

Нефтяная промышленность России, январь-март 2011 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	21392.5	94.86	4494.5	101.79	28597	24520	4077
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	10982.4	95.42	3281.8	103.10	16108	14183	1925
Когалымнефтегаз	6334.0	92.99	396.5	97.29	7967	7000	967
Лангепаснефтегаз	1543.7	100.75	101.3	105.63	2916	2523	393
Покачевнефтегаз	1698.9	100.48	122.8	105.93	2419	2105	314
Урайнефтегаз	1295.9	95.60	233.5	131.92	2666	2428	238
Ямалнефтегаз	109.8	92.18	2427.7	101.72	140	127	13
Битран	34.6	21.03					
Волгодеминойл	112.0	102.23	17.5	102.48	15	15	0
КАМА-ойл	22.4	178.82	2.8	155.19	12	11	1
ЛУКОЙЛ-АИК	654.7	99.71	57.0	102.05	384	342	42
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	283.9	89.68	7.1	84.58	311	304	7
ЛУКОЙЛ-Коми	3348.0	103.38	381.6	101.96	3232	2254	978
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	34.9		41.4		3	2	1
ЛУКОЙЛ-Пермь	2988.0	103.38	347.9	105.78	6123	5311	812
Нарьянмарнефтегаз	1300.0	65.15	139.3	62.87	83	76	7
НМНГ-МНА	25.9	162.46	4.3	209.80	12	10	2
ПермТотиНефть	40.6	100.21	0.9	107.03	79	73	6
РИТЭК	1410.3	99.19	199.2	101.26	1760	1519	241
Турсунт	31.9	92.39	1.6	92.69	80	69	11
УралОйл	123.0	84.13	12.2	51.87	395	351	44
Роснефть	27953.7	102.30	4562.0	98.34	25530	20538	4992
Ванкорнефть	3433.8	120.36	1010.8	94.48	136	129	7
Востсибнефтегаз	35.0	103.56	3.9	60.02	8	3	5
Дагнефтегаз	6.9	84.70	74.1	89.95	26	25	1
Ингушнефтегазпром	14.6	109.96	1.5	115.11	264	76	188
Полярное Сияние	150.9	81.72	16.5	93.35	28	28	0
РН-Дагнефть	39.8	117.39	7.8	161.39	75	69	6
РН-Краснодарнефтегаз	223.3	96.05	729.8	97.86	1431	1217	214
РН-Маланинская группа	18.5	109.30			17	17	0
РН-Пурнефтегаз	1722.5	96.90	1054.4	96.31	2130	1711	419
РН-Сахалинморнефтегаз	363.7	88.00	186.5	90.27	1368	1127	241
РН-Северная нефть	926.5	86.39	89.2	80.02	293	276	17
РН-Ставропольнефтегаз	237.5	100.13	26.0	109.83	444	300	144
РН-Юганскнефтегаз	16432.1	102.34	1092.4	110.69	10177	8215	1962
Роснефть	206.7	66.19	93.6	66.51	222	209	13
Самаранефтегаз	2577.3	102.70	151.6	121.54	4725	3444	1281
Удмуртнефть	1564.6	99.75	24.0	108.29	4186	3692	494
Газпром нефть	7414.4	100.67	2210.6	195.33	6014	5368	646
Арчинское	91.1	69.72	123.7	136.10	50	36	14
Газпром нефть	374.2	98.11	23.8	84.31	184	168	16
Газпромнефть-Восток	175.9	208.86	21.0	174.35	91	78	13
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	3090.7	91.67	1270.8	248.37	3403	3008	395
Газпромнефть-Хантос	131.7	163.22	6.1	143.35	63	62	1
Заполярнефть	1006.8	100.26	599.6	184.54	907	790	117
МАГМА	104.9	162.89	6.6	98.98	73	60	13
Меретояханефтегаз	2.6	35.00	3.6	34.99	6	6	0
Сибнефть-Югра	2436.5	108.74	155.2	108.80	1237	1160	77
Сургутнефтегаз	14876.6	103.22	3270.6	93.92	19412	18170	1242
Сургутнефтегаз (УФО)	13748.9	99.47	3154.8	92.28	19196	17957	1239
Сургутнефтегаз (Якутия)	1127.6	190.90	115.8	182.53	216	213	3

