

Нефтяная промышленность России, январь-октябрь 2013 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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	72192.7	99.41	16145.2	107.82	30482	26481	4001
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	36675.9	99.41	11140.2	105.81	17146	15330	1816
Когалымнефтегаз	10768.6	52.09	713.9	54.07	4025	3666	359
Лангепаснефтегаз	5639.6	96.86	467.9	117.80	3253	2863	390
Повхнефтегаз	10069.1		666.6		4377	3807	570
Покачевнефтегаз	5883.9	101.90	476.6	110.19	2451	2206	245
Урайнефтегаз	4024.1	93.44	774.4	105.68	2880	2645	235
Ямалнефтегаз	290.6	90.56	8040.9	105.16	160	143	17
Волгодеминойл	411.3	106.95	95.6	141.36	24	24	
КАМА-ойл	131.4	122.61	10.1	89.51	19	18	1
ЛУКОЙЛ-АИК	2000.2	90.40	183.2	95.18	459	429	30
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	783.8	90.77	20.0	101.84	308	301	7
ЛУКОЙЛ-Коми	11549.2	101.08	1488.0	115.13	3278	2511	767
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	1136.1	189.87	1065.0	158.16	13	10	3
ЛУКОЙЛ-Пермь	11060.0	102.58	1188.9	102.05	6489	5683	806
Нарьянмарнефтегаз	1032.5	65.22	211.6	100.93	91	78	13
НМНГ-МНА	73.5	135.39	8.4	117.15	14	8	6
ПермТотиНефть	162.2	107.32	3.6	100.62	83	77	6
РИТЭК	4893.5	91.64	638.4	90.57	2266	1763	503
Самара-Нафта	2188.1	102.89	87.6	93.14	212	180	32
Турсунт	95.1	97.05	4.6	96.99	80	69	11
Роснефть	160230.8	101.00	33525.3	103.17	46086	38027	8059
Бугурасланнефть	1395.1	104.65	37.9	127.88	426	369	57
Ванкорнефть	17808.2	119.41	5424.6	121.29	305	297	8
Ваньеганнефть	1117.1	94.67	963.5	101.93	412	342	70
Варьеганнефтегаз	1418.7	97.17	1248.8	98.21	1238	611	627
Востсибнефтегаз	49.5	105.88	9.4	103.10	10		10
ВЧНГ	6383.2	109.68	889.4	96.12	230	196	34
Грознефтегаз	413.0	74.71	161.8	77.56	231	208	23
Дагнефтегаз	21.9	96.36	243.9	100.41	26	26	
Ермаковское	658.5	91.49	34.8	81.95	529	381	148
Кальчинское	435.2	125.64	24.7	116.37	118	113	5
Корп. Югранефть	280.8	85.54	33.4	103.27	190	154	36
ННП	2089.2	85.84	206.8	84.29	989	896	93
Оренбургнефть	15285.1	98.19	2830.9	101.00	2121	1881	240
Полярное Сияние	372.3	85.15	37.9	87.30	30	28	2
РН Ингушнефть	53.1	113.02	4.7	102.85	264	98	166
РН-Дагнефть	122.6	90.16	22.7	88.24	75	67	8
РН-Краснодарнефтегаз	754.0	97.98	2538.8	106.92	1160	1027	133
РН-Маланинская группа	48.1	64.84			16	15	1
РН-Пурнефтегаз	5392.3	92.83	3700.0	93.67	2025	1657	368
РН-Сахалинморнефтегаз	1198.0	101.66	371.2	86.57	1187	1067	120
РН-Северная нефть	2588.3	87.70	224.3	86.70	351	327	24
РН-Ставропольнефтегаз	690.2	98.91	100.5	104.87	450	329	121
РН-Юганскнефтегаз	55134.1	99.02	3975.5	102.99	10744	9375	1369
Роспан Интернешнл	616.5	113.72	3086.5	107.57			
Самаранефтегаз	9109.9	102.34	485.7	94.45	3503	3083	420
Самотлорнефтегаз	13822.0	94.47	4327.0	96.16	8039	6391	1648
Северо-Варьеганское	364.4	90.92	321.7	86.13	8	7	1
Сузун					6		6
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	76.1	434.39	20.9		37	11	26
Тагульское					5		5

