

# Нефтяная промышленность России, январь-сентябрь 2012 г

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
<b>Нефтяные компании</b>							
<b>ЛУКОЙЛ</b>	63309.0	98.66	13294.4	99.31	29321	25634	3687
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	33158.6	100.24	9413.6	97.31	16369	14711	1658
Когалымнефтегаз	18573.6	97.83	1183.3	98.73	8011	7163	848
Лангепаснефтегаз	5230.9	109.75	355.4	113.62	3008	2691	317
Покачевнефтегаз	5192.9	101.38	387.4	104.55	2424	2178	246
Урайнефтегаз	3871.1	99.54	658.6	94.69	2778	2546	232
Ямалнефтегаз	290.2	91.47	6828.9	96.23	148	133	15
Волгодеминойл	345.3	102.32	60.4	114.73	18	18	
КАМА-ойл	96.8	140.49	10.4	121.52	17	12	5
ЛУКОЙЛ-АИК	2000.0	99.06	174.0	99.06	416	383	33
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	779.3	92.39	17.7	83.85	306	295	11
ЛУКОЙЛ-Коми	10253.3	100.96	1160.6	101.35	3226	2485	741
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	504.0	226.35	583.8	178.70	9	8	1
ЛУКОЙЛ-Пермь	9665.9	105.64	1036.5	103.69	6306	5545	761
Нарьянмарнефтегаз	1439.7	44.72	189.9	55.13	88	80	8
НМНГ-МНА	51.8	89.74	7.0	95.45	14	5	9
ПермТотиНефть	134.5	109.01	3.2	108.53	83	76	7
Р-Внедрение	69.0	107.99	2.5	127.31	41	41	
РИТЭК	4352.4	100.70	598.7	101.58	1957	1551	406
Турсунт	88.1	91.53	4.3	90.29	78	67	11
УралОйл	370.1	99.97	31.7	97.33	393	357	36
<b>Роснефть</b>	87457.8	102.30	14793.2	107.79	24764	20753	4011
Ванкорнефть	13154.0	119.21	3943.7	122.80	222	219	3
Востсибнефтегаз	45.2	87.09	8.8	123.39	11		11
Грознефтегаз	505.3	83.52	189.2	77.94	226	117	109
Дагнефтегаз	20.2	93.76	216.5	91.53	26	26	
Ингушнефтегазпром	42.1	92.75	4.1	88.74	264	86	178
Полярное Сияние	395.2	85.95	39.4	80.32	29	27	2
РН-Дагнефть	121.5	97.38	23.0	97.45	74	67	7
РН-Краснодарнефтегаз	690.7	100.64	2123.7	103.61	1226	1065	161
РН-Маланинская группа	68.4	121.21			13	12	1
РН-Пурнефтегаз	5218.8	99.75	3550.0	110.62	2054	1741	313
РН-Сахалинморнефтегаз	1059.0	91.83	386.9	76.20	1229	1070	159
РН-Северная нефть	2666.2	97.96	234.1	90.03	336	312	24
РН-Ставропольнефтегаз	624.6	89.01	85.7	108.40	438	315	123
РН-Юганскнефтегаз	50020.4	100.20	3463.5	104.36	10312	8737	1575
Самаранефтегаз	7981.2	101.19	461.0	102.00	4097	3186	911
Удмуртнефть	4844.9	101.24	63.7	87.37	4207	3773	434
<b>Газпром нефть</b>	23603.1	101.73	7987.6	110.51	6876	6206	670
Арчинское	151.0	59.48	154.1	48.66	64	44	20
Газпром нефть	810.3	74.01	63.5	76.99	178	163	15
Газпром нефть Оренбург	449.7	113.95	767.5	116.71	182	171	11
Газпромнефть-Восток	762.8	127.98	100.2	142.68	154	140	14
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	8838.3	95.58	4028.1	109.50	3544	3131	413
Газпромнефть-Хантос	655.3	144.81	30.7	143.67	118	117	1
Заполярнефть	2800.9	93.24	2092.3	118.74	1006	872	134
МАГМА	345.0	104.09	33.2	102.77	88	78	10
Меретояханефтегаз	0.7	16.55	1.0	16.55	2	2	
Сибнефть-Югра	8456.4	112.42	599.7	125.15	1511	1465	46
ЦНТ	124.6	174.79	11.6		12	9	3
ЮУНГ	208.1	90.80	105.8	87.32	17	14	3
<b>Сургутнефтегаз</b>	45928.7	101.10	9297.9	94.33	20876	19349	1527
Сургутнефтегаз (УФО)	41088.0	98.90	8832.6	93.48	20533	19019	1514
Сургутнефтегаз (Якутия)	4840.7	124.59	465.3	114.01	343	330	13

