

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

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 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>	90102.6	97.75	17361.1	117.40	28605	24416	4189
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	46073.7	96.08	12558.5	124.50	16147	14231	1916
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	26934.4	94.24	1618.1	97.15	8004	7048	956
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	6922.8	100.40	472.9	100.79	2419	2105	314
ЛУКОЙЛ-Лангепаснефтегаз	6322.7	100.92	396.5	101.47	2935	2543	392
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	5417.0	95.58	729.3	94.99	2648	2406	242
ЛУКОЙЛ-Ямалнефтегаз	476.9	87.17	9341.7	137.50	141	129	12
ЛУКОЙЛ-Пермь	11870.5	104.84	1239.6	104.01	6111	5274	837
ЛУКОЙЛ-Нижеволжскнефть	55.3		38.4		2	2	0
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1205.2	91.59	31.6	93.87	313	307	6
ЛУКОЙЛ-Коми	13061.6	97.67	1510.4	104.60	3262	2165	1097
ЛУКОЙЛ-АИК	2660.2	96.87	226.1	100.42	369	339	30
РИТЭК	5736.0	99.30	767.9	98.49	1726	1505	221
УралОйл	514.4	80.91	55.8	78.17	394	345	49
Нарьянмарнефтегаз	7442.6	98.22	841.8	96.56	81	73	8
Битран	630.5	94.11			3	2	1
Волгодеминойл	441.0	98.47	68.9	98.59	15	15	0
Турсунт	140.6	95.83	7.0	100.85	80	69	11
ПермТотиНефть	166.0	103.36	3.8	102.53	79	73	6
НМНГ-МНА	40.3	137.62	4.4	237.45	12	5	7
ЯНТК	0.1	0.78					
КАМА-ойл	64.4	856.83	7.0	1072.15	11	11	0
<b>Газпром нефть</b>	29829.1	99.49	4904.4	115.02	5924	5322	602
Арчинское	491.3	101.82	394.6	310.74	48	38	10
Газпромнефть-Восток	412.4		52.1		65	59	6
СТС-сервис	132.1	129.04	22.1	228.79	21	15	6
Газпром нефть	1502.2	84.70	108.4	79.23	184	165	19
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	13305.2	89.96	2387.5	107.12	3443	3073	370
Заполярьефть	4173.1	101.75	1291.3	110.63	937	801	136
Газпромнефть-Хантос	437.1	202.39	20.7	147.61	63	62	1
Сибнефть-Югра	9375.6	112.65	597.3	112.80	1163	1109	54
Сибнефть-Чукотка			30.4	114.39			
<b>Сургутнефтегаз</b>	59548.3	99.86	13960.3	99.48	19207	17944	1263
Сургутнефтегаз (УФО)	56229.8	97.16	13612.4	98.44	19021	17762	1259
Сургутнефтегаз (Якутия)	3318.5	188.45	347.9	169.39	186	182	4
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	71653.5	102.46	13572.1	104.07	21174	15500	5674
Ваньеганнефть	1562.1	88.74	810.0	114.91	389	298	91
Варьеганнефтегаз	2540.6	87.85	1651.6	107.40	1278	578	700
Новосибирскнефтегаз	1185.3	63.67	139.0	66.54	92	80	12
ТНК-Нижевартовск	6780.3	88.80	634.8	92.13	2213	1871	342
Верхнечонскнефтегаз	2602.7	220.40	248.0	222.59	102	85	17
Бугурасланнефть	1505.5	103.61	34.3	105.53	364	326	38
Нижевартовское НГДП	3421.0	87.27	304.1	87.23	888	830	58
Самотлорнефтегаз	20213.2	95.35	5623.7	101.60	8582	6613	1969
ТНК-Нягань	6904.6	111.25	1409.8	113.12	4227	2334	1893
Пулытинское	1.6		0.1				
Сузун	0.8				4	0	4
Тюменнефтегаз	1894.3	91.54	81.2	89.70	714	493	221
ТНК-Уват	3927.5	199.06	96.2	221.77	123	116	7
Оренбургнефть	18383.4	108.45	2463.2	102.29	1981	1707	274
Малосикторское	106.3	415.27	13.2	412.75	13	13	0
Севернонефтегаз	148.8	81.88	22.5	82.60	12	8	4
Корп. Югранефть	475.5	89.54	40.5	94.09	187	148	39

