

№	Показатели	Ед.изм.	декабрь		За 2018 года	
			план	факт	план	факт
<b>Глава 1. Общие сведения о компании</b>						
<b>1.1.</b>	<b>Количество условных единиц всего, в том числе:</b>	усл.ед.	<b>34024,125</b>	<b>34024,125</b>	<b>34024,125</b>	<b>34024,125</b>
	линии электропередачи	усл.ед.				
	подстанции	усл.ед.	15774,83	15774,83	15774,83	15774,83
	трансформаторы	усл.ед.	7303,90	7303,90	7303,90	7303,90
	прочее производственное оборудование	усл.ед.	9340,0	9340,0	9340,0	9340,0
	сбыт	усл.ед.	1605,395	1605,395	1605,395	1605,395
	прочие	усл.ед.				
<b>1.2.</b>	<b>Общая протяженность линий электропередач</b>	км	<b>9654,395</b>	<b>9654,395</b>	<b>9654,395</b>	<b>9654,395</b>
	воздушные линии - 35 кВ	км	959,27	959,27	959,27	959,27
	воздушные линии - 10 кВ	км	3201,05	3201,05	3201,05	3201,05
	воздушные линии - 6 кВ	км	527,69	527,69	527,69	527,69
	воздушные линии -0,23-0,4 кВ	км	4876,705	4876,705	4876,705	4876,705
	кабельные линии	км	89,68	89,68	89,68	89,68
<b>1.3.</b>	<b>Количество подстанций и трансформаторных подстанций</b>	шт.	<b>3657,0</b>	<b>3657,0</b>	<b>3657,0</b>	<b>3657,0</b>
	подстанции - 35 кВ	шт.	67	67	67	67
	согласующие трансформаторные подстанции 6/10 кВ	шт.	1	1	1	1
	распределительный пункт 6/10 кВ	шт.	1	1	1	1
	трансформаторные подстанции	шт.	3588	3588	3588	3588
<b>1.4.</b>	<b>Количество абонентов</b>	абон.	<b>221473</b>	<b>229212</b>	<b>221473</b>	<b>229212</b>
	промышленность	абон.	372	390	372	390
	бюджетные потребители	абон.	634	656	634	656
	сельскохозяйственные потребители	абон.	360	395	360	395
	бытовые абоненты всего, в т.ч.:	абон.	205807	211871	205807	211871
	1) не льготное потребители	абон.	183984	190048	183984	190048
	2) льготные потребители всего, из них:	абон.	21823	21823	21823	21823
	- население Токтогульского района	абон.	15579	15579	15579	15579
	- население с. Жазыкечуу	абон.	700	700	700	700
	- население г. Кара-Куль	абон.	5544	5544	5544	5544
	прочие потребители	абон.	14 300	15 900	14 300	15 900
<b>1.5.</b>	<b>Количество персонала компании, всего</b>	чел.	<b>1558</b>	<b>1558</b>	<b>1558</b>	<b>1558</b>
	производственный персонал, из них:	чел.	841	841	841	841
	ремонтные рабочие	чел.	615	615	615	615
	эксплуатационные рабочие	чел.	226	226	226	226
	административный персонал	чел.	129	129	129	129
	персонал сбыта	чел.	588	588	588	588
<b>1.6.</b>	<b>Среднемесячная заработная плата</b>	чел.	<b>55180</b>	<b>52428</b>	<b>24686</b>	<b>24381</b>
	производственный персонал	чел.	42715	59209	28511	26135
	административный персонал	чел.	63182	67943	24337	23963
	персонал сбыта	чел.	41101	43104	23960	21963
<b>Глава 2. Баланс электрической энергии</b>						
<b>2.1.</b>	<b>Поступление электрической энергии всего, в том числе:</b>	тыс. кВтч	<b>203 234,9</b>	<b>216 608,0</b>	<b>1 610 639,2</b>	<b>1 642 037,1</b>
<b>2.1.1.</b>	<b>Покупка у ОАО "Электрические станции", в том числе:</b>	тыс. кВтч	<b>203 234,9</b>	<b>216 608,0</b>	<b>1 610 639,2</b>	<b>1 642 037,1</b>
	транзитом через сети ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыс. кВтч	203 169,7	216 565,7	1 610 274,5	1 641 703,9
	с шин ТЭЦ г.Бишкек	тыс. кВтч				
	с шин ТЭЦ г.Ош	тыс. кВтч				
	с шин ГЭС	тыс. кВтч	65,20	42,3	364,7	333,2
<b>2.2.</b>	<b>Транзит электрической энергии потребителям РЭК через сети других компаний:</b>	тыс. кВтч	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>
	(расписать по компаниям)	тыс. кВтч				
<b>2.3.</b>	<b>Транзит электрической энергии к фидерам частных и других компаний через сети РЭК всего</b>	тыс. кВтч				
<b>2.4.</b>	<b>Поступление электрической энергии в сети РЭК всего, в том числе:</b>	тыс. кВтч	<b>203 234,9</b>	<b>216 608,0</b>	<b>1 610 639,2</b>	<b>1 642 037,1</b>
	поступление электрической энергии в сети РЭК без предприятий, подключенных к сети ОАО "НЭС Кыргызстана"	тыс. кВтч	203234,9	216608,0	1610639,2	1642037,1
<b>2.5.</b>	<b>Технические потери электрической энергии, всего с учетом (небалансовые потери)</b>	тыс. кВтч	<b>34 811,1</b>	<b>36 895,9</b>	<b>203 784,8</b>	<b>208 454,9</b>
	в процентах от поступления электрической энергии в сети РЭК	%	17,1%	17,0%	12,7%	12,7%
<b>2.5.1</b>	<b>в том числе:</b>					
	технические потери в сетях 0,4 кВ (небалансовые потери)	тыс. кВтч		-1464,10	3 979,4	3 291,8
	технические потери в сетях 6-10 кВ	тыс. кВтч	30677,1	35 544,2	176 425,5	183 767,4

