

РАСЧЕТ ТАРИФОВ НА ПОТРЕБИТЕЛЬСКОМ РЫНКЕ

Наименование организации:	ОАО "ЭлС"
Почтовый адрес:	216400 Смоленская обл. г.Десногорск а/я 80/1


Код						
отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности	отрасли по ОКОНХ	территории по ОКАТО	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	организационной формы по ОКОПФ	формы собственности по ОКФС
1	2	3	4	5	6	7
ОКПО 02838871	ОКВЭД 40.10.2	ОКОНХ 90212	ОКАТО 66410000000	ОКОГУ 49001	ОКОПФ 47	ОКФС 12

Период регулирования	2013
Базовый период	2011

Перечень документов, представленных для расчёта экономически обоснованного тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО "ЭлС".

№ п/п	Наименование документа	Примечание
1.	Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (ОАО "ЭлС")	Таблица № П1.3.
2.	Баланс электрической энергии по сетям ОАО "ЭлС" ВН, СН1, СН2, и НН	Таблица № П1.4.
3.	Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО (ОАО "ЭлС")	Таблица № П1.5.
4.	Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ОАО "ЭлС"	Таблица № П1.6.
5.	Смета расходов ОАО "ЭлС"	Таблица № П1.15.
6.	Расчет расходов на оплату труда в ОАО "ЭлС".	Таблица № П1.16
7.	Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов ОАО "ЭлС"	Таблица № П1.17
8.	Расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям ОАО "ЭлС".	Таблица П1.17.1
9.	Калькуляция себестоимости передачи электрической энергии по ОАО "ЭлС".	Таблица № П1.18.2.
10.	Расчет источников финансирования капитальных вложений в ОАО "ЭлС".	Таблица № П 1.20
11.	Справка о финансировании и освоении капитальных вложений в ОАО "ЭлС"	Таблица № П1.20.1
12.	Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии по ЭСО	Таблица № П1.21.3
13.	Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей ЭСО (ОАО "ЭлС")	Таблица № П1.24.
14.	Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям ЭСО (ОАО "ЭлС")	Таблица № П1.25
15.	Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор ОАО "ЭлС".	Таблица № П2.1
16.	Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах ОАО "ЭлС".	Таблица № П2.2

Начальник ПЭО ОАО "ЭлС"

 А.С. Шпекторов

Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (ОАО "ЭЛС")

№. п.п.	Показатели	Ед.изм.	2011					2013				
			ВН 4	СН1 5	СН2 6	НН 7	Всего 8	ВН 9	СН1 10	СН2 11	НН 12	Всего 13
1.	Технические потери	млн. кВтч	0,142	0,000	0,865	3,068	4,075	0,200	0,000	3,970	4,233	8,403
1.1.	Потери холостого хода в трансформаторах (ахбхв)	млн. кВтч	0,136	0,000	0,520	0,000	0,656	0,191	0,000	1,010	0,000	1,201
а	Норматив потерь	кВт/ МВА										
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА	10,000		49,783		59,783	20,000		50,413		70,413
в	Продолжительность периода	час										
1.2.	Потери в БСК и СТК (ахб)	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/шт.										
б	Количество БСК и СТК	шт.										
1.3.	Потери в шунтирующих реакторах (ахб)	млн. кВтч		0,000		0,000	0,000					0,000
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/шт.										
б	Количество реакторов	шт.										
1.4.	Потери в СК и генераторах, работающих в режиме СК, всего	млн. кВтч										
1.5.	Потери электрической энергии на корону, всего	млн. кВтч										
1.6.	Нагрузочные потери, всего	млн. кВтч	0,006	0,000	0,345	3,068	3,419	0,009	0,000	2,960	4,233	7,202
1.6.1	Нагрузочные потери в сетях ВН,СН-1,СН-2 (ахб)	млн. кВтч	0,006	0,000	0,345	0,000	0,351	0,009	0,000	2,960	0,000	2,969
а	Норматив потерь	%	0,007		3,463							
б	Отпуск в сеть	млн. кВтч	78,810	0,000	78,668			84,500	0,000	84,300		
1.6.2	Нагрузочные потери в сетях НН (ахб)	млн. кВтч	0,000	0,000	0,000	3,068	3,068	0,000	0,000	0,000	4,233	4,233

