

# Нефтяная промышленность России, январь—июль 2010 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2009 г.
<b>Нефтяные компании</b>				
<b>ЛУКОЙЛ</b>	52883.7	98.22	10163.0	120.85
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	26923.2	95.40	7338.9	129.30
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	15862.2	94.19	952.3	97.93
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	3991.7	99.21	273.0	100.10
ЛУКОЙЛ-Лангепаснефтегаз	3630.2	98.80	227.4	99.25
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	3161.0	94.39	423.0	94.32
ЛУКОЙЛ-Ямалнефтегаз	278.1	83.58	5463.2	145.56
ЛУКОЙЛ-Пермь	6791.2	105.11	706.8	104.31
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	1677.0	98.41	338.5	98.62
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	7.4			
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	724.0	93.91	18.9	97.95
ЛУКОЙЛ-Коми	7629.6	96.50	883.9	102.20
ЛУКОЙЛ-АИК	1540.4	96.18	130.9	99.70
РИТЭК	1681.8	98.66	114.2	92.64
УралОйл	306.7	81.54	37.2	103.02
Нарьянмарнефтегаз	4667.2	111.57	538.2	110.13
Битран	378.2	95.96		
Волгодеминойл	254.6	98.42	39.7	98.28
Турсунт	82.6	96.35	4.1	103.58
ПермТотиНефть	96.2	104.35	2.1	103.78
Аксаитовнефть (Башкортостан)	56.8	101.21	1.6	100.88
НМНГ-МНА	34.4	171.39	3.9	289.03
ЯНТК	0.1	1.53		
КАМА-ойл	32.4		4.0	
<b>Газпром нефть</b>	17316.4	100.11	2591.8	104.77
Арчинское	293.6	109.51	204.6	304.00
Газпромнефть-Восток	177.8		22.5	
СТС-сервис	78.2	125.23	17.2	312.43
Газпром нефть	884.6	81.18	64.9	77.16
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	7868.2	89.62	1163.0	89.32
Заполярьефть	2437.0	104.63	750.1	108.99
Газпромнефть-Хантос	210.0	201.15	10.1	121.32
Сибнефть-Югра	5367.1	117.61	341.8	117.81
Сибнефть-Чукотка			17.5	113.81
<b>Сургутнефтегаз</b>	34305.7	98.97	8187.1	100.88
Сургутнефтегаз	32648.1	96.69	8016.2	100.15
СургутНГ (ЛенаНГ)	1657.6	184.61	170.9	152.67
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	41667.0	103.20	7738.1	103.76
Ваньеганнефть	898.5	86.06	407.6	92.89
Варьеганнефтегаз	1511.1	87.85	966.0	113.56
Новосибирскнефтегаз	758.5	65.99	86.0	66.64
ТНК-Нижневартовск	3979.5	86.91	371.3	90.07
Верхнечонскнефтегаз	1360.4	277.81	129.4	281.73
Бугурасланнефть	866.7	103.78	19.9	107.28
Нижневартовское НГДП	2032.4	86.70	179.1	85.47
Самотлорнефтегаз	11844.3	95.50	3190.9	100.64
ТНК-Нягань	3942.4	114.09	826.8	122.31
Пульгынское	1.6		0.1	
Тарховское	216.3	160.44	13.8	164.70
Тюменнефтегаз	1130.6	91.11	48.4	89.78
ТНК-Уват	2147.3	248.81	51.5	276.96
Оренбургнефть	10554.5	109.79	1403.3	102.25
Малосикторское	61.3		7.6	
Севернонефтегаз	86.3	74.25	13.0	74.36
Корп. Югранефть	275.2	87.37	23.3	89.80
<b>Татнефть</b>	15159.4	100.08	480.7	98.94
Илекнефть	17.6	101.61	3.1	138.45
Татнефть-Самара	123.1	92.74	3.7	28.33
Татнефть-Северный	3.2	116.71	3.2	115.44
Татнефть им. В.Д.Шашина	15015.5	100.14	470.7	100.63

