

Нефтяная промышленность России, январь-ноябрь 2012 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	77431.4	98.94	16466.4	100.55	29463	25689	3774
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	40507.4	100.22	11629.2	98.58	16473	14729	1744
Когалымнефтегаз	22695.5	98.02	1454.4	99.69	8027	7143	884
Лангепаснефтегаз	6393.9	108.62	439.3	113.67	3058	2695	363
Покачевнефтегаз	6342.3	101.41	477.2	105.57	2443	2189	254
Урайнефтегаз	4725.2	99.62	812.9	96.64	2791	2562	229
Ямалнефтегаз	350.6	91.60	8445.3	97.54	154	140	14
Волгодеминойл	422.1	102.69	74.6	116.22	16	16	
КАМА-ойл	117.2	133.50	12.3	112.10	17	16	1
ЛУКОЙЛ-АИК	2416.7	97.58	212.8	98.74	416	385	31
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	944.4	92.01	21.4	83.11	308	296	12
ЛУКОЙЛ-Коми	12552.6	101.15	1423.6	101.45	3216	2505	711
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	684.1	227.72	772.8	177.04	9	8	1
ЛУКОЙЛ-Пермь	11868.0	105.60	1294.3	103.87	6328	5567	761
Нарьянмарнефтегаз	1719.2	46.70	231.4	58.60	90	83	7
НМНГ-МНА	56.6	87.31	7.4	93.63	14	4	10
ПермТотиНефть	167.1	110.09	3.9	108.38	83	76	7
РИТЭК	5868.3	100.53	777.6	101.58	2415	1935	480
Турсунт	107.6	91.40	5.2	90.25	78	69	9
Роснефть	107401.6	102.55	18352.8	108.38	24576	20710	3866
Ванкорнефть	16595.4	121.44	5015.3	125.88	231	226	5
Востсибнефтегаз	48.3	84.88	9.4	116.22	10	1	9
Грознефтегаз	597.9	81.18	228.2	79.10	229	119	110
Дагнефтегаз	25.1	94.61	269.0	94.70	26	25	1
Ингушнефтегазпром	51.9	94.34	5.0	89.39	264	87	177
Полярное Сияние	477.0	85.08	47.5	79.83	29	27	2
РН-Дагнефть	150.0	100.01	28.4	100.33	74	67	7
РН-Краснодарнефтегаз	845.8	100.06	2659.1	104.73	1220	1060	160
РН-Маланинская группа	79.4	103.77			13	12	1
РН-Пурнефтегаз	6367.1	99.24	4344.1	108.12	2018	1717	301
РН-Сахалинморнефтегаз	1301.9	93.24	469.2	77.02	1210	1050	160
РН-Северная нефть	3227.9	97.11	282.6	89.61	338	317	21
РН-Ставропольнефтегаз	767.1	89.96	104.8	109.87	435	309	126
РН-Юганскнефтегаз	61163.3	100.15	4244.3	104.58	10255	8782	1473
Самаранефтегаз	9779.6	101.48	565.1	102.55	4023	3161	862
Удмуртнефть	5923.8	101.11	80.9	90.57	4201	3750	451
Газпром нефть	28944.2	101.70	9872.5	108.94	6933	6257	676
Арчинское	182.0	61.50	187.2	51.73	63	44	19
Газпром нефть	980.3	75.02	75.8	76.53	177	165	12
Газпром нефть Оренбург	578.4	119.24	949.8	114.65	187	175	12
Газпромнефть-Восток	928.9	119.04	124.0	132.33	161	147	14
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	10764.2	95.30	5002.8	109.53	3556	3152	404
Газпромнефть-Хантос	824.7	138.27	38.0	135.40	119	118	1
Живой исток	7.8	64.39	1.0	63.89	2	2	
Заполярье	3441.1	94.52	2570.5	111.79	1013	867	146
МАГМА	424.8	105.77	41.6	106.03	89	79	10
Меретояханефтегаз	0.9	19.63	1.3	19.62	2	2	
Сибнефть-Югра	10399.6	112.17	733.1	124.11	1531	1481	50
ЦНТ	152.2	168.01	14.3	203928.57	14	10	4
ЮУНГ	259.3	93.15	133.3	91.23	19	15	4
Сургутнефтегаз	56189.0	101.04	11381.9	93.98	21057	19508	1549
Сургутнефтегаз (УФО)	50188.8	98.92	10807.4	93.15	20694	19156	1538
Сургутнефтегаз (Якутия)	6000.2	123.08	574.5	113.04	363	352	11

