

Нефтяная промышленность России, январь-декабрь 2011 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	85321.6	94.69	17929.0	103.27	28894	25202	3692
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	44166.2	95.86	12901.8	102.73	16237	14528	1709
Когалымнефтегаз	25270.7	93.82	1591.2	98.34	7995	7133	862
Лангепаснефтегаз	6466.5	102.27	424.7	107.10	2969	2610	359
Покачевнефтегаз	6836.1	98.75	493.8	104.43	2406	2156	250
Урайнефтегаз	5177.0	95.57	914.0	125.34	2724	2500	224
Ямалнефтегаз	416.0	87.23	9478.0	101.46	143	129	14
Битран	34.6	5.48					
Волгодеминойл	449.3	101.87	70.1	101.86	16	16	0
КАМА-ойл	97.8	151.75	12.4	177.97	15	13	2
ЛУКОЙЛ-АИК	2708.5	101.81	235.6	104.21	399	374	25
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1118.3	92.79	28.2	89.17	309	302	7
ЛУКОЙЛ-Коми	13556.2	103.79	1533.9	101.56	3240	2410	830
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	338.1	611.65	493.7	1287.06	5	5	0
ЛУКОЙЛ-Пермь	12309.9	103.70	1378.7	111.22	6215	5439	776
Нарьянмарнефтегаз	3888.9	52.25	419.8	49.87	85	76	9
НМНГ-МНА	67.6	167.45	8.0	184.50	12	5	7
ПермТотиНефть	166.1	100.08	3.9	103.49	79	72	7
РИТЭК	5796.6	101.06	792.2	103.16	1819	1539	280
Турсунт	128.5	91.39	6.3	90.10	78	71	7
УралОйл	495.2	96.27	44.3	79.39	385	352	33
Роснефть	114498.3	101.87	18601.2	107.57	25219	20791	4428
Ванкорнефть	15002.4	118.13	4380.8	134.40	177	174	3
Востсибнефтегаз	63.1	100.22	8.7	72.03	8	8	0
Грознефтегаз	803.9	79.45	311.8	63.57	238	224	14
Дагнефтегаз	29.1	92.77	310.3	104.40	26	25	1
Ингушнефтегазпром	60.0	117.61	6.1	117.65	264	87	177
Полярное Сияние	609.7	87.25	64.7	90.78	27	26	1
РН-Дагнефть	164.0	101.08	30.9	109.16	72	65	7
РН-Краснодарнефтегаз	923.7	97.27	2795.9	100.84	1408	1222	186
РН-Маланинская группа	86.9	108.19			15	15	0
РН-Пурнефтегаз	7016.8	97.44	4450.1	101.94	2062	1795	267
РН-Сахалинморнефтегаз	1516.2	91.05	663.1	91.16	1275	1082	193
РН-Северная нефть	3634.0	89.00	343.1	81.93	318	302	16
РН-Ставропольнефтегаз	927.2	96.91	104.6	106.39	437	307	130
РН-Юганскнефтегаз	66731.2	101.02	4433.5	108.69	10385	8471	1914
Самаранефтегаз	10526.2	102.38	600.0	104.90	4316	3307	1009
Удмуртнефть	6404.0	100.08	97.6	102.48	4191	3681	510
Газпром нефть	30295.4	100.36	8953.2	181.23	6178	5599	579
Арчинское	314.5	64.02	383.3	97.16	57	38	19
Газпром нефть	1412.3	94.01	107.3	98.99	182	170	12
Газпромнефть-Восток	874.5	160.60	105.6	142.30	135	121	14
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	12335.9	92.72	5045.3	211.32	3407	3034	373
Газпромнефть-Хантос	670.7	153.45	31.5	151.89	105	103	2
Заполярье	3964.5	95.00	2580.5	199.84	929	826	103
МАГМА	436.4	130.28	42.6	126.50	78	69	9
Меретояханефтегаз	4.7	20.08	6.6	20.08	3	3	0
Сибнефть-Югра	10178.4	108.56	648.5	108.58	1271	1226	45
ЦНТ	103.4		2.0		11	9	2
Сургутнефтегаз	60780.5	102.07	13240.3	94.84	20111	18760	1351
Сургутнефтегаз (УФО)	55395.7	98.52	12679.4	93.15	19828	18486	1342
Сургутнефтегаз (Якутия)	5384.9	162.27	560.9	161.22	283	274	9
ТНК-ВР Холдинг	72635.7	101.37	14663.6	108.04	20992	15646	5346
Бугурасланнефть	1498.4	99.53	33.6	97.90	390	343	47

