

Нефтяная промышленность России, январь-октябрь 2010 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 2010 г., кол-во		
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2009 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	75478.6	98.02	14429.3	118.80	28567	24452	4115
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	38508.5	95.92	10421.5	126.31	16155	14260	1895
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	22580.8	94.37	1355.4	97.71	8012	7087	925
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	5757.2	100.20	393.4	100.80	2423	2102	321
ЛУКОЙЛ-Лангепаснефтегаз	5256.8	100.16	329.5	100.63	2932	2541	391
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	4515.7	94.85	607.0	93.76	2645	2402	243
Ямалнефтегаз	398.0	85.70	7736.2	140.70	143	128	15
ЛУКОЙЛ-Пермь	9776.6	104.97	1015.4	104.61	6089	5235	854
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	30.1		14.7		1	1	0
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1017.0	92.25	26.6	94.86	313	303	10
ЛУКОЙЛ-Коми	10961.3	97.61	1270.4	104.43	3257	2200	1057
ЛУКОЙЛ-АИК	2214.1	96.66	188.2	100.20	358	336	22
РИТЭК	4805.0	99.10	637.6	97.65	1722	1530	192
УралОйл	431.0	80.96	47.6	87.28	393	346	47
Нарьянмарнефтегаз	6404.4	102.82	728.7	102.19	79	70	9
Битран	535.5	95.69			3	2	1
Волгодеминойл	366.7	98.86	57.3	98.97	15	15	0
Турсунт	118.1	96.70	5.9	102.64	82	72	10
ПермТотиНефть	138.4	103.92	3.2	103.42	79	71	8
Аксаитовнефть (Башкортостан)	82.1	102.36	2.3	100.04			
НМНГ-МНА	38.4	137.05	4.1	233.92	12	2	10
ЯНТК	0.1	0.97					
КАМА-ойл	51.6	1348.01	5.8	1844.27	9	9	0
Газпром нефть	24900.3	99.76	3691.3	103.99	5919	5312	607
Арчинское	414.5	106.26	297.5	303.71	49	36	13
Газпромнефть-Восток	318.6		40.2		62	57	5
СТС-сервис	110.6	129.12	20.2	266.33	21	16	5
Газпром нефть	1254.8	83.18	91.1	78.20	177	160	17
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	11194.5	90.00	1651.6	88.73	3455	3063	392
Заполярье	3498.8	102.99	1055.4	107.73	963	838	125
Газпромнефть-Хантос	345.4	207.17	16.2	149.76	60	57	3
Сибнефть-Югра	7763.0	113.90	494.5	114.06	1132	1085	47
Сибнефть-Чукотка			24.6	110.23			
Сургутнефтегаз	49455.0	99.49	11622.6	99.80	19150	17975	1175
Сургутнефтегаз (УФО)	46849.5	96.99	11351.4	98.89	19127	17973	1154
Сургутнефтегаз (Якутия)	2605.5	185.09	271.2	161.24	23	2	21
ТНК-ВР Холдинг	59967.5	102.75	11210.7	103.84	21736	15568	6168
Ваньеганнефть	1302.3	87.72	601.4	100.62	388	302	86
Варьеганнефтегаз	2141.3	87.98	1380.9	110.77	1272	577	695
Новосибирскнефтегаз	1027.7	64.36	119.3	66.79	92	86	6
ТНК-Нижневартовск	5671.4	88.01	532.2	91.35	2226	1901	325
Верхнечонскнефтегаз	2083.4	234.77	198.3	237.25	96	71	25
Бугурасланнефть	1251.0	103.68	28.6	106.46	369	332	37
Нижневартовское НГДП	2872.5	86.86	255.2	86.35	885	822	63
Самотлорнефтегаз	16903.9	95.41	4650.2	101.70	8665	6536	2129
ТНК-Нягань	5741.7	112.21	1185.8	116.57	4199	2357	1842
Пулььинское	1.6		0.1				
Тарховское	306.6	129.16	19.6	131.77	519	148	371
Тюменнефтегаз	1596.4	91.60	68.4	90.02	726	489	237
ТНК-Уват	3202.5	216.19	77.9	241.07	113	103	10
Оренбургнефть	15254.7	108.95	2029.0	101.54	1975	1674	301
