

Нефтяная промышленность России, январь-февраль 2013 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	13649.2	98.49	3124.6	103.28	29614	25753	3861
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	7090.7	97.45	2174.5	100.46	16555	14788	1767
Когалымнефтегаз	2012.7	49.27	132.9	51.21	3760	3477	283
Лангепаснефтегаз	1104.8	96.65	87.6	113.19	3099	2710	389
Повхнефтегаз	1968.3		134.1		4270	3694	576
Покачевнефтегаз	1128.4	99.45	90.2	107.72	2439	2182	257
Урайнефтегаз	813.7	96.22	158.1	116.23	2828	2582	246
Ямалнефтегаз	62.7	92.77	1571.7	97.75	159	143	16
Волгодеминийл	70.8	93.10	13.4	112.64	18	18	
КАМА-ойл	22.3	107.53	1.8	61.38	16	15	1
ЛУКОЙЛ-АИК	394.4	88.50	35.9	92.52	420	398	22
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	157.1	88.90	3.9	101.10	308	302	6
ЛУКОЙЛ-Коми	2210.9	99.45	256.6	101.91	3223	2477	746
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	216.2	319.72	207.7	187.21	11	8	3
ЛУКОЙЛ-Пермь	2135.4	101.69	243.7	96.53	6361	5589	772
Нарьянмарнефтегаз	241.8	66.81	44.0	94.58	92	84	8
НМНГ-МНА	21.4	138.95	2.0	85.61	14	7	7
ПермТотиНефть	31.3	111.76	0.7	105.58	83	74	9
РИТЭК	1038.6	99.19	139.5	101.26	2434	1928	506
Турсунт	18.5	92.18	0.9	92.95	79	65	14
Роснефть	19243.0	101.11	3455.3	103.74	24488	20857	3631
Ванкорнефть	3364.4	123.17	1065.0	122.52	248	246	2
Востсибнефтегаз	31.5	108.62	6.1	108.62	10	8	2
Грознефтегаз	81.1	63.35	41.7	86.06	230	219	11
Дагнефтегаз	4.5	102.97	45.8	91.35	26	25	1
Полярное Сияние	77.9	82.11	8.0	85.33	30	30	
РН Ингушнефть	9.9	101.45	0.9	89.10	264	90	174
РН-Дагнефть	21.5	79.59	4.1	81.49	74	67	7
РН-Краснодарнефтегаз	146.0	99.57	535.9	104.96	1180	1027	153
РН-Маланинская группа	9.5	49.19			13	11	2
РН-Пурнефтегаз	1060.9	91.43	725.8	88.87	1951	1639	312
РН-Сахалинморнефтегаз	231.2	103.21	78.5	84.62	1197	1030	167
РН-Северная нефть	537.0	89.64	46.2	87.04	342	324	18
РН-Ставропольнефтегаз	134.5	95.79	19.0	117.77	436	319	117
РН-Юганскнефтегаз	10767.5	98.40	768.9	103.98	10371	8935	1436
Самаранефтегаз	1721.9	100.21	94.7	94.93	3917	3123	794
Удмуртнефть	1043.6	98.86	14.6	110.21	4199	3764	435
Газпром нефть	5110.4	99.83	2078.9	112.26	7013	6307	706
Арчинское	27.7	85.03	29.6	116.07	63	37	26
Газпром нефть	167.1	85.90	12.5	72.83	185	171	14
Газпром нефть Новый Порт	0.6				8		8
Газпром нефть Оренбург	138.3	156.45	189.7	115.61	196	178	18
Газпромнефть-Восток	154.1	89.55	23.3	95.40	161	151	10
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	1780.7	91.55	1166.1	120.89	3558	3147	411
Газпромнефть-Хантос	165.6	116.29	7.1	105.42	127	123	4
Живой исток	0.7	37.12	0.2	88.94	2	1	1
Заполярьефть	612.2	98.76	487.0	97.72	1005	858	147
МАГМА	79.4	116.07	8.1	116.35	92	82	10
Сибнефть-Югра	1902.1	106.71	127.1	106.32	1579	1528	51
ЦНТ	37.0	137.85	3.7	178.11	15	13	2
ЮУНГ	44.9	101.25	24.5	110.64	22	18	4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Сургутнефтегаз	9923.1	99.16	1993.9	95.48	21253	19653	1600
Сургутнефтегаз (УФО)	8781.7	97.47	1882.0	94.69	20856	19275	1581
Сургутнефтегаз (Якутия)	1141.4	114.44	111.9	111.20	397	378	19
ТНК-ВР Холдинг	11542.6	97.36	2557.0	100.00	21153	16085	5068
Бугурасланнефть	270.9	107.77	6.6	119.99	423	359	64
