

Нефтяная промышленность России, январь-апрель 2012 г

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Нефтяные компании							
ЛУКОЙЛ	27917.5	98.00	6077.6	101.60	29127	25267	3860
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	14675.8	100.41	4367.1	100.19	16315	14585	1730
Когалымнефтегаз	8226.7	97.66	522.8	99.11	8016	7141	875
Лангепаснефтегаз	2309.4	112.20	156.3	115.76	3003	2647	356
Покачевнефтегаз	2293.0	101.25	169.4	103.45	2393	2145	248
Урайнефтегаз	1711.9	99.19	288.7	92.50	2757	2522	235
Ямалнефтегаз	134.9	93.74	3229.9	100.29	146	130	16
Волгодеминойл	152.5	102.33	23.8	102.23	16	14	2
КАМА-ойл	41.6	142.14	5.4	149.34	17	13	4
ЛУКОЙЛ-АИК	900.2	102.83	78.3	102.83	407	373	34
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	352.7	93.58	7.8	83.72	308	300	8
ЛУКОЙЛ-Коми	4487.8	100.17	505.9	99.18	3220	2385	835
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	134.7	238.15	225.9	319.26	6	5	1
ЛУКОЙЛ-Пермь	4243.2	106.41	489.0	106.27	6261	5468	793
Нарьянмарнефтегаз	690.6	41.22	89.1	49.76	87	76	11
НМНГ-МНА	38.3	107.15	6.2	105.40	14	8	6
ПермТотиНефть	57.3	106.10	1.4	111.68	81	74	7
Р-Внедрение	29.7	107.37	1.2	137.72	37	35	2
РИТЭК	1908.8	101.48	259.5	98.17	1887	1511	376
Турсунт	39.7	92.91	1.9	91.31	78	66	12
УралОйл	164.6	100.84	15.2	93.74	393	354	39
Роснефть	38382.6	102.96	6634.0	109.28	24947	20461	4486
Ванкорнефть	5533.0	120.07	1745.9	129.69	185	179	6
Востсибнефтегаз	42.2	109.75	8.2	180.45	8	3	5
Грознефтегаз	258.9	94.66	97.6	78.97	231	212	19
Дагнефтегаз	9.0	97.11	98.7	98.59	26	26	0
Ингушнефтегазпром	19.8	100.16	2.0	100.60	264	81	183
Полярное Сияние	182.2	91.74	18.1	83.47	30	26	4
РН-Дагнефть	54.6	103.76	10.5	102.42	73	66	7
РН-Краснодарнефтегаз	299.3	102.28	1001.9	103.75	1234	1063	171
РН-Маланинская группа	37.0	150.36			14	10	4
РН-Пурнефтегаз	2309.0	100.78	1601.5	113.73	2057	1733	324
РН-Сахалинморнефтегаз	466.6	94.66	184.6	74.78	1244	1033	211
РН-Северная нефть	1204.6	98.45	105.9	90.11	334	311	23
РН-Ставропольнефтегаз	281.1	89.62	33.9	97.65	440	310	130
РН-Юганскнефтегаз	22078.4	100.78	1500.0	103.02	10387	8480	1907
Самаранефтегаз	3476.8	100.91	198.6	98.60	4210	3213	997
Удмуртнефть	2130.2	101.98	26.7	83.40	4210	3715	495
Газпром нефть	10336.9	101.56	3705.9	113.69	6575	5951	624
Арчинское	66.8	56.23	64.1	39.55	61	37	24
Газпром нефть	378.9	76.95	31.2	105.53	180	167	13
Газпром нефть-Оренбург	182.6	103.96	335.7	122.77	173	167	6
Газпромнефть-Восток	343.6	145.62	48.1	170.77	140	129	11
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	3911.2	95.36	1899.0	112.79	3505	3106	399
Газпромнефть-Хантос	278.0	160.35	13.4	165.18	109	104	5
Заполярье	1239.4	92.30	1002.0	126.40	944	833	111
МАГМА	142.0	100.54	14.0	101.31	83	73	10
Сибнефть-Югра	3650.5	111.86	249.7	120.11	1351	1309	42
ЦНТ	55.7	201.40	4.7		12	11	1
ЮУНГ	88.2	86.61	44.2	79.09	17	15	2
Сургутнефтегаз	20215.4	101.68	4136.8	94.78	20432	19002	1430
Сургутнефтегаз (УФО)	18169.7	99.18	3933.5	93.55	20118	18697	1421
Сургутнефтегаз (Якутия)	2045.7	131.03	203.3	127.08	314	305	9

