

Нефтяная промышленность России, январь-июнь 2016 г.

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2015 г.
Нефтяные компании				
ЛУКОЙЛ	41296.1	96.37	9674.4	97.86
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	19128.6	91.72	5843.5	92.71
Волгодеминойл	286.3	100.01	74.6	102.90
ЛУКОЙЛ-АИК	984.4	89.74	93.1	89.75
ЛУКОЙЛ-Калининградморнефть	374.3	93.96	12.9	94.80
ЛУКОЙЛ-Коми	8643.8	103.94	1250.4	108.95
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	788.7	95.66	1029.3	108.29
ЛУКОЙЛ-Пермь	7237.3	101.53	1008.8	110.14
ПермТОТИнефть	107.1	101.09	2.3	102.35
РИТЭК	3697.6	97.51	357.1	95.37
Турсунт	48.1	95.47	2.3	94.42
Роснефть	93702.5	99.79	24667.7	106.37
Бугурусланнефть	790.9	97.55	23.7	95.57
Ванкорнефть	10684.3	97.83	4576.8	91.41
Варьеганнефтегаз	856.2	103.51	740.2	102.41
Востсибнефтегаз	48.2	96.67	9.7	94.23
ВЧНГ	4334.6	100.83	603.8	93.79
Грознефтегаз	95.8	46.19	48.3	58.84
Дагнефтегаз	8.9	75.55	106.0	93.05
Инзернефть	3.9		2.0	
Корп. Югранефть	95.1	77.32	21.1	112.45
КЧНГ			21.4	82.30
ННП	2014.0	87.11	733.9	102.72
Оренбургнефть	7206.8	90.00	1506.3	86.23
РН-Краснодарнефтегаз	412.3	96.30	1503.3	101.95
РН-Маланинская группа	18.4	91.50	1.3	
РН-Няганьнефтегаз	2915.0	95.79	779.4	98.31
РН-Пурнефтегаз	2604.9	94.12	3136.0	116.19
РН-Сахалинморнефтегаз	535.9	87.24	172.6	80.85
РН-Северная нефть	1649.9	120.36	119.5	98.97
РН-Ставропольнефтегаз	414.1	97.93	58.5	99.18
РН-Уватнефтегаз	5781.3	112.25	216.8	124.72
РН-Шельф Дальний Восток	1245.4	132.52	997.0	386.48
РН-Юганскнефтегаз	31297.7	100.71	2559.3	102.22
Роснефть (Томская обл.)	1.5	172.54	0.5	
Роснефть-Дагнефть	70.1	94.66	12.7	92.76
Роспан Интернешнл	595.8	153.46	2903.7	144.73
Самаранефтегаз	5992.6	104.36	352.7	102.12
Самотлорнефтегаз	10000.5	96.38	3034.8	103.95
Северо-Варьеганское	208.4	97.27	208.3	118.26
Сузун	3.5	276.56	0.5	273.74
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	541.3	126.50	190.8	64.02
Тагульское	3.6		0.2	
Тюменнефтегаз	96.7	115.56	10.2	114.32
Удмуртнефть	3168.3	99.67	16.3	94.42
Юпитер-А	6.5	104.34	0.2	109.89