Баланс электрической энергии по сетям ОАО "ЭЛС" ВН, СН1, СН2, и НН

№ п.п.	Показатели	2011						2013					
		Всего		ВН	СН1	СН2	НН	Всего		ВН	СН1	СН2	НН
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12		
1.	Поступление эл. энергии в сеть, ВСЕГО	78,81	78,81	0,00	78,67	61,41	84,50	84,50	0,00	84,30	63,84	63,84	
1.1.	из смежной сети, всего	78,81	78,81	0,00	78,67	61,41	84,50	84,50	0,00	84,30	63,84	63,84	
	в том числе из сети												
	ВН		78,81		78,67			84,50					
	СН1												
	СН2												
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)	0,00				61,41						63,84	
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0,00											
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций	78,81											
2.	Потери электроэнергии в сети	4,12	0,14	0,00	0,87	3,11	8,45	0,20	0,00	3,98	4,27	4,27	
	то же в % (п.1.1/п.1.3)	5,23	0,18		1,11	3,94	10,00	0,24		4,71	5,05	5,05	
3.	Расход электроэнергии на произв и хозяйды	0,00											
4.	Полезный отпуск из сети		78,67	0,00	77,80	58,30		84,30	0,00	80,32	59,57	59,57	
4.1.	в т.ч. собственным потребителям ЭСО	74,69	0,00	0,00	16,39	58,30	76,05	0,00	0,00	16,48	59,57	59,57	
	из них:												
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении	0,00							0,00				
4.2.	потребителям оптового рынка	0,00							0,00				
4.3.	сальдо переток в другие организации	0,00							0,00				

млн. кВтч

Начальник ПЭО ОАО "ЭЛС"

А.С. Шлекторов

Начальник ПТО ОАО "ЭЛС"

С.Р. Караулова


Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО (ОАО "ЭЛС")

№ п.п.	Показатели	2011						2013						МВт
		ВН		СН1		СН2		ВН		СН1		СН2		
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12			
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	11,66	11,66	0,00	2,51	9,13	12,45	12,45	0,00	2,84	9,58			
1.1.	из смежной сети, всего	11,66	11,66	0,00	2,51	9,13	12,45	12,45	0,00	2,84	9,58			
	в том числе из сети													
	ВН		11,66		2,51			12,45		2,84				
	СН1													
	СН2													
1.2.	от электростанций ПЭ	0,00				9,13							9,58	
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	0,00												
1.4.	от других организаций	0,00												
2.	Потери в сети	0,61	0,02		0,23	0,36	1,25	0,03		0,54	0,68			
	то же в %	5,20	0,17		9,16	3,90	10,00	0,22		19,01	7,07			
3.	Мощность на производ. и хоз. нужды	0,00												
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	11,05	0,00	0,00	2,28	8,77	11,20	0,00	0,00	2,30	8,90			
4.1.	в т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собств. потр.	11,05	0,00	0,00	2,281	8,770	11,20	0,00	0,00	2,30	8,90			
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потр. опт. рынка	0,00												
4.3.	в другие организации	0,00												

Начальник ПЭО ОАО "ЭЛС"


 А.С. Шлекторов

Начальник ПТО ОАО "ЭЛС"


 С.Р. Караулова

Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ОАО "ЭЛС"