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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
ТНК-Нижевартовск	4878.3	93.95	655.0	110.14	2352	2083	269
ТНК-Нягань	5360.9	95.91	1236.7	113.89	4449	2830	1619
ТНК-Уват	6813.2	128.87	229.9	120.86	343	333	10
Тюменнефтегаз	86.1	52.23					
Удмуртнефть	5379.4	99.74	75.8	104.96	4202	3813	389
Юпитер-А	15.4	73.12	0.5	69.90	15	12	3
Газпром нефть	26646.8	101.24	10492.8	117.68	7377	6645	732
Арчинское	160.8	95.91	143.5	83.67	64	43	21
Газпром нефть	94.1	10.50	25.6	36.76	9	8	1
Газпром нефть Новый Порт	15.9		4.7		12		12
Газпром нефть Оренбург	836.2	162.75	1258.0	146.04	234	222	12
Газпромнефть-Восток	1149.3	135.73	138.9	123.81	302	277	25
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	9289.8	94.58	5606.8	124.43	3723	3281	442
Газпромнефть-Хантос	916.5	123.67	34.5	100.41	145	145	
Живой исток	1.8	24.71	0.2	27.37	2	1	1
Заполярье	3320.2	106.20	2402.6	103.47	1047	914	133
МАГМА	407.3	105.69	41.2	110.45	98	91	7
Меретояханефтегаз	0.9	99.24	1.3	99.30	1	1	
Сибнефть-Югра	9997.9	105.88	693.2	103.82	1690	1623	67
ЦНТ	234.9	169.89	22.7	175.69	26	21	5
ЮУНГ	221.4	94.92	119.4	100.26	24	18	6
Сургутнефтегаз	51165.7	100.05	10171.4	98.24	21879	20373	1506
Сургутнефтегаз (УФО)	45175.4	98.82	9587.9	97.49	21432	19944	1488
Сургутнефтегаз (Якутия)	5990.3	110.38	583.5	112.45	447	429	18
Татнефть	22001.4	100.39	785.7	102.93	22632	19579	3053
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	12.8	78.48	1.4	34.51	12		12
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	21737.9	100.35	779.0	103.58	22479	19487	2992
Татнефть-Самара	245.8	105.27	4.4	82.02	129	89	40
Татнефть-Северный	4.9	125.30	0.9	50.25	5	3	2
Башнефть	13304.6	103.61	518.3	117.11	16908	14848	2060
Башнефть	13128.5	102.24	518.3	117.11	16908	14848	2060
Башнефть-Полюс	176.0						
Славнефть	14078.3	94.32	893.7	94.79	4414	3640	774
Обьнефтегазгеология	3189.4	88.44	96.6	104.76	403	361	42
Обьнефтегеология	381.9	95.73	28.1	88.76	101	70	31
Славнефть	513.6	89.64	30.3	83.65	68	60	8
Славнефть-Красноярскнефтегаз	22.4	124.90	3.8	124.88	9	3	6
Славнефть-Мегионнефтегаз	7636.8	94.44	622.9	96.19	3434	2790	644
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	425.1	78.37	38.6	85.10	89	70	19
Славнефть-Нижевартовск	1796.5	113.91	64.0	80.67	257	236	21
Соболь	112.4	91.23	9.5	126.18	53	50	3
РуссНефть	7366.2	99.95	1627.4	96.64	2518	2239	279
Аганнефтегазгеология	788.0	142.44	70.6	152.28	87	69	18
АКИ-ОТЫР	1337.0	104.65	80.0	104.60	263	254	9
Белые ночи	1477.2	92.32	516.0	102.11	443	391	52
Валюнинское	18.0	86.19	1.2	86.40	9	7	2
Варьеганнефть	903.3	96.13	470.6	89.54	815	710	105
Голойл	128.0	69.16	8.9	71.03	27	24	3
Мохтикнефть	284.4	86.84	14.8	79.94	35	30	5
Нефтеразведка	4.4	98.19	0.0	100.00	7	4	3
Ново-Аганское	59.6	150.24	6.8	150.30	6	6	
Саратов-Бурение	28.8	65.92	24.3	107.68	19	18	1
Саратовнефтегаз	692.1	89.12	336.4	87.79	328	311	17
