

# Нефтяная промышленность России, январь 2013 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 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>	7185.4	100.32	1643.8	104.62	29575	25721	3854
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	3732.4	99.35	1144.9	102.42	16534	14763	1771
Когалымнефтегаз	1057.3	50.08	70.9	52.86	3754	3469	285
Лангепаснефтегаз	584.7	99.54	44.9	112.84	3088	2691	397
Повхнефтегаз	1036.2		70.2		4270	3693	577
Покачевнефтегаз	592.7	100.89	47.2	108.96	2449	2193	256
Урайнефтегаз	428.6	98.36	83.4	119.57	2813	2574	239
Ямалнефтегаз	32.9	94.30	828.3	99.69	160	143	17
Волгодеминийл	38.0	97.21	7.0	115.44	16	16	
КАМА-ойл	11.7	114.63	1.0	70.02	16	16	
ЛУКОЙЛ-АИК	205.2	89.15	19.1	95.61	420	390	30
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	82.9	90.32	2.0	102.30	308	296	12
ЛУКОЙЛ-Коми	1164.3	101.63	133.5	101.71	3226	2484	742
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	113.4	317.67	107.7	189.25	10	8	2
ЛУКОЙЛ-Пермь	1122.5	103.55	129.5	95.17	6348	5578	770
Нарьянмарнефтегаз	132.1	67.93	23.7	96.34	91	85	6
НМНГ-МНА	11.7	152.61	0.3	22.77	14	5	9
ПермТотиНефть	16.4	113.31	0.3	103.56	83	73	10
РИТЭК	544.9	100.49	74.2	101.53	2431	1941	490
Турсунт	9.8	94.44	0.5	94.42	78	66	12
<b>Роснефть</b>	10102.9	102.81	1788.9	103.93	24485	20685	3800
Ванкорнефть	1753.1	125.51	541.2	120.35	245	239	6
Востсибнефтегаз	15.1	100.67	2.9	100.65	10	8	2
Грознефтегаз	42.5	63.27	21.3	83.24	230	139	91
Дагнефтегаз	2.4	102.74	23.6	89.11	26	26	
Полярное Сияние	41.0	82.24	4.2	88.68	30	30	
РН Ингушнефть	5.1	98.17	0.5	83.80	264	90	174
РН-Дагнефть	10.9	75.95	2.1	77.92	74	65	9
РН-Краснодарнефтегаз	76.8	98.92	283.7	107.81	1190	1021	169
РН-Маланинская группа	5.4	53.38			16	13	3
РН-Пурнефтегаз	559.0	92.90	378.1	89.00	1948	1651	297
РН-Сахалинморнефтегаз	122.3	108.91	39.2	84.19	1205	1007	198
РН-Северная нефть	283.3	91.87	24.0	87.40	342	323	19
РН-Ставропольнефтегаз	70.6	94.88	9.7	109.38	434	318	116
РН-Юганскнефтегаз	5662.6	100.15	401.0	105.67	10321	8859	1462
Самаранефтегаз	905.1	101.57	49.6	96.13	3947	3136	811
Удмуртнефть	547.8	100.33	7.9	118.18	4203	3760	443
<b>Газпром нефть</b>	2691.3	101.47	1079.4	113.80	6990	6276	714
Арчинское	13.9	80.16	15.6	118.34	63	38	25
Газпром нефть	87.8	85.95	6.6	63.91	181	170	11
Газпром нефть Новый Порт	0.4				8	1	7
Газпром нефть Оренбург	73.2	159.23	93.5	113.04	194	180	14
Газпромнефть-Восток	82.3	90.60	12.4	97.59	163	150	13
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	945.0	93.54	604.5	122.72	3560	3135	425
Газпромнефть-Хантос	86.6	116.12	3.8	107.15	124	120	4
Живой исток	0.6	54.56	0.2	158.56	2	2	
Заполярьефть	321.4	99.71	257.6	100.17	1001	854	147
МАГМА	41.6	118.35	4.3	115.15	91	81	10
Сибнефть-Югра	995.0	108.65	66.3	110.38	1569	1516	53
ЦНТ	20.1	144.54	2.0	198.02	14	12	2
ЮУНГ	23.4	101.61	12.7	111.01	20	17	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 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	5214.3	101.02	1061.1	100.40	21206	19580	1626
Сургутнефтегаз (УФО)	4615.3	99.25	1000.9	99.58	20819	19216	1603
Сургутнефтегаз (Якутия)	599.0	117.09	60.3	116.13	387	364	23
ТНК-ВР Холдинг	6060.0	98.84	1343.7	102.55	21104	16029	5075
Бугурасланнефть	143.6	109.83	3.3	115.79	419	365	54
Ваньеганнефть	109.4	90.20	100.2	101.64	394	315	79
Варьеганнефтегаз	140.1	93.92	153.9	107.29	1233	572	661
ВЧНГ	635.8	118.36	92.8	107.02	202	153	49
