

## Нефтяная промышленность России, январь-апрель 2013 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 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>	27720.8	99.30	6363.9	104.71	29712	25738	3974
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	14369.0	97.91	4421.2	101.24	16590	14794	1796
Когалымнефтегаз	4092.4	49.75	267.6	51.18	3779	3491	288
Лангепаснефтегаз	2223.2	96.27	182.8	116.96	3104	2731	373
Повхнефтегаз	3991.3		269.0		4263	3708	555
Покачевнефтегаз	2302.9	100.43	186.8	110.27	2446	2192	254
Ураинефтегаз	1633.8	95.44	317.4	109.93	2836	2526	310
Ямалнефтегаз	125.3	92.90	3197.6	99.00	162	146	16
Волгодеминойл	148.4	97.29	28.2	118.64	19	19	
КАМА-ойл	46.3	111.21	3.5	64.24	17	17	
ЛУКОЙЛ-АИК	805.7	89.50	72.2	92.20	430	407	23
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	316.8	89.83	7.9	100.56	308	298	10
ЛУКОЙЛ-Кочи	4525.8	100.85	553.6	109.44	3231	2412	819
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	443.5	329.23	403.8	178.74	11	8	3
ЛУКОЙЛ-Пермь	4342.1	102.33	499.7	102.19	6383	5625	758
Нарьянмарнефтегаз	460.1	66.62	87.1	97.71	89	79	10
НМНГ-МНА	41.4	108.04	5.1	83.21	15	8	7
ПермТотиНефть	63.8	111.37	1.4	103.56	83	76	7
РИТЭК	2121.0	100.85	278.6	100.98	2457	1929	528
Турсунт	37.0	93.30	1.8	93.29	79	66	13
<b>Роснефть</b>	39156.6	102.02	6994.5	105.43	24562	20967	3595
Ванкорнефть	6907.7	124.84	2170.0	124.29	263	258	5
Востсибнефтегаз	49.5	117.30	9.4	114.22	10	3	7
Грознефтегаз	167.1	64.53	76.9	78.78	230	217	13
Дагнефтегаз	9.0	99.88	94.1	95.30	26	25	1
Полярное Сияние	154.0	84.53	15.9	88.10	30	29	1
РН Ингушнефть	20.9	105.61	1.9	92.06	264	97	167
РН-Дагнефть	45.7	83.63	8.7	82.83	74	69	5
РН-Краснодарнефтегаз	295.1	98.60	1044.1	104.22	1188	1035	153
РН-Маланинская группа	19.1	51.57			11	11	
РН-Пурнефтегаз	2149.1	93.08	1479.7	92.40	1968	1644	324
РН-Сахалинморнефтегаз	472.4	101.25	169.1	91.60	1184	1007	177
РН-Северная нефть	1072.8	89.07	93.1	87.88	343	322	21
РН-Ставропольнефтегаз	274.3	97.58	40.4	119.27	436	317	119
РН-Юганскнефтегаз	21862.4	99.02	1570.8	104.72	10520	9099	1421
Самаранефтегаз	3533.5	101.63	191.0	96.17	3820	3075	745
Удмуртнефть	2124.1	99.71	29.5	110.56	4195	3759	436
<b>Газпром нефть</b>	10376.9	100.36	4174.4	112.63	7092	6354	738
Арчинское	60.2	90.15	55.3	86.39	63	37	26
Газпром нефть	347.6	91.74	26.3	84.18	187	171	16
Газпром нефть Новый Порт	8.5				9	2	7
Газпром нефть Оренбург	280.1	153.33	419.8	125.07	199	181	18
Газпромнефть-Восток	307.8	89.59	46.3	96.26	161	156	5
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	3555.7	90.91	2303.4	121.30	3595	3153	442
Газпромнефть-Хантос	340.1	122.32	13.9	103.94	129	126	3
Живой исток	1.0	37.37	0.2	68.51	2	1	1
Заполярьефть	1257.6	101.47	977.6	97.57	1015	873	142
МАГМА	159.2	112.10	16.4	117.13	93	83	10
Сибнефть-Югра	3901.9	106.89	260.1	104.17	1601	1544	57
ЦНТ	69.2	124.19	7.0	148.19	16	12	4
ЮУНГ	87.9	99.75	48.0	108.81	22	15	7

