

## Нефтяная промышленность России, январь-сентябрь 2010 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2010 г., кол-во		
	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.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
<b>Нефтяные компании</b>							
<b>ЛУКОЙЛ</b>	67899.2	98.06	12984.9	120.75	28587	24467	4120
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	34627.1	95.81	9379.0	129.38	16182	14310	1872
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	20352.3	94.46	1221.2	98.13	8045	7112	933
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	5160.8	99.91	352.8	100.67	2424	2113	311
ЛУКОЙЛ-Лангеласнефтегаз	4701.9	99.59	294.6	100.01	2928	2535	393
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	4054.2	94.60	545.5	93.76	2641	2420	221
ЛУКОЙЛ-Ямалнефтегаз	357.8	84.87	6964.9	145.77	144	130	14
ЛУКОЙЛ-Пермь	8771.2	105.07	905.5	104.42	5939	5095	844
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	2151.5	98.90	429.6	98.88	923	753	170
ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть	22.6		9.7		1	1	0
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	920.0	92.82	24.1	95.98	314	306	8
ЛУКОЙЛ-Коми	9832.0	96.97	1141.1	103.48	3257	2219	1038
ЛУКОЙЛ-АИК	1986.7	96.52	168.9	100.05	356	330	26
РИТЭК	2169.5	98.71	146.0	92.59	803	764	39
УралОйл	388.2	80.96	44.1	94.49	393	338	55
Нарьянмарнефтегаз	5832.2	105.28	666.3	104.50	78	69	9
Битран	483.3	96.02			3	2	1
Волгодеминойл	328.8	98.71	51.3	98.73	15	15	0
Турсунт	106.1	96.51	5.3	102.92	82	71	11
ПермТотиНефть	124.1	104.00	2.9	103.78	79	70	9
Аксатовнефть (Башкортостан)	73.9	102.50	2.1	101.41	141	111	30
НМНГ-МНА	37.0	145.33	4.0	248.12	12	4	8
ЯНТК	0.1	1.10					
КАМА-ойл	45.1	1997.43	5.2	2656.92	9	9	0
<b>Газпром нефть</b>	22352.8	99.86	3300.6	103.43	5871	5275	596
Арчинское	376.6	106.99	262.4	296.82	48	32	16
Газпромнефть-Восток	271.0		34.2		60	56	4
СТС-сервис	100.0	128.82	19.2	279.92	21	15	6
Газпром нефть	1131.5	82.59	82.4	77.88	174	153	21
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	10080.3	89.85	1469.0	87.60	3427	3052	375
Заполярьефть	3149.5	103.82	954.7	108.31	962	838	124
Газпромнефть-Хантос	298.3	207.17	14.0	149.75	58	54	4
Сибнефть-Югра	6945.6	114.81	442.4	114.98	1121	1075	46
Сибнефть-Чукотка			22.3	110.62			
<b>Сургутнефтегаз</b>	44320.0	99.26	10483.6	100.33	19086	17924	1162
Сургутнефтегаз (УФО)	42062.2	96.89	10249.4	99.51	19063	17922	1141
Сургутнефтегаз (Якутия)	2257.8	182.28	234.2	156.99	23	2	21
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	53805.7	102.90	10007.6	103.90	21711	15516	6195
Ваньеганнефть	1166.4	87.21	520.7	95.37	383	300	83
Варьеганнефтегаз	1931.7	87.92	1244.3	114.30	1269	573	696
Новосибирскнефтегаз	940.2	64.71	108.8	66.87	92	85	7
ТНК-Нижневартовск	5102.3	87.64	478.4	90.82	2223	1906	317
Верхнечонскнефтегаз	1840.2	248.43	175.2	251.28	94	69	25
Бугурасланнефть	1119.6	103.47	25.6	106.64	368	334	34
Нижневартовское НГДП	2589.5	86.66	229.2	86.32	883	820	63
Самотлорнефтегаз	15207.5	95.47	4141.3	101.23	8689	6530	2159
ТНК-Нягань	5135.0	112.87	1069.0	119.19	4172	2331	1841
Пулытьинское	1.6		0.1				
Тарховское	276.6	135.77	17.7	138.85	519	150	369
Тюменнефтегаз	1441.1	91.49	61.8	90.07	731	488	243
ТНК-Уват	2840.6	226.19	68.9	251.31	111	103	8
Оренбургнефть	13665.6	109.20	1809.4	101.31	1965	1653	312