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2015 г.
Газпром нефть	17887.9	105.97	7532.9	105.88
Газпром нефть	0.1	100.00	0.0	0.07
Газпром нефть шельф	904.1	301.02	53.2	392.21
Газпромнефть-Ангара	3.2	128.15		
Газпромнефть-Восток	842.8	98.72	169.2	94.02
Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз	4665.4	94.99	3101.1	92.23
Газпромнефть-Оренбург	1234.4	107.17	1448.8	111.61
Газпромнефть-Хантос	7169.8	101.10	577.5	102.36
Газпромнефть-Ямал	641.4	411.15	236.1	1187.04
Заполярье	2297.7	100.69	1873.4	117.95
Меретояханефтегаз	2.8	2830.00	0.4	
ЮУНГ	126.2	96.55	73.3	98.59
Сургутнефтегаз	30580.0	100.24	4946.6	102.73
Сургутнефтегаз (УФО)	26254.7	99.57	4521.0	102.35
Сургутнефтегаз (Якутия)	4325.3	104.52	425.6	106.86
Татнефть	13907.6	104.90	501.8	108.08
Севергазнефтепром	0.2			
Татнефть им. В.Д.Шашина	13739.3	104.80	479.2	104.33
Татнефть-Самара	160.1	115.56	21.6	575.85
Татнефть-Северный	8.1	85.04	1.0	84.62
Башнефть	10580.4	110.91	481.6	119.15
Башнефть-Добыча	8357.4	101.43	287.3	101.27
Башнефть-Полос	1081.8	176.29	144.4	162.18
Бурнефтегаз	1141.2	166.28	50.0	158.61
Славнефть	7519.7	97.15	537.0	102.15
Обьнефтегеология	184.3	85.62	13.5	95.81
ОНГТ	1616.2	91.65	54.6	102.43
Славнефть	257.7	125.61	13.3	108.22
Славнефть-Красноярскнефтегаз	26.9	119.40	8.3	188.72
Славнефть-Мегионнефтегаз	4438.0	100.19	393.6	102.21
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	135.3	82.15	10.6	76.47
Славнефть-Нижневартовск	813.3	91.74	38.8	99.02
Соболь	48.0	90.74	4.4	122.96
РуссНефть	3366.9	89.051	1267.3	129.43
АКИ-ОТЫР	789.9	88.37	64.9	95.91
Белые ночи	579.5	103.11	474.8	149.72
Валюнинское	8.5	78.34	0.6	78.46
Варьеганнефть	456.4	90.86	337.0	155.09
Голойл	44.5	73.47	5.6	95.48
Мохтикнефть	73.1	74.25	4.8	81.80
РуссНефть	873.3	107.25	354.0	111.24
Саратовнефтегаз	11.2	567.07	0.9	139.36
Томская нефть	169.6	43.49	19.9	49.85
Ульяновскнефть	326.1	80.51	2.5	81.27
Черногорское	35.0	83.63	2.5	84.80
ННК	1153.5	101.31	686.7	97.58
Евротэк	1.8	95.81	399.4	97.34
Колвинское	179.9	85.15	3.3	85.17
НК Конданефть	3.3	1377.12	0.2	1187.50
ННК-ВТК	167.2	92.24	8.7	97.73
ННК-Печоранефть	170.6	107.79	9.7	108.87
ННК-Саратовнефтегаздобыча	4.6	79.27	68.7	89.69
Санеко	246.6	99.11	14.5	95.56
СН-Газдобыча	26.0	113.22	177.6	100.69
Татнефтеотдача	353.7	114.75	4.7	129.24
Нефтяные компании, итого	219994.4	100.18	50296.0	104.60