Малосикторское	88.1	1221.83	11.0		13	12	1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 2010 г., кол-во		
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2009 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Севернонефтегаз	125.8	79.74	19.0	80.48	12	9	3
Корп. Югранефть	396.7	88.63	33.8	92.38	186	149	37
Татнефть	21756.1	100.07	694.3	99.09	22196	19422	2774
Абдулинскнефтегаз					3	0	3
Илекнефть	25.4	105.60	4.6	110.29	12	1	11
Калматнефть					4	0	4
Татнефть-Самара	176.7	95.42	5.3	34.99	58	48	10
Татнефть-Северный	4.3	102.89	4.0	86.18	6	3	3
Татнефть им. В.Д.Шашина	21549.7	100.10	680.3	100.56	22113	19370	2743
Башнефть	11723.4	116.16	394.6	110.49	18414	15633	2781
Башнефть	11547.2	116.30	381.5	110.61	18323	15553	2770
Башминерал	64.4	122.52	3.3	125.77	41	40	1
Зирган	6.0	99.03	0.2	99.57	33	28	5
Геонефть	105.8	101.18	9.6	101.94	17	12	5
Роснефть	93492.2	106.99	14396.1	114.15	25868	20813	5055
Роснефть-Пурнефтегаз	6002.4	91.62	3636.4	96.47	2175	1740	435
Полярное Сияние	593.5	76.23	59.5	69.81	28	27	1
Роснефть-Ставропольнефтегаз	795.6	95.25	80.6	97.56	454	312	142
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	1407.2	102.52	606.3	95.55	1396	1155	241
Роснефть-Дагнефть	134.4	96.16	23.0	121.42	73	67	6
Дагнефтегаз	26.6	107.07	252.8	101.35	27	25	2
Самаранефтегаз	8544.3	102.89	463.3	116.52	4821	3477	1344
Ванкорнефть	10536.1	515.94	2731.3	780.23	116	112	4
Востсибнефтегаз	55.5	143.33	10.6	143.34	8	1	7
Роснефть-Краснодарнефтегаз	792.2	89.22	2295.5	87.25	1569	1242	327
НК Роснефть	867.8	66.37	412.3	83.42	213	191	22
Роснефть-Маланинская группа	65.6	80.02			18	18	0
Удмуртнефть	5324.9	100.65	80.5	125.44	4194	3839	355
РН-Юганскнефтегаз	54868.9	99.18	3385.1	99.86	10222	8270	1952
РН-Северная нефть	3435.6	85.68	354.7	85.01	290	264	26
Ингушнефтегазпром	41.8	79.33	4.3	82.81	264	73	191
Славнефть	15306.9	97.07	996.4	93.50	4117	3635	482
Славнефть-Мегионнефтегаз	9189.1	91.19	689.9	91.43	3393	2964	429
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	799.2	80.86	55.9	79.29	88	85	3
Славнефть-Нижневартовск	896.7	103.04	70.8	100.58	145	136	9
Славнефть-Красноярскнефтегаз	25.0	106.48	4.3		6	5	1
Славнефть (Собств.)	1033.5	91.91	64.2	92.10	59	59	0
Обьнефтегазгеология	2626.3	152.21	65.5	151.76	266	243	23
Обьнефтегеология	559.0	77.53	34.9	90.25	92	81	11
Соболь	178.0	74.64	10.8	58.09	68	62	6
РуссНефть	10733.6	100.27	1525.8	103.93	4458	3948	510
Западно-Малобалыкское	1013.9	78.78	34.6	79.27	153	146	7
Белкамнефть	1896.1	100.82	28.1	101.50	1317	1179	138
Варьеганнефть	1029.4	95.48	490.4	97.89	798	703	95
Аганефтегазгеология	688.0	74.72	65.2	82.19	99	70	29
Регион-й нефтяной консорциум	843.1	97.62	14.5	91.60	339	327	12
Саратовнефтегаз	782.6	100.89	398.8	98.84	354	309	45
Белые ночи	949.9	118.35	339.6	139.25	368	316	52
Саратов-Бурение	56.2	51.03	18.2	56.26	20	18	2
Ульяновскнефть	333.5	114.85	3.4	117.21	127	115	12
Голойл	205.3	76.58	13.8	77.05	26	24	2
НАК АКИ-ОТЫР	1137.0	135.43	46.9	140.55	137	128	9
Мохтикнефть	457.8	110.04	25.5	111.42	32	31	1
Нафта-Ульяновск	150.6	89.17	0.7	74.73	66	63	3
Черногорское	103.8	94.06	7.2	93.13	78	60	18
Удмуртская ННК	112.8	101.18	1.4	108.57	84	81	3
Арчнефтегеология	78.9	80.85	5.9	78.02	56	51	5