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 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
Тагульское	0.0	0.00			5	0	5
<b>Татнефть</b>	<b>26112.0</b>	<b>100.02</b>	<b>835.5</b>	<b>99.66</b>	<b>22257</b>	<b>19560</b>	<b>2697</b>
Абдулинскнефтегаз					3	0	3
Илекнефть	30.9	109.76	5.2	113.01	12	1	11
Калмтатнефть					4	0	4
Татнефть-Самара	212.5	95.46	6.2	36.89	57	46	11
Татнефть-Северный	5.1	96.60	4.5	71.34	7	3	4
Татнефть им. В.Д.Шашина	25863.5	100.05	819.6	101.10	22174	19510	2664
<b>Башнефть</b>	<b>14144.6</b>	<b>115.62</b>	<b>480.8</b>	<b>109.93</b>	<b>17925</b>	<b>15568</b>	<b>2357</b>
Башнефть	13932.6	115.74	465.1	110.02	17835	15489	2346
Башминерал	77.6	119.99	4.0	122.78	40	38	2
Зирган	7.4	103.68	0.3	103.65	33	25	8
Геонефть	126.9	102.26	11.5	103.00	17	16	1
<b>Роснефть</b>	<b>112395.2</b>	<b>106.14</b>	<b>17292.8</b>	<b>112.97</b>	<b>25613</b>	<b>20853</b>	<b>4760</b>
Роснефть-Пурнефтегаз	7201.1	92.17	4365.2	96.54	2080	1752	328
Полярное Сияние	698.8	76.64	71.3	72.95	29	27	2
Роснефть-Ставропольнефтегаз	956.8	95.66	98.3	99.30	458	312	146
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	1665.1	101.73	727.4	93.74	1373	1145	228
Роснефть-Дагнефть	162.2	98.21	28.3	126.33	74	68	6
Дагнефтегаз	31.4	104.30	297.3	97.59	27	25	2
Самаранефтегаз	10281.9	102.89	571.9	118.31	4763	3484	1279
Ванкорнефть	12700.1	348.89	3259.6	565.12	125	123	2
Востсибнефтегаз	63.0	136.96	12.0	136.97	8	4	4
Роснефть-Краснодарнефтегаз	949.6	90.16	2772.6	87.54	1569	1236	333
НК Роснефть	1011.8	64.88	490.5	83.62	214	189	25
Роснефть-Маланинская группа	80.4	82.22			17	17	0
Удмуртнефть	6398.6	100.70	95.2	123.58	4161	3841	320
РН-Юганскнефтегаз	66060.1	99.55	4079.2	100.30	10161	8285	1876
РН-Северная нефть	4083.2	85.80	418.8	84.58	290	269	21
Ингушнефтегазпром	51.0	81.87	5.2	85.88	264	76	188
<b>Славнефть</b>	<b>18362.8</b>	<b>97.19</b>	<b>1189.9</b>	<b>93.43</b>	<b>4106</b>	<b>3658</b>	<b>448</b>
Славнефть-Мегионнефтегаз	10988.2	91.58	823.1	91.35	3342	2957	385
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	944.4	81.39	66.2	80.00	88	85	3
Славнефть-Нижневартовск	1073.1	101.99	84.6	99.66	146	134	12
Славнефть-Красноярскнефтегаз	32.6	100.03	5.6		8	7	1
Славнефть (Собств.)	1225.4	91.17	76.1	91.31	62	56	6
Обьнефтегазгеология	3226.5	147.73	80.4	147.21	302	275	27
Обьнефтегеология	666.1	79.13	41.5	91.76	92	82	10
Соболь	206.5	73.75	12.5	57.27	66	62	4
<b>РуссНефть</b>	<b>12985.7</b>	<b>101.32</b>	<b>1864.0</b>	<b>104.77</b>	<b>4464</b>	<b>3995</b>	<b>469</b>
Западно-Малобалькское	1210.0	80.49	41.5	81.24	149	141	8
Белкамнефть	2277.3	100.80	33.8	101.39	1316	1205	111
Варьеганнефть	1237.7	96.26	588.0	99.78	804	689	115
Аганнефтегазгеология	802.5	76.68	76.2	83.28	87	71	16
Регион-й нефтяной консорциум	1027.2	99.84	17.3	92.46	339	325	14
Саратовнефтегаз	938.6	101.41	485.5	97.55	352	322	30
Белые ночи	1205.5	124.62	432.6	138.72	377	320	57
Саратов-Бурение	65.6	52.65	21.0	56.06	18	17	1
Ульяновскнефть	401.4	113.58	4.1	114.88	127	121	6