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
ТНК-ВР Холдинг	24195.1	102.61	5186.2	108.23	21083	15625	5458
Бугурасланнефть	511.8	105.75	11.3	103.46	402	355	47
Ваньеганнефть	481.8	98.55	384.0	84.68	406	285	121
Варьеганнефтегаз	592.4	78.08	547.3	94.32	1293	601	692
Верхнечонскнефтегаз	2194.8	165.41	360.4	281.34	169	136	33
Ермаковское	290.4		15.1		561	370	191
Кальчинское	63.1		4.9		120	117	3
Корп. Югранефть	130.4	88.77	11.2	91.35	185	142	43
Нижевартовское НГДП	991.7	95.17	99.0	101.98	952	879	73
Новосибирскнефтегаз	187.4	69.55	20.6	57.37	83	76	7
Оренбургнефть	6179.0	99.62	1064.3	125.00	2016	1744	272
Самотлорнефтегаз	5923.6	94.14	1834.7	95.72	8010	6130	1880
Севернонефтегаз	54.1	112.99	7.9	109.66	9	6	3
Северо-Варьеганское	158.6		129.9				
Сузун	0.2	16.61			7	0	7
Тагульское					5	0	5
ТНК-Нижевартовск	2062.1	95.78	207.5	100.29	2292	1962	330
ТНК-Нягань	2242.2	99.96	412.7	98.29	4354	2626	1728
ТНК-Уват	1972.5	131.84	70.0	176.93	209	194	15
Тюменнефтегаз	159.1	26.80	5.2	18.97	10	2	8
Татнефть	8675.8	100.82	299.5	108.95	22482	19089	3393
Абдулинскнефтегаз					3	0	3
Илекнефть	8.0	78.39	2.9	283.27	12	3	9
Калмтатнефть					4	0	4
Татнефть им. В.Д.Шашина	8581.7	100.67	293.9	108.36	22361	19005	3356
Татнефть-Самара	84.5	122.49	1.9	107.88	95	77	18
Татнефть-Северный	1.5	105.57	0.8	90.03	7	4	3
Башнефть	5097.6	103.75	183.5	98.79	17267	14733	2534
Башминерал	32.2	119.59	1.7	120.28	40	37	3
Башнефть	5024.5	103.77	178.2	98.73	17175	14654	2521
Геонефть	38.8	92.13	3.6	93.99	19	15	4
Зирган	2.1	89.78	0.1	89.89	33	27	6
Славнефть	5939.7	100.12	375.6	101.16	4044	3520	524
Обьнефтегазгеология	1462.4	121.26	34.9	115.76	359	339	20
Обьнефтегеология	160.4	82.91	11.4	101.24	98	73	25
Славнефть	245.1	68.71	15.3	69.03	60	56	4
Славнефть-Красноярскнефтегаз	7.8	84.95	1.3	84.93	9	4	5
Славнефть-Мегионнефтегаз	3233.2	93.17	260.5	101.07	3181	2738	443
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	225.3	82.67	16.6	96.78	88	83	5
Славнефть-Нижевартовск	553.9	149.97	32.6	116.27	194	178	16
Соболь	51.6	93.33	3.0	92.55	55	49	6
РуссНефть	4558.0	106.38	721.0	108.61	4560	4122	438
Аганнефтегазгеология	219.3	105.59	19.0	91.21	89	64	25
АКИ-ОТЫР	505.8	117.24	29.9	152.89	249	230	19
Арчнефтегеология	19.6	70.03	1.2	67.74			
Белкамнефть	733.5	99.25	10.7	97.90	1274	1217	57
Белые ночи	609.2	121.33	199.9	125.24	393	340	53
Валюнинское	8.7	134.77	0.6	134.61	10	7	3
Варьеганнефть	373.8	96.03	221.9	110.07	804	709	95
Голойл	85.1	133.95	5.4	125.65	33	22	11
Грушовое	6.6	98.51	0.6	96.01	3	3	0
Дуклинское	4.8	58.50	0.3	58.58	3	2	1
Западно-Малобалыкское	287.5	76.26	10.0	75.70	149	140	9
Мохтикнефть	135.5	87.13	7.5	82.53	33	30	3
Нафта-Ульяновск	62.4	111.74	0.3	108.66	68	62	6
НГДУ Пензанефть	51.5	91.69	0.4	27.95	41	38	3
Нефтеразведка	1.7	360.21	0.0	750.00	6	4	2