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Ваньеганнефть	1475.1	94.43	1375.6	169.84	398	283	115
Варьеганнефтегаз	2034.0	80.06	1533.6	92.86	1269	615	654
Верхнечонскнефтегаз	5022.9	192.99	572.6	230.89	147	124	23
Ермаковское	377.9		20.5		559	366	193
Корп. Югранефть	437.4	91.99	37.3	91.98	180	140	40
Малосикторское	85.1	80.10	11.3	85.71	13	13	0
Нижневартовское НГДП	3077.6	89.96	293.6	96.53	924	858	66
Новосибирскнефтегаз	723.2	61.01	87.4	62.91	84	80	4
Оренбургнефть	18879.2	102.70	2718.6	110.37	2039	1736	303
Самотлорнефтегаз	18761.6	92.82	5649.5	100.46	8039	6253	1786
Севернонефтегаз	162.2	109.01	24.6	109.48	12	7	5
Северо-Варьеганское	241.9		193.0				
Сузун	1.2	157.57			7	0	7
Тагульское					5	0	5
ТНК-Нижневартовск	6440.2	94.98	612.8	96.54	2255	1939	316
ТНК-Нягань	6841.9	99.09	1292.6	91.69	4357	2583	1774
ТНК-Уват	5288.3	134.65	145.5	151.31	183	180	3
Тюменнефтегаз	1287.8	67.98	61.3	75.56	131	126	5
Татнефть	26194.3	100.32	862.2	103.20	22514	19483	3031
Абдулинскнефтегаз					3	0	3
Илекнефть	29.5	95.45	7.9	152.31	12	3	9
Калматнефть					4	0	4
Татнефть им. В.Д.Шашина	25928.5	100.25	846.6	103.29	22403	19407	2996
Татнефть-Самара	231.8	109.07	5.3	85.30	85	69	16
Татнефть-Северный	4.5	88.43	2.4	53.83	7	4	3
Башнефть	15105.7	106.79	538.3	111.96	17301	15180	2121
Башминерал	84.7	109.12	4.3	109.25	40	40	0
Башнефть	14896.1	106.92	522.9	112.44	17209	15096	2113
Геонефть	118.3	93.17	10.9	94.44	19	17	2
Зирган	6.6	89.31	0.3	89.08	33	27	6
Славнефть	18085.7	98.49	1131.7	95.11	4059	3592	467
Обьнефтегазгеология	4029.1	124.87	100.9	125.49	352	331	21
Обьнефтегеология	555.8	83.44	31.9	76.81	96	74	22
Славнефть	961.8	78.49	59.9	78.72	59	56	3
Славнефть-Красноярскнефтегаз	32.0	98.21	5.5	98.22	11	10	1
Славнефть-Мегионнефтегаз	10218.4	92.99	780.9	94.87	3206	2820	386
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	763.4	80.84	46.0	69.47	89	84	5
Славнефть-Нижневартовск	1358.1	126.56	97.1	114.88	183	163	20
Соболь	167.0	80.89	9.5	76.20	63	54	9
РуссНефть	13634.7	105.00	2135.5	114.56	4552	4112	440
Аганнефтегазгеология	693.8	86.46	66.5	87.36	88	68	20
АКИ-ОТЫР	1430.1	103.22	68.9	120.14	182	168	14
Арчнефтегеология	84.0	88.97	5.0	71.39	54	48	6
Белкамнефть	2222.3	97.58	32.9	97.49	1289	1216	73
Белые ночи	1698.7	140.91	585.3	135.30	399	338	61
Валюнинское	18.7	74.62	1.2	74.68	10	6	4
Варьеганнефть	1152.6	93.13	614.2	104.46	791	685	106
Голойл	242.5	100.67	15.2	93.72	33	27	6
Грушовое	19.7	85.09	2.0	88.13	3	2	1
Дуклинское	21.3	70.25	1.2	70.80	3	2	1
Западно-Малобалыкское	1060.8	87.68	37.0	89.20	149	139	10
Мохтикнефть	438.5	80.15	28.7	94.40	33	29	4
Нафта-Ульяновск	164.3	92.67	0.7	91.54	64	62	2
НГДУ Пензанефть	154.8	81.52	1.4	80.79	41	36	5
Нефтеразведка	3.2	522.82	0.0		6	4	2
Ново-Аганское	2.1		0.3		9	0	9
Окуневское	16.2	84.21	0.2	81.82	3	2	1
Регион-й нефтяной консорциум	1223.4	119.10	16.9	97.38	344	334	10
РНК	32.8	137.18	0.7	137.29	10	10	0