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2009 г.
<b>Башнефть</b>	8071.9	116.01	276.0	109.95
АНК Башнефть	7950.8	116.17	267.0	110.13
Башминерал	44.3	126.51	2.3	130.63
Зирган	3.9	88.38	0.2	88.76
Геонефть	72.9	97.97	6.6	98.48
<b>Роснефть</b>	64878.3	108.52	10377.3	118.55
Роснефть-Пурнефтегаз	4200.1	91.82	2564.1	96.98
Полярное Сияние	427.4	77.42	42.1	67.04
Роснефть-Ставропольнефтегаз	555.4	95.73	55.7	96.95
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	992.4	102.70	438.6	97.68
Роснефть-Дагнефть	93.4	98.49	15.1	120.09
Дагнефтегаз	19.1	109.79	188.7	109.40
Самаранефтегаз	5924.6	102.91	308.7	112.33
Ванкорнефть	7216.1	3374.12	2182.5	2077.53
Востсибнефтегаз	48.0	154.34	9.2	154.36
Роснефть-Краснодарнефтегаз	551.1	87.63	1622.4	85.56
НК Роснефть	631.8	67.51	298.8	83.69
Роснефть-Маланинская группа	44.9	76.98		
Удмуртнефть	3707.3	100.56	56.0	125.51
РН-Юганскнефтегаз	38024.6	98.57	2342.0	99.10
РН-Северная нефть	2442.2	85.43	253.4	85.19
<b>Славнефть</b>	10709.5	97.56	701.0	94.67
Славнефть-Мегионнефтегаз	6462.5	91.21	485.2	92.63
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	572.1	80.33	40.0	78.23
Славнефть-Нижневартовск	626.3	105.88	49.7	103.33
Славнефть-Красноярскнефтегаз	18.3	105.95	3.1	
Славнефть (Собств.)	741.4	93.91	46.0	94.25
Обьнефтегазгеология	1765.3	161.68	44.1	161.68
Обьнефтегеология	395.2	76.37	25.0	89.72
Соболь	128.5	74.28	7.9	58.37
<b>РуссНефть</b>	7320.8	98.33	1052.1	100.37
Западно-Малобалькское	706.8	75.12	24.0	75.10
Белкамнефть	1322.5	101.27	19.6	101.66
Варьеганнефть	716.3	93.99	340.4	94.52
Аганнефтегазгеология	484.8	68.84	45.7	75.88
Регион-й нефтяной консорциум	575.2	94.77	10.1	90.35
Саратовнефтегаз	543.8	99.16	284.4	98.37
Белые ночи	617.6	112.11	222.8	130.02
Саратов-Бурение	40.1	51.26	11.2	47.50
Ульяновскнефть	231.7	119.27	2.4	124.43
Голойл	145.8	74.66	9.8	75.35
НАК АКИ-ОТЫР	767.7	146.94	31.6	155.21
Мохиткнефть	322.3	116.90	18.0	118.99
Нафта-Ульяновск	107.1	89.22	0.5	70.33
Черногорское	73.2	92.37	5.1	91.55
Удмуртская ННК	78.3	99.76	0.9	104.74
Арчнефтегеология	55.1	79.49	4.1	75.73
НГДУ Пензанефть	111.3	128.34	1.0	126.18
Удмуртгеология	75.0	94.84	0.8	94.53
Томская нефть	38.6	101.25	7.7	84.37
Удмуртская нефтяная компания	149.1	167.73	1.5	137.23
Уральская нефть	24.2	80.46	0.4	88.65
Соболиное	19.8	99.00	1.6	203.19
Столбовое	51.9	196.62	4.6	191.04
Грушовое	13.4	150.81	1.3	148.44
Дуклинское	18.1	135.24	1.0	122.54
Валюнинское	16.1	87.07	1.1	94.94
Федюшкинское	4.1	288.00	0.3	241.84
Окуновское	10.6	880.10	0.1	
Севернефть-Ярайнер	0.2		0.1	
<b>Нефтяные компании, итого</b>	252312.8	102.36	41567.0	110.15
<b>Газпром</b>	7808.2	116.12	296107.2	118.78
Газпром добыча Астрахань	2323.2	124.91	6666.5	124.56
Газпром добыча Краснодар	116.0	115.38	700.5	94.31
Газпром добыча Надым			32836.8	115.23