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2010 г., кол-во		
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м³	% к соответств. периоду 2009 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Малосикторское	79.2		9.8		13	13	0
Севернонефтегаз	113.1	78.21	17.1	79.01	12	9	3
Корп. Югранефть	355.5	87.87	30.3	91.34	187	152	35
<b>Татнефть</b>	<b>19532.3</b>	<b>100.06</b>	<b>624.3</b>	<b>99.38</b>	<b>22167</b>	<b>19311</b>	<b>2856</b>
Абдулинскнефтегаз					3	0	3
Илекнефть	22.8	104.35	4.3	134.53	12	1	11
Калмтатнефть					4	0	4
Татнефть-Самара	158.7	95.19	4.5	31.36	58	48	10
Татнефть-Северный	4.0	110.52	3.8	101.58	6	3	3
Татнефть им. В.Д.Шашина	19346.8	100.09	611.6	100.80	22084	19259	2825
<b>Башнефть</b>	<b>10489.0</b>	<b>116.38</b>	<b>351.2</b>	<b>110.62</b>	<b>18450</b>	<b>15651</b>	<b>2799</b>
Башнефть-добыча	10331.4	116.52	339.5	110.75	18359	15566	2793
Башминерал	57.6	123.79	2.9	127.23	41	41	0
Зирган	5.3	95.40	0.2	95.73	33	29	4
Геонефть	94.7	101.06	8.6	101.69	17	15	2
<b>Роснефть</b>	<b>83828.5</b>	<b>107.41</b>	<b>13174.3</b>	<b>116.93</b>	<b>25953</b>	<b>20734</b>	<b>5219</b>
Роснефть-Пурнефтегаз	5386.1	91.56	3265.8	96.56	2167	1731	436
Полярное Сияние	538.4	76.29	53.9	68.95	29	27	2
Роснефть-Ставропольнефтегаз	713.8	95.38	72.1	97.10	451	292	159
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	1271.0	102.69	547.2	97.13	1401	1148	253
Роснефть-Дагнефть	121.6	96.95	20.5	121.19	71	64	7
Дагнефтегаз	24.1	108.10	230.8	103.97	27	25	2
Самаранефтегаз	7654.3	102.86	409.2	114.89	4870	3489	1381
Ванкорнефть	9416.4	689.76	2711.0	1053.92	113	107	6
Востсибнефтегаз	51.8	147.20	9.9	147.21	8	0	8
Роснефть-Краснодарнефтегаз	710.9	88.64	2052.0	86.75	1565	1255	310
НК Роснефть	791.1	66.97	373.2	83.36	210	188	22
Роснефть-Маланинская группа	58.0	78.40			17	15	2
Удмуртнефть	4778.7	100.61	72.2	125.41	4202	3833	369
РН-Юганскнефтегаз	49171.3	98.97	3031.7	99.60	10269	8225	2044
РН-Северная нефть	3103.5	85.58	321.2	85.11	289	264	25
Ингушнефтегазпром	37.4	78.39	3.8	81.72	264	71	193
<b>Славнефть</b>	<b>13759.8</b>	<b>97.16</b>	<b>895.9</b>	<b>94.04</b>	<b>4150</b>	<b>3641</b>	<b>509</b>
Славнефть-Мегионнефтегаз	8272.7	91.12	620.0	92.09	3427	2976	451
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	722.8	80.52	50.6	78.80	88	84	4
Славнефть-Нижевартовск	804.6	103.66	63.6	101.15	146	138	8
Славнефть-Красноярскнефтегаз	22.4	108.39	3.8		6	4	2
Славнефть (Собств.)	937.4	92.60	58.2	92.82	60	59	1
Обьнефтегазгеология	2334.3	155.18	58.2	154.79	257	237	20
Обьнефтегеология	503.9	76.88	31.6	89.69	98	80	18
Соболь	161.8	74.85	9.8	58.37	68	63	5
<b>РуссНефть</b>	<b>9509.4</b>	<b>99.67</b>	<b>1360.9</b>	<b>103.07</b>	<b>4423</b>	<b>3910</b>	<b>513</b>
Западно-Малобалыкское	909.9	77.52	31.0	77.90	154	146	8
Белкамнефть	1702.8	100.95	25.3	101.36	1313	1182	131
Варьеганнефть	923.7	95.08	439.0	97.07	797	701	96
Аганнефтегазгеология	622.9	73.43	59.0	81.01	98	72	26
Регион-й нефтяной консорциум	750.3	96.43	13.0	91.15	337	327	10
Саратовнефтегаз	702.9	100.48	359.1	98.54	353	315	38
Белье ночи	824.8	115.45	296.6	137.56	363	314	49
Саратов-Бурение	51.0	50.12	16.1	55.36	20	18	2
Ульяновскнефть	299.6	116.13	3.1	119.23	127	114	13
Голойл	185.8	75.91	12.5	76.41	26	22	4
НАК АКИ-ОТЫР	1010.1	139.72	41.5	145.55	133	124	9