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	54327.3	101.67	11697.1	108.77	21183	15960	5223
Бугурасланнефть	1190.6	107.25	26.4	105.54	410	363	47
Ваньеганнефть	1064.8	96.10	848.2	83.38	398	311	87
Варьеганнефтегаз	1316.1	82.92	1122.7	94.84	1290	589	701
Верхнечонскнефтегаз	5199.1	150.08	832.1	246.55	188	161	27
Ермаковское	647.8	443.06	38.7	477.63	542	371	171
Кальчинское	300.3		18.5		120	112	8
Корп. Югранефть	295.1	88.95	28.5	101.04	184	151	33
Нижевартовское НГДП	2201.9	94.47	221.7	100.68	962	888	74
Оренбургнефть	13991.2	98.75	2516.0	125.46	2029	1766	263
Самотлорнефтегаз	13181.3	93.20	4039.9	95.17	8109	6363	1746
Северо-Варьеганское	362.5	302.89	337.6	387.22	8	7	1
Сузун	0.2	16.42			7		7
Тагульское					5		5
ТНК-Нижевартовск	4674.4	96.34	523.3	113.49	2310	1981	329
ТНК-Нягань	5026.8	98.61	968.7	99.80	4378	2675	1703
ТНК-Уват	4713.3	124.71	169.5	167.29	233	222	11
Тюменнефтегаз	161.8	14.42	5.3	9.75	10		10
<b>Татнефть</b>	19683.0	100.49	684.6	107.02	22558	19323	3235
Абдулинскнефтегаз					3		3
Илекнефть	15.0	65.59	4.0	73.39	12	1	11
Калматнефть					4		4
Татнефть им. В.Д.Шашина	19456.1	100.33	674.2	107.25	22427	19231	3196
Татнефть-Самара	208.4	124.58	4.8	121.61	105	87	18
Татнефть-Северный	3.5	107.85	1.6	94.15	7	4	3
<b>Башнефть</b>	11529.0	102.41	394.8	99.68	17261	14557	2704
Башминерал	76.6	122.82	4.0	124.54	40	36	4
Башнефть	11361.2	102.34	382.6	99.49	17168	14477	2691
Геонефть	86.2	97.14	8.1	98.99	20	16	4
Зирган	4.9	95.29	0.2	95.36	33	28	5
<b>Славнефть</b>	13408.0	99.19	846.5	100.65	4194	3614	580
Обьнефтегазгеология	3248.8	111.56	82.2	112.82	365	346	19
Обьнефтегеология	361.7	84.73	28.6	116.74	102	68	34
Славнефть	521.0	68.91	33.0	70.07	60	55	5
Славнефть-Красноярскнефтегаз	14.9	87.42	2.6	87.41	9	6	3
Славнефть-Мегионнефтегаз	7276.9	94.17	581.8	100.27	3296	2807	489
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	493.3	84.07	40.6	114.58	87	81	6
Славнефть-Нижевартовск	1379.6	143.14	70.9	100.26	219	201	18
Соболь	111.9	88.10	6.8	94.13	56	50	6
<b>РуссНефть</b>	10417.5	103.12	1575.8	102.31	4590	4215	375
Аганнефтегазгеология	496.9	99.19	41.8	86.04	84	66	18
АКИ-ОТЫР	1154.6	105.01	69.4	131.70	258	243	15
Белкамнефть	1694.8	101.35	24.6	99.29	1259	1206	53
Белые ночи	1438.6	115.64	451.5	106.34	413	361	52
Валюнинское	19.0	134.85	1.2	134.54	10	7	3
Варьеганнефть	844.8	97.20	471.9	108.94	810	724	86
Голойл	169.7	100.76	11.3	105.85	28	24	4
Грушовое	14.7	98.64	1.4	96.84	3	3	
Дуклинское	19.8	113.98	1.1	114.05	4	4	
Западно-Малобалыкское	613.3	74.66	21.3	74.26	149	141	8
Мохтикнефть	295.5	88.51	16.7	74.48	32	30	2
Нафта-Ульяновск	141.7	113.06	0.6	108.61	73	67	6
НГДУ Пензанефть	115.5	98.41	1.0	98.06	41	37	4
Нефтеразведка	4.0	211.85	0.0	583.33	6	4	2
Ново-Аганское	34.0	4788.19	3.9	3835.64	7	6	1
Окуневское	8.7	66.61	0.1	70.23	2	2	
Поселковое	60.5		3.2		3	3	
Регион-й нефтяной консорциум	889.1	96.74	11.9	92.46	360	353	7

