

Нефтяная промышленность России, январь–июнь 2009 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2009 г., кол-во		
	С начала 2009 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2008 г.	С начала 2009 г., млн м³	% к соответств. периоду 2008 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ, в т.ч.:	45934.2	103.21	7243.9	99.83	28178	24051	4127
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	24138.1	94.68	4897.8	84.04	15998	14048	1950
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	14406.3	94.53	831.8	98.33	7937	7004	933
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	3438.6	89.88	233.0	97.42	2428	2057	371
ЛУКОЙЛ-Лангеласнефтегаз	3139.1	95.29	195.6	115.87	2870	2477	393
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	2866.2	104.92	384.9	187.88	2619	2387	232
ЛУКОЙЛ-Ямалнефтегаз	287.9	71.44	3252.4	74.45	144	123	21
ЛУКОЙЛ-Пермь	5509.7	103.80	590.9	123.18	5801	4877	924
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	1445.7	95.48	293.9		851	754	97
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	659.3	93.15	16.5	203.40	313	311	2
ЛУКОЙЛ-Коми	6765.2	118.23	741.6	175.40	3305	2347	958
ЛУКОЙЛ-АИК	1369.7	97.56	112.3	103.29	316	280	36
РИТЭК	1452.3	101.03	104.8	234.80	773	752	21
УралОйл	322.9	100.10	31.5	221.82	419	357	62
Нарьянмарнефтегаз	3490.6	896.30	412.4	6357.48	73	61	12
Битран	336.8	103.77					
Волгодеминойл	221.0	100.94	34.4	106.17	15	15	0
Турсунт	73.3	77.31	3.4	118.71	85	72	13
ПермТотиНефть	78.6	104.11	1.7		74	68	6
Аксаитовнефть (Башкортостан)	48.0	101.33	1.4	102.93	141	104	37
НМНГ-МНА	18.4		1.2		11	2	9
ЯНТК	4.7	133.65			3	3	0
Газпром нефть	14667.0	94.50	2107.1	199.70	5667	5039	628
Арчинское	229.9	170.56	57.7	3176.80	31	22	9
Шингинское	84.6	137.75	10.7	886.15	22	17	5
Газпром нефть	942.4	92.44	72.8	122.89	162	149	13
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	7523.0	88.65	1111.7	243.49	3596	3151	445
Залоярнефть	1978.5	93.47	591.1	117.14	953	835	118
Газпромнефть-Хантос	86.3	143.70	7.2	854.83	25	25	0
Сибнефть-Югра	3822.4	104.92	243.0	1354.50	878	840	38
Сибнефть-Чукотка			13.0	100.63			
Сургутнефтегаз	29577.1	96.14	6955.4	99.02	18317	17101	1216
Сургутнефтегаз	28852.0	94.04	6863.0	97.86	18294	17087	1207
СургутНГ (ЛенаНГ)	725.1	867.73	92.5	834.50	23	14	9
ТНК-ВР Холдинг	34341.2	101.02	6363.0	135.64	21454	14907	6547
Ваньеганнефть	892.9	88.88	383.3	413.16	363	291	72
Варьеганнефтегаз	1473.7	96.64	730.0	123.48	1283	597	686
Новосибирскнефтегаз	994.5	98.90	111.7	1300.12	95	91	4
ТНК-Нижневартовск	3935.5	96.66	352.8	102.42	2192	1870	322
Верхнечонскнефтегаз	388.9	7722.04	36.4	454862.50	56	36	20
Бугурасланнефть	712.3	98.01	15.8	174.72	387	345	42
Нижневартовское НГДП	2014.1	87.29	179.5	113.92	1383	967	416
Самотлорнефтегаз	10608.5	97.24	2714.5	134.61	8699	6278	2421
ТНК-Нягань	2909.6	99.04	569.6	118.52	3985	2070	1915
Тарховское	99.4		6.1				
Тюменнефтегаз	1066.3	87.02	46.3	137.90	767	508	259
ТНК-ВР Технологии	62.1	95.99	7.8	100.57	15	15	0
ТНК-Уват	675.3	11298.86	14.4	15106.32	56	49	7
Оренбургнефть	8138.1	107.04	1157.1	129.37	1973	1641	332
Севернонефтегаз	101.9	174.38	15.3	3317.61	12	7	5
Корп. Югранефть	268.1	88.75	22.3	90.79	188	142	46
Татнефть, в т.ч.:	12923.8	97.73	413.3	109.56	21890	18885	3005
Илекнефть	14.9	551.45	2.2		9	1	8
Татнефть-Самара	114.0	83.88	11.9		38	32	6
Татнефть-Северный	2.4	120.87	2.3		4	1	3
Татнефть им. В.Д.Шашина	12792.6	97.78	396.9	105.20	21832	18851	2981
Башнефть	5945.0	102.17	218.7	118.38	19327	17284	2043
АНК Башнефть	5848.1	102.24	211.4	115.71	19236	17198	2038