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Рябовское	155.7	129.12	2.3	113.23	49	46	3
Саратов-Бурение	53.0	80.85	28.8	137.00	21	19	2
Саратовнефтегаз	942.6	100.42	534.2	110.04	364	333	31
Севернефть-Ярайнер					5	0	5
Соболиное	26.0	76.85	4.5	138.42	11	9	2
Столбовое	565.3	443.24	49.5	473.65	38	37	1
Томская нефть	56.8	87.95	18.6	146.47	20	19	1
Удмуртгеология	124.6	94.43	1.3	94.82	58	57	1
Удмуртская ННК	116.0	85.90	1.5	89.96	83	83	0
Удмуртская нефтяная компания	328.2	118.45	3.2	112.68	69	67	2
Ульяновскнефть	427.3	106.47	4.2	101.97	136	125	11
Уральская нефть	39.6	94.76	0.7	93.77	114	80	34
Федюшкинское	7.6	114.87	0.6	114.59	3	3	0
Черногорское	112.0	90.81	7.7	89.83	70	58	12
Нефтяные компании, итого	436551.9	100.24	78055.1	109.17	149820	128365	21455
Газпром	14528.7	107.25	510059.9	100.21	169	169	0
Газпром добыча Астрахань	4183.9	102.17	12035.5	102.42			
Газпром добыча Иркутск	0.7		11.8				
Газпром добыча Краснодар	199.2	100.33	1128.3	94.03			
Газпром добыча Надым	0.3		54383.4	97.38			
Газпром добыча Ноябрьск	48.5	84.15	58134.7	95.22			
Газпром добыча Оренбург	374.1	94.91	17080.3	96.30			
Газпром добыча Уренгой	5047.3	97.27	112519.4	104.19			
Газпром добыча Ямбург	2334.8	160.91	203284.0	99.98			
Газпром нефть Оренбург	531.6	96.39	913.6	107.48	169	169	0
Газпром переработка	183.9	86.90	2395.6	94.96			
Газпром трансгаз Югорск			38.1	81.92			
Калмгаз			49.3	90.45			
Нортгаз	458.3	114.27	3712.1	122.46			
ПУРГАЗ			15384.7	101.59			
Севернефтегазпром			25651.3	101.15			
Сервиснефтегаз	13.5	90.14	14.5	88.26			
Томскгазпром (Востокгазпром)	1152.6	117.33	3323.0	108.04			
НОВАТЭК	4120.7	107.58	53459.8	141.51	55	42	13
НОВАТЭК			5396.3				
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	1395.3	91.84	15764.8	120.63	55	42	13
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	2725.4	117.92	32298.7	130.72			
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	346.9	482.08	189.8	180.44	24	22	2
Дулисьма	346.9	482.08	189.8	180.44	24	22	2
Зарубежнефть	1512.7	659.11	49.3	679.85	59	47	12
РУСВЬЕПЕТРО	1512.7	659.11	49.3	679.85	59	47	12
ИНК	1213.2	190.49	418.2	168.96	48	37	11
Данилово	42.1	128.94	5.2	138.64	4	3	1
УстьКутНефтегаз	1171.1	193.82	413.1	169.42	44	34	10
Юкола-нефть	182.3	101.85	6.3	105.50	26	23	3
Богородскнефть	159.0	101.10	5.1	110.64	20	17	3
Поволжскнефть	23.3	107.31	1.2	87.44	6	6	0
Акмай	9.1	67.06	0.1	59.44	10	10	0
Алойл	277.6	101.17	10.8	139.40	178	178	0
АЛРОСА-Газ	4.0	89.08	225.3	96.01			
Альянснефтегаз	676.7	103.29	47.2	94.40	68	50	18
Арктикгаз					2	0	2
Арктикморнефтегазразведка	24.2	86.53	44.6	89.20	46	36	10
Арктикнефть	32.3	101.29	7.6	99.26	40	25	15
БайТекс	250.0	104.43	3.1	61.79	171	160	11
Бенталь	11.5	118.22	0.1	116.81	8	4	4
Благодаров-Ойл	110.5	101.38	0.5	98.72	28	22	6
Богатовская Сервисная Компания	11.3	27.98	0.3	28.88	12	0	12