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
РНК	21.6	86.18	0.4	86.08	9	8	1
Рябовское	124.6	106.64	1.9	106.27	49	47	2
Саратов-Бурение	40.4	108.67	20.8	100.26	19	18	1
Саратовнефтегаз	698.3	99.34	345.3	89.50	341	325	16
Севернефть-Ярайнер					5		5
Соболиное	16.2	80.91	2.7	78.61	11	9	2
Столбовое	529.7	135.62	42.8	125.35	48	44	4
Томская нефть	45.5	109.06	9.2	57.82	20	17	3
Удмуртгеология	91.7	97.50	0.9	98.11	57	57	
Удмуртская ННК	82.1	93.52	1.1	98.16	84	79	5
Удмуртская нефтяная компания	258.1	116.74	2.4	107.76	68	65	3
Ульяновскнефть	315.1	100.13	3.0	95.79	141	126	15
Уральская нефть	26.5	88.94	0.5	88.60	114	71	43
Федюшкинское	73.0	1589.31	6.1	1588.57	14	12	2
Черногорское	79.7	96.15	5.5	96.51	68	56	12
Нефтяные компании, итого	329663.3	101.07	60571.9	103.78	151623	129611	22012
<b>Газпром</b>	<b>10846.4</b>	<b>105.25</b>	<b>352007.1</b>	<b>94.27</b>			
Газпром добыча Астрахань	2981.6	95.53	8622.2	96.03			
Газпром добыча Иркутск	2.0		29.8				
Газпром добыча Краснодар	154.4	102.66	742.6	87.90			
Газпром добыча Надым	3.5		37758.3	94.89			
Газпром добыча Ноябрьск	29.6	78.89	37962.4	88.51			
Газпром добыча Оренбург	255.0	92.16	12237.2	95.93			
Газпром добыча Уренгой	3620.1	96.05	73564.9	89.41			
Газпром добыча Ямбург	2285.7	139.27	143996.1	96.79			
Газпром переработка	128.1	92.08	1752.8	97.87			
Газпром трансгаз Югорск			24.6	93.43			
Калмгаз			28.1	87.04			
Нортгаз	373.8	115.26	3115.1	117.59			
ПУРГАЗ			11140.8	97.70			
Севернефтегазпром			18454.3	98.32			
Сервиснефтегаз	3.8	31.16	4.7	36.77			
Томскагазпром (Востокгазпром)	1008.9	121.05	2573.1	106.31			
<b>НОВАТЭК</b>	<b>3086.6</b>	<b>100.88</b>	<b>37644.3</b>	<b>107.68</b>	<b>71</b>	<b>50</b>	<b>21</b>
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	1111.0	106.17	12786.1	113.07	71	50	21
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	1975.5	98.12	24858.3	105.11			
<b>Прочие производители</b>							
Восточносибирская Управл. компания	537.6	255.17	368.1	297.97	46	42	4
Дулисьма	537.6	255.17	368.1	297.97	46	42	4
Зарубежнефть	1501.8	143.10	50.5	151.72	87	77	10
РУСВЬЕТПЕТРО	1501.8	143.10	50.5	151.72	87	77	10
Юкола-нефть	136.9	99.68	5.3	107.34	27	27	
Богородскнефть	118.7	96.62	4.4	105.76	21	21	
Поволжскнефть	18.2	125.65	0.9	115.69	6	6	
Бурнефтегаз	3.6	132.82	0.1	127.72	4		4
Соровскнефть	3.5	128.80	0.1	127.72	3		3
Тортасинскнефть	0.1				1		1
Альянс	1963.8	123.71	66.1	111.70	533	477	56
Восточная Транснациональная компания	311.3	122.75	15.1	152.48	76	73	3
Колвинское	517.3	369.37	11.2	376.67	33	23	10
Печоранефть	88.1	116.43	7.4	115.83	17	11	6
Санеко	411.4	103.13	15.0	89.10	61	45	16
Татнефтеотдача	351.2	105.16	4.8	108.00	286	273	13
Хвойное	284.5	73.85	12.5	67.32	60	52	8
Акмай	9.9	141.71	0.1	109.88	14	12	2
Алойл	207.1	98.65	7.3	90.38	186	185	1
АЛРОСА-Газ	2.7	106.53	142.7	98.80			
Альянснефтегаз	431.9	83.57	33.4	92.49	63	59	4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Арктикгаз	132.3		1068.3		9	9	
Арктикморнефтегазразведка	16.1	86.63	32.6	98.97	44	34	10
Арктикнефть	24.0	99.78	5.6	98.68	40	25	15
БайТекс	210.6	113.56	2.5	105.68	187	182	5
Бенталь	8.4	98.70	0.1	104.04	9	5	4
Благодаров-Ойл	86.2	103.76	0.4	99.26	32	30	2
Братскэкогаз	0.4	125.90	4.7	125.01	3	1	2
Брендан	21.6	100.56	1.1	135.54	4	4	
Булгарнефть	130.4	95.82	2.7	107.68	116	113	3
ВЕЛЛойл	3.9	119.70			15	10	5
Верхнеомринская нефть	1.0	56.91			10	1	9
Веселовское	6.0	102.12	0.9		4	2	2
Винка	0.2	265.00	0.0	300.00	5	4	1
Войвожнефть					11		11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	12.1	93.11			5	4	1
Вукошурнефть	5.1	109.07	0.1		5	5	
ВУМН (Чишманефть)	137.0	98.55	0.8	97.03	102	84	18
Газнефтедобыча	8.9	53.86	25.7	53.18	2	1	1
Геология	131.0	95.02	2.3	123.72	159	148	11
Геолого-разведочный иссл. центр	80.8	104.41	0.5	103.25	119	118	1
Геотех	102.1	99.61	3.6	102.19	69	63	6
Геотрансгаз			13.3	11.58			
Геотэкс	18.2	832.07	110.2	1026.20			
Дальпромсинтез	10.7	189.65	0.1	0.17	4	4	
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	35.5	183.42	361.0	150.48	19	7	12
Диньельнефть	115.9	99.71	15.2	101.41			
Динью	54.0	76.14	3.3	45.07	18	16	2
Дружбанефть	16.9	99.71	0.1		30	28	2
Евро Альянс	0.1				2		2
ЕвроСибОйл	74.4		5.6		151	31	120
Елабуганефть	11.8	89.52	0.0	65.31	25	21	4
Енисей	381.2	92.50	33.9	92.85	44	40	4
ЕНЭС	14.9	108.60	0.9	111.07	10	10	
Живой исток	6.5	65.67	0.8	57.41			
Иделойл	126.9	100.56	0.8	133.27	205	195	10
Иджат	2.4	93.65	0.0	96.43	1	1	
ИНГА	130.5	171.88	15.6	91.42	45	11	34
Ингеохолдинг	5.2	119.59	0.3	120.82	2	2	
ИНК	1601.5	197.34	464.4	159.76	65	44	21
ИНК-НефтеГазГеология	42.7	277.30	21.2	43.63	1		1
Институт РОСТЭК	1.7	121.13			2	2	
Иреляхнефть	88.1	87.68	11.3	75.98			
ИТАНЕФТЬ	2.6	112.34	0.0	117.39	8	5	3
Каббалкнефтетоппром	1.6	132.12	0.1	131.18			
Калининграднефть	10.6	85.05					
Калмпетрол	10.2	63.30	0.5	63.45	6	5	1
Камчатгазпром			213.7	140.56			
КанБайкал Резорсез Инк.	248.1	138.96	21.8	117.02	40	35	5
Кара-Алтын	378.6	101.81	2.5	104.40	401	389	12
Карбон	1.2	65.10	0.3	75.62	6	3	3
Карбон-Ойл	28.9	99.34			56	55	1
КНГ-добыча	318.4	174.54	36.6	169.76	35	31	4
Колванефть	358.1	89.81	54.0	90.18	20	12	8
Комнедра (УПК Недра)	418.0	104.19	47.1	104.29	26	19	7
Конданефть	0.2		0.0				
Кондурчанефть	51.7	112.42	0.2	97.89	92	77	15
Кондурчанефть (Самара)	18.8	105.19	0.8	671.68	9	8	1
Косьюнефть	33.4	102.66	0.6	101.93	6	6	

