

Нефтяная промышленность России, январь-март 2010 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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, в т.ч.:	22552.5	98.89	4415.7	118.92	28365	24288	4077
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	11509.6	95.36	3183.1	125.96	16084	14194	1890
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	6811.8	94.55	407.5	98.02	8009	7072	937
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	1690.8	98.73	115.9	99.89	2417	2119	298
ЛУКОЙЛ-Лангепаснефтегаз	1532.3	97.63	95.9	98.12	2899	2509	390
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	1355.5	94.38	177.0	95.31	2619	2368	251
ЛУКОЙЛ-Ямалнефтегаз	119.1	80.78	2386.8	139.43	140	126	14
ЛУКОЙЛ-Пермь	2866.3	104.73	328.2	106.34	5908	5083	825
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	714.9	102.52	146.1	100.49	859	731	128
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	316.6	95.50	8.4	100.53	316	311	5
ЛУКОЙЛ-Коми	3238.6	95.92	374.3	100.12	3280	2224	1056
ЛУКОЙЛ-АИК	656.6	96.85	55.8	100.40	329	306	23
РИТЭК	706.9	98.16	50.6	96.14	781	753	28
УралОйл	146.2	86.85	23.4	133.50	398	335	63
Нарьянмарнефтегаз	1995.4	121.72	221.6	109.07	75	70	5
Битран	164.5	97.81			3	3	0
Волгодеминойл	109.6	98.69	17.0	98.50	14	14	0
Турсунт	34.5	97.15	1.7	104.75	82	71	11
ПермТотиНефть	40.5	103.60	0.9	109.36	77	70	7
Аксаитовнефть (Башкортостан)	23.9	99.68	0.7	100.29	141	112	29
НМНГ-МНА	15.9	176.06	2.0	338.33	12	5	7
ЯНТК	0.1	6.36					
КАМА-ойл	12.5		1.8		6	6	0
Газпром нефть	7293.2	100.07	1124.0	106.68	5658	5043	615
Арчинское	130.7	103.57	90.9	288.30	43	29	14
Газпромнефть-Восток	59.8		7.6		33	31	2
СТС-сервис	24.4	73.72	4.5	153.72	23	13	10
Газпром нефть	381.4	79.02	28.3	74.73	162	147	15
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	3371.3	89.11	511.7	92.31	3434	3029	405
Заполярье	1004.2	104.78	324.9	110.01	909	786	123
Газпромнефть-Хантос	80.7	200.06	4.3	101.79	35	35	0
Сибнефть-Югра	2240.6	122.71	142.7	122.95	1019	973	46
Сибнефть-Чукотка			9.2	139.83			
Сургутнефтегаз	14413.1	97.63	3482.3	99.59	18698	17503	1195
Сургутнефтегаз	13822.4	95.94	3418.9	99.13	18675	17503	1172
СургутНГ (ЛенаНГ)	590.7	166.66	63.5	133.25	23	0	23
ТНК-ВР Холдинг	17503.1	103.89	3283.3	103.56	21504	15078	6426
Ваньеганнефть	380.5	85.08	160.2	84.24	370	278	92
Варьеганнефтегаз	648.6	87.74	412.2	112.64	1246	570	676
Новосибирскнефтегаз	347.6	69.48	38.3	68.20	93	88	5
ТНК-Нижевартовск	1699.4	85.23	159.9	89.96	2201	1837	364
Верхнеконскнефтегаз	492.4	283.49	47.7	290.25	73	54	19
Бугурасланнефть	364.9	103.72	8.4	107.22	363	328	35
Нижевартовское НГДП	866.4	82.53	76.7	81.74	896	810	86
Самотлорнефтегаз	5050.4	95.47	1378.9	100.66	8714	6376	2338
ТНК-Нягань	1625.9	113.64	344.7	123.83	4012	2182	1830
Пулытинское	1.6		0.1				
Тарховское	93.2		5.9		523	151	372
Тюменнефтегаз	488.0	89.58	20.9	88.62	742	501	241
ТНК-Уват	835.7	546.86	19.3	564.93	96	91	5
Оренбургнефть	4430.8	112.01	591.8	104.83	1966	1651	315
Малосикторское	26.1		3.3		13	12	1
Севернонефтегаз	34.1	64.20	5.1	70.36	10	8	2
Корп. Югранефть	117.7	87.93	10.0	89.01	186	141	45
Татнефть, в т.ч.:	6440.1	100.23	198.7	101.94	21995	19211	2784
Илекнефть	7.1	94.87	1.3		12	1	11
Татнефть-Самара	54.6	80.75	2.0		56	45	11
Татнефть-Северный	1.6	133.33	1.8		6	2	4
Татнефть им. В.Д.Шашина	6376.8	100.44	193.6		21918	19163	2755

