

Нефтяная промышленность России, январь-октябрь 2011 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	71269.6	94.42	14870.0	103.05	28822	24978	3844
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	36811.5	95.59	10726.4	102.92	16182	14380	1802
Когалымнефтегаз	21106.8	93.47	1331.1	98.20	7945	7059	886
Лангепаснефтегаз	5330.6	101.41	349.9	106.19	2982	2596	386
Покачевнефтегаз	5697.9	98.97	412.0	104.74	2406	2146	260
Урайнефтегаз	4324.1	95.76	769.9	126.83	2708	2451	257
Ямалнефтегаз	352.1	88.46	7863.4	101.64	141	128	13
Битран	34.6	6.46					
Волгодеминойл	375.2	102.34	58.6	102.25	16	16	0
КАМА-ойл	78.4	151.86	9.8	168.54	14	14	0
ЛУКОЙЛ-АИК	2251.6	101.69	195.9	104.09	409	373	36
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	936.8	92.11	23.4	88.03	310	305	5
ЛУКОЙЛ-Коми	11301.8	103.11	1275.6	100.41	3219	2372	847
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	262.7	871.71	380.7	2584.00	5	5	0
ЛУКОЙЛ-Пермь	10210.0	103.56	1120.9	110.14	6188	5415	773
Нарьянмарнефтегаз	3463.5	54.08	371.5	50.98	84	75	9
НМНГ-МНА	61.4	160.01	7.6	186.43	12	7	5
ПермТотиНефть	137.8	99.55	3.3	102.93	78	72	6
РИТЭК	4824.8	100.41	654.5	102.66	1841	1527	314
Турсунт	107.2	90.78	5.3	89.59	78	69	9
УралОйл	412.4	95.68	36.6	76.82	386	348	38
Роснефть	95276.7	101.91	15333.7	106.51	25428	20775	4653
Ванкорнефть	12371.4	117.42	3603.4	131.93	175	169	6
Востсибнефтегаз	53.9	97.13	7.5	70.60	9	3	6
Грознефтегаз	671.3	77.35	264.8	64.22	232	221	11
Дагнефтегаз	24.1	90.67	260.7	103.13	26	25	1
Ингушнефтегазпром	50.2	119.92	5.1	120.06	264	84	180
Полярное Сияние	511.7	86.23	54.3	91.22	27	26	1
РН-Дагнефть	137.3	102.17	25.9	112.77	75	63	12
РН-Краснодарнефтегаз	768.7	97.04	2289.6	99.75	1481	1237	244
РН-Маланинская группа	66.0	100.76			17	16	1
РН-Пурнефтегаз	5830.8	97.14	3607.3	99.20	2076	1745	331
РН-Сахалинморнефтегаз	1278.7	90.87	559.4	92.27	1312	1110	202
РН-Северная нефть	3026.7	88.10	288.3	81.27	312	293	19
РН-Ставропольнефтегаз	779.0	97.91	87.6	108.59	437	306	131
РН-Юганскнефтегаз	55594.2	101.32	3695.0	109.16	10364	8469	1895
Самаранефтегаз	8780.7	102.77	503.6	108.69	4429	3322	1107
Удмуртнефть	5332.0	100.13	81.3	100.98	4192	3686	506
Газпром нефть	25094.0	99.64	7259.4	195.03	6125	5547	578
Арчинское	276.8	66.78	339.7	114.17	58	39	19
Газпром нефть	1203.8	95.94	91.3	100.23	182	170	12
Газпромнефть-Восток	689.3	160.57	79.3	131.22	130	115	15
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	10291.9	91.94	4114.2	249.11	3388	3016	372
Газпромнефть-Хантос	523.8	151.66	24.6	151.88	98	93	5
Заполярье	3329.3	95.16	2032.5	192.58	929	820	109
МАГМА	367.3	139.54	35.8	134.46	79	67	12
Меретояханефтегаз	4.6	22.16	6.4	22.16	3	3	0
Сибнефть-Югра	8407.1	108.30	535.6	108.30	1258	1224	34
Сургутнефтегаз	50607.8	102.33	10980.9	94.48	19976	18725	1251
Сургутнефтегаз (УФО)	46222.2	98.66	10522.2	92.70	19706	18465	1241
Сургутнефтегаз (Якутия)	4385.6	168.32	458.7	169.14	270	260	10
ТНК-ВР Холдинг	60393.0	101.23	12054.6	107.72	21264	15593	5671