Севернефть-Ярайнер					5		5
Средне-Васюганское	9.9	67.53	0.6	65.66	16	14	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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
Томская нефть	840.9	98.14	84.7	112.69	122	110	12
Ульяновскнефть	692.8	108.22	5.4	104.34	262	228	34
Черногорское	101.8	113.73	7.2	115.32	74	63	11
Нефтяные компании, итого	366986.3	100.33	74159.8	105.08	152296	131832	20464
Газпром	13461.3	114.80	388258.3	100.08			
Газпром добыча Астрахань	3105.6	92.69	9012.1	93.01			
Газпром добыча Иркутск	4.6	205.12	69.8	208.25			
Газпром добыча Краснодар	292.8	93.53	2761.0	99.43			
Газпром добыча Надым	16.2	361.29	55007.5	129.53			
Газпром добыча Ноябрьск	33.8	104.93	38010.6	90.28			
Газпром добыча Оренбург	260.1	91.21	12953.2	95.09			
Газпром добыча Уренгой	4475.2	111.01	77857.2	95.20			
Газпром добыча Ямбург	4086.3	159.06	156786.6	98.56			
Газпром трансгаз Югорск			25.4	91.82			
Калмгаз			29.9	96.73			
Камчатгазпром	4.4		313.9	130.14			
ПУРГАЗ			12059.8	97.22			
Севернефтегазпром			20541.8	99.00			
Сервиснефтегаз	4.5	104.37	5.8	107.91			
Томскгазпром (Востокгазпром)	1177.9	103.88	2823.7	96.89			
НОВАТЭК	3614.0	104.72	43923.3	104.35	95	70	25
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	1343.7	107.22	12229.7	86.01	93	68	25
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	2270.3	103.30	31693.6	113.70	2	2	
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	688.2	112.61	590.0	137.06	62	49	13
Дулисьма	688.2	112.61	590.0	137.06	62	49	13
Зарубежнефть	2263.9	133.07	85.3	147.88	141	128	13
РУСВЬЕПЕТРО	2263.9	133.07	85.3	147.88	141	128	13
Юкола-нефть	182.7	118.53	7.9	131.24	39	34	5
Поволжскнефть	41.0	189.31	2.2	203.83	13	8	5
Юкола-нефть	141.7	106.96	5.6	115.01	26	26	
Бурнефтегаз	170.4	4665.01	7.3	5574.05	17	14	3
Соровскнефть	170.1	4800.17	7.3	5545.04	16	14	2
Тортасинскнефть	0.3	271.56	0.0		1		1
Альянс	2046.6	93.94	382.7	514.79	565	502	63
ВТК	376.6	107.62	20.4	118.97	76	70	6
Колвинское	439.9	77.37	9.3	75.50	33	22	11
Печоранефть	328.9	80.16	17.6	80.74	78	62	16
Санеко	465.2	101.69	27.0	153.05	63	48	15
СН-Газдобыча			302.7				
Татнефтеотдача	436.0	111.10	5.7	105.32	315	300	15
Акмай	14.0	125.02	0.1	82.00	16	14	2
Алойл	232.1	100.69	7.7	92.84	195	191	4
АЛРОСА-Газ	3.1	99.33	161.6	99.30			
Альянснефтегаз	303.3	64.88	22.2	60.86	64	58	6
Арктикгаз	572.8	358.78	4142.9	324.44	9	9	
Арктикморнефтегазразведка	16.1	89.90	32.7	90.83	43	33	10
Арктикнефть	26.6	99.87	6.5	103.38	40	24	16
БайТекс	282.8	120.12	3.3	121.24	218	207	11
Белкамнефть	1847.3	98.16	33.5	122.36	1249	1184	65
Бенталь	11.5	118.08	0.1	119.83	10	4	6
Благодаров-Ойл	93.0	96.82	0.4	90.97	34	29	5
Богатовская Сервисная Компания					12		12
Братскэкогаз	0.4	80.04	4.7	82.07	2	2	
Булгарнефть	144.7	99.94	3.0	98.78	119	113	6
ВЕЛЛойл	3.4	81.46			15	6	9
Верхнеомринская нефть	0.2	23.21			10	1	9