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 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
Сургутнефтегаз	20176.9	99.81	4070.1	98.39	21397	19878	1519
Сургутнефтегаз (УФО)	17848.9	98.23	3840.3	97.63	20988	19482	1506
Сургутнефтегаз (Якутия)	2328.0	113.80	229.8	113.03	409	396	13
ТНК-ВР Холдинг	23561.8	98.36	5125.8	99.38	21246	16182	5064
Бугурасланнефть	552.9	108.01	14.0	124.03	424	372	52
Ваньеганнефть	425.8	88.37	390.0	101.56	394	321	73
Варьеганнефтегаз	553.0	93.35	532.2	97.25	1227	576	651
ВЧНГ	2485.5	113.24	353.1	97.97	207	173	34
Ермаковское	266.1	91.65	13.9	91.68	537	371	166
Кальчинское	176.1	278.99	10.1	207.46	118	111	7
Корп. Югранефть	117.6	90.23	14.3	128.03	186	152	34
ННП	842.6	84.97	81.4	82.18	979	895	84
Оренбургнефть	6008.6	97.24	1064.7	100.03	2080	1811	269
Самотлорнефтегаз	5463.0	92.23	1719.1	93.70	8040	6386	1654
Северо-Варьеганское	143.7	90.59	128.2	98.67	8	7	1
Сузун					6		6
Тагульское					5		5
ТНК-Нижневартовск	1934.3	93.81	263.4	126.94	2339	2022	317
ТНК-Нягань	2132.5	95.10	457.5	110.86	4398	2702	1696
ТНК-Уват	2428.4	123.11	84.0	119.92	298	283	15
Тюменнефтегаз	31.7	19.93					
Татнефть	8673.2	99.97	301.7	100.75	22583	19213	3370
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	4.6	57.70	0.5	17.20	12	1	11
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	8568.1	99.84	299.0	101.71	22435	19109	3326
Татнефть-Самара	98.7	116.78	1.8	96.78	122	100	22
Татнефть-Северный	1.8	114.73	0.4	57.14	7	3	4
Башнефть	5131.4	100.66	202.4	110.31	16939	14177	2762
Башминерал	1.2	3.65	0.0	0.72			
Башнефть	5098.6	101.47	199.6	112.04	16919	14162	2757
Геонефть	31.7	81.69	2.8	77.55	20	15	5
Славнефть	5635.6	94.88	359.9	95.82	4319	3651	668
Обьнефтегазгеология	1305.2	89.25	39.5	113.22	377	353	24
Обьнефтегеология	152.4	94.98	11.0	96.82	105	73	32
Славнефть	197.2	80.48	11.8	77.07	65	59	6
Славнефть-Красноярскнефтегаз	5.3	67.58	0.9	67.59	9	5	4
Славнефть-Мегионнефтегаз	3050.5	94.35	249.1	95.59	3378	2809	569
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	176.4	78.30	16.4	98.73	90	81	9
Славнефть-Нижневартовск	702.4	126.79	27.5	84.51	242	223	19
Соболь	46.3	89.80	3.7	124.90	53	48	5
РуссНефть	4460.1	97.85	678.5	94.10	4636	4170	466
Аганнефтегазгеология	218.1	99.45	17.6	92.67	84	62	22
АКИ-ОТЫР	476.4	90.67	27.2	87.79	264	243	21
Белкамнефть	735.3	100.47	11.8	109.96	1249	1171	78
Белые ночи	646.3	106.08	205.5	102.81	426	368	58
Валюнинское	7.2	83.10	0.5	83.33	10	6	4
Варьеганнефть	360.3	96.39	188.6	84.97	817	715	102
Голойл	53.2	62.55	3.5	65.46	26	24	2
Западно-Малобалыкское	217.9	75.80	7.5	75.40	149	142	7
Камбарская ННК	1.7	96.05	0.0		3	3	
Мохтикнефть	114.7	84.64	5.9	77.95	32	32	
Нефтеразведка	1.7	97.51	0.0	100.00	6	4	2
Ново-Аганское	21.1	5564.21	2.4	5595.35	6	6	
Окуневское	3.9	104.54	0.0	97.50	3	2	1
Регион-й нефтяной консорциум	398.5	103.22	5.3	102.05	370	356	14