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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
Башнефть	3373.7	117.51	125.4	111.37	18679	16143	2536
АНК Башнефть	3323.3	117.73	121.6	111.62	18586	16057	2529
Башминерал	18.2	123.10	0.9	126.16	43	42	1
Зирган	1.5	76.37	0.1	73.75	33	30	3
Геонефть	30.7	97.47	2.8	98.76	17	14	3
Роснефть	27310.7	108.33	4637.9	120.07	26102	20689	5413
Роснефть-Пурнефтегаз	1777.7	92.03	1094.8	93.91	2234	1747	487
Полярное Сияние	184.7	83.67	17.7	68.54	28	28	0
Роснефть-Ставропольнефтегаз	237.2	92.85	23.7	93.91	446	284	162
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	413.3	104.60	206.6	99.23	1398	1118	280
Роснефть-Дагнефть	33.9	90.64	4.8	98.46	69	62	7
Дагнефтегаз	8.2	110.79	82.4	118.62	31	26	5
Самаранефтегаз	2509.6	103.81	124.7	108.01	5157	3659	1498
Ванкорнефть	2853.0	10684.63	1069.9	2714.69	90	86	4
Востсибнефтегаз	33.8	150.89	6.5	150.93	8	8	0
Роснефть-Краснодарнефтегаз	232.4	85.29	745.7	83.20	1562	1288	274
НК Роснефть	312.3	75.63	140.8	88.32	206	180	26
Роснефть-Маланинская группа	16.9	67.94			19	19	0
Удмуртнефть	1568.6	100.01	22.1	116.44	4178	3764	414
РН-Юганскнефтегаз	16056.7	98.78	986.9	99.17	10391	8158	2233
РН-Северная нефть	1072.4	85.87	111.5	86.03	285	262	23
Славнефть	4554.9	97.31	298.6	95.72	4149	3698	451
Славнефть-Мегионнефтегаз	2765.9	90.70	206.4	93.91	3479	3088	391
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	247.3	81.87	17.3	79.46	85	76	9
Славнефть-Нижнеартовск	261.3	106.02	20.8	103.25	143	133	10
Славнефть-Красноярскнефтегаз	9.4	81.91	1.6		9	6	3
Славнефть (Собств.)	325.5	94.33	20.2	94.96	59	55	4
Обьнефтегазгеология	717.8	170.81	17.9	170.74	214	200	14
Обьнефтегазгеология	170.4	73.62	10.8	85.69	92	76	16
Соболь	57.5	76.93	3.5	60.41	68	64	4
РуссНефть, в т.ч.:	3014.1	94.34	448.4	95.95	4315	3701	614
Западно-Малобальское	297.4	69.98	9.7	67.55	145	140	5
Белкамнефть	555.8	100.99	8.2	101.39	1293	1162	131
Варьеганнефть	300.7	90.70	135.2	84.08	796	663	133
Аганнефтегазгеология	183.5	54.50	16.8	58.80	85	62	23
Регион-й нефтяной консорциум	238.3	90.64	4.3	88.28	331	322	9
Саратовнефтегаз	221.3	94.44	137.0	102.81	351	301	50
Белые ночи	239.6	106.20	92.2	124.58	357	270	87
Саратов-Бурение	17.4	57.37	6.2	69.58	22	20	2
Ульяновскнефть	94.9	119.97	1.0	135.69	123	116	7
Голойл	61.6	73.69	4.1	74.58	27	24	3
НАК АКИ-ОТЫР	319.5	162.29	13.2	168.61	108	96	12
Мохтикнефть	139.9	128.48	7.7	128.41	31	27	4
Нафта-Ульяновск	45.7	87.40	0.2	54.10	66	66	0
Черногорское	30.1	87.70	2.1	87.53	72	57	15
Удмуртская ННК	32.6	95.89	0.4	97.63	85	82	3
Арчннефтегазгеология	23.4	77.14	1.8	69.41	59	53	6
НГДУ Пензанефть	48.3	133.60	0.4	130.61	38	34	4
Удмуртгеология	32.1	95.15	0.3	95.59	59	57	2
Томская нефть	16.1	96.47	3.3	76.68	20	20	0
Удмуртская нефтяная компания	59.9	162.19	0.6	126.88	52	47	5
Уральская нефть	9.8	68.92	0.2	78.70	147	58	89
Соболиное	7.8	82.62	0.6	163.68	8	8	0
Столбовое	13.9	106.61	1.2	101.83	4	3	1
Грушовое	5.6	129.70	0.5	123.95	3	3	0
Дуклинское	6.5	99.36	0.4	79.78	3	2	1
Валюинское	7.6	117.79	0.5	155.31	9	4	5
Федюшкинское	1.7	126.54	0.1	109.23	1	1	0
Окуневское	2.9		0.0		2	2	0
Севернефть-Ярайнер	0.2		0.1		4	1	3
Нефтяные компании, всего	106455.4	102.28	18014.3	109.96	149465	125354	24111
Газпром	3344.7	120.66	144521.4	116.82	157	157	0
НОВАТЭК	957.8	124.63	9988.0	120.87	81	50	31
Прочие производители	9251.9	104.29	6659.4	135.77	9301	7469	1832
Операторы СРП	3881.7	108.58	6401.6	188.84	56	38	18
ВСЕГО	123891.5	103.18	185584.7	118.47	159060	133068	25992