Ермаковское	69.1	91.74	3.6	92.53	533	369	164
Кальчинское	46.1		2.6		120	114	6
Корп. Югранефть	31.2	91.83	3.9	133.86	183	155	28
ННП	224.2	89.23	21.6	86.63	973	874	99
Оренбургнефть	1549.0	97.77	278.5	106.64	2069	1815	254
Самотлорнефтегаз	1407.4	91.51	443.5	93.18	7971	6357	1614
Северо-Варьеганское	38.0	90.71	34.7	108.96	8	7	1
Сузун					6		6
Тагульское					5		5
ТНК-Нижневартовск	504.1	95.12	69.4	132.32	2332	2022	310
ТНК-Нягань	556.4	95.44	114.7	109.30	4387	2661	1726
ТНК-Уват	600.8	121.10	20.9	116.76	269	250	19
Тюменнефтегаз	4.7	8.05					
Татнефть	2236.0	100.46	78.2	99.69	22560	19218	3342
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	1.3	53.30	0.1	14.88	12	2	10
Калматнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	2208.9	100.33	77.5	100.70	22422	19117	3305
Татнефть-Самара	25.4	120.14	0.5	98.72	112	96	16
Татнефть-Северный	0.3	75.12	0.1	68.84	7	3	4
Башнефть	1321.4	101.51	52.2	110.10	17006	14666	2340
Башминерал	0.5	6.96	0.0	1.25	9	8	1
Башнефть	1312.0	102.24	51.5	111.90	16977	14642	2335
Геонефть	8.9	87.25	0.7	71.61	20	16	4
Славнефть	1471.6	96.27	94.2	97.52	4266	3594	672
Обьнефтегазгеология	343.5	91.02	9.9	105.13	372	351	21
Обьнефтегеология	40.7	99.11	3.0	125.83	104	72	32
Славнефть	51.5	79.99	3.4	84.55	64	56	8
Славнефть-Красноярскнефтегаз	0.9	61.90	0.2	62.04	11	4	7
Славнефть-Мегионнефтегаз	795.7	94.67	65.2	96.17	3339	2766	573
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	44.8	79.14	4.3	126.22	88	81	7
Славнефть-Нижневартовск	182.5	136.29	7.6	88.14	233	215	18
Соболь	11.9	89.70	0.7	91.53	55	49	6
РуссНефть	1162.5	98.81	182.6	92.81	4604	4190	414
Аганнефтегазгеология	56.2	94.05	4.5	84.94	78	64	14
АКИ-ОТЪР	117.0	84.65	6.6	82.04	264	245	19
Белкамнефть	191.9	104.64	2.8	101.73	1253	1198	55
Белые ночи	174.2	110.43	59.9	117.31	417	354	63
Валюнинское	1.8	88.46	0.1	88.81	10	7	3
Варьеганнефть	93.8	98.34	50.2	83.36	812	717	95
Голойл	14.3	60.33	0.9	63.48	27	23	4
Западно-Малобалыкское	58.2	75.27	2.0	74.58	149	142	7
Камбарская ННК	0.4	99.53	0.0		3	3	
Мохтикнефть	29.5	85.11	1.6	88.92	31	29	2
Нефтеразведка	0.4	104.91	0.0	100.00	6	4	2
Ново-Аганское	6.3		0.7		8	7	1
Окуневское	1.1	104.91	0.0	110.00	2	2	
Регион-й нефтяной консорциум	102.6	102.35	1.3	96.40	362	348	14
РешНК	1.8	61.93	0.0	61.40	9	7	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 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	25.1	186.89	0.4	188.67	50	46	4
Саратов-Бурение	3.0	54.40	1.5	51.25	21	20	1
Саратовнефтегаз	75.2	92.11	38.1	75.90	340	318	22
Севернефть-Ярайнер					5		5
Томская нефть	89.7	1906.84	10.2	1132.93	107	94	13
Удмуртгеология	10.4	98.98	0.1	98.15	57	56	1
Удмуртская ННК	9.6	104.51	0.1	101.71	84	81	3
Удмуртская нефтяная компания	22.0	66.62	0.2	71.90	68	66	2
Ульяновскнефть	65.3	177.40	0.5	142.82	257	233	24
Уральская нефть	2.7	84.22	0.0	84.48	115	67	48
Черногорское	9.9	116.30	0.7	107.64	69	59	10
<b>Нефтяные компании, итого</b>	<b>37445.3</b>	<b>100.75</b>	<b>7324.2</b>	<b>104.22</b>	<b>151796</b>	<b>129959</b>	<b>21837</b>
<b>Газпром</b>	<b>1470.7</b>	<b>115.22</b>	<b>48554.9</b>	<b>101.94</b>			
Газпром добыча Астрахань	380.0	101.93	1102.8	102.28			
Газпром добыча Иркутск	0.3	98.04	3.8	98.55			
Газпром добыча Краснодар	30.5	96.67	293.5	99.93			
Газпром добыча Надым	2.1	542.13	7056.4	137.92			
Газпром добыча Ноябрьск	4.6	122.44	4795.6	93.79			