Бугурасланнефть	1241.6	99.25	27.9	97.82	382	337	45

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Ваньеганнефть	1231.1	94.53	1149.4	191.13	415	315	100
Варьеганнефтегаз	1738.8	81.20	1299.6	94.11	1287	609	678
Верхнечонскнефтегаз	3978.0	190.93	350.6	176.76	145	120	25
Ермаковское	225.6		12.5		566	375	191
Корп. Югранефть	368.3	92.84	31.3	92.69	180	144	36
Малосикторское	78.8	89.48	10.5	95.57	13	13	0
Нижеварттовское НГДП	2584.3	89.97	244.9	95.99	921	854	67
Новосибирскнефтегаз	620.9	60.42	76.4	64.05	86	75	11
Оренбургнефть	15773.8	103.40	2237.6	110.28	2037	1726	311
Самотлорнефтегаз	15720.0	93.00	4710.9	101.30	8315	6261	2054
Севернонефтегаз	133.5	106.14	20.3	106.50	12	7	5
Северо-Варьеганское	161.3		121.3				
Сузун	1.2	194.57			4	0	4
Тагульское					5	0	5
ТНК-Нижеварттовск	5392.9	95.09	510.6	95.94	2251	1923	328
ТНК-Нягань	5684.7	99.01	1078.8	90.98	4331	2532	1799
ТНК-Уват	4279.7	133.64	115.5	148.13	182	177	5
Тюменнефтегаз	1178.5	73.82	56.6	82.67	132	125	7
Татнефть	21812.9	100.26	714.5	102.91	22541	19628	2913
Абдулинскнефтегаз					3	0	3
Илекнефть	25.2	98.99	6.3	136.23	12	3	9
Калмтатнефть					4	0	4
Татнефть им. В.Д.Шашина	21595.3	100.21	701.9	103.17	22432	19555	2877
Татнефть-Самара	188.8	106.86	4.4	81.67	83	66	17
Татнефть-Северный	3.7	84.91	2.0	48.80	7	4	3
Башнефть	12554.2	107.09	443.5	112.41	17492	15102	2390
Башминерал	69.7	108.27	3.6	108.51	40	40	0
Башнефть	12381.2	107.22	430.8	112.93	17402	15021	2381
Геонефть	97.7	92.36	9.0	93.58	17	14	3
Зирган	5.6	93.20	0.2	92.64	33	27	6
Славнефть	15055.1	98.35	939.1	94.25	4089	3564	525
Обьнефтегазгеология	3287.3	125.17	82.3	125.69	347	327	20
Обьнефтегеология	472.1	84.46	27.1	77.45	100	76	24
Славнефть	827.9	80.11	51.6	80.38	60	55	5
Славнефть-Красноярскнефтегаз	19.4	77.36	3.3	77.38	8	4	4
Славнефть-Мегионнефтегаз	8567.8	93.24	648.1	93.93	3244	2807	437
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	647.8	81.05	39.1	69.83	88	82	6
Славнефть-Нижеварттовск	1092.2	121.80	79.7	112.53	179	160	19
Соболь	140.6	79.00	8.0	74.35	63	53	10
РуссНефть	11308.2	105.16	1743.0	114.20	4580	4117	463
Аганнефтегазгеология	569.1	82.72	54.7	83.93	94	71	23
АКИ-ОТЫР	1171.5	103.03	55.6	118.71	175	164	11
Арчнефтегеология	70.2	88.94	4.3	72.03	54	51	3
Белкамнефть	1859.5	98.07	27.6	98.03	1296	1218	78
Белые ночи	1397.6	147.13	480.7	141.55	408	350	58
Валюнинское	15.3	70.21	1.0	70.28	13	3	10
Варьеганнефть	966.6	93.90	495.9	101.12	808	699	109
Голойл	194.4	94.69	12.2	88.24	32	24	8
Грушовое	16.4	85.48	1.6	88.85	3	2	1
Дуклинское	18.7	73.27	1.1	73.94	3	2	1
Западно-Малобалыкское	904.7	89.23	31.6	91.19	149	143	6
Мохтикнефть	368.4	80.46	24.8	97.44	33	28	5
Нафта-Ульяновск	138.8	92.17	0.6	91.04	65	64	1
НГДУ Пензанефть	129.6	81.58	1.1	80.85	38	36	2
Нефтеразведка	2.3	658.59	0.0		6	3	3
Ново-Аганское	1.2		0.2		9	2	7
Окуневское	14.2	87.36	0.1	84.52	3	2	1
Регион-й нефтяной консорциум	1022.1	121.23	14.2	98.18	342	331	11