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Братскэкогаз	0.5	142.98	5.5	143.08	3	2	1
Брендан	28.2		1.0		4	4	0
Булгарнефть	180.5	92.59	3.4	94.21	113	113	0
ВЕЛЛойл	4.4	141.21			12	6	6
Верхнеомринская нефть	2.4	67.89			10	1	9
Веселовское	8.0		1.2		4	2	2
Винка	0.2	278.13	0.0	200.00	4	4	0
Войвожнефть					11	0	11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	17.9	84.51			5	4	1
Восточная Транснациональная компания	347.0	101.85	14.5	98.25	59	59	0
Вукошурнефть	6.1		0.0		5	4	1
ВУМН (Чишманефть)	185.4	98.64	2.1	190.41	100	93	7
Газнефтедобыча	21.5	123.24	63.8	113.28	2	1	1
Геология	181.5	94.07	2.5	91.04	155	139	16
Геолого-разведочный иссл. центр	104.4	98.27	0.6	91.99	109	106	3
Геотех	137.8	98.61	4.8	92.67	62	55	7
Геотрансгаз			157.9	93.61			
Геотэкс	11.3	295.83	49.3	121.64			
Дальпромсинтез	8.4		61.8		4	4	0
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	28.8	5732.80	362.4	3672.09	19	7	12
Диньельнефть	156.4	110.69	20.4	110.02			
Динью	90.7	69.10	8.4	54.70	18	17	1
Дружбанефть	22.5	111.06			30	28	2
Евро Альянс	0.0	6.09			2	2	0
Елабуганефть	18.1	102.24	0.1	113.11	25	24	1
Енисей	537.0	89.70	47.5	89.36	40	36	4
ЕНЭС	18.7	104.05	1.2	97.63	10	8	2
Живой исток	13.0	298.07	1.7	651.53			
Иделойл	170.4	106.21	0.8	106.09	195	180	15
Иджат	3.4	95.30	0.0	100.00	2	1	1
ИНГА	121.1	238.90	26.9	429.40	30	12	18
Ингехолдинг	6.1	375.43	0.4	356.60	2	2	0
ИНК-НефтеГазГеология	25.8	130.92	64.9	75.67	1	1	0
Институт РОСТЭК	1.9	102.18			2	2	0
Иреляхнефть	112.3	111.94	16.3	125.67			
ИТАНЕФТЬ	3.2	115.52	0.0	114.29	8	5	3
ИТЕРА	9.9	124.33	0.5	181.71			
Каббалкнефететопром	1.7	53.64	0.1	51.79			
Калининграднефть	16.1	92.31					
Калмнефть	96.0	75.09	6.6	79.66	151	35	116
Калмпетрол	20.8	61.65	0.9	90.95	21	5	16
Камчатгазпром			240.2	381.91			
КанБайкал Резорсез Инк.	270.4	144.18	28.6	192.04	35	22	13
Кара-Алтын	495.0	103.12	3.2	114.70	384	381	3
Карбон	2.4	185.71	0.5	164.83	6	3	3
Карбон-Ойл	39.3	101.71			50	48	2
КНГ-добыча	271.1	320.21	32.0	262.39	35	26	9
Колванефть	519.3	114.85	78.1	114.96	18	12	6
Колвинское	425.3		9.2				
Комнедра (УПК Недра)	543.7	102.64	61.3	103.20	22	19	3
Кондурчанефть	63.4	118.09	0.3	118.12	82	70	12
Кондурчанефть (Самара)	23.5	133.08	0.1	571.43	6	6	0
Косьюнефть	42.8	250.91	0.7	229.45	5	4	1
Кумская нефть	4.0	1105.52	0.4	1094.12	1	0	1
Ленск-Газ			31.4	170.67			
МакОйл	16.7	95.90	0.1	97.37	33	33	0
Матюшкинская вертикаль	163.1	109.22	9.6	110.81	47	42	5
МЕГАЛИТ	4.2	570.43			2	2	0
Меллянефть	77.3	89.44	0.4	73.53	63	55	8