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
ТНК-ВР Холдинг	17678.5	101.54	3588.8	109.50	21247	15430	5817
Бугурасланнефть	364.9	99.99	8.2	97.64	364	319	45
Ваньеганнефть	367.4	96.55	330.5	206.23	381	300	81
Варьеганнефтегаз	576.4	88.86	435.3	105.60	1289	583	706
Верхнеочонскнефтегаз	961.5	195.25	92.6	194.13	114	91	23
Корп. Югранефть	109.3	92.87	9.2	91.71	185	141	44
Малосикторское	24.7	94.81	3.2	97.58	13	12	1
Нижевартовское НГДП	784.5	90.54	72.9	95.05	893	824	69
Новосибирскнефтегаз	204.6	58.86	28.1	73.45	92	84	8
Оренбургнефть	4655.9	105.08	639.7	108.09	1980	1661	319
Самотлорнефтегаз	4742.9	93.91	1441.2	104.52	8584	6545	2039
Севернонефтегаз	37.8	110.80	5.7	112.04	12	9	3
Сузун	0.8		0.0		4	0	4
Тагульское			0.0		5	0	5
ТНК-Нижевартовск	1616.4	95.12	156.4	97.86	2219	1873	346
ТНК-Нягань	1688.7	103.87	316.7	91.88	4259	2365	1894
ТНК-Уват	1089.9	130.43	28.2	146.46	141	133	8
Тюменнефтегаз	452.9	92.82	20.9	100.04	712	490	222
Татнефть	6454.2	100.22	206.0	103.67	22313	19389	2924
Абдулинскнефтегаз					3	0	3
Илекнефть	7.8	108.59	0.8	60.34	12	1	11
Калмтатнефть					4	0	4
Татнефть им. В.Д.Шашина	6394.0	100.27	203.2	104.96	22224	19332	2892
Татнефть-Самара	51.3	94.05	1.3	65.65	63	52	11
Татнефть-Северный	1.2	71.23	0.7	37.51	7	4	3
Башнефть	3680.0	109.08	139.3	111.10	17789	15470	2319
Башминерал	20.3	111.40	1.0	112.27	40	40	0
Башнефть-Добыча	3626.1	109.11	135.3	111.24	17699	15388	2311
Геонефть	31.8	103.51	2.9	104.67	17	15	2
Зирган	1.8	114.24	0.1	113.56	33	27	6
Славнефть	4456.1	97.83	279.1	93.47	4122	3613	509
Обьнефтегазгеология	904.6	126.03	22.6	125.78	325	302	23
Обьнефтегеология	147.3	86.43	8.7	80.90	92	79	13
Славнефть	270.0	82.96	16.8	83.42	62	59	3
Славнефть-Красноярскнефтегаз	7.7	81.61	1.3	81.66	8	6	2
Славнефть-Мегионнефтегаз	2614.5	94.53	193.8	93.88	3324	2885	439
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	206.3	83.42	13.2	75.88	88	78	10
Славнефть-Нижевартовск	265.2	101.49	20.3	97.85	156	142	14
Соболь	40.6	70.61	2.4	67.04	67	62	5
РуссНефть	3213.8	105.48	492.8	109.86	4480	4025	455
Аганнефтегазгеология	156.9	85.52	15.7	93.42	89	70	19
АКИ-ОТЫР	328.0	102.66	14.9	112.49	141	131	10
Арчнефтегеология	21.1	90.20	1.3	73.46	58	51	7
Белкамнефть	554.7	99.81	8.2	100.02	1313	1208	105
Белые ночи	369.9	154.39	120.3	130.45	386	329	57
Валюнинское	5.0	65.59	0.3	65.59	10	4	6
Варьеганнефть	293.5	97.59	149.8	110.82	798	704	94
Голойл	48.6	78.93	3.2	78.06	26	25	1
Грушовое	4.9	88.51	0.5	93.62	3	2	1
Дуклинское	6.2	94.59	0.4	98.33	3	3	0
Западно-Малобалыкское	283.7	95.41	9.9	101.71	149	140	9
Мохтикнефть	117.8	84.26	6.5	84.27	33	30	3
Нафта-Ульяновск	41.3	90.36	0.2	89.10	65	64	1
НГДУ Пензанефть	42.5	88.01	1.5	344.08	38	35	3
Нефтеразведка	0.4		0.0		6	1	5
Ново-Аганское	0.0		0.0		8	1	7
Окуневское	4.5	158.91	0.0	148.39	3	3	0