Голойл	240.9	77.19	16.2	77.58	26	25	1
НАК АКИ-ОТЫР	1385.5	129.52	57.4	133.47	140	132	8
Мохтикнефть	547.1	107.86	30.4	109.00	32	31	1
Нафта-Ульяновск	177.3	88.33	0.8	76.05	65	64	1
Черногорское	123.3	94.39	8.6	93.73	75	66	9
Удмуртская ННК	135.0	101.27	1.7	110.28	84	81	3
Арчнефтегеология	94.4	82.53	7.1	80.05	57	51	6
НГДУ Пензанефть	189.9	119.73	1.7	117.95	40	36	4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 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
Удмуртгеология	132.0	97.74	1.3	97.30	58	51	7
Томская нефть	64.6	98.88	12.7	82.99	20	19	1
Удмуртская нефтяная компания	277.1	178.00	2.9	153.38	58	55	3
Уральская нефть	41.8	89.62	0.8	96.98	115	82	33
Соболиное	33.8	102.18	3.3	209.31	10	10	0
Столбовое	127.5	279.55	10.4	255.38	14	12	2
Грушовое	23.1	133.83	2.2	133.02	3	3	0
Дуклинское	30.3	129.25	1.7	121.91	3	3	0
Валюнинское	25.1	76.31	1.6	80.03	9	5	4
Федюшкинское	6.6	164.70	0.6	179.61	1	1	0
Окуневское	19.3	292.90	0.2	260.53	3	2	1
Севернефть-Ярайнер	0.2		0.1		4	0	4
Рябовское	120.6	114.42	2.1		54	46	8
РНК	23.9	99.24	0.5	99.17	10	8	2
Нефтеразведка	0.6				6	1	5
Ново-Аганское					8	0	8
<b>Нефтяные компании, итого</b>	<b>435133.8</b>	<b>101.75</b>	<b>71460.9</b>	<b>108.67</b>	<b>149275</b>	<b>126816</b>	<b>22459</b>
<b>Газпром</b>	<b>13546.7</b>	<b>112.58</b>	<b>508999.3</b>	<b>110.08</b>	<b>169</b>	<b>169</b>	<b>0</b>
Газпром добыча Астрахань	4094.8	124.23	11751.3	123.89			
Газпром добыча Краснодар	198.5	113.05	1200.0	94.02			
Газпром добыча Надым			55845.4	107.82			
Газпром добыча Ноябрьск	57.7	88.45	61052.7	113.20			
Газпром добыча Оренбург	394.1	100.77	17737.0	103.50			
Газпром добыча Уренгой	5188.9	105.20	107997.2	100.55			
Газпром добыча Ямбург	1451.0	101.36	203315.0	114.35			
Газпром нефть Оренбург	551.5	98.84	850.0	120.22	169	169	0
Газпром переработка	211.7	91.00	2522.9	99.24			
Газпром трансгаз Югорск			46.6	99.50			
Калмгаз			54.5	78.06			
Нортгаз	401.0	95.34	3031.3	106.36			
ПУРГАЗ			15144.3	127.90			
Севернефтегазпром			25359.0	112.29			
Сервиснефтегаз	15.0	113.90	16.4	118.19			
Томскгазпром (Востокгазпром)	982.4	190.36	3075.6	106.79			
<b>НОВАТЭК</b>	<b>3830.5</b>	<b>116.39</b>	<b>37777.1</b>	<b>115.27</b>	<b>52</b>	<b>41</b>	<b>11</b>
НОВАТЭК-Таркосаленфтегаз	1519.2	98.32	13069.1	88.04	52	41	11
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	2311.3	132.73	24708.0	137.89			
<b>Прочие производители</b>							
Восточносибирская Управл. компания	72.0	85.28	105.2	105.01	10	9	1
Дулисьма	72.0	85.28	105.2	105.01	10	9	1
<b>Зарубежнефть</b>	<b>229.5</b>	<b>5626.45</b>	<b>7.3</b>	<b>5143.26</b>	<b>20</b>	<b>15</b>	<b>5</b>
РУСВЬЕТПЕТРО	229.5	5626.45	7.3	5143.26	20	15	5
<b>ИНК</b>	<b>636.9</b>	<b>179.39</b>	<b>247.5</b>	<b>252.22</b>	<b>32</b>	<b>22</b>	<b>10</b>
Данилово	32.7	159.75	3.7	157.13	3	1	2
УстьКутНефтегаз	604.2	180.60	243.8	254.58	29	21	8
<b>Юкола-нефть</b>	<b>179.0</b>	<b>111.91</b>	<b>6.0</b>	<b>120.90</b>	<b>25</b>	<b>24</b>	<b>1</b>