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Кумская нефть					1		1
Ленск-Газ			25.7	151.42			
МакОйл	12.2	96.23	0.1	92.86	32	32	
Матюшкинская вертикаль	153.0	142.18	8.2	128.90	51	47	4
МЕГАЛИТ	0.5	19.80			4	1	3
Меллянефть	57.4	98.32	0.3	90.48	64	50	14
МНКТ	94.7	98.03			97	97	
Назымская НГРЭ	14.0	55.48	3.1	58.81			
НГК Горный	1.4		0.0		8		8
Негуснефть	335.4	87.11	95.0	89.10			
Недра-К	48.8	101.37	2.5	101.38	8	8	
Нефтебурсервис	0.8	33.59	0.1	51.82	14		14
Нефтегазопромисловые технологии	0.9						
НефтУС	113.7	103.70	17.2	101.00	10	5	5
Нефть (Саратовская обл.)	9.8	98.80					
Нефтьинвест	28.3	86.77	0.8	88.28	14	9	5
Нижнеомринская нефть	11.1	101.26	0.7	80.96	96	30	66
Новосибирскнефтегаз	395.2	69.77	43.1	61.28	83	74	9
Нократойл	5.3	110.45	0.1	106.90	10	7	3
Норд Империял	64.9	72.44	27.9	49.36	38	26	12
Норильскгазпром	2.1	95.28	1211.6	100.84			
Нурлатская нефтяная компания	1.6	71.14	0.0	100.00	8	6	2
Ойлгазтэт	18.0	93.81	0.7	79.85	3	3	
Оренбургнефтеотдача	53.3	123.03	0.9	121.89	21	17	4
Охтин-Ойл	118.6	97.28	1.0	87.23	87	84	3
Петросах	47.8	93.18	28.7	77.20			
Печоранефтегаз	152.3	86.26	3.8	87.27	75	67	8
Печорнефтегазгазпром	3.0	99.07	92.2	98.37			
Печорская энергетическая компания	32.0	170.43	1.2	235.57	12	12	
Преображенскнефть	149.9	91.91	11.6	92.37	39	33	6
Пурнефть	76.6	136.50	44.5	261.28	29	19	10
Регион-Нефть	66.2	88.36	2.8	84.41	5	4	1
Регион-Сириус	1.4	85.87	0.0	46.67	3	3	
РедОйл	57.6		85.4		18	12	6
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	8.5	207.25	0.0	262.50	3	2	1
Речер-Коми	57.8	89.92	0.7	93.22	21	21	
Рослан Интернешнл	480.8	97.02	2550.8	101.41			
РТП-Саратов	3.4	75.89			3	1	2
Руфьеганнефть	20.9		1.5		9	4	5
Садакойл	11.1	993.46	0.3	1163.64	6	3	3
Салым Петролеум Дев. Н.В.	5757.5	90.57	224.2	86.14	499	467	32
Самараинвестнефть	113.4	110.19	1.1	113.96	62	55	7
Самара-Нафта	1875.1	113.88	81.9	163.04	177	144	33
Саратовнефтегеофизика	32.1	98.66	1.6	184.03	12	12	
Саратовнефтедобыча	16.0		1.3		1	1	
Сахалинская нефтяная компания			28.1	112.28			
Сахатранснефтегаз	0.1		2.6	67.00			
Севернефть	99.1	102.55	534.1	107.32			
Северное Сияние	49.2	64.67	5.1	62.70	12	4	8
Севернонефтегаз	112.7	94.95	16.9	94.24	9	8	1
Селена-Пермь	12.3	101.75	1.8	90.38	20	17	3
Селенгушнефть	7.5	90.80	0.0	100.00	27	24	3
Сиаль	45.7	103.29	0.6	110.05	17	8	9
СибИнвестНафта	1.2	112.32	0.1	125.00	4	2	2
СИБИНТЭК	33.5	545.40	0.7	743.16	5	5	
Сибнефтегаз			7894.6	100.10			
Сибнефть-Чукотка			21.4	95.84			
СМП-Нефтегаз	235.5	97.71	1.2	97.20	186	177	9