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2015 г.
Газпром	8715.2	100.52	данные закрыты	данные закрыты
НОВАТЭК	4081.2	189.82	26206.7	102.01
Арктик СПГ 2			23.1	125.14
НОВАТЭК-Таркосаленфтегаз	942.8	97.31	6414.1	90.33
НОВАТЭК-Юрхаровнефтегаз	961.2	88.55	17968.9	98.18
Тернефтегаз	414.0	432.85	1168.7	433.94
ЯРГЕО	1763.2		632.0	
Прочие производители				
Зарубежнефть	1602.6	99.38	68.0	119.63
РУСВЬЕТПЕТРО	1602.6	99.38	68.0	119.63
НК Нефтиса	3422.0	101.38	148.5	99.89
Белкамнефть	956.7	94.49	22.4	94.03
ЕНЭС	50.5	224.45	1.2	130.09
Камбарская ННК	2.3	135.23	0.0	142.86
КанБайкал Резервсез Инк.	177.2	105.65	12.4	111.50
Комнедра (УПК Недра)	265.2	101.61	31.3	110.31
НК Самара	65.4	101.41	0.7	110.76
Новосибирскнефтегаз	138.8	64.69	19.5	76.24
Окуневское	171.2	209.71	1.9	895.24
Регион-й нефтяной консорциум	441.0	93.95	6.4	89.72
РешНК	9.0	99.61	0.3	102.94
Рябовское	113.0	83.62	1.0	78.22
Самараинвестнефть	141.9	156.36	1.8	187.70
СИБИНТЭК	142.1	101.41	3.7	107.64
СтандартНафта	2.3	101.58	0.0	96.77
Удмуртгеология	111.0	142.81	1.0	141.59
Удмуртская нефтяная компания	50.7	105.15	0.4	93.68
Удмуртская ННК	194.8	92.73	2.4	80.24
Уралнефтесервис	58.8	98.21	29.7	105.21
Уральская нефть	12.5	108.31	0.2	116.44
Чедтый нефть	1.2	120.74	0.0	0.50
Юрскнефть	316.6	107.49	12.3	118.25
Арктикгаз	4084.0	125.97	12939.3	128.23
Арктическая нефтяная компания	7.8	88.48	22.7	134.02
Геопрогресс	60.0		4.8	66.44
Геотехнология			5.3	
Геотрансгаз	102.5	94.77	831.9	101.88
Енисей	135.5	94.19	12.1	94.10
Коми Ресурсес	3.5	154.74	0.3	193.33
КРП Черноморнефтегаз	27.8	88.67	861.0	92.73
Мессояханефтегаз	4.5	134.15	0.1	140.00
Назымская НГРЭ	0.2		0.0	
Нефтетрейд-Удмуртия	11.8	740.86	0.1	
Норильскгазпром	1.1	99.07	559.5	96.02
Нортгаз	555.7	87.51	5217.6	95.13
Ойлгазтэт	69.3	239.46	2.5	262.61
Оренбургнефтеотдача	50.7	135.91	0.9	118.84
Печорнефтегазпром	2.1	96.25	71.6	98.50
Преображенскнефть	101.7	134.37	8.1	136.83
Пурнефть	16.2	68.48	49.1	122.38

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2015 г.
Реимпэкс-Самара-Нефтепромысел	8.1	76.72	0.1	83.33
РН Ингушефть	30.9	94.09	2.7	94.80
Салым Петролеум Дев. Н.В.	3058.3	99.95	134.7	99.59
Сахалинская нефтяная компания			14.9	96.86
Сибнефтегаз	1.4	1236.84	6081.3	104.14
Сибнефть-Чукотка			13.6	92.53
Тарховское	130.7	92.06	11.9	94.59
Тиман-Печора Эксплорэйшн	15.3	93.37	2.5	93.76
Томскнефть ВНК	4729.2	95.51	983.3	101.45
Триас-С	0.9		0.1	
Ульяновскнефтегаз	21.0	107.69		
Ханты-Мансийская НК	16.1	512.24	0.5	217.59
Чепецкое НГДУ	15.5	96.61	0.3	31.73
Ямал СПГ	7.3	403.00	211.3	216.08
Ямалтэк			9.0	104.45
В том числе независимые производители:	10425.7	118.80	5680.9	112.03
Восточносибирская Управл. компания	712.0	134.61	652.9	155.35
Дулисьма	712.0	134.61	652.9	155.35
Юкола-нефть	168.8	115.48	7.6	128.72
Юкола-нефть	168.8	115.48	7.6	128.72
Азинское	2.4		0.0	
Акионь	12.9	121.30	0.0	121.21
Алойл	145.9	102.94	5.2	104.58
АПРОСА-Газ	1.8	107.16	122.2	110.11
Альянснефтегаз	97.1	107.44	7.2	101.14
Арктикнефть	15.5	98.26	3.7	96.07
БайТекс	280.2	121.17	3.1	115.93
Бенталь	9.2	156.14	0.2	157.89
Благодаров-Ойл	51.0	100.03	0.2	101.85
Братскэгогаз	1.0	278.38	10.6	256.82
Булгарнефть	86.4	97.04	1.6	93.09
ВЕЛЛойл	2.6	174.78		
Веселовское	4.6	109.93	0.7	107.31
Ветла	125.7	388.61	1.5	
ВОЛЬНОВСКНЕФТЬ	3.1	64.68		
Высоковское	47.3		12.4	
Газнефтесервис	34.5	292.70	121.9	202.44
ГДК Ленск-Газ	0.8	116.69	26.6	109.76
Геология	82.5	99.52	1.4	71.02
ГеоНефтьТехнология			0.4	
Геотех	52.1	92.13	0.9	95.72
ГРИЦ	56.8	102.16	0.4	99.72
Дальпромсинтез	24.5	96.16	0.2	99.42
ДИАЛЛ АЛЪЯНС	11.6	93.00	265.6	111.14
Динью	26.9	115.97	2.8	124.67
ДонНефть	2.8	69.81	0.1	68.78
Дубровинское	0.4		0.0	
ЕвроСибОйл	36.8	100.13	3.3	101.37
Елабуганефть	10.9	102.53		
Иделойл	113.8	116.82	0.7	85.89
Иджат	0.9	82.45		
ИНГА	89.0	93.83	10.7	93.77