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Регион-й нефтяной консорциум	284.0	119.19	4.2	98.75	340	326	14
РНК	8.1	134.97	0.2	134.17	10	7	3
Рябовское	37.6	139.62	0.6		51	47	4
Саратов-Бурение	11.6	66.62	6.4	102.91	20	19	1
Саратовнефтегаз	230.8	104.32	133.6	97.47	358	330	28
Севернефть-Ярайнер				0.00	5	0	5
Соболиное	7.0	89.78	0.8	130.55	10	10	0
Столбовое	81.4	585.22	7.0	570.70	18	17	1
Томская нефть	14.0	87.47	2.9	87.11	20	20	0
Удмуртгеология	31.9	99.53	0.3	99.38	58	53	5
Удмуртская ННК	30.6	93.84	0.4	108.63	84	78	6
Удмуртская нефтяная компания	59.0	98.47	0.6	99.51	58	55	3
Ульяновскнефть	99.6	104.90	1.0	102.56	128	121	7
Уральская нефть	10.0	101.79	0.2	100.55	115	82	33
Федюшкинское	1.5	89.07	0.1	88.73	1	1	0
Черногорское	27.4	90.99	1.9	90.01	75	58	17
Нефтяные компании, итого	107119.5	100.60	19243.8	106.81	149504	126523	22981
Газпром	3464.3	102.32	141823.0	98.13	169	169	0
Газпром добыча Астрахань	1061.7	109.12	3054.2	109.35			
Газпром добыча Краснодар	49.3	108.00	326.6	95.51			
Газпром добыча Надым			14558.3	95.59			
Газпром добыча Ноябрьск	13.2	87.48	15487.7	94.13			
Газпром добыча Оренбург	103.7	94.89	4396.3	97.95			
Газпром добыча Уренгой	1293.2	97.80	32196.1	100.24			
Газпром добыча Ямбург	380.2	102.47	58471.9	97.93			
Газпром нефть Оренбург	132.7	94.57	219.1	120.28	169	169	0
Газпром переработка	48.0	89.98	594.4	96.53			
Газпром трансгаз Югорск			14.2	84.02			
Калмгаз			22.8	92.27			
Нортгаз	113.5	102.55	900.8	108.89			
ПУРГАЗ			4008.0	97.54			
Севернефтегазпром			6817.1	99.77			
Сервиснефтегаз	4.5	158.04	5.1	165.52			
Томскгазпром (Востокгазпром)	264.3	109.14	750.5	97.14			
НОВАТЭК	1025.4	108.50	13425.9	134.49	52	42	10
НОВАТЭК			1375.0				
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	345.2	87.75	4197.5	96.87	52	42	10
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	680.3	123.30	7853.4	139.00			
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	36.1	187.22	34.8	128.24	14	14	0
Дулисьма	36.1	187.22	34.8	128.24	14	14	0
Зарубежнефть	207.4	23650.51	6.6	23407.14	29	24	5
РУСВЬЕТПЕТРО	207.4	23650.51	6.6	23407.14	29	24	5
ИНК	246.3	165.63	87.6	243.84	32	21	11
Данилово	35.2	136.61	5.1	172.62	3	0	3
УстьКутНефтегаз	211.1	171.72	82.5	250.19	29	21	8
Юкола-нефть	45.6	106.98	1.7	122.35	26	26	0
Богородскнефть	40.9	115.23	1.4	145.95	20	20	0
Поволжскнефть	4.7	65.97	0.3	71.69	6	6	0
Акмай	2.6	76.91	0.0	65.96	10	10	0
Алойл	68.7	103.27	2.5	183.46	174	172	2
АЛРОСА-Газ	1.6	89.53	92.9	97.25			
Альянснефтегаз	162.0	107.80	11.3	104.64	51	36	15
Арктикгаз			0.0		2	0	2
Арктикморнефтегазразведка	6.6	95.01	11.6	99.73	43	35	8
Арктикнефть	8.1	111.61	1.9	102.92	40	24	16
БайТекс	61.5	109.95	0.8	104.53	141	126	15