Газпром добыча Оренбург	30.3	93.24	1402.0	96.09			
Газпром добыча Уренгой	463.6	104.83	10037.7	91.02			
Газпром добыча Ямбург	443.9	158.54	19874.8	102.18			
Газпром трансгаз Югорск			5.2	103.35			
Калмгаз			5.6	75.26			
ПУРГАЗ			1347.2	95.48			
Севернефтегазпром			2326.1	98.06			
Сервиснефтегаз	0.4	104.58	0.6	113.35			
Томскгазпром (Востокгазпром)	115.0	102.23	303.7	103.84			
<b>НОВАТЭК</b>	<b>379.8</b>	<b>103.07</b>	<b>4769.1</b>	<b>106.73</b>	<b>77</b>	<b>49</b>	<b>28</b>
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	134.2	107.64	1427.7	95.24	76	48	28
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	245.6	100.74	3341.4	112.53	1	1	
<b>Прочие производители</b>							
Восточносибирская Управл. компания	68.5	138.38	63.5	226.41	55	47	8
Дулисьма	68.5	138.38	63.5	226.41	55	47	8
Зарубежнефть	201.9	127.46	7.1	134.86	97	87	10
РУСВЬЕТПЕТРО	201.9	127.46	7.1	134.86	97	87	10
Юкола-нефть	17.8	117.79	0.8	138.87	32	25	7
Богородскнефть	14.2	108.73	0.6	122.46	24	24	
Поволжскнефть	3.6	174.35	0.2	221.28	8	1	7
Бурнефтегаз	1.8	156.57	0.1	250.00	14	7	7
Соровскнефть	1.8	156.57	0.1	250.00	13	7	6
Тортасинскнефть					1		1
Альянс	210.4	85.86	8.5	115.97	543	490	53
ВТК	37.7	118.83	2.1	151.83	77	74	3
Колвинское	49.9	60.07	1.1	58.81	36	24	12
Печоранефть	9.2	84.03	0.8	83.08	17	9	8
Санеко	44.9	95.23	2.8	240.36	56	45	11
Татнефтеотдача	41.8	113.23	0.6	114.52	296	285	11
Хвойное	26.9	76.35	1.2	76.23	61	53	8
Акмай	1.3	187.71	0.0	88.89	14	12	2
Алойл	23.7	100.42	0.8	99.51	190	189	1
АЛРОСА-Газ	0.7	103.31	37.4	103.24			
Альянснефтегаз	32.7	61.65	2.6	63.48	64	49	15
Арктикгаз	43.0	4604.93	342.7		9	9	
Арктикморнефтегазразведка	1.7	91.67	3.3	81.01	44	35	9
Арктикнефть	2.7	96.10	0.7	100.00	40	25	15
БайТекс	25.6	108.98	0.3	112.55	198	186	12
Бенталь	1.2	150.00	0.0	222.22	9	6	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 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
Благодаров-Ойл	9.6	103.03	0.0	91.30	33	29	4
Богатовская Сервисная Компания					12		12
Братскэгогаз	0.1	100.00	0.7	106.77	3	2	1
Брендан	2.5	109.10	0.1	110.20	4	4	
Булгарнефть	14.8	98.13	0.3	97.78	118	113	5
ВЕЛЛойл	0.3	96.87			15	6	9
Верхнеомринская нефть	0.1	73.53			10	1	9
Веселовское	0.9	130.35	0.1	129.63	4	3	1
Винка	0.0	82.61			5	3	2
Войвожнефть					11		11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	1.2	78.23			4	4	
Вукошурнефть	0.5	101.75	0.0	116.67	5	5	
ВУМН (Чишманефть)	15.1	97.45	0.1	95.60	102	93	9
Газнефтесервис	1.8	114.00	5.7	142.18	2	1	1
Геология	15.4	104.84	0.2	61.11	159	150	9
Геолого-разведочный иссл. центр	9.1	101.37	0.1	111.32	118	117	1
Геотех	10.3	90.07	0.2	43.56	69	65	4
Геотрансгаз			4.6	187.57			
Геотэкс	1.3	44.39	9.6	66.16			
Дальпромсинтез	3.0	303.96	0.0	0.29	5	5	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	4.0	143.64	36.8	90.11	19	7	12
Динью	5.2	80.49	0.4	100.56	18	15	3
Донгаздобыча			17.5				
Дружбанефть	1.9	101.58	0.0		30	28	2
Евро Альянс					2		2
ЕвроСибОйл	11.6	206.14	0.8	196.18	151	37	114
Елабуганефть	1.3	91.77	0.0	20.00	22	20	2
Енисей	41.3	91.34	3.6	88.76	45	40	5
ЕНЭС	1.4	74.07	0.1	75.45	11	11	
Западно-Новомолодежное	0.6		0.1		1	1	
Иделойл	14.5	99.99	0.2	182.22	209	189	20
Иджат	0.2	66.08			1	1	
ИНГА	16.7	99.22	5.2	255.59	51	10	41
Ингеохолдинг	0.9	124.75	0.1	123.81	2	2	
ИНК	214.2	124.05	88.6	373.02	72	58	14
ИНК-НефтеГазГеология	2.7	52.68	1.1	27.02	1		1