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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
Веселовское	9.5	140.03	1.3	135.72	4	3	1
Винка	0.1	45.11	0.0	50.00	5	2	3
Войвожнефть					11		11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	10.7	79.48			5	4	1
Вукошурнефть	4.7	83.40	0.1	78.35	5	5	
ВУМН (Чишманефть)	145.9	95.61	1.1	130.13	97	83	14
Газнефтесервис	21.2	169.07	66.6	258.95	5	3	2
Геология	148.6	101.35	2.1	85.24	160	149	11
Геолого-разведочный иссл. центр	89.1	98.86	0.6	108.26	115	112	3
Геотех	98.9	87.47	2.8	70.82	75	69	6
Геотрансгаз	245.0		795.8	5061.52			
Геотэкс	11.8	59.95	95.2	79.04			
Дальпромсинтез	29.9	237.92	0.2	271.95	5	5	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	31.5	91.74	345.8	88.35	19	7	12
Динью	47.8	79.84	3.8	106.79	17	16	1
Донгаздобыча			150.6				
Дружбанефть	18.0	96.42	0.1	78.13	30	26	4
Евро Альянс					2		2
ЕвроСибОйл	101.4	116.81	8.0	123.21	146	41	105
Евротэк	1.5		392.6				
Елабуганефть	12.9	97.94	0.0	15.63	27	26	1
Енисей	363.3	86.14	31.8	84.85	44	40	4
ЕНЭС	14.6	89.96	0.9	90.06	11	11	
Западно-Малобалыкское	538.6	79.64	18.5	78.77	151	139	12
Западно-Новомолодежное	1.5	70.94	0.3	70.92	1	1	
Иделойл	146.1	102.94	1.0	122.18	220	210	10
Иджат	2.1	77.99			1	1	
ИНГА	166.6	113.89	20.1	113.45	45	33	12
Ингехолдинг	11.8	190.60	0.7	187.24	4	4	
ИНК	2335.4	129.09	1145.5	218.47	79	61	18
ИНК-НефтеГазГеология	29.4	64.22	12.5	55.52	1		1
Институт РОСТЭК	2.1	112.06			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	33.3	431.16	0.5		4	4	
Иреляхнефть	99.1	109.47	6.0	51.76			
ИТАНЕФТЬ	2.8	96.87	0.0	96.67	8	5	3
Каббалкнефететоппром	1.6	89.37	0.1	89.63			
Калининграднефть	9.1	77.54					
Калмпетрол	7.0	63.87	0.4	76.91	5	3	2
Камбарская ННК	4.0	88.92	0.0		3	1	2
КанБайкал Резорсез Инк.	274.9	99.02	17.5	71.80	34	31	3
Кара-Алтын	427.8	101.58	2.5	91.22	430	403	27
Карбон	0.7	52.10	0.2	51.35	6	3	3
Карбон-Ойл	31.9	98.36			59	58	1
Каюм Нефть	471.8	130.41	89.0	205.52	38	25	13
Колванефть	435.2	107.20	65.7	107.41	20	13	7
Комнедра (УПК Недра)	475.0	101.35	51.6	97.94	26	23	3
Кондурчанефть	55.6	96.58	0.5	198.91	98	82	16
Косьюнефть	42.2	112.59	0.7	110.60	8	8	
Кумская нефть					1		1
Кунгурская нефтяная компания	13.7	100.75	2.0	102.97	20	19	1
Ленск-Газ	0.9	152.42	33.2	109.71			
МакОйл	14.3	104.93	0.1	108.62	32	32	
Матюшкинская вертикаль	162.2	95.62	16.0	176.07	58	47	11
МЕГАЛИТ	4.2	523.94			4	1	3
Меллянефть	59.1	93.03	0.2	74.23	66	55	11
Мессояханефтегаз	0.4		0.0		5		5
МНКТ	101.6	96.56			97	96	1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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
НГК Горный	45.7	3184.18	0.5	3828.57	8	6	2
Негуснефть	315.5	85.22	82.6	77.42			
Недра-К	62.5	112.58	3.2	111.67	10	10	
Нефтебурсервис	3.2	415.30	0.2	414.04	13	6	7
Нефтегазопромысловые технологии	0.9	85.49					
НефтУС	212.8	164.13	32.0	163.38	10	4	6
Нефть (Саратовская обл.)	10.6	97.02					
Нефтьинвест	37.9	118.68	1.1	124.35	15	10	5
Нижнеомринская нефть	12.5	100.67	0.2	21.22	94	29	65
Новосибирскнефтегаз	319.0	73.76	37.9	79.67	89	75	14
Нократойл	5.3	90.99	0.0	19.12	10	8	2
Норд Империял	49.1	68.41	14.1	44.87	37	18	19
Норильскгазпром	2.2	95.42	1338.0	99.77			
Нортгаз	390.2	93.58	3346.1	96.04			
Нурлатская нефтяная компания	2.8	156.04	0.0	150.00	8	8	
Нэм Ойл	160.4	123.94	20.9	122.38	17	13	4
Ойлгазтэт	16.1	80.22	0.6	72.32	3	3	
Окуневское	13.6	138.67	0.1	126.21	4	4	
Оренбургнефтеотдача	61.9	103.13	1.2	122.68	21	19	2
Охтин-Ойл	145.5	109.90	1.3	110.78	96	94	2
Петросах	53.0	99.05	34.2	105.64			
Печоранефтегаз	183.0	108.75	4.1	97.81	95	89	6
Печорнефтегазгазпром	3.3	98.97	105.2	102.37			
Печорская энергетическая компания	31.8	90.21	1.2	92.47	17	13	4
Преображенскнефть	156.2	92.93	12.1	92.94	40	35	5
Прикаспийская Газовая Компания	32.1	75.36	3.4				
ПриНеКо	0.5						