№ п.п.	Группа потребителей	Объем полезного отпуска электроэнергии, млн.кВтч.								Заявленная (расчетная) мощность, тыс.кВт.								Число часов использования, час	Доля потребления на разных диапазонах напряжений, %					
		Всего	с шин	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	с шин	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	с шин	ВН	СН1		СН2	НН				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21				
2011																								
1.	Базовые потребители	33,48	0,00	0,00	0,00	16,31	17,17	4,58	0,00	0,00	0,00	2,280	2,30	7 310,04	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	48,72	51,28			
2.	Население	37,33					37,33	5,45					5,45	6 849,54	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00			
3.	Прочие потребители	3,88				0,08	3,80	1,02				0,001	1,02	3 800,20	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,06	97,94			
3.1.	Бюджетные потребители	3,88				0,08	3,80	1,02				0,001	1,02	3 800,20	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,06	97,94			
4.	Всего	74,69	0,00	0,00	0,00	16,39	58,30	11,05	0,00	0,00	0,00	2,281	8,770	6 758,66	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,94	78,06			
2013																								
1.	Базовые потребители	34,84	0,00	0,00	0,00	16,40	18,44	4,73	0,00	0,00	0,00	2,30	2,43	7 365,75	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47,07	52,93			
2.	Население	37,33					37,33	5,45					5,45	6 849,54	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00			
3.	Прочие потребители	3,88				0,08	3,80	1,02				0,001	1,02	3 801,19	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,09	97,91			
3.1.	Бюджетные потребители	3,88				0,08	3,80	1,02				0,001	1,02	3 801,19	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,09	97,91			
4.	Всего	76,05	0,00	0,00	0,00	16,48	59,57	11,20	0,00	0,00	0,00	2,30	8,90	6 789,66	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	21,67	78,33			

Начальник ПЭО ОАО "ЭЛС"


 А.С. Шлекторов

Начальник ПТО ОАО "ЭЛС"


 С.Р. Караулова

Смета расходов ОАО "ЭЛС"

тыс. руб.

№ п.п.	Наименование показателя	Передача электрической энергии	
		ФАКТ	ПЛАН
		2011	2013
1	2	3	4
1.	Сырье, основные материалы		
2.	Вспомогательные материалы	15 780,50	19 290,16
2.1.	из них на ремонт	15 780,50	19 290,16
2.1.1.	- ГСМ	2 827,10	3 392,52
2.1.2.	- прочие вспомогательные материалы	12 953,40	15 897,64
3.	Работы и услуги производ. характера	1 779,30	2 912,87
3.1.	из них на ремонт	1 779,30	2 912,87
4.	Топливо на технологические цели		
5.	Энергия	348,60	436,18
5.1.	Энергия на технологические цели (покупная энергия Таблица № П1.12.)		
5.2.	Энергия на хозяйственные нужды	348,60	436,18
6.	Затраты на оплату труда	35 919,12	39 886,14
6.1.	из них на ремонт	35 919,12	39 886,14
7.	Отчисления на социальные нужды	12 413,65	12 125,39
7.1.	из них на ремонт	12 413,65	12 125,39
8.	Амортизация основных фондов	1 515,99	2 700,00
9.	Прочие затраты всего	4 946,00	5 490,97
	в том числе:		
9.1.	Целевые средства на НИОКР		
9.2.	Средства на страхование	3 216,00	3 570,77
9.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	33,20	39,84
9.4.	Услуги субъектов ФОРЭМ (Таблица № П1.13.)		
9.5.	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)		
9.6.	Водный налог (ГЭС)		
9.7.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	138,80	166,56
9.7.1.	Налог на землю	46,50	55,80
9.7.2.	Транспортный налог	92,30	110,76
9.8.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	1 558,00	1 713,80
	в том числе:		
	Расходы на командировки	111,3	105,00
	Арендная плата	319,4	351,34
10.	Итого затрат	72 703,15	82 841,72
10.1.	из них на ремонт	65 892,56	74 214,57

11.	Недополученный по независящим причинам доход		
12.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования		
13.	Всего себестоимость товарной продукции по ЭСО	72 703,15	82 841,72
	в том числе:		
13.1.	- электрическая энергия		
13.1.	производство электроэнергии		
13.1.	покупная электроэнергия		
13.1.	передача электроэнергии	72 703,15	82 841,72
13.2.	- тепловая энергия		
13.2.	производство теплоэнергии		
13.2.	передача теплоэнергии		
13.3.	- прочие виды продукции (услуг)		

Начальник ПЭО ОАО "ЭлС"



А.С.Шпекторов

И.О. Главного бухгалтера ОАО "ЭлС"



Л.А. Плешакова

Расчет расходов на оплату труда в ОАО "ЭлС".