Ваньеганнефть	207.4	87.43	191.8	100.72	395	319	76
Варьеганнефтегаз	269.1	92.11	288.5	103.70	1235	579	656
ВЧНГ	1215.1	115.48	172.6	100.74	205	160	45
Ермаковское	131.6	90.56	6.9	91.23	533	371	162
Кальчинское	87.0		4.9		118	112	6
Корп. Югранефть	58.7	90.42	7.3	131.56	184	152	32
ННП	421.6	86.42	40.5	83.89	976	875	101
Оренбургнефть	2953.8	96.35	530.8	101.52	2069	1815	254
Самотлорнефтегаз	2679.4	90.57	849.8	92.37	7997	6363	1634
Северо-Варьеганское	71.3	90.11	64.7	100.11	8	7	1
Сузун					6		6
Тагульское					5		5
ТНК-Нижневартовск	955.2	93.17	131.0	129.57	2331	2024	307
ТНК-Нягань	1054.4	94.18	221.4	109.36	4395	2690	1705
ТНК-Уват	1155.6	120.06	40.4	117.71	273	259	14
Тюменнефтегаз	11.5	10.05					
Татнефть	4260.6	99.07	148.7	99.46	22559	19221	3338
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	2.4	56.99	0.3	19.55	12	1	11
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	4209.0	98.93	147.3	100.41	22418	19119	3299
Татнефть-Самара	48.6	117.81	0.9	97.04	115	98	17
Татнефть-Северный	0.7	87.53	0.3	65.81	7	3	4
Башнефть	2515.2	99.98	99.7	108.31	16997	14482	2515
Башминерал	1.0	6.42	0.0	1.28	9	8	1
Башнефть	2497.6	100.72	98.4	110.08	16968	14458	2510
Геонефть	16.6	83.98	1.3	70.29	20	16	4
Славнефть	2788.0	94.29	178.4	95.51	4291	3608	683
Обънефтегазгеология	647.2	88.91	19.2	105.44	371	347	24
Обънефтегеология	76.5	95.96	5.6	121.84	105	70	35
Славнефть	95.4	77.67	6.0	77.78	64	55	9
Славнефть-Красноярскнефтегаз	1.6	37.51	0.3	37.55	11	4	7
Славнефть-Мегионнефтегаз	1512.8	93.43	123.4	94.63	3361	2789	572
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	85.1	76.96	8.1	119.90	89	80	9
Славнефть-Нижневартовск	346.7	129.94	14.2	83.69	236	215	21
Соболь	22.8	89.35	1.6	115.02	54	48	6
РуссНефть	2197.7	96.94	347.1	93.97	4616	4182	434
Аганнефтегазгеология	106.3	93.81	8.6	84.77	84	66	18
АКИ-ОТЪР	223.3	84.27	12.7	81.33	265	247	18
Белкамнефть	364.1	102.31	5.2	99.73	1250	1185	65
Белые ночи	330.5	108.38	111.0	115.66	420	356	64
Валюнинское	3.5	85.55	0.2	85.87	10	7	3
Варьеганнефть	178.2	96.26	95.3	82.90	812	726	86
Голойл	26.3	59.76	1.7	63.71	27	23	4
Западно-Малобалыкское	109.9	74.77	3.8	74.35	149	141	8
Камбарская ННК	0.8	97.69	0.0		3	3	
Мохтикнефть	55.8	82.70	2.9	81.98	31	29	2
Нефтеразведка	0.8	103.44	0.0	100.00	6	4	2
Ново-Аганское	11.1		1.3		8	7	1
Окуневское	2.0	102.32	0.0	110.00	2	2	
Регион-й нефтяной консорциум	194.8	102.22	2.5	96.13	365	343	22
РешНК	3.7	65.99	0.1	66.07	9	7	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Рябовское	40.7	156.69	0.6	156.06	51	47	4
Саратов-Бурение	5.7	53.29	4.5	81.01	21	19	2
Саратовнефтегаз	142.8	93.13	74.1	81.93	338	314	24
Севернефть-Ярайнер					5		5
Томская нефть	167.0	1778.90	19.3	1072.71	108	99	9
Удмуртгеология	19.7	96.92	0.2	96.14	57	55	2
Удмуртская ННК	18.2	102.42	0.2	101.79	84	82	2
Удмуртская нефтяная компания	41.9	66.26	0.4	71.50	68	65	3
Ульяновскнефть	125.5	175.37	1.0	141.28	257	231	26
Уральская нефть	5.1	85.43	0.1	85.32	115	64	51
Черногорское	19.6	117.95	1.3	111.99	71	60	11
Нефтяные компании, итого	71229.8	99.05	13983.6	102.44	151984	130148	21836
Газпром	2782.8	112.97	90911.0	97.69			
Газпром добыча Астрахань	706.1	98.58	2049.2	98.92			
Газпром добыча Иркутск	0.5	103.28	7.2	93.72			