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
ТНК-ВР Холдинг	66359.9	101.14	14371.9	108.55	21297	16047	5250
Бугурасланнефть	1470.1	107.46	32.7	106.50	413	359	54
Ваньеганнефть	1291.9	95.60	1038.5	81.85	403	330	73
Варьеганнефтегаз	1595.6	84.69	1417.2	100.36	1279	596	683
Верхнечонскнефтегаз	6422.2	143.05	1013.1	212.11	197	150	47
Ермаковское	789.2	262.08	46.0	278.79	536	372	164
Кальчинское	391.5		23.9		120	114	6
Корп. Югранефть	359.8	89.42	36.2	105.77	183	151	32
Нижевартовское НГДП	2651.7	93.78	266.0	99.04	969	870	99
Оренбургнефть	17077.3	98.68	3078.0	125.12	2045	1796	249
Самотлорнефтегаз	16020.1	93.01	4934.8	95.51	8158	6379	1779
Северо-Варьеганское	437.9	218.08	407.8	258.20	8	7	1
Сузун	0.2	16.42			7		7
Тагульское					5		5
ТНК-Нижевартовск	5688.4	96.24	659.5	117.43	2325	2001	324
ТНК-Нягань	6134.5	98.10	1201.8	101.42	4406	2698	1708
ТНК-Уват	5858.7	122.59	211.0	161.76	233	222	11
Тюменнефтегаз	170.9	13.88	5.5	9.28	10	2	8
Татнефть	24077.2	100.46	839.3	106.47	22599	19355	3244
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	17.6	64.18	4.3	60.72	12	1	11
Калмтатнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	23798.2	100.30	827.1	106.84	22465	19262	3203
Татнефть-Самара	257.1	122.41	5.9	122.12	108	89	19
Татнефть-Северный	4.3	104.78	2.0	89.55	7	3	4
Башнефть	14113.4	102.21	490.1	99.97	17197	14653	2544
Башминерал	94.2	122.48	4.9	124.20	40	38	2
Башнефть	13906.4	102.12	475.0	99.75	17104	14569	2535
Геонефть	106.8	99.23	10.0	101.20	20	18	2
Зирган	6.0	97.86	0.2	97.85	33	28	5
Славнефть	16377.9	98.99	1036.2	100.23	4210	3603	607
Обьнефтегазгеология	3944.2	108.06	101.7	111.31	365	349	16
Обьнефтегеология	434.8	84.50	34.7	117.72	103	68	35
Славнефть	623.9	69.74	39.2	70.33	62	58	4
Славнефть-Красноярскнефтегаз	20.7	89.45	3.5	89.45	10	5	5
Славнефть-Мегионнефтегаз	8867.2	94.54	711.2	99.66	3304	2788	516
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	588.3	83.35	50.2	118.21	87	79	8
Славнефть-Нижевартовск	1764.3	144.30	87.4	98.92	224	207	17
Соболь	134.5	87.44	8.2	93.11	55	49	6
РуссНефть	12708.2	102.02	1935.0	99.97	4594	4184	410
Аганнефтегазгеология	612.1	96.87	51.5	85.33	79	67	12
АКИ-ОТЫР	1394.8	101.26	82.8	123.80	258	239	19
Белкамнефть	2067.7	101.46	30.1	99.51	1254	1198	56
Белые ночи	1750.8	113.53	560.2	105.45	415	357	58
Валюнинское	22.6	133.56	1.5	133.24	10	7	3
Варьеганнефть	1030.9	97.36	576.4	104.30	812	722	90
Голойл	199.7	91.47	13.5	98.02	27	23	4
Грушовое	17.6	98.01	1.7	96.56	3	2	1
Дуклинское	26.7	133.71	1.5	133.74	4	4	
Западно-Малобалыкское	736.4	74.94	25.5	74.47	149	143	6
Камбарская ННК	4.9				3	2	1
Мохтикнефть	357.1	88.60	20.2	75.25	31	29	2
Нафта-Ульяновск	175.9	115.98	0.8	111.90	74	64	10
НГДУ Пензанефть	141.0	99.33	1.2	99.28	41	34	7
Нефтеразведка	4.9	179.39	0.0	307.14	6	4	2
Ново-Аганское	46.5	2872.50	5.3	2185.12	7	7	
Окуневское	10.8	71.32	0.1	75.00	2	2	
Поселковое	84.5		4.5		3	1	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Регион-й нефтяной консорциум	1093.4	97.40	14.5	93.44	360	345	15
РешНК	25.6	85.28	0.5	85.05	9	5	4
Рябовское	151.1	105.92	2.3	105.42	49	45	4
Саратов-Бурение	46.8	98.86	23.8	92.05	19	17	2
Саратовнефтегаз	850.2	98.76	425.1	87.62	345	318	27
Севернефть-Ярайнер					5		5
Соболиное	19.7	82.31	3.5	83.76	11	9	2
Столбовое	656.7	129.13	53.5	120.33	51	49	2
Томская нефть	55.3	106.79	11.1	63.16	20	18	2
Удмуртгеология	112.0	98.25	1.1	98.61	57	56	1