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2009 г.
Газпром добыча Ноябрьск	34.6	91.54	35554.9	125.45
Газпром добыча Оренбург	229.4	103.83	458.8	114.76
Газпром добыча Уренгой	3020.3	108.95	61530.1	108.43
Газпром добыча Ямбург	816.8	103.62	119432.3	123.69
Газпром нефть Оренбург	321.2	99.56	10338.4	107.90
Газпром переработка	119.9	89.79	1460.4	99.25
Газпром трансгаз Югорск			27.3	100.84
Калмгаз			35.2	79.52
Нортгаз	244.1	99.06	1825.4	111.81
ПУРГАЗ			8705.1	130.66
Севернефтегазпром			14714.2	127.90
Сервиснефтегаз	7.1	102.77	7.2	97.69
Томскагазпром (Востокгазпром)	575.7	244.80	1814.0	105.39
НОВАТЭК	2274.2	121.92	21117.2	113.81
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	38.9	266.28	7608.3	88.00
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	907.5	101.17	13496.2	136.42
Пурнефть	1327.8	139.90	12.7	172.24
Прочие производители				
Зарубежнефть	1.5	41.87	0.046	37.40
РУСВЬЕПЕТРО	1.5	41.87	0.046	37.40
Юкола-нефть	100.8	110.02	3.3	118.36
Богородскнефть	86.5	121.38	2.5	152.61
Поволжскнефть	14.3	70.27	0.9	72.44
Юралс Энерджи	241.7	102.63	104.3	115.11
Арктикнефть	18.2	106.39	4.5	99.64
Динью	83.4	108.60	10.1	136.05
Дулисьма	45.5	93.49	56.3	123.38
Нижнеомринская нефть	8.7	109.94	0.7	80.18
Петросах	39.7	77.86	30.9	99.26
ЦНПСЭИ	21.8	113.85	1.8	169.51
Чепецкое НГДУ	24.5	166.91		
Акмай	8.2	115.67	0.1	127.91
Алойл	159.0	101.83	3.5	129.20
АЛРОСА-Газ	2.6	99.03	133.8	99.12
Альянснефтегаз	372.5	236.37	28.6	217.72
Арктикморнефтегазразведка	16.6	97.79	28.0	124.37
БайТекс	135.4	172.28	1.8	168.03
Бенталь	4.5	412.73	0.1	216.67
Благодаров-Ойл	62.4	135.16	0.3	131.67
Богатовская Сервисная Компания	24.1	97.80	0.5	97.98
Братскэгогаз	0.2		2.1	
Булгарнефть	113.0	105.40	2.1	236.03
ВЕЛЛойл	1.6	125.21		
Верхнеомринская нефть	2.8			
Винка	0.1	38.79	0.001	33.33
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	12.3	110.68		
Восточная Транснациональная компания	190.2	76.72	9.0	75.70
ВУМН (Чиманефть)	110.2	101.77	0.6	86.87
Газнефтедобыча	8.5	2042.58	27.7	
Геология	114.4	94.19	1.6	92.33
Геолого-разведочный иссл. центр	61.0	99.99	0.4	96.38
Геотех	80.6	92.85	3.0	95.17
Геотрансгаз			86.6	527.18
Геотэкс	2.2	83.17	23.5	98.90
Данилово	27.5	173.81	3.1	173.89
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	0.1	560.00		
Диньельнефть	83.7	167.45	11.0	172.07
Дружбанефть	11.8	97.59		
Донгаздобыча			30.4	61.80
Евро Альянс	0.3		0.030	
Елабуганефть	10.1	94.98	0.034	97.14
Енисей	352.1	91.31	31.3	91.66
ЕНЭС	10.9	87.04	0.7	