Газпром добыча Краснодар	57.3	95.39	559.6	99.82			
Газпром добыча Надым	3.9	443.91	13270.1	132.42			
Газпром добыча Ноябрьск	8.1	111.46	9067.2	91.44			
Газпром добыча Оренбург	58.0	92.07	2662.4	94.33			
Газпром добыча Уренгой	885.1	103.97	18795.8	86.99			
Газпром добыча Ямбург	843.5	155.57	36920.1	96.95			
Газпром трансгаз Югорск			9.2	95.83			
Калмгаз			11.4	79.23			
ПУРГАЗ			2556.4	92.67			
Севернефтегазпром			4426.7	95.81			
Сервиснефтегаз	0.9	106.26	1.2	113.26			
Томскгазпром (Востокгазпром)	219.4	99.27	574.6	100.63			
НОВАТЭК	719.8	100.66	9088.5	104.01	77	49	28
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	255.4	105.02	2730.3	93.21	76	48	28
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	464.4	98.41	6358.2	109.46	1	1	
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	131.8	133.59	121.8	223.85	58	48	10
Дулисьма	131.8	133.59	121.8	223.85	58	48	10
Зарубежнефть	389.9	126.75	13.9	135.26	102	88	14
РУСВЬЕТПЕТРО	389.9	126.75	13.9	135.26	102	88	14
Юкола-нефть	34.0	116.30	1.5	135.60	32	25	7
Богородскнефть	27.2	107.89	1.1	119.16	24	24	
Поволжскнефть	6.9	167.94	0.4	216.30	8	1	7
Бурнефтегаз	5.5	247.61	0.2	300.00	14	6	8
Соровскнефть	5.4	244.82	0.2	291.46	13	6	7
Тортасинскнефть	0.1		0.0		1		1
Альянс	400.4	87.60	16.1	117.18	546	493	53
ВТК	71.9	116.26	4.1	146.89	77	74	3
Колвинское	94.6	64.28	2.0	63.08	37	24	13
Печоранефть	17.9	88.93	1.5	87.83	17	10	7
Санеко	85.7	95.67	5.3	232.79	56	45	11
Татнефтеотдача	80.0	110.85	1.1	111.65	298	287	11
Хвойное	50.4	75.97	2.2	77.08	61	53	8
Акмай	2.5	152.36	0.0	70.00	14	12	2
Алойл	45.2	99.08	1.5	101.26	190	188	2
АЛРОСА-Газ	1.3	103.86	68.6	103.79			
Альянснефтегаз	62.5	62.81	4.7	60.99	63	50	13
Арктикгаз	91.6	4881.66	671.1		9	9	
Арктикморнефтегазразведка	3.1	86.09	6.6	84.61	44	35	9
Арктикнефть	5.2	94.30	1.3	98.75	40	25	15
БайТекс	49.7	110.04	0.6	112.55	199	190	9
Бенталь	2.4	147.24	0.0	222.22	9	5	4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Благодаров-Ойл	18.4	101.96	0.1	89.89	33	29	4
Богатовская Сервисная Компания					12		12
Братскэкогаз	0.1	100.88	1.3	104.47	3	2	1
Брендан	4.5	100.51	0.2	103.14	4	3	1
Булгарнефть	28.2	96.83	0.6	95.79	118	113	5
ВЕЛЛойл	0.7	89.67			15	9	6
Верхнеомринская нефть	0.1	15.37			10	1	9
Веселовское	1.9	140.71	0.3	140.38	4	3	1
Винка	0.0	79.55	0.0	100.00	5	3	2
Войвожнефть					11		11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	2.2	78.47			4	4	
Вукошурнефть	1.0	96.63	7.4	37220.00	5	5	
ВУМН (Чишманефть)	28.7	97.19	0.2	95.35	102	95	7
Газнефтесервис	4.0	126.25	12.1	139.01	2	1	1
Геология	29.2	103.30	0.5	69.60	159	150	9
Геолого-разведочный иссл. центр	17.2	99.31	0.1	110.89	118	116	2
Геотех	19.8	89.48	0.4	45.61	69	65	4
Геотрансгаз			32.2	618.39			
Геотэкс	2.4	44.64	18.1	65.64			
Дальпромсинтез	5.7	308.87	0.0	0.30	5	5	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	7.6	150.60	70.3	89.73	19	7	12
Динью	9.9	79.77	0.7	87.03	17	16	1
Донгаздобыча			32.7				
Дружбанефть	3.6	98.11	0.0		30	28	2
Евро Альянс					2		2
ЕвроСибОйл	21.4	179.42	1.6	202.10	151	40	111
Елабуганефть	2.4	90.84	0.0	10.00	22	20	2
Енисей	77.2	89.09	6.7	86.21	45	39	6
ЕНЭС	2.7	77.80	0.2	81.90	11	11	