Удмуртская ННК	99.7	93.48	1.2	88.16	84	78	6
Удмуртская нефтяная компания	302.2	102.98	2.8	97.42	68	66	2
Ульяновскнефть	388.9	99.73	3.6	95.08	142	130	12
Уральская нефть	31.9	87.69	0.6	87.33	114	70	44
Федюшкинское	90.7	1603.43	7.6	1606.13	14	14	
Черногорское	99.0	96.27	6.8	96.91	68	59	9
Нефтяные компании, итого	403602.6	101.04	74746.1	103.86	151926	130006	21920
Газпром	13073.0	105.96	429882.7	93.91			
Газпром добыча Астрахань	3718.6	97.52	10753.2	98.03			
Газпром добыча Иркутск	2.5	572.43	37.2	475.25			
Газпром добыча Краснодар	342.1	97.15	3051.0	94.63			
Газпром добыча Надым	5.6		47928.9	97.40			
Газпром добыча Ноябрьск	34.7	77.78	46327.5	87.67			
Газпром добыча Оренбург	314.6	92.28	14986.1	95.96			
Газпром добыча Уренгой	4436.8	95.77	90724.6	89.31			
Газпром добыча Ямбург	2955.5	140.98	176079.0	95.70			
Газпром трансгаз Югорск			31.6	93.57			
Калмгаз			36.6	86.82			
ПУРГАЗ			13677.3	97.99			
Севернефтегазпром			22999.8	98.83			
Сервиснефтегаз	4.7	36.14	6.0	42.60			
Томскгазпром (Востокгазпром)	1257.8	120.46	3243.9	107.23			
НОВАТЭК	3820.0	101.82	46471.4	106.58	74	51	23
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	1385.9	108.97	15444.3	108.27	74	51	23
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	2434.1	98.16	31027.1	105.76			
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	683.0	227.99	490.9	302.96	52	46	6
Дулисьма	683.0	227.99	490.9	302.96	52	46	6
Зарубежнефть	1892.3	139.48	64.4	149.37	92	81	11
РУСВЬЕТПЕТРО	1892.3	139.48	64.4	149.37	92	81	11
Юкола-нефть	168.8	101.24	6.6	113.43	32	25	7
Богородскнефть	146.3	99.91	5.5	113.78	24	24	
Поволжскнефть	22.4	110.87	1.1	111.80	8	1	7
Бурнефтегаз	3.7	134.66	0.1	129.70	4		4
Соровскнефть	3.5	130.64	0.1	129.70	3		3
Тортасинскнефть	0.1				1		1
Альянс	2384.0	113.64	82.1	107.70	536	485	51
Восточная Транснациональная компания	387.2	122.59	19.2	147.37	77	76	1
Колвинское	617.8	186.35	13.3	186.48	34	21	13
Печоранефть	103.9	110.96	8.7	110.28	17	11	6
Санеко	501.6	101.84	20.0	95.23	56	46	10
Татнефтеотдача	432.4	106.23	6.0	109.19	292	281	11
Хвойное	340.9	74.57	15.0	68.82	60	50	10
Акмай	12.6	151.29	0.1	114.29	14	12	2
Алойл	253.3	99.32	9.2	92.47	186	185	1
АЛРОСА-Газ	3.7	109.17	193.3	101.49			
Альянснефтегаз	502.6	80.70	39.2	90.12	64	54	10
Арктикгаз	185.7		1483.0		9	9	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Арктикморнефтегазразведка	19.6	87.80	39.5	97.25	44	34	10
Арктикнефть	29.2	99.15	6.8	98.19	40	25	15
БайТекс	259.5	114.05	3.0	107.01	195	189	6
Бенталь	10.9	103.55	0.1	105.79	9	4	5
Благодаров-Ойл	105.6	104.16	0.5	97.78	32	29	3
Богатовская Сервисная Компания					12		12
Братскэкогаз	0.7	155.24	7.3	150.55	3	2	1
Брендан	26.7	104.83	1.3	141.69	4	4	
Булгарнефть	158.4	95.74	3.3	107.81	116	113	3
ВЕЛЛойл	4.4	109.74			15	6	9
Верхнеомринская нефть	1.1	51.27			10	1	9
Веселовское	7.8	106.83	1.1		4	3	1
Винка	0.3	164.52	0.0	200.00	5	4	1
Войвожнефть					11		11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	14.7	90.45			4	4	
Вукошурнефть	6.2	110.11	0.1		5	5	
ВУМН (Чишманефть)	167.5	98.61	1.0	96.96	102	94	8
Газнефтедобыча	8.9	44.56	32.3	55.02	2	1	1
Геология	161.6	96.63	2.7	120.70	159	147	12
Геолого-разведочный иссл. центр	98.4	103.16	0.6	102.65	119	111	8
Геотех	123.4	98.11	4.3	100.94	69	63	6
Геотрансгаз			20.3	13.14			
Геотэкс	21.0	262.10	130.3	376.11			