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
РНК	27.5	138.44	0.6	138.69	10	7	3
Рябовское	130.0	133.77	2.0		49	43	6
Саратов-Бурение	41.2	73.36	23.0	125.95	21	21	0
Саратовнефтегаз	783.9	100.17	434.3	108.89	361	326	35
Севернефть-Ярайнер					5	0	5
Соболиное	22.1	77.76	3.8	150.26	11	9	2
Столбовое	451.1	494.63	39.4	538.62	35	34	1
Томская нефть	46.9	85.42	16.8	156.20	20	19	1
Удмуртгеология	104.3	96.05	1.1	96.00	58	55	3
Удмуртская ННК	97.6	86.45	1.3	92.32	83	81	2
Удмуртская нефтяная компания	258.4	111.40	2.6	107.69	68	62	6
Ульяновскнефть	353.0	105.85	3.5	101.61	136	125	11
Уральская нефть	33.2	95.07	0.6	93.94	115	81	34
Федюшкинское	5.1	92.18	0.4	91.86	1	1	0
Черногорское	93.6	90.16	6.5	89.45	76	60	16
Нефтяные компании, итого	363371.6	100.15	64338.8	109.10	150317	128029	22288
Газпром	11971.8	106.58	416190.7	100.90	169	169	0
Газпром добыча Астрахань	3468.4	102.81	9977.4	103.04			
Газпром добыча Иркутск	0.2		3.8				
Газпром добыча Краснодар	166.4	101.11	943.6	96.76			
Газпром добыча Надым			44429.0	96.62			
Газпром добыча Ноябрьск	40.9	84.31	47810.3	95.15			
Газпром добыча Оренбург	309.7	95.16	14199.1	96.28			
Газпром добыча Уренгой	4204.4	97.31	91189.5	105.74			
Газпром добыча Ямбург	1865.2	155.47	165482.1	101.23			
Газпром нефть Оренбург	440.6	95.84	742.9	108.06	169	169	0
Газпром переработка	154.5	88.15	1994.2	94.93			
Газпром трансгаз Югорск			29.6	81.94			
Калмгаз			35.5	83.85			
Нортгаз	370.6	111.86	3015.8	121.29			
ПУРГАЗ			12612.2	101.06			
Севернефтегазпром			20976.7	101.24			
Сервиснефтегаз	12.7	105.87	13.4	105.42			
Томскгазпром (Востокгазпром)	938.2	114.11	2735.6	105.87			
НОВАТЭК	3410.7	107.77	43817.5	145.89	54	41	13
НОВАТЭК			4471.0				
НОВАТЭК-Таркосаленефтегаз	1165.4	91.20	12844.4	126.50	54	41	13
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	2245.4	119.00	26502.1	133.30			
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	253.1	431.63	143.4	167.20	21	17	4
Дулисьма	253.1	431.63	143.4	167.20	21	17	4
Зарубежнефть	1205.6	1495.70	38.3	1503.30	55	45	10
РУСЬБЕТПЕТРО	1205.6	1495.70	38.3	1503.30	55	45	10
ИНК	933.9	184.94	330.3	175.22	44	34	10
Данилово	35.9	130.53	5.2	164.95	3	0	3
УстьКутНефтегаз	898.0	188.07	325.2	175.40	41	34	7
Юкола-нефть	152.0	103.02	5.4	111.31	26	26	0
Богородскнефть	134.8	104.68	4.5	120.92	20	20	0
Поволжскнефть	17.2	91.67	0.9	79.70	6	6	0
Акмай	7.7	67.39	0.1	59.60	10	10	0
Алойл	232.9	101.98	9.1	151.71	178	177	1
АЛРОСА-Газ	2.9	89.11	162.3	96.07			
Альянснефтегаз	572.0	105.26	39.9	95.00	68	48	20
Арктикгаз					2	0	2
Арктикморнефтегазразведка	20.5	87.42	37.0	89.09	44	35	9
Арктикнефть	26.8	101.42	6.4	99.13	40	23	17
БайТекс	206.5	104.39	2.6	58.19	158	147	11
Бенталь	9.5	127.89	0.1	132.53	8	4	4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Благодаров-Ойл	92.4	102.04	0.5	98.68	28	23	5
Богатовская Сервисная Компания	11.3	33.00	0.3	35.03	12	0	12
Братскэкогаз	0.4	139.42	4.3	139.52	3	2	1
Брендан	23.6		0.9		3	3	0