Пурнефть	48.6	57.38	31.3	61.39	29	17	12
Регион-й нефтяной консорциум	993.2	99.98	14.4	108.68	367	350	17
Регион-Нефть	95.8	131.98	2.4	76.35	7	7	
Регион-Сириус	1.1	68.06	0.0	75.00	2	2	
РедОйл	60.7	95.05	93.1	98.71	18	11	7
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	23.7	242.68	0.1	283.67	3	2	1
Речер-Коми	15.0	23.37	0.5	66.71	21	21	
РешНК	19.7	83.05	0.3	71.37	9	5	4
РТП-Саратов	2.3	63.72	0.1	65.92	7	1	6
Руфьеганнефтегаз	17.5	76.68	1.3	76.73	9	4	5
Рябовское	168.0	121.85	2.6	127.96	50	46	4
Садакойл	13.0	104.06	0.3	91.28	8	4	4
Салым Петролеум Дев. Н.В.	5824.1	91.10	237.9	95.49	556	502	54
Самараинвестнефть	133.7	104.52	1.3	103.96	63	55	8
Саратовнефтегеофизика	34.2	94.90	2.0	111.27	12	11	1
Саратовнефтедобыча	25.1	141.37	2.7	182.72	2	2	
Сахалинская нефтяная компания			25.2	83.44			
Сахатраннефтегаз	0.2	141.76	4.0	129.27			
Севернефть-Уренгой	138.1	124.47	737.8	128.02			
Северное Сияние	47.9	87.19	4.1	71.53	13	8	5
Севернонефтегаз	156.3	123.17	19.8	105.59	11	8	3
Селенгушнефть	7.9	96.21	0.0	100.00	27	22	5
Сиаль	74.2	143.04	1.2	175.15	18	12	6
СибИнвестНафта	0.1	8.41	0.0	7.50	4		4
СИБИНТЭК	179.3	422.68	4.1	452.57	17	17	
Сибнефтегаз			8950.0	101.84			
Сибнефть-Чукотка			19.9	88.06			
СМП-Нефтегаз	256.4	97.97	3.3	236.53	190	180	10
СтандартНафта	3.7		0.1		2	2	
Стимул-Т	96.3	113.62	5.6	118.98	20	19	1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 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
Таймыргаз	91.1	137.60	1802.4	133.89			
ТАКС	0.6	102.68					
Тарховское	276.6	95.89	21.6	112.38	432	188	244
TATEX	383.8	100.06	5.3	113.10	434	422	12
Татнефтепром	217.1	100.09	1.2	65.54			
Татнефтепром-Зюзеенефть	283.2	93.21	2.3	88.42	240	231	9
Татнефть-Геология	141.0	101.71	2.7	90.98	67	61	6
Татойлгаз	342.2	101.73	8.4	103.52	393	373	20
Тевризнефтегаз	0.0	91.49	4.3	93.24			
ТЕРРИГЕН	1.4	821.26	15.1	754550.00	9	7	2
Технефтьинвест	3.4	115.37	0.7	115.27	11	6	5
Тиман-Печора Эксплорэйшн	27.1	127.06	5.1	121.45	5	2	3
ТНГК-Развитие	194.6	97.43			129	123	6
ТНС-Развитие	59.0	96.62	1.0	96.55	8	7	1
Томская нефтегазовая компания					6		6
Томскгеонефтегаз	21.9	84.68	1.2	76.44	8	5	3
Томскнефть (ВНК)	8457.5	99.10	1634.7	102.13	3052	2355	697
Трансойл	119.8	102.84	0.7	115.21	123	119	4
Транс-ойл	31.7	109.31	0.4	39.61	13	2	11
Троицкнефть	199.1	99.86	4.1	300.44	156	144	12
Удмуртгеология	103.7	101.59	0.9	87.39	57	54	3
Удмуртская ННК	92.2	101.15	0.9	82.12	82	79	3
Удмуртская нефтяная компания	332.7	118.61	2.9	111.72	73	70	3
Ульяновскнефтегаз	18.8	98.65					
УНК-Пермь	45.7	110.21			30	30	
Уралнефтегазпром	43.7	85.11	273.8	93.84			
Уралнефтесервис	80.8		56.6		19	17	2
Уральская нефть	25.8	88.33	0.4	73.63	90	58	32
Уренгойская газовая компания	21.2	85.73	90.5	82.49			
Фроловское НГДУ	9.8	77.72	0.4	78.72	20	13	7
Ханты-Мансийская НК	15.3	177.42	1.2	129.37			
ХИТ Р	79.1	120.14	2.1	123.43	19	16	3
ЦНПСЭИ	36.1	83.74	3.0	77.07	17	16	1
Чепецкое НГДУ	28.1	84.65	0.4	73.31	34	32	2
ЧНД (Чумпаснефтедобыча)	22.2	95.29	2.5	92.61	4	4	
Шешмаойл	343.4	99.55	2.7	80.74	416	390	26
Энергетическая компания РИФ	4.9	82.88	1.0	64.53			
Южгазэнерджи	2.2		273.1				
Южно-Аксютино	1.5	99.74	0.0	106.25	2	2	
Южно-Охтеурское	55.6	89.20	4.4	92.39	20	15	5
Якутская ТЭК	67.1	104.52	1311.3	104.70			
Ямал СПГ	4.0	268.57	86.0	140.59			
Ямалтэк			12.4	106.57			
Ямбулойл	8.2	98.03	0.0	95.83	3	2	1
Янгпур	107.5	87.77	97.1	91.45			
Яр-Ойл	1.3	73.28	0.0	75.00	1	1	
Прочие производители, итого	39437.1	103.47	29816.6	126.77	13194	11160	2034
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	4373.3	95.67	14324.6	100.85	25	20	5
Тоталь РРР	1270.9	99.76	167.7	103.68			
Эксон НЛ (Сахалин-1)	5706.3	96.63	8064.3	106.07	47	33	14
Операторы СРП, итого	11350.5	96.60	22556.6	102.68	72	53	19
Всего	434849.1	100.93	558714.6	102.31	165657	143115	22542