Богородскнефть	157.3	123.36	4.6	154.85	19	19	0
Поволжскнефть	21.7	66.96	1.3	68.32	6	5	1
Акмай	13.5	104.41	0.2	103.45	10	10	0
Алойл	274.4	101.61	7.7	159.78	173	168	5
АЛРОСА-Газ	4.5	100.38	234.7	100.41			
Альянснефтегаз	655.1	186.97	50.0	196.43	48	41	7
Арктикгаз	0.3		3.8		2	0	2
Арктикморнефтегазразведка	28.0	94.14	50.0	115.36	43	32	11
Арктикнефть	31.9	107.39	7.7	100.07	40	23	17
БайТекс	239.4	150.83	5.0	231.14	136	124	12
Бенталь	9.7	225.99	0.1	139.51	8	5	3
Благодаров-Ойл	109.0	120.63	0.5	117.89	25	22	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 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
Богатовская СК	40.3	92.93	0.9	97.38	12	10	2
Братскэкогаз	0.3		3.8		3	2	1
Булгарнефть	195.0	103.89	3.6	99.70	113	111	2
ВЕЛЛойл	3.1	128.28			17	4	13
Верхнеомринская нефть	3.5	681.12			7	1	6
Винка	0.1	19.39	0.001	20.00	4	0	4
Войвожнефть					13	0	13
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	21.2	104.70			5	5	0
Восточная Транснациональная компания	340.7	84.27	14.8	75.70	51	45	6
ВУМН (Чишманефть)	187.9	99.79	1.1	85.37	99	92	7
Газнефтедобыча	17.5	243.65	56.3	258.20	2	2	0
Геология	193.0	94.29	2.7	92.22	156	137	19
Геолого-разведочный иссл. центр	106.3	100.37	0.7	95.33	108	107	1
Геотех	139.7	94.80	5.2	93.53	55	54	1
Геотрансгаз			168.7	179.25			
Геотэкс	3.8	97.69	40.5	115.12			
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	0.5	156.70	9.9		17	3	14
Диньельнефть	141.3	147.06	18.5	148.40			
Динью	131.3	96.00	15.4	115.47	18	17	1
Донгаздобыча			106.2	83.73			
Дружбанефть	20.3	96.94			29	26	3
Евро Альянс	0.3	345.00	0.03		2	0	2
Елабуганефть	17.7	101.20	0.1	103.39	25	23	2
Енисей	598.6	90.54	53.2	90.47	38	36	2
ЕНЭС	18.0	85.70	1.2	73.54	9	8	1
Живой исток	4.4	67.27	0.3	59.01			
Иделойл	160.4	101.72	0.7	98.50	183	158	25
Иджат	3.5	192.32	0.04	185.00	2	1	1
ИНГА	50.7	159.45	6.3	148.26	21	11	10
Ингехолдинг	1.6		0.1		2	2	0
ИНК-НефтегазГеология	19.7		85.8		1	0	1
Институт РОСТЭК	1.8	86.26			2	2	0
Иреляхнефть	100.4	111.04	13.0	132.06			
ИТАНЕФТЬ	2.8	405.56	0.03	560.00	8	3	5
ИТЕРА	7.9	110.42	0.3		4	4	0
Каббалкнефтеопром	3.2	124.04	0.3	123.65			
Калининграднефть	17.4	85.70					
Калмнефть	127.9	123.70	8.3	116.92	149	47	102
Калмпетрол	33.8	153.37	1.0	117.47	21	16	5
Камчатгазпром			62.9	544.32			
КанБайкал Резорсез Инк.	187.6	130.60	14.9	127.05	19	15	4
Кара-Алтын	480.0	100.00	2.8	105.44	361	342	19
Карбон	1.3	48.08	0.3	48.41	6	2	4
Карбон-Ойл	38.6	103.33			45	43	2
Квантум Ойл	6.2	49.97	0.4	49.93	9	0	9
КНГ-добыча	84.7		12.2		9	6	3
Колванефть	452.2	91.43	67.9	91.30	13	8	5
Комнедра (УПК Недра)	529.8	95.93	59.4	98.04	21	20	1
Кондурчанефть	53.7	81.57	0.3	2760.00	65	56	9
Кондурчанефть (Самара)	17.7	137.36	0.02		6	6	0
Косьюнефть	17.1		0.3		4	4	0
Кумская нефть	0.4		0.0		1	0	1
Ленск-Газ			18.4				
МАГМА	334.9	114.15	33.7	110.53	70	60	10
МакОйл	17.4	95.01	0.1	93.83	31	31	0
Матюшкинская вертикаль	149.3	147.62	8.6	120.39	27	23	4
МЕГАЛИТ	0.7						
Меллянефть	86.4	83.53	0.5	70.07	58	51	7