Дальпромсинтез	14.4	193.79	0.1	0.18	4	4	
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	39.0	151.92	433.8	135.49	19	7	12
Динью	65.2	77.35	3.9	49.01	18	17	1
Дружбанефть	20.5	99.76	0.1		30	27	3
Евро Альянс	0.1				2		2
ЕвроСибОйл	99.8		7.5		151	49	102
Елабуганефть	14.5	88.34	0.2	301.61	22	20	2
Енисей	461.0	93.41	40.8	93.59	45	41	4
ЕНЭС	17.7	104.13	1.1	107.50	11	11	
Западно-Новомолодежное	2.8		0.5		1	1	
Иделойл	155.8	100.32	0.9	128.80	207	180	27
Иджат	2.9	94.57	0.0	94.12	1	1	
ИНГА	164.2	157.53	19.9	80.06	52	10	42
Ингеохолдинг	7.0	123.79	0.4	123.14	2	2	
ИНК	1987.9	186.48	594.3	159.63	68	50	18
ИНК-НефтеГазГеология	48.8	200.91	23.8	39.79	1		1
Институт РОСТЭК	2.1	120.25			2	2	
ИНТЭК-Западная Сибирь	9.2						
Иреляхнефть	93.2	86.56	11.7	75.00			
ИТАНЕФТЬ	3.2	109.35	0.0	103.45	8	5	3
Каббалкнефтетоппром	2.0	127.80	0.1	127.35			
Калининграднефть	12.8	86.03					
Калмпетрол	11.7	60.48	0.5	64.10	6	5	1
Камчатгазпром			278.0	136.60			
КанБайкал Резервсез Инк.	305.5	129.39	26.9	108.07	39	31	8
Кара-Алтын	461.5	101.81	3.0	103.79	405	395	10
Карбон	1.4	63.06	0.3	71.30	6	3	3
Карбон-Ойл	35.6	99.31			57	55	2
Каюм Нефть	407.0	169.75	50.2	178.80	37	29	8
Колванефть	457.1	95.13	68.8	95.31	20	12	8
Комнедра (УПК Недра)	517.2	104.49	58.0	104.07	25	19	6
Конданефть	0.2		0.0				
Кондурчанефть	63.3	110.05	0.3	106.76	94	76	18
Кондурчанефть (Самара)	24.1	111.83	0.9	754.70	9	8	1
Косьюнефть	41.1	104.51	0.7	103.78	6	6	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Кумская нефть					1		1
Ленск-Газ			36.4	144.00			
МакОйл	15.0	97.61	0.1	94.12	32	32	
Матюшкинская вертикаль	187.4	130.65	10.4	121.78	55	53	2
МЕГАЛИТ	1.1	29.96			4	1	3
Меллянефть	69.3	97.68	0.3	88.20	65	53	12
МНКТ	115.4	98.08			97	95	2
Назымская НГРЭ	14.1	49.74	3.1	52.44			
НГК Горный	1.5		0.0		8	1	7
Негуснефть	403.6	86.29	117.6	87.61			
Недра-К	61.8	103.90	3.2	103.94	8	8	
Нефтебурсервис	0.8	28.83	0.1	42.22	14		14
Нефтегазопромысловые технологии	1.1						
НефтУС	149.0	112.85	22.5	110.35	10	5	5
Нефть (Саратовская обл.)	12.0	99.97					
Нефтьинвест	35.5	88.50	1.0	90.95	14	9	5
Нижнеомринская нефть	13.7	103.97	0.8	62.10	96	30	66
Новосибирскнефтегаз	467.8	69.63	52.1	63.60	85	75	10
Нократойл	6.3	106.75	0.1	102.78	10	7	3
Норд Империл	77.9	73.79	33.9	49.96	39	26	13
Норильскгазпром	2.6	96.65	1495.0	100.09			
Нортгаз	458.3	110.18	3844.1	113.84			
Нурлатская нефтяная компания	1.9	65.82	0.0	80.00	8	6	2
Нэм Ойл	144.5	101.38	19.0	102.84	15	12	3
Ойлгазтэт	22.1	94.31	0.9	79.10	3	3	
Оренбургнефтеотдача	66.3	123.17	1.1	120.55	22	17	5
Охтин-Ойл	145.7	97.99	1.3	89.29	87	83	4
Петросах	59.2	94.69	35.9	79.37			
Печоранефтегаз	183.5	85.49	4.5	86.41	75	68	7
Печорнефтегазгазпром	3.7	98.34	115.6	97.20			
Печорская энергетическая компания	38.6	162.67	1.4	230.72	14	12	2
Преображенскнефть	184.9	92.48	14.4	93.02	39	32	7
Пурнефть	92.6	126.56	57.2	283.23	29	21	8
Регион-Нефть	78.7	85.92	3.3	81.72	5	4	1
Регион-Сириус	1.7	83.09	0.0	52.94	3	3	
РедОйл	69.9		103.7		18	11	7
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	11.0	213.17	0.1	275.00	3	2	1
Речер-Коми	70.1	90.43	0.9	93.75	20	20	
Роспан Интернешнл	602.4	97.64	3177.3	101.06			
РТП-Саратов	4.0	89.12	0.2		7	1	6
Руфьеганнефть	24.8		1.8		9	5	4
Садакойл	13.7	250.03	0.4	326.23	7	4	3
Салым Петролеум Дев. Н.В.	7002.9	90.08	273.8	86.03	505	483	22
Самараинвестнефть	142.1	112.05	1.4	116.81	62	54	8