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 2010 г., кол-во		
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2009 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
НГДУ Пензанефть	158.9	124.17	1.4	121.96	40	32	8
Удмуртгеология	108.6	96.14	1.1	95.90	58	51	7
Томская нефть	55.0	101.16	10.7	84.39	20	20	0
Удмуртская нефтяная компания	231.9	182.12	2.4	154.05	59	55	4
Уральская нефть	34.9	87.20	0.6	95.69	115	90	25
Соболиное	28.4	102.30	2.5	221.57	10	10	0
Столбовое	91.2	237.15	7.3	211.95	14	7	7
Грушовое	19.2	140.99	1.8	139.47	3	3	0
Дуклинское	25.5	127.62	1.4	119.16	3	3	0
Валонинское	21.7	80.47	1.4	85.33	9	5	4
Федюшкинское	5.6	198.54	0.5	225.60	1	1	0
Окуневское	16.3	362.95	0.2	323.08	3	3	0
Севернефть-Ярайнер	0.2		0.1		4	0	4
Рябовское	97.2	110.94	0.0		51	46	5
Нефтеразведка	0.4				6	1	5
Ново-Аганское					8	0	8
Нефтяные компании, итого	362813.6	101.99	58961.2	108.50	150425	126758	23667
Газпром	11233.1	114.04	412489.3	113.19	168	168	0
Газпром добыча Астрахань	3373.8	125.55	9683.3	125.19			
Газпром добыча Краснодар	164.6	113.31	975.2	94.72			
Газпром добыча Надым			45982.1	110.52			
Газпром добыча Ноябрьск	48.5	89.04	50247.3	117.05			
Газпром добыча Оренбург	325.5	102.13	14748.1	104.68			
Газпром добыча Уренгой	4320.6	106.59	86238.7	101.91			
Газпром добыча Ямбург	1199.7	102.02	163464.6	118.53			
Газпром нефть Оренбург	459.7	99.39	687.5	118.10	168	168	0
Газпром переработка	175.2	90.33	2100.6	99.07			
Газпром трансгаз Югорск			36.1	102.88			
Калмгаз			42.3	79.53			
Нортгаз	331.3	96.28	2486.4	108.11			
ПУРГАЗ			12480.0	137.27			
Севернефтегазпром			20720.6	115.80			
Сервиснефтегаз	12.0	109.43	12.7	112.22			
Томскгазпром (Востокгазпром)	822.2	203.58	2583.8	107.50			
НОВАТЭК	3164.7	118.13	30035.1	113.04	52	41	11
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	1277.8	99.80	10153.9	83.19	52	41	11
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1886.9	135.36	19881.2	138.47			
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	58.6	84.68	85.8	115.92	11	7	4
Дулисьма	58.6	84.68	85.8	115.92	11	7	4
Зарубежнефть	80.6	2260.38	2.5	2037.60	18	14	4
РУСВЬЕТПЕТРО	80.6	2260.38	2.5	2037.60	18	14	4
Юкола-нефть	147.6	111.31	4.8	118.93	25	24	1
Богородскнефть	128.8	123.31	3.7	155.23	19	19	0
Поволжскнефть	18.8	66.82	1.1	67.22	6	5	1
Юралс Энерджи	279.0	101.02	67.4	102.02	206	117	89
Арктикнефть	26.5	107.28	6.4	100.25	40	24	16
Динью	113.5	100.07	13.5	121.97	19	17	2
Нижнеомринская нефть	12.5	102.76	0.9	83.30	96	29	67
Петросах	58.6	80.63	43.9	95.73			
ЦНПСЭИ	30.8	103.28	2.7	160.87	18	17	1
Чепецкое НГДУ	37.1	160.62			33	30	3
Акмай	11.4	107.17	0.2	107.09	10	10	0
Алойл	228.4	101.60	6.0	150.48	171	168	3
АЛРОСА-Газ	3.2	103.51	169.0	103.57			
Альянснефтегаз	543.4	208.96	42.0	223.24	44	43	1
Арктикгаз	0.2		3.8		1	1	0