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Ново-Аганское	0.4	475.00	0.0	358.33	10	1	9
Окуневское	3.8	58.95	0.0	61.54	3	2	1
Регион-й нефтяной консорциум	386.0	102.30	5.2	92.79	346	337	9
РНК	10.5	98.54	0.2	98.60	9	5	4
Рябовское	55.1	108.93	0.8	109.45	49	46	3
Саратов-Бурение	20.9	133.39	10.8	121.12	22	22	0
Саратовнефтегаз	305.8	99.25	164.5	93.99	346	301	45
Севернефть-Ярайнер					5	0	5
Соболиное	7.5	81.89	1.4	77.94	11	9	2
Столбовое	224.4	191.42	18.4	181.28	43	41	2
Томская нефть	20.0	107.36	3.8	34.47	20	19	1
Удмуртгеология	40.4	96.50	0.4	97.16	58	57	1
Удмуртская ННК	36.4	90.46	0.4	84.85	84	81	3
Удмуртская нефтяная компания	127.0	163.69	1.2	147.24	70	68	2
Ульяновскнефть	143.6	108.76	1.4	105.82	135	126	9
Уральская нефть	11.7	87.79	0.2	87.97	114	72	42
Федюшкинское	25.0	1250.68	2.1	1252.10	9	9	0
Черногорское	34.2	94.30	2.4	94.92	71	58	13
Нефтяные компании, итого	145318.6	101.52	27320.1	105.22	150517	127770	22747
Газпром	4980.6	109.85	182107.8	98.00			
Газпром добыча Астрахань	1320.0	93.42	3817.1	93.91			
Газпром добыча Иркутск	1.0		15.1				
Газпром добыча Краснодар	68.0	102.80	368.5	85.65			
Газпром добыча Надым	1.6		19019.6	98.99			
Газпром добыча Ноябрьск	14.4	82.32	19074.3	94.04			
Газпром добыча Оренбург	120.4	91.12	5577.7	96.70			
Газпром добыча Уренгой	1683.7	97.38	40267.0	96.52			
Газпром добыча Ямбург	1092.3	181.90	76221.3	98.90			
Газпром переработка	56.8	90.05	761.3	96.25			
Газпром трансгаз Югорск			17.1	97.85			
Калмгаз			24.1	87.33			
Нортгаз	177.7	118.81	1469.3	123.45			
ПУРГАЗ			5325.4	100.41			
Севернефтегазпром			9025.6	101.10			
Сервиснефтегаз	1.6	26.90	2.1	31.06			
Томскгазпром (Востокгазпром)	443.2	124.02	1122.3	110.58			
НОВАТЭК	1434.5	104.65	17545.1	112.36	59	47	12
НОВАТЭК-Таркосаленнефтегаз	493.6	107.19	5901.2	115.59	59	47	12
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	940.9	103.37	11643.9	110.79			
Прочие производители							
Восточносибирская Управл. компания	207.6	336.32	118.9	241.08	31	29	2
Дулисьма	207.6	336.32	118.9	241.08	31	29	2
Зарубежнефть	633.0	190.30	21.4	203.58	69	60	9
РУСВЬЕТПЕТРО	633.0	190.30	21.4	203.58	69	60	9
Юкола-нефть	60.1	99.19	2.3	103.25	27	27	0
Богородскнефть	52.1	95.76	1.9	106.46	21	21	0
Поволжскнефть	8.0	129.31	0.4	88.97	6	6	0
Акмай	3.6	112.50	0.0	113.89	11	9	2
Алойл	91.8	99.36	3.1	94.02	179	179	0
АЛРОСА-Газ	2.1	109.66	111.7	101.11			
Альянснефтегаз	202.1	93.00	15.3	100.71	67	54	13
Арктикгаз	13.5		124.0		9	9	0
Арктикморнефтегазразведка	7.2	83.12	15.3	102.16	45	33	12
Арктикнефть	10.9	101.56	2.5	101.32	40	25	15
БайТекс	90.9	111.13	1.1	101.74	177	166	11
Бенталь	3.1	81.86	0.0	90.91	8	5	3
Благодаров-Ойл	37.2	103.72	0.2	101.69	31	26	5