Булгарнефть	151.3	92.84	2.8	93.38	107	107	0
ВЕЛЛойл	3.7	143.82			12	4	8
Верхнеомринская нефть	2.1	63.59			10	1	9
Винка	0.1	185.94	0.0	200.00	4	4	0
Войвожнефть					13	0	13
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	14.7	84.69			5	5	0
Восточная Транснациональная компания	285.5	101.40	11.5	91.64	60	60	0
ВУМН (Чишманефть)	154.7	98.12	0.9	98.79	100	93	7
Газнефтедобыча	18.2	141.58	53.6	125.56	2	0	2
Геология	153.1	93.50	2.1	90.73	155	142	13
Геолого-разведочный иссл. центр	86.5	97.92	0.5	90.99	108	106	2
Геотех	114.3	98.66	3.9	89.83	61	55	6
Геотрансгаз			132.8	120.74			
Геотэкс	5.1	162.82	22.0	65.33			
Дальпромсинтез	6.5		48.0		4	4	0
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	22.6	37676.67	280.6		19	7	12
Диньельнефть	129.0	111.60	15.0	99.07			
Динью	77.9	68.61	7.6	56.34	18	17	1
Дружбанефть	18.8	111.54			30	27	3
Евро Альянс					2	0	2
Елабуганефть	14.9	102.18	0.1	114.29	25	24	1
Енисей	454.5	90.72	40.2	90.24	38	37	1
ЕНЭС	15.4	102.92	1.0	96.17	10	8	2
Живой исток	11.1	316.82	1.5	723.76			
Иделойл	141.1	104.06	0.6	103.77	194	178	16
Иджат	2.8	95.31	0.0	100.00	2	1	1
ИНГА	90.2	222.75	20.9	469.91	29	12	17
Ингеохолдинг	5.0		0.3		2	2	0
ИНК-НефтеГазГеология	17.2	102.07	53.4		1	1	0
Институт РОСТЭК	1.5	91.98			2	2	0
Иреляхнефть	103.6	120.40	15.2	139.00			
ИТАНЕФТЬ	2.6	118.18	0.0	118.18	8	5	3
ИТЕРА	9.9	170.90	0.4	197.33			
Каббалкнефететоппром	1.4	51.61	0.1	49.76			
Калининграднефть	13.7	94.41					
Калмнефть	85.2	80.45	5.8	84.80	150	45	105
Калмпетрол	17.7	62.88	0.8	93.18	21	5	16
Камчатгазпром			174.1	472.83			
КанБайкал Резорсез Инк.	208.1	134.10	21.8	176.92	32	22	10
Кара-Алтын	413.4	101.86	2.7	112.77	372	363	9
Карбон	2.1	193.18	0.4	168.46	6	3	3
Карбон-Ойл	32.5	101.58			48	47	1
КНГ-добыча	210.1	385.39	24.8	316.10	33	26	7
Колванефть	440.9	116.88	66.3	117.02	17	12	5
Колвинское	238.4		5.1				
Комнедра (УПК Недр)	448.7	100.46	50.5	101.28	22	20	2
Кондурчанефть	51.9	112.19	0.3	112.18	81	66	15
Кондурчанефть (Самара)	19.8	150.23	0.1	676.47	6	5	1
Косьюнефть	36.0	318.83	0.6	284.23	5	4	1
Кумская нефть	4.0	1105.52	0.4	1094.12	1	0	1
Ленск-Газ			20.1	177.15			
МакОйл	14.1	97.33	0.1	103.33	31	30	1
Матюшкинская вертикаль	124.3	98.75	7.4	100.38	39	32	7
МЕГАЛИТ	3.2	1466.20			2	2	0

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Меллянефть	64.7	88.96	0.3	69.89	63	55	8
МНКТ	107.3	98.77			94	92	2
Назымская НГРЭ	27.0	56.95	5.6	73.10			
Негуснефть	427.5	86.95	121.6	77.75			
Недра-К	53.8	107.96	2.8	107.90	9	9	0
Нефтебурсервис	2.5	59.35	0.1	38.73	14	4	10
НефтУС	120.8	81.13	18.7	83.50	7	6	1
Нефть (Саратовская обл.)	10.9	92.42					
Нефтьинвест	36.6	101.26	1.0	106.81	14	9	5
Нижевожскнефтегаз	66.1	87.84	139.4	89.88	18	11	7
Нижеомринская нефть	12.1	96.81	1.0	114.79	96	26	70
Нократойл	5.3	100.87	0.1	103.17	10	8	2
Норд Империл	98.1	120.02	62.3	133.55	48	40	8
Норильскгазпром	2.4	91.37	1327.9	92.64			
Нурлатская нефтяная компания	2.9	65.18	0.0	31.25	8	4	4