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 2010 г., кол-во		
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2009 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Арктикморнефтегазразведка	23.5	95.67	41.6	117.03	43	33	10
БайТекс	197.8	159.28	4.4	260.41	130	123	7
Бенталь	7.4	274.54	0.1	136.07	7	4	3
Благодаров-Ойл	90.5	125.46	0.5	122.58	25	20	5
Богатовская Сервисная Компания	34.2	95.38	0.8	97.83	12	10	2
Братскэкогаз	0.3		3.1		3	2	1
Булгарнефть	162.9	103.91	3.0	100.20	113	112	1
ВЕЛЛойл	2.5	126.06			17	7	10
Верхнеомринская нефть	3.3				7	2	5
Винка	0.1	22.54	0.001	25.00	4	0	4
Войвожнефть					13	0	13
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	17.3	103.79			5	5	0
Восточная Транснациональная компания	281.5	81.93	12.6	76.02	51	49	2
ВУМН (Чишманефть)	157.7	100.88	0.9	86.43	99	93	6
Газнефтедобыча	12.9	266.94	42.7	299.52	2	2	0
Геология	163.7	95.29	2.3	93.39	155	138	17
Геолого-разведочный иссл. центр	88.3	100.46	0.6	96.26	111	107	4
Геотех	115.8	93.80	4.3	94.65	57	51	6
Геотрансгаз			110.0	245.80			
Геотэкс	3.1	93.66	33.7	110.96			
Данилово	27.5	173.81	3.1	170.11	3	0	3
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	0.1	56.57			16	0	16
Диньельнефть	115.6	150.62	15.2	153.10			
Дружбанефть	16.8	96.33			29	26	3
Донгаздобыча			75.0	78.43			
Евро Альянс	0.3	345.00	0.03		2	0	2
Елабуганефть	14.5	96.66	0.049	98.00	25	21	4
Енисей	501.0	90.60	44.5	90.70	37	36	1
ЕНЭС	15.0	85.13	1.0		9	9	0
Живой исток	3.5	63.58	0.2	53.72			
Иделойл	135.6	103.87	0.6	100.16	181	165	16
Иджат	3.0	222.01	0.031	206.67	2	1	1
ИНГА	40.5	160.14	4.4	131.71	19	8	11
Институт РОСТЭК	1.7	92.78			2	2	0
Иреляхнефть	86.0	118.42	11.0	135.60			
ИТАНЕФТЬ	2.2	356.43	0.022	440.00	8	3	5
ИТЕРА	5.8	95.19	0.2		4	3	1
Каббалкнефетоппром	2.7	129.43	0.2	129.45			
Калининграднефть	14.5	84.58					
Калмнефть	105.9	128.65	6.9	118.65	148	47	101
Калмнефть	28.2	154.79	0.8	120.63	21	15	6
Камчатгазпром			36.8	417.41			
КанБайкал Резорсез Инк.	155.2	135.57	12.3	133.22	19	16	3
Кара-Алтын	405.8	102.24	2.4	106.65	356	349	7
Карбон	1.1	54.85	0.2	55.02	6	3	3
Карбон-Ойл	32.0	103.00			43	42	1
Квантум Ойл	6.2	52.81	0.4	52.78	9	0	9
КНГ-добыча	54.5		7.9		9	6	3
Колванефть	377.2	91.28	56.6	91.12	13	8	5
Комнедра (УПК Недра)	446.7	97.54	49.9	99.59	20	18	2
Кондурчанефть	46.2	84.47	0.2	2644.44	64	61	3
Кондурчанефть (Самара)	13.2	123.06	0.017		6	6	0
Косьюнефть	11.3		0.2		3	3	0
Кумская нефть	0.4		0.034		1	0	1
Ленск-Газ			11.4				
МАГМА	263.2	106.67	26.6	104.06	73	63	10
МакОйл	14.5	94.62	0.1	133.33	31	31	0