	технические потери в сетях 35 кВ	тыс. кВтч	4134,0	2815,9	23379,9	21395,8
2.6.	<b>Хозяйственные нужды</b>	тыс. кВтч	882,9	1 224,0	5229,5	5225,3
	% от поступления в сеть	%	0,4	0,6	0,3	0,3
2.7.	<b>Полезный отпуск электрической энергии, в том числе по категориям потребителей</b>	тыс. кВтч	167 541,0	178 488,0	1 401 624,9	1 428 356,8
2.7.1.	на экспорт					
2.7.2.	потребители-перепродавцы, в том числе:	тыс. кВтч	734,0	652,0	4 645,8	4 772,1
	Ак-Суу и на балансе айыл окмоту	тыс. кВтч	734,0	652,0	4 645,8	4 772,1
2.7.3.	оптовые покупатели - продавцы, в том числе:	тыс. кВтч			0,0	0,0
	(расписать по отдельности)	тыс. кВтч				
2.7.4.	предприятия, подключенные к сети ОАО "НЭС Кыргызстана", имеющие договоры с РЭК, всего:	тыс. кВтч			0,0	0,0
	(расписать по отдельности)	тыс. кВтч				
2.7.5.	<b>конечные потребители РЭК, в том числе:</b>	тыс. кВтч	166 797,1	177 836,0	1 396 979,2	1 423 584,7
2.7.5.1.	население всего, в том числе:	тыс. кВтч	97 979,800	111 960,6	869 492,420	895 270,1
	в пределах минимальной льготной нормы потребления (до 700 кВтч)	тыс. кВтч	72 500,0	87 191,9	728 781,1	749 103,5
	свыше минимальной льготной нормы потребления (свыше 700 кВтч)	тыс. кВтч	20 593,6	21 370,5	99 727,7	105 708,2
	население Токтогульского р-на, с. Жазакечуу, г. Каракуль, в том числе:	тыс. кВтч	4 886,2	3398,2	40 983,7	40 458,4
	в пределах минимальной льготной нормы потребления	тыс. кВтч	4 896,2	3 398,2	38 326,7	37 801,4
	свыше минимальной льготной нормы потребления	тыс. кВтч				
2.7.5.2.	насосные станции всего, в том числе:	тыс. кВтч	8 065,3	6 922,1	129 683,4	126 946,9
	насосные станции и скважины по обеспечению населения питьевой водой	тыс. кВтч	450,0	464,9	5 398,8	5 260,6
	насосные станции и скважины обеспечивающие полив сельхозугодий	тыс. кВтч	4877,2	2013,6	88 450,3	82 504,1
	насосные станции и скважины предприятий водопроводно-канализационного хозяйства	тыс. кВтч	250,0	466,6	3 864,2	4 226,2
	насосные станции Токтогульского района, с.Жазыкечуу, г.Кара-Куль	тыс. кВтч	2 488,0	3 977,0	31 970,1	34 956,0
2.7.5.3.	промышленные и приравненные к ним потребители (без учета насосных станций) всего, в том числе:	тыс. кВтч	29 159,0	27 578,8	186 450,8	188 160,1
	промышленные и приравненные к ним потребители	тыс. кВтч	29 159,0	27 578,8	186 450,8	188 160,1