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Братскэкогаз	0.2	135.33	2.5	133.14	3	2	1
Брендан	9.7	92.17	0.5		4	4	0
Булгарнефть	58.5	96.51	1.2	107.99	113	113	0
ВЕЛЛойл	1.4	163.00			12	4	8
Верхнеомринская нефть	0.6	70.00			10	0	10
Веселовское	2.7	112.58	0.4		4	2	2
Винка	0.1	5100.00	0.0		5	4	1
Войвожнефть					11	0	11
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	5.7	95.22			5	3	2
Восточная Транснациональная компания	128.5	116.40	5.5	139.51	66	65	1
Вукошурнефть	2.1	105.23	0.0		5	4	1
ВУМН (Чишманефть)	59.1	95.31	0.3	95.81	100	93	7
Газнефтедобыча	5.5	58.05	15.6	56.89	2	1	1
Геология	57.0	93.03	1.4	166.91	155	140	15
Геолого-разведочный иссл. центр	34.9	103.20	0.2	100.00	116	116	0
Геотех	45.0	100.32	1.6	140.12	66	60	6
Геотрансгаз			9.8	17.17			
Геотэкс	9.9	1225.09	54.8	670.73			
Дальпромсинтез	3.7	160.09	23.3		4	4	0
ДИАЛЛ АЛЬЯНС	13.0	227.43	167.5	144.80	19	7	12
Диньельнефть	50.2	100.62	6.6	102.66			
Динью	24.6	75.55	1.5	39.47	18	17	1
Дружбанефть	7.5	106.43	0.1		30	28	2
Евро Альянс	0.1				2	0	2
ЕвроСибОйл	27.3		2.0		151	33	118
Елабуганефть	5.3	94.74	0.0	100.00	25	20	5
Енисей	173.2	93.55	15.5	94.53	41	36	5
ЕНЭС	6.8	114.46	0.4	109.31	10	9	1
Живой исток	2.7	62.26	0.3	47.85			
Иделойл	56.1	102.66	0.3	134.30	198	186	12
Иджат	1.1	89.40	0.0	92.31	1	1	0
ИНГА	59.2	321.52	7.2	220.29	34	10	24
Ингеохолдинг	2.2	351.09	0.1	336.59	2	2	0
ИНК	686.4	213.09	209.2	174.80	54	40	14
ИНК-НефтеГазГеология	20.9	319.82	12.4	56.18	2	1	1
Институт РОСТЭК	0.7	134.65			2	2	0
Иреляхнефть	33.0	85.57	5.8	75.80			
ИТАНЕФТЬ	1.2	105.61	0.0	109.09	8	5	3
Каббалкнефетопром	0.7	110.61	0.1	111.11			
Калининграднефть	5.1	91.17					
Калмпетрол	5.5	71.22	0.2	62.26	6	5	1
Камчатгазпром			129.6	204.06			
КанБайкал Резерсез Инк.	104.1	137.67	9.1	117.61	37	28	9
Кара-Алтын	168.3	101.57	1.1	108.20	389	380	9
Карбон	0.8	179.86	0.2	179.59	6	3	3
Карбон-Ойл	12.3	95.96	0.0		52	47	5
КНГ-добыча	131.9	196.41	11.8	143.55	31	27	4
Колванефть	148.0	87.95	22.3	87.96	20	12	8
Колвинское	263.4	321.09	5.7	278.87	31	18	13
Комнедра (УПК Недра)	185.1	105.82	20.9	106.91	22	18	4
Конданефть	0.2		0.0				
Кондурчанефть	22.7	125.01	0.1	107.45	87	77	10
Кондурчанефть (Самара)	6.8	78.87	0.4	353.40	6	6	0
Косьюнефть	15.0	102.84	0.3	101.56	5	5	0
Кумская нефть					1	0	1
Ленск-Газ			21.7	173.07			
МакОйл	5.2	90.88	0.0	88.00	32	31	1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2012 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
Матюшкинская вертикаль	67.8	157.44	3.8	149.13	46	39	7
МЕГАЛИТ	0.2	23.54			2	0	2
Меллянефть	26.4	100.27	0.1	97.64	64	51	13
МНКТ	41.6	97.93			96	92	4
Назымская НГРЭ	6.8	56.45	1.5	57.31			
НГК Горный	1.4		0.0		5	1	4
Негуснефть	155.6	89.35	43.6	86.44			
Недра-К	19.9	97.76	1.0	97.80	9	9	0
Нефтебурсервис	0.8	82.15	0.1	438.46	16	8	8
НефтУС	46.4	99.43	7.0	92.55	7	3	4
Нефть (Саратовская обл.)	4.3	97.49					
Нефтьинвест	12.2	84.60	0.3	85.71	14	9	5
Нижеомринская нефть	4.5	93.23	0.6	89.23	96	30	66
Нократойл	2.3	122.01	0.0	112.50	10	8	2
Норд Империл	29.1	72.82	11.4	48.56	46	29	17
Норильсгазпром	1.1	100.46	643.8	91.48			
Нурлатская нефтяная компания	0.5	283.80	0.0		8	2	6
Ойлгазтэт	8.1	94.61	0.4	87.83	3	3	0
Оренбургнефтеотдача	22.6	123.25	0.4	124.76	18	16	2
Охтин-Ойл	50.9	95.29	0.4	77.20	84	80	4
Петросах	20.6	92.80	14.6	92.38			
Печоранефтегаз	68.7	84.99	1.7	91.04	76	67	9
Печоранефть	40.4	111.51	3.4	111.54	17	13	4
Печорнефтегазпром	1.8	96.15	56.6	95.92			
Печорская энергетическая компания	14.0	169.54	0.5	226.70	12	12	0
Преображенскнефть	64.1	93.87	5.0	94.32	37	33	4
Пурнефть	35.5	172.12	16.1	253.34	29	18	11
Регион-Нефть	29.9	93.07	1.3	87.83	5	4	1
Регион-Сириус	0.7	96.73	0.0	37.50	3	3	0
РедОйл	25.9		41.4		18	12	6
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	2.1	146.70	0.0		3	2	1
Речер-Коми	26.4	94.60	0.3	99.70	21	20	1
Роспан Интернешнл	225.2	93.48	1227.3	101.28			
РТП-Саратов	1.8	444.42			3	1	2
Руфьеганнефть	9.5		0.7		10	8	2
Садакойл	4.4		0.1		6	4	2
Салым Петролеум Дев. Н.В.	2607.7	94.94	99.5	87.61	463	445	18
Самараинвестнефть	48.7	111.52	0.5	112.11	61	53	8
Самара-Нафта	829.5	118.59	38.0	173.23	161	133	28
Санеко	178.0	104.22	4.6	65.35	60	44	16
Саратовнефтегеофизика	13.1	90.12	0.6	142.89	11	11	0
Саратовнефтедобыча	4.7		0.5		1	1	0
Сахалинская нефтяная компания			22.9	111.85			
Сахатранснефтегаз			2.0	73.54			
Севернефть	43.1	98.29	223.2	98.82			
Северное Сияние	26.3	84.32	2.7	78.54	12	5	7
Селена-Пермь	5.9	125.07	0.9	113.02	20	17	3
Селенгушнефть	3.4	96.59	0.0	100.00	27	22	5
Сиаль	20.6	87.48	0.3	107.55	16	10	6
СибИнвестНафта	0.8	101.91	0.0	59.04	4	1	3
СИБИНТЭК	10.6	256.09	1.9		4	4	0
Сибнефтегаз			3634.4	102.45			
Сибнефть-Чукотка			10.3	90.04			
СМП-Нефтегаз	105.2	98.41	0.6		186	176	10
Соровскнефть	3.3	123.41	0.1	123.23	3	0	3
СпецКрит	0.4	47.20	0.0	59.09	7	3	4
Средне-Васюганское	6.1	59.46	0.4	69.39	8	7	1