Самара-Нафта	2287.1	111.57	101.4	165.49	180	145	35
Саратовнефтегеофизика	39.8	100.85	2.1	198.47	12	12	
Саратовнефтедобыча	19.4		1.6		1	1	
Сахалинская нефтяная компания			33.2	112.20			
Сахатранснефтегаз	0.2		3.8	68.26			
Севернефть-Уренгой	122.5	103.39	636.7	104.27			
Северное Сияние	60.5	65.71	6.3	64.53	12	4	8
Севернонефтегаз	140.6	95.17	20.5	91.42	10	7	3
Селена-Пермь	14.7	98.00	2.2	88.26	20	19	1
Селенгушнефть	8.9	88.86	0.0	88.89	27	9	18
Сиаль	58.7	131.07	0.7	136.18	17	8	9
СибинвестНафта	1.4	93.13	0.1	96.59	4	2	2
СИБИНТЭК	52.8	584.50	1.2	733.54	8	8	
Сибнефтегаз			9523.6	98.87			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, ноябрь 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Сибнефть-Чукотка			24.2	92.26			
СМП-Нефтегаз	287.0	97.07	1.5	96.95	187	175	12
СпецКрит	0.6	24.26	0.0	33.33	7	3	4
Средне-Васюганское	15.8	68.56	1.0	73.25	8	7	1
Стимул-Т	94.4	105.60	5.3	108.78	20	18	2
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	18.0	115.81			23	1	22
Таймыргаз	77.2	103.24	1553.6	103.49			
ТАКС	0.7	101.36					
Тарховское	316.3	103.12	21.1	106.59	498	187	311
TATEX	420.9	99.97	5.2	87.69	420	414	6
Татнефтепром	238.4	103.74	1.9	15.60			
Татнефтепром-Эюзеенефть	332.6	100.25	2.8	111.63	245	238	7
Татнефть-Геология	152.4	109.10	3.2	61.96	65	57	8
Татойлгаз	368.9	103.83	8.9	96.02	382	349	33
Тевризнефтегаз			5.4	115.97			
ТЕРРИГЕН	0.3	54.35	0.0	25.00	9		9
Технефтьинвест	3.2	156.38	0.7	157.54	11	3	8
Тиман-Печора Эксплорэйшн	23.4	80.74	4.6	84.97	5	3	2
ТНГК-Развитие	219.2	99.02			125	117	8
ТНС-Развитие	67.3	90.08	1.2	90.18	8	7	1
Томская нефтегазовая компания	0.3	12.14	0.0	16.22	6		6
Томскгеонефтегаз	27.3	134.31	1.7	124.43	4	3	1
Томскнефть (ВНК)	9372.1	98.98	1780.2	111.66	2950	2290	660
Трансойл	128.5	107.78	0.7	84.77	117	110	7
Транс-ойл	35.5	4855.27	1.2	1212.63	13	1	12
Троицкнефть	218.8	99.91	1.5	100.95	155	148	7
Ульяновскнефтегаз	21.0	153.90					
УНК-Пермь	45.8	115.83			28	28	
Уралнефтегазпром	56.0	105.05	320.2	109.11			
Уренгойская газовая компания	27.1		120.0	65.30			
Фроловское НГДУ	13.9	79.91	0.6	91.28	20	13	7
Ханты-Мансийская НК	8.6	101.60	1.0	92.05			
ХИТ Р	73.7	180.26	1.9	178.75	14	10	4
ЦНПСЭИ	47.2	103.04	4.2	97.58	17	16	1
Чепецкое НГДУ	36.3	85.96	0.6	83.80	34	33	1
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	26.2	92.18	3.0	99.07	4	4	
Шешмаойл	378.5	102.14	3.7	176.85	397	354	43
Энергетическая компания РИФ	6.5	82.35	1.7	54.93			
Южно-Аксутино	1.7	97.55	0.0	100.00	2	2	
Южно-Охтеурское	68.5	95.63	5.3	90.35	18	13	5
Юпитер-А	23.1	245.69	0.7	438.10	15	12	3
Якутская ТЭК	74.7	104.13	1456.5	105.16			
Ямал СПГ	1.5	46.34	63.3	92.86			
Ямалтэк			13.0	98.71			
Ямбулойл	9.1	101.53	0.0	100.00	1	1	
Янггур	133.1	102.19	116.3	86.31			
Яр-Ойл	1.9	53.97	0.0	50.00	1	1	
Прочие производители, итого	40204.1	104.79	29556.4	109.88	10866	8871	1995
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	5040.9	96.27	15737.3	107.90	24	18	6
Тоталь РРР	1399.5	107.18	177.7	111.05			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	6534.5	88.98	8410.0	104.52	44	27	17
Сахалин 1 (иностран.капитал)	5227.6	88.98	8410.0	104.52	44	27	17
Роснефть	1306.9	88.98					
Роснефть-Астра	555.4	88.98					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	751.5	88.98					
Операторы СРП, итого	12974.9	93.44	24325.0	106.73	68	45	23
Всего	473674.7	101.26	604981.6	97.10	162934	138973	23961