	городской электрический транспорт (троллейбусные ДЭПО)	тыс. кВтч				
2.7.5.4.	бюджетные потребители (без учета насосных станций) всего, в том числе:	тыс. кВтч	19 283,0	19 883,4	113 172,7	111 927,5
	потребители, финансируемые из республиканского бюджета	тыс. кВтч	14 552,00	11 238,35	71 063,1	66 345,0
	потребители, финансируемые из местного бюджета	тыс. кВтч	4 731,0	8 645,1	42 109,6	45 582,5
2.7.5.5.	сельскохозяйственные потребители (без учета насосных станций) всего	тыс. кВтч	160,0	177,0	1 306,7	1 307,0
2.7.5.6.	прочие потребители не относящиеся к другим группам (без учета насосных станций) всего	тыс. кВтч	12 150,0	11 314,1	96 873,1	99 973,1
2.8.	<b>Полезный транзит электрической энергии</b>	тыс. кВтч			0,0	0,0
	через сети РЭК к фидерам частных и других компаний, в том числе	тыс. кВтч			0,0	0,0
	ОсОО "Электросила"	тыс. кВтч			0,0	0,0
<b>Глава 3. Доходы по категориям потребителей (без учета налогов)</b>						
3.1.	<b>Доход от реализации полезного отпуска электрической энергии (без учета налогов)</b>	тыс. сом	241 667,5	248 525,3	1 752 209,2	1 784 553,5
3.1.1.	на экспорт	тыс. сом			0,0	0,0
3.1.2.	потребителям-перепродавцам, в том числе:	тыс. сом	278,9	247,8	1 765,4	1 813,4
	Ак-Суу и на балансе айыл окмоту	тыс. сом	278,9	247,8	1 765,4	1 813,4
3.1.3.	оптовым покупателям - продавцам, в том числе:	тыс. сом			0,0	0,0
	(расписать по отдельности)	тыс. сом			0,0	0,0
3.1.4.	предприятиям, подключенным к сети ОАО "НЭС Кыргызстана", имеющим договора с РЭК, всего:	тыс. сом			0,0	0,0
	(расписать по отдельности)	тыс. сом			0,0	0,0
3.1.5.	<b>конечные потребители РЭК, в том числе:</b>	тыс. сом	241 388,6	248 277,5	1 750 443,8	1 782 740,1
3.1.5.1.	население всего, в том числе:	тыс. сом	100 738,1	113 596,6	780 231,2	808 750,1
	в пределах минимальной льготной нормы потребления (до 700 кВтч)	тыс. сом	55825,0	67137,6	561 234,4	576 882,7
	свыше минимальной льготной нормы потребления (свыше 700 кВтч)	тыс. сом	44482,2	46160,2	215 414,6	228 332,4
	население Токтогульского р-на, с. Жазакечуу, г. Каракуль, в том числе:	тыс. сом	430,9	298,8	3 582,2	3 535,0
	в пределах минимальной льготной нормы потребления	тыс. сом	430,9	298,8	3 582,2	3 535,0
	свыше минимальной льготной нормы потребления	тыс. сом			0,0	0,0
3.1.5.2.	насосные станции всего, в том числе:	тыс. сом	4 566,0	2 648,2	78 963,9	74 790,4