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа		Фонд нефтяных скважин, апрель 2012 г., кол-во		
	С начала 2012 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2011 г.	С начала 2011 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2011 г.	Эксп. фонд скважин, всего	Добывающих	Простаивающих
СТимул-Т	34.9	100.31	2.0	106.07	17	16	1
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	10.1	122.92			21	1	20
Таймыргаз	36.6	100.40	727.3	102.93			
ТАКС	0.2	73.58					
Тарховское	113.1	103.38	7.4	105.85	558	187	371
TATEX	153.2	100.58	1.9	88.95	414	410	4
Татнефтеотдача	149.2	100.28	2.0	100.74	275	258	17
Татнефтепром	85.6	107.11	0.8	42.80			
Татнефтепром-Зюезевнефть	122.2	105.48	1.1	142.11	246	232	14
Татнефть-Геология	54.6	113.71	1.3	70.84	60	53	7
Татойлгаз	131.5	100.96	3.2	90.79	376	349	27
Тевризнефтегаз			3.3	119.52			
ТЕРРИГЕН					9	0	9
Технефтьинвест	0.6	84.82	0.1	86.93	11	3	8
Тиман-Печора Эксплорэйшн	8.8	76.40	1.7	75.55	5	4	1
ТНГК-Развитие	79.6	99.89			124	109	15
ТНС-Развитие	20.6	77.11	0.4	77.19	8	8	0
Томская нефтегазовая компания	0.2	17.77	0.0	17.31	6	3	3
Томскгеонефтегаз	6.4	77.80	0.4	69.75	3	2	1
Томскнефть (ВНК)	3372.5	99.86	619.6	134.29	2940	2202	738
Трансойл	45.7	110.24	0.2	85.71	118	109	9
Транс-ойл	5.3	7412.50	0.5	6985.71	8	1	7
Троицкнефть	79.1	101.20	0.5	104.41	148	139	9
Ульяновскнефтегаз	6.9	148.49					
Уралнефтегазпром	21.1	107.96	111.6	110.31			
Уральская Нефтяная Компания	15.5	113.84			28	28	0
Уренгой ИНК					1	0	1
Уренгойская газовая компания			41.7	62.40			
Фроловское НГДУ	4.9	79.15	0.2	96.62			
Ханты-Мансийская НК	3.7	236.90	0.4	195.31			
Хвойное	130.4	76.91	5.7	68.40	60	47	13
ХИТ Р	23.1	101.85	0.6	112.34	9	6	3
ЦНПСЭИ	17.7	124.44	1.3	111.47	18	17	1
Чепецкое НГДУ	13.7	79.98	0.2		34	33	1
ЧНД (Чумпасснефтедобыча)	8.7	129.90	1.0	138.91	4	3	1
Шешмаойл	136.1	102.24	1.1	141.67	377	346	31
Энергетическая компания РИФ	2.6	88.29	0.8	70.83			
Южно-Аксютино	0.6	104.30	0.0	116.67	2	2	0
Южно-Охтеурское	25.6	95.39	2.0	87.81	18	12	6
Юпитер-А	8.4	363.16	0.3	370.83	16	7	9
Якутгазпром	39.6	108.53	762.1	109.30			
Ямал СПГ	0.3		20.7	496.21	1	1	0
Ямалтэк			6.0	96.27			
Ямбулойл	3.4	103.68	0.0	166.67			
Янгпур	51.2	114.57	44.2	84.14			
Яр-Ойл	0.8	65.45	0.0	60.00	1	1	0
Прочие производители, итого	14039.9	108.54	9685.6	107.46	10421	8389	2032
Операторы СРП							
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	1932.8	95.89	6382.2	109.69	24	16	8
Тоталь РРР	552.1	114.90	69.0	117.94			
Эксон НЛ (Сахалин-1) всего, в т.ч.	2366.8	82.39	3143.5	103.76	43	28	15
Сахалин 1 (иностран.капитал)	1893.4	82.39	3143.5	103.76	43	28	15
Роснефть	473.4	82.39					
Роснефть-Астра	201.2	82.39					
Сахалинморнефтегаз-Шельф	272.2	82.39					
Операторы СРП, итого	4851.7	90.37	9594.6	107.73	67	44	23
Всего	170625.2	101.96	246253.3	100.38	161064	136250	24814