Ойлгазтэт	21.3	92.93	1.0	94.87	3	3	0
Оренбургнефтеотдача	48.3	126.24	0.8	111.43	17	12	5
Охтин-Ойл	135.5	97.78	1.3	57.73	82	77	5
Петросах	57.1	97.55	41.3	94.17			
Печоранефтегаз	195.7	85.57	4.8	83.41	75	67	8
Печоранефть	84.3	67.19	7.1	67.57	18	11	7
Печорнефтегазгазпром	3.4	92.15	105.4	91.46			
Печорская энергетическая компания	21.5	90.75	0.6	90.65	9	9	0
Преображенскнефть	181.7	112.41	14.1	112.84	36	33	3
Пурнефть	64.4	105.98	18.8	79.79	26	14	12
Регион-Нефть	83.4	112.39	3.7	93.78	5	5	0
Регион-Сириус	1.8	48.80	0.0	16.67	3	3	0
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	4.6		0.0		2	1	1
Речер-Коми	70.7	85.25	0.9	85.67	21	20	1
РИТЭК-Внедрение	71.2	108.98	2.2	109.47	36	36	0
Роспан Интернешнл	556.7	111.40	2835.0	122.97			
РТП-Саратов	4.5				3	0	3
РУСИА Петролеум	0.4	24.01	7.5	22.87			
Садакойл	3.5		0.1		5	5	0
Салым Петролеум Дев. Н.В.	7094.1	103.64	290.4	111.69	424	412	12
Самараинвестнефть	115.2	98.68	1.1	97.28	60	57	3
Самара-Нафта	1847.4	107.58	55.6	91.76	148	117	31
Санеко	446.4	95.81	19.0	98.59	57	46	11
Саратовнефтегеофизика	36.0	109.28	1.0	44.51	10	9	1
Сахалинская нефтяная компания			27.0	104.47			
Сахатранснефтегаз			4.3	138.91			
Севернефть	107.9	104.74	555.5	105.48			
Северное Сияние	84.3	76.69	8.9	75.71	13	5	8
Севосетиннефтегазпром	0.3	37.73	0.0	33.33			
Селена	0.1	3.38					
Селена-Пермь	13.6	200.84	2.2	110.17	20	14	6
Селенгушнефть	9.1	82.75	0.0		27	18	9
Сиаль	44.6	108.70	0.6	117.77	14	2	12
СибИнвестНафта	1.2	81.22	0.1	65.22	4	1	3
СИБИНТЭК	7.4		0.1		3	3	0
Сибнефтегаз			4295.6	52.49			
Сибнефть-Чукотка			24.1	97.94			
Синко ННП	18.4	117.05	1.3	117.68	12	8	4
СМП-Нефтегаз	268.7	98.48	1.4		185	176	9
Соровскнефть	2.7	1567.63	0.1	841.67	3	0	3
СпецКрит	2.1	106.85	0.1	94.74	7	4	3
Средне-Васюганское	21.4	66.84	1.2	76.11	8	7	1
СТимул-Т	82.3	594.09	4.5	594.69	10	7	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, октябрь 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2010 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	13.1	191.67			21	0	21
Таймыргаз	65.5	98.42	1323.8	97.98			
ТАКС	0.6	84.57					
Тарховское	279.0	91.01	18.0	91.96	553	180	373
TATEX	383.3	103.97	5.4	121.52	411	395	16
Татнефтеотдача	371.1	95.21	5.0	111.36	274	262	12
Татнефтепром	208.1	100.06	10.2	466.24			
Татнефтепром-Зюезевнефть	301.6	98.56	2.3	115.12	245	241	4
Татнефть-Геология	126.1	107.70	4.7	234.91	57	47	10
Татойлгас	323.8	106.39	8.5	135.74	368	336	32
Тевризнефтегаз			3.9	77.61			
ТЕРРИГЕН	0.4	68.88	0.0	68.42	9	7	2
Технефтьинвест	1.9	70.88	0.4	64.11	11	4	7
Тиман-Печора Эксплорэйшн	26.8	107.38	5.0	104.84	5	3	2
ТНГК-Развитие	201.1	101.03			122	105	17
ТНС-Развитие	68.3	105.88	1.2	105.91	8	7	1
Томская нефтегазовая компания	2.5	30.05	0.1	29.32	6	3	3
Томскгеонефтегаз	19.3	192.19	1.3	195.30	3	2	1
Томскнефть (ВНК)	8615.4	100.40	1420.7	107.98	2985	2293	692
Трансойл	107.8	100.41	0.7	95.98	119	111	8
Транс-ойл	0.6	307.29	0.1	373.68	8	2	6
Троицкнефть	199.0	100.45	1.3	100.30	145	135	10