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, сентябрь 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2011 г., млн м <sup>3</sup>	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
СпецКрит	0.6	29.91	0.0	40.82	7	3	4
Средне-Васюганское	13.3	67.37	0.8	72.72	8	7	1
СТимул-Т	75.5	99.76	4.2	102.13	16	16	
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	17.2	137.30			23	1	22
Таймыргаз	58.1	99.59	1184.9	100.86			
ТАКС	0.5	94.09					
Тарховское	259.3	103.62	17.3	107.24	548	185	363
TATEX	344.9	100.14	4.1	86.47	418	415	3
Татнефтепром	194.9	105.03	1.6	19.29			
Татнефтепром-Зюезевнефть	274.0	101.38	2.3	115.30	245	238	7
Татнефть-Геология	124.2	110.25	2.7	63.98	63	55	8
Татойлгаз	302.3	103.75	7.3	94.96	379	350	29
Тевризнефтегаз			3.9	108.01			
ТЕРРИГЕН	0.1	25.35			9		9
Технефтьинвест	2.5	141.41	0.5	142.62	11	3	8
Тиман-Печора Эксплорэйшн	19.4	79.28	3.8	78.74	5	2	3
ТНГК-Развитие	179.6	99.48			124	116	8
ТНС-Развитие	54.5	88.62	1.0	88.71	8	8	
Томская нефтегазовая компания	0.3	13.32	0.0	17.82	6		6
Томскгеонефтегаз	19.8	112.28	1.2	97.81	4	4	
Томскнефть (ВНК)	7668.1	99.23	1415.8	114.27	2919	2269	650
Трансойл	104.2	107.97	0.5	80.32	118	111	7
Транс-ойл	22.3	5100.68	0.5	1182.22	11	1	10
Троицкнефть	178.9	100.12	1.2	101.41	152	142	10
Ульяновскнефтегаз	17.0	152.17					
Уралнефтегазпром	46.8	109.33	261.7	111.12			
Уральская Нефтяная Компания	37.0	115.16			28	28	
Уренгойл ИНК					1		1
Уренгойская газовая компания			98.8	64.77			
Фроловское НГДУ	11.3	78.20	0.5	90.10	20	13	7
Ханты-Мансийская НК	8.1	121.38	0.9	110.62			
ХИТ Р	56.6	142.30	1.5	142.09	13	8	5
ЦНПСЭИ	38.9	106.18	3.4	99.85	17	16	1
Чепецкое НГДУ	30.1	85.22	0.5	819.30	34	33	1
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	21.0	102.04	2.4	109.37	4	4	
Шешмаойл	309.7	101.79	3.0	172.99	392	352	40
Энергетическая компания РИФ	5.4	90.71	1.5	64.35			
Южно-Аксутино	1.4	96.67	0.0	100.00	2	2	
Южно-Октеурское	56.1	93.65	4.3	87.91	18	12	6
Юпитер-А	18.9	331.61	0.6	418.06	16	8	8
Якутгазпром	56.8	104.29	1104.3	104.80			
Ямал СПГ	1.4	93.87	57.8	187.97			
Ямалтэк			10.5	98.62			
Ямбулойл	7.5	103.91	0.0	104.76	1	1	
Янггур	110.7	102.70	95.4	84.71			
Яр-Ойл	1.6	57.22	0.0	50.00	1	1	
Прочие производители, итого	32385.2	105.45	20642.0	109.58	10763	8784	1979
<b>Операторы СРП</b>							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	4146.5	97.88	12775.7	110.65	24	18	6
Тоталь РРР	1147.8	107.21	145.6	111.29			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	5278.0	86.78	6761.1	105.19	44	27	17
Сахалин 1 (иностран. капитал)	4222.4	86.78	6761.1	105.19	44	27	17
Роснефть	1055.6	86.78					
Роснефть-Астра	448.6	86.78					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	607.0	86.78					
Операторы СРП, итого	10572.3	92.83	19682.4	108.72	68	45	23
Всего	386553.8	101.29	490547.8	97.39	162525	138490	24035

## Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-сентябрь 2012 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2012 г.	% к соответств. периоду 2011 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	37580.1	100.76	4208.1	11015.7	1165.1	12507.6
Туапсинский НПЗ	3395.7	100.01	0.0	1071.2	0.0	1504.7
Комсомольский НПЗ	5415.1	97.02	285.6	1471.7	209.0	2080.7
Куйбышевский НПЗ	4804.6	99.24	683.9	1675.0	0.0	1862.7
Сызранский НПЗ	5209.1	103.92	826.2	1518.7	167.9	1591.1
Новокуйбышевский НПЗ	5666.6	100.66	641.0	1543.3	229.7	1457.4
Ачинский НПЗ	5337.0	97.03	708.1	1586.8	154.6	2008.3
Ангарская НК	7752.0	105.65	1063.3	2149.0	403.9	2002.7
Башнефть	15396.6	97.88	3388.1	5399.1	99.5	2190.7
Уфимский НПЗ	3970.3	87.41	826.0	1246.4	0.0	1047.7
Уфанефтехим	6441.7	107.45	1269.5	2627.2	0.0	524.6
Ново-Уфимский НПЗ	4984.6	96.01	1292.6	1525.5	99.5	618.4
Газпром нефтехим Салават	4915.1	100.82	701.4	1603.6	0.0	1170.4
Сургутнефтегаз	15583.6	98.81	1690.2	3920.9	536.9	6272.9
Киришинефтеоргсинтез	15583.6	98.81	1690.2	3920.9	536.9	6272.9
ЛУКОЙЛ	32729.8	96.74	5103.7	9099.2	1826.1	7819.5
Волгограднефтепереработка	8482.9	105.73	1250.2	2367.8	696.6	1053.4
Пермнефтеоргсинтез	9755.8	102.21	1328.0	2911.0	551.3	1570.2
Ухтанефтепереработка	2747.2	81.28	276.1	735.7	16.4	1090.1
Нижегороднефтеоргсинтез	11743.9	91.14	2249.4	3084.7	561.8	4105.8
Группа Альянс	2906.4	104.92	312.4	184.3	223.0	970.6
Хабаровский НПЗ	2906.4	104.92	312.4	184.3	223.0	970.6
Славнефть	11283.8	104.67	1755.2	2941.0	716.0	3736.0
Ярославнефтеоргсинтез	11283.8	104.67	1755.2	2941.0	716.0	3736.0
Орскнефтеоргсинтез	4333.1	111.64	677.7	1241.8	262.9	1423.6
ТНК-ВР Холдинг	17112.2	96.43	3032.6	3968.9	800.0	5455.8
Рязанская НПК	11928.7	94.78	2273.3	2862.1	800.0	4021.4
Саратовский НПЗ	5183.5	100.45	759.3	1106.8	0.0	1434.4
Газпром нефть	24150.9	101.90	5274.5	6247.8	1785.2	4248.7
Омский НПЗ	15780.9	102.38	3481.8	4243.2	1264.2	1642.5
Московский НПЗ	8370.0	101.01	1792.7	2004.6	521.0	2606.2
КраснодарЭкоНефть	1905.6	101.25	0.0	518.1	90.4	823.2
ТАИФ-НК	6183.9	99.88	427.3	1356.5	41.0	1545.1
Газпром	3963.9	109.48	1615.1	1116.5	100.4	256.0
Новошахтинский ЗНП	1637.0	83.96	0.0	0.0	0.0	822.9
Афипский НПЗ	3523.4	113.32	0.0	1309.2	0.0	1569.2
ТАНЕКО	5217.4	932.51				1526.4
Итого	188422.8	102.57	28186.3	49922.6	7646.5	52338.6
Мини-НПЗ	9222.3	115.59	171.8	1831.8	140.9	2648.5
Всего	197645.1	103.11	28358.1	51754.4	7787.4	54987.1

## Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-сентябрь 2012 г. (тыс. тонн)