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-апрель 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	16705.5	103.31	1857.6	4959.1	429.6	5801.1
Туапсинский НПЗ	1529.1	101.86	0.0	486.9	0.0	676.1
Комсомольский НПЗ	2413.2	90.85	108.7	635.3	97.0	969.3
Куйбышевский НПЗ	2120.6	107.63	326.8	715.9	0.0	835.3
Сызранский НПЗ	2137.2	106.78	361.7	631.2	37.9	678.3
Новокуйбышевский НПЗ	2242.8	100.00	238.6	579.5	80.7	613.3
Ачинский НПЗ	2770.2	105.00	346.1	901.0	49.9	1080.4
Ангарская НК	3492.4	110.49	475.7	1009.3	164.1	948.4
Башнефть	6701.8	98.78	1473.4	2353.3	34.3	1038.1
Уфимский НПЗ	1836.7	92.89	403.3	664.9	0.0	526.2
Уфанефтехим	2776.9	107.74	555.1	1113.9	0.0	236.5
Ново-Уфимский НПЗ	2088.2	93.66	515.0	574.5	34.3	275.4
Газпром нефтехим Салават	1987.5	87.86	303.8	572.1	0.0	520.4
Сургутнефтегаз	7085.4	101.73	796.3	1823.8	227.1	3087.0
Киришинефтеоргсинтез	7085.4	101.73	796.3	1823.8	227.1	3087.0
ЛУКОЙЛ	14276.6	97.60	2100.6	4082.9	689.6	3608.5
Волгограднефтепереработка	3707.5	115.26	510.7	1057.2	281.9	511.3
Пермнефтеоргсинтез	4308.9	100.69	552.4	1433.8	158.8	803.8
Ухтанефтепереработка	1459.4	97.88	147.9	358.7	12.4	515.0
Нижегороднефтеоргсинтез	4800.8	85.12	889.6	1233.2	236.5	1778.4
Группа Альянс	1195.4	103.92	137.1	72.9	85.9	468.8
Хабаровский НПЗ	1195.4	103.92	137.1	72.9	85.9	468.8
Славнефть	4716.6	109.24	664.8	1230.9	234.7	1682.8
Ярославнефтеоргсинтез	4716.6	109.24	664.8	1230.9	234.7	1682.8
Орскнефтеоргсинтез	1883.8	117.74	286.8	543.4	105.9	686.3
ТНК-ВР Холдинг	7283.5	93.31	1251.2	1541.4	323.1	2454.1
Рязанская НПК	5024.1	90.82	952.2	1241.6	323.1	1774.2
Саратовский НПЗ	2259.4	99.34	299.0	299.8	0.0	679.9
Газпром нефть	10190.6	104.39	2301.9	2703.6	643.4	2024.8
Омский НПЗ	6591.8	105.23	1510.4	1824.6	426.2	851.2
Московский НПЗ	3598.8	102.88	791.5	879.0	217.2	1173.6
КраснодарЭкоНефть	882.1	102.88	0.0	266.8	37.9	392.5
ТАИФ-НК	2975.0	101.42	220.5	750.8	70.2	759.3
Газпром	1753.2	109.00	723.7	483.9	60.2	96.9
Новошахтинский ЗНП	696.3	79.28	0.0	0.0	0.0	348.5
Афипский НПЗ	1540.0	116.18	0.0	565.9	0.0	692.4
ТАНЕКО	2045.7					680.6
Итого	81919.0	103.63	12117.7	21950.8	2941.9	24342.1
Мини-НПЗ	4096.5	122.02	83.4	744.9	44.6	1137.9
Всего	86015.5	104.38	12201.1	22695.7	2986.6	25480.0

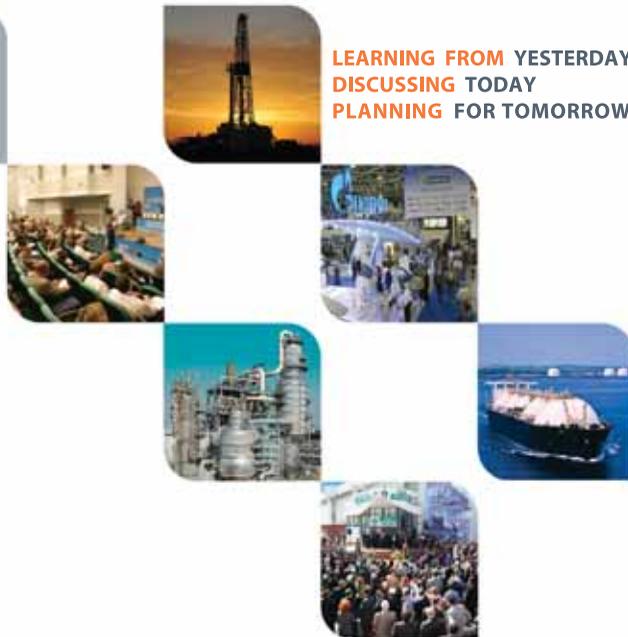
Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-апрель 2012 г. (тыс. тонн)

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															19181.9
ЛУКОЙЛ															9012.9
Сургутнефтегаз															8492.4
ТНК-ВР Холдинг															10879.9
Газпром нефть															4338.8
Татнефть															3898.9
Башнефть															1439.9
РуссНефть															1825.5
Газпром															156.2
Операторы СРП															506.2
Прочие недропользователи															3440.7
КТК														126.0	126.0
Всего российские ресурсы														126.0	63299.3
Транзит Казахстана															6600.9
Транзит Азербайджана															656.3
Транзит Туркмении															13.6
Белоруссия															544.1
Всего,														126.0	71114.1
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Туапсе	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Гданьск	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	КТК	С начала года
	1197.8	14147.4	559.6	5098.9	24222.8	7530.5	7502.0	580.0	1348.2	1717.3	1783.1	252.5	5048.0	126.0	71114.1