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 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
Меретояханефтегаз	23.4	70.94	32.7	63.43	6	6	0
МНКТ	130.6	550.07			92	90	2
Назымская НГРЭ	54.9	98.14	8.9	97.98			
Негуснефть	583.6	88.85	186.6	75.50			
Недра-К	60.9	118.32	3.1	115.25	9	9	0
Нефтебурсервис	4.5	154.65	0.3	124.42	14	5	9
Нефтесервис	13.1	27.00	0.4	27.06			
НефтУС	178.0	83.37	26.8	83.37	7	6	1
Нефть (Саратовская обл.)	14.2	96.98					
Нефтьинвест	43.0	93.88	1.1	90.42	14	9	5
Нижневожжксгеология	89.4	88.48	184.1	86.93	18	12	6
Нижнеомринская нефть	14.9	99.22	1.2	85.27	96	28	68
Нократойл	6.3	104.42	0.1	107.04	10	8	2
Норд Империл	97.8	92.21	57.3	89.74	46	33	13
Норильскгазпром	3.2	97.88	1823.8	86.73			
Нурлатская нефтяная компания	4.5		0.02		6	0	6
Ойлгазтэт	27.8	96.73	1.3	95.17	4	3	1
Оренбургнефтеотдача	47.5	127.23	0.9	110.32	17	9	8
Охтин-Ойл	165.0	105.42	2.7	199.48	76	72	4
Петросах	70.6	82.29	52.4	94.05			
Печоранефтегаз	271.1	89.09	6.8	87.91	76	65	11
Печоранефть	144.7	71.59	12.1	71.54	18	13	5
Печорнефтегазгазпром	4.6	103.86	145.2	104.35			
Печорская энергетическая компания	28.5	82.09	0.8	84.97	9	9	0
Преображенскнефть	196.6	121.27	15.2	122.74	34	22	12
ПРОМГЕОТЭК		0.00		0.00	15	0	15
Пурнефть	72.3	232.75	27.6	192.69	29	10	19
Регион-Нефть	89.8	160.03	4.9	174.70	4	4	0
Регион-Сириус	4.2	70.12	0.1	60.12	3	3	0
Речер-Коми	97.3	74.04	1.2	71.79	19	18	1
РИТЭК-Внедрение	78.9	111.95	2.4	113.69	36	35	1
РИФЕКО	8.4	95.80	3.2	95.88			
Роспан Интернешнл	617.8	109.78	2878.6	115.51			
РУСИА Петролеум	1.9		40.1				
Салым Петролеум Дев. Н.В.	8269.8	108.10	317.4	104.33	356	322	34
Самараинвестнефть	139.0	95.05	1.3	95.84	59	56	3
Самара-Нафта	2086.1	111.76	72.7	120.92	117	99	18
Санеко	557.1	105.78	23.0	103.66	51	39	12
Саратовнефтегеофизика	40.2	84.25	2.4	17.22	10	10	0
Сахалинская нефтяная компания			33.5	109.07			
Сахатранснефтегаз			4.5	157.76			
Севернефть	126.0	100.55	645.2	100.16			
Северное Сияние	123.4	64.91	13.3	82.24	20	2	18
Севосетиннефтегазпром	0.8	65.15	0.01	66.67	15	7	8
Селена	4.9	156.09			15	12	3
Селена-Пермь	8.0	128.07	2.4	122.10	6	4	2
Селенгушнефть	12.7	100.13			27	22	5
Сиаль	53.0		0.6		8	8	0
СибИнвестНафта	1.7	34.09	0.1	33.66	4	1	3
Сибнефтегаз			9876.3	271.64			
Синко ННП	18.7	105.99	1.3	105.74	9	5	4
СМП-Нефтегаз	325.9	75.84			181	173	8
Соровскнефть	0.5		0.01		1	1	0
СпецКрит	2.3	250.96	0.1	3400.00	7	6	1
Средне-Васюганское	36.9	74.52	1.8	74.54	9	7	2
СТимул-Т	25.3		1.4		10	9	1
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	7.9	78.87			9	2	7
Таймыргаз	85.6	129.67	1725.8	123.08			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, декабрь 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
ТАКС	0.8	96.37					
Тарховское	364.2	120.60	23.3	122.72	541	170	371
TATEX	438.6	98.22	5.2	96.69	401	381	20
Татнефтеотдача	466.3	96.33	5.4	94.52	275	262	13
Татнефтепром	244.8	82.00	4.9	146.88			
Татнефтепром-Зюзеевнефть	363.2	90.69	2.3	91.16	246	236	10
Татнефть-Геология	141.1	106.62	2.4	107.33	54	44	10
Татойлгаз	366.5	110.72	7.9	137.66	362	314	48
Тевризнефтегаз			6.6	63.67			
ТЕРРИГЕН	0.7	94.69	0.02	90.91	8	0	8
Технефтьинвест	3.1	61.73	0.6	61.87	11	4	7
Тиман-Печора Эксплорэйшн	30.9	224.09	5.9	230.87	5	3	2
ТНГК-Развитие	239.4	99.65			119	105	14
ТНС-Развитие	77.3	104.86	1.4	114.67	8	8	0
Томская нефтегазовая компания	9.3	71.07	0.4	67.56	6	3	3
Томскгеофтегаз	13.0		0.8		2	2	0
Томскнефть (ВНК)	10300.1	98.48	1592.3	77.68	2927	2278	649
Трансойл	126.1	300.44	0.9	540.00	117	107	10
Транс-ойл	0.2	26.18	0.02	26.25	8	3	5
Троицкнефть	237.1	101.54	1.6	104.85	141	129	12
Ульяновскнефтегаз	14.3	94.92					
Уралнефтегазпром	59.0	90.19	338.0	104.21			
Уральская Нефтяная Компания	43.3	90.37			30	30	0
Уренгойл ИНК					1	0	1
Фроловское НГДУ	15.4	92.69	0.5	84.18			
Ханты-Мансийская НК	5.2	64.69	0.6	49.39			
Хвойное	564.4	114.33	26.6	126.12	69	56	13
ХИТ Р	48.8	1048.41	0.8	1107.89	10	5	5
ЦНПСЭИ	36.9	100.71	3.2	156.65	18	17	1
Чедтый нефть					5	0	5
Чепецкое НГДУ	45.8	159.04			30	30	0
ЧНД (Чумпаснефтедобыча)	25.8	162.30	2.7	156.06	3	3	0
Шешмаойл	402.6	99.53	2.2	97.05	361	330	31
Южно-Аксютинно	1.8	99.62	0.02	95.00	2	2	0
Южно-Охтеурское	85.0	85.69	6.7	91.43	18	10	8
ЮжУралнефть	5.8	60.35	0.1	55.23	4	4	0
Юпитер-А	7.3	111.10	0.3	58.70	6	5	1
ЮУНГ	334.6	102.69	189.8	102.40	16	15	1
Якутгазпром	87.0	102.51	1649.0	99.72			
Ямал СПГ	0.0	0.86	13.4	85.71			
Ямалтэк			15.9	503.81			
Ямбулойл	10.0	191.92	0.03	206.67	1	1	0
Янгпур	143.3	79.53	147.1	107.05			
Яр-Ойл	4.9	343.93	0.04	360.00	1	1	0
Прочие производители, итого	38195.6	104.70	23930.9	138.79	9871	7901	1970
<b>Операторы СРП</b>							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	6047.1	109.85	15387.9	168.72	21	15	6
Тоталь РРР	1394.4	130.26	158.3	117.67			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	6982.2	85.13	7748.0	85.71	41	26	15
Сахалин 1 (иностран.капитал)	5585.7	85.13	7748.0		41	26	15
Роснефть	1396.4	85.13					
Роснефть-Астра	593.5	85.13					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	803.0	85.13					
Операторы СРП, итого	14423.7	97.61	23294.2	127.32	62	41	21
Всего	505130.2	102.20	665462.5	111.57	159429	134968	24461