№ п.п.	Показатели	Ед.изм.	Передача электроэнергии	
			Факт	План
			2011	2013
1	2	3	4	5
1.	Численность	чел.		
1.1.	Численность ППП	чел.	117	117
2.	Средняя оплата труда			
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./чел.	3 395,66	3 735,23
2.2.	Дефлятор по заработной плате			
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда с учетом дефлятора			
2.4.	Средняя ступень по оплате труда			
2.5.	Тарифный коэффициент соответствующий ступени по оплате труда		3,44	3,44
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка	руб./чел.	11 686,28	12 854,91
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы в условиях труда 1 работника			
2.7.1.	процент выплат	%	2,08	2,08
2.7.2.	сумма выплат	руб./чел.	242,89	267,18
2.8.	Текущее премирование			
2.8.1.	процент выплат	%	100,00	100,00
2.8.2.	сумма выплат	руб./чел.	11 686,28	13 122,08
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет			
2.9.1.	процент выплат	%	16,84	16,84
2.9.2.	сумма выплат	руб./чел.	1 967,97	2 164,77
2.10.	Выплаты по итогам года			
2.10.1.	процент выплат	%		
2.10.2.	сумма выплат	руб./чел.	0,00	0,00
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки			
2.11.1.	процент выплат	%		
2.11.2.	сумма выплат	руб./чел.	0,00	0,00
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб./чел.	25 583,42	28 408,93
3.	Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)			
3.1.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.		
3.2.	По постановлению от 3.11.94г.№1206	тыс.руб.		
3.3.	Итого средства на оплату труда ППП	тыс.руб.	35 919,12	39 886,14
4.	Расчет средств на оплату труда непромышленного персонала (включенного в балансовую прибыль)			
4.1.	Численность, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.		
4.2.	Среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб./чел.		
4.3.	Льготный проезд к месту отдыха	тыс.руб.		
4.4.	По постановлению от 03.11.94 г. №1206	тыс.руб.		

4.5.	Итого средства на оплату труда непромышленного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00
5.	Расчет по денежным выплатам			
5.1.	Численность всего, принятая для расчета (базовый период - фактическая)	чел.	117,00	117,00
5.2.	Денежные выплаты на 1 работника	руб./чел.		
5.3.	Итого по денежным выплатам	тыс.руб.	0,00	0,00
6.	Итого средства на потребление	тыс.руб.	35 919,12	39 886,14
7.	Среднемесячный доход на 1 работника	руб./чел.	25 583,42	28 408,93

Начальник ПЭО ОАО "ЭлС"



А.С.Шпекторов

И.О. Главного бухгалтера ОАО "ЭлС"



Л.А. Плешакова

Таблица 1.17

**Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов
по ОАО "ЭЛС".**

№ п.п.	Показатели	Передача электроэнергии				
		Факт	План	План	План	План
		2011	2012	2013	2013	2013
1	2	3	4	5	5	
1.	Балансовая стоимость основных производственных фондов на начало периода регулирования	26 439,79	27 054,88			30 725,79
2.	Ввод основных производственных фондов	1 035,09	4 798,13			6 000,00
3.	Выбытие основных производственных фондов	420,00	1 127,22			1 500,00
4.	Средняя стоимость основных производственных фондов	26 747,34	28 890,34			32 975,79
5.	Средняя норма амортизации, %	5,67	9,10			8,19
6.	Сумма амортизационных отчислений	1 515,99	2 630,02			2 700,00

Начальник ПЭО ОАО "ЭЛС"



А.С.Шлекторов

И.О. Главного бухгалтера ОАО "ЭЛС"