Мохтикнефть	412.2	111.98	23.0	113.55	32	31	1
Нафта-Ульяновск	136.2	89.34	0.6	73.65	66	62	4
Черногорское	93.9	93.60	6.5	92.67	78	62	16
Удмуртская ННК	101.1	100.62	1.2	106.95	85	83	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2010 г., кол-во		
	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.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Арчнефтегеология	71.0	80.59	5.3	77.47	57	50	7
НГДУ Пензанефть	143.5	127.85	1.3	125.49	40	34	6
Удмуртгеология	97.9	96.38	1.0	96.03	58	54	4
Томская нефть	49.8	101.76	9.7	84.15	20	19	1
Удмуртская нефтяная компания	206.4	182.22	2.1	151.97	59	55	4
Уральская нефть	31.3	85.16	0.6	94.28	147	88	59
Соболиное	25.4	101.32	2.2	223.27	10	9	1
Столбовое	76.6	220.62	6.3	201.50	13	12	1
Грушовое	17.2	144.95	1.7	143.14	3	3	0
Дуклинское	23.2	129.42	1.3	119.98	3	3	0
Валюнинское	20.0	83.43	1.3	89.15	9	5	4
Федюшкинское	5.0	242.12	0.4	287.76	1	1	0
Окуневское	14.6	431.84	0.2	387.18	3	3	0
Севернефть-Ярайнер	0.2		0.1		4	0	4
Нефтеразведка	0.2				6	1	5
Ново-Аганское					8	0	8
<b>Нефтяные компании, итого</b>	<b>325496.8</b>	<b>102.09</b>	<b>53183.2</b>	<b>109.63</b>	<b>150398</b>	<b>126429</b>	<b>23969</b>
<b>Газпром</b>	<b>10073.1</b>	<b>114.98</b>	<b>366283.0</b>	<b>114.71</b>	<b>167</b>	<b>164</b>	<b>3</b>
Газпром добыча Астрахань	3012.6	125.72	8646.4	125.39			
Газпром добыча Краснодар	148.4	113.72	866.0	93.97			
Газпром добыча Надым			41142.8	112.21			
Газпром добыча Ноябрьск	43.8	89.43	44801.8	119.17			
Газпром добыча Оренбург	290.9	102.98	13252.6	105.66			
Газпром добыча Уренгой	3889.5	107.87	75864.6	102.27			
Газпром добыча Ямбург	1070.7	102.39	145055.4	120.68			
Газпром нефть Оренбург	413.7	99.95	609.3	117.26	167	164	3
Газпром переработка	157.6	90.93	1887.1	99.30			
Газпром трансгаз Югорск			32.4	103.20			
Калмгаз			37.5	76.37			
Нортгаз	295.7	96.02	2208.6	107.53			
ПУРГАЗ			11148.4	138.25			
Севернефтегазпром			18390.3	118.42			
Сервиснефтегаз	10.5	111.43	11.1	111.71			
Томсгазпром (Востокгазпром)	739.7	213.37	2328.7	107.79			
<b>НОВАТЭК</b>	<b>2834.6</b>	<b>118.91</b>	<b>26889.4</b>	<b>113.03</b>	<b>51</b>	<b>40</b>	<b>11</b>
НОВАТЭК-Таркосаленфтегаз	1150.8	100.44	9342.1	84.68	51	40	11
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1683.8	136.51	17547.3	137.65			
<b>Прочие производители</b>							
Восточносибирская Управл. компания	54.2	87.25	74.1	117.58	10	6	4
Дулисьма	54.2	87.25	74.1	117.58	10	6	4
<b>Зарубежнефть</b>	<b>17.2</b>	<b>492.16</b>	<b>0.5</b>	<b>441.46</b>	<b>14</b>	<b>9</b>	<b>5</b>
РУСВЬЕТПЕТРО	17.2	492.16	0.5	441.46	14	9	5
<b>Юкола-нефть</b>	<b>132.7</b>	<b>111.53</b>	<b>4.3</b>	<b>119.09</b>	<b>25</b>	<b>24</b>	<b>1</b>
Богородскнефть	115.6	124.30	3.3	158.14	19	19	0
Поволжскнефть	17.1	65.85	1.0	66.02	6	5	1
<b>Юралс Энерджи</b>	<b>251.6</b>	<b>101.96</b>	<b>60.6</b>	<b>103.06</b>	<b>206</b>	<b>118</b>	<b>88</b>
Арктикнефть	23.7	107.07	5.7	100.07	40	25	15
Динью	103.9	102.42	12.1	123.22	19	17	2
Нижнеомринская нефть	11.3	104.77	0.8	81.17	96	29	67
Петросах	52.0	79.36	39.5	96.89			
ЦНПСЭИ	27.9	105.81	2.5	164.24	18	17	1
Чепецкое НГДУ	32.8	162.27			33	30	3
Акмай	10.3	109.17	0.1	110.48	10	10	0
Алойл	204.9	101.60	5.1	142.65	169	167	2
АЛРОСА-Газ	2.9	102.07	148.8	102.11			
Альянснефтегаз	484.1	218.44	37.5	207.72	43	39	4
Арктикгаз	0.2				1	1	0