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
МНКТ	128.3	98.27			95	94	1
Назымская НГРЭ	30.1	54.88	6.3	70.86			
Негуснефть	507.5	86.96	149.2	79.98			
Недра-К	65.2	107.09	3.3	107.05	9	9	0
Нефтебурсервис	2.9	63.12	0.1	45.17	14	3	11
НефтУС	144.5	81.18	22.5	84.11	7	5	2
Нефть (Саратовская обл.)	13.2	92.78					
Нефтьинвест	43.4	100.99	1.2	108.46	14	9	5
Нижевожскнефтегаз	75.9	84.82	160.5	87.19	18	12	6
Нижеомринская нефть	14.4	96.58	1.4	112.86	96	27	69
Нократойл	6.5	102.39	0.1	103.95	10	8	2
Норд Империял	113.4	115.99	73.4	128.11	48	38	10
Норильскгазпром	3.0	91.55	1661.9	91.12			
Нурлатская нефтяная компания	2.9	65.18	0.0	31.25	8	0	8
Ойлгазтэт	25.7	92.54	1.2	93.48	3	3	0
Оренбургнефтеотдача	59.1	124.33	1.0	111.92	21	13	8
Охтин-Ойл	162.2	98.32	1.5	57.11	82	79	3
Петросах	67.9	96.20	49.3	94.13			
Печоранефтегаз	233.0	85.94	5.7	84.33	74	67	7
Печоранефть	103.4	71.47	8.7	71.95	18	12	6
Печорнефтегазгазпром	4.2	92.33	133.3	91.81			
Печорская энергетическая компания	26.2	92.17	0.7	91.49	10	10	0
Преображенскнефть	218.4	111.05	16.9	111.49	37	32	5
Пурнефть	83.6	115.70	22.1	80.11	29	17	12
Регион-Нефть	96.5	107.49	4.3	87.88	5	5	0
Регион-Сириус	2.2	52.82	0.0	17.31	3	3	0
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	5.7		0.0		2	1	1
Речер-Коми	85.3	87.65	1.0	88.12	21	21	0
РИТЭК-Внедрение	85.9	108.88	2.6	110.53	36	36	0
Роспан Интернешнл	678.9	109.90	3462.7	120.29			
РТП-Саратов	5.0				3	1	2
РУСИА Петролеум	0.4	19.81	7.5	18.65			
Садакойл	7.7		0.2		5	3	2
Салым Петролеум Дев. Н.В.	8460.2	102.30	345.3	108.79	434	417	17
Самараинвестнефть	138.7	99.77	1.3	98.02	60	55	5
Самара-Нафта	2262.8	108.47	67.4	92.71	152	125	27
Санеко	540.2	96.96	23.0	100.16	61	47	14
Саратовнефтегеофизика	42.6	105.97	1.1	47.60	10	9	1
Сахалинская нефтяная компания			34.5	102.81			
Сахатранснефтегаз			6.0	135.04			
Севернефть	129.5	102.80	667.5	103.46			
Северное Сияние	100.2	81.20	10.6	79.29	13	5	8
Севосетиннефтегазпром	0.3	31.76	0.0	30.00			
Селена	0.1	2.82					
Селена-Пермь	16.6	206.84	2.7	114.32	20	14	6
Селенгушнефть	10.8	85.45	0.0		27	21	6
Сиаль	44.8	84.47	0.6	91.21	15	0	15
СибИнвестНафта	1.7	100.00	0.1	100.97	4	3	1
СИБИНТЭК	10.4		0.2		3	3	0
Сибнефтегаз			5184.6	52.50			
Сибнефть-Чукотка			28.5	93.67			
Синко ННП	22.2	118.76	1.6	119.35	12	8	4
СМП-Нефтегаз	323.2	99.18	1.7		185	179	6
Соровскнефть	2.7	559.18	0.1	941.67	3	2	1
СпецКрит	2.5	104.81	0.1	95.59	7	4	3
Средне-Васюганское	24.6	66.65	1.4	76.68	8	7	1
Стимул-Т	99.7	394.74	5.4	395.64	18	18	0
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	16.7	211.19			21	1	20
Таймыргаз	84.2	98.43	1686.5	97.72			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
ТАКС	0.7	85.80					
Тарховское	335.5	92.12	21.6	92.91	554	186	368
TATEX	459.4	104.74	6.5	124.78	411	398	13
Татнефтеотдача	444.1	95.23	6.0	111.04	272	260	12
Татнефтепром	251.9	102.89	14.6	294.36			
Татнефтепром-Элизеевнефть	363.1	99.97	2.8	119.61	247	242	5
Татнефть-Геология	153.3	108.62	5.7	236.90	58	46	12
Татойлгаз	388.0	105.88	10.2	129.48	370	339	31
Тевризнефтегаз			5.5	83.30			
ТЕРРИГЕН	0.5	76.37	0.0	80.00	9	0	9
Технефтьинвест	2.3	73.88	0.5	73.32	11	4	7
Тиман-Печора Эксплорэйшн	31.3	101.59	5.9	99.56	5	3	2
ТНГК-Развитие	242.0	101.07			124	116	8
ТНС-Развитие	81.1	104.90	1.4	104.85	8	8	0
Томская нефтегазовая компания	2.7	28.58	0.1	27.86	6	3	3
Томскгеонефтегаз	22.1	170.00	1.4	169.49	3	2	1
Томскнефть (ВНК)	10349.1	100.48	1778.5	111.69	2936	2195	741
Трансойл	131.2	104.06	0.9	91.11	119	103	16
Транс-ойл	0.8	399.52	0.1	542.86	9	2	7
Троицкнефть	239.0	100.80	1.6	100.56	147	140	7
Ульяновскнефтегаз	15.1	105.54					
Уралнефтегазпром	58.7	99.37	323.7	95.76			
Уральская Нефтяная Компания	43.3	100.00			30	30	0
Уренгойл ИНК					1	0	1
Уренгойская газовая компания			190.9				
Фроловское НГДУ	18.6	120.84	0.7	130.45			
Ханты-Мансийская НК	9.2	178.14	1.1	171.83			
Хвойное	493.5	87.45	23.3	87.82	59	52	7
ХИТ Р	41.4	84.84	1.1	126.72	9	1	8
ЦНПСЭИ	50.4	136.75	4.8	147.98	18	18	0
Чепецкое НГДУ	45.8	100.02	0.7		34	33	1
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	32.3	125.01	3.4	125.21	4	4	0
Шешмаойл	405.1	100.62	2.3	102.64	372	340	32
Энергетическая компания РИФ	8.5	101.67	3.3	104.17			
Южно-Аксютино	1.9	101.03	0.0	105.26	2	2	0
Южно-Охтеурское	78.2	91.97	6.4	94.32	18	11	7
ЮжУралнефть	3.3	56.75	0.1	64.39			
Юпитер-А	11.5	157.65	0.2	61.72	16	8	8
ЮУНГ	302.0	90.24	158.1	83.31	17	15	2
Якутгазпром	83.9	96.44	1621.8	98.35			
Ямал СПГ	3.7	91500.00	78.3	584.80	1	1	0
Ямалтэк			14.7	92.67			
Ямбулойл	9.7	97.72	0.0	93.55			
Янгпур	141.9	99.00	146.0	99.25			
Яр-Ойл	3.7	75.70	0.0	77.78	1	1	0
Прочие производители, итого	41140.1	108.73	20740.1	86.80	10319	8288	2031
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	5758.7	95.23	16201.9	105.29	23	16	7
Тоталь РРР	1430.5	102.59	175.0	110.56			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	7891.6	113.03	8848.5	114.20	43	25	18
Сахалин 1 (иностран. капитал)	6313.3	113.03	8848.5	114.20	43	25	18
Роснефть	1578.3	113.03					
Роснефть-Астра	670.8	113.03					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	907.5	113.03					
Операторы СРП, итого	15080.9	104.56	25225.4	108.29	66	41	25
Всего	511422.3	101.25	687540.2	103.32	160429	136905	23524

