

Нефтяная промышленность России, январь-февраль 2014 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013г.	С начала 2014 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	13995.9	99.48	3193.7	101.64	30731	26691	4040
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	7148.9	100.82	2159.5	99.31	17332	15413	1919
Когалымнефтегаз	2196.2	109.12	191.0	143.71	4033	3675	358
Лангепаснефтегаз	1092.3	98.87	103.9	118.60	3287	2876	411
Повхнефтегаз	1909.9	97.03	128.8	96.07	4464	3830	634
Покачевнефтегаз	1134.8	100.56	99.9	110.78	2483	2227	256
Урайнефтегаз	763.0	93.77	112.1	70.91	2903	2662	241
Ямалнефтегаз	52.8	84.18	1523.8	96.95	162	143	19
Волгодеминойл	90.7	128.06	20.9	156.13	25	23	2
КАМА-ойл	40.8	183.24	3.2	178.56	23	23	
Коминетфть			0.1				
ЛУКОЙЛ-АИК	377.1	95.62	34.9	97.26	470	446	24
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	144.3	91.85	4.5	115.96	306	301	5
ЛУКОЙЛ-Коми	2340.0	105.84	298.6	116.35	3340	2574	766
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	225.7	104.40	236.2	113.69	15	12	3
ЛУКОЙЛ-Пермь	2202.5	103.14	260.6	106.94	6546	5759	787
Нарьянмарнефтегаз	168.1	69.55	50.4	114.52	95	91	4
НМНГ-МНА	2.0	9.17	0.1	4.20			
ПермТотиНефть	31.8	101.40	0.7	101.62	84	79	5
РИТЭК	1206.3	82.69	123.2	78.37	2415	1903	512
Турсунт	17.8	96.48	0.9	97.88	80	67	13
Роснефть	31104.1	100.66	6885.9	104.09	45515	37842	7673
Бугурасланнефть	256.1	94.54	8.0	121.27	423	371	52
Ванкорнефть	3556.6	105.71	1159.8	108.90	330	318	12
Ваньеганнефть	224.8	108.43	188.7	98.38	405	339	66
Варьеганнефтегаз	272.9	101.41	236.3	81.91	1220	597	623
Востсибнефтегаз	30.2	95.87	5.4	89.10	10	8	2
ВЧНГ	1280.5	105.38	178.6	103.51	238	202	36
Грознефтегаз	75.8	93.52	31.2	74.90	227	210	17
Дагнефтегаз	4.0	87.01	41.4	90.37	25	23	2
Ермаковское	118.1	89.74	6.1	88.83	526	381	145
Кальчинское	79.9	91.82	4.4	89.29	116	112	4
Корп. Югранефть	49.6	84.37	6.0	82.64	189	146	43
ННП	391.4	92.84	39.2	96.86	1003	902	101
Оренбургнефть	2867.4	97.07	598.2	112.69	2156	1866	290
Полярное Сияние	70.5	90.43	6.7	84.38	30	29	1
РН-Дагнефть	25.2	117.02	4.7	113.68	79	71	8
РН-Краснодарнефтегаз	141.1	96.68	521.6	97.34	1119	980	139
РН-Маланинская группа	9.0	94.50			18	17	1
РН-Нижневартовск	927.3	97.08	103.1	78.74	2356	2078	278
РН-Няганьнефтегаз	1018.0	96.56	247.0	111.55	4430	2840	1590
РН-Пурнефтегаз	995.4	93.82	717.2	98.82	1978	1655	323
РН-Сахалинморнефтегаз	219.6	95.00	79.3	100.97	1164	1047	117
РН-Северная нефть	467.5	87.07	40.5	87.76	349	329	20
РН-Ставропольнефтегаз	137.4	102.09	20.2	106.48	453	328	125
РН-Уватнефтегаз	1488.3	128.79	46.2	114.30	360	339	21
РН-Юганскнефтегаз	10590.2	98.35	791.6	102.95	10807	9497	1310
Роспан Интернешнл	130.6	110.10	652.6	108.66			
Самаранефтегаз	1794.0	104.19	100.3	105.83	3232	2978	254
Самотлорнефтегаз	2603.4	97.16	859.2	101.10	7996	6349	1647
Северо-Варьганское	68.2	95.68	66.3	102.47	8	7	1
Сузун					6		6

