

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по ООО "Системы жизнеобеспечения РМ"

млн.кВтч.

1	Показатели 2	2017 факт					2018 прогноз(утв. МЭиТП)				
		3	ВН	СН1	СН11	НН	3	ВН	СН1	СН11	НН
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	89.785	0.000		89.785	66.901	87.115	0.000		87.115	65.060
1.1.	из смежной сети, всего				0.000	66.901				0.000	65.060
	в том числе из сети										
	ВН										
	СН1										
	СН2					66.901					65.060
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)										
1.3.	ПАО "МРСК Волги"- "Мордовэнерго"	87.775			87.775		85.074			85.074	
1.4.	ОАО "РЖД"	2.010			2.010		2.041			2.041	
2.	Потери электроэнергии в сети	14.638			4.425	10.213	11.108			3.426	7.682
	то же в % (п.2/ п.1)	16.30			4.93	15.27	12.75			3.93	11.81
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	0.103			0.007	0.096					
4.	Полезный отпуск из сети	75.044	0.000		85.353	56.592	76.007	0.000		83.689	57.378
4.1.	в т.ч. ПАО "Мордовская энергосбытовая компания"	66.015			12.937	53.078	68.431			13.788	54.643
	из них:										
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении										
4.2.	ООО "Магнитэнерго" и ООО "Регионэнергоконтракт"	2.097			0.963	1.134	2.213			1.014	1.199
4.3.	Прямые договора на услуги по передаче с потребителями	1.561			0.925	0.636	2.383			0.925	1.458
4.4.	Бездоговорная электроэнергия (факт 2017г.)	2.493			0.822	1.671					
4.5.	переток ОАО "МРСК-Волга"	2.575			2.575		2.575			2.575	
4.6.	переток в сети ООО "Мордовская сетевая компания" и ООО "Мордовская электросетевая компания"	0.303			0.230	0.073	0.405			0.327	0.078

Начальник отдела планирования и тарифной политики

И.С. Мурзо

Баланс электрической мощности по диапазонам напряжения в сетях ООО "Системы жизнеобеспечения РМ"

1	Показатели	2017 факт					2018 прогноз(утв. МЭИТП)				
		3	4	5	6	7	3	4	5	6	7
1.	Поступление мощности в сеть , ВСЕГО	14.510	0.000		14.510	10.949	14.099	0.000		14.099	10.471
1.1.	из смежной сети, всего				0.000	10.949			0.000	10.471	
	в том числе из сети										
	ВН										
	СН1										
	СН2					10.949				10.471	
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)										
1.3.	ПАО "МРСК Волги"- "Мордовэнерго"	14.161			14.161		13.750		13.750		
1.4.	ОАО "РЖД"	0.349			0.349		0.349		0.349		
2.	Потери в сети	2.351			0.716	1.635	1.850		0.570	1.280	
	то же в % (п.2/ п.1)	16.20			4.93	14.93	13.12		4.04	12.22	
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	0.024			0.001	0.023					
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	12.546	0.000		13.793	9.291	12.249	0.000	13.529	9.191	
4.1.	в т.ч. ПАО "Мордовская энергосбытовая компания"	10.977			2.094	8.883	11.072		2.298	8.774	
	из них:										
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении										
	ООО "Магнитэнерго" и ООО "Регионэнергоконтракт"	0.358			0.162	0.196	0.358		0.162	0.196	
4.3.	Прямые договора на услуги с потребителями	0.353			0.141	0.212	0.353		0.141	0.212	
4.4.	Бездоговорная электроэнергия (факт 2017г.)	0.402			0.132	0.270					
4.5.	переток ОАО "МРСК-Волга"	0.414			0.414		0.414		0.414		
4.6.	переток в сети ООО "Мордовская сетевая компания" и ООО "Мордовская электросетевая компания"	0.042			0.033	0.009	0.052		0.043	0.009	

Начальник отдела планирования и тарифной политики

И.С. Мурзо