Л.А. Плешакова

**Расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям
ОАО "ЭЛС" (Факт 2011г.)**

№ п.п.	Виды производственных фондов	Стоимость на начало регулируемого периода	Ввод основных производственных фондов	Выбытие основных производственных фондов	Стоимость на конец регулируемого периода	Среднегодовая стоимость	Амортизация
1	Линии электропередач	805,00	0,00	0,00	805,00	805,00	19,00
	ВЛЭП	693,00	0,00	0,00	693,00	693,00	17,00
	ВН				0,00	0,00	
	СН1				0,00	0,00	
	СН2	623,00			623,00	623,00	15,00
	НН	70,00			70,00	70,00	2,00
	КЛЭП	112,00	0,00	0,00	112,00	112,00	2,00
	ВН				0,00	0,00	
	СН1				0,00	0,00	
	СН2				0,00	0,00	
	НН	112,00			112,00	112,00	2,00
2	Подстанции	6 758,00	0,00	0,00	6 758,00	6 758,00	241,00
	ВН	285,00			285,00	285,00	12,00
	СН1				0,00	0,00	
	СН2	6 473,00			6 473,00	6 473,00	229,00
	НН				0,00	0,00	
	Всего (стр. 1+стр.2)	7 563,00	0,00	0,00	7 563,00	7 563,00	260,00
	ВН	285,00	0,00	0,00	285,00	285,00	12,00
	СН1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	СН2	7 096,00	0,00	0,00	7 096,00	7 096,00	244,00
	НН	182,00	0,00	0,00	182,00	182,00	4,00

тыс. руб.

И.О. Главного бухгалтера ОАО "ЭЛС"



Л.А. Плешакова

Калькуляция себестоимости передачи электрической энергии по ОАО "ЭЛС".

тыс. руб.

№ п.п.	Калькуляционные статьи затрат	Всего			
		2011		2013	
		всего	в т.ч. расходы на сбыт	всего	в т.ч. расходы на сбыт
1	2	5	6	7	8
1.	Основная оплата труда производственных рабочих	16 748,55		18 423,41	
2.	Дополнительная оплата труда производственных рабочих	19 170,57		21 462,74	
3.	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	12 413,65		12 125,39	
4.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	19 424,39	0,00	25 339,22	0,00
	в том числе:				
4.1.	амортизация производственного оборудования	1 515,99	0,00	2 700,00	0,00
4.2.	ремонт основного оборудования	17 559,80		22 203,04	
4.3.	другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	348,60		436,18	
5.	Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)				
6.	Цеховые расходы				
7.	Общехозяйственные расходы электрических сетей	4 946,00	0,00	5 490,97	0,00
	всего в том числе:				
7.1.	Целевые средства на НИОКР	0,00		0,00	
7.2.	Средства на страхование	3 216,00		3 570,77	
7.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	33,20		39,84	
7.4.	Отчисления в ремонтный фонд в случае его формирования	0,00		0,00	
7.5.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего	138,80	0,00	166,56	0,00
7.6.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции всего	1 558,00		1 713,80	
8.	Недополученный по независящим причинам доход				
9.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования				
10.	Итого производственные расходы	72 703,15	0,00	82 841,72	0,00
	в том числе:				
	ВН	12 685,59		14 454,62	
	СН1	0,00		0,00	
	СН2	51 122,37		58 251,46	
	НН	8 895,19		10 135,64	
11.	Полезный отпуск электроэнергии без отпуска с шин ТЭЦ, млн.кВт.ч.	74,69		76,05	
12.	Себестоимость, руб./тыс.кВт.ч	973,40		1 089,29	
13.	Условно-постоянные затраты сетей	72 703,15		82 841,72	
	в том числе:				
13.1.	Сумма общехозяйственных расходов				
14.	Услуги субъектов ФОРЭМ (Таблица № П1.13.)				
	Справочно				
	Всего условных единиц оборудования	1 694,13			
	в том числе:				
	ВН	295,60			
	СН1				
	СН2	1 191,26			
	НН	207,28			

Начальник ПЭО ОАО "ЭЛС"


 А.С.Шпекторов

И.О. Главного бухгалтера ОАО "ЭЛС"


 Л.А. Плешакова

таблица 1.20

Расчет источников финансирования капитальных вложений в ОАО "ЭЛС".