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Таас-Юрх Нефтегаздобыча	143.7	4236.27	117.6	3600.80	37	11	26
Тагульское					5		5
Тюменнефтегаз	22.7	197.35	2.4				
Удмуртнефть	1042.6	99.90	6.1	41.81	4205	3800	405
Юпитер-А	2.3	73.70	0.1	69.07	15	12	3
Газпром нефть	5405.4	105.76	2259.0	108.66	7531	6788	743
Арчинское	37.8	136.57	36.6	123.75	66	42	24
Газпром нефть	41.8	421.08	2.6	21.00	18	14	4
Газпром нефть Новый Порт	9.1	1408.81	2.2		12	6	6
Газпром нефть Оренбург	222.8	161.17	273.9	144.35	246	207	39
Газпром нефть шельф	54.0		2.5		1	1	
Газпромнефть-Ангара	0.9				1		1
Газпромнефть-Восток	231.8	102.26	28.8	123.83	315	281	34
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	1734.7	92.96	1168.6	100.21	3707	3276	431
Газпромнефть-Хантос	185.1	111.79	7.6	107.07	140	138	2
Живой исток	0.3	37.67	0.0	9.19	2	1	1
Заполярьефть	697.7	113.97	541.4	111.17	1074	951	123
МАГМА	83.3	104.93	8.1	99.18	100	94	6
Меретояханефтегаз					1	1	
Сибнефть-Югра	1965.2	103.31	154.0	121.15	1792	1729	63
ЦНТ	97.4	263.18	9.9	265.16	30	25	5
ЮУНГ	43.6	97.11	22.9	93.73	26	22	4
Сургутнефтегаз	9902.2	99.79	1575.4	79.01	22065	20395	1670
Сургутнефтегаз (УФО)	8719.3	99.29	1461.2	77.64	21588	19935	1653
Сургутнефтегаз (Якутия)	1182.9	103.64	114.2	102.05	477	460	17
Татнефть	4277.2	100.39	150.1	100.94	22425	19611	2814
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	2.8	113.50	0.2	51.49	8	1	7
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	4229.8	100.50	149.0	101.19	22284	19513	2771
Татнефть-Самара	43.8	90.24	0.9	97.40	121	95	26
Татнефть-Северный	0.8	115.95	0.1	24.22	5	2	3
Башнефть	2681.3	106.60	115.0	115.40	16867	14746	2121
Башнефть-Добыча	2571.7	102.25	115.0	115.40	16834	14730	2104
Башнефть-Полос	109.6				33	16	17
Славнефть	2610.6	93.64	168.6	94.48	4446	3619	827
Обьнефтегазгеология	595.8	92.06	16.9	87.99	416	370	46
Обьнефтегеология	69.9	91.36	5.0	90.11	106	69	37
Славнефть	88.1	92.39	5.7	96.34	69	63	6
Славнефть-Красноярскнефтегаз	6.1	379.74	0.6	206.23	11	4	7
Славнефть-Мегионнефтегаз	1397.5	92.38	117.6	95.27	3434	2758	676
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	67.1	78.81	6.2	76.87	92	75	17
Славнефть-Нижнеартовск	368.7	106.34	15.1	106.27	265	231	34
Соболь	17.5	76.99	1.4	85.64	53	49	4
РуссНефть	1391.0	99.428	329.4	98.58	2487	2204	283
Аганнефтегазгеология	208.2	195.95	18.7	218.71	54	42	12
АКИ-ОТЫР	266.9	119.50	18.1	142.90	264	248	16
Белые ночи	223.8	67.72	112.8	101.56	435	372	63
Валюнинское	3.0	85.62	0.2	85.28	10	8	2
Варьеганнефть	166.5	93.41	82.9	87.03	788	693	95
Голойл	23.0	87.17	1.9	106.85	27	25	2
Мохтикнефть	42.9	76.93	2.4	81.74	35	30	5
Нефтеразведка	1.0	122.12	0.0	128.57	7	4	3
Ново-Аганское	15.5	138.80	1.8	138.96	6	5	1
РуссНефть	3.0		0.2		29	22	7
Саратов-Бурение	5.9	102.11	4.3	94.44	17	15	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Саратовнефтегаз	131.5	92.04	69.9	94.41	327	312	15
Севернефть-Ярайнер					5		5
Томская нефть	146.1	86.32	13.7	70.49	151	124	27
Ульяновскнефть	135.0	107.53	1.1	109.67	262	245	17
Черногорское	18.7	95.71	1.4	103.82	70	59	11
Нефтяные компании, итого	71367.7	100.56	14677.2	100.59	152067	131896	20171
Газпром	2843.7	102.19	89522.4	98.38			
Газпром добыча Астрахань	698.4	98.91	2039.8	99.54			
