

Министерство энергетики Кыргызской  
Республики  
Государственный департамент по  
регулированию топливно-энергетического  
комплекса при Министерстве энергетики КР

Ежемесячный отчет по Основным показателям  
деятельности

Представлено Лицензиатом: \_\_\_\_\_

Число: \_\_\_\_\_

**Отчет по Основным показателям деятельности распределительной компании**

**Год: 2013, От Лицензиата: ОАО "Северэлектро"**

**I. Результаты финансовой деятельности/финансового менеджмента**

	Янв	Февр	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Окт.	Ноя.	Дек.	2013 год
2. Коэффициент сбора оплаты (%) (тек.год)	88%	90%	108%	105%	115%	105%	109%	109%	103%	103%	91%	106%	101%
Собрано оплаты/выставлено по счетам (2012)	85%	93%	99%	118%	122%	108%	113%	107%	106%	97%	91%	105%	101%
Собрано оплаты/выставлено по счетам (2011)	72%	87%	101%	110%	112%	119%	102%	104%	112%	98%	90%	101%	98%
3. Количество отключений за неуплату (2013)	19083	21611	20135	17322	13173	14258	12386	10914	10325	11986	9340	11738	172271
Количество отключений за неуплату (2012)	27663	26089	26580	23749	17497	15973	13563	15809	16992	20803	19526	18300	242544
Количество отключений за неуплату (2011)	30489	27225	24644	22274	19463	20908	17773	16692	20041	16258	27379	23351	266497
4. Дебиторская задолженность (в днях) (2013)													
Бюджетные организации (2013)	64	76	72	97	103	61	57	44	36	39	44	44	44
Жилкоммунсоюз (2013)	34	37	34	51	29	28	26	27	26	26	29	27	27
Дебиторская задолженность (в днях) (2012)													
Бюджетные организации (2012)	77	71	103	83	61	61	46	37	32	39	53	45	45
Жилкоммунсоюз (2012)	45	43	41	37	25	33	33	37	36	31	33	32	32
Дебиторская задолженность (в днях) (2011)													
Бюджетные организации (2011)	57	78	81	81	79	49	46	34	44	44	15	18	18
Жилкоммунсоюз (2011)	56	56	56	55	49	47	46	46	44	44	1	1	1
5. Кредиторская задолженность (в днях) (2013)	6	6	6	8	6	6	6	6	6	6	6	7	7
Кредиторская задолженность (в днях) (2012)	6	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	8	8
Кредиторская задолженность (в днях) (2011)	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
6. Коэффициент обслуживания долга (годовой)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7. Себестоимость электроэнергии (на основе поступления в сети) (сом/кВтч)	0.52	0.60	0.66	0.77	1.69	1.06	0.87	1.30	1.10	0.92	0.69	0.70	0.80
Затраты на покупку электроэнергии (сом/кВтч) (2013)	0.26	0.26	0.13	0.24	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.24	0.23	0.23	0.23
Затраты на передачу электроэнергии (сом/кВтч) (2013)	0.11	0.11	0.26	0.15	0.14	0.14	0.14	0.14	0.14	0.15	0.15	0.15	0.15
Затраты на распределение (сом/кВтч) (2013)	0.15	0.23	0.26	0.39	1.30	0.66	0.48	0.91	0.70	0.53	0.31	0.32	0.42
8. Себестоимость электроэнергии (на основе полезного отпуска) (сом/кВтч)	0.68	0.76	0.79	0.85	1.87	1.17	0.97	1.43	1.21	1.22	0.91	0.94	0.98
Затраты на покупку электроэнергии (сом/кВтч) (2013)	0.34	0.33	0.16	0.27	0.27	0.28	0.28	0.27	0.27	0.32	0.30	0.31	0.29
Затраты на передачу электроэнергии (сом/кВтч) (2013)	0.14	0.14	0.32	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.16	0.20	0.20	0.21	0.18
Затраты на распределение (сом/кВтч) (2013)	0.20	0.29	0.32	0.43	1.44	0.73	0.53	1.00	0.78	0.70	0.41	0.43	0.51
9. Себестоимость электроэнергии (на основе поступления в сети) (сом/кВтч)	0.44	0.50	0.39	0.62	0.72	0.78	0.84	0.82	0.85	0.73	0.63	0.74	0.62
Затраты на покупку электроэнергии (сом/кВтч) (2012)	0.19	0.14	0.05	0.12	0.13	0.13	0.26	0.25	0.26	0.27	0.26	0.26	0.19
Затраты на передачу электроэнергии (сом/кВтч) (2012)	0.12	0.22	0.17	0.16	0.16	0.16	0.10	0.10	0.10	0.11	0.11	0.11	0.14
Затраты на распределение (сом/кВтч) (2012)	0.13	0.15	0.17	0.34	0.43	0.49	0.48	0.47	0.49	0.35	0.26	0.37	0.29
10. Себестоимость электроэнергии (на основе полезного отпуска) (сом/кВтч)	0.62	0.68	0.50	0.60	0.84	0.84	1.00	0.95	0.99	0.99	0.88	1.04	0.80
Затраты на покупку электроэнергии (сом/кВтч) (2012)	0.27	0.19	0.07	0.12	0.15	0.15	0.31	0.28	0.30	0.37	0.37	0.37	0.25
Затраты на передачу электроэнергии (сом/кВтч) (2012)	0.16	0.29	0.21	0.15	0.19	0.19	0.12	0.12	0.12	0.14	0.15	0.16	0.18
Затраты на распределение (сом/кВтч) (2012)	0.19	0.20	0.22	0.33	0.50	0.50	0.57	0.54	0.57	0.47	0.36	0.52	0.37
11. Себестоимость электроэнергии (на основе поступления в сети) (сом/кВтч)	0.65	0.67	0.65	0.78	0.86	0.88	0.87	0.88	0.15	0.57	0.50	0.59	0.69
Затраты на покупку электроэнергии (сом/кВтч) (2011)	0.41	0.40	0.25	0.36	0.36	0.35	0.35	0.35	-0.13	0.19	0.19	0.20	0.28
Затраты на передачу электроэнергии (сом/кВтч) (2011)	0.09	0.09	0.22	0.13	0.13	0.12	0.12	0.12	0.08	0.11	0.12	0.12	0.16
Затраты на распределение (сом/кВтч) (2011)	0.15	0.17	0.18	0.29	0.38	0.40	0.39	0.41	0.20	0.27	0.19	0.27	0.25
12. Себестоимость электроэнергии (на основе полезного отпуска) (сом/кВтч)	0.89	0.97	0.88	0.84	1.00	1.00	1.00	1.02	0.17	0.81	0.70	0.85	0.86
Затраты на покупку электроэнергии (сом/кВтч) (2011)	0.56	0.58	0.34	0.39	0.42	0.40	0.41	0.41	-0.15	0.27	0.27	0.29	0.37
Затраты на передачу электроэнергии (сом/кВтч) (2011)	0.13	0.13	0.30	0.14	0.15	0.14	0.14	0.14	0.09	0.16	0.16	0.17	0.16
Затраты на распределение (сом/кВтч) (2011)	0.20	0.25	0.24	0.32	0.44	0.46	0.45	0.47	0.23	0.38	0.27	0.39	0.33
13. Средний выставленный тариф (сом/кВтч)	0.86	0.88	0.87	0.89	0.91	0.93	0.94	0.94	0.94	0.91	0.88	0.87	0.89