Ульяновскнефтегаз	12.4	103.54					
Уралнефтегазпром	48.1	98.77	264.1	93.85			
Уральская Нефтяная Компания	35.9	97.71			30	30	0
Уренгойл ИНК					1	0	1
Уренгойская газовая компания			171.8				
Фроловское НГДУ	16.0	135.86	0.6	141.55			
Ханты-Мансийская НК	7.7	148.48	0.9	144.58			
Хвойное	422.0	90.12	20.2	92.61	60	50	10
ХИТ Р	40.4	108.11	1.0	179.48	9	1	8
ЦНПСЭИ	41.3	134.13	3.9	142.54	18	18	0
Челецкое НГДУ	38.9	104.87	0.6		34	33	1
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	24.8	114.05	2.7	118.36	4	4	0
Шешмаойл	338.5	99.04	1.9	100.95	369	339	30
Энергетическая компания РИФ	7.1	99.87	2.7	102.56			
Южно-Аксютино	1.6	105.26	0.0	113.33	2	2	0
Южно-Октеурское	65.6	92.69	5.4	97.04	18	10	8
ЮжУралнефть	3.3	77.26	0.1	92.39			
Юпитер-А	7.7	125.93	0.2	61.81	15	8	7
ЮУНГ	253.4	89.86	133.4	83.19	17	16	1
Якутгазпром	61.7	94.69	1190.7	96.63			
Ямал СПГ	2.3	56800.00	53.8	469.11			
Ямалтэк			11.7	92.70			
Ямбулойл	8.2	98.53	0.0	92.31	1	1	0
Янгпур	119.3	99.25	123.9	100.84			
Яр-Ойл	3.2	74.75	0.0	77.42	1	1	0
Прочие производители, итого	33956.0	108.41	16698.6	86.86	10243	8270	1973
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	4725.9	92.20	13091.3	103.10	23	16	7
Тоталь РРР	1192.5	101.91	145.9	109.55			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	6720.4	124.48	7265.1	104.50	43	28	15
Сахалин 1 (иностр.капитал)	5376.3	124.48	7234.3	104.06	43	28	15
Роснефть	1344.1	124.48	30.8				
Роснефть-Астра	571.2	124.48	13.1				
Сахалинморнефтегаз-Шельф	772.8	124.48	17.7				
Операторы СРП, итого	12638.7	108.07	20502.3	103.63	66	44	22
Всего	425348.8	101.22	561547.9	103.89	160849	136553	24296

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-октябрь 2011 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2011 г.	% к соответств. периоду 2010 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	41532.7	100.11	4649.4	12893.0	996.7	14432.9
Туапсинский НПЗ	3783.3	100.85	0.0	1190.8	0.0	1723.5
Комсомольский НПЗ	6289.4	97.50	328.6	1758.0	231.1	2463.8
Куйбышевский НПЗ	5471.3	100.44	777.4	1902.8	0.0	2142.2
Сызранский НПЗ	5442.0	100.14	829.9	1807.2	0.0	1875.4
Новокуйбышевский НПЗ	6323.0	101.59	759.9	1844.9	234.9	1918.8
Ачинский НПЗ	6175.4	101.29	850.4	2031.7	155.5	2249.1
Ангарская НК	8048.3	99.59	1103.2	2357.6	375.2	2060.1
Башнефть	17560.8	98.89	3696.0	6171.4	43.6	2235.0
Уфимский НПЗ	5076.5	89.15	976.2	1794.0	0.0	1153.0
Уфанефтехим	6810.5	105.24	1288.4	2782.6	0.0	406.2
Ново-Уфимский НПЗ	5673.8	101.45	1431.4	1594.8	43.6	675.8
Газпром нефтехим Салават	5397.5	99.45	515.1	1730.2	0.0	1295.7
Сургутнефтегаз	17473.7	98.75	1898.4	4158.5	685.6	6068.0
Киришинефтеоргсинтез	17473.7	98.75	1898.4	4158.5	685.6	6068.0
ЛУКОЙЛ	37536.1	99.48	5534.7	10109.8	1964.7	9544.5
Волгограднефтепереработка	9006.4	97.79	1236.7	2541.4	733.7	1304.1
Пермнефтеоргсинтез	10527.3	95.85	1370.1	3140.5	564.5	1877.7
Ухтанефтепереработка	3756.6	113.18	389.7	1012.2	31.9	1246.9