Газпром добыча Иркутск	0.5	89.29	7.2	99.27			
Газпром добыча Краснодар	53.5	93.38	536.6	95.90			
Газпром добыча Надым	8.4	214.74	15982.5	120.44			
Газпром добыча Ноябрьск	4.5	55.45	7739.1	85.35			
Газпром добыча Оренбург	54.0	93.17	2515.2	94.47			
Газпром добыча Уренгой	956.6	108.09	17888.0	95.17			
Газпром добыча Ямбург	817.3	96.90	35282.6	95.56			
Газпром трансгаз Югорск			8.6	93.16			
Калмгаз			14.8	130.47			
Камчатгазпром	2.5		83.2	100.82			
ПУРГАЗ			2472.2	96.70			
Севернефтегазпром			4442.1	100.35			
Сервиснефтегаз	0.9	97.51	1.2	96.99			
Томскгазпром (Востокгазпром)	247.1	112.61	509.5	88.66			
НОВАТЭК	719.9	100.02	8969.1	98.69	107	75	32
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	290.8	113.84	2562.5	93.85	105	73	32
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	429.2	92.41	6406.6	100.76	2	2	
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	139.9	106.15	109.0	89.45	65	54	11
Дулисьма	139.9	106.15	109.0	89.45	65	54	11
Зарубежнефть	526.5	135.04	16.2	116.31	150	141	9
РУСВЬЕТПЕТРО	526.5	135.04	16.2	116.31	150	141	9
Юкола-нефть	37.1	109.00	1.5	103.19	44	39	5
Поволжскнефть	11.6	168.17	0.6	142.46	16	11	5
Юкола-нефть	25.5	94.00	1.0	88.66	28	28	
Бурнефтегаз	93.0	1692.94	5.8	2351.22	27	17	10
Соровскнефть	92.8	1708.75	5.8	2415.06	26	17	9
Тортасинскнефть	0.2	308.06	0.0	171.43	1		1
Альянс	376.3	93.97	70.4	436.97	564	494	70
ВТК	60.7	84.35	3.3	82.38	76	66	10
Колвинское	74.1	78.30	1.3	64.71	34	21	13
Печоранефть	53.9	78.93	2.9	78.56	74	53	21
Санеко	88.5	103.36	5.8	110.93	59	50	9
СН-Газдобыча	8.9		56.3				
Татнефтеотдача	90.2	112.77	0.7	67.94	321	304	17
Акмай	3.1	122.91	0.0	78.57	16	13	3
Алойл	45.6	100.89	1.4	91.20	199	196	3
АЛРОСА-Газ	1.5	112.67	77.3	112.65			
Альянснефтегаз	49.1	78.46	3.8	81.51	63	52	11
Арктикгаз	131.0	143.08	849.6	126.60	9	9	
Арктикморнефтегазразведка	3.0	95.20	5.7	87.18	43	33	10
Арктикнефть	5.1	98.05	1.2	96.99	40	24	16
БайТекс	59.8	120.17	0.7	118.58	226	219	7
Белкамнефть	352.0	96.67	7.2	137.34	1236	1175	61
Бенталь	2.2	91.67	0.0	50.00	11	5	6
Благодаров-Ойл	17.7	96.02	0.1	96.25	34	30	4
Богатовская Сервисная Компания					12		12
Братскэкогаз	0.1	105.26	1.3	102.33	2	2	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Булгарнефть	28.5	101.11	0.6	93.75	119	112	7
ВЕЛЛойл	0.6	95.86			12	7	5
Верхнеомринская нефть					10	1	9
Веселовское	1.8	91.74	0.3	92.81	4	4	
Винка					5		5
Войвожнефть					11		11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	1.9	85.09			5	3	2
Вукошурнефть					5	5	
ВУМН (Чишманефть)	28.5	99.33	0.2	137.80	95	89	6
Газнефтесервис	7.9	195.17	26.6	220.03	5	3	2
ГДК Ленск-Газ	0.4	82.14	15.9	110.00			
Геология	28.3	96.95	0.4	81.84	162	150	12
Геолого-разведочный иссл. центр	17.6	102.62	0.1	100.89	123	115	8
Геотех	18.1	91.59	0.3	80.48	80	71	9
Геотрансгаз	48.6	406.08	298.5	925.79			
Геотэкс	2.2	93.86	23.3	128.79			
Дальпромсинтез	5.7	98.94	0.0	109.52	5	5	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	4.1	52.98	68.1	96.90	4	4	
Динью	8.6	86.12	0.8	108.88	17	12	5
Донгаздобыча			25.0	76.54			
Дружбанефть	3.6	100.28	0.0	105.26	31	28	3
Евро Альянс					2		2
ЕвроСибОйл	15.3	71.28	1.2	72.12	146	53	93
Евротэк	0.5		128.2				
Елабуганефть	3.0	122.78	0.0	100.00	27	25	2
Енисей	58.3	75.52	5.2	77.18	41	39	2