**II. Операционная эффективность**

	Янв	Февр	Март	Апр	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Окт.	Ноя.	Дек.	2013 год
1. Всего потерь электроэнергии (2013)	22.70%	20.80%	16.70%	9.10%	9.60%	9.30%	10.10%	9.05%	9.01%	24.50%	23.91%	25.36%	18.38%

Всего потерь электроэнергии (2012)	28.00%	25.60%	22.30%	-4.30%	13.50%	11.40%	16.10%	13.31%	13.18%	25.96%	27.80%	28.63%	22.01%
Всего потерь электроэнергии (2011)	26.90%	30.60%	25.90%	6.80%	13.60%	11.60%	13.10%	13.50%	13.83%	29.01%	27.87%	30.22%	23.48%
<b>2. Производительность труда</b>													
Реализованный кВтч/штатного сотрудника (2013)	197383.3	180126.4	149425.7	110152.9	84591.0	77321.6	76050.5	77266.1	78879.2	90562.0	157719.6	189695.8	1470854.3
Количество потребителей/штатного сотрудника (2013)	163.1	162.9	163.1	163.8	165.0	165.1	164.5	165.5	166.8	166.3	165.9	166.0	166.4
Реализованный кВтч/штатного сотрудника (2012)	185854.6	183582.9	164217.8	94615.9	72699.5	69979.4	68604.6	71022.2	70778.2	90414.1	142851.9	184551.9	1400156.9
Реализованный кВтч/штатного сотрудника (2011)	165199.1	134222.6	136628.9	94626.9	70482.3	67398.1	66857.0	68089.9	67766.8	81047.6	143186.8	175043.3	1270113.4

**Основные мероприятия по снижению потерь электроэнергии, проведенные за период:**

- i. Вынос счетчиков и повторная установка счетчиков, подвергшихся манипуляциям, после проверки: за 12 мес. 2013 года вынесено 21 225 приборов учета
- ii. Проверки на местах на предмет незаконного подключения и неучтенного потребления:
- iii. Аудит показаний приборов учета и ввода данных:
- iv. Отмена оплаты за услуги контроллерам
- v. Аудит системы выставления счетов, бухучета на предмет ошибок, мошенничества, «мертвых душ» и т.д.
- vi. Другие меры

**III. Качество обслуживания**

	Период												2013 год
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	
1. Количество аварийных отключений (на линиях 35 кВ и ниже)													
i. Отказ оборудования	1		6	3	2	1	1		1	1	1	1	18
ii. Погодные условия			1		1								2
iii. Человеческий фактор			1									1	2
iv. По вине третьих лиц	1			1				1	1	1			5
v. Прочее													0
vi. Всего аварийных отключений (2013)	340	316	557	484	457	519	492	386	222	210	350	292	4625
Всего аварийных отключений (2012)	435	460	465	433	539	488	463	255	254	311	532	605	5240
Всего аварийных отключений (2011)	560	437	675	553	891	914	453	359	269	469	672	597	6849
2. Количество жалоб потребителей /1,000 потребителей	2.6	1.6	1.7	1.8	1.5	0.9	1.3	0.7	1.0	1.6	2.1	2.3	18.9
i. На качество обслуживания (за тек.год)	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	2.1
ii. На качество электроснабжения (за тек.год)	1.5	0.9	1.0	1.1	1.0	0.6	0.9	0.4	0.5	0.8	1.5	1.4	11.5

<b>Генеральный директор</b>	<b>К.А. Турдубаев</b>
<b>Начальник УФиУУ</b>	<b>З.К. Капарова</b>
<b>Начальник УФу</b>	<b>Б.А. Мамбетова</b>
<b>Начальник ОУУ</b>	<b>А.С. Канагатов</b>
<b>Начальник ОППЭ</b>	<b>Г.С. Демченко</b>