№ п.п.	Наименование показателей	Передача электроэнергии	
		2011	2013
1	2	3	4
1.	Объем капитальных вложений - всего	2 551,08	7 700,00
	в том числе:		
1.1.	- на производственное и научно-техническое развитие	2 551,08	7 700,00
1.2.	- на производственное развитие		
2.	Финансирование капитальных вложений из средств - всего	1 515,99	2 700,00
	в том числе:		
2.1.	Амортизационных отчислений на полное восстановление основных	1 515,99	2 700,00
2.2.	Неиспользованных средств на начало года		
2.3.	Федерального бюджета		
2.4.	Республиканского бюджета		
2.5.	Регионального (республиканского, краевого, областного) бюджета		
2.6.	Прочих		
2.7.	Средства, полученные от реализации ценных бумаг		
2.8.	Кредитные средства		
2.9.	Итого по пп. 2.1. - 2.8.	1 515,99	2 700,00
2.10.	Прибыль (п. 1 - п. 2.9.):	1 035,09	5 000,00
2.10.1.	- отнесенная на производство электрической энергии		
2.10.2.	- отнесенная на передачу электрической энергии	1 035,09	5 000,00
2.10.3.	- отнесенная на производство тепловой энергии		
2.10.4.	- отнесенная на передачу тепловой энергии		

Начальник ПЭО ОАО "ЭЛС"



А.С. Шпекторов

И.О. Главного бухгалтера ОАО "ЭЛС"



Л.А. Плешакова

Справка о финансировании и освоении капитальных вложений в ОАО "ЭлС"

Передача электроэнергии по региональным электрическим сетям

Тыс.руб.

Наименование строек	Утвержден о на 2011 год	В течение 2011 года		Остаток финансиро- вания	План на 2013 год	Источник финансирован ия
		Освоено фактически	Профинан- сировано			
1	2	3	4	5	6	7
Капитальный ремонт и техпервооружение объектов ОАО "ЭлС"		1515,99	1515,99	0,00	4230,00	Амортизация, Прибыль
Приобретение автотранспорта и оргтехники		1035,09	1035,09	0,00		Прибыль
Замена спецтехники, замена и капитальный ремонт спецоборудования.					3470,00	Прибыль
Всего	0,00	2 551,08	2 551,08	0,00	7 700,00	

Начальник ПЭО ОАО "ЭлС"


 А.С.Шпекторов

**Расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на
передачу электрической энергии по ЭСО**

№ п.п.	Наименование показателя	2011	2013
1	2	3	6
1.	Прибыль на развитие производства		
	в том числе:		
1.1.	- капитальные вложения	1 035,09	5 000,00
	ВН	180,61	872,42
	СН1		
	СН2	727,84	3 515,83
	НН	126,64	611,75
2.	Прибыль на социальное развитие		
	в том числе:		
2.1.	- капитальные вложения		
3.	Льготы, компенсации и проч. выплаты по Колдоговору		
4.	Дивиденды по акциям	927,00	
5.	Прибыль на прочие цели	6 281,51	6 909,66
	в том числе:		
5.1.	- % за пользование кредитом	340,90	374,99
5.2.	- услуги банка	289,10	318,01
5.3.	- другие	5 651,51	6 216,66
	в том числе:		
6.	Прибыль, облагаемая налогом	12 057,50	18 263,25
7.	Налоги, сборы, платежи - всего	2 603,90	3 893,15
	в том числе:		
7.1.	Налог на прибыль	2 411,50	3 652,65
	ВН	420,77	637,33
	СН1		
	СН2	1 695,68	2 568,42
	НН	295,05	446,90
7.2.	Налог на имущество	178,50	223,13
	ВН	31,15	38,93
	СН1		
	СН2	125,52	156,89
	НН	21,84	27,30
7.3.	Плата за выбросы загрязняющих веществ	13,90	17,38
7.4.	другие налоги и обязательные сборы и платежи (с расшифровкой)	0,00	0,00
	в том числе:		
	транспортный налог		0,00
8.	Прибыль от реализации услуг по передаче электрической энергии	10 847,50	15 802,81
	в том числе:		
	ВН	1 892,72	2 757,35
	СН1		
	СН2	7 627,59	11 112,00
	НН	1 327,19	1 933,47

Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей ЭСО (ОАО "ЭлС")

№ п.п. 1	Показатель 2	Единицы измерения 4	2011 5	2013 6
1.	Затраты, отнесенные на передачу электрической энергии (п.13 табл.П.1.18.2.)	тыс. руб.	72 703,15	82 841,72
	ВН		12 685,59	14 454,62
	СН		51 122,37	58 251,46
	в том числе:			
	СН1		0,00	0,00
	СН2		51 122,37	58 251,46
	НН		8 895,19	10 135,64
2.	Прибыль, отнесенная на передачу электрической энергии (п.8 табл.П.1.21.1-2)	тыс. руб.	10 847,50	15 802,81
	ВН		1 892,72	2 757,35
	СН		7 627,59	11 112,00
	в том числе:			
	СН1		0,00	0,00
	СН2		7 627,59	11 112,00
	НН		1 327,19	1 933,47
3.	Рентабельность (п.2 / п.1 * 100%)	%	14,92	19,08
4.	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии (п.1 + п.2)	тыс. руб.	83 550,65	98 644,53
	ВН		14 578,31	17 211,96
	СН		58 749,96	69 363,46
	в том числе:			
	СН1		0,00	0,00
	СН2		58 749,96	69 363,46
	НН		10 222,38	12 069,10
0.1.	Среднемесячная за период суммарная заявленная (расчетная) мощность потребителей в максимум нагрузки ОЭС		11,05	11,20
0.2.	Суммарная по СН и НН (п.1.1.+ п.1.2.+п.1.3. табл.П1.5.)	МВт.мес	11,05	11,20
0.3.	Суммарная по СН2 и НН (п.1.2.+п.1.3. табл.П1.5.)	МВт.мес	11,05	11,20
0.4.	В сети НН (п.1.3. табл.П1.5.)	МВт.мес	8,77	8,90
5.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВт согласно формулам (31)-(33)	руб/тыс.кВт мес.		
	ВН	руб/МВт мес.	104 396,28	115 504,01
	СН	руб/МВт мес.		
	в том числе:			
	СН1	руб/МВт мес.	0,00	0,00
	СН2	руб/МВт мес.	2 678 952,05	3 135 409,40
	НН	руб/МВт мес.	97 133,95	113 006,59
6.	Плата за услуги на содержание электрических сетей по диапазонам напряжения в расчете на 1 МВтч согласно формулам (34)-(36)	руб/тыс.кВтч		
	ВН	руб/тыс.кВтч		
	СН	руб/тыс.кВтч		
	в том числе:			
	СН1	руб/тыс.кВтч		
	СН2	руб/тыс.кВтч	4 473,96	5 253,02
	НН	руб/тыс.кВтч	175,34	202,60

Дельта НВВ ВН- СН		14 578,31	17 211,96
		0,00	0,00
Дельта НВВ СН1 - СН2		14 578,31	17 211,96
		0,00	0,00
Дельта НВВ СН2 - НН			
		0,00	0,00

**Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь)
электрической энергии на ее передачу по сетям ЭСО (ОАО "ЭлС")**