РешНК	7.8	74.32	0.1	68.25	9	5	4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 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
Рябовское	75.8	137.57	1.1	134.29	51	44	7
Саратов-Бурение	11.5	55.23	10.5	96.97	22	19	3
Саратовнефтегаз	287.5	94.01	147.5	89.67	331	312	19
Севернефть-Ярайнер					5		5
Томская нефть	348.9	1740.61	36.7	955.26	115	106	9
Удмуртгеология	40.2	99.54	0.4	92.21	57	53	4
Удмуртская ННК	36.8	100.92	0.5	102.46	84	79	5
Удмуртская нефтяная компания	86.7	68.22	0.9	75.57	68	66	2
Ульяновскнефть	258.2	179.74	2.0	142.90	261	228	33
Уральская нефть	10.3	88.71	0.2	84.43	115	64	51
Черногорское	40.0	116.86	2.7	114.84	73	60	13
Нефтяные компании, итого	144893.4	99.87	28271.3	103.59	152486	130330	22156
<b>Газпром</b>	<b>5498.1</b>	<b>114.47</b>	<b>173624.6</b>	<b>96.12</b>			
Газпром добыча Астрахань	1289.8	97.71	3742.8	98.05			
Газпром добыча Иркутск	1.0	101.60	14.7	96.99			
Газпром добыча Краснодар	118.3	94.84	1132.0	100.19			
Газпром добыча Надым	5.6	343.19	22874.2	120.27			
Газпром добыча Ноябрьск	15.1	105.04	17317.5	90.79			
Газпром добыча Оренбург	111.4	92.53	5318.2	95.35			
Газпром добыча Уренгой	1784.8	106.01	36148.4	89.77			
Газпром добыча Ямбург	1714.5	156.96	72131.6	94.63			
Газпром трансгаз Югорск			16.4	96.26			
Калмгаз			20.5	85.34			
ПУРГАЗ			5112.5	96.00			
Севернефтегазпром			8656.3	95.91			
Сервиснефтегаз	1.9	116.06	2.4	117.40			
Томскагазпром (Востокгазпром)	455.7	102.83	1137.0	101.31			
<b>НОВАТЭК</b>	<b>1467.0</b>	<b>102.24</b>	<b>18386.7</b>	<b>104.80</b>	<b>81</b>	<b>52</b>	<b>29</b>
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	530.1	107.32	5420.7	91.86	80	51	29
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	936.9	99.57	12966.0	111.35	1	1	
<b>Прочие производители</b>							
Восточносибирская Управл. компания	271.4	130.73	243.2	204.58	58	48	10
Дулисьма	271.4	130.73	243.2	204.58	58	48	10
Зарубежнефть	812.6	128.37	29.4	137.46	114	97	17
РУСВЬЕТПЕТРО	812.6	128.37	29.4	137.46	114	97	17
Юкола-нефть	68.5	113.86	2.9	127.21	32	25	7
Богородскнефть	54.8	105.24	2.1	111.16	24	24	
Поволжскнефть	13.6	170.02	0.8	212.40	8	1	7
Бурнефтегаз	7.8	233.08	0.4	313.11	12	3	9
Соровскнефть	7.5	226.52	0.3	281.97	11	3	8
Тортасинскнефть	0.3	870.59	0.0		1		1
Альянс	817.6	91.88	107.5	400.09	550	497	53
ВТК	155.5	121.04	8.5	155.77	79	77	2
Колвинское	187.4	71.13	4.0	69.85	37	23	14
Печоранефть	34.8	86.32	2.9	85.30	17	11	6
Санеко	173.7	97.57	10.3	225.60	56	45	11
СН-Газдобыча			75.1				
Татнефтеотдача	164.6	110.31	2.2	109.17	300	289	11
Хвойное	101.7	77.93	4.5	78.68	61	52	9
Акмай	5.1	142.54	0.0	68.29	14	12	2
Алойл	91.6	99.74	2.9	95.36	190	185	5
АЛРОСА-Газ	2.2	102.66	114.7	102.67			
Альянснефтегаз	123.3	61.04	8.8	57.32	64	52	12
Арктикгаз	196.2	1455.88	1454.4	1172.43	9	9	
Арктикморнефтегазразведка	6.1	84.58	14.1	91.97	44	34	10
Арктикнефть	10.5	96.29	2.6	100.67	40	25	15
БайТекс	104.1	114.45	1.2	117.54	203	194	9