Живой исток	2.5	63.84	0.2	58.24
Иделойл	93.4	102.85	0.4	98.35
Иджат	2.0	249.56	0.0	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2009 г.
ИНГА	26.4	169.57	2.7	130.73
Ингушнефтегазпром	29.9	79.42	3.0	81.07
Институт РОСТЭК	1.1	92.93		
Иреляжнефть	64.1	124.38	8.1	
ИТАНЕФТЬ	1.5	245.02	0.015	300.00
ИТЕРА	2.7	63.67	0.1	
Каббалкнефетепром	1.9	136.23	0.1	135.19
Калининграднефть	10.2	82.72		
Калмнефть	75.3	151.27	4.8	130.25
Калмпетрол	19.3	150.91	0.6	123.11
Камчатгазпром			10.6	184.96
КанБайкал Резервсез Инк.	108.0	134.36	8.6	132.94
Кара-Алтын	282.0	103.06	1.6	107.67
Карбон	0.7	51.62	0.2	51.75
Карбон-Ойл	21.7	101.20		
Квантум Ойл	4.7	63.50		
КНГ-добыча	18.7		2.7	
Колванефть	271.3	94.72	40.8	82.29
Комнедра (УПК Недр)	315.1	100.54	35.3	104.39
Кондурчанефть	31.4	82.98	0.2	16200.00
Кондурчанефть (Самара)	7.7	109.64	0.008	
Косьюнефть	5.4		0.1	
Кумская нефть	0.4		0.034	
Ленск-Газ			8.3	
МАГМА	162.4	94.32	16.7	93.49
МакОйл	10.0	92.09	0.042	131.25
Матюшкинская вертикаль	88.9	167.01	5.0	138.05
Меллянефть	52.3	94.95	0.4	96.77
Меретояханефтегаз	15.2	76.07	21.3	63.68
МНКТ	75.5	893.55		
Назымская НГРЭ	32.1	106.64	5.2	106.65
Негуснефть	347.5	89.16	109.9	72.73
Недра-К	33.8	117.66	1.7	112.26
Нефтебурсервис	3.3	442.70	0.2	441.07
Нефтесервис	13.1	45.53	0.4	45.59
НефтУС	108.3	75.80	16.3	77.14
Нефть (Саратовская обл.)	8.3	95.22		
Нефтьинвест	24.7	88.11	0.6	84.28
Нижеволжскгеология	54.6	87.20	112.2	89.16
Нократойл	3.6	107.45	0.043	107.50
Норд Империл	57.5	91.28	31.4	82.14
Норильскгазпром	2.0	96.51	1135.7	89.81
Нурлатская нефтяная компания	4.5		0.016	
Ойлгазтэ	16.0	96.13	0.8	93.87
Оренбургнефтеотдача	24.9	111.47	0.5	101.86
Охтин-Ойл	97.1	107.09	1.6	199.24
Печоранефтегаз	165.4	93.09	4.1	102.93
Печоранефть	89.4	74.25	7.5	74.15
Печорнефтегазпром	2.8	107.46	87.9	107.41
Печорская энергетическая компания	15.6	81.85	0.4	77.24
Преображенскнефть	110.8	133.88	8.6	136.64
Регион-Нефть	50.5	175.05	2.6	
Регион-Сириус	2.7	116.62	0.1	
Речер-Коми	60.3	73.52	0.7	71.04
РИТЭК-Внедрение	45.3	111.49	1.4	111.59
РИФЕКО	5.0	98.03	1.9	97.50
РНК	13.9	101.77	0.3	101.82
Роспан Интернешнл	369.7	119.75	1738.9	123.93
РУСИА Петролеум	1.1		22.9	
Рябовское	64.8	105.63		
Салым Петролеум Дев. Н.В.	4687.2	104.73	178.9	100.54
Самараинвестнефть	82.3	97.04	0.8	98.48
Самара-Нефть	1166.7	111.13	42.1	116.30
Санеко	324.3	104.54	13.5	103.13
Саратовнефтегеофизика	23.0	79.28	1.9	21.63
Сахалинская нефтяная компания			23.1	114.92
Сахатранснефтегаз			2.6	268.40
Севернефть	70.5	97.51	359.7	97.46