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 2010 г., кол-во		
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2009 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Матюшинская вертикаль	125.9	153.77	7.3	128.80	27	24	3
МЕГАЛИТ	0.2						
Меллянефть	72.7	87.77	0.5	78.95	56	51	5
Меретояханефтегаз	20.6	73.60	28.8	64.58	8	8	0
МНКТ	108.7	934.71			90	89	1
Назымская НГРЭ	47.4	105.81	7.7	105.60			
Негуснефть	491.7	89.26	156.4	74.23			
Недра-К	49.9	118.60	2.6	114.82	8	7	1
Нефтебурсервис	4.2	299.29	0.3	297.17	14	7	7
Нефтесервис	13.1	32.31	0.4	32.39			
НефтУС	148.9	79.58	22.4	79.60	7	6	1
Нефть (Саратовская обл.)	11.8	96.36					
Нефтьинвест	36.1	92.75	0.9	89.04	14	9	5
Нижеволожскгеология	75.2	86.21	155.1	87.17	18	12	6
Нократойл	5.3	105.78	0.1	106.78	10	8	2
Норд Империл	81.7	92.17	46.7	86.07	43	34	9
Норильскгазпром	2.6	98.69	1433.5	85.56			
Нурлатская нефтяная компания	4.5		0.016		6	0	6
Ойлгазтэт	23.0	95.16	1.1	93.41	4	3	1
Оренбургнефтеотдача	38.3	120.97	0.7	106.83	14	9	5
Охтин-Ойл	138.6	106.51	2.3	200.80	76	76	0
Печоранефтегаз	228.7	89.76	5.7	96.26	76	66	10
Печоранефть	125.5	73.45	10.5	73.43	18	13	5
Печорнефтегазпром	3.6	105.90	115.2	107.31			
Печорская энергетическая компания	23.7	84.94	0.6	86.11	9	9	0
Преображенскнефть	161.6	124.53	12.5	126.67	32	23	9
ПРОМГЕОТЭК					15	0	15
Пурнефть	60.7	252.82	23.5	209.42	29	8	21
Регион-Нефть	74.3	168.41	4.0		4	4	0
Регион-Сириус	3.7	79.98	0.1		3	3	0
Речер-Коми	83.0	73.84	1.0	71.79	18	15	3
РИТЭК-Внедрение	65.3	112.37	2.0	112.99	36	34	2
РИФЕКО	7.1	97.05	2.7	96.79			
РНК	19.9	100.13	0.4	99.75	11	7	4
Роспан Интернешнл	499.7	111.49	2305.5	116.35			
РУСИА Петролеум	1.6		32.7				
Салым Петролеум Дев. Н.В.	6844.8	108.21	260.0	103.25	345	314	31
Самараинвестнефть	116.7	96.18	1.1	97.27	59	56	3
Самара-Нафта	1717.3	111.50	60.6	119.60	118	101	17
Санеко	465.9	107.45	19.3	105.60	53	37	16
Саратовнефтегеофизика	33.0	81.24	2.2	17.90	10	10	0
Сахалинская нефтяная компания			25.8	114.35			
Сахатранснефтегаз			3.1	246.91			
Севернефть	103.0	98.77	526.7	98.28			
Северное Сияние	109.9	61.71	11.8	77.92	20	4	16
Севосетиннефтегазпром	0.7	60.82	0.009	64.29	15	7	8
Селена	4.1	130.33			15	12	3
Селена-Пермь	6.8	139.52	2.0	134.91	6	4	2
Селенгушнефть	11.0	103.51			27	23	4
Сиаль	41.0		0.5		8	8	0
СибИнвестНафта	1.5	33.37	0.1	33.09	4	2	2
Сибнефтегаз			8183.1	312.27			
Синко ННП	15.7	113.16	1.1	112.87	9	3	6
СМП-Нефтегаз	272.8	76.19			178	168	10
Соровскнефть	0.2		0.012		1	0	1
СпецКрит	2.0	299.39	0.1	5700.00	7	6	1
Средне-Васюганское	31.9	74.22	1.6	74.30	9	7	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 2010 г., кол-во		
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2009 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Стимул-Т	13.9		0.8		10	8	2
Сузун	0.6						
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	6.8	78.54			11	0	11
Таймыргаз	66.5	138.20	1351.1	130.64			
ТАКС	0.7	95.32					
ТАТЕХ	368.6	98.91	4.4	97.59	394	372	22
Татнефтеотдача	389.8	96.09	4.5	93.71	273	262	11
Татнефтепром	207.9	84.10	2.2	78.16			
Татнефтепром-Зюзеенефть	306.0	91.68	2.0	92.88	246	242	4
Татнефть-Геология	117.1	106.05	2.0	106.93	54	44	10
Татойлгаз	304.3	110.72	6.3	196.09	362	326	36
Тевризнефтегаз			5.1	59.51			
ТЕРРИГЕН	0.6	117.52	0.019	118.75	8	3	5
Технефтьинвест	2.7	63.02	0.6	63.21	11	1	10
Тиман-Печора Эксплорэйшн	25.0	213.68	4.8	221.34	5	5	0
ТНГК-Развитие	199.0	99.70			117	103	14
ТНС-Развитие	64.5	103.96	1.1	115.85	8	8	0
Томская нефтегазовая компания	8.5	77.28	0.4	73.44	6	3	3
Томскгеонефтегаз	10.0		0.7		2	2	0
Томскнефть (ВНК)	8580.7	97.97	1315.7	77.91	2926	2274	652
Трансойл	107.3	305.83	0.8	514.67	116	107	9
Транс-ойл	0.2	27.75	0.019	28.36	8	3	5
Троицкнефть	198.2	101.12	1.3	104.45	140	135	5
Ульяновскнефтегаз	12.0	94.82	281.4	103.30			
Уралнефтегазпром	48.7	86.15	185.4	247.85			
Уральская Нефтяная Компания	36.7	90.66			30	30	0
Уренгойл ИНК					1	0	1
УстьКутНефтегаз	477.5	179.78			29	23	6
Фроловское НГДУ	11.8	82.75	0.4	78.56			
Ханты-Мансийская НК	5.2	75.62	0.6	57.73			
Хвойное	468.3	112.53	21.8	124.40	68	66	2
ХИТ Р	37.4	1349.46	0.6	1094.34	10	8	2
Чедтый нефть					5	0	5
ЧНД (Чумласнефтедобыча)	21.7	174.42	2.2	163.32	3	3	0
Шешмаойл	341.8	101.52	1.9	98.86	360	326	34
Южно-Аксютино	1.5	91.95	0.015	88.24	2	2	0
Южно-Охтеурское	70.8	84.09	5.5	88.72	18	10	8
ЮжУралнефть	4.3	53.71	0.1	46.46	4	1	3
Юпитер-А	6.1	108.67	0.3	60.91	6	5	1
ЮУНГ	282.0	104.75	160.3	104.88	16	15	1
Якутгазпром	65.2	105.70	1232.3	101.91			
Ямал СПГ	0.004	1.22	11.5	90.86			
Ямалтэк			12.6				
Ямбулойл	8.3	215.23	0.026	236.36	1	1	0
Янгпур	120.2	77.76	122.9	108.60			
Яр-Ойл	4.3	984.14	0.031		1	1	0
Прочие производители, итого	31302.7	104.10	19235.7	144.20	9280	7760	1520
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	5125.8	117.10	12698.0	183.75	21	15	6
Тоталь РРР	1170.1	139.83	133.2	120.68			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	5399.0	77.84	6952.1	93.48	40	24	16
Сахалин 1 (иностран.капитал)	4319.2	77.84	6952.1		40	24	16
Роснефть	1079.8	77.84					
Роснефть-Астра	458.9	77.84					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	620.9	77.84					
Операторы СРП, итого	11694.9	96.26	19783.2	136.83	61	39	22
Всего	420209.0	102.37	540504.5	114.24	159986	134766	25220