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-декабрь 2011 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2011 г.	% к соответств. периоду 2010 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	50385.0	100.31	5651.5	15627.3	1202.5	17503.5
Туапсинский НПЗ	4546.5	100.69	0.0	1432.1	0.0	2069.2
Комсомольский НПЗ	7623.0	98.21	405.3	2128.6	270.3	2984.3
Куйбышевский НПЗ	6671.7	100.06	961.1	2326.5	0.0	2612.6
Сызранский НПЗ	6545.1	100.38	1008.9	2142.3	25.3	2237.4
Новокуйбышевский НПЗ	7681.6	101.06	904.5	2248.1	279.1	2334.4
Ачинский НПЗ	7507.4	100.76	1034.8	2454.6	171.6	2769.1
Ангарская НХК	9809.7	101.02	1336.9	2895.1	456.2	2496.5
Башнефть	21047.5	99.31	4540.0	7413.3	74.2	2837.5
Уфимский НПЗ	6098.3	90.76	1194.0	2177.4	0.0	1430.8
Уфанефтехим	8351.0	106.83	1605.2	3293.5	0.0	609.8
Ново-Уфимский НПЗ	6598.2	99.12	1740.8	1942.4	74.2	796.9
Газпром нефтехим Салават	6492.5	98.26	677.0	2146.1	0.0	1571.4
Сургутнефтегаз	21079.9	99.54	2292.7	4990.0	828.3	7342.6
Киришинефтеоргсинтез	21079.9	99.54	2292.7	4990.0	828.3	7342.6
ЛУКОЙЛ	45101.7	100.15	6672.3	12315.3	2293.9	11620.3
Волгограднефтепереработка	10865.7	99.00	1489.6	3077.2	883.6	1614.5
Пермнефтеоргсинтез	12673.4	97.26	1642.2	3882.0	620.5	2333.9
Ухтанефтепереработка	4498.3	109.76	474.4	1195.1	38.5	1513.8
Нижегороднефтеоргсинтез	17064.3	100.81	3066.1	4161.0	751.3	6158.1
Группа Альянс	3689.9	113.52	387.0	408.2	188.8	1284.0
Хабаровский НПЗ	3689.9	113.52	387.0	408.2	188.8	1284.0
Славнефть	14772.8	103.37	2352.4	4039.4	842.6	4897.8
Ярославнефтеоргсинтез	14772.8	103.37	2352.4	4039.4	842.6	4897.8
РуссНефть	5253.1	102.32	742.6	1506.9	272.4	1945.3
Орскнефтеоргсинтез	5253.1	102.32	742.6	1506.9	272.4	1945.3
ТНК-ВР Холдинг	22752.7	100.86	3878.8	5742.0	1089.5	7489.2
Рязанская НПК	16611.2	104.77	3024.8	4241.6	1089.5	5758.9
Крекинг (Саратовский НПЗ)	6141.5	91.61	854.0	1500.4	0.0	1730.3
Газпром нефть	30745.1	105.54	6463.0	8797.4	2072.7	5975.9
Омский НПЗ	19949.3	105.09	4095.2	6125.3	1423.3	3036.8
Московский НПЗ	10795.8	106.39	2367.8	2672.1	649.4	2939.1
КраснодарЭкоНефть	2530.2	100.50	0.0	790.3	76.9	1153.1
ТАИФ-НК (Нижекамский НПЗ)	8317.5	102.64	583.1	1913.6	32.8	2077.2
Газпром	4914.3	96.20	2153.3	1300.3	166.5	299.2
Новошахтинский ЗНП	2491.1	130.59	0.0	0.0	0.0	1301.9
Афипский НПЗ	3891.4	115.68	0.0	1306.6	7.8	1846.9
ТАНЕКО	2036.3					1059.6
Итого	245501.0	102.46	36393.7	68296.7	9148.9	70205.4
Мини-НПЗ	10943.7	119.40	253.9	2284.4	108.3	3103.8
Всего	256444.8	103.09	36647.6	70581.1	9257.2	73309.2

Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь-декабрь 2011 г. (тыс. тонн)