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2011	2013
1	2	3	4	5
1.	Ставка за электроэнергию тарифа покупки	руб/МВтч	1 726,40	1 985,36
1.1.	Группа 1. Базовые потребители	руб/МВтч	1 726,40	1 985,36
1.2.	Группа 2-4.	руб/МВтч	1 726,40	1 985,36
2.	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн.кВтч.		
2.1.	ВН	млн.кВтч.	78,81	84,50
2.2.	СН	млн.кВтч.	78,67	84,30
	в том числе			
	СН1	млн.кВтч.	0,00	0,00
	СН2	млн.кВтч.	78,67	84,30
2.3.	НН	млн.кВтч.	61,41	63,84
3.	Потери электрической энергии			
3.1.	ВН	%	0,18	0,24
3.2.	СН	%		
	в том числе			
	СН1	%	0,00	0,00
	СН2	%	1,11	4,71
3.3.	НН	%	3,94	5,05
4.	Полезный отпуск электрической энергии			
4.1.	ВН	млн.кВтч.	0,00	0,00
4.2.	СН	млн.кВтч.	16,39	16,48
	в том числе			
	СН1	млн.кВтч.	0,00	0,00
	СН2	млн.кВтч.	16,39	16,48
4.3.	НН	млн.кВтч.	58,30	59,57
5.	Расходы на компенсацию потерь			
5.1.	ВН	тыс.руб.	244,31	397,07
5.2.	СН	тыс.руб.		
	в том числе			
	СН1	тыс.руб.	0,00	0,00
	СН2	тыс.руб.	1 748,74	8 280,10
5.3.	НН	тыс.руб.	5 556,95	12 985,95
6.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям			
6.1.	ВН	руб./МВт.ч	3,11	4,71
6.2.	СН	руб./МВт.ч		
	в том числе			
	СН1	руб./МВт.ч		
	СН2	руб./МВт.ч	22,48	103,08
6.3.	НН	руб./МВт.ч	94,21	214,24

		244,31	397,07
	Дельта 3 СН1-ВН		
		0,00	0,00
		244,31	397,07
	Дельта 3 СН2-СН1		
		0,00	0,00
		1 380,32	6 581,29

Начальник ПЭО ОАО "ЭлС"


 А.С. Шпекторов

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор ОАО "ЭлС".

ЛЭП	Напряжени е, кВ	Количеств о цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженност ь	Объем условных единиц
				у/100км		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл			0,00
	750	1	металл			0,00
	400-500	1	металл			0,00
			ж/бетон		0,00	
	330	1	металл			0,00
			ж/бетон		0,00	
		2	металл			0,00
			ж/бетон		0,00	
	220	1	дерево			0,00
			металл		0,00	
			ж/бетон		0,00	
		2	металл			0,00
			ж/бетон		0,00	
					0,00	
	110-150	1	дерево			0,00
			металл		0,00	
ж/бетон				0,00		
2		металл			0,00	
		ж/бетон		0,00		
				0,00		
КЛЭП	220	-	-			0,00
	110	-	-			0,00
ВН, всего						0,00
ВЛЭП	35	1	дерево			0,00
			металл		0,00	
			ж/бетон		0,00	
		2	металл			0,00
			ж/бетон		0,00	
					0,00	
1 - 20	-	дерево			0,00	
		дерево на ж/б пасынках			0,00	
		ж/бетон, металл	100,00	55,04	55,04	
КЛЭП	20 - 35	-	-			0,00
	3 - 10	-	-	350,00	47,69	166,92
СН-1, всего						0,00
СН-2, всего						221,96
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево			0,00
			дерево на ж/б пасынках			0,00
			ж/бетон, металл	150,00	4,12	6,18
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00	74,48	201,10
НН, всего						207,28



Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах
ОАО "ЭЛС".

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед.изм.	ед.изм.	у
1	2	3	4	5	6	7=5*6
1	Подстанция	П/ст	1150			0,00
			750			0,00
			400-500			0,00
			330			0,00
			220			0,00
			110-150	105,00	1,00	105,00
			35			0,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150			0,00
			750			0,00
			400-500			0,00
			330			0,00
			220			0,00
			110-150	7,80	2,00	15,60
			35			0,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1-20	1,00	98,00	98,00
			1150			0,00
			750			0,00
			400-500			0,00
			330			0,00
			220			0,00
			110-150	26,00	6,00	156,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	- " -	35			0,00
			1-20			0,00
			220			0,00
			110-150			0,00
			35			0,00
			1-20	3,10	66,00	204,60
			400-500			0,00
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	330			0,00
			220			0,00
			110-150	9,50	2,00	19,00
			35			0,00
6	Выключатель нагрузки	- " -	1-20	2,30	225,00	517,50
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20			0,00
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20			0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35			0,00
			1-20			0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20			0,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20			0,00
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	14,00	32,20
13	Однотрансформаторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,00	39,00	117,00
14.	Итого		ВН			0,00
			СН1			295,60
			СН2			0,00
			РН			969,30
						0,00