	41.3	0.0
ЛУКОЙЛ-Ками	17181.7	1129.1	5898.3	1645.6	8506.9	1.9
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	14217.1	1448.4	2855.2	275.0	9535.9	102.7
ЛУКОЙЛ-Пермь	8205.7	438.0	4779.4	600.7	2387.6	0.0
<b>Роснефть</b>	99982.0	2526.0	40281.0	7231.0	49808.0	136.0
Ванкорнефть	38911.0	315.0	10313.0	621.0	27563.0	99.0
Востсибнефтегаз	1457.0	1.0	777.0	62.0	617.0	
Грознефтегаз	284.0	195.0		61.0	28.0	
Дагнефтегаз	173.0	72.0	42.0	14.0	45.0	
РН-Дагнефть	88.0			64.0	24.0	
РН-Краснодарнефтегаз	1041.0		219.0	200.0	622.0	
РН-Пурнефтегаз	4125.0	256.0	2494.0	568.0	772.0	35.0
РН-Сахалинморнефтегаз	1951.0	3.0	1170.0	196.0	582.0	
РН-Северная нефть	2109.0	355.0	661.0	360.0	733.0	
РН-Ставропольнефтегаз	674.0	9.0	289.0	310.0	66.0	
РН-Юганскнефтегаз	45282.0	1180.0	22088.0	3997.0	18015.0	2.0
Самаранефтегаз	3887.0	140.0	2228.0	778.0	741.0	
<b>Газпром нефть</b>	9210.4	372.2	3729.3	2225.6	2883.3	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	9210.4	372.2	3729.3	2225.6	2883.3	
<b>Сургутнефтегаз</b>	67294.5	4673.5	31634.3	10994.3	19761.4	231.0
Сургутнефтегаз (УФО)	67294.5	4673.5	31634.3	10994.3	19761.4	231.0
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	40357.5	1376.3	18316.6	8492.4	12172.3	
Бугурусланнефть	563.0	0.0	93.0	314.0	156.0	
Ваньеганнефть	1045.2		499.2	49.8	496.3	
Варьеганнефтегаз	2199.3	84.8	993.7	219.7	901.2	
ВЧНГ	7774.0	85.0	2599.0	2462.0	2628.0	
Корпорация Югранефть	90.4			87.5	2.8	
ННП	1302.0	66.9	319.6	195.8	719.6	
Оренбургнефть	11757.8	764.5	5964.9	1629.1	3399.3	
Самотлорнефтегаз	6633.9	3.6	3469.1	1690.4	1470.8	
ТНК-Нижневартовск	2638.9	13.9	1518.6	718.2	388.1	
ТНК-Нягань	3027.8	203.4	1307.8	840.9	675.7	
ТНК-Уват	3320.4	153.1	1551.7	284.8	1330.8	
Тюменнефтегаз	4.9	1.0	0.0	0.0	3.8	
<b>Татнефть им. В.Д.Шашина</b>	12623.6	20.5	3524.1	582.9	8156.7	339.3
Татнефть им. В.Д.Шашина	12623.6	20.5	3524.1	582.9	8156.7	339.3
<b>Башнефть</b>	23730.0	2383.2	8724.1	1186.6	11374.1	62.0
Башнефть	23730.0	2383.2	8724.1	1186.6	11374.1	62.0
<b>Славнефть</b>	8956.0	538.0	5816.0	700.0	1902.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	8956.0	538.0	5816.0	700.0	1902.0	
<b>РуссНефть</b>	8927.0	164.6	3848.7	845.5	4068.2	
Аганнефтегазгеология	1020.0		388.0	48.6	583.4	
АКИ-ОТЫР	1703.2		987.5	73.2	642.5	
Белкамнефть	1073.4	57.8	486.8	193.1	335.7	
Варьеганнефть	2478.2	87.2	581.2	226.7	1583.2	
Саратовнефтегаз	416.0		179.7	159.9	76.3	
Томская нефть	1423.5	7.3	646.9	81.0	688.3	
Ульяновскнефть	812.8	12.3	578.6	63.1	158.9	
<b>Нефтяные компании, итого</b>	347494.7	16471.8	150653.3	38058.3	141333.4	977.9
<b>Всего</b>	347494.7	16471.8	150653.3	38058.3	141333.4	977.9