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-октябрь 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	62473.5	103.25	8488.5	16946.0	2311.0	21279.2
РН-Туапсинский НПЗ	4501.2	118.83	0.0	1450.1	0.0	2019.9
РН-Комсомольский НПЗ	5795.6	95.06	395.8	1575.3	217.9	2272.2
Куйбышевский НПЗ	5704.2	104.86	813.1	2007.7	0.0	2220.1
Сызранский НПЗ	5746.1	103.65	882.1	1448.9	198.8	1849.7
Новокуйбышевский НПЗ	6678.4	104.94	749.7	1809.6	288.3	1826.8
Ачинский НПЗ ВНК	6046.7	99.99	997.8	1661.2	172.8	2262.6
Ангарская НХК	8325.1	101.72	1036.5	2119.1	490.3	2272.0
Рязанская НПК	14408.2	108.24	2804.2	3413.3	942.9	4838.4
Саратовский НПЗ	5268.0	91.88	809.3	1460.8	0.0	1717.5
Башнефть	17931.3	104.09	3913.5	6345.7	162.0	2506.9
Башнефть-УНПЗ	5257.4	116.90	1212.1	1780.8	0.0	1500.0
Башнефть-Уфанефтехим	7214.0	101.22	1139.3	2778.1	0.0	422.8
Башнефть-Новыйл	5459.9	97.48	1562.1	1786.8	162.0	584.1
Газпром нефтехим Салават	5911.9	108.72	626.9	2041.3	0.0	1044.1
Сургутнефтегаз	16420.3	96.81	1792.4	4140.6	600.0	6996.1
Киришинефтеоргсинтез	16420.3	96.81	1792.4	4140.6	600.0	6996.1
ЛУКОЙЛ	37496.9	102.44	5740.9	10478.0	2101.4	8966.9
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	9241.0	97.60	1363.3	2562.4	830.4	928.4
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	10625.7	97.61	1379.0	3172.1	669.0	1725.3
ЛУКОЙЛ-Уфанефтепереработка	3327.0	107.78	354.7	874.2	4.9	1352.0
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	14303.2	108.68	2643.9	3869.3	597.1	4963.9
Группа Альянс	3690.6	113.52	385.0	245.1	216.3	1270.3
Хабаровский НПЗ	3690.6	113.52	385.0	245.1	216.3	1270.3
Славнефть	12662.7	100.26	2001.2	3571.3	784.3	4165.4
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	12412.7	98.28	2001.2	3571.3	784.3	4068.6
Славнефть-Ярославский НПЗ им. Менделеева	250.0		0.0	0.0	0.0	96.8
Орскнефтеоргсинтез	4966.8	102.49	714.4	1484.8	268.9	1472.5
Газпром нефть	25943.7	98.56	5814.1	7034.6	1832.9	3734.8
Газпромнефть-Омский НПЗ	16751.7	95.55	3772.7	5271.5	1282.4	1381.2
Газпромнефть-Московский НПЗ	9192.0	104.57	2041.4	1763.1	550.5	2353.6
Краснодарский НПЗ-КЭН	2083.4	97.76	0.0	621.0	105.7	944.0
ТАИФ-НК	6767.7	98.38	468.9	1628.1	27.3	1670.0
Газпром	4704.5	105.26	1974.1	1278.1	128.0	286.1
Новошахтинский ЗНП	2104.0	112.82	0.0	0.0	0.0	1146.6
Афипский НПЗ	4174.1	105.37	0.0	1556.4	0.0	1849.6
Яйский НПЗ	606.2		0.0	91.3	0.0	246.7
Антипинский НПЗ	3222.8	139.21	0.0	524.4	0.0	1498.7
Марийский НПЗ	447.1	39.02	0.0	0.0	1.5	103.7
ТАНЕКО	6181.1	105.50				1552.5
Итого	217788.6	102.53	31919.9	57986.7	8539.3	60736.8
Мини-НПЗ	7506.9	110.99	209.3	1435.0	128.3	2374.4
Всего	225295.5	102.79	32129.3	59421.6	8667.6	63111.2