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-декабрь 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	50228.4	101.32	6430.6	15184.7	1100.4	17910.2
Туапсинский НПЗ	4515.5	86.49	232.4	1431.7	0.0	2066.7
Комсомольский НПЗ	7761.7	106.33	485.9	2114.1	274.7	3046.3
Куйбышевский НПЗ	6667.5	99.83	1014.3	2147.1	0.0	2816.2
Сызранский НПЗ	6520.5	102.11	981.4	2158.7	-0.4	2212.1
Новокуйбышевский НПЗ	7601.4	103.25	1072.5	2021.6	303.8	2692.2
Ачинский НПЗ	7450.7	105.07	1245.8	2470.3	171.1	2769.4
Ангарская НХК	9711.1	101.86	1398.3	2841.2	351.2	2307.3
Московский НПЗ (МНГК)	10147.5	101.59	2237.2	2708.8	624.4	2703.7
Башнефтехимзаводы	21193.0	102.15	4757.6	7665.2	23.9	2802.1
Уфимский НПЗ	6719.0	103.13	1710.5	2107.7	0.0	1563.3
Уфанефтехим	7816.9	102.99	1684.6	3226.2	0.0	362.6
Ново-Уфимский НПЗ	6657.1	100.24	1362.5	2331.3	23.9	876.2
Салаватнефтеоргсинтез	6607.4	117.18	643.1	2080.8	0.0	1693.9
Сургутнефтегаз	21177.2	104.06	2387.8	5125.0	800.6	7159.4
Киришинефтеоргсинтез	21177.2	104.06	2387.8	5125.0	800.6	7159.4
ЛУКОЙЛ	45032.1	101.76	5871.7	11957.6	2359.2	11046.6
Волгограднефтепереработка	10975.1	97.57	1437.3	3125.6	884.3	1777.3
Пермнефтеоргсинтез	13031.1	102.88	1854.2	3925.2	721.0	2046.0
Уфанефтехим	4098.2	96.59	432.6	1065.5	32.1	1162.7
Нижегороднефтеоргсинтез	16927.7	105.16	2147.6	3841.3	721.8	6060.6
Группа Альянс	3250.5	109.28	369.1	420.4	154.7	1188.6
Хабаровский НПЗ	3250.5	109.28	369.1	420.4	154.7	1188.6
Славнефть	14290.8	104.86	2302.2	4299.6	808.6	4743.2
Ярославнефтеоргсинтез	14290.8	104.86	2302.2	4299.6	808.6	4743.2
Ярославский НПЗ	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
РуссНефть	5133.8	100.86	752.4	1450.9	269.8	1935.3
Орскнефтеоргсинтез	5133.8	100.86	752.4	1450.9	269.8	1935.3
ТНК-ВР Холдинг	22558.4	112.10	3785.8	6014.8	976.4	7061.6
Рязанская НПК	15854.7	110.31	2915.1	4128.9	976.4	5085.0
Крекинг (Саратовский НПЗ)	6703.7	116.57	870.7	1885.9	0.0	1976.6
Газпром нефть	18983.8	103.00	3581.7	6040.3	1412.3	3048.2
Омский НПЗ	18983.8	103.00	3581.7	6040.3	1412.3	3048.2
КраснодарЭконефть	2517.6	102.30	0.0	822.6	62.1	1106.3
ТАИФ-НК (Нижнекамский НПЗ)	8103.8	100.67	553.9	1984.5	104.3	2072.0
Газпром	5108.7	110.43	2112.6	1403.6	165.7	376.8
Новошахтинский ЗНП	1907.6		0.0	9.9	0.0	917.3
Афипский НПЗ	3364.0	129.27	0.0	1010.5	122.0	1603.1
Итого	239604.6	104.84	35785.7	68179.2	8984.4	67368.3
Мини-НПЗ	9165.4	140.11	265.1	2162.9	83.7	2505.0
Всего	248770.0	105.82	36050.8	70342.1	9068.1	69873.3

## Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь-декабрь 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	Китай				
Роснефть			39351.4												9072.8		54040.3
ЛУКОЙЛ			19521.2														27886.6
Сургутнефтегаз			16374.2														25554.7
ТНК-ВР Холдинг			18421.7														31459.2
Газпром нефть			10943.2														14594.1
Татнефть			7621.1														16345.5
Башнефть			1099.6														3209.6
РуссНефть			2524.8														5254.7
Газпром			331.0														331.0
Операторы СРП			1298.2														1298.2
Прочие недропользователи			6151.4														8845.9
КТК																3619.8	3619.8
Всего российские ресурсы			123637.7												9072.8	3619.8	192439.6
Транзит Казахстана			11168.5														19133.0
Транзит Азербайджана			2240.0														2240.0
Всего,			137046.2												9072.8	3619.8	213812.6
в том числе																	
	41997.6	4820.1	15342.7	71745.8	3140.1	17863.3	21844.6	6896.1	4571.3	5242.5	6552.8	553.1	550.0	9072.8	3619.8	213812.6	

## Освоение капитальных вложений, январь-декабрь 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	104282.2	4421.0	47065.1	10194.5	42221.5	380.2
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	48652.2	930.3	23453.3	5571.5	18367.9	329.2
ЛУКОЙЛ-Когалымнефтегаз	21307.4	332.4	11077.1	2774.2	6824.5	299.3
ЛУКОЙЛ-Лангепаснефтегаз	9310.8	225.1	4499.1	1017.3	3539.3	30.0
ЛУКОЙЛ-Покачевнефтегаз	11530.8	208.2	6398.9	986.0	3937.7	0.0
ЛУКОЙЛ-Урайнефтегаз	6503.2	164.6	1478.2	793.9	4066.4	0.0
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	712.0	139.3	203.9	133.8	235.0	0.0
ЛУКОЙЛ-Коми	22684.8	1065.1	7851.6	2397.6	11319.8	50.6
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	10795.7	1223.2	6055.7	316.0	3200.7	0.0
ЛУКОЙЛ-Пермь	12663.1	423.4	6145.4	1137.5	4956.8	0.0
ЛУКОЙЛ-АИК	2077.6	89.8	1142.4	191.5	653.9	0.0
Находканефтегаз	5310.7	153.1	2072.6	163.7	2921.3	0.0
РИТЭК	1386.2	396.8	140.3	282.7	566.0	0.4
Газпром нефть	23348.9	888.1	10572.0	4095.7	7793.1	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	23348.9	888.1	10572.0	4095.7	7793.1	
Сургутнефтегаз	109334.3	6123.9	45151.7	22213.4	33120.7	2724.6
Сургутнефтегаз (УФО)	109334.3	6123.9	45151.7	22213.4	33120.7	2724.6
ТНК-ВР Холдинг	86852.1	2996.8	39155.2	18674.3	26009.8	16.0
Ваньеганнефть	1959.0		650.2	348.7	960.1	
Варьеганнефтегаз	3472.5	251.6	1928.7	506.1	786.1	
Новосибирскнефтегаз	281.6		27.8	167.6	86.3	
ТНК-Нижневартовск	6048.0		2441.0	2693.0	914.0	
Бугурусланнефть	729.0		184.0	339.0	206.0	
Верхнечонскнефтегаз	11748.0		5598.0	1450.0	4698.0	2.0
Нижневартовское НГДП						
Самотлорнефтегаз	18060.1	256.1	7522.9	6406.6	3874.5	
ТНК-Нягань	9634.9	34.6	4225.0	1563.7	3811.6	
Оренбургнефть	19214.0	1797.0	9928.0	4066.0	3409.0	14.0
Тюменнефтегаз	317.6	0.4			317.2	
ТНК-Уват	15043.5	657.1	6470.7	1002.6	6913.1	
Корпорация Югранефть	344.0		179.0	131.0	34.0	
Татнефть им. В.Д.Шашина	13600.8	261.2	6606.4	931.8	5217.4	583.9
Татнефть им. В.Д.Шашина	13600.8	261.2	6606.4	931.8	5217.4	583.9
Башнефть	7680.9	188.8	3457.3	1668.6	2366.2	
Башнефть	7680.9	188.8	3457.3	1668.6	2366.2	
Роснефть	215532.0	5739.5	67750.0	17557.7	123039.5	1445.4
Роснефть-Пурнефтегаз	17360.0	414.3	3806.3	1696.9	11428.6	13.8
Полярное Сияние	385.5	7.9	199.2	58.6	119.9	
Роснефть-Ставропольнефтегаз	769.6	37.5		333.5	398.6	
Роснефть-Сахалинморнефтегаз	5486.7	98.5	1731.4	544.3	3110.2	2.5
РН-Северная нефть	3816.4	446.6	1836.4	418.5	1114.9	
Дагнефтегаз	207.5	77.4	61.6	61.6	6.8	
Роснефть-Дагнефть	85.1			65.8	19.3	
Самаранефтегаз	8735.7	585.5	2947.1	1526.8	3674.6	1.8
Роснефть-Краснодарнефтегаз	1280.0	217.8	248.5	463.9	349.9	
Удмуртнефть	4181.4	114.9	1640.9	1140.8	1284.8	
РН-Юганскнефтегаз	88111.8	1470.1	36280.1	9050.7	41174.8	136.0
Ванкорнефть	80635.3	456.0	18194.0	2072.2	58621.8	1291.3
Востсибнефтегаз	4477.1	1813.0	804.4	124.2	1735.5	
Славнефть	27396.0	637.0	16338.0	2995.0	7426.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	27396.0	637.0	16338.0	2995.0	7426.0	
РуссНефть	8270.4	214.6	3684.3	1346.4	3009.8	15.3
Аганефтегазгеология	1247.8	137.8	581.5	158.1	370.5	
АКИ-ОТЫР	2854.9	2.4	1680.3	115.1	1057.1	
Белкамнефть	1629.1	29.6	447.3	393.3	759.0	
Варьеганнефть	1119.0	24.2	548.2	381.9	164.7	
Западно-Малобалыкское	260.6		51.1	20.2	189.4	
Саратовнефтегаз	212.7	12.9		121.5	78.2	
Томская нефть	791.5		365.4	51.8	359.0	15.3
Ульяновскнефть	154.8	7.7	10.7	104.5	31.9	
<b>Нефтяные компании, итого</b>	<b>596297.6</b>	<b>21470.9</b>	<b>239779.9</b>	<b>79677.4</b>	<b>250204.0</b>	<b>5165.5</b>
<b>Всего</b>	<b>596297.6</b>	<b>21470.9</b>	<b>239779.9</b>	<b>79677.4</b>	<b>250204.0</b>	<b>5165.5</b>