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-ноябрь 2012 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2012 г.	% к соответств. периоду 2011 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	46017.6	100.18	5108.0	13493.2	1402.5	15432.1
Туапсинский НПЗ	4166.0	100.18	0.0	1315.7	0.0	1845.6
Комсомольский НПЗ	6777.3	97.32	371.9	1854.4	259.1	2571.0
Куйбышевский НПЗ	6049.6	99.64	843.9	2096.2	0.0	2364.5
Сызранский НПЗ	6090.2	101.74	963.3	1763.1	203.2	1860.0
Новокуйбышевский НПЗ	7059.1	100.96	785.5	1887.6	300.8	1885.9
Ачинский НПЗ	6736.4	98.60	918.2	1987.4	178.6	2544.3
Ангарская НХК	9139.0	102.35	1225.2	2588.8	460.8	2360.8
Башнефть	18984.9	98.41	4204.7	6615.3	111.4	2743.5
Уфимский НПЗ	4945.8	88.56	1110.2	1622.0	0.0	1342.8
Уфанефтехим	7897.2	104.45	1546.9	3202.4	0.0	673.1
Ново-Уфимский НПЗ	6141.9	99.91	1547.6	1790.9	111.4	727.6
Газпром нефтехим Салават	6024.9	101.86	785.2	1955.2	0.0	1476.3
Сургутнефтегаз	18751.4	97.30	2005.4	4652.7	668.7	7453.4
Киришинефтеоргсинтез	18751.4	97.30	2005.4	4652.7	668.7	7453.4
ЛУКОЙЛ	40378.5	97.85	6318.6	11117.1	2229.1	9773.4
Волгограднефтепереработка	10422.7	104.67	1544.4	2886.9	873.4	1240.9
Пермнефтеоргсинтез	11978.9	103.30	1625.7	3509.3	638.3	2007.7
Ухтанефтепереработка	3417.2	82.90	346.6	897.9	16.4	1413.4
Нижегороднефтеоргсинтез	14559.7	93.40	2801.9	3823.0	701.0	5111.4
Группа Альянс	3580.6	106.04	381.6	235.9	262.4	1212.8
Хабаровский НПЗ	3580.6	106.04	381.6	235.9	262.4	1212.8
Славнефть	13932.4	103.76	2207.6	3666.3	818.6	4624.6
Ярославнефтеоргсинтез	13932.4	103.76	2207.6	3666.3	818.6	4624.6
Орскнефтеоргсинтез	5354.2	111.48	840.6	1544.9	317.8	1751.8
ТНК-ВР Холдинг	21108.5	99.08	3767.3	4940.3	996.1	6828.7
Рязанская НПК	14804.3	97.04	2839.8	3535.2	996.1	5021.8
Саратовский НПЗ	6304.2	104.21	927.5	1405.1	0.0	1806.9
Газпром нефть	29016.6	102.46	6308.1	7458.3	2046.7	5036.3
Омский НПЗ	19246.0	104.65	4276.5	5147.4	1469.3	1956.8
Московский НПЗ	9770.6	98.39	2031.6	2310.9	577.4	3079.5
КраснодарЭкоНефть	2355.8	101.88	0.0	627.6	115.1	1025.7
ТАИФ-НК	7612.1	100.16	530.5	1700.9	50.4	1929.9
Газпром	4972.6	112.05	2033.7	1404.4	131.0	316.5
Новошахтинский ЗНП	2057.9	90.89	0.0	0.0	0.0	997.0
Афипский НПЗ	4387.4	124.61	0.0	1630.4	0.0	1944.5
ТАНЕКО	6457.1	409.14				1879.8
Итого	230992.5	102.84	34491.3	61042.5	9149.8	64426.3
Мини-НПЗ	11287.9	113.42	212.8	2222.6	162.3	3249.3
Всего	242280.4	103.28	34704.1	63265.1	9312.2	67675.6

Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-ноябрь 2012 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															5735.5
ЛУКОЙЛ															23052.4
Сургутнефтегаз															24372.4
ТНК-ВР Холдинг															28044.8
Газпром нефть															11132.0
Татнефть															10958.3
Башнефть															4099.5
РуссНефть															4902.4
Газпром															620.3
Операторы СРП															1424.8
Прочие недропользователи															9992.2
КТК														363.4	363.4
Всего российские ресурсы														363.4	174698.0
Транзит Казахстана															17579.6
Транзит Азербайджана															1833.0
Транзит Туркмении															13.6
Белоруссия															1507.6
Всего,														363.4	195631.8
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Туапсе	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	КТК	С начала года
	12581.5	39262.8	739.5	14501.2	63563.5	18930.5	18066.9	580.0	2645.2	4881.4	5089.0	630.6	13796.2	363.4	195631.8

Освоение капитальных вложений, январь-ноябрь 2012 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	148933.2	10731.8	71666.7	11965.4	54182.8	386.5
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	84363.9	4167.1	44769.2	7121.9	28195.0	110.7
Когалымнефтегаз	29834.8	552.1	18274.1	3350.3	7547.6	110.7
Лангепаснефтегаз	14353.3	299.6	9233.2	1284.4	3536.1	
Покачевнефтегаз	18240.1	135.5	11313.3	1433.5	5357.8	
Урайнефтегаз	8081.6	476.9	3938.8	905.1	2760.8	
Ямалнефтегаз	13854.0	2703.1	2009.8	148.5	8992.7	
ЛУКОЙЛ-АИК	2058.9	91.2	864.7	187.6	915.3	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1554.6	1115.5	171.2	116.2	151.6	
ЛУКОЙЛ-Коми	28580.4	2071.1	8800.6	2826.8	14830.7	51.2
ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть	13412.5	2789.1	6539.5	225.9	3633.4	224.6
ЛУКОЙЛ-Пермь	18963.0	497.8	10521.5	1487.0	6456.8	
Роснефть	259382.0	6844.0	91939.0	18902.0	139693.0	2004.0
Ванкорнефть	94675.0	1090.0	20241.0	2312.0	70069.0	963.0
Востсибнефтегаз	5206.0	434.0	1987.0	181.0	2604.0	
Грознефтегаз	610.0	431.0		103.0	76.0	
Дагнефтегаз	298.0	133.0	34.0	50.0	81.0	
Полярное Сияние	441.0	294.0	91.0	42.0	14.0	
РН-Дагнефть	135.0			72.0	63.0	
РН-Краснодарнефтегаз	2224.0	1.0	659.0	343.0	1221.0	
РН-Пурнефтегаз	18678.0	450.0	6007.0	1187.0	10209.0	825.0
РН-Сахалинморнефтегаз	5436.0	252.0	2054.0	480.0	2650.0	
РН-Северная нефть	5672.0	784.0	2772.0	696.0	1420.0	
РН-Ставропольнефтегаз	1716.0	7.0	536.0	568.0	460.0	145.0
РН-Юганскнефтегаз	108817.0	2229.0	51387.0	9795.0	45406.0	
Самаранефтегаз	11217.0	551.0	4400.0	1720.0	4475.0	71.0
Удмуртнефть	4257.0	188.0	1771.0	1353.0	945.0	
Газпром нефть	19420.7	912.2	8667.5	4279.5	5561.5	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	19420.7	912.2	8667.5	4279.5	5561.5	
Сургутнефтегаз	134718.3	889.7	69566.5	22663.2	40923.0	675.9
Сургутнефтегаз (УФО)	134718.3	889.7	69566.5	22663.2	40923.0	675.9
ТНК-ВР Холдинг	120666.4	3657.6	47995.7	20745.1	48161.0	3.0
Бугурусланнефть	1889.0		733.0	385.0	771.0	
Ваньеганнефть	1526.6		456.2	294.3	776.2	
Варьеганнефтегаз	3525.9	3.1	1419.4	531.0	1572.5	
Верхнечонскнефтегаз	18673.0		8200.0	4140.0	6333.0	
Корпорация Югранефть	271.0		58.0	137.0	76.0	
Нижевартовское НГДП	3525.6	23.0	1810.0	466.9	1225.8	
Оренбургнефть	38974.0	2209.0	14685.0	3582.0	18391.0	3.0
Самотлорнефтегаз	18758.1	4.6	8436.5	5738.7	4578.3	
ТНК-Нижевартовск	6955.0	39.0	3225.0	2321.0	1370.0	
ТНК-Нягань	6643.3	146.6	1094.3	1676.5	3725.9	
ТНК-Уват	19601.0	1229.5	7878.3	1472.7	9020.5	
Тюменнефтегаз	323.8	2.8			320.9	
Татнефть им. В.Д.Шашина	27847.7	346.4	8322.0	1242.0	16648.5	1252.5
Татнефть им. В.Д.Шашина	27847.7	346.4	8322.0	1242.0	16648.5	1252.5
Башнефть	4937.4	601.3	1463.7	259.3	2577.0	36.2
Башнефть	4937.4	601.3	1463.7	259.3	2577.0	36.2
Славнефть	18572.0	955.0	11125.0	1927.0	4565.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	18572.0	955.0	11125.0	1927.0	4565.0	
РуссНефть	13802.1	184.1	6289.4	1372.9	5955.6	
Аганнефтегазгеология	696.8	0.3	127.9	68.5	500.2	
АКИ-ОТЫР	2447.7		1258.8	76.6	1112.3	
Белкамнефть	2135.4	42.3	907.0	218.8	967.4	
Варьеганнефть	3964.6	2.8	1734.5	394.4	1832.9	
Западно-Малобалыкское	237.5			95.5	142.0	
Саратовнефтегаз	508.5		6.9	220.9	280.8	
Томская нефть	2842.2	4.6	1655.9	240.5	941.3	
Ульяновскнефть	969.3	134.2	598.6	57.8	178.6	
Нефтяные компании, итого	748279.7	25122.1	317035.6	83356.3	318267.4	4358.1
Всего	748279.7	25122.1	317035.6	83356.3	318267.4	4358.1