	насосные станции и скважины по обеспечению населения питьевой водой	тыс.сом	350,6	362,1	4 205,7	4 098,0
	насосные станции и скважины обеспечивающие полив сельхозугодий	тыс.сом	3 799,3	1 568,6	68 902,7	64 289,2
	насосные станции и скважины предприятий водопроводно-канализационного хозяйства	тыс.сом	194,8	363,5	3 010,2	3 292,2
	насосные станции Токтогульского района, с Жазыкечуу, г. Кара-Куль	тыс.сом	221,4	353,9	2 845,3	3 111,1
3.1.5.3.	промышленные и приравненные к ним потребители (без учета насосных станций) всего, в том числе:	тыс.сом	65 316,2	61 753,9	417 555,9	421 345,5
	промышленные и приравненные к ним потребители	тыс.сом	65 316,2	61 753,9	417 555,9	421 345,5
	городской электрический транспорт (троллейбусные ДЭПО)	тыс.сом				
3.1.5.4.	бюджетные потребители (без учета насосных станций) всего, в том числе:	тыс.сом	43 193,9	44 538,8	253 678,6	250 889,4
	потребители, финансируемые из республиканского бюджета	тыс.сом	32 596,5	25 173,9	159 353,9	148 785,5
	потребители, финансируемые из местного бюджета	тыс.сом	10 597,4	19 364,9	94 324,7	102 103,9
3.1.5.5.	сельскохозяйственные потребители (без учета насосных станций)	тыс.сом	358,4	396,6	2 927,1	2 927,7
3.1.5.6.	прочие потребители не относящиеся к другим группам (без учета насосных станций) всего	тыс.сом	27 216,0	25 343,4	217 087,1	224 037,0
3.2.	прочие доходы всего, в том числе: (без учета налогов)	тыс.сом	3933,3	15584,8	35 670,5	47 322,0
3.2.1.	от сдачи сетей в аренду	тыс.сом			0,0	0,0
3.2.2.	от прочих видов деятельности (технические условия, проэкт и т.д.)	тыс.сом	3 933,3	15 584,8	35 670,5	47 322,0
3.3.	Доходы от транзита электрической энергии (без учета налогов)	тыс.сом			0,0	0,0
	через сети РЭК к фидерам частных и других компаний, в том числе:	тыс.сом			0,0	0,0
	ОсОО "Электросила"	тыс.сом			0,0	0,0