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 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
Бенталь	4.7	150.88	0.1	187.50	9	5	4
Благодаров-Ойл	37.2	100.11	0.2	88.89	33	30	3
Богатовская Сервисная Компания					12		12
Братскэкогаз	0.2	97.79	2.5	99.08	2	2	
Брендан	10.2	105.03	0.5	103.47	4	4	
Булгарнефть	57.4	98.17	1.2	97.64	118	113	5
ВЕЛЛойл	1.1	75.40			15	4	11
Верхнеомринская нефть	0.2	42.14			10	1	9
Веселовское	3.8	140.04	0.6	139.81	4	3	1
Винка	0.1	62.75	0.0	50.00	6	3	3
Войвожнефть					11		11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	4.5	77.91			4	3	1
Вукошурнефть	2.0	95.59	0.0	81.58	5	5	
ВУМН (Чишманефть)	57.9	97.95	0.3	96.21	101	92	9
Газнефтесервис	8.1	128.48	24.4	156.37	2	1	1
Геология	59.1	103.70	1.0	68.29	159	148	11
Геолого-разведочный иссл. центр	35.0	100.29	0.2	110.68	118	118	
Геотех	40.6	90.34	1.0	61.82	69	65	4
Геотрансгаз			182.0	1859.41			
Геотэкс	4.7	47.92	37.3	68.13			
Дальпромсинтез	11.6	311.77	0.1	0.37	5	5	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	14.2	109.28	137.9	82.33	19	7	12
Динью	19.5	79.42	1.4	94.11	17	16	1
Донгаздобыча			64.6				
Дружбанефть	7.2	96.64	0.0	57.58	31	27	4
Евро Альянс					2		2
ЕвроСибОйл	47.6	174.31	3.8	184.83	147	36	111
Евротэк			91.2				
Елабуганефть	4.9	92.88	0.0	10.53	23	19	4
Енисей	153.1	88.39	13.3	85.92	45	40	5
ЕНЭС	5.7	83.66	0.4	88.56	11	11	
Западно-Новомолодежное	1.5		0.3		1	1	
Иделойл	56.0	99.81	0.4	109.54	213	196	17
Иджат	0.8	72.06			1	1	
ИНГА	71.6	120.99	8.6	119.56	50	10	40
Ингеохолдинг	3.3	144.86	0.2	144.20	2	2	
ИНК	872.8	126.52	392.5	187.63	79	61	18
ИНК-НефтеГазГеология	9.4	45.71	3.9	31.62	1		1
Институт РОСТЭК	0.8	118.68			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	13.2	461.65	0.2		4	4	
Иреляхнефть	30.3	91.83	2.3	39.71			
ИТАНЕФТЬ	1.1	96.57	0.0	100.00	8	5	3
Каббалкнефтетопром	0.8	113.49	0.1	114.00			
Калининграднефть	4.0	78.04					
Калмпетрол	3.1	56.36	0.2	75.22	5	5	
Камчатгазпром			160.4	123.75			
КанБайкал Резорсез Инк.	108.0	103.78	7.2	78.89	34	31	3
Кара-Алтын	171.9	102.11	1.0	96.03	415	396	19
Карбон	0.4	56.23	0.1	56.25	6	3	3
Карбон-Ойл	12.2	99.17			57	53	4
Каюм Нефть	177.7	134.70	28.7	242.66	38	29	9
Колванефть	191.7	129.52	28.8	129.52	20	13	7
Комнедра (УПК Недра)	192.4	103.94	20.9	100.01	26	22	4
Кондурчанефть	22.0	96.84	0.2	223.76	98	84	14
Кондурчанефть (Самара)	10.3	150.97	0.3	68.68	8	8	
Косьонефть	14.0	93.28	0.2	92.31	6	6	
Кумская нефть					1		1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 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
Ленск-Газ	0.7	156.50	24.3	112.22			
МакОйл	5.6	107.86	0.0	109.09	32	32	
Матюшкинская вертикаль	68.3	100.70	6.6	176.12	62	54	8
МЕГАЛИТ	1.3	729.67			4	1	3
Меллянефть	23.3	88.24	0.1	68.55	66	54	12
Мессояханефтегаз	0.4		0.0				
МНКТ	39.9	95.94			96	93	3
НГК Горный	18.8	1348.13	0.2	1521.43	9	6	3
Негуснефть	125.0	80.34	34.3	78.69			
Недра-К	21.6	108.64	1.1	108.62	10	10	
Нефтебурсервис					14		14
Нефтегазопромысловые технологии	0.4	152.36					
НефтУС	84.8	182.49	12.7	182.50	10	4	6
Нефть (Саратовская обл.)	4.2	99.20					
Нефтьинвест	14.3	117.01	0.4	123.77	14	9	5
Нижеомринская нефть	4.7	104.66	0.1	12.41	94	30	64
Новосибирскнефтегаз	133.7	71.33	16.6	80.22	91	79	12
Нократойл	2.1	89.25	0.0	40.74	10	8	2
Норд Империял	23.6	80.99	8.0	70.38	37	18	19
Норильскгазпром	1.0	91.55	574.0	89.15			
Нортгаз	158.5	89.23	1385.4	94.29			
Нурлатская нефтяная компания	0.8	151.18	0.0	200.00	8	5	3
Нэм Ойл	61.9	123.21	8.6	130.10	16	14	2
Ойлгазтэт	6.9	85.37	0.3	71.47	3	3	
Оренбургнефтеотдача	23.5	104.13	0.4	115.40	22	19	3
Охтин-Ойл	53.1	104.32	0.5	104.70	92	86	6
Петросах	21.7	105.12	14.0	96.34			
Печоранефтегаз	68.4	99.52	1.6	94.91	95	87	8
Печорнефтегазгазпром	1.9	103.07	57.4	101.34			
Печорская энергетическая компания	13.2	94.64	0.5	107.28			