ЕНЭС	2.9	104.71	0.1	73.84	10	10	
Западно-Малобалыкское	97.8	89.04	3.4	89.98	153	142	11
Иделойл	28.9	105.15	0.2	108.47	220	204	16
Иджат	0.4	112.98			1	1	
ИНГА	27.0	81.10	3.3	81.48	44	32	12
Ингеохолдинг	4.7	288.56	0.3	288.89	4	4	
ИНК	521.0	125.30	239.6	137.24	79	61	18
ИНК-НефтеГазГеология	6.0	119.31	2.3	108.61	1		1
Институт РОСТЭК	0.4	91.58			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	10.3	165.81	0.1	150.00	4	4	
Иреляхнефть	12.0	171.09	0.6	82.64			
ИТАНЕФТЬ	0.4	74.36	0.0	66.67	8	5	3
Каббалкнефететоппром	0.2	41.60	0.0	42.86			
Калининграднефть	1.7	86.45					
Калмпетрол	0.2	14.06	0.0	42.35	1	1	
Кама-нефть	1.4		0.0		7	7	
Камбарская ННК	0.5	58.83	0.0	60.00	3	3	
КанБайкал Резорсез Инк.	51.8	97.11	3.3	87.74	36	32	4
Кара-Алтын	84.8	100.24	0.5	88.78	438	410	28
Карбон	0.1	29.90	0.0	31.11	6	3	3
Карбон-Ойл	6.0	96.05			62	58	4
Каюм Нефть	108.6	127.50	30.5	228.46	43	34	9
Колванефть	73.3	71.32	11.2	72.30	20	13	7
Комнедра (УПК Недра)	94.6	98.40	10.4	98.89	25	23	2
Кондурчанефть	10.2	92.74	0.1	94.34	98	84	14
Косьюнефть	8.2	123.00	0.1	119.13	9	9	
Кунгурская нефтяная компания	2.2	87.00	0.4	105.63	20	19	1
МакОйл	2.8	104.28	0.0	100.00	32	31	1
Матюшкинская вертикаль	27.2	79.81	2.3	70.29	58	53	5
МЕГАЛИТ	1.2	198.14			4	3	1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Меллянефть	11.2	94.73	0.0	95.35	60	53	7
Мессояханефтегаз	1.8	2883.87	0.0				
МНКТ	19.7	101.44			98	97	1
НГК Горный	10.3	104.06	0.1	118.35	6	5	1
Негуснефть	60.1	97.44	14.8	82.36			
Недра-К	12.4	106.70	0.6	102.69	10	10	
Нефтебурсервис	1.6		0.1		13	7	6
Нефтегазопромысловые технологии	0.2	88.52					
НефтУС	42.6	95.39	6.4	95.40	10	4	6
Нефть (Саратовская обл.)	1.9	92.14					
Нефтьинвест	7.6	109.05	0.2	109.50	15	11	4
Нижнеомринская нефть	2.3	111.34	0.0	143.75	92	28	64
Новосибирскнефтегаз	51.9	78.16	6.7	78.60	88	76	12
Нократойл	1.0	97.15	0.0	22.73	10	8	2
Норд Империял	6.6	54.08	0.9	19.47	38	17	21
Норильскгазпром	0.4	80.04	252.2	86.85			
Нортгаз	235.5	297.59	1670.2	241.07			
Нурлатская нефтяная компания	0.4	126.88	0.0	100.00	8	4	4
Нэм Ойл	30.7	103.33	3.9	90.49	17	14	3
Ойлгазтэт	3.6	95.07	0.1	79.43	3	3	
Окуневское	6.0	294.92	0.1	263.64	5	5	
Омега	0.9		0.0		4	3	1
Оренбургнефтеотдача	11.9	101.71	0.2	123.23	21	19	2
Охтин-Ойл	35.5	138.07	0.3	140.09	100	100	
Петросах	9.4	88.28	6.8	98.58			
Печоранефтегаз	36.3	120.47	0.8	104.23	97	90	7
Печорнефтегазгазпром	1.0	106.38	32.8	110.03			
Печорская энергетическая компания	5.1	75.77	0.2	74.90	17	12	5
Преображенскнефть	21.1	63.77	1.6	63.18	40	33	7
Прикаспийская Газовая Компания	6.3	80.90	0.7	302.90			
ПриНеКо	0.1	47.06					
Пурнефть	5.3	37.55	3.3	28.69	29	16	13
Регион-й нефтяной консорциум	176.9	90.80	2.5	102.93	364	351	13
Регион-Нефть	21.4	160.42	0.7	127.43	9	7	2
Регион-Сириус	0.1	33.33			2	1	1
РедОйл	11.7	93.46	15.4	87.15	12	11	1
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	3.6	70.27	0.0	66.67	3	2	1
РешНК	3.2	86.63	0.1	74.32	9	4	5
РН Ингушнефть	9.8	98.86	0.9	102.13	264	93	171
РТП-Саратов	0.4	74.29	0.0	67.57	7	1	6
Руфьеганнефтегаз	1.7	50.20	0.1	50.63	9	4	5
Рябовское	22.9	56.26	0.4	71.20	49	42	7
Садакойл	2.5	89.56	0.1	87.14	8	6	2
Салым Петролеум Дев. Н.В.	1089.2	94.67	44.7	95.24	570	508	62
Самараинвестнефть	24.9	92.19	0.2	90.42	63	56	7