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-октябрь 2013 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		42670.2										1688.7	77957.1
ЛУКОЙЛ		13304.1											17063.8
Сургутнефтегаз		17900.7											24307.7
Газпром нефть		5346.6											6917.1
Татнефть		5240.3											9725.8
Башнефть		1366.3											3363.8
РуссНефть		2586.8											3955.4
Газпром		499.7											499.7
НОВАТЭК								185.8					185.8
Операторы СРП		1262.4											1262.4
Прочие недропользователи		7437.8						1228.1					8665.9
Всего российские ресурсы		97614.7						54600.8				1688.7	153904.3
Транзит Казахстана		15292.2											15292.2
Транзит Азербайджана		1496.8											1496.8
Транзит Туркмении		37.7											37.7
Белоруссия								1347.7					1347.7
Всего,		114441.5						55948.5				1688.7	172078.7
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	19367.5	31422.5	17694.1	45957.4	15875.6	14098.0	3271.0	4834.5	4163.0	678.1	13028.3	1688.7	172078.7

Освоение капитальных вложений, январь-октябрь 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	178534.6	10222.3	79546.5	12536.3	75897.6	332.0
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	74432.8	3192.4	44962.0	7083.7	18974.7	220.0
Когалымнефтегаз	15668.4	361.8	10229.0	1731.9	3125.7	220.0
Лангепаснефтегаз	13827.3	446.1	9201.0	1365.3	2814.9	
Повхнефтегаз	12823.3	478.7	8822.2	1463.2	2059.2	
Покачевнефтегаз	13997.8	207.6	9801.6	1235.7	2753.0	
Урайнефтегаз	8901.3	473.5	5024.7	1028.2	2374.9	
Ямалнефтегаз	9214.7	1224.9	1883.5	259.3	5847.0	
ЛУКОЙЛ-АИК	2165.0	1.1	1537.7	217.5	408.6	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	988.3	318.1	440.5	76.9	152.7	
ЛУКОЙЛ-Коми	39557.8	3139.1	14938.1	2956.0	18522.7	1.9
ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть	38083.7	2330.4	6191.6	581.3	28870.2	110.1
ЛУКОЙЛ-Пермь	23307.1	1241.1	11476.6	1620.8	8968.6	
Роснефть	296680.8	8741.7	129436.0	25667.7	132436.5	399.0
Бугурусланнефть	1418.0	10.0	641.0	256.0	511.0	
Ванкорнефть	74916.0	623.0	20636.0	1158.0	52334.0	165.0
Ваньеганнефть	2275.1		1181.7	200.0	893.4	
Варьеганнефтегаз	4441.0	91.2	2267.8	445.0	1637.0	
Востсибнефтегаз	2972.0	12.0	1507.0	107.0	1346.0	
ВЧНГ	13998.0	349.0	4976.0	422.0	8251.0	
Грознефтегаз	881.0	712.0		110.0	59.0	
Дагнефтегаз	315.0	105.0	84.0	44.0	82.0	
Корпорация Югранефть	151.4			148.1	3.3	
ННП	2753.7	67.3	1139.4	450.5	1096.5	
Оренбургнефть	29376.0	1658.0	16733.0	3401.0	7574.0	10.0
РН-Дагнефть	187.0			126.0	58.0	3.0
РН-Краснодарнефтегаз	3142.0	212.0	707.0	396.0	1827.0	
РН-Пурнефтегаз	10986.0	596.0	6184.0	1112.0	3048.0	46.0
РН-Сахалинморнефтегаз	3881.0	17.0	2123.0	347.0	1394.0	
РН-Северная нефть	4186.0	589.0	1814.0	541.0	1242.0	
РН-Ставропольнефтегаз	1526.0	193.0	677.0	466.0	190.0	
РН-Юганскнефтегаз	100331.0	2376.0	48628.0	7689.0	41463.0	175.0
Самаранефтегаз	9684.0	467.0	5069.0	1550.0	2598.0	
Самотлорнефтегаз	13472.0		7442.0	3431.0	2599.0	
ТНК-Нижевартовск	5476.6	13.9	3279.3	1355.8	827.6	
ТНК-Нягань	6974.9	495.3	2790.8	1626.8	2062.0	
ТНК-Уват	3332.1	153.9	1555.9	285.5	1336.8	
Тюменнефтегаз	5.0	1.0	0.0	0.1	3.9	
Газпром нефть	19135.3	533.3	10431.3	3913.0	4257.7	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	19135.3	533.3	10431.3	3913.0	4257.7	
Сургутнефтегаз	135571.1	8014.3	65885.3	22010.5	38694.1	966.9
Сургутнефтегаз (УФО)	135571.1	8014.3	65885.3	22010.5	38694.1	966.9
Татнефть им. В.Д.Шашина	29599.5	226.0	9286.0	1928.5	17549.9	609.1
Татнефть им. В.Д.Шашина	29599.5	226.0	9286.0	1928.5	17549.9	609.1
Башнефть	7028.7	726.1	2434.2	256.7	3603.7	7.9
Башнефть	7028.7	726.1	2434.2	256.7	3603.7	7.9
Славнефть	19181.0	1078.0	12829.0	1156.0	4118.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	19181.0	1078.0	12829.0	1156.0	4118.0	
РуссНефть	15041.5	155.3	7202.7	1589.7	6093.8	
Аганнефтегазгеология	2125.2		1117.1	127.8	880.2	
АКИ-ОТЫР	2726.7		1880.3	128.5	717.9	
Белкамнефть (до 10.13)	1583.0	57.8	613.4	370.4	541.4	
Варьеганнефть	4222.8	89.4	1521.9	427.5	2183.9	
Саратовнефтегаз	845.7		368.6	223.9	253.3	
Томская нефть	2135.6	8.0	881.8	127.5	1118.4	
Ульяновскнефть	1402.6	0.2	819.7	184.1	398.6	
Нефтяные компании, итого	700772.5	29697.0	317051.0	69058.4	282651.2	2315.0
Всего	700772.5	29697.0	317051.0	69058.4	282651.2	2315.0