Нижегороднефтеоргсинтез	14245.8	100.18	2538.2	3415.7	634.6	5115.8
Группа Альянс	3071.9	114.01	305.4	350.2	161.2	1059.9
Хабаровский НПЗ	3071.9	114.01	305.4	350.2	161.2	1059.9
Славнефть	12125.3	102.84	1896.4	3334.1	740.1	3965.6
Ярославнефтеоргсинтез	12125.3	102.84	1896.4	3334.1	740.1	3965.6
РуссНефть	4342.6	101.47	598.3	1232.6	240.6	1587.6
Орскнефтеоргсинтез	4342.6	101.47	598.3	1232.6	240.6	1587.6
ТНК-ВР Холдинг	19552.2	105.84	3269.6	5019.8	892.8	6372.6
Рязанская НПК	13802.6	106.89	2464.1	3519.4	892.8	4782.8
Крекинг (Саратовский НПЗ)	5749.6	103.40	805.5	1500.4	0.0	1589.8
Газпром нефть	26221.4	107.89	5588.2	7635.2	1861.1	4901.1
Омский НПЗ	16914.1	106.16	3500.9	5308.4	1266.1	2449.2
Московский НПЗ	9307.3	111.17	2087.3	2326.8	595.0	2451.9
КраснодарЭкоНефть	2090.4	100.13	0.0	656.4	59.0	946.2
ТАИФ-НК (Нижнекамский НПЗ)	6862.9	103.45	469.2	1527.1	17.4	1692.2
Газпром	3999.8	95.67	1767.6	1048.3	136.3	241.2
Новошахтинский ЗНП	2105.5	142.83	0.0	0.0	0.0	1107.1
Афипский НПЗ	3380.1	122.06	0.0	1115.1	7.8	1620.8
Итого	203252.9	102.25	30188.3	56981.7	7806.9	57070.4
Мини-НПЗ	8963.9	121.02	210.2	2016.2	90.9	2518.2
Всего	212216.8	102.92	30398.5	58998.0	7897.8	59588.7

Экспорт нефти из России (по транспортным направлениям), январь-октябрь 2011 г. (тыс. тонн)

Компания	Морские порты				Нефтепровод «Дружба»								КТК	С начала года	
	Ново-российск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцеговина	Китай			
Роснефть			31086.7						17963.3						49049.9
ЛУКОЙЛ			12439.8						6986.6						19426.3
Сургутнефтегаз			13845.2						8630.0						22475.2
ТНК-ВР Холдинг			12737.2						10987.6						23724.8
Газпром нефть			8233.9						2081.5						10315.4
Татнефть			5900.6						7405.6						13306.2
Башнефть			659.4						2340.0						2999.4
РуссНефть			2713.6						1992.7						4706.3
Газпром			329.7						45.9						375.6
Операторы СРП			1213.9												1213.9
Прочие недропользователи			4513.0						1952.8						6465.9
КТК													1285.0		1285.0
Всего российские ресурсы			93672.9						60386.0				1285.0		155343.8
Транзит Казахстана			14095.6						1979.7						16075.3
Транзит Азербайджана			1538.6												1538.6
Транзит Туркмении			78.3												78.3
Белоруссия									1358.1						1358.1
Всего,			109385.4						63723.8				1285.0		174394.2
в том числе															
	35833.6	3326.5	12698.7	57526.6	17343.8	16977.1	2963.0	3072.9	5050.9	5222.6	563.3	12530.2	1285.0		174394.2

Освоение капитальных вложений, январь-октябрь 2011 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	
Нефтяные компании						
ЛУКОЙЛ	94033.5	6120.4	44746.0	8752.8	34236.4	177.9
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	48451.0	1055.6	25514.2	4946.9	16756.6	177.9
Когалымнефтегаз	19561.3	546.3	11121.4	2224.0	5491.7	177.9
Лангепаснефтегаз	11205.5	130.7	6870.5	968.1	3236.3	
Покачевнефтегаз	10320.9	132.4	5756.0	1105.7	3326.8	
Урайнефтегаз	7363.3	246.1	1766.2	649.2	4701.8	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	634.4	352.3	127.5	52.4	102.2	