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2009 г.
Северное Сияние	63.9	49.82	6.9	63.47
Севосетиннефтегазпром	0.5	62.76	0.006	75.00
Селена	2.9	145.37		
Селена-Пермь	4.9	154.46	1.5	149.14
Селенгушнефть	7.7	110.47		
Сиаль	22.4		0.3	
СибИнвестНафта	1.2	33.52	0.1	33.18
Сибнефтегаз			5706.1	293.79
Синко ННП	11.4	137.20	0.8	137.52
СМП-Нефтегаз	190.3	76.38		
Соровскнефть	0.2		0.012	
СпецКрит	1.4	377.62	0.041	
Средне-Васюганское	22.6	73.89	1.1	73.99
Сузун	0.5			
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	6.8	78.69		
Таймырغاز	48.2	141.92	970.0	132.73
ТАКС	0.5	113.88		
TATEX	258.2	99.34	3.1	98.10
Татнефтеотдача	273.0	95.52	3.1	92.63
Татнефтепром	144.5	84.99	1.5	78.85
Татнефтепром-Зюзеенефть	215.5	92.75	1.4	95.48
Татнефть-Геология	80.9	105.65	1.4	106.34
Татойлгаз	209.6	110.36	4.2	207.00
Тевризнефтегаз			3.8	54.76
ТЕРРИГЕН	0.4	140.98	0.013	144.44
Технефтьинвест	2.0	61.95	0.4	62.34
Тиман-Печора Эксплорэйшн	17.3	206.52	3.3	213.49
ТНГК-Развитие	138.4	100.67		
ТНС-Развитие	44.1	101.97	0.8	119.94
Томская нефтегазовая компания	6.1	73.70	0.3	70.79
Томскгеонефтегаз	6.0		0.4	
Томскнефть (ВНК)	5962.5	96.91	880.6	74.74
Трансойл	75.7	304.89	0.5	435.45
Троицкнефть	137.6	100.09	0.9	103.12
Ульяновскнефтегаз	8.4	92.01		
Уралнефтегазпром	34.1	86.12	197.1	106.68
Уральская Нефтяная Компания	26.0	88.95		
УстьКугНефтегаз	314.5	193.04	104.1	216.21
Фроловское НГДУ	6.6	62.40	0.2	60.10
Ханты-Мансийская НК	4.2	87.05	0.5	66.92
Хвойное	297.7	98.01	13.8	108.59
ХИТ Р	24.0	2471.03	0.3	1815.79
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	15.9	208.22	1.7	193.18
Шешмаойл	237.0	101.22	1.3	99.33
Южно-Аксутино	1.0	77.46	0.010	76.92
Южно-Охтеурское	48.5	81.45	3.7	62.86
ЮжУралнефть	3.4	64.88	0.1	57.46
Юпитер-А	4.0	98.57	0.2	61.92
ЮУНГ	199.3	108.72	113.7	109.42
Якутгазпром	49.8	102.18	948.6	101.68
Ямал СПГ	0.0	1.52	7.5	80.06
Ямалтэк			9.9	
Ямбуллой	5.7	239.40	0.017	242.86
Янггур	83.4	73.84	85.8	108.93
Яр-Ойл	3.2		0.0	
Прочие производители, итого	21630.8	102.55	13707.4	142.60
Операторы СРП, итого				
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	3754.8	134.74	8876.4	248.72
Тоталь РРР	818.9	148.22	92.8	84.11
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	3949.8	77.43	5286.4	98.03
Сахалин 1 (иностран. капитал)	3159.8	77.43	5286.4	98.03
Роснефть	790.0	77.43		
Роснефть-Астра	335.7	77.43		
Сахалинморнефтегаз-Шельф	454.2	77.43		
Операторы СРП	8523.5	100.99	14255.6	157.14
Всего	292549.4	102.79	386754.3	119.27