21-24 ИЮНЯ 2011

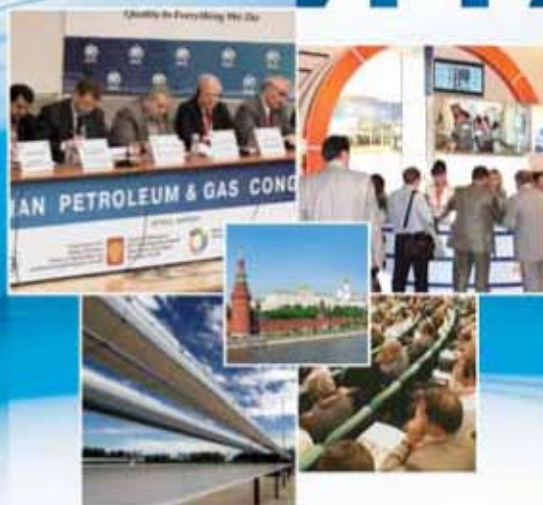
11-я МОСКОВСКАЯ  
МЕЖДУНАРОДНАЯ  
ВЫСТАВКА



МОСКВА  
ЦВК «ЭКСПОЦЕНТР»

# НЕФТЬ И ГАЗ

[www.mioge.ru](http://www.mioge.ru)



[www.mioge.com](http://www.mioge.com)



21-23 ИЮНЯ 2011

9-й РОССИЙСКИЙ  
НЕФТЕГАЗОВЫЙ  
КОНГРЕСС

## ОРГАНИЗАТОРЫ

ITE LLC MOSCOW  
+7 (495) 935 7350, 788 5585  
[oil-gas@ite-expo.ru](mailto:oil-gas@ite-expo.ru)



ITE GROUP PLC  
+44 (0) 207 596 5000  
[oilgas@ite-exhibitions.com](mailto:oilgas@ite-exhibitions.com)



**ВОЛГОГРАДСКИЙ ЗАВОД  
БУРОВОЙ ТЕХНИКИ**

## **НОВОЕ ПОКОЛЕНИЕ БУРОВЫХ УСТАНОВОК СЕРИИ STALINGRAD**

**ООО «ВЗБТ» проектирует  
и изготавливает:**

- стационарные буровые установки для бурения разведочных и эксплуатационных скважин на нефть и газ с грузоподъемностью на крюке от 125 до 320 тонн;
- мобильные буровые установки на автомобильном шасси грузоподъемностью на крюке 125 тонн;
- мобильные буровые установки на полуприцепе грузоподъемностью на крюке от 125 до 200 тонн;
- агрегаты для бурения и ремонта скважин;
- полнокомплектное противовыбросовое оборудование с диаметром проходного отверстия 180, 230, 280, 350 и 425 мм с рабочим давлением 21, 35 и 70 МПа, в том числе — в коррозионностойком исполнении;
- буровые насосы;
- насосно-циркуляционные системы и циркуляционные системы;
- ЗИП и узлы к буровому и противовыбросовому оборудованию;
- другое нефтепромысловое оборудование.

**Оказывает услуги по шефмонтажу  
и пусконаладке.**

**Волгоградский завод буровой техники (ООО «ВЗБТ»):  
Адрес: РФ, 400075, г. Волгоград, шоссе Авиаторов, 16  
Телефон: (8442) 53-02-20, 53-04-40  
Факс: (8442) 35-85-11, 53-02-01  
E-mail: [info@vzbt.ru](mailto:info@vzbt.ru)  
Сайт: [www.vzbt.ru](http://www.vzbt.ru)**