21-24 МАЯ



XXI МЕЖДУНАРОДНАЯ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННАЯ ВЫСТАВКА



ГАЗ. НЕФТЬ.



ТЕХНОЛОГИИ – 2013

г.УФА

БАШКИРСКАЯ ВЫСТАВОЧНАЯ КОМПАНИЯ
(347) 253 09 88, 253 11 01, 253 38 00
gasoil@bvkepo.ru

сайт выставки: www.gntexpo.ru



МЕЖДУНАРОДНАЯ ПРАКТИЧЕСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ
ПРИОРИТЕТЫ РОССИЙСКОЙ ГЕОЛОГОРАЗВЕДКИ:
ИНВЕСТИЦИИ, ИННОВАЦИИ, ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ
3-4 АПРЕЛЯ 2013 ГОДА, г. КРАСНОЯРСК

ОРГАНИЗАТОРЫ



Цель проведения Конференции –

- оценка состояния и перспектив развития отраслевой геологоразведки на государственном и корпоративном уровнях;
- соответствие российского научно-практического уровня техники и технологий ГРП мировым трендам;
- выделение наилучших доступных — отечественных и зарубежных — технологий для активизации их практического применения.

Обратите, пожалуйста, Ваше внимание, что заявки на доклады принимаются до 15 марта 2013 года. Мы просим Вас не откладывать принятие решения по участию в конференции и выставке, поскольку программное время и выставочные площади ограничены.

Участие представителей ОАО «Газпром» и его дочерних обществ бесплатное.

ОРГАНИЗАЦИОННЫЙ КОМИТЕТ:
(495) 510-57-24, (499) 131-96-63, Татьяна Адьякова
www.ngv.ru; e-mail: gas2013@ngv.ru