# PCVEXPO

12-я международная выставка  
«Насосы. Компрессоры. Арматура. Приводы и двигатели»

29 октября–1 ноября 2013 года  
МВЦ «Крокус Экспо»



**П**рестиж участия. **С**одействие бизнесу.  
**В**клад в отрасль

Забронируйте стенд на – [www.pcvexpo.ru](http://www.pcvexpo.ru)

Организаторы:

**MVK**  
В составе группы компаний ГЕ  
Тел.: +7 (495) 935 81 00  
E-mail: Medvedeva@mvk.ru

**РАПН**  
**АСКОМП**  
АССОЦИАЦИЯ КОМПРЕССОРЩИКОВ И ПНЕВМАТИКОВ

Генеральные информационные партнеры:

**НАСОСЫ & ОБОРУДОВАНИЕ**  
ОБЪЕДИНЕНИЕ КОМПАНИЙ

**VNT**  
КОМПРЕССОРНАЯ ТЕХНИКА И ПНЕВМАТИКА

**ТПА**  
ТРУБОПРОЦЕССНАЯ АРМАТУРА И ОБОРУДОВАНИЕ

Официальный медиа-партнер:

**АС**  
СОВЕТ ПРОМЫСЛЕННОСТИ  
АССОЦИАЦИЯ КОМПРЕССОРЩИКОВ И ПНЕВМАТИКОВ

Стратегический медиа-партнер:

**СФЕРА**  
ТЕЛЕКОМУНИКАЦИИ



Международная научно-практическая конференция и выставка  
**СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕМОНТ СКВАЖИН**



23 по 28 сентября 2013 года, г. Анапа, гостиница «Ривьера-клуб Отель&SPA»

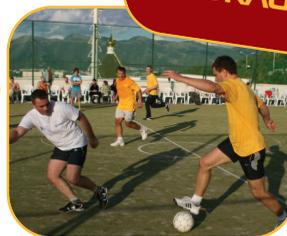
Приглашаем Вас принять участие в конференции. Для представителей компаний, уже принимавших участие в мероприятиях Организаторов, подготовлены специальные условия участия.



**Количество  
контрактов —  
коммерческая  
тайна**



**Более 100  
участников**



**Более 50  
докладов**



**ОСНОВНЫЕ ТЕМЫ КОНФЕРЕНЦИИ:**

- новые технологии бурения, закачивания и ремонта скважин;
- проектирование, организация, контроль и супервайзинг буровых работ;
- геофизическое сопровождение процессов строительства и ремонта скважин;
- управление траекторией ствола скважины, геонавигация;
- строительство многоствольных скважин и КРС зарезкой боковых стволов;
- буровые установки и установки для КРС;
- долота и скважинный инструмент;
- колтюбинговые технологии, оборудование и инструмент;
- системы буровых растворов, материалы и химические реагенты;
- цементирование скважин: технологии, оборудование и материалы;
- освоение скважин и вызов притока;
- ремонтно-изоляционные работы;
- предупреждение и ликвидация осложнений;
- трубы нефтяного сортамента, резьбовые соединения, защита от коррозии;
- автоматизированные системы управления;
- энергоэффективные технологии;
- организация сервиса;
- снижение степени рисков и промышленная безопасность.



ООО «Научно-производственная фирма «Нитро»

**ОРГАНИЗАЦИОННЫЙ КОМИТЕТ:**

**Краснодар:** тел./факс: +7 (861) 216-83-63 (64, 65)  
www.oilgasconference.ru, e-mail: info@oilgasconference.ru

**Москва:** тел./факс: +7 (495) 510-57-24  
www.ngv.ru, e-mail: drilling@ngv.ru