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м³	% к соответств. периоду 2015 г.
Ингеохолдинг	10.6	95.24	0.6	94.40
ИНК	3150.6	133.81	938.6	106.89
ИНК-Запад	339.3		62.8	
ИНК-НефтегазГеология	16.9	104.77	20.0	144.17
ИНК-Север	18.8		2.4	
Институт РОСТЭК	1.4	107.55		
ИНТЭК-Западная Сибирь	32.3	110.44	0.5	108.75
Ирелянефть	56.1	109.73	8.0	240.76
ИТАНЕФТЬ	1.0	159.02	0.0	71.43
Кабалкнефетопром	0.7	75.26	0.1	70.42
Калининграднефть	4.0	91.08		
Калмпетрол	0.4	202.19	0.1	206.90
Кама-нефть	4.9	93.94	0.1	89.29
Каменсктрансгаз			11.4	
Кара-Алтын	260.0	102.48	1.5	110.86
Карбон	0.6	414.47	0.1	
Карбон-Ойл	23.1	97.19		
Каюм Нефть	269.4	88.08	131.9	71.36
Колванефть	177.5	83.68	26.7	82.39
Компания Полярное Сияние	176.9	93.70	18.6	96.94
КомсомольскНефть	5.5	131.05	0.2	94.34
Кондурчанефть	30.8	107.14	0.3	99.62
Косьюнефть	41.6	170.80	0.7	165.52
Кунгурская нефтяная компания	12.7	107.39	2.9	169.04
МакОйл	7.6	88.16	0.0	78.95
Матюшкинская вертикаль	37.5	76.10	3.8	76.16
МЕГАЛИТ	0.1	5.33		
Меллянефть	37.1	113.28	0.1	108.11
МирныйНефтегаз	9.5	247.52	0.9	
МНКТ	72.5	110.17	0.6	111.32
НГК Горный	36.1	134.98	0.5	138.59
Негуснефть	137.6	87.66	36.7	90.75
Недра-К	38.3	93.96	1.9	93.98
Нефтебурсервис	1.4	48.53	0.1	46.51
Нефтегазрезерв	1.7	271.86	0.0	
НефтУС	81.9	95.41	12.1	97.52
Нефть (Саратовская обл.)	3.3	57.91	0.2	
Нефтьинвест	16.9	87.05	0.5	89.19
Нижнеомринская нефть	4.7	77.52	0.1	64.52
НК-Геология	94.1	100.21	1.5	102.01
НК Развитие Регионов	53.1	61.63		
Нократойл	2.7	94.79	0.1	277.78
Норд Империл	34.5	132.18	10.3	318.72
Нурлатская нефтяная компания	2.0	100.39		
Нэм Ойл	76.2	93.08	9.1	97.36
Омега	1.2	50.58	0.0	53.33
Охтин-Ойл	131.4	117.98	1.4	136.23
Петросах	32.0	121.96	20.2	137.05
Печоранефтегаз	90.1	92.32	2.0	92.02
Печорская энергетическая компания	12.5	121.03	0.4	140.94
Прикаспийская Газовая Компания	10.1	91.84	0.7	117.65
Развитие Санкт-Петербурга	42.9	2481.76	0.0	2000.00