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 2011 г., кол-во		
	С начала 2011 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2010 г.	С начала 2011 г., млн м³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Бенталь	3.0	152.05	0.0	159.09	8	3	5
Благодаров-Ойл	27.5	102.34	0.1	100.00	26	22	4
Богатовская Сервисная Компания	8.7	83.46	0.2	89.79	12	10	2
Братскэкогаз	0.1	205.08	1.4	205.13	3	2	1
Булгарнефть	45.5	95.88	0.9	96.30	109	107	2
ВЕЛЛойл	0.7	135.09			17	4	13
Верхнеомринская нефть	0.6	36.40			7	3	4
Винка	0.0	6.12	0.0	0.00	4	0	4
Войвожнефть					13	0	13
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	4.8	92.85			5	4	1
Восточная Транснациональная компания	79.4	94.53	3.0	74.05	51	43	8
ВУМН (Чишманефть)	46.6	98.84	0.3	99.63	99	91	8
Газнефтедобыча	7.1	176.79	20.5	155.46	2	2	0
Геология	45.9	94.48	0.6	92.36	155	140	15
Геолого-разведочный иссл. центр	25.3	97.27	0.2	83.70	107	104	3
Геотех	33.7	99.06	0.8	57.34	55	52	3
Геотрансгаз			54.9	81.45			
Геотэкс	0.8	70.29	8.2	76.62			
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	3.8	6328.33	76.2		19	7	12
Диньельнефть	37.5	122.50	4.8	122.19			
Динью	24.6	68.63	2.7	53.34	18	17	1
Дружбанефть	5.3	105.85			29	26	3
Евро Альянс			0.0	0.00	2	0	2
Елабуганефть	4.2	99.41	0.0	100.00	25	22	3
Енисей	138.6	90.58	12.3	90.13	38	33	5
ЕНЭС	4.5	97.11	0.3	96.95	10	8	2
Живой исток	4.4	383.20	0.6	774.36			
Иделойл	40.5	102.38	0.2	100.56	186	167	19
Иджат	0.9	105.57	0.0	125.00	2	1	1
ИНГА	12.8	141.27	2.2	193.29	23	15	8
Ингехолдинг	0.6		0.0		2	0	2
ИНК-НефтеГазГеология	4.8	67.03	17.7		1	1	0
Институт РОСТЭК	0.4	93.88			2	2	0
Иреляхнефть	27.3	113.68	5.3	206.59			
ИТАНЕФТЬ	0.9	261.21	0.0	300.00	8	5	3
ИТЕРА	3.5		0.1		4	2	2
Каббалкнефетопром	0.5	66.25	0.0	64.52			
Калининграднефть	4.3	95.60					
Калмнефть	25.1	91.52	1.8	92.73	149	44	105
Калмпетрол	5.9	75.12	0.3	111.20	21	6	15
Камчатгазпром			45.2	1062.90			
КанБайкал Резорсез Инк.	56.2	126.22	5.7	158.72	25	19	6
Кара-Алтын	123.6	103.21	0.7	113.34	368	358	10
Карбон	0.3	129.96	0.1	127.59	6	2	4
Карбон-Ойл	10.1	109.94	0.0		45	44	1
Квантум Ойл			0.0	0.00	9	0	9
КНГ-добыча	48.6	2867.32	6.1	2482.38	19	18	1
Колванефть	125.6	99.62	18.9	99.62	15	8	7
Колвинское	78.2		1.6				
Комнедра (УПК Недра)	131.8	95.89	14.7	93.76	22	20	2
Кондурчанефть	13.5	98.21	0.1	120.69	69	64	5
Кондурчанефть (Самара)	6.9	187.51	0.1	2525.00	6	6	0
Косьюнефть	10.7		0.2		4	3	1
Кумская нефть	1.4	379.56	0.1	387.88	1	1	0
Ленск-Газ			10.0	168.57			
МакОйл	4.2	100.81	0.0	105.56	31	31	0
Матюшкинская вертикаль	32.8	97.72	1.8	100.87	27	23	4

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
МЕГАЛИТ	0.7						
Меллянефть	19.4	63.75	0.1	37.35	60	53	7
МНКТ	31.8	99.69			94	93	1
Назымская НГРЭ	8.4	67.93	1.8	91.06			
Негуснефть	131.5	88.27	38.9	81.86			
Недра-К	16.5	113.81	0.8	113.69	9	9	0
Нефтебурсервис	0.8	49.07	0.0	4.65	14	7	7
НефтУС	35.6	77.53	5.4	77.54	8	6	2
Нефть (Саратовская обл.)	3.3	92.97					
Нефтьинвест	10.6	115.87	0.3	117.03	14	9	5
Нижевожскгеология	20.5	84.13	43.7	89.74	18	12	6
Нижеомринская нефть	3.6	109.10	0.5	103.35	96	27	69
Нократойл	1.3	89.49	0.0	94.44	10	7	3
Норд Империл	29.1	121.57	17.0	131.12	46	34	12
Норильскгазпром	0.8	86.74	545.8	90.11			
Нурлатская нефтяная компания			0.0	0.00	6	0	6
Ойлгазтэт	6.8	93.36	0.3	94.20	4	3	1
Оренбургнефтеотдача	13.7	137.94	0.2	112.25	17	9	8
Охтин-Ойл	39.9	96.02	0.5	73.13	78	74	4
Петросах	16.6	97.69	12.0	90.80			
Печоранефтегаз	60.6	81.46	1.5	80.47	75	66	9
Печоранефть	24.4	63.49	2.0	63.63	18	8	10
Печорнефтегазгазпром	1.5	92.72	47.6	94.52			
Печорская энергетическая компания	6.5	103.58	0.2	108.05	9	9	0
Преображенскнефть	51.9	114.67	4.0	113.71	34	27	7
Пурнефть	17.3	136.06	4.9	98.58	29	9	20
Регион-Нефть	24.0	127.57	1.1	114.55	5	5	0
Регион-Сириус	0.5	44.32	0.0	15.79	3	3	0
Речер-Коми	21.1	84.59	0.3	81.73	19	19	0
РИТЭК-Внедрение	20.8	109.90	0.6	109.98	36	36	0
Роспан Интернешнл	182.2	99.86	912.9	106.87			
РУСИА Петролеум	0.4	69.24	7.5	70.57			
Салым Петролеум Дев. Н.В.	2066.2	100.92	86.3	108.77	377	345	32
Самараинвестнефть	32.6	91.69	0.3	91.15	59	56	3
Самара-Нафта	532.1	109.37	16.6	103.82	127	102	25
Санеко	123.3	88.88	5.1	86.64	53	35	18
Саратовнефтегеофизика	10.9	108.53	0.3	21.80	10	10	0
Сахалинская нефтяная компания			18.2	101.95			
Сахатранснефтегаз			2.4	118.86			
Севернефть	33.2	110.09	170.8	111.18			
Северное Сияние	22.6	100.88	2.5	103.69	13	3	10
Севосетиннефтегазпром	0.2	72.96	0.0	66.67	15	7	8
Селена	0.1	11.43					
Селена-Пермь	3.4	164.29	0.6	96.49	20	16	4
Селенгушнефть	2.6	84.03	0.0		27	22	5
Сиаль	16.8		0.2		8	8	0
СибИнвестНафта	0.5	66.18	0.0	95.56	4	3	1
Сибнефтегаз			1321.1	51.78			
Сибнефть-Чукотка			8.9	97.07			
Синко ННП	4.3	84.73	0.3	84.89	10	4	6
СМП-Нефтегаз	80.3	98.88			181	172	9
Соровскнефть	2.5	1420.23	0.1	758.33	3	2	1
СпецКрит	0.6	108.84	0.0	89.47	7	6	1
Средне-Васюганское	8.0	81.32	0.4	81.26	9	7	2
СТимул-Т	24.1		1.3		11	9	2
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	7.3	107.80			8	1	7
Таймыргаз	29.3	105.95	565.9	103.03			