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

Компания	Отгрузка морем					Адамова застава			Будковце		Фенешлитке		С начала года, всего
	Новорос-сийск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	МНТ Южный	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцег.	
Нефтяные компании													
Роснефть	1812.7		1655.9	5896.8	409.8		1229.0						11004.2
Ванкорнефть			1279.9										1279.9
Компания Полярное сияние				33.9			37.3						71.2
НК Роснефть	1782.1		376.0	5862.9	409.8		1191.7						9622.6
Роснефть-Дагнефть	30.6												30.6
ЛУКОЙЛ	1724.4	249.9		2799.8				200.0		925.5	1344.3		7243.9
Акситовнефть											9.4		9.4
Волгодеминойл	41.9												41.9
Кама-ойл											11.8		11.8
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	437.0												437.0
ЛУКОЙЛ-АИК	141.9			60.0						153.5	485.6		841.0
ЛУКОЙЛ-Коми				1988.5				70.0					2058.5
ЛУКОЙЛ-Пермь				312.6						158.8	277.7		749.1
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	1103.6	249.9		303.7				130.0		449.1	373.9		2610.2
ПермТЮИнефть											17.0		17.0
РИТЭК				135.1							95.9	155.0	386.0
Турсунт											31.6	13.9	45.5
УралОйл											36.6		36.6
Сургутнефтегаз	680.0		645.3	2100.0	240.0	1230.3	900.0	100.0					5895.6
ТНК-ВР Холдинг	1012.5	295.0	537.7	2299.9	250.0	2147.3	1350.0	50.0					7942.4
Верхнеконскнефтегаз			42.8										42.8
ТНК-ВР Холдинг	1012.5	295.0	494.9	2299.9	250.0	2147.3	1350.0	50.0					7899.6
Газпром нефть	299.5	282.0	300.0	1697.1		300.0		60.0	525.0				3463.5
Татнефть	1191.1			500.0	80.0	900.4	1083.0	100.0				61.3	3915.7
Башнефть				100.0			170.0	200.0	330.0				800.0
РуссНефть	241.5	250.0		299.8					154.7	151.0	64.9		1161.9
Западно-Малобальское										110.6	64.9		175.5
РуссНефть	241.5	250.0		299.8					154.7	40.4			986.4
Нефтяные компании, итого	6961.7	1076.9	3138.9	15693.4	979.9	4578.0	4732.0	710.0	1009.7	1076.5	1409.2	61.3	41427.3
Газпром													
Газпром переработка				72.8								2.9	75.7
Нортгаз				3.0									3.0
Нортгаз				6.0								2.9	8.9
Томскгазпром				63.8									63.8
НОВАТЭК													
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз												20.8	20.8
Прочие организации													
Акмай	1.4												1.4
Альянснефтегаз				58.3									58.3
БайТекс											20.7		20.7
Бенталь												1.2	1.2
Благодаров-Ойл	10.3												10.3
Богородскнефть												8.6	8.6
ВУМН	19.5												19.5
Геология	18.1												18.1
Геотех	13.5												13.5
ГРИЦ	10.1												10.1
Диньельнефть				11.1									11.1
Динью						10.8							10.8
Елабуганефть	0.6												0.6
Енисей				60.7									60.7
ИДЕЛОИЛ	14.3												14.3
Карбон-Ойл	0.4												0.4
Колванефть				36.9									36.9
Комнедра				49.8									49.8
Компания КанБаикал Резервсез Инк.				17.3									17.3
Компания Салым Петролеум Девелопмент	280.0					9.9						17.9	307.8
Кондурчанефть	5.9												5.9
Магма	280.0												280.0
МАКойл												1.2	1.2
Меллянефть												13.6	13.6
Меретояханефтегаз				2.8									2.8
Национальный нефтяной консорциум				1.0									1.0
Негуснефть	56.0			6.3									62.3
Нефтесервис						5.2							5.2
НефтУс				6.2									6.2
Нижнеомринская нефть						1.0							1.0
Нократойл	0.6												0.6
Норд Империл				9.1									9.1
Оренбургнефтеотдача												2.8	2.8
Охтин-Ойл	14.7												14.7
Печоранефтегаз				25.0									25.0
Печоранефть				100.7									100.7