Преображенскнефть	64.7	100.96	5.0	101.21	40	36	4
Прикаспийская Газовая Компания	11.0	88.37	0.4				
Пурнефть	25.7	72.38	21.3	131.70	29	19	10
Регион-Нефть	28.9	96.61	0.9	70.32	5	4	1
Регион-Сириус	0.4	67.69	0.0	66.67	3	3	
РедОйл	24.9	96.03	37.0	89.21	18	10	8
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	10.3	487.97	0.1	762.50	3	2	1
Речер-Коми	15.0	56.65	0.5	160.42	21	21	
Роспан Интернешнл	244.5	108.54	1230.0	100.22			
РТП-Саратов	1.0	49.36	0.1				
Руфьеганнефть	7.4	77.82	0.5	77.81	9	6	3
Садакойл	4.5	101.95	0.1	137.35	7	3	4
Салым Петролеум Дев. Н.В.	2313.3	88.71	94.8	95.28	531	481	50
Самараинвестнефть	55.1	112.97	0.5	114.47	61	53	8
Самара-Нафта	830.2	100.08	33.9	89.24	181	150	31
Саратовнефтегеофизика	14.0	107.49	0.8	142.98	12	11	1
Саратовнефтедобыча	9.4	201.47	0.8	166.24	1	1	
Сахалинская нефтяная компания			17.1	74.67			
Сахатранснефтегаз	0.1	111.82	2.2	108.32			
Севернефть-Уренгой	52.0	120.63	274.1	122.81			
Северное Сияние	21.2	80.51	1.7	62.95	13	8	5
Севернонефтегаз	62.6	115.69	8.6	108.28	11	11	
Селена-Пермь	5.3	90.13	0.8	83.15	20	19	1
Селенгушнефть	3.1	92.39	2.2	72166.67	27	20	7
Сиаль	28.4	137.61	0.4	155.79	17	8	9
СибИнвестНафта					4		4
СИБИНТЭК	53.2	502.03	1.3	65.67	9	9	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 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			3720.6	102.37			
Сибнефть-Чукотка			10.6	102.03			
СМП-Нефтегаз	101.5	96.44	1.3	226.34	187	177	10
Средне-Васюганское	3.9	63.91	0.2	63.90	8	6	2
Стимул-Т	38.3	109.55	2.2	109.25	20	17	3
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	6.9	67.92	6.6		15	1	14
Таймыргаз	46.3	126.38	876.4	120.49			
ТАКС	0.2	117.13					
Тарховское	111.9	98.93	8.7	116.30	457	190	267
ТАТЕХ	149.8	97.81	2.1	111.68	427	422	5
Татнефтепром	84.6	98.78	0.6	73.84			
Татнефтепром-Эюзеенефть	110.7	90.60	0.9	89.93	240	230	10
Татнефть-Геология	54.8	100.51	1.1	87.12	68	62	6
Татойлгаз	134.4	102.20	3.5	110.34	391	364	27
Тевризнефтегаз	0.0		2.3	69.51			
ТЕРРИГЕН	0.5		0.0		9	7	2
Технефтьинвест	1.3	210.36	0.3	210.53	11	4	7
Тиман-Печора Эксплорэйшн	13.6	154.97	2.4	141.18	5	3	2
ТНГК-Развитие	77.4	97.24			127	122	5
ТНС-Развитие	24.1	117.03	0.4	116.85	8	7	1
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	8.9	91.06	0.5	127.53	4	4	
Томскнефть (ВНК)	3301.3	97.89	652.5	105.31	2976	2332	644
Трансойл	46.4	101.71	0.3	110.83	117	113	4
Транс-ойл	18.8	352.41	0.1	29.86	14	1	13
Троицкнефть	78.3	98.91	1.4	262.39	157	147	10
Ульяновскнефтегаз	7.4	106.15					
УНК-Пермь	17.4	112.33			29	29	
Уралнефтегазпром	16.6	78.82	102.8	92.13			
Уренгойская газовая компания	8.9	97.96	38.5	92.31			
Фроловское НГДУ	4.2	84.90	0.2	94.00	20	13	7
Ханты-Мансийская НК	4.8	127.92	0.4	113.07			
ХИТ Р	28.6	124.07	0.7	121.46	15	10	5
ЦНПСЭИ	14.9	84.32	1.2	90.60	17	16	1
Чепецкое НГДУ	11.4	83.51	0.1	68.69	34	32	2
ЧНД (Чумпаснефтедобыча)	6.5	74.39	0.7	77.03	4	3	1
Шешмаойл	135.3	99.40	1.2	110.02	409	374	35
Энергетическая компания РИФ	2.2	84.80	0.5	58.57	7	1	6
Южно-Аксютинно	0.6	99.34	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	22.9	89.46	1.8	92.86	19	13	6
Юпитер-А	6.1	72.39	0.2	71.16	15	12	3
Якутская ТЭК	40.6	102.53	797.7	104.67			
Ямал СПГ			11.7	56.75			
Ямалтэк	0.3		6.4	107.63			
Ямбулойл	2.7	79.15	0.0	80.00	2	1	1
Янгпур	43.2	84.42	39.8	90.03			
Яр-Ойл	0.5	62.86	0.0	66.67	1	1	
Прочие производители, итого	14735.6	101.70	13383.6	119.68	11015	9074	1941
<b>Операторы СРП</b>							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	1809.9	93.64	6416.2	100.53	25	21	4
Тоталь РРР	521.1	94.39	67.3	97.49			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	2126.1	89.83	3291.4	104.71	45	31	14
Операторы СРП, итого	4457.2	91.87	9774.9	101.88	70	52	18
Всего	171051.2	100.23	243441.1	98.86	163652	139508	24144