Освоение капитальных вложений, январь-апрель 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	
Нефтяные компании						
ЛУКОЙЛ	49414.5	3292.4	22280.2	3882.8	19925.4	33.6
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	30607.4	1603.7	13878.5	2444.1	12681.2	0.0
Когалымнефтегаз	9104.0	27.7	5620.2	1178.8	2277.2	0.0
Лангепаснефтегаз	5342.1	132.4	3423.9	442.7	1343.1	0.0
Покачевнефтегаз	5592.0	76.5	3369.1	451.7	1694.7	0.0
Урайнефтегаз	2398.1	220.5	1005.7	299.4	872.6	0.0
Ямалнефтегаз	8171.2	1146.5	459.5	71.5	6493.6	0.0
ЛУКОЙЛ-АИК	716.7	89.0	318.9	32.5	276.4	0.0
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	151.0	89.3	9.3	20.3	32.2	0.0
ЛУКОЙЛ-Коми	9050.3	463.0	2718.0	989.7	4879.6	0.0
ЛУКОЙЛ-Нижевожскнефть	3551.2	791.5	1988.1	26.1	711.9	33.6
ЛУКОЙЛ-Пермь	5337.7	256.0	3367.5	370.2	1344.0	0.0
Роснефть	92612.0	1916.0	32515.0	8127.0	49615.0	439.0
Ванкорнефть	43516.0	30.0	7595.0	1489.0	34149.0	253.0
Востсибнефтегаз	1406.0	16.0	643.0	145.0	602.0	
Грознефтегаз	201.0	136.0		29.0	36.0	
Дагнефтегаз	98.0	63.0		4.0	31.0	
Полярное Сияние	262.0	187.0	45.0	29.0	1.0	
РН-Дагнефть	40.0			9.0	31.0	
РН-Краснодарнефтегаз	478.0		92.0	112.0	274.0	
РН-Пурнефтегаз	4911.0	99.0	2016.0	452.0	2260.0	84.0
РН-Сахалинморнефтегаз	795.0	19.0	302.0	174.0	300.0	
РН-Северная нефть	2141.0	347.0	1333.0	387.0	74.0	
РН-Ставропольнефтегаз	285.0		47.0	119.0	28.0	91.0
РН-Юганскнефтегаз	34078.0	734.0	18554.0	3893.0	10897.0	
Самаранефтегаз	2965.0	134.0	1323.0	706.0	791.0	11.0
Удмуртнефть	1436.0	151.0	565.0	579.0	141.0	
Газпром нефть	7492.2	403.9	2124.2	1957.7	3006.4	
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	7492.2	403.9	2124.2	1957.7	3006.4	
Сургутнефтегаз	45477.5	566.4	25816.2	5443.3	13592.2	59.4
ТНК-ВР Холдинг	36080.1	1713.9	16144.3	6271.3	11949.6	1.0
Бугурусланнефть	427.0		312.0	94.0	21.0	
Ваньеганефть	606.4		297.4	71.8	237.2	
Варьеганнефтегаз	1554.2	1.9	895.4	230.9	426.0	
Верхнеюганскнефтегаз	5928.0		3159.0	916.0	1853.0	
Корпорация Югранефть	107.0		50.0	46.0	11.0	
Нижевартовское НГДП	1067.7	0.5	600.1	155.4	311.7	
Новосибирскнефтегаз	43.2			32.3	10.9	
Оренбургнефть	9635.0	868.0	4422.0	1116.0	3228.0	1.0
Самотлорнефтегаз	5369.6	4.6	2682.7	1193.8	1488.6	
Севернонефтегаз	2.8			2.8		
ТНК-Нижевартовск	2522.0	8.0	1054.0	1027.0	433.0	
ТНК-Нягань	1959.8	111.3	252.1	599.8	996.6	
ТНК-Уват	6777.0	719.7	2419.6	785.4	2852.3	
Тюменнефтегаз	80.4				80.4	
Татнефть им. В.Д.Шашина	3411.8	73.1	2304.3	243.5	683.3	107.5
Татнефть им. В.Д.Шашина	3411.8	73.1	2304.3	243.5	683.3	107.5
Башнефть	1382.5	191.6	494.6	98.9	597.4	
Башнефть	1382.5	191.6	494.6	98.9	597.4	
Славнефть	4912.0	157.0	3212.0		1543.0	
Славнефть-Мегионнефтегаз	4912.0	157.0	3212.0		1543.0	
РуссНефть	4833.4	70.2	2278.5	632.0	1852.6	0.0
Аганнефтегазгеология	126.3		4.6	14.1	107.6	
АКИ-ОТЫР	1444.7		661.5	91.5	691.8	0.0
Белкамнефть	745.6	30.3	394.1	82.8	238.4	
Варьеганнефть	888.3	0.6	384.9	144.1	358.6	
Западно-Малобалыкское	73.9			40.1	33.8	
Саратовнефтегаз	191.5		2.2	132.3	57.0	
Томская нефть	1049.1	14.2	595.1	99.9	340.0	
Ульяновскнефть	314.0	25.2	236.2	27.2	25.4	
Нефтяные компании, итого	245615.9	8384.6	107169.3	26656.4	102765.0	640.5
Всего	245615.9	8384.6	107169.3	26656.4	102765.0	640.5