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, март 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 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
ТАКС	0.2	86.92					
Тарховское	82.3	88.32	5.3	88.81	543	172	371
TATEX	114.5	104.50	1.6	121.59	400	386	14
Татнефтеотдача	111.9	96.49	1.5	113.81	275	262	13
Татнефтепром	59.7	96.45	1.2	179.28			
Татнефтепром-Зюзеенефть	84.9	88.83	0.5	87.30	246	236	10
Татнефть-Геология	35.9	105.06	1.3	229.16	53	45	8
Татойлгаз	98.7	113.45	2.6	169.62	370	325	45
Тевризнефтегаз			2.2	88.37			
ТЕРРИГЕН			0.0	0.00	8	0	8
Технефтьинвест	0.6	56.22	0.1	56.67	11	4	7
Тиман-Печора Эксплорэйшн	8.2	257.12	1.6	281.14	5	2	3
ТНГК-Развитие	59.9	102.62			121	107	14
ТНС-Развитие	19.9	118.19	0.4	118.24	8	8	0
Томская нефтегазовая компания	0.9	29.02	0.0	27.21	6	3	3
Томскгеофтегаз	6.6	176.95	0.4		2	2	0
Томскнефть (ВНК)	2532.7	99.76	342.0	84.96	2967	2280	687
Трансойл	31.1	97.42	0.2	141.03	117	108	9
Транс-ойл	0.1		0.0		8	3	5
Троицкнефть	58.5	100.13	0.4	99.24	141	132	9
Ульяновскнефтегаз	3.5	97.60					
Уралнефтегазпром	15.5	105.86	78.9	93.65			
Уральская Нефтяная Компания	10.1	89.21			30	30	0
Уренгойл ИНК			0.0		1	0	1
Уренгойская газовая компания			49.7				
Фроловское НГДУ	5.1	216.92	0.2	196.59			
Ханты-Мансийская НК	1.0	51.04	0.1	44.31			
Хвойное	126.8	111.44	6.3	125.00	74	57	17
ХИТ Р	17.5	318.01	0.4	831.91	11	6	5
ЦНПСЭИ	10.2	105.67	0.9	120.19	18	18	0
Чедтый нефть					5	0	5
Чепецкое НГДУ	13.1	133.43			33	32	1
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	5.1	75.04	0.5	76.01	3	3	0
Шешмаойл	100.4	100.44	0.6	101.41	360	332	28
Энергетическая компания РИФ	2.3	95.69	0.9	99.32			
Южно-Аксютино	0.5	113.43	0.0	125.00	2	2	0
Южно-Охтеурское	19.9	98.93	1.7	111.57	18	11	7
ЮжУралнефть	2.6	117.83	0.1	122.22	4	4	0
Юпитер-А	1.7	98.54	0.1	66.23	6	5	1
ЮУНГ	76.2	89.47	42.3	86.49	16	16	0
Якутгазпром	30.3	92.08	586.6	93.90			
Ямал СПГ			3.1	70.91			
Ямалтэк			4.8	90.08			
Ямбулойл	2.4	99.71	0.0	85.71	1	1	0
Янглур	33.7	90.31	38.8	105.27			
Яр-Ойл	0.9	63.51	0.0	80.00	1	1	0
Прочие производители, итого	9758.6	105.48	5601.1	84.09	9929	7954	1975
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	1513.6	86.72	4413.4	109.17	23	17	6
Тоталь РРР	359.5	102.33	43.7	108.35			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	2171.9	121.67	2261.5	97.54	43	26	17
Сахалин 1 (иностр. капитал)	1737.5	121.67	2261.5	97.54	43	26	17
Роснефть	434.4	121.67					
Роснефть-Астра	184.6	121.67					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	249.8	121.67					
Операторы СРП, итого	4045.0	104.21	6718.5	104.95	66	43	23
Всего	125412.7	101.19	186812.2	100.66	159720	134731	24989