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь—июль 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	28987.8	100.07	3646.8	8712.7	613.1	10409.6
Туапсинский НПЗ	2651.4	88.66	136.3	845.6	0.0	1213.8
Комсомольский НПЗ	4603.0	101.88	281.4	1258.9	165.8	1812.7
Куйбышевский НПЗ	3586.9	97.21	537.6	1131.3	0.0	1553.7
Сызранский НПЗ	4041.9	106.35	612.2	1320.8	-0.4	1366.8
Новокуйбышевский НПЗ	4132.1	99.96	589.6	1052.9	153.5	1583.6
Ачинский НПЗ	4012.0	94.41	658.1	1331.3	102.1	1471.1
Ангарская НХК	5960.5	106.70	831.6	1771.9	192.1	1407.9
Московский НПЗ (МНГК)	5496.5	91.22	1184.7	1488.7	335.0	1514.3
Башнефтехимзаводы	12239.2	106.19	2735.2	4520.3	13.9	1622.2
Уфимский НПЗ	4059.4	110.06	1046.9	1089.8	0.0	931.7
Уфанефтехим	4364.2	105.59	977.1	2024.1	0.0	197.4
Ново-Уфимский НПЗ	3815.6	103.00	711.2	1406.4	13.9	493.1
Салаватнефтеоргсинтез	3923.1	126.41	341.5	1232.1	0.0	970.2
Сургутнефтегаз	12442.1	102.98	1397.3	3011.1	481.8	4214.1
Киришинефтеоргсинтез	12442.1	102.98	1397.3	3011.1	481.8	4214.1
ЛУКОЙЛ	25970.5	101.03	3408.1	7046.0	1323.5	6355.2
Волгограднефтепереработка	6310.6	97.79	840.5	1789.1	507.8	1057.4
Пермнефтеоргсинтез	7648.3	107.50	1085.7	2416.1	403.9	1202.1
Ухтанефтепереработка	2154.9	87.54	235.2	548.0	16.1	511.5
Нижегороднефтеоргсинтез	9856.7	101.86	1246.7	2292.8	395.7	3584.2
Группа Альянс	1881.0	113.10	184.4	252.3	82.3	702.0
Хабаровский НПЗ	1881.0	113.10	184.4	252.3	82.3	702.0
Славнефть	7930.0	103.42	1266.0	2356.7	455.9	2650.0
Ярославнефтеоргсинтез	7930.0	103.42	1266.0	2356.7	455.9	2650.0
Ярославский НПЗ	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
РуссНефть	2947.2	103.49	411.2	834.4	150.9	1108.5
Орскнефтеоргсинтез	2947.2	103.49	411.2	834.4	150.9	1108.5
ТНК-ВР Холдинг	12574.1	105.27	2089.8	3341.9	519.1	3919.6
Рязанская НПК	8720.6	104.67	1614.1	2274.6	519.1	2781.9
Крекинг (Саратовский НПЗ)	3853.5	106.67	475.7	1067.3	0.0	1137.7
Газпром нефть	10656.3	97.08	2045.2	3370.6	841.3	1515.9
Омский НПЗ	10656.3	97.08	2045.2	3370.6	841.3	1515.9
КраснодарЭконефть	1466.3	109.38	0.0	482.1	32.4	639.0
ТАИФ-НК (Нижнекамский НПЗ)	5086.5	108.70	351.7	1263.2	57.0	1278.5
Газпром	2837.3	118.77	1153.8	783.9	90.6	205.5
Новошахтинский ЗНП	1024.0		0.0	9.9	0.0	480.2
Афипский НПЗ	1876.3	125.82	0.0	561.3	83.3	884.5
Итого	137338.2	103.72	20215.7	39267.2	5080.1	38469.3
Мини-НПЗ	4895.5	140.46	147.5	1153.6	54.5	1269.4
Всего	142233.7	104.66	20363.2	40420.8	5134.6	39738.7

## Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь—июль 2010 г. (тыс. тонн)

Компания	Морские порты						Нефтепровод «Дружба»							По ж/д, в т.ч. Китай		КТК	С начала года
	Ново- российск	Туапсе	НТ Бело- каменка	СМП Козьмино	СМП Приморск	МНТ Южный	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцеговина	Всего	Китай		
Роснефть			22846.8							2861.4					5438.8		31147.0
ЛУКОЙЛ			11528.0							4904.6							16432.6
Сургутнефтегаз			9555.2							5333.7							14888.9
ТНК-ВР Холдинг			10834.0							7738.4							18572.4
Газпром нефть			6507.5							2121.5							8629.0
Татнефть			4340.3							4799.9							9140.2
Башнефть			499.8							1300.0							1799.8
РуссНефть			1516.3							1489.8							3006.1
Газпром			196.4														196.4
Операторы СРП			798.4														798.4
Прочие недропользователи			4089.7							1708.3							5798.0
КТК																1791.8	1791.8
Всего российские ресурсы			72712.4							32257.6					5438.8	1791.8	112200.6
Транзит Казахстана			6310.8							4638.4							10949.2
Транзит Азербайджана			1261.7														1261.7
Всего,			80284.8							36896.0					5438.8	1791.8	124411.4
в том числе																	
	Ново- российск	Туапсе	НТ Бело- каменка	СМП Козьмино	СМП Приморск	МНТ Южный	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцеговина	По ж/д, в т.ч. Китай		КТК	С начала года
	24698.0	2823.7	8542.6	135.1	41745.4	2340.0	10524.2	12635.3	4202.3	2620.8	3049.8	3547.9	315.7	5438.8	5254.0	1791.8	124411.4



***С днем работника  
Нефтяной и Газовой  
промышленности!***





# Международная научно-практическая конференция и выставка СТРОИТЕЛЬСТВО И РЕМОНТ СКВАЖИН



27 сентября – 2 октября 2010 года, отель «Надежда SPA» Морской рай», г. Геленджик

Научно-производственной фирмой «Нитро» и национальным отраслевым журналом «Нефтегазовая Вертикаль» принято решение о совместном проведении выставки-конференции «Строительство и ремонт скважин 2010» в одном из отелей на черноморском побережье Краснодарского края. Мы уверены, что объединение наших усилий позволит сделать программу мероприятия

профессиональной и актуальной, доклады исключительно практическими, а участие наших уважаемых гостей максимально комфортным.

Приглашаем Вас принять участие в конференции. Для представителей компаний, уже принимавших участие в мероприятиях Организаторов, подготовлены специальные условия участия.



### ОСНОВНЫЕ ТЕМЫ КОНФЕРЕНЦИИ:

- новые технологии бурения, заканчивания и ремонта скважин;
- проектирование, организация, контроль и супервайзинг буровых работ;
- геофизическое сопровождение процессов строительства и ремонта скважин;
- управление траекторией ствола, геонавигация;
- строительство многоствольных скважин и КРС зарезкой боковых стволов;
- буровые установки и установки КРС;
- долота и скважинный инструмент;
- колтюбинговое бурение; оборудование и инструмент;
- системы буровых растворов, химических материалов и реагентов;
- цементирование и ремонтно-изоляционные работы;
- освоение скважин и вызов притока;
- предупреждение и ликвидация осложнений;
- трубы нефтяного сортамента и резьбовые соединения, изоляция;
- автоматизированные системы управления;
- энергоэффективные технологии;
- организация сервиса;
- снижение степени рисков и промышленная безопасность...

СПОНСОР



**Югсон-Сервис**  
ИТ-сервис, обслуживание и  
технологии бурения

ТЕХНОЛОГИЧНЫЙ  
СПОНСОР



**MIRRISCO**  
Группа компаний  
"МИРРИСКО"

СПОНСОР  
КОФЕ-БРЕЙКОВ



**ZIRAX**  
Инновационные решения  
для КРС и ГНП

### ИНФОРМАЦИОННЫЕ СПОНСОРЫ:



ООО «Научно-производственная фирма  
«Нитро»

### ОРГАНИЗАЦИОННЫЙ КОМИТЕТ:

Краснодар: тел./факс: +7 (861) 216-83-63 (64, 65)  
www.oilgasconference.ru, e-mail: oilgasconference@mail.ru

Москва: тел./факс: +7 (495) 510-57-24  
www.ngv.ru, e-mail: drilling@ngv.ru