Западно-Новомолодежное	1.0		0.2		1	1	
Иделойл	27.5	98.44	0.2	98.88	211	195	16
Иджат	0.4	64.87			1	1	
ИНГА	33.3	104.66	4.0	104.73	51	10	41
Ингеохолдинг	1.6	130.61	0.1	130.26	2	2	
ИНК	415.8	124.71	174.6	180.85	72	58	14
ИНК-НефтеГазГеология	5.0	47.12	2.1	30.78	1		1
Институт РОСТЭК	0.4	117.72			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	6.2	427.47	0.1		3	3	
Иреляхнефть	7.0	36.93	0.8	20.35			
ИТАНЕФТЬ	0.5	97.85	0.0	100.00	8	5	3
Каббалкнефтетоппром	0.4	105.34	0.0	103.70			
Калининграднефть	2.0	79.29					
Калмпетрол	1.5	55.94	0.1	74.56	6	4	2
Камчатгазпром			82.5	117.23			
КанБайкал Резерсез Инк.	53.3	102.34	3.8	82.96	36	31	5
Кара-Алтын	84.6	100.88	0.5	96.34	411	398	13
Карбон	0.2	41.98	0.0	42.06	6	3	3
Карбон-Ойл	6.3	99.36			57	56	1
Каюм Нефть	85.2	133.33	13.3	277.05	38	30	8
Колванефть	102.7	147.34	15.4	147.34	20	13	7
Комнедра (УПК Недра)	96.2	104.76	10.5	101.36	26	19	7
Кондурчанефть	11.0	97.42	0.1	220.83	98	80	18
Кондурчанефть (Самара)	5.2	148.05	0.1	69.89	8	7	1
Косьюнефть	6.6	88.61	0.1	88.46	6	6	
Кумская нефть					1		1
Ленск-Газ	0.4	168.42	14.4	110.76			
МакОйл	2.7	100.64	0.0	100.00	32	32	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Матюшкинская вертикаль	34.1	96.83	3.3	176.58	61	55	6
МЕГАЛИТ	0.6	325.27			4	1	3
Меллянефть	11.8	88.83	0.0	60.56	66	51	15
Мессояханефтегаз	0.1						
МНКТ	19.5	95.39			97	93	4
НГК Горный	9.9	1346.05	0.1	1816.67	9	6	3
Негуснефть	61.7	78.78	18.0	77.74			
Недра-К	11.6	105.65	0.6	105.50	9	9	
Нефтебурсервис					14		14
Нефтегазопромысловые технологии	0.2	228.75					
НефтУС	44.7	187.42	6.7	187.44	9	5	4
Нефть (Саратовская обл.)	2.1	101.65					
Нефтьинвест	7.0	113.40	0.2	122.70	14	9	5
Нижеомринская нефть	2.1	96.59	0.0	10.53	94	30	64
Новосибирскнефтегаз	66.3	69.03	8.5	79.69	88	77	11
Нократойл	1.1	91.55	0.0	314.29	10	8	2
Норд Империл	12.2	92.23	4.7	74.04	38	25	13
Норильскгазпром	0.5	97.43	290.4	88.82			
Нортгаз	79.1	90.97	692.8	95.73			
Нурлатская нефтяная компания	0.3	169.61	0.0		8	4	4
Нэм Ойл	29.7	119.02	4.4	131.93	17	14	3
Ойлгазтэт	3.8	93.06	0.1	76.22	3	3	
Оренбургнефтеотдача	11.7	102.77	0.2	103.66	22	18	4
Охтин-Ойл	25.7	101.81	0.2	101.79	89	89	
Петросах	10.6	103.46	6.9	90.51			
Печоранефтегаз	30.1	86.60	0.8	88.02	74	67	7
Печорнефтегазгазпром	1.0	97.06	29.8	95.62			
Печорская энергетическая компания	6.7	96.76	0.3	113.57	17	12	5
Преображенскнефть	33.1	102.68	2.6	103.65	40	35	5
Прикаспийская Газовая Компания	7.8	110.58	0.2				
Пурнефть	14.2	74.58	11.4	186.37	29	22	7
Регион-Нефть	13.3	88.89	0.5	83.36	5	4	1
Регион-Сириус	0.2	63.16	0.0	50.00	3	3	
РедОйл	12.4	97.01	17.7	84.71	18	12	6
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	5.1	487.86	0.0	750.00	3	2	1
Речер-Коми	11.9	86.57	0.1	85.47	21	21	
Роспан Интернешнл	118.6	105.83	600.6	99.49			
РТП-Саратов	0.6	85.37	0.0		7	1	6
Руфьеганнефть	3.3	76.27	0.2	75.87	9	6	3
Садакойл	2.8	266.92	0.1	350.00	7	5	2
Салым Петролеум Дев. Н.В.	1150.6	87.65	46.9	92.50	525	475	50
Самараинвестнефть	27.1	111.70	0.3	113.97	61	54	7
Самара-Нафта	410.4	98.65	17.4	89.40	182	152	30
Саратовнефтегеофизика	7.2	117.04	0.4	147.79	12	11	1
Саратовнефтедобыча	4.0	558.97	0.3		1	1	
Сахалинская нефтяная компания			9.8	67.56			