Саратовнефтегеофизика	6.6	91.83	0.3	79.10	12	11	1
Саратовнефтедобыча	2.6	65.51	0.3	107.67	2	2	
Сахалинская нефтяная компания			8.3	85.48			
Сахатраннефтегаз	0.1	108.11	1.2	88.64			
Севернефть-Уренгой	28.4	116.00	157.3	122.19			
Северное Сияние	5.5	50.24	0.6	73.20	13	3	10
Севернонефтегаз	31.8	112.05	3.8	96.46	10	8	2
Селенгушнефть	2.5	162.73	0.0	0.47	24	23	1
Сиаль	19.1	143.07	0.3	145.71	20	16	4
СибИнвестНафта					4		4
СИБИНТЭК	50.5	213.98	1.1	190.71	18	18	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, февраль 2014 г., кол-во		
	С начала 2014 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2013 г.	С начала 2014 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2013 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Сибнефтегаз			1772.7	96.54			
Сибнефть-Чукотка	49.1	98.57	4.9	78.47			
СМП-Нефтегаз			0.6	94.37	189	179	10
СтандартНафта	0.5	67.49	11.6		2	2	
Стимул-Т	16.9	92.81	1.0	97.00	21	19	2
Таймыргаз	31.6	126.27	554.4	122.25			
ТАКС	0.1	85.84					
Тарховское	51.3	93.14	3.5	79.38	383	188	195
ТАТЕХ	74.8	101.81	1.2	120.02	436	427	9
Татнефтепром	42.7	102.30	0.3	97.11			
Татнефтепром-Зюзеенефть	55.3	100.86	0.4	92.02	240	231	9
Татнефть-Геология	27.3	101.35	0.5	78.26	67	61	6
Татойлгаз	70.0	105.32	1.6	96.97	401	376	25
Тевризнефтегаз	0.0	226.67	2.6	238.07			
ТЕРРИГЕН	0.5	209.91	0.0	200.00	9	5	4
Технефтьинвест	0.4	63.84	0.1	64.29	11	6	5
Тиман-Печора Эксплорэйшн	5.5	85.94	0.9	81.55	6	4	2
ТНГК-Развитие	37.6	98.30			129	124	5
ТНС-Развитие	10.1	83.98	0.2	83.96	9	8	1
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	3.7	79.48	0.2	75.49	10	3	7
Томскнефть (ВНК)	1596.5	99.44	304.7	97.50	3029	2326	703
Трансойл	23.4	102.54	0.1	55.17	123	121	2
Транс-ойл	0.8	7.36	0.0	2.97	13	1	12
Троицкнефть	38.5	100.33	0.6	81.16	161	149	12
Удмуртгеология	20.4	103.85	0.2	94.47	57	55	2
Удмуртская ННК	15.9	87.11	0.2	79.30	82	77	5
Удмуртская нефтяная компания	88.4	210.87	0.7	177.80	77	75	2
Ульяновскнефтегаз	3.7	98.41					
УНК-Пермь	9.7	111.95			30	30	
Уралнефтегазпром	8.8	102.96	50.6	94.62			
Уралнефтесервис	22.4	192.59	16.6		20	18	2
Уральская нефть	4.8	93.28	0.1	77.42	90	51	39
Фроловское НГДУ	2.6	114.94	0.1	115.38	20	13	7
Ханты-Мансийская НК	3.7	198.28	0.3	159.67			
ХИТ Р	19.0	126.60	0.5	133.95	23	20	3
ЦНПСЭИ	6.0	80.64	0.6	91.75	17	17	
Челеецкое НГДУ	4.8	86.67	0.1	60.92	34	32	2
ЧНД (Чумласнефтедобыча)	5.0	127.07	0.5	117.83	4	4	
Шешмаойл	65.2	98.34	0.3	51.99	426	393	33
Энергетическая компания РИФ	0.9	76.76	0.1	64.25			
Южгазэнерджи	0.4	434.69	58.2				
Южно-Аксютино	0.3	99.34	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	10.0	88.22	0.8	91.64	23	13	10
Якутская ТЭК	23.7	95.69	469.2	98.60			
Ямал СПГ	1.2		20.8	386.26			
Ямалтэк			3.7	110.01			
Ямбулойл	2.0	126.30	0.0	120.00	3	1	2
Янгпур	20.1	95.17	18.4	93.25			
Яр-Ойл	0.2	94.31	0.0	100.00	1	1	
Прочие производители, итого	7945.0	105.66	7600.8	130.07	13445	11291	2154
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	981.3	110.81	3212.5	98.77	24	21	3
Тоталь РРР	245.6	94.53	33.4	99.77			
Эксон НЛ (Сахалин-1)	1262.3	127.14	1957.8	126.30	49	33	16
Операторы СРП, итого	2489.2	116.41	5203.7	107.60	73	54	19
Всего	85365.4	101.47	125973.2	100.49	165692	143316	22376