Компания	С перевалкой в портах						По нефтепроводам						КТК	С начала года	
	Усть-Луга	Ново-российск	Туапсе	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния			Китай
Роснефть														45131.5	
ЛУКОЙЛ														19880.0	
Сургутнефтегаз														19229.3	
ТНК-ВР Холдинг														23672.0	
Газпром нефть														8824.2	
Татнефть														9203.7	
Башнефть														3339.7	
РуссНефть														4108.3	
Газпром														496.4	
Операторы СРП														1162.4	
Прочие недропользователи														7939.3	
КТК													323.6	323.6	
Всего российские ресурсы													323.6	143310.4	
Транзит Казахстана														14600.0	
Транзит Азербайджана														1434.1	
Транзит Туркмении														13.6	
Белоруссия														1235.7	
Всего,													323.6	160593.7	
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Туапсе	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	КТК	С начала года
	8785.4	32696.1	739.5	11601.9	52555.0	15852.6	15441.4	580.0	2059.2	3986.4	4039.1	575.6	11357.9	323.6	160593.7

## Освоение капитальных вложений, январь-сентябрь 2012 г. (млн. руб.)

Компания	Всего	Капитальные вложения производственного назначения				Капитальные вложения непроизводственного назначения
		Разведочное бурение	Эксплуатационное бурение	Оборудование не входящее в сметы строительства	Промышленное строительство	
<b>Нефтяные компании</b>						
<b>ЛУКОЙЛ</b>	120626.5	8389.9	57640.7	9429.4	44904.0	262.5
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	69248.9	3457.6	35980.2	5558.6	24195.4	57.2
Когалымнефтегаз	24239.6	315.2	14932.8	2548.2	6386.3	57.2
Лангепаснефтегаз	11490.8	241.0	7575.9	986.9	2686.9	
Покачевнефтегаз	14383.8	126.8	8823.8	1130.5	4302.7	
Урайнефтегаз	6473.6	310.9	3252.6	752.8	2157.3	
Ямалнефтегаз	12661.1	2463.7	1395.2	140.1	8662.2	
ЛУКОЙЛ-АИК	1668.0	91.2	657.4	151.1	768.2	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	1271.5	915.6	158.2	90.2	107.5	0.0
ЛУКОЙЛ-Коми	23388.0	1729.1	7307.9	2200.8	12124.7	25.5
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	9882.2	1780.0	5006.5	160.0	2755.8	179.9
ЛУКОЙЛ-Пермь	15167.8	416.3	8530.5	1268.8	4952.3	
<b>Роснефть</b>	212250.0	5100.0	75894.0	15522.0	114218.0	1516.0
Ванкорнефть	78348.0		17145.0	1786.0	58521.0	896.0
Востсибнефтегаз	4163.0	352.0	1523.0	172.0	2116.0	
Грознефтегаз	561.0	401.0		84.0	76.0	
Дагнефтегаз	226.0	113.0	15.0	38.0	60.0	
Полярное Сияние	428.0	294.0	83.0	39.0	12.0	
РН-Дагнефть	122.0			79.0	43.0	
РН-Краснодарнефтегаз	1573.0	1.0	506.0	311.0	755.0	
РН-Пурнефтегаз	15252.0	440.0	5216.0	959.0	8201.0	436.0
РН-Сахалинморнефтегаз	3553.0	210.0	1619.0	358.0	1366.0	
РН-Северная нефть	4802.0	675.0	2367.0	550.0	1210.0	
РН-Ставропольнефтегаз	1056.0		413.0	320.0	178.0	145.0
РН-Юганскнефтегаз	90078.0	1983.0	42166.0	8098.0	37831.0	
Самаранефтегаз	8715.0	448.0	3388.0	1530.0	3310.0	39.0
Удмуртнефть	3373.0	183.0	1453.0	1198.0	539.0	
<b>Газпром нефть</b>	16493.2	824.3	7080.4	3641.5	4947.0	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	16493.2	824.3	7080.4	3641.5	4947.0	
<b>Сургутнефтегаз</b>	108159.8	798.7	56114.1	17603.4	33206.9	436.7
Сургутнефтегаз (УФО)	108159.8	798.7	56114.1	17603.4	33206.9	436.7
<b>ТНК-ВР Холдинг</b>	92261.3	2789.9	37500.3	15504.6	36465.5	1.0
Бугурусланнефть	1245.0		605.0	232.0	408.0	
Ваньеганнефть	1303.0	0.0	415.9	219.6	667.5	
Варьеганнефтегаз	2797.2	2.5	1226.2	458.2	1110.3	
Верхнеконскнефтегаз	14485.6		6950.3	2798.1	4737.3	0.0
Корпорация Югранефть	235.0		58.0	116.0	61.0	
Нижневартовское НГДП	2741.7	2.5	1475.1	326.6	937.5	
Новосибирскнефтегаз (до 09.12)						
Оренбургнефть	30257.0	1524.0	11656.0	2874.0	14202.0	1.0
Самотлорнефтегаз	14345.5	4.6	6682.4	4087.2	3571.3	
Севернонефтегаз (до 09.12)	5.5			5.5		
ТНК-Нижневартовск	5851.0	9.0	2633.0	2089.0	1120.0	
ТНК-Нягань	5424.0	133.2	862.7	1349.2	3078.9	
ТНК-Уват	13357.0	1114.1	4935.7	949.2	6357.9	
Тюменнефтегаз	213.8				213.8	
<b>Татнефть им. В.Д.Шашина</b>	19155.9	156.5	6776.9	637.1	10806.3	779.3
Татнефть им. В.Д.Шашина	19155.9	156.5	6776.9	637.1	10806.3	779.3
<b>Башнефть</b>	3812.3	490.1	1203.8	136.2	1957.3	24.8
Башнефть	3812.3	490.1	1203.8	136.2	1957.3	24.8
<b>Славнефть</b>	11892.0	627.0	8098.0		3167.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	11892.0	627.0	8098.0		3167.0	
<b>РуссНефть</b>	11603.2	179.2	5772.4	1196.6	4455.0	
Аганнефтегазгеология	570.5	1.5	124.9	78.0	366.1	
АКИ-ОТЫР	2147.1	0.0	1208.3	72.8	866.0	
Белкамнефть	1867.0	40.7	944.7	175.2	706.5	
Варьеганнефть	2893.7	2.8	1396.7	295.2	1199.0	
Западно-Малобалыкское	193.7			81.2	112.5	
Саратовнефтегаз	406.6	1.6	8.3	199.6	197.2	
Томская нефть	2707.4	15.0	1563.1	244.7	884.6	
Ульяновскнефть	817.3	117.6	526.5	50.0	123.2	
<b>Нефтяные компании, итого</b>	596254.2	19355.6	256080.6	63670.8	254126.9	3020.3
<b>Всего</b>	596254.2	19355.6	256080.6	63670.8	254126.9	3020.3