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-март 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	12359.5	97.43	1384.5	3860.5	238.7	4361.1
Туапсинский НПЗ	1126.1	88.39	0.0	357.4	0.0	510.7
Комсомольский НПЗ	1980.0	104.35	103.1	563.9	70.5	771.0
Куйбышевский НПЗ	1770.3	98.88	263.6	611.4	0.0	698.7
Сызранский НПЗ	1457.1	90.68	209.1	492.8	0.0	521.4
Новокуйбышевский НПЗ	1728.3	99.71	192.8	488.2	62.6	495.8
Ачинский НПЗ	1972.0	98.42	276.6	634.6	29.7	774.3
Ангарская НХК	2325.7	97.72	339.3	712.2	75.9	589.2
Московский НПЗ (МНГК)	2568.1	100.66	581.0	692.6	144.8	783.4
Башнефть	4992.6	103.87	1081.5	1822.8	0.5	603.5
Уфимский НПЗ	1484.1	91.08	313.5	598.0	0.0	333.4
Уфанефтехим	1865.9	124.71	463.5	822.9	0.0	95.2
Ново-Уфимский НПЗ	1642.6	97.71	304.5	401.9	0.5	174.9
Газпром нефтехим Салават	1693.0	92.28	114.6	530.1	0.0	495.3
Сургутнефтегаз	5170.1	97.42	585.0	1284.7	167.1	1833.7
Киришинефтеоргсинтез	5170.1	97.42	585.0	1284.7	167.1	1833.7
ЛУКОЙЛ	10981.0	100.02	1473.6	3112.1	503.7	2946.9
Волгограднефтепереработка	2412.3	97.23	310.9	693.3	195.0	348.1
Пермнефтеоргсинтез	3183.0	99.73	381.3	1097.0	87.1	569.8
Ухтанефтепереработка	1117.2	103.26	106.4	271.1	10.0	394.0
Нижегороднефтеоргсинтез	4268.5	101.05	675.0	1050.7	211.6	1635.0
Группа Альянс	839.6	108.81	78.2	107.0	31.2	336.5
Хабаровский НПЗ	839.6	108.81	78.2	107.0	31.2	336.5
Славнефть	3471.8	103.81	578.0	1047.0	146.6	1229.2
Ярославнефтеоргсинтез	3471.8	103.81	578.0	1047.0	146.6	1229.2
Ярославский НПЗ	0.0		0.0	0.0	0.0	0.0
РуссНефть	1190.0	94.47	161.0	346.3	47.4	475.8
Орскнефтеоргсинтез	1190.0	94.47	161.0	346.3	47.4	475.8
ТНК-ВР Холдинг	6012.2	110.74	928.0	1556.6	252.1	2024.8
Рязанская НПК	4310.0	112.07	705.5	1101.2	252.1	1539.6
Крекинг (Саратовский НПЗ)	1702.2	107.52	222.5	455.4	0.0	485.2
Газпром нефть	4618.3	102.71	997.5	1567.0	251.0	752.9
Омский НПЗ	4618.3	102.71	997.5	1567.0	251.0	752.9
КраснодарЭкоНефть	643.9	100.02	0.0	198.7	19.5	287.3
ТАИФ-НК (Нижнекамский НПЗ)	2191.4	105.83	159.7	539.6	10.3	543.2
Газпром	1323.9	95.67	650.8	343.5	45.3	86.5
Новошахтинский ЗНП	656.3	242.27	0.0	0.0	0.0	333.2
Афипский НПЗ	989.7	126.25	0.0	307.1	7.8	480.3
Итого	59701.4	101.85	8773.4	17315.6	1866.0	17573.6
Мини-НПЗ	2474.3	128.84	60.5	616.1	14.3	680.6
Всего	62175.7	102.70	8833.9	17931.7	1880.3	18254.2