Компания	Отгрузка морем					Адамова застава			Будковце		Фенешлитке		С начала года, всего
	Новорос-сийск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	МНТ Южный	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцег.	
Поволжскнефть												1.8	1.8
Предприятие Кара-Алтын	45.1			2.7									47.8
Регион-нефть						7.4							7.4
Речер-Коми				12.0									12.0
Ритэк-Внедрение				7.3									7.3
Рябовское										9.0			9.0
Самаринвестнефть						16.5							16.5
Самара-Нафта				53.0		136.0							189.0
САНЕКО						12.1							12.1
Северное сияние				6.1									6.1
Селенгушнефть	0.4												0.4
Татех	66.2						15.0						81.2
Татнефтеотдача						44.7							44.7
Татнефтепром				29.5									29.5
Татнефтепром-Эюзеенефть				38.6									38.6
Татнефть-Геология	12.9												12.9
Татнефть-Самара	22.8												22.8
Татойлгас	85.2												85.2
Тиман-Печора Эксплорэйшн				1.1									1.1
Тоталь Разведка Разработка Россия				304.7									304.7
Трансойл												3.7	3.7
Ульяновскнефтегаз											3.4		3.4
Уральская нефтяная компани						1.9							1.9
ХИТ Р												0.3	0.3
ЦНПСЭИ						3.0							3.0
Чепецкое НГДУ	2.9												2.9
Шешмайл	77.7												77.7
Энергетическая Компания РИФ				0.6									0.6
ЮКОЛА-нефть						8.2						28.0	36.2
Ямбулойл	0.8												0.8
Прочие организации, итого	1039.4			840.7		256.7	15.0				29.7	82.5	2264.0
ВСЕГО	8001.1	1076.9	3138.9	16606.9	979.9	4834.6	4747.0	710.0	1009.7	1076.5	1462.5	143.8	43787.8

Освоение капитальных вложений, январь—март 2010 г. (млн руб.)

Компания	Всего	Кап. вложения производственного назначения				Кап. вложения непроизводств. назначения
		Развед. бурение	Экспл. бурение	Оборуд. не вх. в сметы строительства	Пром. строительство	
Нефтяные компании						
ЛУКОЙЛ	20313.4	669.4	10477.5	1870.1	7242.6	53.8
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	10133.7	384.1	5475.6	1103.6	3116.6	53.8
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	4279.8	113.9	2574.8	561.7	976.5	52.9
ЛУКОЙЛ-Лангепаснефтегаз	1907.0	85.9	976.9	197.8	645.5	0.9
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	2796.6	78.5	1519.2	191.6	1007.3	
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	1150.3	105.8	404.7	152.5	487.3	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	105.7	17.3	59.0	13.9	15.5	
ЛУКОЙЛ-Коми	4196.7	127.1	1451.9	437.0	2180.7	
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	172.9	91.6	21.9	37.6	21.8	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	1935.3	14.0	1398.7	32.8	489.8	
ЛУКОЙЛ-Пермь	2343.8	25.5	1428.3	218.6	671.4	
Находканефтегаз	1425.3	9.8	642.1	26.6	746.8	
Газпром нефть	4799.8	69.0	1920.5	1739.4	1070.9	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	3470.5	36.9	1454.9	1141.8	836.9	
Сибнефть-Югра	1329.3	32.1	465.6	597.6	234.0	
Сургутнефтегаз	24800.0	2277.8	10070.0	4350.9	7576.9	524.4
ТНК-ВР Холдинг	8169.6	532.4	3008.0	2198.7	1804.9	625.6
Ваньеганнефть	100.0				100.0	
Варьеганнефтегаз	282.2	9.9	165.0	49.5	57.8	
Новосибирскнефтегаз	348.4	2.6	46.2	40.5	259.1	
ТНК-Нижневартовск	377.8	11.7	266.0	83.0	17.1	
Бугурусланнефть	89.0				89.0	
Верхнечонскнефтегаз	1769.5	353.6	391.7	398.6		625.6
Нижневартовское НГДП	299.5		46.4	76.0	177.1	
Самотлорнефтегаз	1550.2		905.3	392.9	252.0	
ТНК-Нягань	1870.7		632.6	460.5	777.6	
Тюменнефтегаз	154.0	29.2	11.6	38.0	75.2	
ТНК-Уват	1328.3	125.4	543.2	659.7		
Татнефть	2257.9	20.4	1577.5	81.2	506.0	72.8
Башнефть	1720.8	51.4	1307.5	74.2	287.7	
Роснефть	38693.0	1337.1	12919.5	3789.0	20452.9	194.5
Роснефть-Пурнефтегаз	1979.7	94.0	721.0	366.4	798.3	
Полярное Сияние	231.1	0.2	65.6	4.5	160.8	