#### Глава 4. Средний выставленный тариф от полезного отпуска электрической энергии

4.1.	Средний выставленный тариф	тыиын/кВтч	146,8	139,7	125,4	125,4
4.1.1.	население	тыиын/кВтч	103,9	101,5	89,7	90,3
4.1.2.	бюджетные потребители	тыиын/кВтч	224,0	224,0	224,2	224,2
4.1.3.	сельскохозяйственные потребители	тыиын/кВтч	224,0	224,0	224,0	224,0
4.1.4.	промышленность потребители	тыиын/кВтч	224,0	223,9	223,9	223,9
4.1.5.	прочие потребители	тыиын/кВтч	224,0	224,0	224,1	224,1
4.1.6.	насосные станции и скважины	тыиын/кВтч	56,6	38,3	60,9	58,9

#### Глава 5. Сбор денежных средств по категориям потребителей (без учета налогов)

5.1.	Поступило в оплату за полезный отпуск электрической энергии, в том числе:	тыс.сом	241 388,6	249 359,8	1 752 209,2	1 796 271,1
5.1.1.	от экспорта	тыс.сом	0,0	0,0	0,0	0,0
5.1.2.	от потребителей-перепродавцов	тыс.сом			0,0	0,0
5.1.3.	от оптовых покупателей - продавцов	тыс.сом	278,9	247,8	1 765,4	577,4
5.1.4.	от предприятий, подключенных к сетям ОАО "НЭС Кыргызстана", имеющих договоры с РЭК	тыс.сом			0,0	0,0
5.1.5.	конечные потребители РЭК, в том числе:	тыс.сом	241 388,6	249 359,8	1 750 443,8	1 796 271,1
5.1.5.1.	население всего, в том числе:	тыс.сом	100 738,1	113 156,7	780 231,2	807 610,8
	в пределах минимальной льготной нормы потребления (до 700 кВтч)	тыс.сом	55 825,0	0,0	561 234,4	0,0
	свыше минимальной льготной нормы потребления (свыше 700 кВтч)	тыс.сом	44 482,2	0,0	215 414,6	0,0
	население Токтогульского р-на, с. Жазакечуу, г. Каракуль, в том числе:	тыс.сом	430,9	0,0	3 582,2	0,0
	в пределах минимальной льготной нормы потребления	тыс.сом	430,9	0,0	3 582,2	0,0
	свыше минимальной льготной нормы потребления	тыс.сом		0,0	0,0	0,0
5.1.5.2.	насосные станции всего, в том числе:	тыс.сом	4 566,0		78 963,9	0,0
	насосные станции и скважины по обеспечению населения питьевой водой	тыс.сом	350,6	0,0	4 205,7	0,0
	насосные станции и скважины обеспечивающие полив сельхозугодий	тыс.сом	3 799,3	0,0	68 902,7	0,0
	насосные станции и скважины предприятий водопроводно-канализационного хозяйства	тыс.сом	194,8	0,0	3 010,2	0,0
	насосные станции Токтогульского района, с. Жазыкечуу, г. Кара-Куль	тыс.сом	221,4	0,0	2 845,3	0,0
5.1.5.3.	промышленные и приравненные к ним потребители (без учета насосных станций) всего, в том числе:	тыс.сом	65 316,2	62 264,5	417 555,9	429 677,5
	промышленные потребители	тыс.сом	65 316,2	62 264,5	417 555,9	429 677,5
	городской электрический транспорт (троллейбусные ДЭПО)	тыс.сом			0,0	
5.1.5.4.	бюджетные потребители (без учета насосных станций) всего, в том числе:	тыс.сом	43 193,9	46 103,9	253 678,6	308 595,1
	потребители, финансируемые из республиканского бюджета	тыс.сом	32 596,5	46 103,9	159 353,9	303 763,0
	потребители, финансируемые из местного бюджета	тыс.сом	10 597,4		94 324,7	4 832,1
5.1.5.5.	сельскохозяйственные потребители (без учета насосных станций)	тыс.сом	358,4	1 833,6	2 927,1	22 055,2
5.1.5.6.	прочие потребители не относящиеся к другим группам (без учета насосных станций) всего	тыс.сом	27 216,0	26 001,1	217 087,1	228 332,5