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2010 г., кол-во		
	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.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Арктикморнефтегазразведка	21.2	96.22	37.0	118.66	43	32	11
БайТекс	176.4	164.40	4.1	280.50	129	120	9
Бенталь	6.4	326.90	0.1	158.70	7	5	2
Благодаров-Ойл	81.0	128.48	0.4	125.85	25	21	4
Богатовская Сервисная Компания	30.7	95.68	0.7	97.86	12	10	2
Братскэкогаз	0.3		2.8		3	2	1
Булгарнефть	146.0	104.50	2.7	100.30	113	112	1
ВЕЛЛойл	2.2	120.74			17	7	10
Верхнеомринская нефть	2.9				7	1	6
Винка	0.1	24.52	0.001	25.00	4	4	0
Войвожнефть					13	0	13
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	15.6	105.16			5	4	1
Восточная Транснациональная компания	251.0	80.49	11.5	76.63	51	48	3
ВУМН (Чишманефть)	141.5	101.26	0.8	86.64	99	92	7
Газнефтедобыча	11.4	346.67	37.7	396.43	2	2	0
Геология	147.1	94.94	2.1	93.21	158	140	18
Геолого-разведочный иссл. центр	79.1	100.45	0.5	96.59	110	106	4
Геотех	103.8	93.30	3.9	95.10	56	49	7
Геотрансгаз			94.8	543.72			
Геотэкс	2.8	88.58	30.3	105.80			
Данилово	27.5	173.81	3.1	173.89	3	0	3
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	0.1	56.57			16	0	16
Диньельнефть	107.4	160.82	14.1	163.98			
Дружбанефть	15.1	96.23			29	26	3
Донгаздобыча			59.9	75.19			
Евро Альянс	0.3		0.030		2	0	2
Елабуганефть	13.0	96.07	0.044	95.65	25	21	4
Енисей	450.2	90.41	40.0	90.65	37	35	2
ЕНЭС	13.6	86.14	0.9		9	9	0
Живой исток	3.2	64.02	0.2	50.89			
Иделойл	121.6	104.04	0.5	100.00	179	162	17
Иджат	2.6	241.32	0.028		2	1	1
ИНГА	35.2	157.05	3.8	126.82	15	6	9
Институт РОСТЭК	1.5	89.91			2	2	0
Иреляхнефть	80.6	120.80	9.7				
ИТАНЕФТЬ	1.9	299.52	0.019	380.00	8	3	5
ИТЕРА	4.9	88.53	0.2		4	3	1
Кабалкнефетопром	2.4	131.35	0.2	131.25			
Калининграднефть	13.0	83.62					
Калмнефть	95.7	134.81	6.2	123.17	148	47	101
Калмпетрол	25.2	153.69	0.8	122.20	21	15	6
Камчатгазпром			26.2	346.61			
КанБайкал Резорсез Инк.	139.6	134.68	11.1	132.41	19	16	3
Кара-Алтын	364.0	102.67	2.1	107.66	354	346	8
Карбон	1.0	53.35	0.2	53.79	6	3	3
Карбон-Ойл	28.5	102.38			42	40	2
Квантум Ойл	6.1	56.42	0.4	56.35	9	2	7
КНГ-добыча	41.1		5.9		9	8	1
Колванефть	338.6	91.34	50.8	91.16	13	9	4
Комнедра (УПК Недра)	405.0	99.14	45.3	101.56	20	19	1
Кондурчанефть	41.4	84.33	0.2	3042.86	64	59	5
Кондурчанефть (Самара)	11.1	115.54	0.014		6	6	0
Косьюнефть	8.3		0.2		3	2	1
Кумская нефть	0.4		0.034		1	0	1
Ленск-Газ			8.3				
МАГМА	228.3	102.76	23.2	100.72	71	63	8
МакОйл	13.0	94.01	0.1	135.00	31	31	0