Институт РОСТЭК	0.2	117.06			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	2.7	377.81	0.0		3	3	
Иреляхнефть	3.6	52.03	0.4	44.15			
ИТАНЕФТЬ	0.3	96.52	0.0	100.00	8	5	3
Каббалкнефететоппром	0.2	105.00	0.0	100.00			
Калининграднефть	1.0	79.18					
Калмпетрол	0.9	65.64	0.0	85.71	6	5	1
Камчатгазпром			44.1	121.38			
КанБайкал Резерсез Инк.	28.0	100.23	2.0	81.43	39	33	6
Кара-Алтын	44.4	102.68	0.3	95.12	411	403	8
Карбон	0.1	32.12	0.0	32.88	6	3	3
Карбон-Ойл	3.3	103.27			57	54	3
Каюм Нефть	45.1	141.54	7.0	324.32	39	30	9
Колванефть	57.1	155.51	8.6	155.51	20	12	8
Комнедра (УПК Недра)	51.4	109.56	5.7	107.27	26	22	4
Кондурчанефть	5.8	100.00	0.1	216.67	96	76	20
Кондурчанефть (Самара)	2.7	148.01	0.1	76.60	8	8	
Косьюнефть	3.6	92.15	0.1	92.54	6	6	
Кумская нефть					1		1
Ленск-Газ	0.3	258.88	8.1	112.02			
МакОйл	1.4	104.72	0.0	100.00	32	32	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 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
Матюшкинская вертикаль	18.0	93.80	1.7	168.44	61	54	7
МЕГАЛИТ	0.5	257.14			4	1	3
Меллянефть	6.1	93.85	0.0	62.86	66	53	13
МНКТ	10.3	95.97			97	95	2
НГК Горный	3.7	2899.21	0.0		9	3	6
Негуснефть	32.7	80.38	9.8	81.40			
Недра-К	6.3	110.76	0.3	110.62	9	9	
Нефтебурсервис					14		14
Нефтегазопромысловые технологии	0.1	252.50					
НефтУС	24.4	196.74	3.7	196.73	10	5	5
Нефть (Саратовская обл.)	1.1	99.91					
Нефтьинвест	3.5	105.92	0.1	110.87	14	9	5
Нижеомринская нефть	1.1	93.92	0.0	11.88	94	30	64
Новосибирскнефтегаз	35.0	69.28	4.6	80.47	88	77	11
Нократойл	0.5	92.89	0.0	57.14	10	8	2
Норд Империл	6.3	82.20	2.5	58.04	39	27	12
Норильскгазпром	0.3	102.86	153.0	89.46			
Нортгаз	41.8	92.57	365.1	97.67			
Нурлатская нефтяная компания	0.2	100.00			8	4	4
Нэм Ойл	14.7	113.92	2.2	128.31	15	12	3
Ойлгазтэт	2.0	90.10	0.1	78.57	3	3	
Оренбургнефтеотдача	6.2	109.83	0.1	109.38	22	18	4
Охтин-Ойл	13.6	101.41	0.1	101.69	88	85	3
Петросах	5.4	101.83	3.6	91.20			
Печоранефтегаз	16.0	88.63	0.4	90.32	74	69	5
Печорнефтегазгазпром	0.5	103.37	16.0	101.54			
Печорская энергетическая компания	4.0	109.14	0.2	133.90	17	12	5
Преображенскнефть	17.2	98.60	1.3	99.48	40	35	5
Прикаспийская Газовая Компания	4.6	120.85	0.1				
Пурнефть	7.6	74.38	5.2	222.62	29	22	7
Регион-Нефть	7.0	92.48	0.3	86.20	5	4	1
Регион-Сириус	0.1	66.67	0.0	100.00	3	3	
РедОйл	6.4	94.29	9.2	85.44	18	12	6
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	2.6	488.91	0.0	800.00	3	2	1
Речер-Коми	6.1	83.85	0.1	85.23	21	21	
Роспан Интернешнл	61.8	107.14	313.7	101.73			
РТП-Саратов	0.3	54.26	0.0		7	1	6
Руфьеганнефть	1.8	79.90	0.1	79.38	9	3	6
Садакойл	1.6	354.69	0.0	433.33	7	5	2
Салым Петролеум Дев. Н.В.	604.8	88.47	24.4	90.32	516	474	42
Самараинвестнефть	14.1	113.85	0.1	117.24	61	54	7
Самара-Нафта	214.9	99.64	9.2	89.20	179	155	24
Саратовнефтегеофизика	3.9	129.10	0.2	160.90	12	12	
Саратовнефтедобыча	1.5	1158.78	0.1		1	1	
Сахалинская нефтяная компания			5.3	70.39			
Сахатранснефтегаз	0.0	94.44	0.8	108.85			
Севернефть-Уренгой	12.4	113.26	65.0	114.72			
Северное Сияние	6.0	72.10	0.4	50.24	13	8	5
Севернонефтегаз	13.9	96.98	1.7	88.66	10	9	1
Селена-Пермь	1.4	90.66	0.2	81.62	20	18	2
Селенгушнефть	0.8	90.70	0.0	100.00	27	22	5
Сиаль	7.0	155.56	0.1	144.74	17	8	9
СибИнвестНафта					4	1	3
СИБИНТЭК	12.6	888.98	0.3	934.38	8	8	
Сибнефтегаз			965.2	100.65			
Сибнефть-Чукотка			2.9	106.66			
СМП-Нефтегаз	26.2	96.72	0.3	227.08	187	176	11