15-19
ИЮНЯ
2014

Москва, Россия



21-й Мировой нефтяной конгресс РЕГИСТРАЦИЯ открыта

Вы можете зарегистрироваться
сейчас на сайте www.21wpc.com

Забронировать выставочную площадь | Спонсорство

Национальные спонсоры



Платиновые спонсоры



ExxonMobil



ZARUBEZHNEFT

Официальное
издание



Официальный
партнёр



Золотые спонсоры



LUKOIL



Серебряные спонсоры



НАЦИОНАЛЬНЫЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ ФОРУМ

18-20 марта 2014 | Москва

Совместно с Неделей российского бизнеса

«Сегодня российский нефтегазовый сектор стоит на пороге новых вызовов и перемен. Необходимо обсуждать вопросы, связанные с привлечением инвестиций в нефтегазовую отрасль страны, фискальной политикой в этой сфере, воспроизводством минерально-сырьевой базы, развитием рыночной инфраструктуры, внедрением инновационных технологий и новейших технических разработок».

А.В. Дворкович, Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации



«Роль нефтегазового сектора в российской экономике продолжает оставаться высокой. Доля нефтегазовых доходов в бюджете РФ в 2012 году составила почти 50 %. За 12 лет добыча нефти в России выросла более чем в 1,5 раза, что соответствует уровню добычи примерно в 4 млн баррелей нефти в сутки. Сегодня Россия стала мировым лидером по объему добычи нефти и занимает шестое место по запасам, добывая каждый восьмой баррель нефти в мире».

А.В. Новак, Министр энергетики Российской Федерации

«Я надеюсь, что не только ежегодный Форум, но и наша постоянная работа в межфорумный период будет являться залогом хороших результатов, успешного развития нефтегазового комплекса и надежного позиционирования ТЭК в глобальной экономике».

А.Н. Шохин, Президент РСПП



«Главные задачи – это эффективное использование недр и эффективность работы самого нефтегазового комплекса. Структурные реформы, проведенные в НГК в 90-х годах прошлого века, в начале 2000-х дали свои плоды. Комплекс знает, что такое конкуренция и сейчас перед нефтяниками и газовиками стоят вопросы технологического перевооружения».

Ю. К. Шафраник, Председатель Совета Союза нефтегазопромышленников России

«Сегодня перед нами стоит ряд серьезных задач: развитие газовой отрасли на Востоке России, освоение арктического шельфа, укрепление сотрудничества со странами АТР – крайне перспективными рынками сбыта. Но стратегической целью нефтегазового сектора страны, безусловно, остается сохранение лидерства на глобальных энергетических рынках».

В.А. Зубков, Председатель Совета директоров ОАО «Газпром»



«Полагаю, что проведение Национального Нефтегазового Форума будет способствовать укреплению сотрудничества между представителями органов государственной власти и бизнеса, позволит уточнить перспективы инновационного развития отечественного топливно-энергетического комплекса».

С.Н. Катyrин, Президент Торгово-промышленной палаты Российской Федерации

«Для нефтяной и газовой отраслей, достойно выполнивших стабилизирующую роль и обеспечивших надежное формирование бюджетов всех уровней в период кризисных экономических явлений, современный этап развития ставит ряд приоритетных вопросов и задач, многие из которых вам и предстоит обсудить в рамках Форума».

В.Ю. Алекперов, Председатель Комитета Российского союза промышленников и предпринимателей по энергетической политике и энергоэффективности



«Сейчас сложилась ситуация, когда нефти на мировом рынке много, но и стоит она недешево. Достаточно много нефти добывается на шельфах, что увеличивает затраты. Поэтому, что будет дальше, зависит от развития мировой экономики, какие страны окажутся лидерами по добычке».

Г.И. Шмаль, Президент Союза нефтегазопромышленников России

«Необходимо сформировать регулирующие механизмы повышения энергоэффективности государственных компаний и их ответственность, на законодательном уровне четко установить принципы и методы формирования политики энергосбережения в государственных компаниях, структуру и содержание этой политики, функций и задач, решаемых государственными компаниями».

П.Н. Завальный, Заместитель председателя Комитета Государственной Думы по энергетике, Президент Российского газового общества

