

**Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН**

млн. кВт. ч

№ п/п	Показатели	Базовый период					Период регулирования				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Поступление эл. энергии в сеть, всего						40,57	0	0	40,57	38,13
1.1.	из смежной сети, всего						38,13				38,13
	в том числе из сети										
	ВН										
	СН1										
	СН11						40,57				38,13
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)										
	от других поставщиков (в т. ч. с оптового рынка)									40,57	
1.3.	поступление эл. энергии от других организаций										
1.4.	Потери электроэнергии в сети						2,50			2,44	0,06
	то же в % (п. 1.1/п. 1.3)						6,17%			6,02%	0,16%
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды										
4.	Полезный отпуск из сети						38,07				38,07
	в т. ч.										
4.1.	собственным потребителям ЭСО						38,07				38,07
	из них:										
	потребителям, присоединенным к центру питания										
	на генераторном напряжении										
4.2.	потребителям оптового рынка										
4.3.	сальдо переток в другие организации										

Генеральный директор

Смердин С.В.



Таблица П1.1.2

**Баланс мощности ЭСО в годовом совмещенном максимуме  
графика электрической нагрузки ОЭС**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Базовый период	Период регулирования
1	2	3	4	5
1.	Поступление мощности в сеть ЭСО от ПЭ	тыс. кВт		5,34
1.1.	Собственных станций			
1.2.	От блок-станций			
1.3.	С оптового рынка			
1.4.	Других ПЭ и ЭСО			5,34
1.4.1.				
2.	Потери в сети			0,33
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды			
4.	Полезный отпуск мощности ЭСО			
	в том числе			
	Максимум нагрузки собственных потребителей ЭСО			5,01
	Передача мощности другим ЭСО			-
	Передача мощности на оптовый рынок			-

Генеральный директор

Смердин С.В.



**Расчет ставки по оплате  
технологического расхода (потерь) электрической энергии  
ООО "Объединенная Энерго Сетевая Компания"**

№ п/п.		Ед. изм.	Период регули-рования
1	2	3	4
1.	Средневзвешенный тариф на электрическую энергию	руб./МВт.ч	1 130,07
2.	Отпуск электрической энергии в сеть с учетом величины сальдо-перетока электроэнергии	млн.кВт.ч	40,57
2.1.	ВН		
2.2.	СН11		0,00
	в т.ч. сальдо-переток электроэнергии		
2.3.	НН		38,13
	в т.ч. сальдо-переток электроэнергии		
3.	Потери электрической энергии	%	6,18%
3.1.	ВН		
3.2.	СН11	%	6,02%
3.3.	НН	%	0,16%
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн.кВт.ч	38,07
4.1.	ВН		
4.2.	СН11		
	в т.ч. сальдо-переток электроэнергии		
4.3.	НН	млн.кВт.ч	38,07
	в т.ч. сальдо-переток электроэнергии		
5.	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	1 778,37
5.1.	ВН		
5.2.	СН11		
5.3.	НН		1 778,37
6.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям	руб./МВт.ч	43,83
6.1.	СН11		
6.2.	НН		74,40
7.	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии по сетям согласно формуле 15.24	руб./МВт.ч	43,83

Генеральный директор



Смердин С.В.

**Калькуляция расходов, связанных с передачей  
ООО "Объединенная Энерго Сетевая Компания"**

тыс. руб.

№ п.п.	Калькуляционные статьи затрат	Период регули-рования	
		всего	из них расходы на сбыт
1	2	3	4
1.	Основная оплата труда производственных рабочих	17 268,000	
2.	Дополнительная оплата труда производственных рабочих		
3.	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	5 301,276	
4.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе:	14 920,270	
4.1	амортизация производственного оборудования	197,304	
	ВН		
	СН1		
	СН11		
	НН		
4.2	расходы на ремонт		
4.3	другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	14 722,966	
5.	Расходы по подготовке и освоению производства (пусковые работы)		
6.	Цеховые расходы	5 529,112	
7.	Общехозяйственные расходы, всего в том числе:		
7.1	Целевые средства на НИОКР		
7.2	Средства на страхование		
7.3	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ		
7.4	Отчисления в ремонтный фонд в случае его формирования		
7.5	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего,		
	в том числе:		
	- налог на землю		
	ВН		
	СН1		
	СН11		
	НН		
7.6	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции		
	всего,		
	в том числе:		
7.6	Арендная плата		
1.			
8.	Недополученный по независящим причинам доход		
9.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования		
10.	Итого производственные расходы	43 018,658	
	в том числе:		
	ВН		
	СН1		
	СН11		
	НН		
11.	Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВт.ч	38,067	
12.	Удельные расходы, руб./тыс. кВт.ч	1,130	
13.	Условно-постоянные затраты, в том числе:		
13.	Сумма общехозяйственных расходов		
1.			
14.	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети		

Генеральный директор

Смердин С.В.