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2010 г., кол-во		
	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.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Матюшкинская вертикаль	113.8	157.51	6.6	131.87	9	8	1
Меллянефть	65.7	90.45	0.4	84.78	27	24	3
Меретояханефтегаз	18.8	74.29	26.3	64.36	55	50	5
МНКТ	97.5	919.75			91	91	0
Назымская НГРЭ	42.2	107.61	6.8	107.60			
Негуснефть	444.2	89.56	140.8	73.98			
Недра-К	44.5	118.77	2.3	114.51	8	7	1
Нефтебурсервис	4.2	295.74	0.3	293.40	14	6	8
Нефтесервис	13.1	35.81	0.4	35.87			
НефтУС	135.6	78.46	20.4	78.97	8	6	2
Нефть (Саратовская обл.)	10.6	95.99					
Нефтьинвест	32.1	90.77	0.8	86.88	14	9	5
Нижеволожскгеология	68.5	86.15	140.6	87.54	18	12	6
Нократойл	4.7	106.22	0.1	107.55	10	8	2
Норд Империл	73.1	92.25	41.3	84.41	43	32	11
Норильскгазпром	2.4	97.69	1296.0	85.85			
Нурлатская нефтяная компания	4.5		0.016		6	0	6
Ойлгазтэт	20.7	95.15	1.0	93.46	4	3	1
Оренбургнефтеотдача	33.4	116.83	0.7	104.33	14	9	5
Охтин-Ойл	124.8	106.92	2.0	200.49	78	75	3
Печоранефтегаз	208.1	90.74	5.2	98.08	76	64	12
Печоранефть	114.3	74.19	9.5	74.14	18	14	4
Печорнефтегазпром	3.3	106.83	103.9	108.28			
Печорская энергетическая компания	21.1	84.49	0.5	85.63	9	9	0
Преображенскнефть	144.3	127.16	11.1	129.40	31	23	8
ПРОМГЕОТЭК	0.0	0.00			15	0	15
Пурнефть	53.7	255.05	20.1	202.30	29	10	19
Регион-Нефть	66.2	174.34	3.5		4	4	0
Регион-Сириус	3.5	94.28	0.1		3	3	0
Речер-Коми	76.1	74.49	0.9	72.18	18	17	1
РИТЭК-Внедрение	58.3	111.80	1.8	111.87	36	35	1
РИФЕКО	6.4	97.02	2.4	96.69			
РНК	17.9	100.77	0.4	100.56	11	8	3
Роспан Интернешнл	440.6	108.53	2024.2	112.22			
РУСИА Петролеум	1.4		29.2				
Рябовское	85.2	108.32					
Салым Петролеум Дев. Н.В.	6111.2	107.29	231.8	102.24	339	306	33
Самараинвестнефть	105.3	96.45	1.0	97.74	59	56	3
Самара-Нафта	1529.9	111.34	54.3	118.93	115	98	17
Санeko	418.0	106.33	17.3	104.47	51	34	17
Саратовнефтегеофизика	29.6	80.79	2.1	18.93	10	10	0
Сахалинская нефтяная компания			24.1	115.42			
Сахатранснефтегаз			2.8	255.16			
Севернефть	91.6	98.09	468.4	97.57			
Северное Сияние	93.8	58.03	10.1	73.45	21	5	16
Севосетиннефтегазпром	0.6	60.92	0.008	66.67	15	7	8
Селена	3.7	135.08			15	12	3
Селена-Пермь	6.1	147.66	1.8	142.95	6	4	2
Селенгушнефть	9.9	104.97			27	23	4
Сиаль	34.9		0.4		8	8	0
СибИнвестНафта	1.4	32.36	0.1	31.82	4	1	3
Сибнефтегаз			7285.3	304.94			
Синко ННП	14.3	117.25	1.0	116.91	9	4	5
СМП-Нефтегаз	245.2	76.29			179	168	11
Соровскнефть	0.2		0.012		1	0	1
СпецКрит	1.8	317.15	0.1	5200.00	7	6	1
Средне-Васюганское	28.9	74.09	1.4	74.19	9	8	1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2010 г., кол-во		
	С начала 2010 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2009 г.	С начала 2010 г., млн м³	% к соответств. периоду 2009 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Стимул-Т	7.6		0.4		11	10	1
Сузун	0.5						
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	6.8	78.30			14	0	14
Таймыргаз	59.7	143.53	1206.8	134.80			
ТАКС	0.6	100.78					
ТАТЕХ	331.4	98.93	4.0	97.64	391	372	19
Татнефтеотдача	350.4	95.89	4.0	93.36	271	260	11
Татнефтепром	186.4	84.26	2.0	78.51			
Татнефтепром-Эюзеенефть	275.0	91.64	1.8	93.27	246	241	5
Татнефть-Геология	104.9	105.88	1.8	106.77	54	45	9
Татойлгаз	272.8	110.90	5.6	205.76	363	326	37
Тевризнефтегаз			4.2	55.78			
ТЕРРИГЕН	0.6	119.52	0.0	121.43	8	4	4
Технефтьинвест	2.5	64.05	0.5	64.30	11	1	10
Тиман-Печора Эксплорэйшн	22.6	211.96	4.3	219.83	5	4	1
ТНГК-Развитие	178.6	99.94			116	104	12
ТНС-Развитие	57.7	103.24	1.0	116.67	8	8	0
Томская нефтегазовая компания	7.8	77.58	0.3	73.74	6	3	3
Томскгеофтегаз	8.4		0.6		2	2	0
Томскнефть (ВНК)	7693.8	97.57	1131.2	75.27	2918	2254	664
Трансойл	96.6	305.10	0.7	503.62	116	108	8
Транс-ойл	0.2	28.05	0.017	29.31	8	3	5
Троицкнефть	177.8	100.70	1.2	103.90	139	132	7
Ульяновскнефтегаз	10.8	93.51					
Уралнефтегазпром	43.5	86.16	252.3	104.27			
Уральская Нефтяная Компания	33.2	90.22			30	30	0
Уренгойл ИНК					1	0	1
УстьКутНефтегаз	422.2	183.78	158.3	246.68	28	22	6
Фроловское НГДУ	9.8	75.27	0.4	72.31			
Ханты-Мансийская НК	5.2	83.13	0.6	63.46			
Хвойное	412.3	108.52	19.1	119.44	68	64	4
ХИТ Р	33.5	1530.12	0.5	1245.24	10	7	3
Чедтый нефть					7	0	7
ЧНД (Чумпаснефтедобыча)	19.9	183.72	2.0	169.90	3	2	1
Шешмаойл	307.2	101.71	1.7	99.07	358	325	33
Южно-Аксютино	1.3	86.64	0.013	81.25	2	2	0
Южно-Охтеурское	63.2	82.93	4.9	69.25	18	10	8
ЮжУралнефть	4.0	56.97	0.1	49.71	4	1	3
Юпитер-А	5.4	106.66	0.2	61.27	6	5	1
ЮУНГ	255.0	105.99	145.1	106.24	17	16	1
Якутгазпром	57.7	105.55	1096.0	102.00			
Ямал СПГ	0.0	1.52	10.2	98.69			
Ямалтэк			11.5				
Ямбулойл	7.5	235.67	0.023	255.56	1	1	0
Янгпур	107.7	76.24	110.3	109.00			
Яр-Ойл	3.9	4467.05	0.028		1	1	0
Прочие производители, итого	28045.9	103.52	17059.5	142.89	9245	7703	1542
<b>Операторы СРП</b>	0.0						
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	4638.1	123.20	11335.1	196.95	21	15	6
Тоталь RPP	1042.2	143.06	118.3	89.91			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	4651.5	73.65	6149.2	92.04	40	24	16
Сахалин 1 (иностран. капитал)	3721.2	73.65	6149.2	92.04	40	24	16
Роснефть	930.3	73.65					
Роснефть-Астра	395.4	73.65					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	534.9	73.65					
Операторы СРП, итого	10331.8	95.59	17602.5	140.06	61	39	22
Всего	376782.1	102.42	481017.6	115.59	159922	134375	25547