Компания (предприятие)	Добыча нефти с газовым конденсатом		Добыча газа	
	С начала 2016 г., тыс. тонн	% к соответств. периоду 2015 г.	С начала 2016 г., млн м ³	% к соответств. периоду 2015 г.
Регион-Нефть	151.1	116.88	2.8	124.67
РНГК Саратов	41.2		2.3	
Русланойл	5.3		0.1	
Руфьеганнефтегаз	7.6	103.80	0.6	103.19
Садакойл	8.3	113.87	0.2	121.62
Саратовнефтегеофизика	22.0	109.62	11.2	86.08
Саратовнефтедобыча	9.8	65.46	1.1	62.28
Сахатранснефтегаз	0.2	96.39	2.7	96.83
Севернефть-Уренгой	47.7	81.85	426.6	90.12
Северное Сияние	13.9	79.79	1.2	74.25
Селенгушнефть	6.1	110.40	3.9	64333.33
Сиаль	92.2	131.62	1.5	132.02
СМП-Нефтегаз	145.4	99.07	2.0	110.80
Стимул-Т	54.3	132.29	3.7	135.15
Таймыргаз	59.1	100.28	1268.6	106.76
ТАКС	0.5	132.43		
ТАТЕХ	232.1	99.64	3.7	123.96
Татнефтепром	131.2	100.60	0.6	118.45
Татнефтепром-Зюлеевнефть	170.5	98.55	1.6	104.53
Татойлгаз	216.9	103.36	4.9	98.46
Тевризнефтегаз	0.0	81.63	4.1	83.68
ТЕРРИГЕН	1.1	93.04	0.0	83.33
Тихоокеанский терминал	20.5		24.5	
ТНГК-Развитие	139.9	109.38	0.7	108.60
ТНС-Развитие	31.6	90.11	0.6	91.21
Томскгеонефтегаз	15.6	80.14	1.2	87.50
Трансойл	76.6	102.20	0.2	181.82
Троицкнефть	119.9	101.09	1.6	91.42
ТСНК (Дружбанефть)	11.6	108.76	0.1	152.17
УНК-Пермь	29.0	94.50		
Уралнефтегазпром	37.7	110.91	141.1	112.47
ХИТ Р	64.1	114.92	1.7	119.35
ЦНПСЭИ	21.5	129.65	1.3	78.12
Чумпасснефтедобыча	10.2	85.14	1.2	86.96
Шешмаойл	204.2	100.58	1.3	102.54
Энергетическая компания РИФ	6.4	140.03	1.6	207.89
Южгазэнерджи	1.4	139.51	190.4	139.91
Южно-Аксютино	0.9	100.11	0.0	111.11
Южно-Охтеурское	34.1	104.27	3.4	132.92
Южно-Сардаковское	0.6		0.1	
Якутская ТЭК	51.4	115.07	892.5	100.62
Ялыкское	57.0		0.7	
Ямбулойл	0.3	4.99	0.0	31.25
Янгпур	59.4	78.10	77.8	127.32
Прочие производители, итого	28719.2	108.93	33948.7	111.54
Операторы СРП				
Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.	2756.4	104.99	8400.1	95.15
Тоталь РРР	737.1	100.84	104.6	104.02
Эксон НЛ (Сахалин-1)	4906.1	118.94	4983.6	103.26
Операторы СРП, итого	8399.5	112.28	13488.3	98.06
Всего	269909.5	102.14	313827.5	98.98