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-февраль 2014 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2014 г.	% к соответств. периоду 2013 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	12734.8	106.40	1755.2	3647.5	400.5	4115.9
РН-Туапсинский НПЗ	1150.8	183.22	0.0	385.5	0.0	501.1
РН-Комсомольский НПЗ	1254.2	120.91	70.3	320.6	44.4	238.4
Куйбышевский НПЗ	1200.9	104.88	176.4	425.3	0.0	469.5
Сызранский НПЗ	1074.2	101.48	187.2	308.1	32.1	349.0
Новокуйбышевский НПЗ	1347.4	101.93	166.6	392.9	63.8	368.8
Ачинский НПЗ ВНК	1297.5	99.75	233.2	331.7	15.5	541.2
Ангарская НХК	1640.6	101.80	233.6	481.9	76.0	469.3
Рязанская НПК	2634.0	96.08	518.9	691.9	168.7	877.5
Саратовский НПЗ	1135.2	100.95	169.0	309.6	0.0	301.1
Башнефть	3511.8	103.76	698.7	1180.9	43.9	614.7
Башнефть-УНПЗ	894.4	84.99	194.9	355.2	0.0	330.3
Башнефть-Уфанефтехим	1430.2	108.83	223.9	521.2	0.0	131.2
Башнефть-Новоил	1187.2	116.61	279.9	304.5	43.9	153.2
Газпром нефтехим Салават	1433.9	113.11	137.9	447.1	0.0	287.6
Сургутнефтегаз	3097.6	90.40	422.6	1040.2	116.4	1319.8
Киришинефтеоргсинтез	3097.6	90.40	422.6	1040.2	116.4	1319.8
ЛУКОЙЛ	7365.7	98.64	1010.4	2192.3	395.8	1706.5
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	1795.6	96.15	266.6	564.4	167.2	87.2
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	2099.2	97.62	234.2	737.7	94.7	392.4
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	663.8	104.83	72.9	176.9	1.7	226.4
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	2807.1	99.68	436.7	713.3	132.2	1000.5
Группа Альянс	689.0	102.84	89.7	54.5	40.5	280.5
Хабаровский НПЗ	689.0	102.84	89.7	54.5	40.5	280.5
Славнефть	2560.6	104.48	419.8	781.9	106.4	906.7
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	2560.6	104.48	419.8	781.9	106.4	906.7
Орскнефтеоргсинтез	864.9	94.97	115.1	253.0	45.8	307.6
Газпром нефть	5179.3	102.49	1169.5	1437.0	282.8	947.3
Газпромнефть-Омский НПЗ	3332.7	98.81	728.4	1026.8	210.7	339.8
Газпромнефть-Московский НПЗ	1846.6	109.86	441.1	410.2	72.1	607.5
Краснодарский НПЗ-КЭН	414.0	91.03	0.0	120.0	17.7	193.9
ТАИФ-НК	1451.6	100.46	115.0	384.7	10.6	366.7
Газпром	1035.4	101.37	450.7	283.4	30.3	60.7
НОВАТЭК	659.9		0.0	0.0	0.0	0.0
НОВАТЭК-Усть-Луга	659.9		0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	417.8	128.87	0.0	0.0	0.0	230.0
Афипский НПЗ	873.7	105.19	0.0	329.2	0.0	393.2
Яйский НПЗ	409.7		0.0	135.3	0.0	202.4
Антипинский НПЗ	849.0	142.93	0.0	229.5	0.0	404.9
ТАНЕКО	1338.0	113.60	0.0	100.4	0.0	333.2
Ильский НПЗ	395.0		0.0	55.6	0.0	173.5
Ярославский НПЗ им. Менделеева	47.7		0.0	0.0	0.0	17.9
Итого	45329.4	106.79	6384.6	12672.5	1490.7	12863.0
Мини-НПЗ	1340.1	86.33	44.9	232.9	11.0	458.3
Всего	46669.5	106.07	6429.6	12905.5	1501.8	13321.3