Сахатранснефтегаз	0.1	113.85	1.4	107.11			
Севернефть-Уренгой	24.5	116.11	128.7	117.83			
Северное Сияние	11.0	74.82	0.8	52.54	13	8	5
Севернонефтегаз	28.4	104.14	3.9	99.75	10	9	1
Селена-Пермь	2.5	88.31	0.4	80.14	20	18	2
Селенгушнефть	1.5	88.40	0.6	32050.00	27	22	5
Сиаль	13.4	134.17	0.2	125.00	17	7	10
СибИнвестНафта					4	1	3
СИБИНТЭК	23.6	535.93	0.6	85.89	8	8	
Сибнефтегаз			1836.3	97.79			
Сибнефть-Чукотка			6.2	113.02			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2013 г., кол-во		
	С начала 2013 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2012 г.	С начала 2013 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2012 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
СМП-Нефтегаз	49.8	95.24	0.6	224.55	187	177	10
Средне-Васюганское	2.3	77.52	0.1	77.30	8	7	1
Стимул-Т	18.3	101.94	1.0	98.01	23	20	3
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	3.4	84.99	3.3		15	1	14
Таймыргаз	25.0	122.16	453.5	115.74			
ТАКС	0.1	125.56					
Тарховское	55.0	100.73	4.4	123.62	482	187	295
TATEX	73.5	96.70	1.0	102.96	424	419	5
Татнефтепром	41.7	98.53	0.3	69.77			
Татнефтепром-Зюзеенефть	54.9	90.66	0.5	91.19	245	237	8
Татнефть-Геология	27.0	100.46	0.6	80.44	67	62	5
Татойлгаз	66.5	102.45	1.7	106.19	384	354	30
Тевризнефтегаз	0.0		1.1	59.96			
ТЕРРИГЕН	0.2		0.0		9		9
Технефтьинвест	0.7	206.77	0.1	205.88	11	3	8
Тиман-Печора Эксплорэйшн	6.4	148.74	1.1	133.57	5	3	2
ТНГК-Развитие	38.2	96.83			126	120	6
ТНС-Развитие	12.1	169.72	0.2	169.60	8	8	
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	4.7	89.11	0.3	118.98	4	4	
Томскнефть (ВНК)	1605.5	95.60	312.6	99.77	2947	2313	634
Трансойл	22.8	101.97	0.1	96.67	117	112	5
Транс-ойл	11.2	747.53	0.1		14	2	12
Троицкнефть	38.4	96.62	0.7	265.33	154	149	5
Ульяновскнефтегаз	3.7	108.70					
УНК-Пермь	8.7	116.24			29	29	
Уралнефтегазпром	8.5	77.36	53.5	92.86			
Уренгойская газовая компания	3.8	84.49	16.6	84.98			
Фроловское НГДУ	2.2	100.45	0.1	114.29	20	13	7
Ханты-Мансийская НК	1.9	108.13	0.2	109.04			
ХИТ Р	15.0	133.09	0.4	125.83	15	11	4
ЦНПСЭИ	7.4	81.84	0.6	85.11	17	16	1
Челецкое НГДУ	5.6	81.72	0.1	81.31	34	33	1
ЧНД (Чумласнефтедобыча)	4.0	69.33	0.4	72.86	4	3	1
Шешмайл	66.3	98.66	0.6	153.41	405	377	28
Энергетическая компания РИФ	1.1	84.75	0.2	45.10			
Южно-Аксютино	0.3	100.00	0.0	100.00	2	2	
Южно-Октеурское	11.4	88.13	0.9	92.38	19	11	8
Юпитер-А	3.1	71.28	0.1	70.80	15	12	3
Якутская ТЭК	24.7	107.37	475.9	107.15			
Ямал СПГ			5.4	28.86	2	1	1
Ямалтэк			3.4	106.67			
Ямбулой	1.6	84.95	0.0	100.00			
Янгпур	21.2	83.41	19.7	89.36			
Яр-Ойл	0.2	48.71	0.0	50.00	1	1	
Прочие производители, итого	7231.3	100.18	6534.1	114.89	10957	9035	1922
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	885.6	92.77	3252.6	99.51	25	16	9
Тоталь РРР	259.8	95.41	33.5	99.90			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	992.9	86.74	1550.2	100.76	45	30	15
Сахалин 1 (иностран. капитал)	794.3	86.74	1462.6	95.07	45	30	15
Роснефть	198.6	86.74	87.6				
Роснефть-Астра	84.4	86.74	37.2				
Сахалинморнефтегаз-Шельф	114.2	86.74	50.4				
Операторы СРП, итого	2138.3	90.16	4836.2	99.91	70	46	24
Всего	84101.9	99.32	125353.5	99.50	163088	139278	23810