КАЛЕНДАРЬ МЕЖДУНАРОДНЫХ НЕФТЕГАЗОВЫХ ВЫСТАВОК И КОНФЕРЕНЦИЙ



16-я УЗБЕКИСТАНСКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ
ВЫСТАВКА И КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ»
15 – 17 мая 2012
Ташкент, Узбекистан



10-я МЕЖДУНАРОДНАЯ НЕФТЕГАЗОВАЯ ВЫСТАВКА
И КОНФЕРЕНЦИЯ PETROTECH
14 – 17 октября 2012
Нью-Дели, Индия



3-й МЕЖДУНАРОДНЫЙ ГАЗОВЫЙ
КОНГРЕСС ТУРКМЕНИСТАНА
23 – 24 мая 2012
Аваза, Туркменбаши, Туркменистан



MANGYSTAU
OIL & GAS

7-я КАЗАХСТАНСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ ВЫСТАВКА
«НЕФТЬ, ГАЗ, ИНФРАСТРУКТУРА МАНГИСТАУ»
6 – 8 ноября 2012
Актау, Казахстан



CASPIAN
OIL & GAS

19-я АЗЕРБАЙДЖАНСКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ
ВЫСТАВКА И КОНФЕРЕНЦИЯ
«НЕФТЬ И ГАЗ КАСПИЯ»
5 – 8 июня 2012
Баку, Азербайджан



17-я МЕЖДУНАРОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ
«НЕФТЬ И ГАЗ ТУРКМЕНИСТАНА»
13 – 15 ноября 2012
Ашхабад, Туркменистан



МОСКОВСКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ
ВЫСТАВКА «НЕФТЕГАЗ 2012», Павильон ITE
25 – 29 июня 2012
Москва, Россия



ИнтерНефтеГаз

13-я УКРАИНСКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ
ВЫСТАВКА «ИНТЕРНЕФТЕГАЗ»
12 – 14 марта 2013
Киев, Украина



RPGC

10-й РОССИЙСКИЙ НЕФТЕГАЗОВЫЙ КОНГРЕСС
в рамках выставки «НЕФТЕГАЗ 2012»
26 – 27 июня 2012
Москва, Россия



TUROGE

12-я ТУРЕЦКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ
ВЫСТАВКА И КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ»
10 – 11 апреля 2013
Анкара, Турция



KAZENERGY
EURASIAN
FORUM
ASTANA

7-й ЕВРАЗИЙСКИЙ ФОРУМ KAZENERGY
2 – 3 октября 2012
Астана, Казахстан



WETEX 2012

15-я МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА ПО ЭНЕРГЕТИКЕ,
НЕФТИ И ГАЗУ, ВОДОСНАБЖЕНИЮ И ЗАЩИТЕ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
15 – 17 апреля 2013
Дубай, ОАЭ



KIOGE

20-я КАЗАХСТАНСКАЯ МЕЖДУНАРОДНАЯ
ВЫСТАВКА И КОНФЕРЕНЦИЯ «НЕФТЬ И ГАЗ»
2 – 5 октября 2012
Алматы, Казахстан



МИРОВОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОНГРЕСС
13 – 17 октября 2013
Тэгу, Южная Корея

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

18 лет на рынке
нефтепромыслового оборудования

Югсон-Сервис

ПРОИЗВОДСТВЕННО-СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ



Скважинная компоновка СК-ЭЗН

ПРЕДНАЗНАЧЕНА для длительной эксплуатации скважин погружным насосным оборудованием с вышерасположенной зоной негерметичности.

КОМПОНОВКА ПОЗВОЛЯЕТ:

- вывести скважину из простоя и исключить обводненность добываемой жидкости;
- эффективно и надежно отсечь интервал негерметичности или водопритока;
- **ИСКЛЮЧИТЬ ПРОВЕДЕНИЕ РЕМОНТНО-ИЗОЛЯЦИОННЫХ РАБОТ.**

В КОМПОНОВКЕ ПРИМЕНЯЕТСЯ ОБОРУДОВАНИЕ:

- пакер серии 4ПМС-КВБ с герметизацией и надежной защитой кабеля от прогорания в пакере — без нарушения целостности брони;
- переводник безопасный гидравлический ПБГ предназначен для разъединения колонны труб;
- клапан обратный срезной КОС предназначен для срыва пакера за счет выравнивания давления в лифте НКТ и подпакерной зоне.

Россия, 625002, г. Тюмень, ул. Госпаровская, 2Б
Тел. (3452) 59-50-50, 50-03-09, 61-03-09
e-mail: info@yugson.ru
www.yugson.ru, пакеры.рф

НЕГЕРМЕТИЧНОСТЬ Э/К

Переводник
безопасный
гидравлический
ПБГ

Пакер
механический
с кабельным вводом
4ПМС-КВБ

Силовой кабель
УЭЦН

Клапан обратный
срезной КОС

УЭЦН

ПРОДУКТИВНЫЙ ПЛАСТ