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-февраль 2014 г. (тыс. тонн)

Компания	Морем				По нефтепроводам							По системе КТК	С начала года
	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай		
Роснефть	6847.2											330.7	15399.5
ЛУКОЙЛ	2191.7												3087.7
Сургутнефтегаз	3250.0												4454.4
Газпром нефть	922.1												1022.1
Татнефть	925.5												1397.8
Башнефть	400.1												780.6
РуссНефть	244.2												506.4
Газпром	89.4												89.4
НОВАТЭК								60.7					60.7
Операторы СРП	262.4												262.4
Прочие недропользователи	1697.2							233.8					1931.0
Всего российские ресурсы	16829.8							11831.5				330.7	28992.0
Транзит Казахстана	2872.8												2872.8
Транзит Азербайджана	169.6												169.6
Транзит Туркмении	57.0												57.0
Белоруссия								264.6					264.6
Всего,	19929.2							12096.1				330.7	32356.1
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	3535.4	5200.4	3898.5	7294.9	2910.0	3019.9	510.0	955.0	795.0	194.6	3711.8	330.7	32356.1

Освоение капитальных вложений, январь-февраль 2014 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	31324.0	1582.5	16494.6	2585.5	10646.0	15.3
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	14368.9	721.0	8798.8	1467.7	3366.1	15.3
Когалымнефтегаз	3541.1	212.7	1816.3	295.0	1201.8	15.3
Лангеласнефтегаз	2759.6	122.5	1871.2	263.8	502.1	
Повхнефтегаз	2934.8	213.9	1838.3	348.5	534.1	
Покачевнефтегаз	2609.6	25.0	2125.5	224.6	234.4	
Ураинефтегаз	1408.7	76.0	718.9	245.0	368.8	
Ямалнефтегаз	1115.1	71.0	428.5	90.7	524.9	
ЛУКОЙЛ-АИК	349.2		230.2	17.0	102.1	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	95.1	12.9	37.1	21.2	23.9	
ЛУКОЙЛ-Коми	7873.0	190.0	3881.9	796.6	3004.5	
ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть	3789.6	329.3	1147.1	72.8	2240.4	
ЛУКОЙЛ-Пермь	4848.2	329.3	2399.5	210.3	1909.0	
Роснефть	38886.8	1360.2	19211.4	4080.1	14186.0	49.1
Бугурусланнефть	217.0		189.0	19.0	9.0	
Ванкорнефть	6800.0	37.0	1185.0	269.0	5260.0	49.0
Ваньеганнефть	381.0		279.9	18.2	82.9	
Варьеганнефтегаз	880.0	3.2	757.6	55.6	63.6	
Востсибнефтегаз	490.0		313.0	11.0	166.0	
ВЧНГ	1387.0	5.0	738.0	42.0	602.0	
Грознефтегаз	79.0	77.0		2.0		
Дагнефтегаз	56.0	37.0	10.0	9.0		
Ермаковское	21.3			17.5	3.8	
Кальчинское	79.6			24.5	55.1	
Корпорация Югранефть	8.8			8.8		
ННП	257.0		162.7	45.7	48.5	0.1
Оренбургнефть	2103.8	177.6	1751.5	22.8	152.0	
РН-Краснодарнефтегаз	301.0	58.0	58.0	69.0	116.0	
РН-Нижевартовск	506.7		310.9	132.5	63.3	
РН-Няганьнефтегаз	1070.6	234.9	415.2	290.3	130.3	
РН-Пурнефтегаз	933.0	10.0	470.0	163.0	290.0	
РН-Сахалинморнефтегаз	138.0	8.0	28.0	78.0	24.0	
РН-Северная нефть	491.0	29.0	8.0	83.0	371.0	
РН-Ставропольнефтегаз	350.0	144.0	69.0	55.0	82.0	
РН-Уватнефтегаз	4224.7	197.7	1685.9	653.8	1687.3	
РН-Юганскнефтегаз	14553.0	29.0	9089.0	1370.0	4065.0	
Роснефть-Дагнефть	9.0			9.0		
Роспан Интернешнл	63.7	63.7				
Самаранефтегаз	1220.0	42.0	760.0	134.0	284.0	
Самотлорнефтегаз	1462.8	5.4	708.8	444.0	304.5	
Северо-Варьеганское	3.2				3.2	
Сузун	74.1	0.0	19.1		55.0	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	482.0	17.0	202.0	53.0	210.0	
Тагульское	171.7	161.7	0.8		9.1	
Тюменнефтегаз	71.9	23.1		0.4	48.3	
Газпром нефть	2762.9	11.3	1800.0	386.3	565.3	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	2762.9	11.3	1800.0	386.3	565.3	
Сургутнефтегаз	20873.9	1380.0	11308.0	2256.6	5799.6	129.7
Сургутнефтегаз (УФО)	20873.9	1380.0	11308.0	2256.6	5799.6	129.7
Татнефть им. В.Д.Шашина	1203.8	63.1	778.1	60.5	290.5	11.6
Татнефть им. В.Д.Шашина	1203.8	63.1	778.1	60.5	290.5	11.6
Башнефть	925.2	18.7	380.5	28.3	497.7	
Башнефть-Добыча	925.2	18.7	380.5	28.3	497.7	
Славнефть	3430.0	42.0	2427.0	430.0	531.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	3430.0	42.0	2427.0	430.0	531.0	
РуссНефть	1626.4	39.5	561.7	182.9	842.4	
Аганнефтегазгеология	381.5		125.2	20.8	235.5	
АКИ-ОТЫР	274.9		16.4	29.6	229.0	
Варьеганнефть	386.6	39.5	116.5	35.6	195.0	
Саратовнефтегаз	162.1		137.8	13.4	11.0	
Томская нефть	274.8		81.0	55.1	138.7	
Ульяновскнефть	146.4		84.9	28.4	33.2	
Нефтяные компании, итого	101032.9	4497.3	52961.3	10010.2	33358.5	205.7
Всего	101032.9	4497.3	52961.3	10010.2	33358.5	205.7