Компания	Морские порты				Нефтепровод «Дружба»								КТК	С начала года
	Ново-российск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцеговина	Китай		
Роснефть			37653.3						21320.8					58974.1
ЛУКОЙЛ			14972.6						8850.6					23823.2
Сургутнефтегаз			16664.8						10345.3					27010.1
ТНК-ВР Холдинг			15657.5						14106.0					29763.5
Газпром нефть			9988.0						2730.8					12718.9
Татнефть			6991.9						8573.7					15565.6
Башнефть			659.4						2940.0					3599.4
РуссНефть			3195.7						2322.1					5517.8
Газпром			405.7						80.6					486.3
Операторы СРП			1471.4											1471.4
Прочие недропользователи			5536.3						2347.0					7883.3
КТК													1285.0	1285.0
Всего российские ресурсы			113196.7						73616.9				1285.0	188098.6
Транзит Казахстана			16778.7						2215.6					18994.2
Транзит Азербайджана			1988.4											1988.4
Транзит Туркмении			193.4											193.4
Белоруссия									1635.4					1635.4
Всего,			132157.1						77467.8				1285.0	210909.9
в том числе														
	Ново-российск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцеговина	Китай	КТК	С начала года
	43185.1	3746.4	15198.7	70027.0	21008.2	21027.8	3447.8	3881.9	6020.1	6177.0	705.0	15200.0	1285.0	210909.9

Освоение капитальных вложений, январь-декабрь 2011 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	126822.6	8028.6	57244.5	11011.6	50360.0	177.9
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	65074.1	1209.9	32004.6	6177.5	25504.1	177.9
Когалымнефтегаз	26192.9	598.7	13997.8	2718.6	8699.9	177.9
Лангеласнефтегаз	14106.2	132.1	8528.4	1230.6	4215.1	0.0
Покачевнефтегаз	14977.2	172.5	7194.5	1384.5	6225.6	0.0
Урайнефтегаз	9797.7	306.6	2283.9	843.7	6363.5	0.0
ЛУКОЙЛ-АИК	2540.6	22.2	1435.4	214.6	868.5	0.0
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	739.5	417.6	137.8	62.1	122.1	0.0
ЛУКОЙЛ-Коми	23629.2	1439.8	9207.7	2896.7	10084.9	0.0
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	10604.8	3028.7	5392.0	333.9	1850.3	0.0
ЛУКОЙЛ-Пермь	13635.4	435.8	7463.5	1211.7	4524.5	0.0
Находканефтегаз	10599.0	1474.6	1603.5	115.2	7405.7	0.0
Роснефть	249262.0	4741.0	86534.0	19413.0	136857.0	1717.0
Ванкорнефть	86314.0	44.0	21027.0	2518.0	61114.0	1611.0
Востсибнефтегаз	4700.0	697.0	2465.0	106.0	1432.0	
Грознефтегаз	1034.0	362.0	10.0	157.0	443.0	62.0
Дагнефтегаз	235.0	109.0	12.0	45.0	69.0	
Полярное Сияние	550.0	74.0	190.0	49.0	237.0	
РН-Дагнефть	336.0			116.0	220.0	
РН-Краснодарнефтегаз	1664.0	206.0	400.0	482.0	576.0	
РН-Пурнефтегаз	16878.0	272.0	5942.0	1189.0	9470.0	5.0
РН-Сахалинморнефтегаз	5411.0	15.0	2088.0	510.0	2798.0	
РН-Северная нефть	6931.0	348.0	2989.0	574.0	3020.0	
РН-Ставропольнефтегаз	582.0		7.0	354.0	221.0	
РН-Юганскнефтегаз	109549.0	1912.0	45772.0	10474.0	51382.0	9.0
Самаранефтегаз	10294.0	578.0	3771.0	1643.0	4272.0	30.0
Удмуртнефть	4784.0	124.0	1861.0	1196.0	1603.0	
Газпром нефть	17957.6	1393.0	8050.5	4579.0	3935.1	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	17957.6	1393.0	8050.5	4579.0	3935.1	
Сургутнефтегаз	159037.5	3580.8	101225.9	22754.9	30463.7	1012.2
Сургутнефтегаз (УФО)	159037.5	3580.8	101225.9	22754.9	30463.7	1012.2
ТНК-ВР Холдинг	112421.3	3832.7	52474.0	20253.0	35835.6	26.0
Бугурусланнефть	1620.0		588.0	420.0	612.0	
Ваньеганнефть	2618.2		1672.1	416.7	529.4	
Варьеганнефтегаз	3717.5	15.8	1403.8	540.4	1757.5	
Верхнеюганскнефтегаз	19015.0	12.0	10006.0	2304.0	6690.0	3.0
Корпорация Югранефть	272.0		83.0	106.0	83.0	
Нижневартовское НГДП	3969.8	61.7	1992.3	801.9	1113.8	
Оренбургнефть	27450.0	2048.0	13753.0	3603.0	8023.0	23.0
Самотлорнефтегаз	19592.8	232.5	9419.7	6177.4	3763.2	
Севернонефтегаз	106.3		87.7	12.7	5.9	
ТНК-Нижневартовск	7438.0	70.0	3236.0	2888.0	1244.0	
ТНК-Нягань	10995.3	9.3	3627.5	1884.7	5473.8	
ТНК-Уват	15012.3	1383.4	6604.8	1098.2	5925.9	
Тюменнефтегаз	614.1				614.1	
Татнефть им. В.Д.Шашина	15219.5	197.0	7689.9	1277.0	5646.8	408.8
Татнефть им. В.Д.Шашина	15219.5	197.0	7689.9	1277.0	5646.8	408.8
Башнефть	8948.6	758.8	2156.8	1820.4	3883.9	328.8
Башнефть	8948.6	758.8	2156.8	1820.4	3883.9	328.8
Славнефть	23567.0	679.0	13280.0	2949.0	6659.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	23567.0	679.0	13280.0	2949.0	6659.0	
РуссНефть	15879.0	544.6	8225.7	1309.0	5723.0	76.7
Аганнефтегазгеология	1222.2	7.1	731.4	54.7	429.0	
АКИ-ОТЫР	4117.4		2459.7	152.6	1443.8	61.4
Белкамнефть	2106.8	49.9	1050.9	292.6	713.4	
Варьеганнефть	2620.7	73.3	1833.1	280.9	433.3	
Западно-Малобалыкское	259.5		0.7	107.7	135.8	15.3
Саратовнефтегаз	349.4	58.2		103.4	187.8	
Томская нефть	3957.6	90.0	1570.1	117.9	2179.6	
Ульяновскнефть	1245.5	266.1	579.8	199.2	200.4	
Нефтяные компании, итого	729115.1	23755.5	336881.3	85366.8	279364.1	3747.4
Всего	729115.1	23755.5	336881.3	85366.8	279364.1	3747.4