Компания	Всего	Кап. вложения производственного назначения				Кап. вложения непроизводств. назначения
		Развед. бурение	Экспл. бурение	Оборуд. не вход. в сметы строительства	Пром. строительство	
Роснефть-Ставропольнефтегаз	74.1	5.7		54.0	14.4	
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	610.2	63.4	286.8	129.2	130.8	
РН-Северная нефть	760.8	55.2	228.8	210.3	266.5	
Дагнефтегаз	23.5		22.4	0.7	0.4	
Роснефть-Дагнефть	9.3			9.3		
Самаранефтегаз	1070.4	38.5	476.5	366.0	189.4	
Роснефть-Краснодарнефтегаз	214.2	33.8	37.1	90.2	53.1	
Удмуртнефть	723.7	11.1	383.2	153.3	176.1	
Юганскнефтегаз	17350.5	238.0	6722.1	1893.6	8496.8	
Ванкорнефть	14936.3	313.4	3972.3	464.1	9992.0	194.5
Востсибнефтегаз	626.2	479.1	3.7	23.6	119.8	
НК Роснефть	83.0	4.7		23.8	54.5	
Славнефть (Мегионнефтегаз)	1441.9	10.2	256.5	144.2	1031.0	
РуссНефть	1378.6	21.0	725.8	13.8	618.0	
Аганнефтегазгеология	477.4		448.0		29.4	
АКИ-ОТыр	363.0		121.0		242.0	
Белкамнефть	134.1				134.1	
Бенодет Инвестментс ЛТД	21.0	21.0				
Варьеганнефть	315.9		156.8		159.1	
Саратовнефтегаз	27.6			13.8	13.8	
Соболиное	5.6				5.6	
Ульяновскнефть	34.0				34.0	
Итого	103575.0	4988.7	42262.8	14261.5	40590.9	1471.1
Итого (прочие производители)	3956.6	42.4	497.7	787.7	2628.8	
Всего	107531.6	5031.1	42760.5	15049.2	43219.7	1471.1

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь—март 2009 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	12685.6	103.98	1618.2	3838.2	223.6	4707.0
Туапсинский НПЗ	1274.0	102.23	59.9	408.0	0.0	577.3
Комсомольский НПЗ	1897.5	98.16	117.8	529.6	61.6	738.7
Куйбышевский НПЗ	1790.3	102.60	269.2	560.0	0.0	800.4
Сызранский НПЗ	1606.8	105.03	248.2	509.4	0.0	567.9
Новокуйбышевский НПЗ	1733.3	98.02	244.2	428.5	66.6	662.5
Ачинский НПЗ	2003.7	110.53	331.0	664.0	43.3	764.9
Ангарская НХК	2380.0	109.93	347.9	738.7	52.1	595.3
Московский НПЗ (МНГК)	2551.2	103.77	592.2	678.3	155.4	777.3
Башнефтехимзаводы	4806.8	95.53	1044.6	1734.9	7.1	728.1
Уфимский НПЗ	1629.5	98.32	409.6	394.4	0.0	384.8
Уфанефтехим	1496.2	84.70	424.4	831.8	0.0	87.5
Ново-Уфимский НПЗ	1681.1	104.56	210.6	508.7	7.1	255.8
Салаватнефтеоргсинтез	1834.6	132.95	174.6	542.8	0.0	534.3
Сургутнефтегаз	5307.2	99.56	605.9	1319.3	176.6	1814.4
Киришинефтеоргсинтез	5307.2	99.56	605.9	1319.3	176.6	1814.4
ЛУКОЙЛ	10978.4	101.05	1401.4	2995.4	499.3	2905.2
Волгограднефтепереработка	2481.0	93.87	325.4	708.0	199.4	476.7
Пермнефтеоргсинтез	3191.5	100.01	412.9	1024.0	123.2	594.9
Ухтанефтепереработка	1081.9	104.53	118.7	254.8	6.1	235.6
Нижегороднефтеоргсинтез	4224.0	105.73	544.4	1008.6	170.6	1598.0
Группа Альянс	771.6	108.05	73.5	125.1	30.7	295.6
Хабаровский НПЗ	771.6	108.05	73.5	125.1	30.7	295.6
Славнефть	3344.4	101.48	545.8	1032.7	154.2	1183.1
Ярославнефтеоргсинтез	3344.4	101.48	545.8	1032.7	154.2	1183.1
Ярославский НПЗ	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
РуссНефть	1259.6	107.93	194.2	369.0	56.0	483.6
Орскнефтеоргсинтез	1259.6	107.93	194.2	369.0	56.0	483.6
ТНК-ВР Холдинг	5428.9	100.99	888.4	1487.8	199.3	1708.9
Рязанская НПК	3845.7	99.80	691.0	1029.9	199.3	1241.7
Крекинг (Саратовский НПЗ)	1583.2	103.99	197.4	457.9	0.0	467.2
Газпром нефть	4496.5	102.27	862.1	1524.1	275.8	712.4
Омский НПЗ	4496.5	102.27	862.1	1524.1	275.8	712.4
КраснодарЭконефть	643.8	107.62	0.0	217.8	13.2	274.2
ТАИФ-НК (Нижнекамский НПЗ)	2070.7	112.31	156.1	566.9	24.9	544.0
Газпром	1383.8	127.22	579.2	386.7	45.2	103.0
Новошахтинский ЗНП	270.9		0.0	3.0	0.0	125.9
Афипский НПЗ	783.9	109.50	0.0	235.7	31.3	359.8
Итого	58617.9	103.82	8736.2	17057.7	1892.6	17256.8
Мини-НПЗ	1920.5	131.97	64.2	427.2	22.7	447.6
Всего	60538.4	104.53	8800.4	17484.9	1915.3	17704.4