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-сентябрь 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	37349.8	100.59	4709.5	11232.4	847.0	13316.3
Туапсинский НПЗ	3413.1	87.83	174.5	1086.3	0.0	1562.9
Комсомольский НПЗ	5862.0	102.84	362.6	1594.9	220.4	2304.1
Куйбышевский НПЗ	4817.2	98.31	722.5	1529.9	0.0	2065.0
Сызранский НПЗ	5124.8	105.38	772.9	1675.4	-0.4	1744.8
Новокуйбышевский НПЗ	5524.3	101.90	789.3	1427.1	217.7	2044.1
Ачинский НПЗ	5397.7	103.73	897.5	1798.3	136.3	1971.5
Ангарская НХК	7210.7	100.74	990.2	2120.5	273.0	1623.9
Московский НПЗ (МНГК)	7403.2	98.02	1604.3	2005.8	459.3	1939.0
Башнефтехимзаводы	15939.2	104.39	3561.9	5858.6	16.9	2043.6
Уфимский НПЗ	5273.5	110.00	1292.7	1452.4	0.0	1199.0
Уфанефтехим	5663.2	101.59	1272.1	2621.4	0.0	207.1
Ново-Уфимский НПЗ	5002.5	102.08	997.1	1784.8	16.9	637.5
Салаватнефтеоргсинтез	4873.2	123.37	470.3	1536.0	0.0	1203.5
Сургутнефтегаз	15941.4	101.64	1789.7	3830.2	627.5	5342.8
Киришинефтеоргсинтез	15941.4	101.64	1789.7	3830.2	627.5	5342.8
ЛУКОЙЛ	33804.5	101.13	4441.5	9109.9	1797.6	8244.5
Волгограднефтепереработка	8226.6	98.24	1094.1	2337.9	658.3	1383.3
Пермнефтеоргсинтез	9885.0	105.89	1415.4	3020.8	583.1	1533.2
Утанефтепереработка	2929.2	93.23	314.7	779.6	22.1	769.4
Нижегороднефтеоргсинтез	12763.7	101.49	1617.3	2971.6	534.1	4558.6
Группа Альянс	2484.5	112.43	262.7	330.7	112.1	906.4
Хабаровский НПЗ	2484.5	112.43	262.7	330.7	112.1	906.4
Славнефть	10490.4	103.63	1674.5	3128.2	628.0	3453.8
Ярославнефтеоргсинтез	10490.4	103.63	1674.5	3128.2	628.0	3453.8
Ярославский НПЗ	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
РуссНефть	3847.2	102.44	551.1	1071.9	209.4	1440.8
Орскнефтеоргсинтез	3847.2	102.44	551.1	1071.9	209.4	1440.8
ТНК-ВР Холдинг	16435.3	106.79	2785.2	4391.8	706.2	5126.4
Рязанская НПК	11457.3	107.26	2150.2	2986.0	706.2	3655.5
Крекинг (Саратовский НПЗ)	4978.0	105.72	635.0	1405.8	0.0	1470.9
Газпром нефть	14233.6	101.57	2701.5	4442.7	1167.1	2087.2
Омский НПЗ	14233.6	101.57	2701.5	4442.7	1167.1	2087.2
КраснодарЭконефть	1883.2	105.95	0.0	621.4	44.0	816.6
ТАИФ-НК (Нижнекамский НПЗ)	6245.5	106.06	429.5	1516.1	88.9	1577.6
Газпром	3731.3	113.89	1520.1	1030.5	120.6	275.5
Новошахтинский ЗНП	1364.6		0.0	9.9	0.0	643.9
Афипский НПЗ	2498.3	135.11	0.0	744.8	107.1	1186.6
Итого	178525.2	104.22	26501.8	50860.9	6931.7	49604.5
Мини-НПЗ	6589.8	140.14	192.6	1567.5	68.9	1737.8
Всего	185115.0	105.18	26694.4	52428.4	7000.6	51342.3