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-февраль 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	8103.2	94.08	1002.4	2349.4	196.4	2779.5
Туапсинский НПЗ	628.1	83.06	0.0	198.7	0.0	273.4
Комсомольский НПЗ	1037.3	92.16	77.0	268.0	31.5	396.2
Куйбышевский НПЗ	1145.0	93.91	166.8	403.9	0.0	443.2
Сызранский НПЗ	1058.5	97.76	173.0	301.2	27.4	342.3
Новокуйбышевский НПЗ	1321.9	98.09	152.9	375.1	62.4	368.6
Ачинский НПЗ	1300.8	95.28	217.0	375.9	13.6	507.1
Ангарская НК	1611.6	93.88	215.7	426.6	61.5	448.7
Башнефть	3384.6	101.34	801.0	1168.6	22.0	485.6
Уфимский НПЗ	1052.4	112.41	252.8	358.6	0.0	297.2
Уфанефтехим	1314.1	94.83	291.0	531.8	0.0	69.6
Ново-Уфимский НПЗ	1018.1	100.00	257.2	278.2	22.0	118.8
Газпром нефтехим Салават	1267.7	112.26	128.4	423.1	0.0	264.2
Сургутнефтегаз	3426.5	97.74	333.7	864.5	114.2	1529.4
Киришинефтеоргсинтез	3426.5	97.74	333.7	864.5	114.2	1529.4
ЛУКОЙЛ	7467.1	99.73	1140.3	2105.8	390.3	1991.8
Волгограднефтепереработка	1867.5	102.73	255.3	527.9	161.9	236.0
Пермнефтеоргсинтез	2150.3	101.68	281.6	681.6	93.5	422.8
Утанефтепереработка	633.2	86.53	58.3	137.6	0.0	277.7
Нижегороднефтеоргсинтез	2816.1	99.77	545.1	758.7	134.9	1055.3
Группа Альянс	670.0	107.27	76.6	48.7	32.0	262.3
Хабаровский НПЗ	670.0	107.27	76.6	48.7	32.0	262.3
Славнефть	2450.9	94.42	396.1	703.9	105.5	861.8
Ярославнефтеоргсинтез	2450.9	94.42	396.1	703.9	105.5	861.8
Орскнефтеоргсинтез	910.7	101.13	135.1	271.5	42.2	336.0
ТНК-ВР Холдинг	3866.0	103.06	720.6	1035.3	186.6	1274.3
Рязанская НПК	2741.5	103.99	554.0	727.7	186.6	885.8
Саратовский НПЗ	1124.5	100.86	166.6	307.6	0.0	388.5
Газпром нефть	5053.5	102.81	1172.8	1519.5	310.4	857.1
Омский НПЗ	3372.7	104.38	791.2	1081.3	232.0	387.2
Московский НПЗ	1680.8	99.80	381.6	438.2	78.4	469.9
КраснодарЭкоНефть	454.8	104.22	0.0	117.7	25.4	201.1
ТАИФ-НК	1444.9	97.99	107.7	378.7	7.1	363.0
Газпром	1021.4	107.65	428.7	289.2	30.1	62.3
Новошахтинский ЗНП	324.2	91.84	0.0	0.0	0.0	179.5
Афипский НПЗ	830.6	116.41	0.0	312.9	0.0	365.3
ТАНЕКО	1177.8	130.63				287.5
Итого	41853.9	100.39	6443.4	11588.8	1462.2	12100.7
Мини-НПЗ	2146.3	107.13	41.9	347.3	10.9	723.6
Всего	44000.2	100.70	6485.3	11936.1	1473.1	12824.3