X СПЕЦИАЛИЗИРОВАННАЯ  
• **ВЫСТАВКА** •

«**НЕФТЬ. ГАЗ. ЭНЕРГО.**»  
**2013**

Оренбург.  
Нефть.  
Газ. **2013**

**13 - 15**  
**ФЕВРАЛЯ**

**ОРЕНБУРГ,**  
**С-КК «ОРЕНБУРЖЬЕ»**  
**пр-т ГАГАРИНА 21/1**

- Переработка, транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа
- Строительство объектов нефтяной и газовой промышленности
  - Техника безопасности и противопожарная защита
- Охрана окружающей среды



ОАО «УралЭкспо»

г.Оренбург, тел./факс: (3532)67-11-01, 67-11-05, 560-560  
e-mail: uralexpo@yandex.ru, www.URALEXPO.ru



**ПАКЕРНО-ЯКОРНОЕ И ПОДЗЕМНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ**  
для строительства / освоения / эксплуатации / ремонта скважин

18 лет на рынке  
нефтепромышленного оборудования

**Югсон-Сервис**

ПРОИЗВОДСТВЕННО-СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ



Гидравлическая  
установочная  
компоновка  
ГУК

## Скважинная компоновка СК-РИР-2ПМЗ

ПРЕДНАЗНАЧЕНА для проведения РИР с применением тампонажного материала.

КОМПОНОВКА ПОЗВОЛЯЕТ:

- провести закачку тампонажного материала в подпакерное и надпакерное пространство за одну СПО;
- сократить время проведения технологических операций в 4 раза;
- избежать простоя во время затвердевания цемента;
- **значительно снизить стоимость РИР.**

В КОМПОНОВКЕ ПРИМЕНЯЕТСЯ ОБОРУДОВАНИЕ:

- пробка мостовая заливочная 2ПМЗ, оснащена сдвижным клапаном скользящего типа, среднее время разбуривания от 2 часов\*;
- гидравлическая установочная компоновка ГУК, инструмент многократного действия для спуска и установки пакеров-пробок производства ООО «Югсон-Сервис», конструкция исключает возможность попадания цемента в цилиндры (при РИР).

\* рекомендуется использование специального торцевого усиленного фреза, разработанного специально для максимального сокращения времени бурения мостовых пробок производства ООО «Югсон-Сервис».

Россия, 625002, г. Тюмень, ул. Госпаровская, 2Б  
Тел.: (3452) 59-50-50, 50-03-09  
e-mail: info@yugson.ru

[www.yugson.ru](http://www.yugson.ru), пакеры.рф

Пробка мостовая  
заливочная  
2ПМЗ

ВЕРХНИЙ ИЗОЛИРУЕМЫЙ ИНТЕРВАЛ

НИЖНИЙ ИЗОЛИРУЕМЫЙ ИНТЕРВАЛ

Тампонажный раствор под мостовой пробкой  
ОСТАЕТСЯ НА МЕСТЕ даже при посаженном  
пластовом давлении