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, январь 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
Средне-Васюганское	1.3	77.83	0.1	77.78	8	7	1
Стимул-Т	9.6	100.63	0.5	96.29	22	19	3
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	1.3	100.39	1.7		15	1	14
Таймыргаз	13.4	118.80	238.9	112.27			
ТАКС	0.1	154.76					
Тарховское	29.3	103.39	2.3	124.64	482	187	295
TATEX	38.7	98.93	0.4	77.59	420	414	6
Татнефтепром	21.9	100.03	0.1	69.71			
Татнефтепром-Зюезевнефть	28.8	92.17	0.2	90.74	245	235	10
Татнефть-Геология	14.1	102.05	0.4	90.13	67	60	7
Татойлгаз	34.9	104.36	0.9	108.60	383	353	30
Тевризнефтегаз	0.0		0.6	60.79			
ТЕРРИГЕН	0.1		0.0		9		9
Технефтьинвест	0.4	231.79	0.1	228.13	11	3	8
Тиман-Печора Эксплорэйшн	2.5	107.35	0.4	99.12	5	3	2
ТНГК-Развитие	20.1	98.87			126	120	6
ТНС-Развитие	6.5	230.36	0.1	230.61	8	8	
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	2.4	89.41	0.1	118.42	4	4	
Томскнефть (ВНК)	843.0	96.63	187.0	102.69	2933	2282	651
Трансойл	12.0	104.00	0.1	126.67	117	111	6
Транс-ойл	6.4	1847.13	2.0		14	2	12
Троицкнефть	20.2	97.23	0.4	269.01	155	148	7
Ульяновскнефтегаз	1.9	114.50					
УНК-Пермь	4.5	119.55			29	29	
Уралнефтегазпром	4.4	77.40	28.5	95.80			
Уренгойская газовая компания	1.6	71.82	7.2	71.79			
Фроловское НГДУ	1.1	99.31	0.1	108.16	20	13	7
Ханты-Мансийская НК	0.7	69.14	0.1	86.14			
ХИТ Р	8.1	155.57	0.2	149.64	15	11	4
ЦНПСЭИ	3.9	82.62	0.3	85.71	17	16	1
Челецкое НГДУ	2.9	82.20	0.0	82.14	34	33	1
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	2.8	78.70	0.3	82.23	4	2	2
Шешмайл	34.8	100.28	0.3	154.59	402	367	35
Энергетическая компания РИФ	0.6	89.51	0.1	46.96			
Южно-Аксутино	0.2	100.67	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	6.1	94.85	0.5	100.00	19	12	7
Юпитер-А	1.6	70.72	0.1	433.33	15	12	3
Якутская ТЭК	13.6	110.36	261.2	112.19			
Ямал СПГ			3.1	27.27			
Ямалтэк			1.7	108.31			
Ямбулойл	0.9	104.83	0.0	100.00	1	1	
Янгпур	10.4	77.96	10.3	89.70			
Яр-Ойл	0.2	58.82	0.0	50.00	1	1	
Прочие производители, итого	3785.8	100.95	3440.6	117.10	10911	8965	1946
<b>Операторы СРП</b>							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	466.4	94.93	1680.0	97.42	24	20	4
Тоталь РРР	141.1	102.23	18.3	109.27			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	497.1	86.09	775.7	99.46	45	27	18
Сахалин 1 (иностран. капитал)	397.7	86.09	775.7	99.46	45	27	18
Роснефть	99.4	86.09					
Роснефть-Астра	42.3	86.09					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	57.2	86.09					
Операторы СРП, итого	1104.6	91.54	2473.9	98.13	69	47	22
Всего	44186.2	100.95	66562.9	103.06	162853	139020	23833