15-я международная выставка

НЕФТЕГАЗ



26—29 мая 2014

**Оборудование и технологии
для нефтегазового комплекса**

Организаторы:

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



Самая крупная выставка России 2011–2012 гг. по тематике «Нефть и газ»
в номинациях: «Выставочная площадь», «Международное признание»,
«Охват рынка». Рейтинг составлен ТПП РФ и РСВЯ. Все выставки – участники
рейтинга прошли независимый аудит статистических показателей
в соответствии с международными правилами

www.neftegaz-expo.ru



ДО ВСТРЕЧИ В МАЕ В «ЭКСПОЦЕНТРЕ»!

Реклама

5-й МЕЖДУНАРОДНЫЙ ФОРУМ



ОТ СОВРЕМЕННЫХ НЕФТЕГАЗОВЫХ
ТЕХНОЛОГИЙ К СТАБИЛЬНОМУ
ОТРАСЛЕВОМУ РАЗВИТИЮ

26–28 мая

www.enercon-ng.ru

Комплексные решения для нефтегазовой отрасли

- НАСОСЫ И НАСОСНЫЕ СТАНЦИИ
- КОМПРЕССОРНЫЕ УСТАНОВКИ, ГАЗОПЕРЕКАЧИВАЮЩИЕ АГРЕГАТЫ И ПОЛНОКОМПЛЕКТНЫЕ КОМПРЕССОРНЫЕ СТАНЦИИ
- БЛОЧНО-МОДУЛЬНОЕ НЕФТЕПРОМЫСЛОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ
- ЁМКОСТНОЕ, СЕПАРАЦИОННОЕ И ТЕПЛООБМЕННОЕ ОБОРУДОВАНИЕ
- ПРОЕКТИРОВАНИЕ, ИЗГОТОВЛЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ СИСТЕМ И УСТАНОВОК ДЛЯ ПРОЦЕССОВ ДОБЫЧИ, ТРАНСПОРТА И ПЕРЕРАБОТКИ УГЛЕВОДОРОДОВ
- ШЕФ-МОНТАЖНЫЕ, ПУСКОНАЛАДОЧНЫЕ РАБОТЫ И ПОСЛЕПРОДАЖНЫЙ СЕРВИС

Оборудование соответствует требованиям стандартов ISO, API, ANSI, ASME, NORSOK

ЗАО «ГИДРОМАШСЕРВИС» — объединённая торговая и инженеринговая компания Группы ГМС. Поставляет оборудование предприятий Группы и реализует комплексные проекты на территории России, СНГ и дальнего зарубежья

Россия, 125252, Москва
ул. Авиаконструктора Микояна, 12

телефон: +7(495) 664 81 71
факс: +7(495) 664 81 72

www.hms.ru