Башминерал	29.5	94.58	1.5	669.27	42	41	1
Зигран	3.8	129.97	0.1		33	30	3
Геонефть	63.5	98.51	5.7	310.66	16	15	1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, июнь 2009 г., кол-во		
	С начала 2009 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2008 г.	С начала 2009 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2008 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Роснефть	56171.0	99.38	8520.1	129.19	29560	23330	6230
Роснефть-Пурнефтегаз	3913.9	93.40	2268.8	112.08	2301	1837	464
Полярное Сияние	467.9	84.50	53.6	299.34	27	27	0
Роснефть-Ставропольнефтегаз	501.5	95.09	49.7	116.03	423	278	145
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	822.0	95.18	390.5	118.59	1415	1208	207
Роснефть-Дагнефть	79.5	80.37	10.5	91.43	67	58	9
Дагнефтегаз	14.8	88.35	146.6	85.53	30	27	3
Самаранефтегаз	4901.0	105.93	233.4	145.44	5280	3804	1476
Томскнефть (ВНК)	5258.3	95.51	996.8	109.57	2894	2163	731
Томск Петролеум унд Газ	216.9	128.26	9.2	5664.42	36	35	1
Ванкорнефть	61.4	1452.66	74.3	295.28	2	1	1
Востсибнефтегаз	31.1	172.78	5.9	966.50	8	0	8
Роснефть-Краснодарнефтегаз	540.4	82.41	1660.6	105.77	2053	1378	675
НК Роснефть	813.0	84.12	311.3	92.34	212	187	25
Роснефть-Маланинская группа	50.3	88.42			19	19	0
Удмуртнефть	3146.8	101.42	38.1	134.63	4109	3703	406
Юганскнефтегаз	32894.2	101.33	2015.0	258.72	10400	8339	2061
РН-Северная нефть	2458.1	90.90	255.7	136.41	284	266	18
Славнефть	9374.5	95.21	630.2	139.21	4228	3645	583
Славнефть-Мегоннефтегаз	6067.3	90.73	445.4	103.21	3615	3092	523
Славнефть-Мегоннефтегазгеология	613.3	78.63	44.1	844.22	86	82	4
Славнефть-Нижевартовск	501.3	122.11	40.8	599.88	139	127	12
Славнефть-Красноярскнефтегаз	15.4	141.05			3	3	0
Славнефть (Собств.)	675.8	132.44	41.7	14484.38	51	48	3
Обьнефтегазгеология	906.6	134.38	22.7	686.40	153	145	8
Обьнефтегеология	445.0	75.82	23.9	1249.24	109	85	24
Соболь	149.6	80.90	11.7	321.37	72	63	9
РуссНефть, в т.ч.:	6366.6	89.47	904.9	138.86	4283	3625	658
Западно-Малобалыкское	816.3	79.08	27.7	2660.61	144	137	7
Белкамнефть	1111.9	98.55	16.4	201.18	1282	1144	138
Варьеганнефть	652.3	88.41	312.1	130.83	795	683	112
Аганнефтегазгеология	623.8	61.58	53.3	650.87	89	75	14
Регион-й нефтяной консорциум	519.2	84.16	9.5	143.62	331	314	17
Саратовнефтегаз	470.4	88.78	253.6	101.48	351	226	125
Белые ночи	467.4	101.57	143.5	159.36	365	293	72
Саратов-Бурение	64.8	44.11	20.1	113.05	24	17	7
Ульяновскнефть	164.3	95.99	1.6		118	111	7
Голойл	168.6	98.73	11.3	173.28	25	21	4
НАК АКИ-ОТЫР	427.3	269.03	16.5	1175.37	81	71	10
Мохтикнефть	231.5	149.61	12.7	180.20	30	28	2
Нафта-Ульяновск	103.1	86.02	0.6		65	64	1
Черногорское	68.2	83.60	4.8	85.81	79	64	15
Удмуртская ННК	67.2	78.87	0.8	240.00	85	79	6
Арчнефтегеология	59.6	80.66	4.7	329.17	57	52	5
НГДУ Пензанефть	73.7	91.45	0.7		38	36	2
Удмуртгеология	67.7	96.26	0.7	205.97	59	57	2
Томская нефть	32.6	72.30	7.9	351.36	23	21	2
Удмуртская нефтяная компания	76.0	246.97	1.0		49	44	5
Уральская нефть	26.7	90.99	0.4	195.41	149	68	81
Соболиное	17.7	78.63	0.7	11.05	10	7	3
Столбовое	21.4	98.57	1.9		4	4	0
Грушовое	7.5	82.20	0.7		4	3	1
Дуклинское	10.8	84.79	0.7		3	2	1
Валюнинское	15.3	229.13	0.9		8	4	4
Федюшкинское	1.4	54.45	0.1		3	0	3
Нефтяные компании, всего	215300.4	99.08	33356.6	117.92	152904	127867	25037
Газпром	5739.2	88.85	216780.8	74.77	147	145	2
НОВАТЭК	1594.4	122.39	15929.5	105.15	82	50	32
Прочие производители	12743.5	109.76	7493.1	85.64	5971	4967	1004
Операторы СРП	7221.4	128.83	7657.8	182.72	50	45	5
Всего	242598.9	100.13	281217.9	81.21	159154	133074	26080