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

Компания	Морские порты					Нефтепровод «Дружба»							По ж/д	КТК	С начала года		
	Новорос-сийск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	МНТ Южный	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцеговина					
Роснефть			29678.5												6922.9		40281.6
ЛУКОЙЛ			14432.6														20632.4
Сургутнефтегаз			12214.4														19076.6
ТНК-ВР Холдинг			13912.5														23778.7
Газпром нефть			8374.8														11117.6
Татнефть			5680.4														12257.6
Башнефть			799.8														2339.8
РуссНефть			1878.3														3852.2
Газпром			254.0														254.0
Операторы СРП			998.3														998.3
Прочие недропользователи			4685.7														6795.5
КТК																	2517.1
Всего российские ресурсы			92909.2												6922.9	2517.1	143901.4
Транзит Казахстана			8161.5														14241.1
Транзит Азербайджана			1560.9														1560.9
Всего,			102631.7												6922.9	2517.1	159703.4
в том числе																	
	31646.8	3680.4	11142.2	53342.2	2820.1	13428.5	16151.0	5399.3	3440.0	4032.5	4757.9	422.4		6922.9	2517.1	159703.4	

## Освоение капитальных вложений, январь-сентябрь 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	
<b>Нефтяные компании</b>						
ЛУКОЙЛ	71175.4	3172.2	34121.7	7405.3	26130.2	345.7
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	33414.7	660.8	17287.4	3962.0	11192.4	312.1
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	15124.3	190.0	8347.8	1981.3	4322.4	282.9
ЛУКОЙЛ-Лангепаснефтегаз	6310.4	184.9	3341.1	688.9	2066.3	29.2
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	8240.6	148.1	4603.8	721.2	2767.4	
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	3739.4	137.8	994.7	570.6	2036.3	0.0
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	454.7	105.2	154.2	70.2	125.1	
ЛУКОЙЛ-Коми	14698.8	900.1	5088.5	1820.2	6856.5	33.4
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтегаз	833.6	298.7	112.4	178.2	244.0	0.2
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	8282.0	723.9	4601.6	229.5	2727.0	
ЛУКОЙЛ-Пермь	8600.4	294.4	4546.1	896.6	2863.3	
ЛУКОЙЛ-АИК	1442.4	81.7	767.0	113.2	480.4	
Находканефтегаз	3448.9	107.4	1564.4	135.4	1641.4	
Газпром нефть	16609.2	659.5	7487.0	3455.2	5007.5	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	16609.2	659.5	7487.0	3455.2	5007.5	
Сургутнефтегаз	81934.5	4883.5	32965.8	16333.1	25492.0	2260.1
Сургутнефтегаз (УФО)	81934.5	4883.5	32965.8	16333.1	25492.0	2260.1
ТНК-ВР Холдинг	64491.2	2149.9	29264.5	14333.3	18738.6	5.0
Ваньеганнефть	1457.1		444.5	249.5	763.1	
Варьеганнефтегаз	2527.2	233.6	1424.8	375.9	492.9	
Новосибирскнефтегаз	200.8		27.8	126.3	46.7	
ТНК-Нижневартовск	4478.0		1710.0	2250.0	518.0	
Бугурусланнефть	437.0		184.0	163.0	90.0	
Верхнеконскнефтегаз	9190.0		4201.0	1239.0	3748.0	2.0
Нижневартовское НГДП	1958.0		1025.0	515.0	418.0	
Самотлорнефтегаз	13050.6	187.8	5457.9	4555.8	2849.2	
ТНК-Нягань	6736.6	26.7	3151.4	1309.4	2249.1	
Оренбургнефть	12824.0	1223.0	6817.0	2910.0	1871.0	3.0
Тюменнефтегаз	186.9	0.2			186.7	
ТНК-Уват	11166.1	478.6	4683.2	525.4	5478.9	
Корпорация Югранефть	279.0		138.0	114.0	27.0	
Татнефть им. В.Д.Шашина	9143.5	206.3	5191.2	628.0	2736.4	381.7