Первичная переработка нефти и производство основных видов нефтепродуктов, январь-июнь 2016 г. (тыс. тонн)

Компания/завод	Первичная переработка нефти с начала 2016 г.	% к соответств. периоду 2015 г.	Производство основных видов нефтепродуктов			
			Бензин автомобильный	Дизельное топливо	Керосин авиационный	Мазут топочный
Роснефть	34318.9	91.15	5009.1	9619.5	1064.4	8402.0
РН-Туапсинский НПЗ	4177.5	87.66	0.0	1247.1	0.0	1481.3
РН-Комсомольский НПЗ	2706.7	78.83	205.1	707.0	109.4	56.9
Куйбышевский НПЗ	3288.1	116.56	448.0	992.1	0.0	1333.6
Сызранский НПЗ	3013.6	85.43	566.8	965.6	0.0	716.2
Новокуйбышевский НПЗ	3193.9	79.09	537.2	780.6	109.8	809.6
Ачинский НПЗ ВНК	3512.8	101.55	560.0	1100.0	48.5	1035.9
Ангарская НХК	4534.6	101.47	723.8	1221.0	293.5	426.1
Рязанская НПК	7208.7	94.22	1498.8	1777.0	503.2	2091.3
Саратовский НПЗ	2683.0	76.96	469.4	829.1	0.0	451.1
Башнефть	8824.4	95.99	2003.6	3530.6	44.7	1183.7
Башнефть-УНПЗ	1646.2	64.42	643.6	1053.7	0.0	450.9
Башнефть-Уфанефтехим	3891.5	104.61	815.7	1348.3	0.0	219.4
Башнефть-Новоил	3286.7	112.63	544.3	1128.6	44.7	513.4
Газпром нефтехим Салават	3418.4	100.07	344.9	805.1	0.0	370.5
Сургутнефтегаз	9688.8	100.56	1388.9	3584.7	268.8	3893.6
Киришинефтеоргсинтез	9688.8	100.56	1388.9	3584.7	268.8	3893.6
ЛУКОЙЛ	19967.9	98.97	3644.0	6696.4	900.9	2782.6
ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	6143.1	109.94	842.6	1997.2	426.1	384.3
ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	6088.3	107.81	739.2	2606.8	202.2	144.7
ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка	1315.7	78.62	186.8	349.3	0.0	392.9
ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	6420.8	88.35	1875.4	1743.1	272.6	1860.7
ННК	2196.8	106.66	308.2	371.5	81.2	36.1
ННК-Хабаровский НПЗ	2196.8	106.66	308.2	371.5	81.2	36.1
Славнефть	7076.3	97.09	1240.6	1930.8	508.4	2348.7
Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез	7076.3	97.09	1240.6	1930.8	508.4	2348.7
ФортеИнвест	2111.3	78.29	371.1	607.4	122.4	285.9
Орскнефтеоргсинтез	2111.3	78.29	371.1	607.4	122.4	285.9
Газпром нефть	15330.2	94.96	3651.7	4269.4	1166.8	1964.0
Газпромнефть-Омский НПЗ	10155.4	95.61	2326.1	3231.1	824.5	749.9
Газпромнефть-Московский НПЗ	5174.8	93.71	1325.6	1038.3	342.3	1214.1
Краснодарский НПЗ-КЭН	934.0	100.38	0.0	345.0	4.5	323.0
ТАИФ-НК	4379.3	99.81	333.9	1251.2	17.2	1131.3
Газпром	2557.5	97.43	1258.0	691.3	100.4	139.7
НОВАТЭК	3542.6	102.96	0.0	0.0	0.0	0.0
Новошахтинский ЗНП	2144.9	170.19	0.0	0.0	0.0	12.4
Афипский НПЗ	2983.6	104.42	0.0	1159.6	0.0	1294.6
Яйский НПЗ	1179.0	79.03	0.0	291.1	0.0	452.5
Антипинский НПЗ	3991.6	100.01	0.0	1094.4	0.0	712.5
Марийский НПЗ	755.2	91.86	0.0	0.0	0.0	2.7
ТАНЕКО	4344.3	101.18	0.0	773.6	64.8	1128.3
Ильский НПЗ	1343.5	95.97	0.0	143.6	0.0	611.8
Итого	131088.5	96.48	19554.0	37165.2	4344.5	27075.9
Мини-НПЗ	4099.2	103.15	121.0	468.4	72.4	1066.3
Всего	135187.7	96.67	19675.0	37633.6	4416.9	28142.2