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-февраль 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															10023.8
ЛУКОЙЛ															3218.0
Сургутнефтегаз															4559.8
ТНК-ВР Холдинг															4234.1
Газпром нефть															1471.9
Татнефть															1944.8
Башнефть															697.3
РуссНефть															747.1
Газпром															112.6
Операторы СРП															249.8
Прочие недропользователи															1882.5
КТК														199.7	199.7
Всего российские ресурсы														199.7	29341.3
Транзит Казахстана															3066.7
Транзит Азербайджана															251.7
Транзит Туркмении															0.0
Белоруссия															260.4
Всего,														199.7	32920.1
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Туапсе	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	КТК	С начала года
	2993.6	6052.7	0.0	3499.7	9687.0	3090.9	2484.4	0.0	585.0	865.0	819.9	129.6	2512.6	199.7	32920.1

Освоение капитальных вложений, январь-февраль 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	
Нефтяные компании						
ЛУКОЙЛ	20744.5	1304.5	10709.9	1937.4	6716.9	75.9
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	11911.4	534.5	6895.2	1092.5	3358.9	30.4
Когалымнефтегаз	2267.8	12.1	1531.8	247.4	446.0	30.4
Лангепаснефтегаз	2047.0	125.7	1275.1	208.1	438.1	
Повхнефтегаз	2038.7	20.0	1546.1	244.1	228.5	
Покачевнефтегаз	2452.1	44.9	1629.0	148.3	630.0	
Урайнефтегаз	1456.3	115.2	672.8	197.0	471.3	
Ямалнефтегаз	1649.6	216.6	240.4	47.6	1145.0	
ЛУКОЙЛ-АИК	379.5	0.0	268.8	22.8	87.9	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	141.2	93.8	35.6	1.3	10.6	
ЛУКОЙЛ-Коми	4587.7	242.4	1780.0	559.4	2004.2	1.7
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	2104.1	401.8	900.2	121.3	637.0	43.8
ЛУКОЙЛ-Пермь	1620.6	32.0	830.1	140.2	618.3	
Роснефть	28325.0	376.0	13613.0	2530.0	11786.0	20.0
Ванкорнефть	11820.0	135.0	3507.0	274.0	7884.0	20.0
Востсибнефтегаз	444.0		233.0	28.0	183.0	
Грознефтегаз	90.0	89.0		1.0		
Дагнефтегаз	74.0	39.0	13.0	6.0	16.0	
РН-Дагнефть	22.0			22.0		
РН-Краснодарнефтегаз	136.0		4.0	59.0	73.0	
РН-Пурнефтегаз	964.0	17.0	667.0	171.0	109.0	
РН-Сахалинморнефтегаз	326.0		84.0	94.0	148.0	
РН-Северная нефть	436.0	40.0	125.0	178.0	93.0	
РН-Ставропольнефтегаз	235.0		160.0	58.0	17.0	
РН-Юганскнефтегаз	12670.0	22.0	8238.0	1383.0	3027.0	
Самаранефтегаз	1108.0	34.0	582.0	256.0	236.0	
Газпром нефть	3037.2	138.6	1328.4	928.3	641.9	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	3037.2	138.6	1328.4	928.3	641.9	
Сургутнефтегаз	23044.7	2.4	11881.5	4148.5	6987.8	24.5
Сургутнефтегаз (УФО)	23044.7	2.4	11881.5	4148.5	6987.8	24.5
ТНК-ВР Холдинг	15872.3	505.1	7556.4	2645.3	5165.5	
Бугурусланнефть	156.0		73.0	52.0	31.0	
Ваньеганнефть	311.1		68.2	18.2	224.8	
Варьеганнефтегаз	792.7	22.5	318.2	85.0	367.0	
ВЧНГ	2329.0		1088.0	608.0	633.0	
Корпорация Югранефть	25.5			25.3	0.2	
ННП	389.9	45.1	120.9	60.1	163.9	
Оренбургнефть	3919.6	245.1	2242.6	468.4	963.5	
Самотлорнефтегаз	2261.7		1140.5	578.3	542.9	
ТНК-Нижевартовск	823.0	0.0	580.4	158.4	84.1	
ТНК-Нягань	1547.7	39.4	375.4	307.2	825.7	
ТНК-Уват	3311.4	151.9	1549.2	284.5	1325.9	
Тюменнефтегаз	4.7	1.0			3.7	
Татнефть им. В.Д.Шашина	1614.3	11.3	1131.0	85.0	272.4	114.6
Татнефть им. В.Д.Шашина	1614.3	11.3	1131.0	85.0	272.4	114.6
Башнефть	902.1	98.8	299.8	161.9	338.3	3.4
Башнефть	902.1	98.8	299.8	161.9	338.3	3.4
Славнефть	2472.0	167.0	1850.0		455.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	2472.0	167.0	1850.0		455.0	
РуссНефть	3707.7	148.9	1267.6	325.0	1966.2	
Аганнефтегазгеология	266.9		3.8	13.0	250.1	
АКИ-ОТЫР	508.5		228.8	19.9	259.8	
Белкамнефть	419.8	54.5	222.4	91.8	51.0	
Варьеганнефть	1589.9	86.6	341.9	58.2	1103.3	
Саратовнефтегаз	306.8		176.1	101.4	29.2	
Томская нефть	403.5		143.1	22.9	237.5	
Ульяновскнефть	212.4	7.8	151.6	17.8	35.2	
Нефтяные компании, итого	99719.8	2752.6	49637.6	12761.4	34329.9	238.3
Всего	99719.8	2752.6	49637.6	12761.4	34329.9	238.3