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь—июнь 2009 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти С начала 2009 г.	% к соответств. периоду 2008 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	24445.4	100.83	3006.7	7619.7	534.7	8372.9
Туапсинский НПЗ	2553.3	97.79	118.1	846.8	0.0	1088.9
Комсомольский НПЗ	3849.2	103.69	157.1	1096.2	150.5	1481.7
Куйбышевский НПЗ	3075.0	103.27	441.2	1004.2	0.0	1266.6
Сызранский НПЗ	3181.6	96.90	482.2	1028.2	32.5	1055.2
Новокуйбышевский НПЗ	3470.0	99.78	521.6	1015.0	146.1	1047.5
Ачинский НПЗ	3640.5	117.15	617.0	1178.2	141.9	1345.8
Ангарская НК	4675.8	92.13	669.5	1451.1	63.7	1087.2
МТК-Московский НПЗ	5097.8	116.38	1188.7	1344.7	332.0	1426.8
Башнефтехимзаводы	9722.0	100.22	2465.2	3213.6	6.5	1599.1
Уфимский НПЗ	3154.4	115.09	761.6	943.2	0.0	655.4
Уфанефтехим	3441.5	95.47	1072.1	1416.4	0.0	654.5
Ново-Уфимский НПЗ	3126.1	93.19	631.5	854.0	6.5	289.2
Салаватнефтеоргсинтез	2693.8	78.83	408.2	921.5	0.0	608.2
Сургутнефтегаз	10465.2	107.34	1244.1	2584.5	388.6	3469.8
Киришинефтеоргсинтез	10465.2	107.34	1244.1	2584.5	388.6	3469.8
ЛУКОЙЛ	21754.6	100.45	2734.6	6030.0	1043.1	5483.8
Волгограднефтепереработка	5481.4	107.12	729.9	1578.9	429.5	889.5
Пермнефтеоргсинтез	5980.6	96.75	801.5	1930.2	276.4	1168.4
Уфанефтепереработка	2101.7	124.65	174.6	546.0	12.0	422.7
Нижегороднефтеоргсинтез	8190.9	94.44	1028.6	1974.9	325.2	3003.2
Группа «Альянс»	1403.2	80.38	190.5	155.3	78.8	539.0
Хабаровский НПЗ	1403.2	80.38	190.5	155.3	78.8	539.0
Славнефть	6419.9	100.34	1124.1	1570.7	325.4	2155.6
Ярославнефтеоргсинтез	6419.9	100.34	1124.1	1570.7	325.4	2155.6
Ярославский НПЗ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
РуссНефть	2419.0	100.96	309.6	637.8	146.3	924.2
Орскнефтеоргсинтез	2419.0	100.96	309.6	637.8	146.3	924.2
Тюменская НК	10177.2	93.79	1738.4	2798.0	380.3	3174.4
Рязанская нефтеперерабатывающая Компания	7017.0	93.38	1312.4	1882.8	380.3	2307.1
Крекинг (Саратовский НПЗ)	3160.2	94.70	426.0	915.2	0.0	867.3
Газпром нефть	9275.0	102.34	1800.2	2803.5	670.2	1260.2
Омский НПЗ	9275.0	102.34	1800.2	2803.5	670.2	1260.2
КраснодарЭконефть	1130.2	89.53	0.0	366.9	19.9	483.1
ТАИФ-НК (Нижекамский НПЗ)	3938.9	93.46	296.1	1000.1	34.8	1015.1
Газпром	1999.2	80.38	899.9	586.2	75.6	148.3
Афипский НПЗ	1316.9	129.36	0.0	378.9	23.8	619.8
Итого	112258.3	99.71	17406.3	32011.4	4060.0	31280.3
Мини-НПЗ	2972.4	95.67	105.2	739.9	49.4	606.4
Всего	115230.7	99.60	17511.5	32751.3	4109.4	31886.7

Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь—июнь 2009 г. (тыс. тонн)

Компания	Отгрузка морем					Адамова застава			Будковце		Фенеш-литке	Граница РФ/РК	С начала года, всего
	Ново-российск	Туапсе	Порт Одесса	СМП Приморск	Порт Южный	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Китай	
Нефтяные компании													
Роснефть	1938.9			13402.2	80.0	18.4	2599.6	50.0					18089.1
НК Роснефть	1856.9			13361.2	80.0		2511.1						17809.2
Дагнефть	82.0												82.0
Полярное Сияние				41.0		18.4	88.5	50.0					197.9
ЛУКОЙЛ	2165.4	496.9		6185.8	781.2			200.0	1006.9	2743.0			13579.2
ЛУКОЙЛ	1418.0	496.9		5215.2	742.5			200.0	1006.9	2441.8			11521.3
ЛУКОЙЛ-Коми				766.0									766.0
ЛУКОЙЛ-АИК	669.1			41.7	28.8								739.6
Турсунт	15.8			27.1									42.9
ПермТОТИнефть				5.2	10.0						16.2		31.4
РИТЭК				130.5							285.0		415.5
Волгодеминийл	62.5												62.5
Сургутнефтегаз	1464.9			4600.2	560.0	5466.4	1850.0	80.0					14021.5
Славнефть													
НГК Славнефть													
ТНК-ВР Холдинг	2780.3	589.9		4608.5	2481.0	3561.3	2407.1	850.0				350.0	17628.0
ТНК-ВР Холдинг	2780.3	589.9		4554.4	2481.0	3507.3	2407.1	850.0				350.0	17519.9
Корпор. Югранефть				54.1			54.0						108.1
Газпром нефть	1850.8	592.1		2910.4	80.0	227.5			1300.0			450.0	7410.7
Газпром нефть	1850.8	592.1		2910.4	80.0	227.5			1300.0			450.0	7410.7
Татнефть	3679.9			399.9	1217.2	448.7	250.0	742.3	516.1		21.9		7276.0
Башнефть				299.9					630.3				930.2
РуссНефть	510.0	459.8		499.1	80.0	81.0			116.3	329.1	216.6		2291.9
НК РуссНефть	510.0	459.8		499.1	80.0	81.0			116.3	9.8	216.6		1972.6
Западно-Малобалыкское										319.3			319.3
Итого НК	14390.0	2138.7		32906.0	5279.5	9803.2	7106.7	1922.3	2562.7	1336.0	2981.5	800.0	81226.6
Газпром				183.6									183.6
НОВАТЭК						14.5					19.3		33.8
Прочие экспортеры, в т.ч.	2088.1			1529.5	76.0	548.6	79.2	389.1	81.0	2.6	175.3		4969.4
Салым Петролеум Девелопмент Н.В.	1353.7				76.0								1429.7
Тоталь РРР				540.8									540.8
Самара-Нафта	8.0			81.5		104.6		125.0					319.1
Печоранефть				91.6		87.0		20.1					198.7
Татех	120.6			22.0					15.0				157.6
Енисей				66.6				61.7					128.3
Татойлгаз	137.6												137.6
СМП-нефтегаз						52.2					15.0		67.2
Татнефтеотдача					51.9			50.2					102.1
Комнедра				105.1									105.1
КАРА-АЛТЫН	92.8												92.8
Негуснефть				108.5									108.5
Колванефть						45.6			52.9				98.5
Шешмаойл	43.1			68.2									111.3
Всего из России	16478.2	2138.7		34619.1	5355.5	10366.3	7185.9	2311.4	2643.7	1338.6	3176.1	800.0	86413.4