5.2.	Поступило в оплату от прочих доходов всего, в том числе: (без учета налогов)	тыс.сом			0,0	0,0
5.3.	Поступило в оплату за транзит электрической энергии (без учета через сети РЭК к фидерам частных и других компаний, в том числе:	тыс.сом			0,0	0,0
	ОсОО "Электросила"	тыс. сом			0,0	0,0
<b>Глава 6. Затраты компании</b>						
6.1.	Производственные затраты, в том числе:	тыс.сом.	131 123,7	119 189,0	744 845,0	726 678,3
6.1.1.	материальные затраты всего, в т.ч.:	тыс.сом.	28432,9	16722,5	158870,6	146525,2
	услуги производственного характера	тыс.сом.	349,33	934,2	6079,4	6957,4
	вспомогательные материалы	тыс.сом.	16677,8	3887,8	59 934,7	44 192,8
	топливо на технологические цели	тыс.сом.	0	0,0	0,0	0,0
	горюче-смазочные материалы	тыс.сом.	4022,4	2388,4	25 401,9	24 017,2
	электроэнергия	тыс.сом.	503,3	697,7	2952,1	2942,3
	теплоэнергия	тыс.сом.				
	энергия итого	тыс.сом.	503,3	697,7	2952,1	2942,3
	невозмещенный НДС по населению	тыс.сом.	6880,1	8814,5	64 502,4	68 415,5
6.1.2.	фонд оплаты труда	тыс.сом.	85970,5	81683,6	461535,4	455823,8
6.1.3.	отчисления в Социальный фонд Кыргызской Республики	тыс.сом.	10 346,8	14264,1	79 734,8	83 378,6
6.1.4.	производственные прочие расходы	тыс.сом.	6373,5	6518,7	43 802,0	40 048,4
6.1.5.	налоги всего, в том числе:	тыс.сом.	0,0	0,0	902,2	902,2
	налог на имущество	тыс.сом.	0	0,0	443,5	443,5
	налог на землю	тыс.сом.	0	0,0	420,9	420,9
	прочие налоги	тыс.сом.	0	0,0	37,8	37,8
6.2.	Административные расходы (справочно), в том числе:	тыс.сом.	18617,3	14477,5	82354,6	75010,5
	фонд оплаты труда административного персонала	тыс.сом.	8150,5	8764,6	37674,1	37094,9
	отчисления в Социальный фонд Кыргызской Республики	тыс.сом.	1406,0	1616,3	6790,2	6781,8
	прочие общие административные расходы	тыс.сом.	9060,8	4096,5	37890,3	31133,8
6.3.	Долговые обязательства	тыс.сом.	17752,7	23918,0	59701,8	57414,3
	основная сумма кредитов	тыс.сом.	15645,4	19794,2	47 838,2	44 933,2
	расходы на выплату процентов по кредитам	тыс.сом.	2107,3	4123,8	11 863,6	12 481,1
6.4.	Ремонт, капитальные вложения и техническое обслуживание	тыс.сом.	30905,0	22190,9	109 968,3	97 801,4
6.4.1.	ремонт и техническое обслуживание	тыс.сом.				
6.4.2.	капитальные вложения всего, в том числе на:	тыс.сом.	30 905,0	22 190,9	109 968,3	97 801,4
	реконструкцию	тыс.сом.	10 092,9	9 269,7	40 271,2	39 625,3
	новое строительство	тыс.сом.	20 812,1	12 921,2	69 697,1	58 176,1
6.5.	Резерв на аварийно-восстановительные работы	тыс.сом.	932,2	651,9	7 213,0	6 585,2
6.6.	Всего собственные затраты компании	тыс.сом.	180713,6	165949,8	921 728,2	888 479,2
	затраты на 1 кВтч полезно отпущенной электрической энергии, из них:	тыыйн	107,9	93,0	65,8	62,2
	затраты на капитальный ремонт (справочно)	тыс.сом.	7457,2	4710,5	70579,4	67300,4
	хозяйственным способом	тыс.сом.	7457,2	4710,5	70579,4	67300,4
	подрядным способом	тыс.сом.				
	затраты на текущий ремонт (справочно)	тыс.сом.	2053,7	2773,5	39290,3	40321,1
	хозяйственным способом	тыс.сом.	2053,7	2773,5	39290,3	40321,1
	подрядным способом	тыс.сом.				
<b>Глава 7. Затраты на покупку и передачу электрической энергии (без учета налогов)</b>						
7.1.	Затраты на покупную электрическую энергию всего, в том числе:	тыс.сом.	73 164,6	77 543,8	589 982,2	600 345,2
7.1.1.	Затраты на покупную электрическую энергию от ОАО "Электрические станции"	тыс.сом.	73164,6	77543,8	589982,2	600345,2
	тариф на покупную электрическую энергию от ОАО "Электрические станции"	тыыйн/кВтч	36	36	36,6	36,6
	тариф на покупную электрическую энергию от прочих поставщиков (расписать по поставщикам)	тыыйн/кВтч				
7.2.	Затраты на транзит электрической энергии всего, в том числе:	тыс.сом.	42 666,9	45 221,8	315 435,8	321 490,6
7.2.1.	Затраты на транзит покупной электрической энергии от ОАО "Электрические станции" по сетям ОАО "НЭСК"	тыс.сом.	42666,9	45221,8	315435,8	321490,6
	тариф на услуги по транзиту по сетям ОАО "НЭСК"	тыыйн/кВтч	21	21	19,6	19,6
7.3.	Суммарные затраты компании с учетом покупной и транспортируемой электрической энергии	тыс.сом.	296 545,1	288 715,4	1 827 146,1	1 810 315,0
	Себестоимость распределения и сбыта 1 кВтч электрической энергии в РЭК, всего	тыыйн	177,0	161,8	130,4	126,7
	Прибыль и убыток (+;-)	тыс.сом.	-50 944,3	-24 605,3	-39 266,5	21 560,5
<b>Глава 8. Кредиторская задолженность перед поставщиками электрической энергии (с учетом налогов)</b>						
8.1.	ОАО "Электрические станции"			36 487,5		36 487,5
	начислено за отчетный период	тыс.сом		87 336,3		87 336,3
	оплачено за отчетный период	тыс.сом		66 712,2		66 712,2