Татнефть им. В.Д.Шашина	9143.5	206.3	5191.2	628.0	2736.4	381.7
Башнефть	4749.6	74.3	2848.7	570.3	1256.3	
Башнефть-добыча	4749.6	74.3	2848.7	570.3	1256.3	
Роснефть	149450.8	4295.8	49780.6	13326.5	80953.0	1095.0
Роснефть-Пурнефтегаз	8993.6	314.7	2514.7	1231.1	4932.9	0.3
Полярное Сияние	374.9	6.3	176.4	62.2	130.0	
Роснефть-Ставропольнефтегаз	585.5	24.5		254.1	306.8	
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	3622.9	84.9	1301.0	358.7	1877.6	0.7
РН-Северная нефть	2840.1	388.6	1299.2	323.3	829.0	
Дагнефтегаз	137.8	22.5	68.5	46.7	0.1	
Роснефть-Дагнефть	66.8			66.8	0.0	
Самаранефтегаз	5868.7	283.0	2171.4	1135.0	2277.5	1.8
Роснефть-Краснодарнефтегаз	816.1	76.8	195.8	317.6	225.9	
Удмуртнефть	3052.2	73.1	1278.9	899.4	800.8	
РН-Юганскнефтегаз	63865.2	1159.7	26906.5	6650.9	29108.7	39.3
Ванкорнефть	56255.6	390.0	13359.8	1925.0	39527.9	1052.9
Востсибнефтегаз	2971.6	1471.8	508.5	55.6	935.7	
Славнефть	19753.0	523.0	11918.0	2262.0	5050.0	
Славнефть-Мегийнефтегаз	19753.0	523.0	11918.0	2262.0	5050.0	
РуссНефть	6288.6	182.1	3130.7	913.0	2047.5	15.3
Аганнефтегазгеология	1118.1	135.1	573.9	122.5	286.6	
АКИ-ОТЫР	2403.1	2.2	1447.9	78.0	875.0	
Белкамнефть	1293.1	24.7	399.0	317.2	552.1	
Варьеганнефть	873.0	16.4	460.4	285.7	110.6	
Томская нефть	496.2		246.8	38.6	195.6	15.3
Ульяновскнефть	105.1	3.7	2.8	71.2	27.5	
<b>Нефтяные компании, итог</b>	<b>423595.9</b>	<b>16146.6</b>	<b>176708.1</b>	<b>59226.6</b>	<b>167411.5</b>	<b>4102.8</b>
<b>Всего</b>	<b>423595.9</b>	<b>16146.6</b>	<b>176708.1</b>	<b>59226.6</b>	<b>167411.5</b>	<b>4102.8</b>



8-я МЕЖДУНАРОДНАЯ ПРАКТИЧЕСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ И ВЫСТАВКА

# МЕХАНИЗИРОВАННАЯ ДОБЫЧА '2011

20-22 АПРЕЛЯ 2011 г., 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



## ОРГАНИЗАТОРЫ:

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

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





## Мы постоянно совершенствуем наши системы геологического сопровождения бурения, чтобы повышение нефтеотдачи стало реальностью

Мы в компании «Бейкер Хьюз» понимаем, насколько важно точно определить идеальное расположение скважины, максимизирующее нефтеотдачу. Мы также знаем, насколько трудной может оказаться эта задача, особенно когда бурение осуществляется в условиях геологической неопределенности.

Поэтому мы предлагаем целую гамму геонавигационных технологий для решения Ваших уникальных задач. Прибор глубокого азимутального измерения сопротивления AziTrak™ дает обзор внутри скважины на 360°. При этом наша служба Геологического Сопровождения Бурения совместно с нашими центрами BEACON использует эти и другие данные, поступающие в реальном времени, для того, чтобы помочь Вам принимать быстрые и точные решения о проводке ствола скважины. Это лишь малая часть технологий «Бейкер Хьюз», доступных Вам для максимизации нефтеотдачи.

Чтобы узнать о всех доступных способах повышения нефтеотдачи, свяжитесь с представителем «Бейкер Хьюз» или зайдите на сайт [www.bakerhughes.com/maxrecovery](http://www.bakerhughes.com/maxrecovery). А мы воплотим в жизнь Ваши планы по увеличению добычи.

[www.bakerhughes.com/russia](http://www.bakerhughes.com/russia)