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-октябрь 2010 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2010 г.	% к соответств. периоду 2009 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	41485.9	101.54	5268.1	12494.5	941.7	14742.2
Туапсинский НПЗ	3751.5	86.57	194.3	1192.6	0.0	1716.1
Комсомольский НПЗ	6450.4	107.56	403.8	1745.4	236.2	2534.4
Куйбышевский НПЗ	5447.5	99.03	817.7	1740.9	0.0	2320.6
Сызранский НПЗ	5434.3	103.07	815.2	1787.4	-0.4	1837.0
Новокуйбышевский НПЗ	6224.2	102.54	888.1	1630.4	250.5	2269.0
Ачинский НПЗ	6096.9	104.89	1016.9	2035.1	145.6	2229.4
Ангарская НК	8081.1	102.67	1132.1	2362.7	309.8	1835.7
Московский НПЗ (МНГК)	8372.0	101.31	1825.8	2254.0	523.2	2195.2
Башнефтехимзаводы	17758.2	102.66	3957.3	6476.1	20.9	2299.0
Уфимский НПЗ	5694.5	105.84	1433.6	1620.2	0.0	1306.2
Уфанефтехим	6471.1	100.96	1418.2	2874.9	0.0	274.7
Ново-Уфимский НПЗ	5592.6	101.53	1105.5	1981.0	20.9	718.1
Салаватнефтеоргсинтез	5427.6	120.74	531.3	1712.2	0.0	1342.8
Сургутнефтегаз	17695.7	104.49	1989.9	4255.3	684.2	5942.0
Киришинефтеоргсинтез	17695.7	104.49	1989.9	4255.3	684.2	5942.0
ЛУКОЙЛ	37733.1	100.94	4950.5	10076.9	2014.5	9183.5
Волгограднефтепереработка	9209.8	98.48	1221.5	2623.6	741.7	1541.8
Пермнефтеоргсинтез	10983.5	104.99	1569.7	3279.8	641.7	1690.8
Ухтанефтепереработка	3319.0	94.52	357.2	876.3	24.1	894.1
Нижегороднефтеоргсинтез	14220.8	101.18	1802.1	3297.2	607.0	5056.8
Группа Альянс	2694.5	109.77	293.8	354.8	124.1	974.0
Хабаровский НПЗ	2694.5	109.77	293.8	354.8	124.1	974.0
Славнефть	11790.9	103.69	1885.1	3515.9	705.4	3871.8
Ярославнефтеоргсинтез	11790.9	103.69	1885.1	3515.9	705.4	3871.8
Ярославский НПЗ	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
РуссНефть	4279.7	101.75	617.5	1199.2	235.9	1595.3
Орскнефтеоргсинтез	4279.7	101.75	617.5	1199.2	235.9	1595.3
ТНК-ВР Холдинг	18473.4	111.75	3117.5	4938.0	788.2	5730.4
Рязанская НПК	12912.9	109.36	2414.0	3381.5	788.2	4094.5
Крекинг (Саратовский НПЗ)	5560.5	117.74	703.5	1556.5	0.0	1635.9
Газпром нефть	15932.7	103.47	2998.7	4996.8	1267.6	2422.6
Омский НПЗ	15932.7	103.47	2998.7	4996.8	1267.6	2422.6
КраснодарЭконефть	2087.6	104.45	0.0	681.9	50.2	912.8
ТАИФ-НК (Нижекамский НПЗ)	6633.9	100.86	447.0	1599.7	88.9	1700.0
Газпром	4180.8	111.89	1721.7	1155.8	135.7	311.4
Новошахтинский ЗНП	1474.1		0.0	9.9	0.0	702.2
Афипский НПЗ	2769.3	132.49	0.0	834.2	107.8	1316.6
Итого	198789.4	104.85	29604.2	56555.2	7688.3	55241.8
Мини-НПЗ	7407.0	140.49	216.1	1762.1	74.4	1968.9
Всего	206196.4	105.81	29820.3	58317.3	7762.7	57210.7

Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь-октябрь 2010 г. (тыс. тонн)

Компания	Морские порты					Нефтепровод «Дружба»						По ж/д	КТК	С начала года	
	Новорос-сйск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	МНТ Южный	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.				Босния и Герцеговина
Роснефть		33130.3						4077.7					7672.9		44880.9
ЛУКОЙЛ		16207.2						6863.7							23070.9
Сургутнефтегаз		13694.3						7635.7							21330.0
ТНК-ВР Холдинг		15605.9						10967.5							26573.4
Газпром нефть		9251.0						3065.9							12316.9
Татнефть		6449.7						7178.4							13628.1
Башнефть		899.7						1740.0							2639.7
РуссНефть		2058.1						2206.4							4264.6
Газпром		254.0													254.0
Операторы СРП		1098.3													1098.3
Прочие недропользователи		5179.5						2333.3							7512.8
КТК													2875.8		2875.8
Всего российские ресурсы		103828.0						46068.5					7672.9	2875.8	160445.2
Транзит Казахстана		8934.4						6937.2							15871.6
Транзит Азербайджана		1780.4													1780.4
Всего,		114542.9						53005.7					7672.9	2875.8	178097.3
в том числе	Новорос-сйск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	МНТ Южный	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцеговина	По ж/д	КТК	С начала года
	35142.4	4112.3	12641.8	59746.3	2900.0	14768.9	18113.6	5997.7	3826.8	4502.5	5352.9	443.4	7672.9	2875.8	178097.3

Освоение капитальных вложений, январь-октябрь 2010 г. (млн руб.)

Компания	Всего	Кап. вложения производственного назначения				Кап. вложения непроизводств. назначения
		Развед. бурение	Экспл. бурение	Оборуд. не вход. в сметы строительства	Пром. строительство	
Нефтяные компании						
ЛУКОЙЛ	79671.8	3554.6	38502.7	8297.0	28905.9	411.5
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	37474.9	694.3	19461.5	4410.5	12546.6	361.9
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	16828.9	215.9	9287.5	2180.8	4812.4	332.4
ЛУКОЙЛ-Лангеласнефтегаз	7115.4	189.4	3753.6	754.4	2388.6	29.5
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	9177.4	148.2	5191.3	841.9	2995.9	
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	4353.1	140.8	1229.1	633.4	2349.7	0.0
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	522.5	108.7	182.5	84.3	147.0	
ЛУКОЙЛ-Коми	16301.2	911.4	5735.6	2020.0	7584.7	49.5
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	952.5	321.1	114.8	194.6	321.9	0.2
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	9222.1	980.6	5209.7	250.6	2781.1	
ЛУКОЙЛ-Пермь	9767.9	331.2	5177.1	1015.5	3244.1	
ЛУКОЙЛ-АИК	1691.6	86.9	907.9	184.6	512.2	
Находканефтегаз	3739.1	120.3	1713.7	137.0	1768.2	
Газпром нефть	18467.9	768.6	8537.5	3642.2	5519.6	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	18467.9	768.6	8537.5	3642.2	5519.6	
Сургутнефтегаз	91993.5	5270.4	37432.3	18702.4	28233.0	2355.4
Сургутнефтегаз (УФО)	91993.5	5270.4	37432.3	18702.4	28233.0	2355.4
ТНК-ВР Холдинг	71902.0	2359.4	33194.7	15606.0	20737.0	5.0
Ваньеганнефть	1623.4		515.8	274.7	832.9	
Варьеганнефтегаз	2793.5	239.9	1592.2	422.0	539.4	
Новосибирскнефтегаз	224.1		27.8	145.3	51.0	
ТНК-Нижневартовск	4925.0		1994.0	2338.0	593.0	
Бугурусланнефть	491.0		184.0	188.0	119.0	
Верхнечонскнефтегаз	10352.0		4894.0	1282.0	4174.0	2.0
Нижневартовское НГДП	2152.0		1151.0	563.0	438.0	
Самотлорнефтегаз	14529.7	197.7	6134.7	4939.0	3258.3	
ТНК-Нягань	7760.2	26.7	3568.4	1466.2	2698.9	
Оренбургнефть	14274.0	1398.0	7704.0	3254.0	1915.0	3.0
Тюменнефтегаз	225.5	0.4			225.1	
ТНК-Уват	12235.6	496.7	5261.8	612.8	5864.3	
Корпорация Югранефть	316.0		167.0	121.0	28.0	
Татнефть им. В.Д.Шашина	10274.5	250.5	5588.0	719.6	3288.5	427.9
Татнефть им. В.Д.Шашина	10274.5	250.5	5588.0	719.6	3288.5	427.9
Башнефть	5437.6	104.9	3050.2	817.5	1465.0	
Башнефть-добыча	5437.6	104.9	3050.2	817.5	1465.0	
Роснефть	166939.2	4558.0	55557.4	14560.4	91155.9	1107.5
Роснефть-Пурнефтегаз	10484.0	335.1	3022.5	1285.1	5841.1	0.3
Полярное Сияние	350.1	7.0	176.4	62.9	103.8	
Роснефть-Ставропольнефтегаз	620.5	25.6		254.8	340.1	
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	3984.5	91.9	1419.9	392.3	2080.4	
РН-Северная нефть	3010.0	406.3	1401.9	347.2	854.7	
Дагнефтегаз	170.0	33.4	75.0	61.3	0.4	
Роснефть-Дагнефть	79.1	4.2		63.2	11.8	
Самаранефтегаз	6807.8	322.2	2453.8	1236.5	2793.5	1.8
Роснефть-Краснодарнефтегаз	911.5	91.0	215.2	347.8	257.5	
Удмуртнефть	3375.9	102.4	1356.7	1002.1	914.7	
РН-Юганскнефтегаз	70481.5	1213.6	30080.2	7607.2	31541.1	39.3
Ванкорнефть	63278.5	403.4	14712.5	1839.8	45256.7	1066.2
Востсибнефтегаз	3385.8	1522.1	643.3	60.3	1160.2	
Славнефть	21486.0	555.0	12902.0	2262.0	5767.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	21486.0	555.0	12902.0	2262.0	5767.0	
РуссНефть	6724.6	187.5	3343.5	946.8	2231.6	15.3
Аганнефтегазгеология	1152.0	134.9	576.7	114.2	326.1	
АКИ-ОТЫР	2629.6	2.2	1587.3	78.1	962.1	
Белкамнефть	1323.4	24.1	414.0	327.3	558.0	
Варьеганнефть	845.6	19.9	416.7	294.2	114.8	
Томская нефть	628.7		340.2	44.7	228.5	15.3
Ульяновскнефть	145.4	6.3	8.7	88.3	42.1	
Нефтяные компании, итого	472897.1	17608.9	198108.3	65553.9	187303.4	4322.7
Всего	472897.1	17608.9	198108.3	65553.9	187303.4	4322.7