Проходка в бурении за март 2010 года (тыс. м)

Компании, предприятия	Разведочное бурение		Эксплуатационное бурение		
	С начала 2010 г., фактическая проходка	Март	С начала 2010 г.		Март
			Фактическая проходка	Горизонтальное бурение	
Нефтяные компании					
ЛУКОЙЛ	32.2	13.0	537.9	46.3	195.2
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	14.8	3.7	401.4	35.7	147.2
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	4.6	2.4	200.5	10.0	76.4
ЛУКОЙЛ-Лангепаснефтегаз	1.9	0.1	73.9	0.5	26.5
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	2.6	0.6	88.6	17.3	30.6
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	5.6	0.6	30.3	0.0	9.8
Ямалнефтегаз			8.0	8.0	3.9
Волгодеминийл	3.2	0.8			
КАМА-ойл			6.1	0.0	1.2
ЛУКОЙЛ-АИК	5.2	0.6	15.7	0.0	9.7
ПермТОТИнефть			4.6	0.0	1.9
ЛУКОЙЛ-КМН			2.1	0.0	0.3
ЛУКОЙЛ-ВолгоградНГ	1.6	1.6			
ЛУКОЙЛ-Коми	0.8	0.5	30.9	5.7	10.7
ЛУКОЙЛ-Нижневожснефть			3.1	3.1	0.6
ЛУКОЙЛ-Пермь			38.0	0.4	7.3
Нарьянмарнефтегаз			6.2	1.1	2.9
РИТЭК	6.6	5.8	29.7	0.2	13.3
РОСНЕФТЬ	3.9	3.1	615.7	4.6	249.2
Ванкорнефть	2.4	1.6	71.2	0.0	26.1
Дагнефтегаз			0.6	0.0	0.2
Роснефть-Сахалинморнефтегаз			0.7	0.0	0.4
Роснефть-Краснодарнефтегаз			2.4	0.0	1.8
Роснефть-Пурнефтегаз	0.5	0.5	22.6	0.0	6.2
Полярное Сияние Компания			3.4	0.0	1.1
Самаранефтегаз			11.0	0.0	7.2
РН-Северная нефть			7.2	0.0	2.7
Удмуртнефть			22.1	2.9	9.2
РН-Юганскнефтегаз	1.0	1.0	474.5	1.6	194.3
Газпром нефть	9.3	5.5	447.5	15.8	170.6
Арчинское			42.0	0.0	14.8
Газпромнефть-Хантос	8.8	5.0	256.2	0.0	90.4
Газпромнефть-ННГ	0.5	0.5	149.2	15.8	65.5
Сургутнефтегаз	50.1	22.6	871.5	117.0	347.8
Сургутнефтегаз	50.1	22.6	871.5	117.0	347.8
ТНК-ВР Холдинг	25.9	11.4	308.6	33.2	130.0
Варьеганнефтегаз	4.1	2.3	27.9	0.0	16.2
ТНК-Нижневартовск			27.7	8.7	10.2
Бугурусланнефть			1.7	0.0	1.1
Нижневартовское НГДП			26.4	2.1	7.4
Самотлорнефтегаз	1.6	0.0	14.7	3.4	2.2
ТНК-Нягань			54.6	0.0	28.1
Тюменнефтегаз			13.4	0.0	6.6
ТНК-Уват	5.2	1.6	55.4	0.0	20.7
Оренбургнефть	15.1	7.5	58.8	0.0	23.8
Верхнечонскнефтегаз			23.5	19.0	9.6
Северноенефтегаз			4.5	0.0	4.0
Татнефть	6.6	1.2	151.5	5.7	54.7
Татнефть-Самара	1.2	0.0	4.1	0.0	0.5
Татнефть	5.3	1.2	147.4	5.7	54.2
Башнефть	2.1	0.4	94.6	11.0	25.1
Башнефть	2.1	0.4	94.6	11.0	25.1
СЛАВНЕФТЬ	9.5	6.6	194.1	88.7	86.7
Славнефть-Мегионнефтегаз			57.1	29.0	24.0