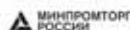
Экспорт нефти из России по транспортным направлениям (по системе АК «Транснефть»), январь-июнь 2016 г. (тыс. тонн)

Компания	Морем				По нефтепроводам							По системе КТК	С начала года
	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай		
Роснефть		25173.9										351.3	50847.4
ЛУКОЙЛ		9000.5											11785.5
Сургутнефтегаз		12099.9											15026.5
Газпром нефть		3483.2											4328.2
Татнефть		2221.6											5522.1
Башнефть		1625.3											2803.2
РуссНефть		1018.4											1099.4
Газпром		251.2											251.2
НОВАТЭК		370.6							0.0				370.6
Операторы СРП		746.1											746.1
Прочие недропользователи		5919.8						1102.2					7022.0
Всего российские ресурсы		61910.4						37540.4				351.3	99802.1
Транзит Казахстана		8451.2											8451.2
Транзит Азербайджана		479.1											479.1
Транзит Туркмении		189.1											189.1
Белоруссия								810.8					810.8
Всего,		71029.9						38351.3				351.3	109732.2
в том числе	Усть-Луга	Ново-российск	Козьмино	Приморск	Германия	Польша	Чехия	Словакия	Венгрия	Босния	Китай	По системе КТК	С начала года
	14591.8	16052.1	15463.7	24922.3	10972.6	8845.7	1237.0	2704.5	2535.5	0.0	12056.0	351.3	109732.2

ПРИ УЧАСТИИ

ПРИ ПОДДЕРЖКЕ

ПОД ПАТРОНАЖЕМ



4-7
ОКТАБРЯ
2016



VI ПЕТЕРБУРГСКИЙ МЕЖДУНАРОДНЫЙ ГАЗОВЫЙ ФОРУМ

WWW.GAS-FORUM.RU

ОСНОВНЫЕ ТЕМЫ:

- Сжиженный природный газ
- Газомоторное топливо
- Газохимия
- Энергоэффективные технологии
- Сервис и инфраструктура
- Автоматизация и IT

ДЕЛОВАЯ ПРОГРАММА



**V МЕЖДУНАРОДНЫЙ КОНГРЕСС
СПЕЦИАЛИСТОВ НЕФТЕГАЗОВОЙ ИНДУСТРИИ
МОЛОДЕЖНЫЙ ДЕНЬ**



ВЫСТАВОЧНАЯ ПРОГРАММА

IV Международная специализированная выставка



**«INGAS STREAM 2016 –
ИННОВАЦИИ В ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ»**



III Международная специализированная выставка
«ГАЗОМОТОРНОЕ ТОПЛИВО»



XX Международная специализированная выставка газовой промышленности и технических средств для газового хозяйства
«РОС-ГАЗ-ЭКСПО 2016»

КОНГРЕССНО-ВЫСТАВОЧНЫЙ ЦЕНТР
ЭКСПОФОРУМ

+7 (812) 240 40 40
(доб. 127, 273)
gf@expoforum.ru

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПАРТНЕР



ГЕНЕРАЛЬНЫЙ СПОНСОР



ПАРТНЕРЫ



ТЕЛЕКОММУНИКАЦИОННЫЙ
ПАРТНЕР



18+



ЧЕРНОМОРСКИЕ НЕФТЕГАЗОВЫЕ КОНФЕРЕНЦИИ OIL & GAS BLACK SEA CONFERENCES

19-24
сентября,
г. Анапа

11 лет проекту!