	кредиторская задолженность на конец периода	тыс.сом		57 111,7		57 111,7
8.2.	Другие вырабатывающие компании (расписать по компаниям)	тыс.сом				
	кредиторская задолженность на конец периода	тыс.сом			0,0	0,0
8.3.	Кредиторская задолженность перед прочими поставщиками электрической энергии (расписать по поставщикам)	тыс.сом				
	кредиторская задолженность на конец периода	тыс.сом			0,0	0,0
8.4.	ОАО "НЭС Кыргызстана"			321 061,9		321 061,9
	начислено за отчетный период	тыс.сом		50 936,2		50 936,2
	оплачено за отчетный период	тыс.сом		53 578,0		53 578,0
	кредиторская задолженность на конец периода	тыс.сом		318 420,2		318 420,2
8.5.	Кредиторская задолженность за транзит электрической энергии к потребителям РЭК по сетям других компаний (расписать по компаниям)	тыс.сом				
8.6.	Всего кредиторская задолженность перед поставщиками	тыс.сом		375 531,8		375 531,8
<b>Глава 9. Прочая кредиторская задолженность (с учетом налогов)</b>						
9.1.	Кредиторская задолженность РЭК перед потребителями на конец периода всего, в том числе:	тыс.сом		21199,5	0,0	21034,8
9.1.1.	экспорт	тыс.сом				
9.1.2.	потребители-перепродавцы	тыс.сом				
9.1.3.	оптовые покупатели-продавцы	тыс.сом				
9.1.4.	конечные потребители всего, в том числе:	тыс.сом		21199,5		21034,8
	промышленность	тыс.сом		3676,5		3843,2
	бюджетные потребители	тыс.сом		10892,8		9896,6
	сельскохозяйственные потребители	тыс.сом		33,9		48,4
	население	тыс.сом		5342,5		5898,9
	насосные станции	тыс.сом				
	прочие потребители	тыс.сом		1253,8		1347,7
9.2.	Прочая кредиторская задолженность на конец периода, в том числе:	тыс.сом		1036861,5		1036861,5
9.2.1.	кредиторская задолженность за ТМЦ	тыс.сом		98331,1		98331,1
9.2.2.	зadолженность по кредитам	тыс.сом		418895,6		418895,6
9.2.3.	зadолженность по заработной плате	тыс.сом		54545,6		54545,6
9.2.4.	зadолженность по страховым взносам	тыс.сом		46577,5		46577,5
9.2.5.	зadолженность перед бюджетом	тыс.сом		18305,1		18305,1
9.2.6.	зadолженность перед поставщиками и подрядчиками	тыс.сом		375531,9		375531,9
9.2.7.	зadолженность по дивидендам	тыс.сом		1445,7		1445,7
9.2.8.	остальная задолженность	тыс.сом		23229,0		23229,0
<b>Глава 10. Дебиторская задолженность (без учета налогов)</b>						
10.1.	Дебиторская задолженность потребителей на конец периода	тыс.сом		104791,3		104791,3
10.1.1.	экспорт	тыс.сом				
10.1.2.	потребители-перепродавцы	тыс.сом				
10.1.3.	оптовые покупатели-продавцы	тыс.сом				
10.1.4.	конечные потребители всего, в том числе:	тыс.сом		104791,3		104791,3
	промышленность	тыс.сом		19005,3		19005,3
	бюджетные потребители	тыс.сом		15655,3		15655,3
	сельскохозяйственные потребители	тыс.сом		890,4		890,4
	население	тыс.сом		64675,8		64675,8
	насосные станции	тыс.сом		0,0		0,0
	прочие потребители	тыс.сом		4564,5		4564,5
10.2.	Прочая дебиторская задолженность на конец периода, в том числе:	тыс.сом		0,0		0,0
	дебиторская задолженность за транзит по сетям РЭК	тыс.сом				
	дебиторская задолженность за аренду фидеров РЭК	тыс.сом				

Примечание:

	В данной форме не учтены или в себестоимость не включены фактически произведенные затраты по следующим статьям:	Ед.изм.	декабрь		За 2018 года	
			план	факт	план	факт
1	Амортизация основных фондов	тыс.сом	6923,9	4878,1	47257,3	50190,7
2	Прочие неоперационные расходы	тыс.сом	5209,6	3599,0	13121,6	11829,5
3	Резерв на безнадежные и сомнительные долги	тыс.сом	10000	8410,6	10000,0	8410,6
4	Резерв на выплату отпускных	тыс.сом	625,2	15175,2	15175,2	15175,2
5	Налог на прибыль	тыс.сом			6483,4	16457,3
6	Резерв по обесценению ТМЗ 1630	тыс.сом	0	7842,6	0,0	7842,6

Генеральный директор:

Начальник ОРЭ:

Начальник ОТП:

Начальник ПТО:

Начальник ОКС:

Начальник ПЭО:

К.Маматканов

Б.Алиев

А.Атчабаров

С.Сооронбаев

Ш.Абдуллаев

Д.Аракулова