Проходка в бурении за март 2010 года (тыс. м)

Компании, предприятия	Разведочное бурение		Эксплуатационное бурение		
	С начала 2010 г., фактическая проходка	Март	С начала 2010 г.		Март
			Фактическая проходка	Горизонтальное бурение	
Славнефть-МегионНГГ	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0
ОНГГ	2.7	2.7	114.7	48.7	54.6
Славнефть-Красноярскнефтегаз	1.5	1.4			
Славнефть (собств.)			10.3	10.3	3.4
Славнефть-Нижевартовск	5.3	2.5	11.9	0.6	4.8
РуссНефть			77.9	6.9	36.5
НАК АКИ-ОТЫР			25.6	1.3	14.8
МПК АНГГ (Аганнефтегазгеология)			11.0	4.1	6.4
Белкамнефть			1.0	0.0	0.0
Белые ночи			2.8	0.0	2.8
Голойл			8.6	0.0	2.9
Западно-Малобалыкское			14.3	0.1	3.3
Мохтикнефть			6.2	1.3	1.7
Регион-й нефтяной консорциум			2.6	0.0	1.5
Столбовое			0.8	0.0	0.8
Удмуртская ННК			1.4	0.0	0.5
Удмуртская нефтяная компания			3.5	0.0	1.7
ИТОГО (Нефтяные компании):	139.6	63.7	3299.2	329.1	1295.9
ГАЗПРОМ			15.7	12.3	5.3
Нортгаз			3.4	0.0	1.7
Газпром нефть Оренбург			12.3	12.3	3.7
НОВАТЭК			9.9	7.6	4.7
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз			9.9	7.6	4.7
Прочие производители					
Зарубежнефть			8.4	0.0	3.3
РУСВЬЕТПЕТРО			8.4	0.0	3.3
Комнедра (УПК Недр)			2.0	0.0	2.0
Алойл			10.3	0.0	0.6
Благодаров-Ойл			1.1	0.0	1.1
Иделойл			6.3	0.0	2.6
ИНГА		5.8	0.0	5.8	
РИТЭК-Внедрение	1.2	0.0			
Нефтяная компания Речер-Коми			1.8	0.0	0.4
Кара-Алтын			3.9	0.0	1.2
ВЕЛЛойл	1.6	0.0			
Карбон-Ойл	1.1	0.0	1.7	0.0	1.7
КНГ-добыча			2.6	0.0	0.0
Матюшкинская вертикаль			8.8	0.0	3.0
Охтин-Ойл			0.6	0.0	0.0
Печоранефтегаз			0.8	0.0	0.3
Томскнефть (ВНК)	2.7	1.9	24.8	8.0	13.8
Самара-Нафта	0.9	0.0	12.6	0.7	5.9
Татнефть-Геология			2.8	0.0	1.1
Татнефтепром			2.1	0.0	1.3
Татойлгаз			5.8	0.0	1.4
Троицкнефть			2.4	0.0	1.3
Хвойное			10.5	0.0	5.6
Шешмаойл			9.7	0.0	4.2
Ямбулойл	0.3	0.3			
ИТОГО (Прочие производители)	7.9	2.2	124.8	8.7	56.7
Операторы СРП					
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.:			19.8	19.8	7.2
Сахалин-1 (иностранный капитал)			19.8	19.8	7.2
Операторы СРП всего			19.8	19.8	7.2
ВСЕГО ПО РОССИИ	147.5	65.9	3469.3	377.5	1369.9