iOilGas
conference

Официальная поддержка:

- Министерство промышленности и энергетики Краснодарского края
- Союз «Торгово-промышленная палата Краснодарского края»

Организаторы



темы

- новые технологии бурения, заканчивания и ремонта скважин;
- проектирование, организация, контроль и супервайзинг буровых работ;
- геофизическое сопровождение процессов строительства и ремонта скважин;
- управление траекторией ствола скважины, геонавигация;
- строительство многоствольных скважин и КРС зарезкой боковых стволов;
- буровые установки и установки для КРС;
- долота и скважинный инструмент;
- колтюбинговые технологии, оборудование и инструмент;
- системы буровых растворов, материалы и химические реагенты;
- цементирование скважин: технологии, оборудование и материалы;
- освоение скважин и вызов притока;
- предупреждение и ликвидация осложнений;
- ремонтно-изоляционные работы;
- трубы нефтяного сортамента, резьбовые соединения, защита от коррозии;
- автоматизированные системы управления;
- энергоэффективные технологии;
- организация сервиса;
- снижение степени рисков и промышленная безопасность;
- тендерная политика нефтегазодобывающих компаний в области снабжения;
- методология кадрового подбора на предприятиях нефтегазовой отрасли.

Крупнейшие отечественные недропользователи:

- ОАО «НК «Роснефть», ПАО «Газпром», ПАО «НК «ЛУКОЙЛ», ПАО «Газпром нефть», ОАО «НОВАТЭК», ОАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Татнефть», ПАО АНК «Башнефть», ОАО «НГК «Славнефть», АО НК «РуссНефть»...

Сервисные компании и производители продукции для нефтегазовой отрасли:

- ГК «Интегра», ООО «БК «Евразия», Weatherford, Schlumberger, ООО НПФ «Пакер», ООО «Югсон-Сервис», АО «ИНК-СЕРВИС», Zirax, Welltec, ТОО «DrillTech-Актобе», Vallourec Drilling Products, ООО «ПФ «Пакер Тулз», ООО НПФ «АМК ГОРИЗОНТ», ООО «Перекрыватель», ПАО «ТМК», ООО «НТ-Сервис», ООО НПФ

«БУРИНТЕХ», ООО «Уралмаш НГО Холдинг», АО «КВС Интернэшнл», ООО «ЧТПЗ-Инжиниринг», АО «ОМК», ООО «ТНГ-Групп», АО «ПромТехИнвест», ЗАО «ЗМ Россия» и другие;

Научно-исследовательские и проектные институты, научные и инженерно-технические центры, академические институты, ФГБУ ВПО

участники

Оргкомитет конференции по тел.:

+7 (495) 510-57-24

или эл.почте: drill@gv.ru



Реклама

ИЩЕМ ИННОВАЦИОННЫЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ!

Чтобы удовлетворить растущий глобальный спрос на энергоносители, не нанося ущерба будущим поколениям, мы работаем над созданием экологически чистой энергетики — энергетики будущего!

Более 30 лет концерн «Шелл» сотрудничает со студенческими командами из различных стран в рамках Экомарафона «Шелл» — уникального соревнования, нацеленного на разработку и создание инновационных автомобилей будущего. Перед командами стоит задача — преодолеть как можно большее расстояние на минимальном количестве топлива.

Победитель Экомарафона «Шелл» в 2016 году преодолел расстояние в 2606 км на 1 литре топлива. Это фантастический результат, но мы надеемся превзойти его уже в следующем году!

Давайте сделаем доступными новые источники энергии!

www.shell.com.ru

СОЗДАДИМ БУДУЩЕЕ ВМЕСТЕ!