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-апрель 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	16263.5	97.35	1986.5	4656.2	425.6	5583.7
Туапсинский НПЗ	1276.1	83.45	0.0	401.0	0.0	560.4
Комсомольский НПЗ	2198.4	91.10	158.4	577.4	84.9	851.0
Куйбышевский НПЗ	2376.6	112.07	335.5	836.2	0.0	922.6
Сызранский НПЗ	2079.4	97.30	351.7	593.2	39.6	668.7
Новокуйбышевский НПЗ	2263.7	100.93	262.1	622.3	77.6	617.3
Ачинский НПЗ	2651.3	95.71	440.4	750.8	52.1	980.3
Ангарская НХК	3418.0	97.87	438.4	875.3	171.4	983.4
Башнефть	6852.2	102.24	1604.3	2428.6	50.1	1005.7
Уфимский НПЗ	2072.2	112.82	532.9	687.4	0.0	587.5
Уфанефтехим	2609.8	93.98	496.9	1076.8	0.0	161.9
Ново-Уфимский НПЗ	2170.2	103.93	574.5	664.4	50.1	256.3
Газпром нефтехим Салават	2644.2	133.04	295.7	880.9	0.0	512.8
Сургутнефтегаз	6133.1	86.56	615.5	1538.1	226.7	2716.4
Киришинефтеоргсинтез	6133.1	86.56	615.5	1538.1	226.7	2716.4
ЛУКОЙЛ	14491.8	101.51	2194.4	4076.3	782.0	3690.7
Волгограднефтепереработка	3537.3	95.41	485.2	992.0	303.4	394.6
Пермнефтеоргсинтез	3909.0	90.72	490.9	1200.2	223.6	676.1
Ухтанефтепереработка	1312.5	89.93	136.5	311.1	0.0	506.6
Нижегороднефтеоргсинтез	5733.0	119.42	1081.8	1573.0	255.0	2113.4
Группа Альянс	1325.9	110.92	117.1	81.7	73.3	514.3
Хабаровский НПЗ	1325.9	110.92	117.1	81.7	73.3	514.3
Славнефть	4654.2	98.68	746.6	1305.3	197.8	1655.0
Ярославнефтеоргсинтез	4570.5	96.90	746.6	1305.3	197.8	1620.1
Ярославский НПЗ	83.7		0.0	0.0	0.0	34.9
Орскнефтеоргсинтез	1865.9	99.05	281.2	547.0	98.7	640.8
ТНК-ВР Холдинг	7751.0	106.42	1391.5	1960.5	347.5	2662.0
Рязанская НПК	5461.4	108.70	1048.3	1325.8	347.5	1869.8
Саратовский НПЗ	2289.6	101.34	343.2	634.7	0.0	792.2
Газпром нефть	10006.4	98.19	2335.9	2704.5	656.8	1668.7
Омский НПЗ	6657.4	101.00	1580.3	2114.4	469.8	695.6
Московский НПЗ	3349.0	93.06	755.6	590.1	187.0	973.1
КраснодарЭкоНефть	840.2	95.25	0.0	202.0	44.8	381.6
ТАИФ-НК	2908.8	97.77	212.8	725.9	10.2	742.2
Газпром	1875.2	106.96	791.0	512.5	60.3	95.2
Новошахтинский ЗНП	748.2	107.45	0.0	0.0	0.0	396.1
Афипский НПЗ	1678.9	109.02	0.0	626.7	0.0	743.2
ТАНЕКО	2035.4	99.50				506.3
Итого	82074.9	100.19	12572.5	22246.2	2973.8	23514.7
Мини-НПЗ	4428.3	108.10	85.0	774.0	40.4	1506.0
Всего	86503.2	100.57	12657.5	23020.1	3014.3	25020.8

## Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-апрель 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			11691.5					8968.0						20659.5	
ЛУКОЙЛ			5216.5					1796.7						7013.1	
Сургутнефтегаз			7701.0					2553.0						10253.9	
ТНК-ВР Холдинг			5443.6					3295.5						8739.1	
Газпром нефть			2698.0					585.5						3283.5	
Татнефть			2576.4					1461.2						4037.7	
Башнефть			524.3					838.6						1362.9	
РуссНефть			1118.3					571.3						1689.6	
Газпром			221.5					0.0						221.5	
Операторы СРП			500.0					0.0						500.0	
Прочие недропользователи			2813.2					788.9						3602.1	
КТК													449.8	449.8	
Всего российские ресурсы			40504.2					20858.6					449.8	61812.6	
Транзит Казахстана			6189.4					0.0						6189.4	
Транзит Азербайджана			570.5											570.5	
Транзит Туркмении			0.0											0.0	
Белоруссия								530.7						530.7	
Всего,			47264.1					21389.3					449.8	69103.1	
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Туапсе	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	КТК	С начала года
	7388.6	12611.8	0.0	7000.0	20263.6	6159.2	5218.5	0.0	1171.0	1830.0	1719.3	223.3	5068.0	449.8	69103.1

## Освоение капитальных вложений, январь-апрель 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>	57611.2	3343.9	26252.2	4497.4	23358.3	159.3
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	27897.6	1061.0	16303.7	2359.9	8098.1	75.0
Когалымнефтегаз	5936.7	50.7	3977.8	549.9	1283.4	75.0
Лангепаснефтегаз	4766.2	173.5	3095.1	439.3	1058.4	
Повхнефтегаз	4844.7	57.3	3463.3	507.8	816.3	
Покачевнефтегаз	5310.2	71.6	3474.0	406.7	1357.8	
Урайнефтегаз	3250.6	249.4	1583.5	405.0	1012.7	
Ямалнефтегаз	3789.2	458.5	710.0	51.2	2569.5	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	319.1	131.6	141.0	14.4	32.1	
ЛУКОЙЛ-Коми	12793.6	637.3	3744.3	1404.1	7006.0	1.9
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	10257.6	1167.6	2417.6	263.6	6326.3	82.5
ЛУКОЙЛ-Пермь	6343.2	346.4	3645.5	455.4	1895.9	
<b>Роснефть</b>	73657.0	1679.0	31761.0	5584.0	34553.0	79.0
Ванкорнефть	28499.0	215.0	8449.0	519.0	19274.0	42.0
Востсибнефтегаз	1175.0	1.0	661.0	56.0	457.0	
Грознефтегаз	187.0	140.0		46.0	1.0	
Дагнефтегаз	149.0	64.0	43.0	7.0	35.0	
РН-Дагнефть	56.0			44.0	12.0	
РН-Краснодарнефтегаз	840.0		126.0	161.0	553.0	
РН-Пурнефтегаз	2706.0	24.0	1768.0	380.0	499.0	35.0
РН-Сахалинморнефтегаз	1397.0	3.0	975.0	131.0	287.0	
РН-Северная нефть	1496.0	236.0	400.0	297.0	563.0	
РН-Ставропольнефтегаз	543.0		233.0	268.0	42.0	
РН-Юганскнефтегаз	33695.0	894.0	17492.0	3050.0	12257.0	2.0
Самаранефтегаз	2914.0	102.0	1614.0	625.0	573.0	
<b>Газпром нефть</b>	7420.3	302.1	2854.6	1830.3	2433.3	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	7420.3	302.1	2854.6	1830.3	2433.3	
<b>Сургутнефтегаз</b>	49857.3		25318.4	8761.5	15626.6	150.8
Сургутнефтегаз (УФО)	49857.3		25318.4	8761.5	15626.6	150.8
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	32319.6	1072.9	14849.2	6778.0	9619.4	
Бугурусланнефть	563.0	0.0	93.0	314.0	156.0	
Ваньеганнефть	866.3	0.0	401.0	30.8	434.6	
Варьеганнефтегаз	1726.5	67.9	782.4	151.3	724.9	
ВЧНГ	6087.0	63.0	2087.0	2127.0	1810.0	
Корпорация Югранефть	46.7			45.5	1.2	
ННП	1070.2	58.1	241.2	124.6	646.3	
Оренбургнефть	8969.0	559.7	4769.5	1059.8	2580.0	
Самотлорнефтегаз	5272.3		2738.9	1322.0	1211.4	
ТНК-Нижневартовск	2073.5	12.2	1203.4	630.2	227.7	
ТНК-Нягань	2321.8	158.3	982.1	688.1	493.3	
ТНК-Уват	3318.5	152.7	1550.7	284.8	1330.2	
Тюменнефтегаз	4.8	1.0	0.0	0.0	3.8	
<b>Татнефть им. В.Д.Шашина</b>	8297.4	18.2	2802.8	207.3	4999.6	269.4
Татнефть им. В.Д.Шашина	8297.4	18.2	2802.8	207.3	4999.6	269.4
<b>Башнефть</b>	1881.3	217.0	661.2	114.2	883.9	5.0
Башнефть	1881.3	217.0	661.2	114.2	883.9	5.0
<b>Славнефть</b>	7013.0	364.0	4511.0	700.0	1438.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	7013.0	364.0	4511.0	700.0	1438.0	
<b>РуссНефть</b>	7091.6	160.1	2991.8	687.9	3251.9	
Аганнефтегазгеология	935.0		360.2	18.9	555.9	
АКИ-ОТЫР	1422.1		887.5	62.1	472.4	
Белкамнефть	760.2	56.7	321.2	181.2	201.1	
Варьеганнефть	1949.3	87.2	359.9	171.6	1330.6	
Саратовнефтегаз	365.7		179.7	139.2	46.7	
Томская нефть	1011.8	4.0	448.4	51.7	507.8	
Ульяновскнефть	647.7	12.3	434.9	63.0	137.4	
<b>Нефтяные компании, итого</b>	245148.7	7157.3	112002.3	29160.5	96164.1	663.6
<b>Всего</b>	245148.7	7157.3	112002.3	29160.5	96164.1	663.6