ЛУКОЙЛ-Коми	18901.7	1009.8	7524.0	2490.0	7878.0	
ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть	8194.0	2412.6	4303.4	249.4	1228.6	
ЛУКОЙЛ-Пермь	9988.5	349.0	5871.4	945.3	2822.9	
Находканефтегаз	7863.8	941.1	1405.6	68.8	5448.2	
Роснефть	194642.5	3732.4	71245.7	16553.9	101840.3	1270.2
Ванкорнефть	70352.3	43.9	17169.4	2101.5	49849.6	1187.9
Востсибнефтегаз	3909.2	634.0	2050.0	61.4	1163.8	
Грознефтегаз	822.5	253.2	9.8	124.8	372.0	62.9
Дагнефтегаз	199.5	100.6	11.9	29.0	58.1	
Полярное Сияние	453.3		182.8	44.4	226.1	
РН-Дагнефть	279.1			75.6	203.6	
РН-Краснодарнефтегаз	994.2	180.3	128.4	384.7	300.8	
РН-Пурнефтегаз	11966.5	211.8	4476.9	1044.3	6232.5	1.0
РН-Сахалинморнефтегаз	3520.7		1526.7	489.9	1504.2	
РН-Северная нефть	4538.0	292.2	2231.1	448.1	1566.6	
РН-Ставропольнефтегаз	440.3		4.8	264.5	171.0	
РН-Юганскнефтегаз	85495.0	1418.5	39090.9	8948.3	36037.3	
Самаранефтегаз	8046.9	496.9	2905.7	1471.2	3154.7	18.5
Удмуртнефть	3625.1	101.2	1457.5	1066.4	1000.1	
Газпром нефть	14086.0	1136.7	6775.5	3852.2	2321.6	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	14086.0	1136.7	6775.5	3852.2	2321.6	
Сургутнефтегаз	138326.1	3052.0	89553.3	19066.6	25810.6	843.6
Сургутнефтегаз (УФО)	138326.1	3052.0	89553.3	19066.6	25810.6	843.6
ТНК-ВР Холдинг	87897.7	3013.5	42159.7	16014.5	26695.0	15.0
Бугурусланнефть	1161.0		450.0	342.0	369.0	
Ваньеганнефть	2037.1		1287.7	307.8	441.6	
Варьеганнефтегаз	2587.5	9.4	1171.7	471.9	934.6	
Верхнечонскнефтегаз	13926.0		7602.0	1751.0	4570.0	3.0
Корпорация Югранефть	219.0		67.0	93.0	59.0	
Нижевартовское НГДП	4485.7		1876.7	1144.1	1464.9	
Новосибирскнефтегаз	232.9			172.0	61.0	
Оренбургнефть	20945.0	1428.0	11174.0	2913.0	5418.0	12.0
Самотлорнефтегаз	14914.0	159.0	7767.0	4535.0	2453.0	
Севернонефтегаз	105.4		86.6	12.9	5.9	
ТНК-Нижевартовск	5454.0	70.0	2334.0	2064.0	986.0	
ТНК-Нягань	9165.8	7.8	3134.3	1558.9	4464.8	
ТНК-Уват	12194.4	1339.3	5208.7	649.0	4997.4	
Тюменнефтегаз	469.9				469.9	
Татнефть им. В.Д.Шашина	11090.8	87.1	6022.3	958.0	3644.9	378.4
Татнефть им. В.Д.Шашина	11090.8	87.1	6022.3	958.0	3644.9	378.4
Башнефть	7304.5	704.3	1806.6	1759.1	2731.6	302.9
Башнефть	7304.5	704.3	1806.6	1759.1	2731.6	302.9
Славнефть	19973.0	552.0	11777.0	2396.0	5248.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	19973.0	552.0	11777.0	2396.0	5248.0	
РуссНефть	12987.0	442.6	7153.8	1113.7	4249.2	27.7
Аганнефтегазгеология	1045.8	7.1	629.4	41.8	367.5	
АКИ-ОТЫР	3170.1		2066.4	103.4	987.9	12.4
Белкамнефть	1665.6	48.1	917.7	251.3	448.5	
Варьеганнефть	2422.1	71.9	1780.4	262.9	306.8	
Западно-Малобалыкское	215.3		0.7	87.3	112.0	15.3
Саратовнефтегаз	222.1	58.2		81.8	82.0	
Томская нефть	3200.3	92.0	1201.3	97.9	1809.1	
Ульяновскнефть	1045.8	165.3	557.9	187.2	135.4	
Нефтяные компании, итого	580341.0	18841.0	281239.8	70466.7	206777.7	3015.8
Всего	580341.0	18841.0	281239.8	70466.7	206777.7	3015.8