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

Компания	Морские порты					Нефтепровод «Дружба»								По ж/д	С начала года
	Ново-росийск	Туапсе	СМП Козьмино	СМП Приморск	МНТ Южный	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия и др.	Венгрия и др.	Босния и Герцеговина	Китай		
Роснефть			8767.3							5345.0					14112.3
ЛУКОЙЛ			3744.6							2179.4					5923.9
Сургутнефтегаз			3867.4							2952.6					6820.0
ТНК-ВР Холдинг			3613.5							3272.6					6886.1
Газпром нефть			2789.3							698.0					3487.3
Татнефть			1611.8							2195.3					3807.1
Башнефть			199.9							700.0					899.9
РуссНефть			779.4							555.3					1334.7
Газпром			84.8							15.4					100.2
Операторы СРП			399.9												399.9
Прочие недропользователи			1136.6							540.1					1676.7
КТК															871.9
Всего российские ресурсы			26994.4							18453.7					46320.0
Транзит Казахстана			4392.2							723.1					5115.2
Транзит Азербайджана			541.5												541.5
Белоруссия										359.2					359.2
Всего,			31928.1							19536.0					52335.9
в том числе															
	10848.0	1187.4	3598.3	16294.4		4708.0	5171.4	1633.2	936.9	1478.7	1668.8	175.1	3763.8	871.9	52335.9

Освоение капитальных вложений, январь-март 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	25753.8	1324.4	12044.1	2377.1	9872.6	135.5
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	12474.7	524.8	6378.1	1266.8	4169.4	135.5
Когалымнефтегаз	4815.0	169.6	2810.8	541.8	1157.3	135.5
Лангепаснефтегаз	2753.3	95.7	1549.3	230.1	878.2	
Покачевнефтегаз	2681.2	81.1	1336.8	286.8	976.5	
Урайнефтегаз	2225.3	178.4	681.2	208.1	1157.5	
ЛУКОЙЛ-АИК	579.3	0.2	371.9	39.3	167.9	
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	104.6	79.7	1.3	7.8	15.9	
ЛУКОЙЛ-Коми	5530.6	210.3	1760.5	575.0	2984.9	
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	2104.7	167.5	1571.1	192.4	173.8	
ЛУКОЙЛ-Пермь	2456.4	251.9	1524.0	265.4	415.1	
Находканефтегаз	2503.4	90.1	437.3	30.4	1945.7	
Роснефть	39978.4	497.0	15775.0	4715.8	18931.5	59.1
Ванкорнефть	16188.5	2.6	4385.8	427.1	11314.0	59.0
Востсибнефтегаз	849.8	52.9	468.0	23.5	305.3	
Дагнефтегаз	32.9	25.1	3.5	2.5	1.8	
Полярное Сияние	313.2		135.6	20.1	157.5	
РН-Дагнефть	37.4			9.4	28.0	
РН-Краснодарнефтегаз	244.1	102.3	2.9	106.7	32.3	
РН-Пурнефтегаз	1591.1	0.9	600.5	313.5	676.1	0.1
РН-Сахалинморнефтегаз	852.0	0.0	475.5	76.4	300.1	
РН-Северная нефть	898.4	37.8	203.9	247.0	409.7	
РН-Ставропольнефтегаз	108.3			97.2	11.1	
РН-Юганскнефтегаз	16371.9	95.2	8596.6	2579.0	5101.1	
Самаранефтегаз	1662.7	139.6	569.8	470.5	482.8	
Удмуртнефть	828.3	40.5	333.0	342.9	111.8	
Газпром нефть	3385.5	163.5	1620.1	1075.0	526.9	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	3385.5	163.5	1620.1	1075.0	526.9	
Сургутнефтегаз	22977.1	1213.1	11929.5	2849.7	6797.5	187.3
Сургутнефтегаз (УФО)	22977.1	1213.1	11929.5	2849.7	6797.5	187.3
ТНК-ВР Холдинг	19326.4	701.6	9954.1	4078.1	4592.7	
Бугурусланнефть	137.0			119.0	18.0	
Ваньеганнефть	225.2	0.5	128.6	60.7	35.4	
Варьеганнефтегаз	689.9	3.0	383.1	129.0	174.8	
Верхнеконскнефтегаз	1827.0		1098.0	365.0	364.0	
Корпорация Югранефть	92.0		67.0	18.0	7.0	
Нижневартовское НГДП	596.5		245.1	218.1	133.2	
Новосибирскнефтегаз	93.3			80.7	12.6	
Оренбургнефть	4396.0	203.0	3004.0	644.0	545.0	
Самотлорнефтегаз	3770.0	7.7	1994.2	1313.7	454.4	
Севернонефтегаз	49.6		49.6			
ТНК-Нижневартовск	771.0		380.0	208.0	183.0	
ТНК-Нягань	2481.5	4.0	858.5	572.3	1046.7	
ТНК-Уват	4179.4	483.4	1746.0	349.6	1600.4	
Тюменнефтегаз	18.1				18.1	
Татнефть им. В.Д.Шашина	2488.3	56.4	1851.4	161.9	373.0	45.5
Татнефть им. В.Д.Шашина	2488.3	56.4	1851.4	161.9	373.0	45.5
Башнефть	1697.7	112.1	518.4	557.2	447.5	62.5
Башнефть-Добыча	1697.7	112.1	518.4	557.2	447.5	62.5
Славнефть	6346.0	54.0	4170.0	763.0	1359.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	6346.0	54.0	4170.0	763.0	1359.0	
РуссНефть	3223.5	109.3	893.4	389.5	1819.6	11.6
Аганефтегазгеология	238.9	3.7	101.9	14.3	119.1	
АКИ-ОТЫР	469.1	0.0	121.6	56.1	285.5	5.8
Белкамнефть	288.5	39.2	111.3	45.8	92.2	
Варьеганнефть	558.8	4.2	260.8	103.3	190.5	
Западно-Малобалькское	85.0		0.2	29.8	49.2	5.8
Саратовнефтегаз	74.5	43.0		20.8	10.6	
Томская нефть	1371.3	0.1	284.2	54.6	1032.5	
Ульяновскнефть	137.5	19.2	13.5	64.8	40.0	
Нефтяные компании, итого	125176.6	4231.4	58756.0	16967.3	44720.4	501.5
Всего	125176.6	4231.4	58756.0	16967.3	44720.4	501.5