Центральный выставочный комплекс «Экспоцентр»,
Москва, Россия



13-я международная выставка

НЕФТЕГАЗ

21 – 25 июня 2010

Оборудование и технологии для нефтегазового комплекса

www.neftegaz-expo.ru

Организаторы:

ЗАО «Экспоцентр» (Россия)

«Мессе Дюссельдорф ГмбХ» (Германия)

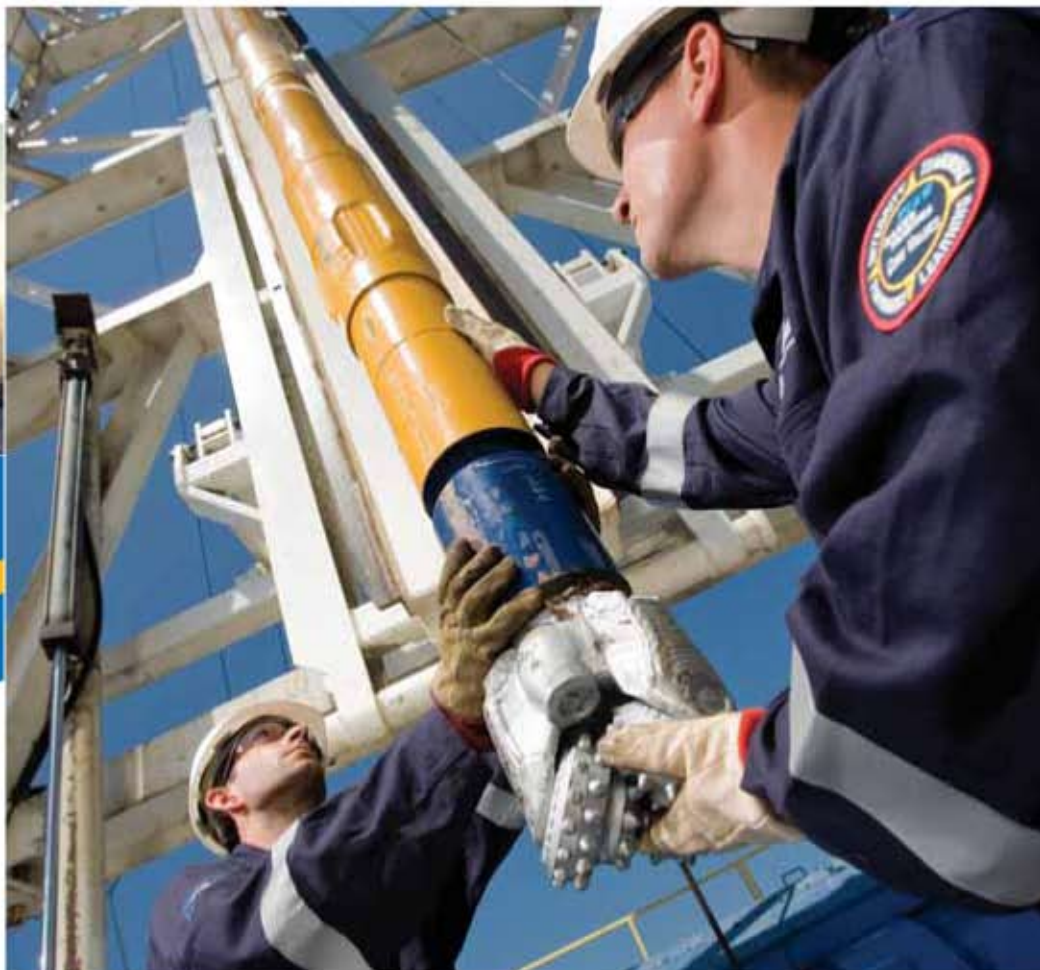


Генеральный
информационный
партнер:

ТЕРРИТОРИЯ
НЕФТЕГАЗ

Стратегический
информационный
партнер:

НЕФТЬ
КАПИТАЛ



Технологии и практический опыт «Бейкер Хьюз» для повышения эффективности разработки

Ежедневно в России и во всем мире специалисты нашей компании определяют потребности наших заказчиков, разрабатывают технические решения для конкретных условий и предлагают новейшие технологии для повышения эффективности деятельности и увеличения добычи нефти и газа.

Наши специалисты в области оптимизации разработки помогут Вам максимально эффективно использовать экономический потенциал Ваших месторождений. Наши новейшие технологии в области бурения, оценки пласта, заканчивания скважин и добычи позволят Вам сократить расходы, понизить риски, повысить продуктивность пласта и увеличить извлекаемые запасы.

Наши широко признанные технологии, позволяющие сократить расходы и повысить эффективность, могут быть успешно применены как на поздних стадиях разработки, так и на новых месторождениях.

www.bakerhughes.com