15-19  
Июня  
2014  
Москва Россия



21-й Мировой нефтяной конгресс

# ПРИЕМ ТЕЗИСОВ

открыт

Подать тезис Вы можете на сайте [www.21wpc.com](http://www.21wpc.com)

Забронировать выставочную площадь | Спонсорство

Национальные спонсоры



Платиновые спонсоры



**ExxonMobil**



**PDVSA**

**ZARUBEZHNEFT**

Золотые спонсоры



**LUKOIL**



Серебряные спонсоры



**Schlumberger**





ОСУШКА



СЕРООЧИСТКА



СЕПАРАЦИЯ



РЕГЕНЕРАЦИЯ ТЭГ

Компания ЭНЕРГАЗ заслужила репутацию надежного поставщика систем утилизации и компримирования попутного нефтяного газа в России и странах СНГ. Теперь мы объединили свои усилия с известной инженеринговой компанией COMART – мировым лидером в области разработки технологических систем подготовки нефти и газа. Это сотрудничество позволяет нам наращивать внедрение передовых инженерных технологий, адаптированных к российским стандартам эксплуатации.

Наша специализация – это модульные компактные технологические системы. Мы предлагаем разработку, производство и поставку следующего оборудования:

- системы нефтеподготовки
- системы сепарации нефти и газа
- системы осушки газа
- системы удаления ртути
- модульные энергоблоки
- системы очистки газа от соединений серы
- системы регенерации ТЭГ/МЭГ
- системы очистки от углекислого газа
- системы подготовки топливного газа
- модульные компрессорные установки

Компания COMART имеет опыт поставки оборудования для 32 шельфовых проектов в Северном и Китайском морях, Персидском и Мексиканском заливах, южной части Атлантического океана, на арктическом шельфе. Мы готовы обеспечить наилучший сервис и качество в проектах любого масштаба.

## Системы нефтегазоподготовки COMART: внимание к деталям – от идеи до воплощения

**COMART**

a Company of TOZZI INDUSTRIES

Москва, ул. Б. Почтовая 34  
тел.: +7 (495) 589-36-61  
факс: +7 (495) 589-36-60

info@energaz.ru www.energaz.ru

**ЭНЕРГАЗ**  
ГАЗОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