ЭНЕРГОМЕНЕДЖМЕНТ ПО СТАНДАРТУ ИСО 50001. КАКИЕ ТРУДНОСТИ ВАС ОЖИДАЮТ?

18 апреля 2012 года, гостиница «Золотое кольцо», г. Москва

ОРГАНИЗАТОРЫ:



группа компаний
ГОРОДСКОЙ ЦЕНТР ЭКСПЕРТИЗ



ОФИЦИАЛЬНАЯ ПОДДЕРЖКА:



СОВЕТ
ПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ
ЭНЕРГИИ



РОССИЙСКИЙ СОЮЗ
ПРОМЫШЛЕННИКОВ
И ПРЕДПРИНИМАТЕЛЕЙ

Отличительной чертой мероприятия является участие в нем практиков с опытом разработки и внедрения системы энергоменеджмента.

В числе докладов:

- алгоритм создания системы энергоменеджмента, рекомендации;
- опыт в разработке СЭНМ, трудности внедрения на предприятиях и пути их решения;
- информационно-аналитическая система нормирования и прогнозирования расходов ТЭР как часть программы энергоменеджмента;
- практический опыт промышленных предприятий.

Среди докладчиков:

- заместитель генерального директора ФГБУ «Российское Энергетическое Агентство» Конев А.В.;
- руководитель проекта «Энергоэффективность в промышленности России» ЮНИДО Рогинко С.А.;
- технический директор группы компаний ГЦЭ, разработчик системы энергоменеджмента для СИБУРа Тарасовский В.Г.;
- представители энергетических служб компаний.

Регистрация участников:

«Нефтегазовая вертикаль»: (495) 510-5724, (499) 131-96-63

Любовь Фролова, Email: gce@ngv.ru





Югсон-Сервис

ПРОИЗВОДСТВЕННО-СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ

18 лет на рынке
нефтепромыслового оборудования

Россия, 625049, г. Тюмень, ул. Московский тракт, д. 149/3
Тел. (3452) 30-69-72, 30-69-73, факс (3452) 30-69-74
e-mail: info@yugson.ru
www.yugson.ru, пакееры.рф

ПРОСТРАНСТВО РЕШЕНИЙ

ПАКЕРНО-ЯКОРНОЕ И ПОДЗЕМНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

для строительства / освоения / эксплуатации / ремонта скважин



НОВАЯ РАЗРАБОТКА

Мостовая пробка 2ПМЗ

ПРЕДНАЗНАЧЕНА

для проведения РИР с применением тампонажного материала выше или ниже зоны установки

СОВЕРШЕННО НОВАЯ КОНСТРУКЦИЯ

 пробок позволяет:

- за одну спуско-подъемную операцию провести тампонажные работы в подпакерной и надпакерной зонах;
- сократить время проведения технологических операций в 4 раза по сравнению с традиционными технологиями;
- избежать простоя во время ожидания затвердевания цемента;
- провести разбуривание в среднем за 2 часа;
- достичь высокой степени герметизации пакера при перепаде давления до 35 МПа.

Увеличение экономической эффективности более чем в **3,5 раза**
по сравнению с традиционными технологиями*

ООО «Югсон-Сервис» зарекомендовало себя надежным поставщиком оборудования для более чем 200 сервисных и нефтегазодобывающих предприятий России и стран СНГ. В числе заказчиков – ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «Газпром», ОАО «ТНК-ВР», ОАО «Лукойл», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Татнефть», Weatherford и другие.

* Данные получены по результатам сравнительного анализа на основании практического применения мостовых пробок сотрудниками ООО «Югсон-Сервис».