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь 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	4327.4	96.19	537.1	1285.4	107.0	1502.3
Туапсинский НПЗ	392.3	101.58	0.0	125.2	0.0	171.3
Комсомольский НПЗ	554.2	94.99	40.2	145.8	16.1	220.3
Куйбышевский НПЗ	610.0	96.83	88.5	214.5	0.0	236.2
Сызранский НПЗ	564.2	99.19	90.1	163.6	17.2	184.0
Новокуйбышевский НПЗ	695.3	99.51	89.5	210.7	33.8	190.5
Ачинский НПЗ	680.8	96.46	115.2	197.6	6.0	268.4
Ангарская НК	830.6	89.73	113.6	228.0	33.9	231.6
Башнефть	1732.3	101.28	404.3	589.8	12.6	246.9
Уфимский НПЗ	558.7	125.69	115.9	185.5	0.0	154.3
Уфанефтехим	659.2	89.82	169.0	271.9	0.0	31.7
Ново-Уфимский НПЗ	514.4	96.69	119.4	132.4	12.6	60.9
Газпром нефтехим Салават	664.9	117.72	57.4	236.0	0.0	147.7
Сургутнефтегаз	1776.8	98.47	170.5	450.2	58.4	781.1
Киришинефтеоргсинтез	1776.8	98.47	170.5	450.2	58.4	781.1
ЛУКОЙЛ	3935.2	102.60	607.7	1114.5	198.9	1020.6
Волгограднефтепереработка	977.0	104.75	140.0	271.4	85.2	114.0
Пермнефтеоргсинтез	1128.5	103.34	143.5	365.6	43.6	218.8
Утанефтепереработка	342.4	90.53	42.6	80.8	0.0	155.4
Нижегороднефтеоргсинтез	1487.3	103.83	281.6	396.7	70.1	532.4
Группа Альянс	348.0	108.48	40.2	24.1	17.2	136.7
Хабаровский НПЗ	348.0	108.48	40.2	24.1	17.2	136.7
Славнефть	1300.5	96.68	197.5	361.8	55.3	459.2
Ярославнефтеоргсинтез	1300.5	96.68	197.5	361.8	55.3	459.2
Орскнефтеоргсинтез	460.3	100.02	66.0	134.9	22.4	174.2
ТНК-ВР Холдинг	2067.6	105.41	378.1	560.5	98.2	668.7
Рязанская НПК	1477.1	107.88	290.4	399.4	98.2	468.5
Саратовский НПЗ	590.5	99.70	87.7	161.1	0.0	200.2
Газпром нефть	2522.8	105.00	615.0	768.5	146.5	382.4
Омский НПЗ	1712.4	106.89	424.6	550.6	112.4	171.1
Московский НПЗ	810.4	101.22	190.4	217.9	34.1	211.3
КраснодарЭкоНефть	240.4	104.75	0.0	58.8	14.2	103.6
ТАИФ-НК	764.9	100.31	56.7	207.5	7.1	191.5
Газпром	533.2	111.39	216.5	150.5	15.1	31.2
Новошахтинский ЗНП	214.5	94.29	0.0	0.0	0.0	89.2
Афипский НПЗ	435.2	118.04	0.0	161.8	0.0	191.6
ТАНЕКО	600.7	128.41				149.3
Итого	21924.7	102.27	3347.0	6104.3	752.9	6276.2
Мини-НПЗ	1167.7	114.14	21.8	186.1	5.6	396.1
Всего	23092.4	102.81	3368.8	6290.4	758.5	6672.3

## Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь 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																5267.6
ЛУКОЙЛ																1686.9
Сургутнефтегаз																2462.4
ТНК-ВР Холдинг																2248.8
Газпром нефть																947.2
Татнефть																832.5
Башнефть																349.8
РуссНефть																326.8
Газпром																59.0
Операторы СРП																124.9
Прочие недропользователи																994.2
КТК															79.9	79.9
Всего российские ресурсы															79.9	15379.9
Транзит Казахстана																1534.2
Транзит Азербайджана																2.6
Транзит Туркмении																0.0
Белоруссия																136.1
Всего,															79.9	17052.8
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Туапсе	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	КТК	С начала года	
	1596.1	2846.2	0.0	1801.5	5391.5	1614.2	1144.9	0.0	295.0	480.0	389.9	93.0	1320.6	79.9	17052.8	

## Освоение капитальных вложений, январь 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>	9499.5	736.9	5487.8	1045.7	2200.2	28.8
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	5677.8	298.3	3415.5	509.9	1444.0	10.0
Когалымнефтегаз	1110.6	8.6	815.1	99.5	177.4	10.0
Лангепаснефтегаз	946.9	49.8	597.9	114.4	184.8	
Повхнефтегаз	933.8	14.3	740.7	96.0	82.8	
Покачевнефтегаз	1175.6	39.0	718.1	79.1	339.4	0.0
Ураинефтегаз	810.3	52.0	384.4	98.5	275.4	
Ямалнефтегаз	700.6	134.6	159.3	22.6	384.1	
ЛУКОЙЛ-АИК	206.0	0.0	127.3	17.0	61.7	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	96.4	93.2	0.1	0.2	3.0	
ЛУКОЙЛ-Коми	1621.0	98.6	723.1	378.5	420.9	0.0
ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть	921.6	231.6	523.3	104.2	43.7	18.8
ЛУКОЙЛ-Пермь	976.7	15.3	698.6	35.9	227.0	
<b>Роснефть</b>	13859.0	162.0	7411.0	1246.0	5026.0	14.0
Ванкорнефть	6803.0	84.0	2703.0	111.0	3891.0	14.0
Востсибнефтегаз	263.0		159.0	25.0	79.0	
Грознефтегаз	5.0	5.0				
Дагнефтегаз	40.0	18.0	20.0		2.0	
РН-Дагнефть	12.0			12.0		
РН-Краснодарнефтегаз	79.0	0.0	4.0	31.0	44.0	
РН-Пурнефтегаз	414.0	3.0	283.0	107.0	21.0	0.0
РН-Сахалинморнефтегаз	171.0	0.0	70.0	22.0	79.0	
РН-Северная нефть	84.0	26.0	24.0	16.0	18.0	
РН-Юганскнефтегаз	5681.0	13.0	4002.0	821.0	845.0	
Самаранефтегаз	307.0	13.0	146.0	101.0	47.0	0.0
<b>Газпром нефть</b>	1480.0	23.8	851.1	369.6	235.5	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	1480.0	23.8	851.1	369.6	235.5	
<b>Сургутнефтегаз</b>	11834.1	0.0	6018.6	1788.0	4025.5	2.0
Сургутнефтегаз (УФО)	11834.1	0.0	6018.6	1788.0	4025.5	2.0
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	6506.3	256.4	2995.7	1131.9	2122.2	0.0
Бугурусланнефть	114.0	0.0	29.0	40.0	45.0	
Ваньеганнефть	163.1		25.7	11.0	126.4	
Варьеганнефтегаз	270.7		130.5	42.6	97.7	
ВЧНГ	1042.0	0.0	610.0	157.0	275.0	
Корпорация Югранефть	11.2			11.2	0.0	
ННП	190.8	19.3	68.5	27.8	75.2	
Оренбургнефть	1736.0	78.0	759.0	220.0	679.0	0.0
Самотлорнефтегаз	946.2		477.8	308.4	160.0	
ТНК-Нижевартовск	231.3	0.0	114.3	96.9	20.1	
ТНК-Нягань	535.7	32.0	250.1	126.4	127.2	
ТНК-Уват	1251.2	127.1	530.8	90.8	502.5	
Тюменнефтегаз	14.1				14.1	
<b>Татнефть им. В.Д.Шашина</b>	633.1	0.0	456.5	17.2	93.3	66.2
Татнефть им. В.Д.Шашина	633.1	0.0	456.5	17.2	93.3	66.2
<b>Башнефть</b>	264.5	44.0	72.2	13.2	133.8	1.3
Башнефть	264.5	44.0	72.2	13.2	133.8	1.3
<b>Славнефть</b>	998.0	1.0	962.0	0.0	35.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	998.0	1.0	962.0	0.0	35.0	
<b>РуссНефть</b>	1488.2	5.6	548.2	107.4	827.0	
Аганнефтегазгеология	154.8		3.8	13.0	138.1	
АКИ-ОТЫР	237.5		117.6	10.1	109.8	
Белкамнефть	139.4	4.2	81.5	44.2	9.5	
Варьеганнефть	805.0	0.4	261.5	19.8	523.4	
Саратовнефтегаз	37.1	1.1		11.5	24.6	
Ульяновскнефть	114.4		83.8	8.9	21.7	
<b>Нефтяные компании, итого</b>	46562.7	1229.8	24803.1	5718.9	14698.6	112.3
<b>Всего</b>	46562.7	1229.8	24803.1	5718.9	14698.6	112.3





МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



БАШКИРСКАЯ  
ВЫСТАВОЧНАЯ  
КОМПАНИЯ



Место проведения:  
**УФА-АРЕНА**

г. Уфа, ул. Ленина, 114

**21-24 МАЯ**

XXI МЕЖДУНАРОДНАЯ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННАЯ ВЫСТАВКА



**ГАЗ. НЕФТЬ.**



**ТЕХНОЛОГИИ – 2013**

сайт выставки: [www.gntexpo.ru](http://www.gntexpo.ru)

- Научно-практическая конференция «Автоматизация и метрология в нефтегазовом комплексе».
- Международная научно-практическая конференция «Нефтегазопереработка-2013».
- Круглый стол «Комплексное решение экологических проблем нефтегазовой отрасли»
- VII Научно-практическая конференция «Промышленная безопасность на взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектах. Технический надзор, диагностика и экспертиза».
- XIX Научно-практическая конференция «Новая техника и технологии для геофизических исследований скважин».
- Международная научно-практическая конференция «Проблемы и методы обеспечения надёжности и безопасности систем транспорта нефти, нефтепродуктов и газа».
- Заседание Межотраслевой рабочей группы «Нефтекокс».

**ДЕЛОВАЯ ПРОГРАММА**



БАШКИРСКАЯ ВЫСТАВОЧНАЯ КОМПАНИЯ  
(347) 253 09 88, 253 11 01, 253 38 00, [gasoil@bvkexpo.ru](mailto:gasoil@bvkexpo.ru)

Генеральный  
информационный  
спонсор

ТЕРРИТОРИЯ  
**НЕФТЕГАЗ**

Генеральный  
информационный  
партнер

**СФЕРА**

Генеральный  
интернет-спонсор

**Neftgaz.RU**

Национальный  
информационный  
спонсор



Информационный  
стратегический  
партнер

ЭКСПО-ЦИТЛ  
**НЕФТЬ ГАЗ**

Медиа-партнер  
**BUSINESS FM**





## Комплексные решения для нефтегазовой отрасли:

- **РАЗРАБОТКА, ПРОИЗВОДСТВО И ПОСТАВКА:**
  - **Насосного оборудования** для технологических процессов добычи нефти на суше и шельфе, транспорта и переработки нефти и газа, нефтехимических производств
  - **Компрессорных установок** для сжатия и транспортировки различных углеводородных, водородсодержащих и других технологических газов
  - **Нефтегазового оборудования:** блочно-модульного, нефтепромыслового, емкостного и измерительного оборудования
- **ПРОЕКТНЫЕ, СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫЕ И ПУСКО-НАЛАДОЧНЫЕ РАБОТЫ**
- **ПРОЕКТЫ «ПОД КЛЮЧ» НА ОСНОВЕ EPC-КОНТРАКТОВ**



Группа ГМС предлагает надежные и высокотехнологичные решения в области поставки оборудования для нефтегазового комплекса, включая шельфовые нефтедобывающие платформы.

Инжиниринговые предприятия Группы имеют значительный опыт в проектировании объектов нефтегазовой инфраструктуры, в том числе в условиях многолетнемерзлых грунтов, а также реализации комплексных проектов «под ключ».

20 лет Группа ГМС объединяет лучший российский и зарубежный опыт на рынке машиностроения и инжиниринговых услуг. Научно-технический потенциал и производственные возможности позволяют нам разрабатывать и реализовывать решения – наиболее оптимальные с точки зрения достижения заказчиком поставленных целей.

ЗАО «ГИДРОМАШСЕРВИС» –  
объединенная торговая  
и инжиниринговая  
компания Группы ГМС

Россия, 125252, Москва,  
ул. Авиаконструктора Микояна, 12  
тел.: +7(495) 664 81 71  
факс: +7(495) 664 81 72

[www.grouphms.ru](http://www.grouphms.ru)  
[www.hms.ru](http://www.hms.ru)