IX Международный Форум по промышленной безопасности



31 мая - 3 июня 2011 г.

Гостиница
«Парк Инн Прибалтийская»

Проведение Международного Форума по промышленной безопасности поддерживают Исполнительный комитет стран СНГ и Организация Объединенных Наций. За минувшие годы Форум посетили делегации промышленных корпораций 24 стран. Среди них – представители промышленных корпораций: ТНК-BP, Arcelor Mittal, Газпром, Русгидро, Роснефть, МРСК Холдинг, Росэннергоатом и многие другие.

В рамках IX Международного форума по промышленной безопасности состоится **выставка «HSE-Expo»** (промышленная безопасность, экология, охрана труда).



РЕГИСТРАЦИЯ

ОТДЕЛ КОНФЕРЕНЦИЙ
Группы компаний
«Городской центр экспертиз»

+8 (812) 331-83-53, 334-55-61
www.conference.gce.ru | mp@gce.ru

Основные темы конференции

- ✓ 1. Промышленная безопасность: мировой опыт государственных органов надзора, транснациональных корпораций, экспертных и научно-исследовательских организаций.
- ✓ 2. Техногенные катастрофы. Причины и уроки: катастрофа в Мексиканском заливе и отдельные случаи разлива нефти.
- ✓ 3. Безопасность в атомной энергетике. 25 лет после Чернобыля.
- ✓ 4. Оценка рисков и страхование гражданской ответственности.
- ✓ 5. Борьба с пожарами. Аудит пожарной безопасности.
- ✓ 6. Научные достижения в области прогнозирования аварий, безопасности, снижения технологических рисков на предприятиях.
- ✓ 7. Охрана труда. Снижение профессиональных рисков. Практика обеспечения жизни, здоровья и безопасности персонала.
- ✓ 8. Реализация международных стандартов менеджмента в сфере здоровья, безопасности, экологии. ISO 31000 «Менеджмент риска – Принципы и руководящие указания по выполнению».
- ✓ 9. Техническая диагностика зданий и промышленного оборудования. Предотвращение обрушений.

8-я МЕЖДУНАРОДНАЯ ПРАКТИЧЕСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ И ВЫСТАВКА

МЕХАНИЗИРОВАННАЯ ДОБЫЧА '2011

20-22 АПРЕЛЯ 2011г., ОТЕЛЬ «РЕНЕССАНС МОСКВА»



ОСНОВНЫЕ ТЕМЫ:

- Анализ работы механизированного фонда скважин
- Развитие сервиса
- Новые технологии и оборудование для добычи нефти
- Энергосберегающие технологии
- Осложненные условия эксплуатации
- Интеллектуальные системы управления и оптимизации механизированной добычи нефти
- Эксплуатация, ремонт штанговых глубинных насосов, штанг, насосно-компрессорных труб
- Эксплуатация, ремонт винтовых насосов
- Оборудование системы поддержания пластового давления



БАШНЕФТЬ
АКЦИОНЕРНАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ



ОРГАНИЗАТОРЫ:

Журнал «Нефтегазовая Вертикаль» совместно с Экспертным советом по механизированной добыче

Тел./факс: (495) 510-57-24, www.ngv.ru; e-mail: drilling@ngv.ru