Освоение капитальных вложений, январь—июнь 2009 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	51548.9	2238.9	20862.2	5679.6	22767.9	0.3
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	23967.5	428.9	12932.4	2657.5	7948.4	0.3
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	10657.5	99.2	5980.8	1433.5	3143.7	0.3
ЛУКОЙЛ-Лангепаснефтегаз	3701.5	85.8	2223.4	408.6	983.7	
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	6253.8	99.3	3667.8	469.6	2017.1	
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	3354.7	144.6	1060.4	345.8	1803.9	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	588.2	10.3	115.9	430.3	31.7	
ЛУКОЙЛ-Коми	10609.0	884.4	4451.4	1020.8	4252.4	
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	290.2	111.0	56.1	83.2	39.9	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	7956.1	445.1	33.5	905.1	6572.4	
ЛУКОЙЛ-Пермь	4958.6	111.6	2691.2	446.7	1709.1	
ЛУКОЙЛ-АИК	1147.2	4.2	417.1	75.1	650.8	
Находканефтегаз	2032.1	243.4	164.6	60.9	1563.2	
Нарьянмарнефтегаз	0.0					
РИТЭК	0.0					
Газпром нефть	18437.8	202.3	8603.8	3234.3	6396.9	0.5
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	8931.2	137.7	3998.6	2554.5	2239.9	0.5
Газпромнефть-Хантос	9506.6	64.6	4605.2	679.8	4157.0	
Сургутнефтегаз	53071.8	4917.7	16524.1	12596.1	18308.0	725.9
ТНК-ВР Холдинг	26732.5	783.6	11535.0	4878.7	9529.0	6.2
Ваньеганнефть	167.0				167.0	
Варьеганнефтегаз	445.7	67.3	259.9	47.1	71.4	
Новосибирскнефтегаз	753.1	3.6	481.5		268.0	
ТНК-Нижневартовск	0.0					
Бугурусланнефть	119.8				119.8	
Верхнеконскнефтегаз	3740.5		1541.8	1047.2	1145.3	6.2
Нижневартовское НГДП	1023.9		516.5	189.0	318.4	
Самотлорнефтегаз	7148.9	22.3	4010.1	2103.1	1013.4	
Севернонефтегаз	93.4		14.0		79.4	
ТНК-Нягань	2925.8		941.0	577.6	1407.2	
Тюменнефтегаз	587.1	80.2	67.6	4.4	434.9	
ТНК-ВР Технологии	0.0					
ТНК-Уват	4023.3	153.6	902.9	910.3	2056.5	
Тагульское	532.2	129.6	159.5		243.1	
Оренбургнефть	5110.2	327.0	2640.2		2143.0	
Корпорация Югранефть	61.6				61.6	
Татнефть	4915.7	310.0	2740.8	1199.3	661.2	4.4
Башнефть	1576.8	174.3	1333.1	28.5	40.9	
Роснефть	101610.6	3189.4	32210.7	9243.9	56613.9	352.7
Роснефть-Пурнефтегаз	4032.5	99.6	1210.8	1025.5	1625.7	70.9
Полярное Сияние	618.0	18.8	177.9	42.3	378.5	0.5
Роснефть-Ставропольнефтегаз	221.2	10.3		125.1	85.1	0.7
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	1205.2	113.1	627.3	203.3	261.5	
РН-Северная нефть	1571.5	277.4	748.8	226.7	318.6	
Роснефть-Дagneфть	70.6			41.1	29.5	
Дagneфтегаз	50.5		45.6	1.0	3.9	
Самаранефтегаз	3126.8	82.8	1526.2	675.1	836.5	6.2
Томскнефть (ВНК)	5215.1	366.3	2486.7	387.9	1974.2	
Роснефть-Краснодарнефтегаз	613.0	33.2	45.7	178.9	355.2	
Удмуртнефть	1530.7	48.6	750.5	489.0	242.6	
Юганскнефтегаз	38455.2	784.6	16695.6	4336.8	16638.2	
Ванкорнефть	44075.7	1083.3	7833.3	1405.2	33479.5	274.4
Востсибнефтегаз	606.7	248.9	15.0	61.5	281.3	
НК Роснефть	217.9	22.5	47.3	44.5	103.6	
Славнефть (Мегионнефтегаз)	1780.4	10.7	382.3	169.4	1218.0	
РуссНефть	2653.6	1369.8	420.5	0.0	863.3	0.0
Аганнефтегазгеология	424.6		233.9		190.7	
АКИ-ОТыр	1685.7	1344.1			341.6	
Белкамнефть	388.2	9.7	140.5		238.0	
Бенодет Инвестментс ЛТД	16.0	16.0				
Варьеганнефть						
Томская нефть	5.4				5.4	
Ульяновскнефть	72.4		46.1		26.3	
Саратовнефтегаз	52.0				52.0	
Уральская нефть	9.3				9.3	
Итого	262328.1	13196.7	94612.5	37029.8	116399.1	1090.0
Итого (прочие производители)	4952.2	101.2	1139.0	11.0	3701.0	0.0
Всего	267280.3	13297.9	95751.5	37040.8	120100.1	1090.0

«НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЕРТИКАЛЬ»

ПРЕДСТАВЛЯЕТ

Ежегодный аналитический обзор

«НЕФТЬ И ГАЗ КАЗАХСТАНА '2009»

Цель исследования — анализ итогов функционирования казахстанского нефтегазового комплекса, инвестиционный режим которого направлен на превращение республики в одну из ведущих мировых держав-экспортеров углеводородных ресурсов



Официальная презентация — на KIOGE '2009
Приглашаем к сотрудничеству все заинтересованные компании
За дополнительной информацией обращайтесь,
пожалуйста, к Евгению Беляеву
тел./факс: (495) 510-5724
e-mail: bel@ngv.ru

2-Й ЕЖЕГОДНЫЙ МЕЖДУНАРОДНЫЙ
**ВОСТОЧНОСИБИРСКИЙ
НЕФТЕСЕРВИСНЫЙ КОНГРЕСС**

24-25 сентября 2009 года
г. Красноярск

ПРИ ПОДДЕРЖКЕ

СПОНСОР



Администрация
Красноярского края

Schlumberger

ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ СПОНСОР

ЭКСПО-СПОНСОР



Группа компаний
"Миррико"

БТ Буртехнологии
ПЕРМСКАЯ СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ

ПРОГРАММА КОНГРЕССА

Пленарная часть

- Программные выступления представителей власти, недропользователей, нефтесервисных компаний и поставщиков оборудования;

Основные темы секций

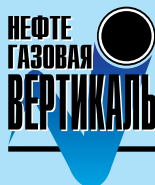
- Строительство и капитальный ремонт скважин;
- Сейсморазведка и промысловая геофизика;
- Механизированная добыча;
- Капитальное строительство: обустройство, энергетика, трубопроводы;
- Транспорт и логистика;

Дополнительно

- Круглые столы, семинары, фуршеты, экскурсия по Енисею и др.

**ПОДРОБНОСТИ, РЕГИСТРАЦИЯ, ЗАЯВКИ НА ВЫСТУПЛЕНИЕ,
БРОНИРОВАНИЕ СТЕНДОВ, НОВОСТИ И МНОГОЕ ДРУГОЕ:**

<http://www.inconf.ru>



ОРГАНИЗАТОР

Тел./факс: (495) 510-57-24 (многоканальный)
Email: siberia@ngv.ru; Вебсайт: www.inconf.ru