Вы снабжаете энергией весь мир, мы помогаем управлять вашим энергоснабжением.

Сегодня, как никогда раньше,
для достижения успеха необходимы
энергетическая эффективность и безопасность.

Испытанная и надежная архитектура

Для оптимизации энергопотребления крупных предприятий компания Schneider Electric предлагает оборудование, которое поддерживает протокол МЭК 61850. Это обеспечивает свободное конфигурирование, простую обработку информационных потоков и интеллектуализацию энергооборудования.

Решение по АСУЭ

Система EMCS от Schneider Electric относится к классу автоматизированных систем оперативно-диспетчерского управления энергоснабжением объекта и предназначена для автоматического сбора и обработки информации о режимах работы энергетической сети, отображения состояния коммутационных аппаратов в виде анимированных мнемосхем. Система также обеспечивает возможность дистанционно управлять (включение/отключение) коммутационными аппаратами как высокого, так и низкого напряжения. Собранная информация отображается в виде мнемосхем. Доступны также отчеты о процессах, происходивших в электрической сети.

Системы видеонаблюдения и охранные системы

Системность решений — отличительная черта нашей продукции по видеонаблюдению и безопасности. Системность воплощена не только в единых протоколах взаимодействия устройств и полной совместимости, но и в наличии множества специализированных решений для создания и расширения комплексов безопасности любого объекта.

Познайте возможности вашей энергии



Загрузите информационную статью **Преимущества интеграции стандарта МЭК 61850 в электротехническую систему контроля и управления нефтегазовой отрасли** и получите шанс **ВЫИГРАТЬ** моноблочный компьютер Lenovo с сенсорным экраном!

Зайдите на сайт www.SEnergy.com Код: 889251

Тел. (495)797-32-32, 8-800-200-64-46 (звонок по России бесплатный)



Решение по управлению энергопотреблением

Богатейший опыт Schneider Electric поможет обеспечить безопасную и эффективную работу вашего газового предприятия

Решения по управлению энергопотреблением

- **Законьте деньги**, минимизируя потери из-за простоев и обеспечивая бесперебойные поставки заказчикам.
- **Нейтрализуйте любые риски**, начиная от рисков потери данных и заканчивая риском гибели людей.
- **Максимизируйте возврат капиталовложений**: благодаря нам вы получите оптимальную инфраструктуру, не содержащую ничего лишнего.

Системы безопасности предприятия

- **Оставайтесь в безопасности** — вари возмущающие системы видеонаблюдения серии ExSite содержат интегрируемые оптические блоки (Integrated Optics Package — IOP) с автофокусируемыми камерами и модулями объективов, обеспечивающие выполнение запрограммированных функций днем и ночью.
- **Будьте спокойны** — простая и надежная система горячего резервирования Modicon Hot-Standby System не требует специального программного кода и обеспечивает автоматическую замену IP-адресов для непрерывной связи со SCADA.



**Schneider
Electric™**

КОРПОРАТИВНЫЕ
СЕТИ СВЯЗИ
И ПЕРЕДАЧИ ДАННЫХ



ВИДЕОНАБЛЮДЕНИЕ
И КОМПЛЕКСНЫЕ
ТЕЛЕВИЗИОННЫЕ
СИСТЕМЫ



УНИФИЦИРОВАННЫЕ
КОММУНИКАЦИИ И
IP-ТЕЛЕФОНИЯ



ОБЕСПЕЧЕНИЕ
ИНФОРМАЦИОННОЙ
БЕЗОПАСНОСТИ



МОНИТОРИНГ
И УПРАВЛЕНИЕ
IT-ИНФРАСТРУКТУРОЙ



ВИДЕОКОНФЕРЕНЦСВЯЗЬ



СИТУАЦИОННЫЕ
ЦЕНТРЫ



СИСТЕМЫ ХРАНЕНИЯ И
ОБРАБОТКИ ДАННЫХ