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ



БВК
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

- 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

Генеральный
информационный
спонсор

ТЕРРИТОРИЯ
НЕФТЕГАЗ

Генеральный
информационный
партнер

СФЕРА

Генеральный
интернет-спонсор

Neftegaz.RU

Национальный
информационный
спонсор



Информационный
стратегический
партнер

ЭКСПО-ЗУЩА
НЕФТЬ ГАЗ

Медиа-партнер
107.5 BUSINESS FM



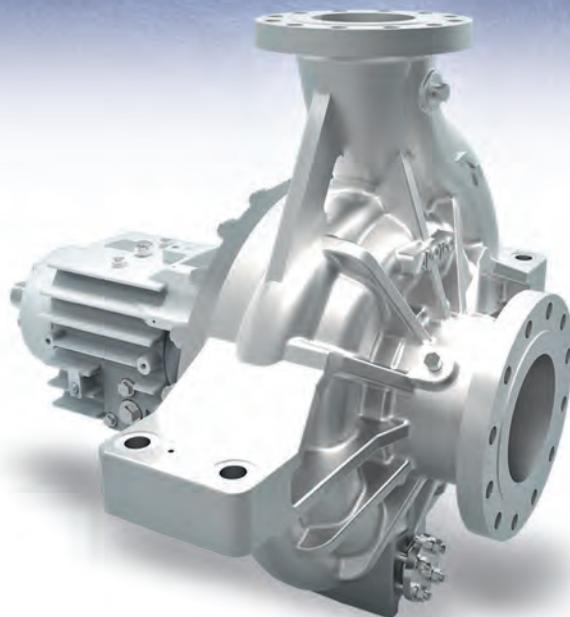
Комплексные решения для нефтегазовой отрасли:

- **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
www.hms.ru

